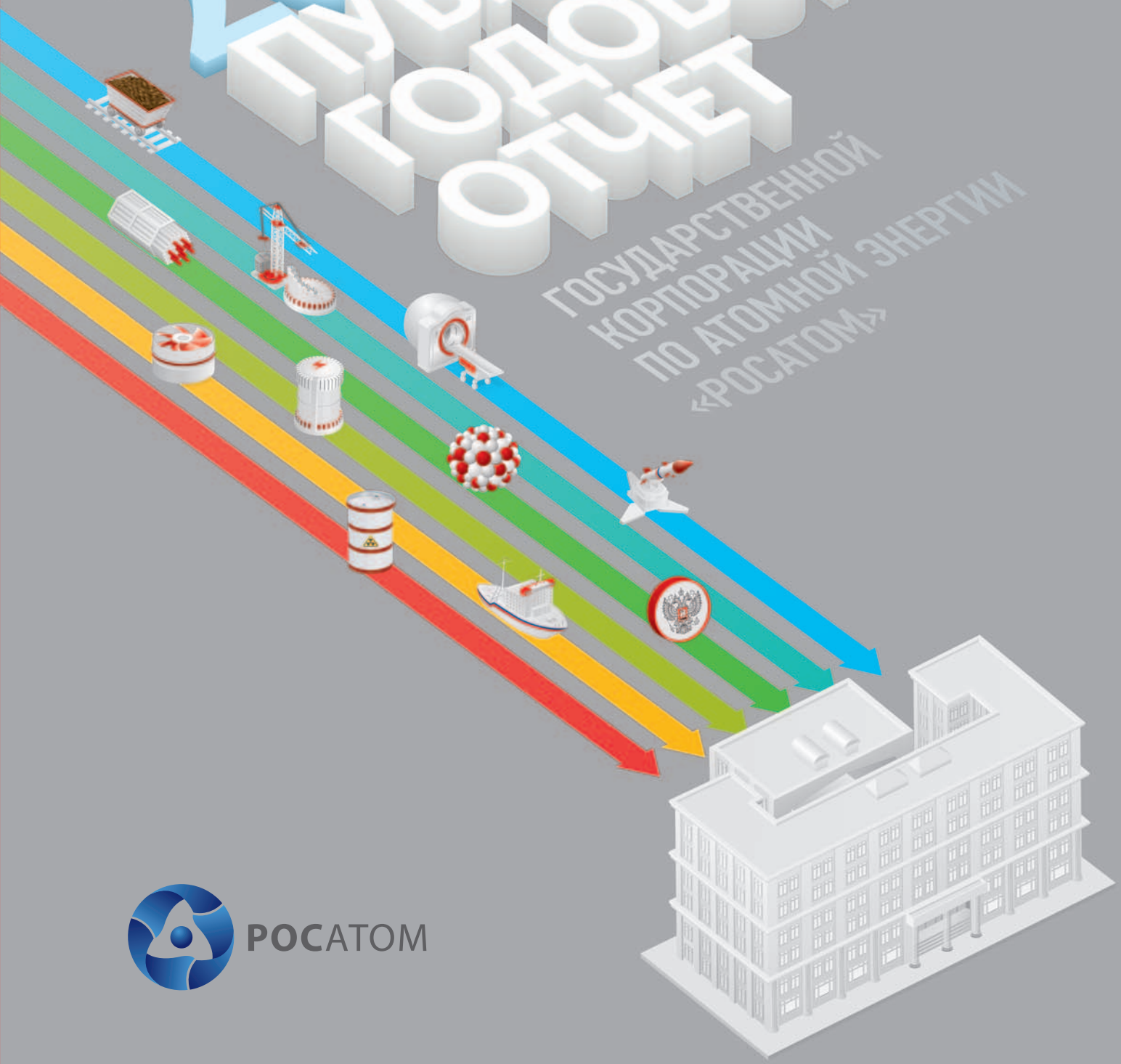
2017 ПУБЛИЧНЫЙ ГОДОВОЙ ОТЧЕТ

ГОСУДАРСТВЕННОЙ КОРПОРАЦИИ ПО АТОМНОЙ ЭНЕРГИИ «РОСАТОМ»



РОСАТОМ

172,7
Выработка электроэнергии на АЭС, млрд кВт•ч

7,1
Объем добычи (производства) урана, тыс. т

3,4
Инвестиции в сообщества, в том числе пожертвования, млрд руб.

28,6
Портфель зарубежных заказов на пятилетний период (без учета контракта ВОУ-НОУ), млрд долл. США

3,16
Производительность труда в организациях и подведомственных предприятиях, млн руб./чел. (в сопоставимых ценах)

44,6
Средняя заработная плата сотрудников отрасли, тыс. руб./месяц

61 893
Количество сотрудников, включенных в автоматизированную систему оценки индивидуальных радиологических рисков АРМИР, чел.

10,65
Расходы на охрану окружающей среды, млрд руб.

100%
Выполнение государственного оборонного заказа в части ЯОК, %

ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОТЧЕТЕ

Настоящий отчет является третьим публичным отчетом, подготовленным Государственной корпорацией по атомной энергии «Росатом» (Госкорпорация «Росатом», Корпорация) на добровольной основе и адресованным широкому кругу заинтересованных сторон.

Корпоративными документами установлен годовой цикл отчетности, предыдущий отчет был опубликован в 2011 году.

Отчет подготовлен в соответствии с Политикой Государственной корпорации по атомной энергии «Росатом» в области публичной отчетности и Стандартом публичной годовой отчетности Госкорпорации «Росатом». Указанные документы учитывают российские и международные требования к корпоративной отчетности: Руководства по отчетности в области устойчивого развития Global Reporting Initiative (версия G3.1), серии стандартов AA1000 Institute of Social and Ethical Accountability, Рекомендаций РСПП для использования в практике управления и корпоративной нефинансовой отчетности, в том числе в части методики расчета индикаторов и показателей результативности.

В 2011 году Госкорпорация «Росатом» стала участником Пилотной программы Международного совета по интегрированной отчетности (МСИО). При подготовке отчета учтены рекомендации МСИО по реализации основных принципов интегрированной отчетности и по структуре предоставления отчетной информации.

Отчет носит интегрированный характер, в нем комплексно отражены как основные финансово-экономические, производственные результаты деятельности Госкорпорации «Росатом» за 2011 год, так и обозначена позиция Корпорации по темам устойчивого развития, в том числе значимым для международного ядерного сообщества, экологических организаций, представителей местных сообществ в регионах присутствия Корпорации и других заинтересованных сторон.

В отчете содержатся планы и намерения на средне- и долгосрочную перспективу. Планы носят прогнозный характер, и их осуществимость зависит, в том числе, от ряда экономических, политических и правовых факторов, находящихся вне зоны влияния Корпорации (мировая финансово-экономическая и политическая ситуация, положение на рынках, изменения налогового, таможенного и экологического законодательства и пр.). По этой причине фактические результаты могут отличаться от прогнозных заявлений.

В ходе подготовки публичных отчетов Госкорпорация «Росатом» большое внимание уделяет процессу определения существенной для отчета информации. Существенная – это информация, значимая для основных заинтересованных сторон, в том числе такая, на основе которой они могут принимать решения, имеющие последствия для деятельности Госкорпорации «Росатом».

Одной из наиболее показательных характеристик раскрытия существенной информации являются приоритетные темы отчета. Приоритетные темы определяются менеджментом Госкорпорации «Росатом» в ходе диалогов с заинтересованными сторонами. Приоритетные темы отчета за 2011 год: безопасность объектов использования атомной энергии (в том числе в связи с событиями на АЭС «Фукусима-1» в марте 2011 года) и эффективность деятельности Госкорпорации «Росатом» по формированию устойчивости бизнеса и достижению лидирующих позиций российских компаний на мировом рынке ядерных технологий и услуг.

Для повышения прозрачности, подотчетности и определения степени существенности раскрываемой информации в соответствии со стандартом взаимодействия с заинтересованными сторонами AA1000SES проведено четыре диалога с заинтересованными сторонами: по обсуждению концепции отчета, два тематических диалога («Раскрытие в отчете информации о безопасности объектов использования атомной энергии», «Раскрытие в отчете информации о формировании устойчивости бизнеса и достижении лидирующих позиций на мировом рынке ядерных технологий и услуг»), а также общественные консультации по обсуждению проекта отчета.

Более подробно:
Раздел «Взаимодействие с заинтересованными сторонами в ходе подготовки отчета»

В отчете учтены основные запросы представителей заинтересованных сторон, высказанные в ходе диалогов.

В границы отчета входит деятельность Корпорации и ее организаций в Российской Федерации и других странах. В силу специфики деятельности Госкорпорации «Росатом» и необходимости соблюдения государственной тайны информация по текущей деятельности ядерного оружейного комплекса не раскрывается. В отчете используются два периметра консолидации. Во всех разделах отчета, кроме раздела «Финансово-экономическая деятельность», показатели результативности раскрыты по организациям Корпорации в соответствии с периметром бюджетной консолидации по состоянию на 31 декабря 2011 года (за исключением организаций, отчетность которых является закрытой, см. Приложение 7). Некоторые показатели 2009–2011 гг. не являются сопоставимыми в связи с изменением периметра консолидации (в таких случаях в отчете даны специальные комментарии). Показатели результативности в разделе «Финансово-экономическая деятельность» приведены в соответствии с периметром консолидированной финансовой отчетности по МСФО ОАО «Атомэнергопром». Основные формы отчетности по МСФО, а также заключение независимых аудиторов приведены в Приложении 5.

При подготовке разделов «Комплекс по обеспечению ядерной и радиационной безопасности» и «Экологическая безопасность» учитывалось, что Госкорпорация «Росатом» ежегодно издает Отчет по безопасности, а отдельные организации и предприятия Корпорации с 2009 года выпускают экологические отчеты. В этих отчетах представлен большой объем специализированных сведений, описывается деятельность предприятий на территориях присутствия (в части обеспечения ядерной и радиационной безопасности, воздействия на окружающую среду). Ссылки на указанные отчеты приведены в настоящем отчете.

Таблица использования стандартных элементов отчетности и показателей результативности GRI приведена в Приложении 1.

Индикаторы публичной отчетности, принятые в международном сообществе, не позволяют полноценно отразить специфику деятельности Госкорпорации «Росатом», по этой причине в Корпорации поставлена задача разработки системы индикаторов для компаний ядерного сектора. Перечень индикаторов, используемых в настоящем отчете, приведен в Приложении 2.

В настоящем отчете увеличено число раскрываемых индикаторов отчетности в сравнении с отчетом за 2010 год (число показателей результативности GRI – 56 (на 25 больше, чем в предыдущем отчете), число индикаторов публичной отчетности Госкорпорации «Росатом» – 162 (на 39 больше, чем в 2010 году).

Отчет прошел независимую аудиторскую проверку в части нефинансовой информации в соответствии со стандартом ISAE 3000 и на соответствие принципам стандарта AA1000APS (Аудиторское заключение по нефинансовой отчетности Госкорпорации «Росатом» за 2011 год содержится в Приложении 6). Процедура общественного заверения проводилась в соответствии со стандартом AA1000AS (2008) (Заключение об общественном заверении отчета приведено на с. 282).

Корпорация считает, что настоящий отчет соответствует уровню «B+» Руководства GRI.

		C	C+	B	B+	A	A+
Обязательное	Самодекларация				√		
Возможное	Проверка третьей стороной				√		
	Проверка GRI						

КЛЮЧЕВЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ

Показатель*	2011	2010	2009	2011/2010,%**
Выработка электроэнергии на АЭС, млрд кВт•ч***	172,7	170,1	163,3	101,5
Коэффициент использования установленной мощности АЭС, %	81,2	81,3	80,2	99,9
Объем производства урана, тыс. т	7,1	5,2	4,6	136,5
Сырьевая база урана, тыс. т	757,5	727,0	662,0	104,2
Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг, млрд руб.	478,9•	498,0	458,2	96,2
EBITDA, млрд руб.	159,9	181,0	136,0	88,3
Чистые активы организаций и подведомственных предприятий Госкорпорации «Росатом», млрд руб.	1 415,3	1 212,2	1 057,6	116,8
Портфель зарубежных заказов на пятилетний период (без учета контракта ВОУ-НОУ), млрд долл. США	28, 6	22,4	18,7	127,7
Доля постоянных затрат в выручке, %	20,62	22,56	–	91,4
Производительность труда в организациях и подведомственных предприятиях, млн руб./чел. (в сопоставимых ценах)	3,16	2,8	2,3	112,9
Среднесписочная численность персонала, тыс. чел.	260,1•	272,1	259,5	95,6
Доля специалистов моложе 35 лет, %	28,5	27,2	26,5	104,8
Средняя заработная плата сотрудников отрасли, тыс. руб./месяц	44,6	35,4	32,4	126,0
Количество, сотрудников, включенных в автоматизированную систему оценки индивидуальных радиологических рисков АРМИР, чел.	61 893	58 633	52 438	105,6
Налоги, начисленные Госкорпорацией «Росатом» и ее организациями в бюджеты различных уровней, млрд руб.	64,4	78,9	50,8	81,6
Инвестиции в сообщества, в том числе пожертвования, млрд руб.	3,4	1,8	1,1	188,9
Расходы на охрану окружающей среды, млрд руб.	10,65	10,64	9,74	100,0
События, квалифицированные по уровню выше «2» по шкале ИНЕС, количество	0	0	0	0
Выполнение государственного оборонного заказа в части ЯОК, %	100,0	100,0	100,0	100,0
Выполнение государствен ных заданий, %	100,0	100,0	100,0	100,0

* Финансовые показатели указаны в текущих ценах, некоторые показатели за 2009–2011 гг. не являются сопоставимыми в связи с произошедшими изменениями периметра консолидации.

** В данной и далее в других таблицах настоящего отчета при расчете показателей колонки «2011/2010, %» данные за 2010 год принимаются равными 100 %.

*** Цветом выделены ключевые показатели эффективности Госкорпорации «Росатом», установленные Наблюдательным советом на 2011 год.

• Данным символом здесь и далее обозначены показатели, которые были проверены компанией «КПМГ» в рамках проведения независимого ограниченного заверения информации, относящейся к вопросам устойчивого развития и интегрированной в годовой отчет Госкорпорации «Росатом» за 2011 год.

СОДЕРЖАНИЕ

Ключевые результаты 2
Основные события 4
Обращение генерального директора 8
Обращение председателя Наблюдательного совета 10
Обращение руководителя Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору 12
Атомная отрасль после аварии на АЭС «Фукусима-1»: новые вызовы развития 14

1. ОБЩЕЕ ОПИСАНИЕ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

1.1. Общая информация о Корпорации 22
1.2. Бизнес-модель и рынки присутствия 24

2. СИСТЕМА УПРАВЛЕНИЯ

2.1. Стратегия деятельности Корпорации и ее реализация 30
2.2. Риск-менеджмент 36
2.3. Управление устойчивым развитием 44
2.4. Управление организационным развитием 48
2.5. Корпоративное управление 54
2.6. Финансово-экономическое управление 68
2.7. Управление персоналом 76
2.8. Управление закупочной деятельностью 92
2.9. Производственная система «Росатом» 98
2.10. Система внутреннего контроля 102

3. РЕЗУЛЬТАТЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

3.1. Выполнение государственных функций 110
3.2. Ядерный оружейный комплекс 116
3.3. Атомный ледокольно-технологический комплекс 120
3.4. Финансово-экономическая деятельность 128
3.5. Международное сотрудничество 134
3.6. Международный бизнес 142
3.7. Научно-технический комплекс 152
3.8. Горнорудный дивизион 172
3.9. Топливный дивизион 178
3.10. Машиностроительный дивизион 186
3.11. Электроэнергетический дивизион 192
3.12. Капитальное строительство 200
3.13. Радиационные технологии 212
3.14. Комплекс по обеспечению ядерной и радиационной безопасности 218
3.15. Экологическая безопасность 234
3.16. Территории присутствия Госкорпорации «Росатом» 248
3.17. Экономическое влияние 250
3.18. Социальное влияние 254
3.19. Взаимодействие с заинтересованными сторонами 264

4. ВЗАИМОДЕЙСТВИЕ С ЗАИНТЕРЕСОВАННЫМИ СТОРОНАМИ В ХОДЕ ПОДГОТОВКИ ОТЧЕТА

4.1. Публичная отчетность Госкорпорации «Росатом» и ее организаций 274
4.2. Взаимодействие с заинтересованными сторонами в ходе подготовки отчета 278
4.3. Заключение об общественном заверении отчета 282

Список сокращений 286
Глоссарий 288
Приложение 1. Таблицы расположения стандартных элементов отчетности и показателей результативности GRI (G3.1) и базовых индикаторов результативности РСПП 291
Приложение 2. Таблица использования индикаторов публичной отчетности Госкорпорации «Росатом» 297
Приложение 3. Заключение Ревизионной комиссии о финансово-хозяйственной деятельности Государственной корпорации по атомной энергии «Росатом» и ее организаций за 2011 год 303
Приложение 4. Заключение отдела аудиторских процедур Департамента внутреннего контроля и аудита Госкорпорации «Росатом» по результатам внутреннего аудита группы бизнес-процессов «Управление системой публичной отчетности Госкорпорации «Росатом» и ее организаций» , в части соответствия процесса формирования публичной отчетности Политике Госкорпорации «Росатом» в области публичной отчетности 304
Приложение 5. Обобщенная консолидированная финансовая отчетность ОАО «Атомэнергопром» по МСФО за 2011 год и заключение независимых аудиторов ЗАО «КПМГ» 305
Приложение 6. Аудиторское заключение ЗАО «КПМГ» по нефинансовой отчетности Госкорпорации «Росатом» за 2011 год 317
Приложение 7. Перечень основных организаций Госкорпорации «Росатом» 320

ОСНОВНЫЕ СОБЫТИЯ 2011

ЯНВАРЬ

Вступление в силу соглашения между Российской Федерацией и Соединенными Штатами Америки о сотрудничестве в мирном использовании ядерной энергии

Подписание Президентом РФ Федерального закона от 28.12.2010 N° 423-ФЗ «О ратификации Соглашения между Правительством Российской Федерации и Правительством Японии о сотрудничестве в мирном использовании атомной энергии»

ФЕВРАЛЬ

Ввод в эксплуатацию отечественной суперЭВМ петафлопсного класса, что позволило России войти в десятку мировых лидеров по производительности суперЭВМ

Первое публичное анонсирование сводной программы закупок отрасли на год вперед

МАРТ

Подписание долгосрочного контракта между ОАО «Техснабэкспорт» и Обогатительной корпорацией США (USEC) на поставку услуг по обогащению урана до 2022 года

Физический пуск экспериментального компактного генератора нейтронов для дистанционной нейтронной и нейтрон-захватной терапии в ФГБУ МРНЦ Министерства здравоохранения и социального развития России (г. Обнинск, Калужская обл.)

Отправка группы российских специалистов для оказания консультационной помощи японским коллегам в связи с аварией на АЭС «Фукусима-1»

Начало проверки систем безопасности на российских АЭС Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору и Госкорпорацией «Росатом»

Начало проведения открытых общественных проверок на российских АЭС

АПРЕЛЬ

Начало корпоративной партнерской проверки ВАО АЭС на российских АЭС

Номинация первого заместителя генерального директора ОАО «Концерн Росэнергоатом» В.Г. Асмолова на должность Президента ВАО АЭС

Утверждение Наблюдательным советом Госкорпорации «Росатом» Программы инновационного развития и технологической модернизации на период 2011–2020 гг.

Подписание Меморандума о взаимопонимании между ОАО «Атомэнергомаш» и Dodsal Group (Объединенные Арабские Эмираты) по совместной коммерческой деятельности в Индии

МАЙ

Подписание Меморандума о сотрудничестве в мирном использовании атомной энергии между Госкорпорацией «Росатом» и Министерством федерального планирования, государственных инвестиций и услуг Аргентинской Республики

Принятие Рамочной программы сотрудничества государств – участников СНГ в области мирного использования атомной энергии на период до 2020 года «Сотрудничество «Атом-СНГ»

Проведение ФГУП «РФЯЦ-ВНИИЭФ» успешных испытаний макета первого в мире контейнера для авиаперевозки ОЯТ исследовательских реакторов

ИЮНЬ

Завершение сделки Уранового холдинга «АРМЗ» по приобретению 100 % акций австралийской компании Mantra Resources, разрабатывающей активы в Объединенной Республике Танзания и Республике Намибия

Загрузка российских ТВС в активную зону энергоблока № 2 АЭС «Темелин» – начало работы всех чешских АЭС на российском ядерном топливе

Подписание Соглашения о сотрудничестве между Госкорпорацией «Росатом» и Royal Philips Electronics с целью комплексного развития ядерной медицины в России

Заключение контракта между ОАО «Техснабэкспорт» и американской энергетической компанией PSEG Nuclear LLC на поставку в США низкообогащенного урана

Учреждение Ассоциации «Консорциум опорных вузов Госкорпорации «Росатом»

Вступление ООО «Атомэкспо» в Европейское ядерное общество (ENS)

ОСНОВНЫЕ СОБЫТИЯ 2011
(ПРОДОЛЖЕНИЕ)

ИЮЛЬ

Подписание Госкорпорацией «Росатом» Меморандума о взаимопонимании с Департаментом по атомной энергии Правительства Республики Индия

Сдача в эксплуатацию опытного реактора на быстрых нейтронах Chinese Experimental Fast Reactor в Китайской Народной Республике

Сдача в эксплуатацию 4-й очереди газоцентрифужного завода в Китайской Народной Республике (на 9 месяцев раньше срока)

Запуск в Объединенном институте ядерных исследований (г. Дубна, Московская обл.) ***исследовательского модернизированного нейтронного импульсного реактора ИБР-2М***

Вступление в силу Федерального закона РФ от 11.07.2011 N° 190-ФЗ «Об обращении с радиоактивными отходами и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»

АВГУСТ

Прибытие многофункционального судна-контейнеровоза «Россита» в Мурманск и его вхождение в состав российского атомного ледокольного флота

Первый рейс крупнотоннажного японского сухогруза-балкера Sanco Odyssey по Северному морскому пути

Заключение Соглашения о взаимодействии и сотрудничестве между Госкорпорацией «Росатом» и саморегулируемыми организациями атомной отрасли (СРО НП «СОЮЗАТОМСТРОЙ», СРО НП «СОЮЗАТОМПРОЕКТ» и СРО НП «СОЮЗАТОМГЕО»)

СЕНТЯБРЬ

Подписание Меморандума о взаимопонимании между Госкорпорацией «Росатом» и Государственным агентством по продвижению ядерной энергии Республики Корея

Энергетический пуск АЭС «Бушер» в Исламской Республике Иран

Подписание долгосрочного контракта на поставку услуг по обогащению между ОАО «Техснабэкспорт» и Exelon Generation Company LLC (крупнейший оператор АЭС в США)

Подписание Практических договоренностей между МАГАТЭ, НОУ ДПО «ЦИПК» и ОАО «Концерн Росэнергоатом» по сотрудничеству в области подготовки кадров

Подписание генерального контракта на строительство энергоблоков N° 3, 4 Тяньваньской АЭС в Китайской Народной Республике

Подписание Меморандума о взаимопонимании между Госкорпорацией «Росатом» и Rolls-Royce

ОКТЯБРЬ

Одобрение Правительством РФ решения о вступлении России в Агентство по ядерной энергии ОЭСР

Проведение форума поставщиков атомной отрасли «АТОМЕКС Европа» в г. Праге (Чешская Республика)

Создание филиала ЗАО «Атомстройэкспорт» в Турецкой Республике

Подписание Контрактного соглашения между ЗАО «Атомстройэкспорт» и ГУ «Дирекция строительства атомной электростанции» (Республика Беларусь) о строительстве энергоблоков № 1, 2 Островецкой АЭС в Республике Беларусь

НОЯБРЬ

Энергетический пуск энергоблока № 4 Калининской АЭС (Тверская обл.)

Подписание Соглашения министерствами финансов РФ и Социалистической Республики Вьетнам о выделении кредита на сооружение первой АЭС в СРВ

Подписание Межправительственного соглашения о строительстве первой АЭС «Руппур» в Народной Республике Бангладеш

Подписание Постановления Правительства РФ о сооружении энергоблоков № 1, 2 Нижегородской АЭС

Получение ОАО «Концерн Росэнергоатом» лицензии Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору на сооружение энергоблока № 1 Балтийской АЭС (Калининградская обл.)

Начато объединение компетенций ОАО «НИАЭП», лидирующей инжиниринговой компании российской атомной отрасли, и ЗАО «АСЭ», российского экспортера услуг по сооружению АЭС

ДЕКАБРЬ

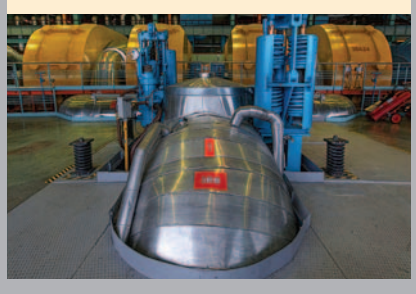
Создание в Чешской Республике совместного предприятия «Центр технологических сервисов», учрежденного ОАО «ТВЭЛ» и Alta Invest

Сдача в эксплуатацию «сухого» хранилища отработавшего ядерного топлива на ФГУП «ГХК»

Запуск 1-й очереди производства в рамках реализуемого Госкорпорацией «Росатом» проекта по созданию производства Mo-99 на площадке ОАО «ГНЦ НИИАР»

Ратификация парламентом Японии Соглашения о сотрудничестве в области мирного использования атомной энергии между Россией и Японией

Повышение Standard & Poor's долгосрочного кредитного рейтинга ОАО «Атомэнергопром» до «BBB» (подтверждены краткосрочный рейтинг «A-3» и рейтинг по национальной шкале «ruAAA», прогноз по рейтингам – «Стабильный»)



ОБРАЩЕНИЕ ГЕНЕРАЛЬНОГО ДИРЕКТОРА

УВАЖАЕМЫЕ КОЛЛЕГИ И ПАРТНЕРЫ!

Перед вами третий годовой публичный отчет Росатома. Он является подтверждением того, что курс на информационную открытость и прозрачность, который Госкорпорация взяла несколько лет назад, – это наша последовательная политика.

Широкое информирование людей о всех аспектах деятельности атомной отрасли мы рассматриваем как способ достижения консенсуса с гражданским обществом, необходимого в том числе для поступательного развития атомной энергетики. Готовность Росатома к общественным дискуссиям на любые темы, касающиеся атомной промышленности, стала одной из причин преодоления в России «постфукусимского синдрома». Как показали социологические опросы начала 2012 года, 66 % наших граждан являются сторонниками развития атомной энергетики. Уверен, достичь таких высоких показателей общественной поддержки нам удалось, прежде всего, благодаря информационной открытости и значительному уровню доверия, которое испытывает к отечественным атомным технологиям подавляющая часть российского общества.

Тема безопасности ядерной энергетики всегда была и остается нашим абсолютным приоритетом. Из отчета читатели смогут получить исчерпывающую информацию о мероприятиях по совершенствованию систем безопасности и надежности российских АЭС. В 2011 году на эти цели было израсходовано 29 млрд рублей, в том числе на дополнительные работы по повышению надежности станций после аварии на АЭС «Фукусима-1» – 2,2 млрд рублей.

В отчетном году мы сумели добиться улучшения основных производственных и финансовых показателей. Атомные станции России выработали рекордные 172,68 млрд кВт•ч, на 1,5 % превысив уровень прошлого года. Объем производства природного урана в 2011 году превысил 7 тыс. тонн, что на 36,5 % больше показателя 2010 года. Общий портфель зарубежных заказов на 10 лет вперед (с 2012 по 2021 год), без учета контракта ВОУ-НОУ, составляет теперь 50,8 млрд долларов США.

В 2011 году мы завершили несколько крупных зарубежных проектов. В Китае запущен первый в этой стране экспериментальный реактор на быстрых нейтронах. Там же начал работу газоцентрифужный завод, сооруженный по российским технологиям и с участием российских специалистов. Включена в энергосеть Ирана АЭС «Бушер» – уникальный проект, на реализацию которого ушло несколько десятков лет. С учетом энергетического пуска энергоблока № 4 Калининской АЭС это был год максимального пуска объектов атомной энергетики за всё постсоветское время. В 2011 году мы были готовы и к пуску индийской АЭС «Куданкулам», который был отложен из-за внутриполитических разногласий в самой Индии. Уверен, что в наступившем году все проблемы будут решены и станция начнет работать.

Успешно развивалось в отчетном году международное сотрудничество. Достигнуты договоренности о строительстве атомных станций в Турции, Беларуси, Бангладеш, Вьетнаме. Вступило в силу соглашение о строительстве второй очереди Тяньваньской АЭС в Китае.

В 2011 году успешно реализовывались технологические проекты. Введена в эксплуатацию отечественная суперЭВМ петафлопсного класса, что позволило России войти в десятку мировых лидеров по производительности суперЭВМ.

В Саровском ядерном центре, помимо продолжающейся работы по суперкомпьютерным вычислениям, идут работы по созданию сверхмощной лазерной установки УФЛ-2М для исследования в области альтернативной энергетики и изучения состояний вещества. Мы ожидаем, что этот проект станет одним из крупнейших в формируемом сегодня вокруг «РФЯЦ ВНИИЭФ» инновационном кластере, задача которого – сблизить науку и бизнес и открыть возможности для коммерциализации фундаментальных исследований.

В 2012 году Госкорпорация «Росатом» продолжит поступательное развитие на пути превращения в глобальную мировую компанию, лидера рынка ядерных технологий. У нас есть все возможности для реализации наших амбициозных планов, и прежде всего – знания и опыт сотен тысяч наших специалистов, которым я выражаю искреннюю признательность за их большую и плодотворную работу в отчетном году.

Сергей Кириенко
Генеральный директор Государственной корпорации по атомной энергии «Росатом»

ОБРАЩЕНИЕ ПРЕДСЕДАТЕЛЯ НАБЛЮДАТЕЛЬНОГО СОВЕТА

УВАЖАЕМЫЕ ЧИТАТЕЛИ!

2011 год можно назвать знаковым для мировой атомной промышленности – авария на японской атомной электростанции «Фукусима-1» определила новый этап в развитии ядерной энергетики, сделав приоритетным вопрос безопасности действующих и будущих атомных станций.

Следует отметить, что эта авария не изменила общей тенденции развития атомной энергетики. Можно констатировать, что подавляющее большинство стран не отказалось от планов создавать или увеличивать ядерную генерацию.

Россия является убежденным сторонником развития программ мирного атома. Вскоре после землетрясения в Японии, ставшего причиной аварии на атомной станции, руководство нашей страны заявило о продолжении масштабной программы строительства новых атомных электростанций.

При этом государство будет и впредь оказывать всемерную поддержку атомной отрасли, так как видит в ней один из локомотивов инновационного развития России.

Вместе с тем, намечая планы дальнейшего развития атомной отрасли, мы не можем забывать о главном уроке «Фукусимы» – безопасность и надежность должны стать абсолютным приоритетом для всех стран, эксплуатирующих атомные электростанции.

В этой связи, наряду с технологической безопасностью, необходимо совершенствовать международную правовую базу. Эта тема стала одной из важнейших для всего мирового сообщества в отчетном году, причем особенно важным мы считаем тот факт, что она была поднята Российской Федерацией и прозвучала в апреле 2011 года в инициативах Президента Российской Федерации по совершенствованию международно-правового режима функционирования атомной энергетики.

Российские предложения были с пониманием встречены международным сообществом и нашли свое отражение в итоговых документах 55-ой Генеральной конференции МАГАТЭ.

Годовой отчет Госкорпорации «Росатом» даст всем заинтересованным читателям развернутое представление об итогах работы российской атомной отрасли в 2011 году. Достигнутые атомщиками высокие показатели на самых разных направлениях позволяют утверждать, что отрасль развивается успешно, демонстрируя устойчивую тенденцию к росту.

Активная работа на внешних рынках дала в отчетном году отличный результат, число наших зарубежных проектов по сооружению атомных электростанций возросло практически вдвое (с 12 до 21), что является свидетельством доверия к российским технологиям и уверенности заказчиков в безопасности российских атомных станций.

Успешно выполняется программа строительства новых атомных станций в России, в опытно-промышленную эксплуатацию запущен энергоблок № 4 Калининской АЭС.

Отчетный год стал переломным в возрождении Северного морского пути: увеличившееся более чем в 8 раз число коммерческих рейсов позволяет нам говорить о перспективах использования Северного морского пути как одного из ключевых торговых маршрутов.

Уверен, принятое Правительством Российской Федерации решение о строительстве новых атомных ледоколов позволит и дальше успешно развивать это направление.

Для развития отечественной атомной отрасли необходимо совершенствование законодательной базы, регулирующей ее деятельность. В отчетном году вступил в силу Федеральный закон, касающийся обращения с радиоактивными отходами.

Закон закрепляет создание Единой государственной системы по обращению с радиоактивными отходами, разграничивает ответственность за обращение с ними и создает условия для решения проблем «ядерного наследия».

Говоря о результатах 2011 года, нельзя не отметить работу, направленную на повышение эффективности деятельности Госкорпорации «Росатом».

Атомная отрасль является крупным получателем средств федерального бюджета, поэтому главная задача состоит в том, чтобы использовать каждый рубль бюджетных денег с максимальной эффективностью.

В 2011 году Госкорпорация «Росатом» впервые подготовила консолидированную финансовую отчетность по международным стандартам (в рамках Открытого акционерного общества «Атомэнергопром»), что стало важным шагом приближения к мировым стандартам корпоративной деятельности.

Как председатель Наблюдательного совета, могу с удовлетворением констатировать, что в 2011 году, как и в прошлые годы, менеджмент Корпорации полностью выполнил, а в ряде случаев и перевыполнил заданные ключевые показатели эффективности.

Результаты отчетного года еще раз убедительно подтвердили: Госкорпорация «Росатом» устойчиво развивается и занимает лидирующие позиции в инновационном секторе российской экономики.

Игорь Шувалов
Первый заместитель Председателя
Правительства Российской Федерации

ОБРАЩЕНИЕ РУКОВОДИТЕЛЯ ФЕДЕРАЛЬНОЙ СЛУЖБЫ ПО ЭКОЛОГИЧЕСКОМУ, ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМУ И АТОМНОМУ НАДЗОРУ

УВАЖАЕМЫЕ КОЛЛЕГИ!

Атомная энергия представляет собой один из наиболее эффективных и надежных ресурсов для удовлетворения растущих потребностей населения и промышленности в электроэнергии при условии всеобщего понимания приоритетности обеспечения безопасности, неукоснительного соблюдения требований безопасности и приверженности персонала объектов использования атомной энергии культуре безопасности. Именно поэтому в ходе развития атомной энергетики абсолютным приоритетом была и остается безопасность объектов использования атомной энергии для человека и окружающей среды.

Необходимость многократной оценки потенциального воздействия, оценки рисков и техническое обеспечение ядерной и радиационной безопасности обусловливают сложность реализации атомных проектов.

Авария, произошедшая на АЭС «Фукусима-1», в очередной раз обратила внимание на уязвимость объектов использования атомной энергии к рискам техногенных катастроф, вызванных природными катаклизмами и прочими сопутствующими факторами. В этой связи стандарты безопасности, применимые к объектам использования атомной энергии, должны постоянно пересматриваться и совершенствоваться, чтобы обеспечить их надежное функционирование.

В 2011 году Президент Российской Федерации Д.А. Медведев выступил с инициативой, касающейся внедрения обязательных международно признанных стандартов безопасности на АЭС и других объектах использования атомной энергии. Безусловно, эта инициатива является не только существенным шагом в повышении безопасности функционирования всей мировой атомной отрасли, но и является свидетельством сохранения передовых позиций российских атомщиков в этой области.

С удовольствием хочу отметить, что деятельность по надзору за безопасностью на российских АЭС, а также результаты выполненных в 2011 году дополнительных анализов защищенности от внешних экстремальных воздействий (стресс-тесты) продемонстрировали высокую степень надежности эксплуатируемых в Российской Федерации атомных электростанций.

Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору как орган государственного регулирования безопасности при использовании атомной энергии осуществляет нормативное регулирование безопасности объектов использования атомной энергии, федеральный государственный надзор и контроль в области использования атомной энергии, а также лицензирование деятельности в области использования атомной энергии, в частности эксплуатации АЭС.

Считаю, что информацию о безопасности и в целом о состоянии дел в российской атомной отрасли необходимо систематически доводить до населения и основных заинтересованных сторон. Одним из эффективных инструментов такого рода взаимодействия является механизм ежегодной публичной отчетности, реализуемый как в самой Госкорпорации «Росатом», так и на предприятиях российской атомной отрасли.

От имени Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору желаю сотрудникам Госкорпорации «Росатом» и всем работникам российской атомной промышленности дальнейших успехов в безопасном развитии отечественных ядерных технологий на благо страны.

Николай Кутьин
Руководитель Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору

АТОМНАЯ ОТРАСЛЬ ПОСЛЕ АВАРИИ НА АЭС «ФУКУСИМА-1»: НОВЫЕ ВЫЗОВЫ РАЗВИТИЯ

ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КАРТИНА МИРА, НЕСМОТРЯ НА СОБЫТИЯ В ЯПОНИИ, ОСТАЕТСЯ НЕИЗМЕННОЙ:
РОСТ НАСЕЛЕНИЯ ПЛАНЕТЫ И МИРОВОГО ВВП, ВЕДУЩИЕ К РОСТУ ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ, ОБЕСПОКОЕННОСТЬ ВОПРОСАМИ ОХРАНЫ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ И ОПАСНОСТИ ГЛОБАЛЬНОГО ПОТЕПЛЕНИЯ ПРЕДОПРЕДЕЛЯЮТ ОБЪЕКТИВНУЮ НЕОБХОДИМОСТЬ ДАЛЬНЕЙШЕГО РАЗВИТИЯ МИРОВОЙ АТОМНОЙ ЭНЕРГЕТИКИ.

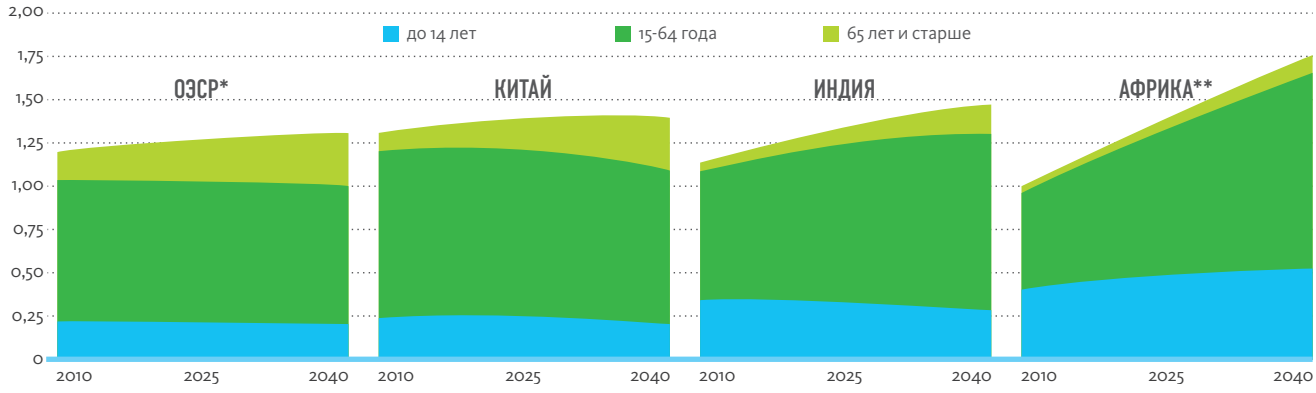
Спрос на электроэнергию к 2030 году возрастет на 80 %[1] по сравнению с 2011 годом, чем и обусловлен мировой рост генерирующих мощностей.

Традиционные источники генерации (нефть, газ, уголь) продолжают занимать значительную долю в общем энергобалансе. Тем не менее обостряющиеся экологические проблемы и глобальное потепление предопределяют всё большее использование технологий генерации, минимизирующих воздействие на окружающую среду. Этим обстоятельством обусловлена неизбежность развития таких технологий генерации, как ядерная энергетика, гидроэнергетика и возобновляемые источники энергии (альтернативная энергетика).

Ядерная генерация занимает особое место среди технологий генерации, минимизирующих воздействие на окружающую среду: ежегодно атомные станции мира предотвращают выброс в атмосферу более 3 млрд т углекислого газа. Кроме того, несмотря на большие начальные капитальные вложения, генерация АЭС является чрезвычайно эффективной, что выражается в конечной стоимости киловатт-часа электроэнергии для потребителей.

ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ МИРОВОЙ АТОМНОЙ ЭНЕРГЕТИКИ

ДИНАМИКА ЧИСЛЕННОСТИ ПО РЕГИОНАМ, МЛРД ЧЕЛ.



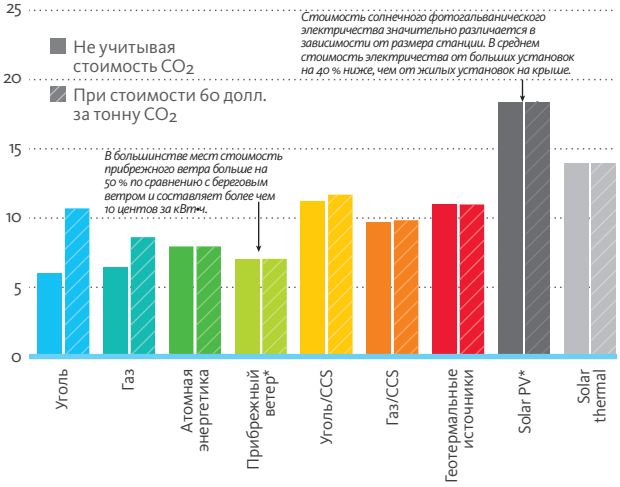
* Рост трудоспособного населения Северной Америки недостаточен для возмещения снижения в других странах ОЭСР.
** Рост населения Африки увеличится больше всех остальных регионов, прирост составит 800 млн человек.

Источник: ***прогнозные данные в разделе взяты из источников World Bank и ExxonMobil Energy Outlook 2040, 2012***

1 ExxonMobil Energy Outlook 2040, 2012.

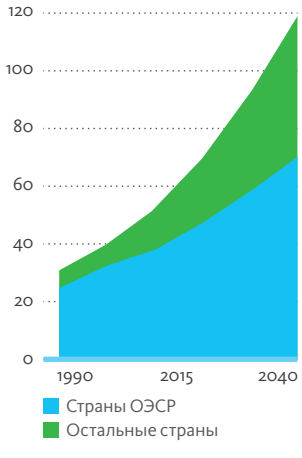
РАЗВИТИЕ МИРОВОЙ ЭКОНОМИКИ И ЭФФЕКТИВНОСТЬ ЯДЕРНОЙ ГЕНЕРАЦИИ ОБУСЛОВЛИВАЮТ РОСТ АТОМНОЙ ЭНЕРГЕТИКИ НА 80% К 2040 ГОДУ, ТО ЕСТЬ НА 2% ЕЖЕГОДНО[2]. СОБЫТИЯ НА АЭС «ФУКУСИМА-1» ПРИВЕЛИ К НЕЗНАЧИТЕЛЬНОЙ КОРРЕКТИРОВКЕ ПРОГНОЗОВ ПО ВВОДУ НОВЫХ МОЩНОСТЕЙ: В ПРЕДЕЛАХ 10% К 2020 ГОДУ И 15% – К 2030 ГОДУ.

СРЕДНЯЯ СТОИМОСТЬ КИЛОВАТТА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ В США В 2030 Г., ЦЕНТЫ ПО КУРСУ 2011 Г.

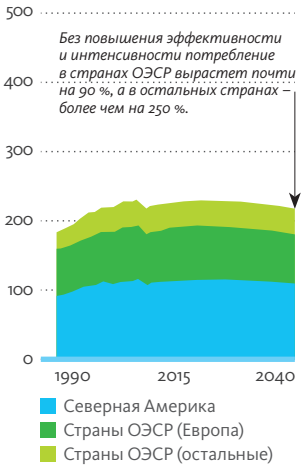


* Энергия ветра и солнечная энергия исключают затраты на резервные мощности и дополнительную транспортировку.

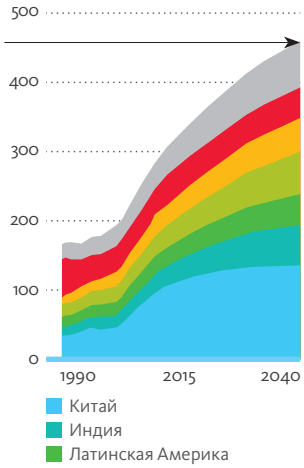
ВВП ПО РЕГИОНАМ, ТРЛН ДОЛЛ. ПО КУРСУ 2005 Г.



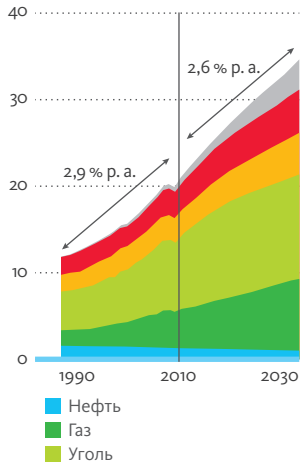
ЭНЕРГОПОТРЕБЛЕНИЕ В СТРАНАХ ОЭСР, КВДРЛН BTU*



ЭНЕРГОПОТРЕБЛЕНИЕ В ОСТАЛЬНЫХ СТРАНАХ, КВДРЛН BTU



ГЕНЕРАЦИЯ ЭНЕРГИИ В МИРЕ, ТЫС. ТВТ•Ч



Источник: ***BP Energy Outlook 2030, 2011***

**** BTU – British thermal unit (Британские тепловые единицы)***

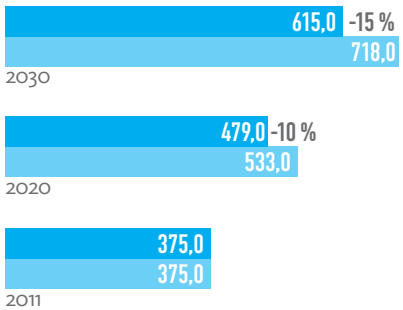
2 ExxonMobil Energy Outlook 2040, 2012.

ГЕОГРАФИЯ АТОМНОЙ ЭНЕРГЕТИКИ

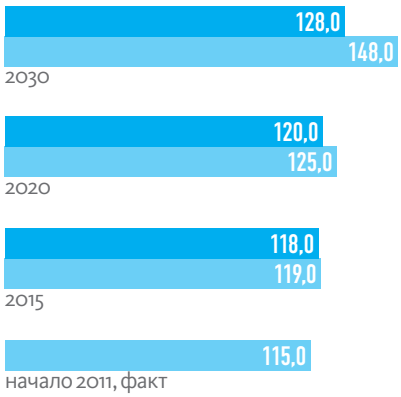
ПОСЛЕДОВАТЕЛЬНАЯ ИНТЕГРАЦИЯ РОССИЙСКОГО ЯДЕРНОГО ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО БИЗНЕСА С ГЛОБАЛЬНЫМ РЫНКОМ В 2011 ГОДУ ДОСТИГЛА ВЫСШИХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ. СОТРУДНИЧЕСТВО ОСУЩЕСТВЛЯЛОСЬ КАК С ТРАДИЦИОННЫМИ ПАРТНЕРАМИ РОССИЙСКОЙ АТОМНОЙ ОТРАСЛИ (ФРАНЦИЯ, ВЕЛИКОБРИТАНИЯ, США, УКРАИНА, КИТАЙ, ИНДИЯ, КАЗАХСТАН, АРМЕНИЯ), ТАК И СО СТРАНАМИ, ЗАЯВИВШИМИ О СОЗДАНИИ ИЛИ МАСШТАБНОМ РАЗВИТИИ АТОМНОЙ ЭНЕРГЕТИКИ (БАНГЛАДЕШ, ВЬЕТНАМ, КУВЕЙТ, КАТАР, НАМИБИЯ, АРГЕНТИНА, ЮАР, САУДОВСКАЯ АРАВИЯ).

- Страны, эксплуатирующие АЭС и планирующие развивать атомную энергетику в будущем
- Страны, подтвердившие свое намерение в перспективе развивать атомную энергетику
- Страны, планирующие поэтапный отказ от использования атомной энергетики в будущем или заявившие об отказе от ранее принятых программ

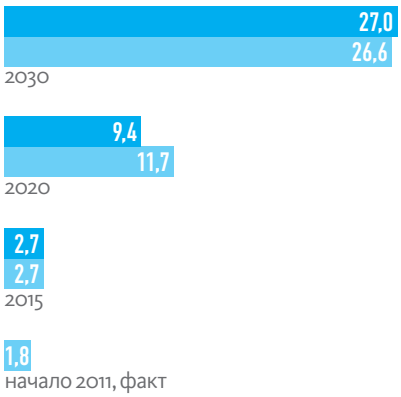
МИР В ЦЕЛОМ



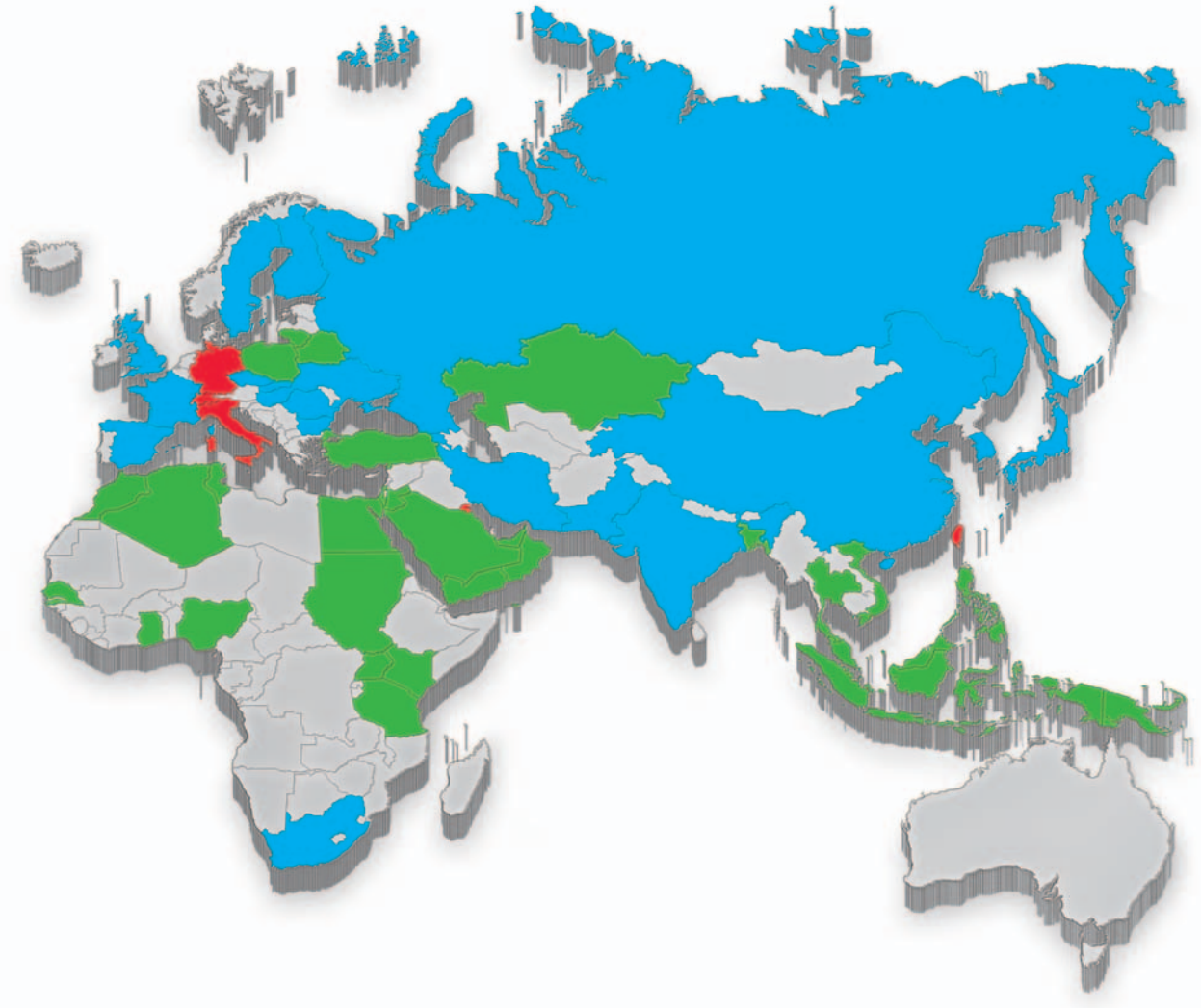
СЕВЕРНАЯ АМЕРИКА



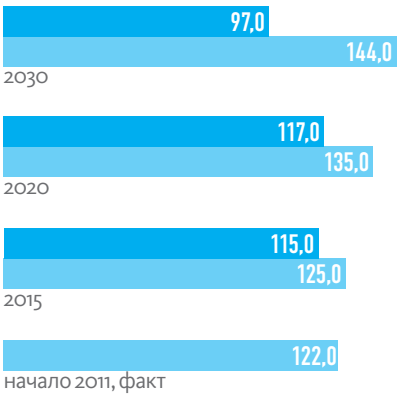
АФРИКА И БЛИЖНИЙ ВОСТОК



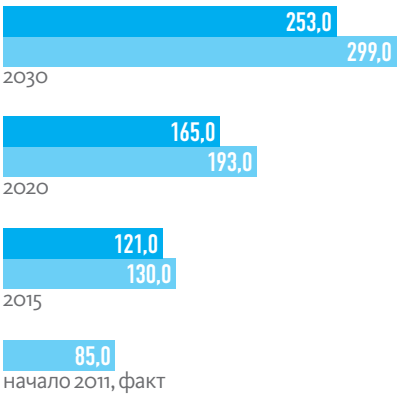
- Прогноз UxC, IV кв. 2011 г., ГВт
- Прогноз UxC, IV кв. 2010 г., ГВт



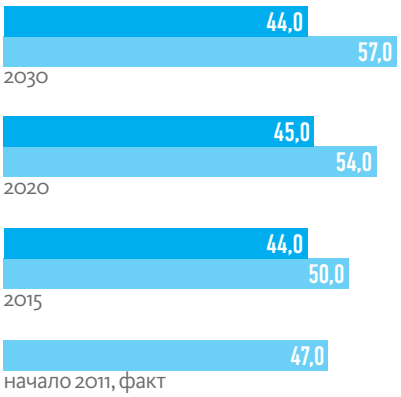
ЗАПАДНАЯ ЕВРОПА



АЗИЯ И ЮГО-ВОСТОЧНАЯ АЗИЯ



ЯПОНИЯ



РЕАГИРОВАНИЕ ГОСКОРПОРАЦИИ «РОСАТОМ» НА СОБЫТИЯ НА АЭС «ФУКУСИМА-1»

ПОСЛЕ ЯПОНСКИХ СОБЫТИЙ ГОСКОРПОРАЦИЯ «РОСАТОМ» ПРЕДПРИНЯЛА РЯД ПРАКТИЧЕСКИХ ШАГОВ, НАПРАВЛЕННЫХ НА ПОВЫШЕНИЕ БЕЗОПАСНОСТИ ОБЪЕКТОВ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ АТОМНОЙ ЭНЕРГИИ В РОССИИ И МИРОВОЙ ЯДЕРНОЙ БЕЗОПАСНОСТИ.

ПРОВЕРКИ БЕЗОПАСНОСТИ РОССИЙСКИХ АТОМНЫХ СТАНЦИЙ

1 ДОПОЛНИТЕЛЬНЫЙ АНАЛИЗ ЗАЩИЩЕННОСТИ РОССИЙСКИХ АЭС

Результаты стресс-тестов: http://www.gosnadzor.ru/news/1298/

В связи с событиями в Японии весной 2011 года (землетрясение и цунами), приведшими к аварии на АЭС «Фукусима», ОАО «Концерн Росэнергоатом» проведена работа по анализу причин такой аварии и всесторонние проверки устойчивости российских АЭС к подобным экстремальным событиям.

В марте – апреле 2011 года ОАО «Концерн Росэнергоатом» были выполнены инспекции всех действующих АЭС, целью которых была проверка защищенности атомных станций от внешних воздействий природного и техногенного происхождения в соответствии с Программой проверки атомных станций России по обеспечению безопасности (Программа разработана Госкорпорацией «Росатом» и утверждена Ростехнадзором). Проверялась деятельность АЭС по обеспечению безопасности энергоблоков, анализировали проектную, эксплуатационную и заводскую документацию на соответствие требованиям норм и правил безопасности, в том числе в части обеспечения сейсмостойкости и водородовзрывозащищенности.

В период с июня по август 2011 года ОАО «Концерн Росэнергоатом» были представлены в Ростехнадзор отчеты с результатами анализа защищенности действующих АЭС от экстремальных внешних воздействий и их сочетаний, а также готовности атомных станций к управлению запроектными авариями, в том числе тяжелыми.

В сентябре – ноябре 2011 года Ростехнадзором были рассмотрены представленные отчеты, результаты которых были обсуждены с ОАО «Концерн Росэнергоатом» на расширенном совещании в Ростехнадзоре в декабре 2011 года.

Основные выводы по результатам дополнительных проверок устойчивости российских АЭС к экстремальным внешним воздействиям:

- АЭС спроектированы и размещены в зоне с проектным землетрясением от 4 до 6 баллов по шкале MSK-64;
- подтверждена готовность и работоспособность систем электроснабжения АЭС. Проверено 112 стационарных и передвижных дизель-генераторов;
- отвод тепла от активной зоны в аварийных режимах обеспечивается системами аварийного охлаждения. Проверена работоспособность 520 насосов;
- на всех АЭС предусмотрены меры по предотвращению возможных аварий, а также компенсирующие меры, как ранее реализованные, так и дополнительные;
- персонал АЭС обучен и готов к действиям по предотвращению возможных аварий и действиям по ликвидации последствий запроектных аварий;
- безопасность АЭС соответствует требованиям федеральных норм и правил и обеспечивается с учетом проводимых модернизаций и внедрения компенсирующих мероприятий.

С результатами проверок защищенности российских АЭС от экстремальных внешних воздействий и их сочетаний, а также с запланированными мероприятиями можно ознакомиться в годовом отчете ОАО «Концерн Росэнергоатом» за 2011 год.

2 КОРПОРАТИВНАЯ ПАРТНЕРСКАЯ ПРОВЕРКА ВАО АЭС

В апреле 2011 года проведена Корпоративная партнерская проверка Всемирной ассоциации организаций, эксплуатирующих атомные станции (ВАО АЭС). В ходе проверки четыре экспертные группы представителей ВАО АЭС, ОАО «Концерн Росэнергоатом», EDF и МАГАТЭ посетили семь атомных станций. С Билибинской АЭС (Чукотский автономный округ) проведен телемост. Еще две АЭС – Калининскую и Смоленскую – эксперты посетили в подготовительный период.

Результатом проверки стал отчет, в котором отражены сильные стороны работы российских АЭС и области производственной деятельности, требующие улучшений. До сих пор подобные отчеты передавались только проверяемой станции и эксплуатирующей организации, в состав которой входит АЭС. ОАО «Концерн Росэнергоатом» приняло решение предоставить отчет всем действующим АЭС России.

ВЫПОЛНЕНИЕ ПЛАНА МАГАТЭ ПО ЯДЕРНОЙ БЕЗОПАСНОСТИ

В СЕНТЯБРЕ 2011 ГОДА НА 55-ОЙ ГЕНЕРАЛЬНОЙ КОНФЕРЕНЦИИ МАГАТЭ БЫЛ ОДОБРЕН ПЛАН ДЕЙСТВИЙ, НАПРАВЛЕННЫЙ НА УКРЕПЛЕНИЕ ГЛОБАЛЬНОЙ ЯДЕРНОЙ БЕЗОПАСНОСТИ, В СООТВЕТСТВИИ С КОТОРЫМ СОСТАВЛЕН ОТРАСЛЕВОЙ РАБОЧИЙ ПЛАН ГОСКОРПОРАЦИИ «РОСАТОМ».

3 ОБЩЕСТВЕННЫЕ ПРОВЕРКИ

В марте – апреле 2011 года на всех российских АЭС по инициативе Госкорпорации «Росатом» прошли общественные проверки с целью обеспечения общественного контроля над работой атомных станций. На всех станциях побывали группы представителей общественности с целью ознакомления с системами безопасности, а также с условиями и культурой производства.

В состав групп по общественным проверкам входили представители органов законодательной и исполнительной власти, органов местного самоуправления, общественных организаций (в том числе экологических), научных, медицинских, образовательных организаций, организаций гражданской обороны, представители духовенства. В общей сложности атомные станции посетило более 400 человек, которых сопровождало более 250 журналистов региональных и федеральных СМИ.

4 НЕПЛАНОВЫЕ АВАРИЙНЫЕ ТРЕНИРОВКИ

В апреле 2011 года на всех действующих российских АЭС прошли неплановые противоаварийные тренировки с целью отработки действий аварийных служб, персонала и руководства станций. В ходе тренировок, сценарии которых предусматривали полное обесточивание всех энергоблоков и полную потерю охлаждающей воды реакторных установок, персонал АЭС продемонстрировал высокую степень готовности к действиям в рамках запроектной аварии, а также к переводу и удержанию реакторных установок в безопасном, контролируемом состоянии. Проверке также подверглись средства, предназначенные для использования в нештатных ситуациях: дизельные насосные установки и передвижные автономные дизель-генераторные станции.

Результаты 2011 года по выполнению отраслевого рабочего плана по следующим направлениям

ОЦЕНКА БЕЗОПАСНОСТИ В СВЕТЕ АВАРИИ НА АЭС «ФУКУСИМА-1»

- Выполнены оценки вероятных последствий экстремальных внешних воздействий, характерных для каждой площадки российских АЭС.
- Подготовлены исходные требования для углубленного анализа безопасности реакторных установок.
- Согласованы технические задания на разработку дополнительных проектных решений по повышению устойчивости АЭС к экстремальным внешним воздействиям.

АВАРИЙНАЯ ГОТОВНОСТЬ И АВАРИЙНОЕ РЕАГИРОВАНИЕ

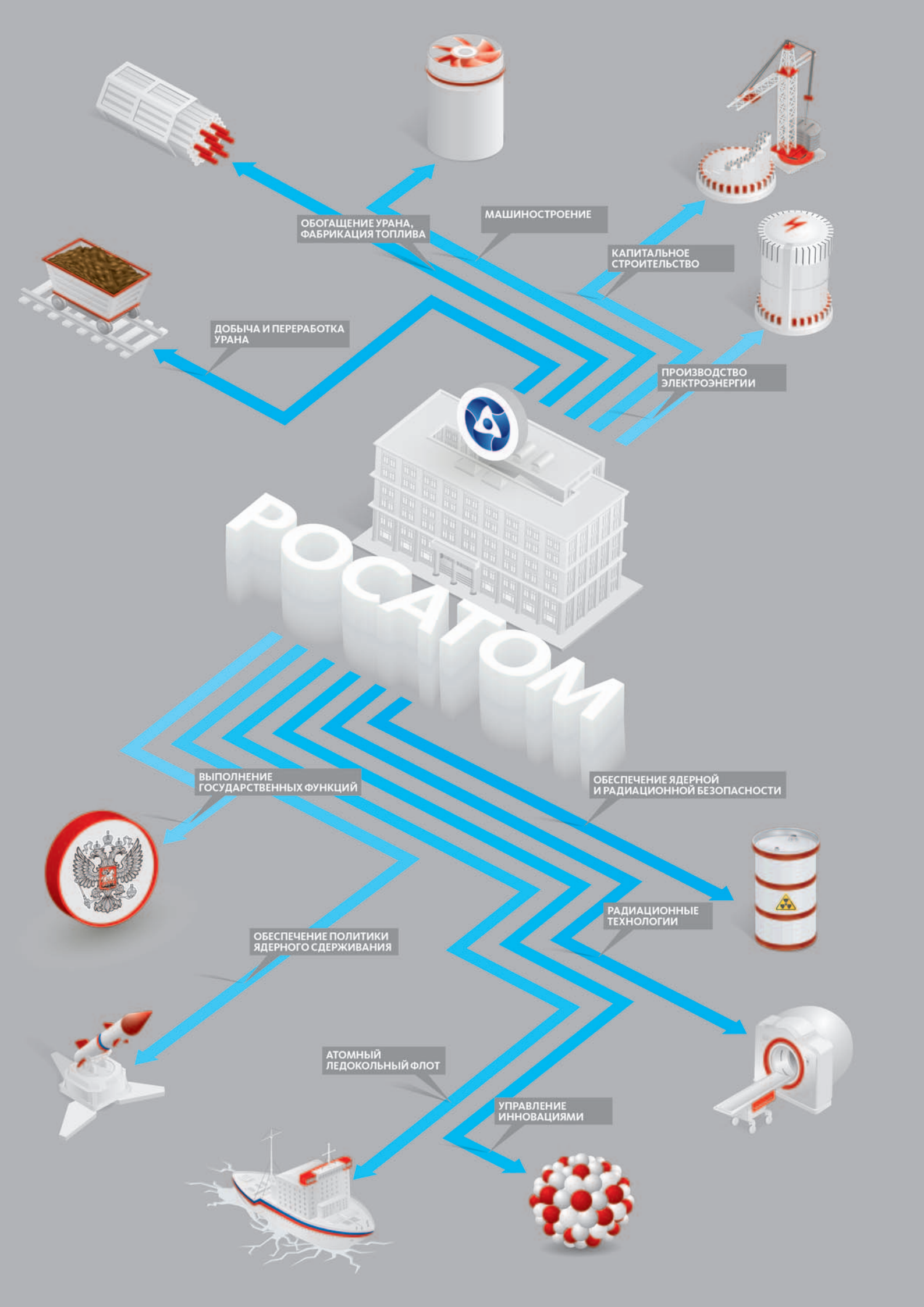
- Проведены противоаварийные тренировки на всех российских АЭС по сценариям обесточивания и потери конечного поглотителя тепла.

ЭКСПЛУАТИРУЮЩИЕ ОРГАНИЗАЦИИ

- В Правительство РФ представлен Межведомственный план работ по повышению уровня безопасности действующих российских АЭС.

КОММУНИКАЦИЯ И РАСПРОСТРАНЕНИЕ ИНФОРМАЦИИ

- Проведены учебно-тренировочные курсы, направленные на развитие корпоративных компетенций.


ОБОГАЩЕНИЕ УРАНА, ФАБРИКАЦИЯ ТОПЛИВА
МАШИНОСТРОЕНИЕ
КАПИТАЛЬНОЕ СТРОИТЕЛЬСТВО
ДОБЫЧА И ПЕРЕРАБОТКА УРАНА
ПРОИЗВОДСТВО ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ
РОСАТОМ
ВЫПОЛНЕНИЕ ГОСУДАРСТВЕННЫХ ФУНКЦИЙ
ОБЕСПЕЧЕНИЕ ЯДЕРНОЙ И РАДИАЦИОННОЙ БЕЗОПАСНОСТИ
РАДИАЦИОННЫЕ ТЕХНОЛОГИИ
ОБЕСПЕЧЕНИЕ ПОЛИТИКИ ЯДЕРНОГО СДЕРЖИВАНИЯ
АТОМНЫЙ ЛЕДОКОЛЬНЫЙ ФЛОТ
УПРАВЛЕНИЕ ИННОВАЦИЯМИ

1

ПУБЛИЧНЫЙ ГОДОВОЙ ОТЧЕТ
ГОСУДАРСТВЕННОЙ КОРПОРАЦИИ
ПО АТОМНОЙ ЭНЕРГИИ «РОСАТОМ»
2011

РОСАТОМ

ОБЩЕЕ ОПИСАНИЕ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ КОРПОРАЦИИ

Госкорпорация «Росатом» уполномочена от имени Российской Федерации выполнять международные обязательства России в области мирного использования атомной энергии и соблюдения режима нераспространения ядерного оружия. В структуру Госкорпорации «Росатом» входит ядерный оружейный комплекс; ядерный энергетический комплекс, состоящий из горнорудного, топливного, машиностроительного, электроэнергетического дивизионов, капитального строительства и радиационных технологий; научно-технический комплекс; комплекс по обеспечению ядерной и радиационной безопасности и атомный ледокольно-технологический комплекс. Госкорпорация «Росатом» является глобальным технологическим лидером атомной отрасли. География деятельности Корпорации включает все ключевые региональные сегменты мирового рынка.

1.1.

ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ О КОРПОРАЦИИ

ГОСУДАРСТВЕННАЯ КОРПОРАЦИЯ ПО АТОМНОЙ ЭНЕРГИИ «РОСАТОМ» СОЗДАНА 18 ДЕКАБРЯ 2007 ГОДА. СТАТУС, ЦЕЛИ СОЗДАНИЯ И ДЕЯТЕЛЬНОСТИ, ФУНКЦИИ И ПОЛНОМОЧИЯ ГОСКОРПОРАЦИИ «РОСАТОМ» ОПРЕДЕЛЕНЫ В ФЕДЕРАЛЬНОМ ЗАКОНЕ ОТ 01.12.2007 № 317-ФЗ «О ГОСУДАРСТВЕННОЙ КОРПОРАЦИИ ПО АТОМНОЙ ЭНЕРГИИ «РОСАТОМ».

Госкорпорация «Росатом» уполномочена от имени Российской Федерации выполнять международные обязательства России в области мирного использования атомной энергии и соблюдения режима нераспространения ядерного оружия. Госкорпорация «Росатом» ответственна за реализацию государственной политики в области использования атомной энергии и является универсальной компанией, владеющей активами во всех звеньях производственной цепочки атомной энергетики и промышленности: от геологоразведки и производства урана, проектирования и строительства АЭС, машиностроения, генерации тепловой и электрической энергии, обогащения и конверсии урановой продукции и фабрикации топлива до вывода ядерных объектов из эксплуатации и обращения с отработавшим ядерным топливом (ОЯТ) и радиоактивными отходами.

В структуру Госкорпорации «Росатом» входит ядерный оружейный комплекс; ядерный энергетический комплекс, состоящий из горнорудного, топливного, машиностроительного, электроэнергетического дивизионов, капитального строительства и радиационных технологий; научно-технический комплекс; комплекс по обеспечению ядерной и радиационной безопасности и атомный ледокольно-технологический комплекс.

По состоянию на 31 декабря 2011 года в состав Корпорации входили 38 федеральных государственных унитарных предприятий (ФГУП). С учетом всех организаций (включая хозяйственные общества, акции которых принадлежат Госкорпорации «Росатом»; дочерние и зависимые общества организаций Госкорпорации «Росатом»; учреждения, созданные Корпорацией или переданные ей, имущество которых находится в собственности Корпорации; а также акционерные общества, в отношении которых права акционера от имени Российской Федерации осуществляет Корпорация) Госкорпорация «Росатом» осуществляет управление более чем 360 организациями, включая организации административно-хозяйственной деятельности и вспомогательной инфраструктуры, а также непрофильные активы.

Госкорпорация «Росатом» является глобальным технологическим лидером атомной отрасли. География деятельности Корпорации включает все ключевые региональные сегменты мирового рынка. В портфель ОАО «Атомредметзолото» в отчетном году входили проекты в 9 странах мира: России, Казахстане, Армении, Намибии, Танзании, Монголии, США, Канаде, Австралии. Топливо ОАО «ТВЭЛ» используют АЭС 14 стран мира. ЗАО «Атомстройэкспорт» выполняло контрактные обязательства и обязательства в рамках межправительственных соглашений в России, Китае, Иране, Индии, Болгарии, Бангладеш, Турции, Вьетнаме, Словакии, Венгрии, Чехии, Беларуси, на Украине, в Казахстане, Армении. Урановая продукция ОАО «Техснабэкспорт» поставляется в 14 стран мира. В целом с 54 странами имеется правовая база для сотрудничества.

Полное наименование Корпорации на русском языке	Государственная корпорация по атомной энергии «Росатом»
Полное наименование Корпорации на английском языке	State Atomic Energy Corporation «Rosatom»
Сокращенное наименование на русском языке	Госкорпорация «Росатом»
Сокращенное наименование на английском языке	ROSATOM
Место нахождения Корпорации	г. Москва, ул. Большая Ордынка, д. 24
Аудитор Корпорации	ООО «Нексиа Пачоли», место нахождения – г. Москва, ул. Малая Полянка, д. 2

СТРУКТУРА И ОСНОВНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ГОСКОРПОРАЦИИ «РОСАТОМ»*

ЯДЕРНЫЙ ОРУЖЕЙНЫЙ КОМПЛЕКС ДИРЕКЦИЯ ПО ЯДЕРНОМУ ОРУЖЕЙНОМУ КОМПЛЕКСУ	Обеспечение политики ядерного сдерживания Выполнение государственного оборонного заказа	7 ОАО 5 ООО	2 ЗАО 23 ФГУП
ГОРНОРУДНЫЙ ДИВИЗИОН УПРАВЛЯЮЩАЯ КОМПАНИЯ ОАО «АТОМРЕДМЕТЗОЛОТО»	Добыча и переработка урана	6 ОАО 14 ООО	8 ЗАО
ТОПЛИВНЫЙ ДИВИЗИОН УПРАВЛЯЮЩАЯ КОМПАНИЯ ОАО «ТВЭЛ»	Обогащение урана Производство и фабрикация ядерного топлива	22 ОАО 41 ООО	15 ЗАО
ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ ДИВИЗИОН УПРАВЛЯЮЩАЯ КОМПАНИЯ ОАО «КОНЦЕРН РОСЭНЕРГОАТОМ»	Производство электроэнергии на АЭС	15 ОАО 22 ООО	6 ЗАО
МАШИНОСТРОИТЕЛЬНЫЙ ДИВИЗИОН УПРАВЛЯЮЩАЯ КОМПАНИЯ ОАО «АТОМЭНЕРГОМАШ»	Производство оборудования для строительства АЭС и других объектов, в том числе для других отраслей экономики	21 ОАО 20 ООО	15 ЗАО
ДИРЕКЦИЯ ПО КАПИТАЛЬНОМУ СТРОИТЕЛЬСТВУ	Проектирование, управление сооружением и строительство АЭС Проектирование и строительство прочих объектов	13 ОАО 5 ООО	6 ЗАО
ПРОГРАММА «РАДИАЦИОННЫЕ ТЕХНОЛОГИИ» УПРАВЛЯЮЩАЯ КОМПАНИЯ ООО «ОБЪЕДИНЕННАЯ ИННОВАЦИОННАЯ КОРПОРАЦИЯ»	Развитие продуктов и технологий по применению атомной энергии в других отраслях экономики	3 ОАО 1 ООО	1 ЗАО
КОМПЛЕКС ПО ЯДЕРНОЙ И РАДИАЦИОННОЙ БЕЗОПАСНОСТИ ДИРЕКЦИЯ ПО ЯДЕРНОЙ И РАДИАЦИОННОЙ БЕЗОПАСНОСТИ	Обеспечение безаварийной эксплуатации объектов атомной энергетики и других объектов, потенциально ядерно и радиационно опасных Обращение с отработавшим ядерным топливом и радиоактивными отходами Решение проблемы «ядерного наследия» предыдущей хозяйственной и оборонной деятельности отрасли Вывод объектов и установок из эксплуатации	4 ФГУП	
БЛОК ПО УПРАВЛЕНИЮ ИННОВАЦИЯМИ УПРАВЛЯЮЩАЯ КОМПАНИЯ ЗАО «НАУКА И ИННОВАЦИИ»	Фундаментальные и прикладные исследования Научное и конструкторское сопровождение программы развития атомной энергетики и промышленности Инновационные разработки, в том числе в других отраслях экономики	9 ОАО 7 ФГУП	1 ЗАО 1 ЧУ
АТОМНЫЙ ЛЕДОКОЛЬНО-ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЙ КОМПЛЕКС	Арктическое судоходство на трассах Северного морского пути Аварийно-спасательные операции во льдах	1 ФГУП	

* Перечень организаций в Приложении 7, в состав структурных единиц также входит 21 зарубежная компания различных организационно-правовых форм.

1.2.
БИЗНЕС-МОДЕЛЬ И РЫНКИ ПРИСУТСТВИЯ

1.2.1. БИЗНЕС-МОДЕЛЬ

ЦЕПОЧКА СОЗДАНИЯ СТОИМОСТИ ГОСКОРПОРАЦИИ «РОСАТОМ»

РЫНКИ*	ПРОДУКТЫ	ЦЕПОЧКА СОЗДАНИЯ СТОИМОСТИ
ДОБЫЧА	Природный уран; РЗМ	Развитие МСБ; Добыча руды; Обработка руды
ТОПЛИВО	ОУП; Фабрикация; ТВС; ОЯТ	Конверсия; Обогащение; Фабрикация; Хранение ОЯТ; Транспорти-ровка ОЯТ; Переработка ОЯТ
ЭНЕРГЕТИКА	кВт·ч; Услуги; Сервис	Эксплуатация; Трейдинг электроэнергии; Дистрибуция электроэнергии; Сбыт электроэнергии; Сервис
МАШИНСТРОЕНИЕ/ РЕАКТОРОСТРОЕНИЕ	Ядерная паропроизводящая установка; Сервис; Оборудование для энергетики	Проектирование/ конструирование; Изготовление; Монтаж; Сервис
СООРУЖЕНИЕ СЛОЖНЫХ ИНЖЕНЕРНЫХ ОБЪЕКТОВ	Услуга по управлению сооружением; АЭС «под ключ»	EPCM; Строительство
ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНАЯ СТАДИЯ ЖИЗНЕННОГО ЦИКЛА	Вывод из эксплуатации; Обращение с РАО	Вывод из эксплуатации; Сбор/ классификация; Переработка/ кондиционирование; Хранение/ захоронение
РАДИАЦИОННЫЕ ТЕХНОЛОГИИ	Изотопная продукция; Медицинское оборудо-вание, радиофармпре-параты, инжиниринг; Линейные ускорители; Центры облучения; Досмотровые системы	Проектирование/ дизайн; Строительство/ компоновка; Компоненты/ оборудование; Дистрибуция/ сбыт; Эксплуатация/ сервис
ПЕРСПЕКТИВНЫЕ МАТЕРИАЛЫ (ПМ)	ПМ; Продукты на основе ПМ; Права на использование объектов интеллекту-альной собственности; Оборудование для производ-ства ПМ	НИОКР; Дизайн/ компоновка; Оборудование; Производство продукции; Утилизация/ ресайклинг

* Без учета ЯОК.

1.2.2. РЫНКИ ПРИСУТСТВИЯ

РЫНОК ПРИРОДНОГО УРАНА

Более подробно:
Раздел отчета «Горнорудный дивизион»

Спрос на уран находится в прямой зависимости с объемами электроэнергии, вырабатываемой АЭС. В 2012 году ожидается восстановление мировых реакторных потребностей в уране (после некоторого падения в связи с остановкой реакторов для проведения дополнительных проверок безопасности после аварии на АЭС «Фукусима-1»).

Ожидается, что в 2012 году мировой спрос на природный уран составит около 72,5 тыс. т (прирост по отношению к 2011 году – 1,5 %). К 2020 году потребность в природном уране может увеличиться в 1,2 раза до 85 тыс. т, к 2030 году – до 95,5 тыс. т.

Объем производства природного урана в 2012 году в мире составит около 60 тыс. т, что ниже спроса. Оставшийся объем спроса будет покрыт за счет вторичных источников урана (ВОУ-НОУ, дообогащение обедненного гексафторида урана, регенерированный уран и пр.). К 2020 году объем производства урана может вырасти до 87 тыс. т, к 2030 году – до 99 тыс. т. При этом ожидается, что объем поставок вторичных источников после истечения срока соглашения ВОУ-НОУ стабилизируется на уровне 10-14 тыс. т уранового эквивалента.

На рынке природного урана сформировалась стабильная группа лидеров, к которой по итогам 2011 года, помимо Госкорпорации «Росатом» (13 % мирового объема производства), относятся НАК «Казатомпром» (Казахстан, 21 %), Cameco (Канада, 16 %), AREVA (Франция, 12 %), Rio Tinto (Австралия – Великобритания, 5 %), BHP Billiton (Австралия – Великобритания, 6 %). На долю шести крупнейших игроков приходится почти три четверти общего объема производства.

Ведущие игроки активно наращивают свою минерально-сырьевую базу как путем консолидации рынка за счет более мелких игроков, так и за счет инвестиций в разведку и разработку новых месторождений. К 2015 году доля новых месторождений в суммарном производстве может составить 10 %, а к 2030 году вырасти до 45 %.

В перспективе основными странами производства урана останутся Канада, Австралия, Казахстан, Россия, а также страны Африки.

ОБОГАЩЕНИЕ УРАНА

Более подробно:
Раздел отчета «Топливный дивизион»

Обогащение урана является одним из основных этапов начальной стадии ядерного топливного цикла. Продукты, предлагаемые на рынке: обогащенный урановый продукт (ОУП) и услуга по обогащению урана, измеряемая в единицах работы разделения (ЕРР). Поскольку ЕРР – стандартизованный продукт, позволяющий изготавливать ОУП для любых легководных реакторов, ключевым конкурентным преимуществом является себестоимость ЕРР.

Ожидается, что в 2012 году емкость мирового рынка услуг по обогащению урана составит около 51,5 млн ЕРР (с учетом ВОУ-НОУ), прирост по отношению к 2011 году составит 6,5 %. К 2020 году потребность в услугах по обогащению урана может увеличиться до 70-72 млн ЕРР, к 2030 году – до 88-90 млн ЕРР.

Производство ЕРР в настоящее время осуществляется с помощью газодиффузионной и центрифужной технологий. Газодиффузионная технология обладает значительно более высокой себестоимостью и поэтому постепенно вытесняется центрифужной.

Основными поставщиками услуг по обогащению урана в мире наряду с Госкорпорацией «Росатом» являются URENCO (Великобритания, Германия, Нидерланды), AREVA (Франция) и USEC (США), совместно контролирующие около 95 % рынка.

В 2011 году Корпорация обеспечила более трети потребностей реакторов западного дизайна в услугах по обогащению урана, имея значительную долю на всех основных географических сегментах этого рынка.

URENCO контролирует порядка 20 % рынка обогащения урана. По состоянию на конец 2011 года общие установленные мощности URENCO составляли около 14,6 млн ЕРР в год. У URENCO три обогатительных завода в Европе: г. Алмело (Нидерланды), г. Каперхерст (Великобритания) и г. Гронау (Германия), в 2010 году начал работать обогатительный комбинат в США (Louisiana Energy Services (LES)/URENCO USA). К 2015 году URENCO планирует выйти на показатель 18 млн ЕРР в год.

AREVA занимает 19 % мирового рынка обогащения. В 2012 году заканчивается эксплуатация газодиффузионного завода по обогащению урана George Besse I (GBI) мощностью 10,8 млн ЕРР в год. В настоящее время компания занимается строительством завода с газоцентрифужной технологией George Besse II (GBII), мощность которого к концу 2016 года составит 7,5 млн ЕРР в год.

На USEC приходится 11 % рынка услуг по обогащению. У компании в лизинге находится американский газодиффузионный завод по обогащению урана в г. Падьюка, деятельность которого продлена на год благодаря господдержке (завод будет эксплуатироваться до 2014 года). Установленная мощность завода – 8 млн ЕРР в год, однако ожидаемый объем производства в 2013 году составит не более 5 млн ЕРР в год.

USEC является государственным агентом Правительства США по сделке ВОУ-НОУ. Поставки по контракту ВОУ-НОУ эквивалентны примерно 40 % потребностей американских АЭС. Поставки заканчиваются в 2013 году. Центральным проектом для USEC является строительство завода по газоцентрифужной технологии в США – American Centrifuge Plant (ACP). Планируемая мощность ACP – 3,8 млн ЕРР в год.

РЫНОК ФАБРИКАЦИИ ЯДЕРНОГО ТОПЛИВА

Более подробно:
Раздел отчета «Топливный дивизион»

В производственную деятельность Корпорации входит: изготовление тепловыделяющих сборок, комплектующих для них, а также услуги по разработке, лицензированию и научно-техническому сопровождению эксплуатации топлива.

Ожидается, что в 2012 году емкость мирового рынка ядерного топлива составит почти 12 тыс. т тяжелого металла (ТТМ), из них 8,6 тыс. ТТМ придется на топливо, требующее обогащения урана (из них почти 1 тыс. ТТМ – топливо для реакторов ВВЭР), и 3,4 тыс. ТТМ – на топливо для тяжеловодных реакторов. К 2020 году с ростом реакторного парка потребность в услугах по фабрикации может увеличиться до 14,6 тыс. ТТМ, а к 2030 – до 15,6 тыс. ТТМ.

Группа глобальных поставщиков на рынке фабрикации: Westinghouse/Toshiba, AREVA, Госкорпорация «Росатом», Global Nuclear Fuel.

AREVA производит топливо для реакторов PWR и BWR, занимая около трети мирового рынка фабрикации. Основной регион сбыта – Западная Европа, также компания представлена на рынках США и Азиатско-Тихоокеанского региона.

Westinghouse по показателю доли рынка сравним с AREVA. Компания занимается только фабрикацией ядерного топлива (без учета ЭМС) и не присутствует в других сегментах ЯТЦ. В арсенале компании технологии производства топлива для всех типов реакторов LWR (PWR, включая ВВЭР, а также BWR). Основные рынки – США и страны Западной Европы. Westinghouse предпринимает активные попытки выхода и закрепления в сегменте топлива для реакторов ВВЭР-1000 на Украине.

Global Nuclear Fuel (GNF) – совместное предприятие GE, Hitachi, Toshiba, которое занимает 17 % рынка. В GNF входит два предприятия: GNF-J (для работы на японском рынке) и GNF-A (для работы на остальных рынках). Компания производит топливо только для реакторов BWR.

РЫНОК ГЕНЕРАЦИИ И СБЫТА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

Более подробно:
Разделы отчета «Электроэнергетический дивизион», «Капитальное строительство»

По состоянию на конец 2011 года в мире в эксплуатации находилось более 400 энергетических реакторов. В период 2012–2030 гг. в мире планируется строительство и ввод в эксплуатацию более 300 энергоблоков общей установленной мощностью около 339 ГВт. Доминирующим регионом по спросу на сооружение новых АЭС являются азиатские страны, прежде всего Китай.

Общая установленная мощность АЭС Госкорпорации «Росатом» по итогам 2011 года составила 24,2 ГВт. Суммарная выработка электроэнергии атомными станциями составила 16,6 % от всей производимой в России электроэнергии, при этом в некоторых районах доля АЭС в общей выработке электроэнергии доходит до 36,5 %.

По итогам 2011 года на российском рынке Госкорпорация «Росатом» занимает лидирующие позиции среди крупнейших генерирующих компаний. По показателю установленной мощности АЭС Корпорация занимает второе место в мире среди атомных генерирующих компаний после французской компании EDF (74 ГВт).

В соответствии с государственной программой «Развитие атомного энергопромышленного комплекса» в период 2010–2030 год на территории России намечен ввод до 38 энергоблоков при плановом выводе 24 энергоблоков. Реализация этих планов позволит увеличить суммарную установленную мощность атомной энергетики России до 51 ГВт.

Госкорпорация «Росатом» является крупнейшим мировым игроком по количеству подтвержденных проектов сооружения АЭС (30 энергоблоков) и крупнейшим по количеству проектов в экспортном портфеле (21 из 30 энергоблоков).

По прогнозам в период до 2030 года основными конкурентами Корпорации на зарубежных рынках останутся AREVA и Westinghouse/Toshiba при возрастающей конкуренции со стороны китайских и корейских компаний.

РЫНОК ЭНЕРГОМАШИНОСТРОЕНИЯ

Более подробно:
Раздел отчета «Машиностроительный дивизион»

В 2011 году объем рынка энергомашиностроения составил около 94,5 млрд долларов США[3], из них 66 % – оборудование для нефтегазохимии, 17 % – оборудование для атомной энергетики и 17 % – оборудование для тепловой энергетики.

Ожидается, что объем мирового рынка энергомашиностроения в 2012 году возрастет до 100 млрд долларов США.

К 2020 году рынок может составить около 122 млрд долларов США, а к 2030 году – более 130 млрд долларов США. Оборудование для нефтегазохимии будет по-прежнему составлять более двух третей рынка, доля оборудования для атомной энергетики может возрасти до 25-30 %.

РЫНОК ОБРАЩЕНИЯ С РАО И ОЯТ, ВЫВОДА ИЗ ЭКСПЛУАТАЦИИ ОИАЭ

Более подробно:
Раздел отчета «Комплекс по обеспечению ядерной и радиационной безопасности»

Объем рынка обращения, переработки и утилизации РАО в 2011 году составил 6,6 млрд долларов США. В ближайшие годы рынок будет постепенно расти, что связано с большим количеством выводов атомных объектов из эксплуатации, и в 2020 году достигнет максимума (объем прогнозируется на уровне 12 млрд долларов США). В следующие годы рынок будет постепенно падать вслед за снижением вывода и в 2030 году составит около 8 млрд долларов США.

Ожидается, что в период до 2030 года рынок обращения, переработки и утилизации ОЯТ будет наиболее динамичным сегментом рынка конечной стадии ядерного топливного цикла (ЯТЦ), так как в этот период ожидается не только замещение выведенных объектов, но и увеличение установленной мощности: среднегодовой темп роста в период 2011–2030 гг. ожидается на уровне 4,3 %. В 2011 году объем рынка составил 4 млрд долларов США. В 2020 году объем рынка прогнозируется на уровне 6 млрд долларов США и к 2030 году увеличится до 9 млрд долларов США.

В 2011 году объем мирового рынка вывода из эксплуатации ядерных и радиационно опасных объектов составил около 6,8 млрд долларов США. Рынок будет постепенно расти, так как на ближайшие годы придется основной объем вывода из эксплуатации реакторов, который в 2019 году достигнет максимума – 7,4 млрд долларов США. В последующие годы ожидается сокращение числа выводов атомных объектов из эксплуатации и рынок будет постепенно снижаться, в 2030 году он прогнозируется на уровне 5,3 млрд долларов США.

Основные игроки рынка вывода из эксплуатации ядерных и радиационно опасных объектов: Госкорпорация «Росатом», AREVA, Energy Solutions, URS, Washington Group International, Studsvik, CH2MHILL и SOGEDEC. Основные игроки рынка обращения, переработки и утилизации РАО: Госкорпорация «Росатом», AREVA, Energy Solutions, URS, Washington Group International. Основные игроки рынка обращения, переработки и утилизации ОЯТ: Госкорпорация «Росатом», AREVA и JNFL.

РЫНОК РАДИАЦИОННЫХ ТЕХНОЛОГИЙ

Более подробно:
Раздел отчета «Радиационные технологии»

Госкорпорация «Росатом» на рынке радиационных технологий рассматривает в качестве целевых четыре перспективных направления развития:
— ядерная медицина,
— экология,
— центры облучения,
— досмотровые системы и неразрушающий контроль.

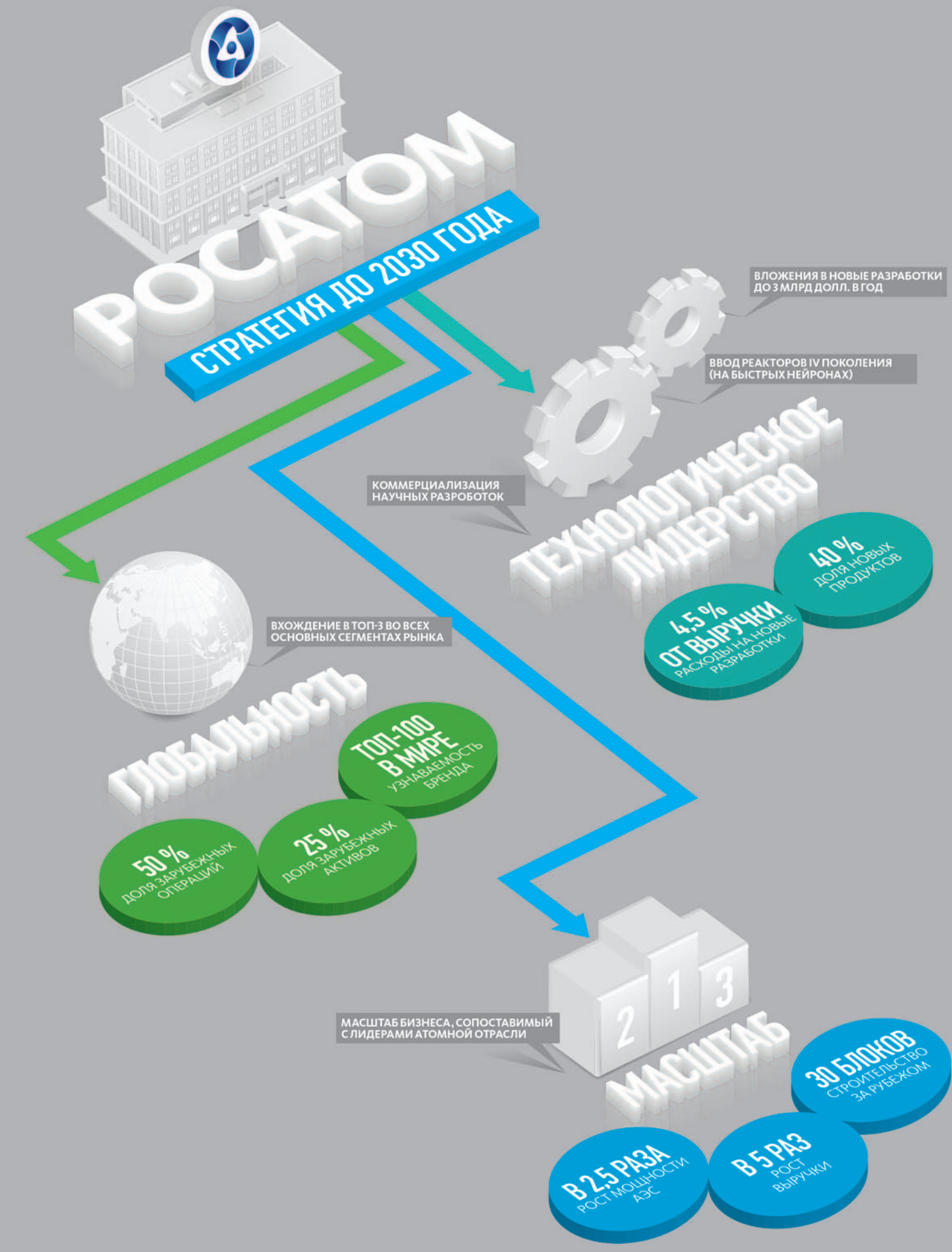
В 2012 году объем мирового рынка ядерной медицины составит 13,7 млрд долларов США, к 2020 году – 24 млрд долларов США, к 2030 году мировой рынок вырастет до 43 млрд долларов США. Крупнейшие игроки рынка: GE, Siemens, Philips, Toshiba, Lantheus. Рынок РФ в 2012 году составит 0,4 млрд долларов США, к 2030 году отечественный рынок может вырасти более чем в шесть раз.

Объем мирового рынка экологии (водоподготовка, утилизация отходов) в 2012 году составит 135 млрд долларов США, к 2020 году – около 200 млрд долларов США, а к 2030 году он вырастет до 300 млрд долларов США. Крупнейшие игроки рынка: GE, CNIM, Martin, Babcock Wilcox Volund, Doosan, Veolia. Российский рынок в 2012 году составит 5,8 млрд долларов США, к 2030 году рынок имеет перспективы роста до 8,2 млрд долларов США.

Объем мирового рынка центров облучения в 2012 году составит 2,3 млрд долларов США, к 2020 году – 5 млрд долларов США, к 2030 году он вырастет до 13-14 млрд долларов США. Крупнейшие игроки рынка: Nordion, IBA, Hungaroster, Sterigenics. Российский рынок в 2012 году составит 2,9 млн долларов США, к 2020 году – 45 млн долларов США, к 2030 году – 294 млн долларов США.

Объем мирового рынка досмотровых систем и неразрушающего контроля в 2012 году составит 2,9 млрд долларов США, к 2020 году – 4,6 млрд долларов США, к 2030 году он вырастет до 7,6 млрд долларов США. Крупнейшие игроки рынка: Smiths Detection, Rapiscan, L3 Communication. Отечественный рынок в 2012 году составит 47,7 млн долларов США, к 2020 году – 83 млн долларов США, к 2030 году – 126 млн долларов США.

3 Объемы рынков здесь и далее приведены в постоянных ценах 2010 года.


РОСАТОМ
СТРАТЕГИЯ ДО 2030 ГОДА
ВЛОЖЕНИЯ В НОВЫЕ РАЗРАБОТКИ ДО 3 МЛРД ДОЛЛ. В ГОД
ВВОД РЕАКТОРОВ IV ПОКОЛЕНИЯ (НА БЫСТРЫХ НЕЙРОНАХ)
ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ЛИДЕРСТВО
КОММЕРЦИАЛИЗАЦИЯ НАУЧНЫХ РАЗРОБОТОК
40 % ДОЛЯ НОВЫХ ПРОДУКТОВ
4,5 % ОТ ВЫРУЧКИ РАСХОДЫ НА НОВЫЕ РАЗРАБОТКИ
ВХОЖДЕНИЕ В ТОП-3 ВО ВСЕХ ОСНОВНЫХ СЕГМЕНТАХ РЫНКА
ГЛОБАЛЬНОСТЬ
ТОП-100 В МИРЕ УЗНАВАЕМОСТЬ БРЕНДА
25 % ДОЛЯ ЗАРУБЕЖНЫХ АКТИВОВ
50 % ДОЛЯ ЗАРУБЕЖНЫХ ОПЕРАЦИЙ
МАСШТАБ БИЗНЕСА, СОПОСТАВИМЫЙ С ЛИДЕРАМИ АТОМНОЙ ОТРАСЛИ
2 1 3
МАСШТАБ
30 БЛОКОВ СТРОИТЕЛЬСТВО ЗА РУБЕЖОМ
В 5 РАЗ РОСТ ВЫРУЧКИ
В 2,5 РАЗА РОСТ МОЩНОСТИ АЭС

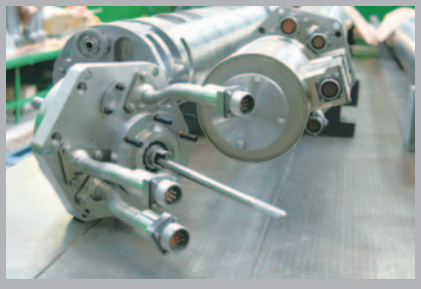
2.

ПУБЛИЧНЫЙ ГОДОВОЙ ОТЧЕТ
ГОСУДАРСТВЕННОЙ КОРПОРАЦИИ
ПО АТОМНОЙ ЭНЕРГИИ «РОСАТОМ»
2011

РОСАТОМ

СИСТЕМА УПРАВЛЕНИЯ

В 2011 году разработана Стратегия деятельности Государственной корпорации по атомной энергии «Росатом» на период до 2030 года (Стратегия деятельности одобрена Правлением Корпорации 24 ноября 2011 года). В основу Стратегии деятельности легли пять принципов: ориентация на результат, эффективность, комплексность, прозрачность и законность. Стратегия фиксирует пять стратегических целей для развития гражданской части российской атомной отрасли и портфель из восьми стратегических инициатив в качестве механизма достижения целей. ***Целевым ориентиром реализации Стратегии является достижение глобального технологического лидерства в атомной отрасли.***



2.1.

СТРАТЕГИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ КОРПОРАЦИИ И ЕЕ РЕАЛИЗАЦИЯ

ИГОРЬ КАРАВАЕВ
Директор по стратегии и инвестициям

КАКОВЫ ОСНОВНЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ РАБОТЫ В 2011 ГОДУ?

Главный результат – принятие Правлением в ноябре 2011 года Стратегии деятельности Госкорпорации «Росатом» до 2030 года. Стратегия рассчитана на 20 лет и предусматривает пятикратный рост выручки (в ценах 2010 года) в гражданской части – до 75 млрд долларов. Целевые ориентиры, на которые направлена Стратегия: технологическое лидерство, глобальность и масштаб. При этом хочу отдельно подчеркнуть, что Стратегия по показателям инновационной продукции вписывается в Стратегию инновационного развития России, утвержденную Правительством РФ в конце прошлого года. Мы планируем развивать совершенно новые бизнесы: к 2030 году до 40 % выручки Корпорации будет приходиться на новые продукты и услуги. Также хочу отметить, что в Стратегии учтена оценка сценарных условий постфукусимского рынка.

КАК ЧАСТО БУДЕТ КОРРЕКТИРОВАТЬСЯ СТРАТЕГИЯ?

По принятому регламенту корректировка происходит раз в три года. Результаты реализации стратегических инициатив оцениваются с полугодовым ритмом.

КАК ВЫ ОЦЕНИВАЕТЕ РЕЗУЛЬТАТЫ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ КОРПОРАЦИИ?

Хочу сказать, что сводная инвестиционная программа очень велика – порядка 10 млрд долларов в год. Такой объем, кстати, выводит нас на лидерские позиции: если по выручке мы входим в десятку крупнейших компаний страны, то по объему инвестиций мы в пятерке ведущих. Безусловно, значительную часть программы занимают проекты ОАО «Концерн Росэнергоатом»: строительство АЭС, продление сроков эксплуатации действующих станций и расходы на безопасность.

Всего у нас более 600 инвестиционных проектов разного масштаба и направленности. Почти половина из них – совершенно новые, стартующие с нулевой точки.

ИСХОДЯ ИЗ ЧЕГО ОЦЕНИВАЕТСЯ ПРИОРИТЕТНОСТЬ ИНВЕСТПРОЕКТОВ? ВЕДЬ ОЧЕВИДНО, ЧТО НА ВСЁ РЕСУРСОВ НЕ ХВАТИТ.

Исходя из значимости для развития отрасли, решения государственных задач и инвестиционной привлекательности. Потребности всегда превышают возможности, мы должны поддерживать только лучшие инвестиционные идеи.

ОСНОВНОЙ ОБЪЕМ ФИНАНСИРОВАНИЯ ОТРАСЛЬ ПОЛУЧАЕТ ОТ ГОСУДАРСТВА. НАСКОЛЬКО ВАЖНО ПОВЫШЕНИЕ ПРИВЛЕКАТЕЛЬНОСТИ ПРОЕКТОВ ДЛЯ ЧАСТНЫХ ИНВЕСТОРОВ?

Естественно, что, помимо госфинансирования и использования собственных и заемных средств, мы планируем привлекать и частные инвестиции. Это возможно, например, через создание венчурных фондов для финансирования инновационных бизнесов, а также через привлечение частных стратегических инвесторов в проекты строительства АЭС. Это перспективное и нужное направление нашей деятельности.

В 2011 ГОДУ РАЗРАБОТАНА СТРАТЕГИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ГОСУДАРСТВЕННОЙ КОРПОРАЦИИ ПО АТОМНОЙ ЭНЕРГИИ «РОСАТОМ» НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (СТРАТЕГИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОДОБРЕНА ПРАВЛЕНИЕМ КОРПОРАЦИИ 24 НОЯБРЯ 2011 ГОДА). В ОСНОВУ СТРАТЕГИИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЛЕГЛИ ПЯТЬ ПРИНЦИПОВ: ОРИЕНТАЦИЯ НА РЕЗУЛЬТАТ, ЭФФЕКТИВНОСТЬ, КОМПЛЕКСНОСТЬ, ПРОЗРАЧНОСТЬ И ЗАКОННОСТЬ.

Стратегия фиксирует пять стратегических целей для развития гражданской части российской атомной отрасли и портфель из восьми стратегических инициатив в качестве механизма достижения целей. Целевым ориентиром реализации Стратегии является достижение глобального технологического лидерства в атомной отрасли.

В 2011 году Стратегический комитет и коллегиальные органы управления Госкорпорации «Росатом»:
- утвердили карты стратегических инициатив,
- одобрили все дивизиональные стратегии.

2.1.1. КЛЮЧЕВЫЕ ДОКУМЕНТЫ

Концепция долгосрочного социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2020 года (утверждена распоряжением Правительства РФ от 17.11.2008 N° 1662-р);

Энергетическая стратегия России на период до 2030 года (утверждена распоряжением Правительства РФ от 13.11.2009 N° 1715-р);

Генеральная схема размещения объектов электроэнергетики (утверждена распоряжением Председателя Правительства РФ от 22.02.2008 N° 215-р);

Программа деятельности Госкорпорации «Росатом» на долгосрочный период (2009–2015 гг.) (утверждена постановлением Правительства РФ от 20.09.2008 N° 705). Программа обобщает принятые бюджетные обязательства, ответственность Корпорации перед государством и мероприятия, зафиксированные в профильных ФЦП, включая «Развитие атомного энергопромышленного комплекса на период 2007–2010 годов и на перспективу до 2015 года», «Развитие ядерного оружейного комплекса РФ на 2007–2010 гг. и на период до 2015 года», «Обеспечение ядерной и радиационной безопасности на 2008 год и на период до 2015 года»;

Стратегия инновационного развития Российской Федерации на период до 2020 года (утверждена распоряжением Правительства РФ от 08.12.2011 N° 2227-р).

2.1.2. СТРАТЕГИЧЕСКИЕ ЦЕЛИ ГОСКОРПОРАЦИИ «РОСАТОМ»

В Стратегии деятельности определены пять стратегических целей для гражданской части атомной отрасли:

- эффективное обеспечение экономики РФ электроэнергией, производимой АЭС;
- комплексное решение накопленных проблем «ядерного наследия» и обеспечение ядерной и радиационной безопасности;
- укрепление инновационного потенциала дальнейшего развития российских ядерных технологий и расширение сферы их использования;
- укрепление позиций глобального участника на мировом рынке ядерных технологий и услуг;
- обеспечение реализации государственных приоритетов при выполнении Корпорацией государственных полномочий в установленной сфере деятельности.

2.1.3. СТРАТЕГИЧЕСКИЕ ИНИЦИАТИВЫ

С учетом возможностей совокупного инвестиционного ресурса, конъюнктуры мирового рынка, конкурентных и технологических наработок Госкорпорацией «Росатом» определены стратегические инициативы, которые являются механизмом достижения стратегических целей. Стратегическая инициатива – это комплекс взаимосвязанных мероприятий, направленных на существенное изменение рыночной позиции дивизионов Госкорпорации «Росатом» и обеспечение их долгосрочной конкурентоспособности.

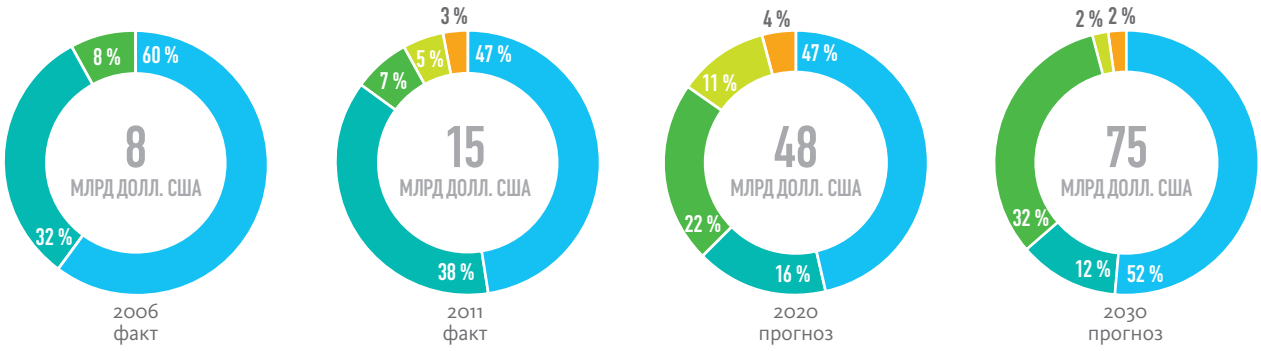
По состоянию на 31 декабря 2011 года портфель стратегических инициатив Корпорации состоял из восьми стратегических инициатив.

Реализация портфеля стратегических инициатив позволит Госкорпорации «Росатом» к 2030 году добиться выполнения интегрального показателя реализации Стратегии – выручки на уровне 75 млрд долларов США.

РЕАЛИЗАЦИЯ СТРАТЕГИИ: ЦЕЛЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ 2030 Г.

Корпоративные цели	*Целевая установка 2030 г.*		
ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ЛИДЕРСТВО • Вложения в новые разработки до 3 млрд долларов США • Ввод реакторов IV поколения (на быстрых нейтронах) • Коммерциализация научных разработок	**4,5 % ОТ ВЫРУЧКИ** РАСХОДЫ НА НОВЫЕ РАЗРАБОТКИ	**40 %** ДОЛЯ НОВЫХ ПРОДУКТОВ	
ГЛОБАЛЬНОСТЬ • Вхождение в ТОП-3 во всех основных сегментах атомного рынка	**50 %** ДОЛЯ ЗАРУБЕЖНЫХ ОПЕРАЦИЙ	**25 %** ДОЛЯ ЗАРУБЕЖНЫХ АКТИВОВ	**ТОП-100 В МИРЕ** УЗНАВАЕМОСТЬ БРЕНДА
МАСШТАБ • Масштаб бизнеса, сопоставимый с лидерами атомной отрасли	**В 2,5 РАЗА** РОСТ МОЩНОСТИ АЭС	**В 5 РАЗ** РОСТ ВЫРУЧКИ	**ВВОД 30 БЛОКОВ** СТРОИТЕЛЬСТВО АЭС ЗА РУБЕЖОМ

РЕАЛИЗАЦИЯ СТРАТЕГИИ: ДИНАМИКА ВЫРУЧКИ, МЛРД ДОЛЛ. США*



- Атомная генерация и сбыт электроэнергии
- Начальная стадия ядерного топливного цикла
- Новые бизнесы
- Сооружение АЭС, атомное машиностроение
- Прочая выручка

* Гражданская часть выручки по курсу 2010 г.

СТРАТЕГИЧЕСКИЕ ИНИЦИАТИВЫ ГОСКОРПОРАЦИИ «РОСАТОМ»

Стратегическая инициатива	Задачи в рамках инициативы	Результаты 2011 года
Удержание глобального лидерства в начальной стадии ядерного топливного цикла	Расширение ресурсной базы. Активная защита позиций на рынке обогащения. Активная защита позиций на рынке топлива ВВЭР и выход в сегмент топлива для реакторов зарубежного дизайна. Создание на Украине производства ЯТ по российским технологиям. Модернизация разделительного производства с заменой газоцентрифуг 5-го поколения на газоцентрифуги нового поколения. Модернизация производств фабрикации.	Закрыта сделка по приобретению 100 % акций австралийской компании Mantra Resources Limited. Производство урана увеличено на 37,07 % – до 7 091,2 т. Получена предварительная квалификация ТВС-Квадрат в рамках проекта LiV, заключен контракт с европейским оператором PWR на поставку пробной партии ТВС-Квадрат. Зарегистрировано СП на Украине. Заменены 6 блоков газовых центрифуг на разделительных предприятиях Корпорации. Освоена технология изготовления отливок для концевых деталей ТВС ВВЭР в ОАО «НЗХК». Выведено на проектную мощность производство порошков ДОУ (АДУ-схема) на ОАО «Машиностроительный завод».
Увеличение доли атомной генерации в РФ	Ввод новых мощностей. Продление сроков эксплуатации действующих АЭС. Повышение экономической эффективности АЭС.	Реализована программа по повышению КИУМ на действующих АЭС. Реализуется программа увеличения выработки электроэнергии на действующих АЭС. Реализуется программа продления срока эксплуатации действующих АЭС. Завершено сооружение энергоблока № 4 Калининской АЭС.
Глобальная экспансия технологической платформы ВВЭР	Наращивание базы ВВЭР за рубежом через строительство по схеме EPC и BOO. Приобретение долей в зарубежных генерирующих активах.	Осуществлен энергопуск АЭС «Бушер-1». Подписаны межправительственные соглашения о сооружении АЭС в Бангладеш и Беларуси. Подписано Межправительственное соглашение о предоставлении государственного экспортного кредита на сооружение АЭС во Вьетнаме. Начаты работы по реализации первого в мире проекта сооружения АЭС по схеме «строй – владей – эксплуатируй» на АЭС «Аккую» (Турция, 4 энергоблока). Получен первый имущественный взнос федерального бюджета для проекта АЭС «Аккую» в Турции – 21 872 млн рублей. Созданы ЗАО «Русатом Оверсиз» и ЗАО «Русатом Сервис».
Формирование устойчивой энергомашиностроительной компании достаточного масштаба	Поставки оборудования и услуг для строительства АЭС в России и за рубежом. Расширение поставок технологически универсального оборудования и услуг для теплоэнергетики и газнефтехимии. Осуществление поставок для ветроэнергетики.	Завершена сделка по приобретению в Чехии компании Chladici veze Praha – инженерно-производственного актива, выпускающего системы промышленного охлаждения для атомной и тепловой энергетики, а также других секторов энергетики.
Выход в сбыт электроэнергии	Выход в сегмент розничных продаж через покупку сбытовых компаний.	Централизована поставка электроэнергии и мощности трем предприятиям атомной отрасли (потребление 1,2 млрд кВт•ч в год) через отраслевую сбытовую компанию. Проведен конкурс на создание систем АСКУЭ предприятий атомной отрасли, в дальнейшем будет проведена централизация поставок электроэнергии.
Глобальное лидерство в замыкающей стадии жизненного цикла атомной энергетики	Наработка компетенций в замыкающей стадии жизненного цикла (обращение с ОЯТ, РАО и ВЭ) в РФ. Решение проблем «ядерного наследия» и возможный последующий выход на международные рынки.	Введено в эксплуатацию «сухое» хранилище облученного ядерного топлива реакторов РБМК-1000 и ВВЭР-1000 (ХОТ-2). Проведена выгрузка реактора с ОВЧ из корпуса АПЛ зав. № 900 в береговое хранилище теплоносителей АПЛ. Вступил в силу Федеральный закон № 190-ФЗ «Об обращении с радиоактивными отходами и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации».
Замыкание ядерного топливного цикла на базе реакторов на быстрых нейтронах	Создание конкурентоспособных реакторов на быстрых нейтронах. Замыкание ЯТЦ, создание соответствующих технологий и экспериментальных производств.	Разработан эскизный проект многоцелевого исследовательского реактора на быстрых нейтронах.
Формирование третьего ядра бизнеса в области управления излучением	Достижение лидирующих позиций в области ядерной медицины, обработки твердых бытовых и медицинских отходов, водоподготовки, в деятельности центров облучения и систем безопасности.	Сдана в эксплуатацию первая очередь комплекса по производству Mo-99. Проведен анализ технологий, разработанных и используемых предприятиями по направлению «Досмотровые системы/неразрушающий контроль». Проведен выбор базовых технологий уничтожения отходов. Подготовлено ТЭО строительства пилотного завода по уничтожению отходов.

2.1.4. ПЛАНЫ НА 2012 ГОД И СРЕДНЕСРОЧНУЮ ПЕРСПЕКТИВУ

ПЛАНЫ ПО РЕАЛИЗАЦИИ СТРАТЕГИЧЕСКИХ ИНИЦИАТИВ ГОСКОРПОРАЦИИ «РОСАТОМ»

Стратегическая инициатива	2012	2013	2014
Удержание глобального лидерства в начальной стадии ядерного топливного цикла	Разработка среднесрочной программы развития ОАО «Приаргунское производственное горно-химическое объединение» (ОАО «ППГХ»). Запуск объектов рудника № 8 в ОАО «ППГХ». Освоение серийного производства газоцентрифуг нового поколения. Развитие альтернативных маршрутов поставки товаров и услуг ЯТЦ в страны АТР (проект «Транспортно-логистический комплекс (ТЛК) «Восток»). Осуществление первой пилотной отгрузки через ТЛК «Восток». Выход распоряжения Правительства РФ о землеотводе под сооружение пунктов временного хранения для ТЛК «Запад».	Начало реализации среднесрочной программы развития ОАО «ППГХ». Разработка и утверждение проектной документации строительства на Украине 1-й очереди завода по производству ЯТ по российским технологиям. Переход к строительной фазе проекта ТЛК «Запад». Принятие решения о целесообразности реализации проекта «Завод».	Дальнейшее развитие уранодобывающих активов в России и за рубежом. Начало реализации проектов по переработке регенерированного урана зарубежных компаний. Загрузка опытных ТВС-Квадрат в реактор PWR европейского оператора АЭС.
Увеличение доли атомной генерации в РФ	Обеспечение строительства одновременно 10 энергоблоков АЭС (с учетом энергоблока № 1 Нижегородской АЭС).	Обеспечение строительства одновременно 11 энергоблоков АЭС (с учетом энергоблока № 3 ЛАЭС-2). Начало внедрения проекта ВВЭР-ТОИ.	Завершение сооружения энергоблоков № 1 Нововоронежской АЭС-2, № 3 Ростовской АЭС, № 4 Белоярской АЭС. Обеспечение строительства одновременно 12 энергоблоков АЭС (с учетом энергоблока № 4 ЛАЭС-2).
Глобальная экспансия технологической платформы ВВЭР	Формирование портфеля подтвержденных проектов сооружения АЭС за рубежом – 19 блоков. Открытие до 10 маркетинговых офисов. Создание «Центра глобализации Росатом».	Формирование портфеля подтвержденных проектов сооружения АЭС за рубежом – до 21 блока.	Формирование портфеля подтвержденных проектов сооружения АЭС за рубежом – до 26 блоков.
Формирование устойчивой энергомашиностроительной компании достаточного масштаба	Реализация мероприятий, направленных на развитие компетенций по продуктам в секторе тепловой энергетики. Запуск комплексной программы повышения эффективности ОАО «Атомэнергомаш».	Реализация мероприятий, направленных на развитие компетенций по продуктам в секторе нефтегазохимии в РФ. Локализация производства оборудования для ТЭ на приоритетных географических рынках.	Поставки оборудования для ВЭ. Развитие компетенций по производству котельной установки ССКП. Развитие компетенций в сервисе ТЭС в РФ.
Выход в сбыт электроэнергии	Анализ целесообразности приобретения компаний – гарантирующих поставщиков (ГП) по результатам изменений правил розничных рынков. Развитие собственной сбытовой сети через отраслевую сбытовую компанию.	В случае признания целесообразности приобретения ГП, поиск потенциальных компаний для покупки, проведение переговоров с собственниками, оценка стоимости и due diligence. Проработка вариантов финансирования покупки и последующего управления приобретенными компаниями. Развитие собственной сбытовой сети через отраслевую сбытовую компанию.	Развитие собственной сбытовой сети через отраслевую сбытовую компанию.

Стратегическая инициатива	2012	2013	2014
Глобальное лидерство в замыкающей стадии жизненного цикла атомной энергетики	Проведение публичных слушаний по пунктам захоронения радиоактивных отходов (ПЗРО). Начало проектирования ПЗРО высокоактивных отходов. Принятие нормативных правовых актов по Единой государственной системе обращения с РАО (о создании национального оператора, критериях отнесения РАО, тарифах на захоронение РАО, порядке передачи РАО на захоронение, порядке и сроках проведения первичной регистрации). Начало строительства исследовательских камер, опытно-демонстрационного центра ОЯТ и хранилища отработавшего топлива. Вывоз ОЯТ РБМК с ЛАЭС на хранение в ХОТ-2 ФГУП «ГХК» (три рейса). Разборка активной зоны ядерного реактора АПЛ зав. № 900 в условиях п. Гремиха.	Утверждение Концепции решения проблем «ядерного наследия» на период до 2050–2070 гг.	Утверждение Генеральной схемы размещения могильников. Принятие законов по обращению с ОЯТ и о выводе из эксплуатации объектов использования атомной энергии. Проектирование могильника низко- и среднеактивных отходов и первоочередных объектов могильника высокоактивных отходов.
Замыкание ядерного топливного цикла на базе реакторов на быстрых нейтронах	Введение в эксплуатацию опытно-промышленного производства ТВЭЛ и ТВС виброуплотненного МОКС-топлива (mixed-oxide fuel) на площадке ОАО «ГНЦ НИИАР» (годовая производительность – 60 ТВС).	Получение лицензии на размещение опытно-демонстрационного энергоблока с реактором на быстрых нейтронах со свинцовым теплоносителем. Получение лицензии на размещение многоцелевого исследовательского реактора на быстрых нейтронах. Введение в эксплуатацию модернизированного лабораторного комплекса для отработки инновационных технологий для замкнутого топливного цикла.	Формирование техпроекта реакторной установки на быстрых нейтронах со свинцовым теплоносителем.
Формирование третьего ядра бизнеса в области управления излучением	Запуск второй очереди комплекса по производству Mo-99.	Запуск производства гамма-томографов. Выход продукции на внешний рынок.	Введение в промышленную эксплуатацию пилотного центра облучения. Запуск завода по обеззараживанию опасных отходов. Поставки оборудования в референсный медицинский центр.

2.2.
РИСК-МЕНЕДЖМЕНТ

ТАТЬЯНА ФОКИНА
Начальник Отдела управления рисками

ЗАЧЕМ В КОРПОРАЦИИ НУЖНО БЫЛО СОЗДАВАТЬ СИСТЕМУ УПРАВЛЕНИЯ РИСКАМИ? ВЕДЬ РИСКАМ В АТОМНОЙ ОТРАСЛИ ВСЕГДА УДЕЛЯЛОСЬ БОЛЬШОЕ ВНИМАНИЕ.

Система управления рисками, действительно, была в отрасли всегда, в первую очередь, это касается управления техническими и технологическими рисками, что обусловлено высокими требованиями к безопасности. Поэтому наша задача – не заново выстроить, а «подтянуть» систему управления всеми рисками, в том числе влияющими на финансовые результаты, до уровня, который уже достигнут в части технологических рисков и безопасности. Вообще решение систематизировать работу с рисками в организации, как правило, возникает под давлением внешних заинтересованных сторон (регуляторов, партнеров и др.) или тогда, когда у руководства возникает потребность в комплексном подходе к оценке рисков в целях повышения эффективности управления ими. Например, банки и рейтинговые агентства требуют информацию о рисках и о том, как в организации построена работа по управлению рисками. От этого, наряду с другими факторами, могут зависеть процентные ставки по кредитам и кредитные рейтинги. В нашем случае систематизированная информация о рисках нужна внешним стейкхолдерам и топ-менеджменту для понимания того, как риски влияют на целевые финансовые показатели.

В ЧЕМ СУТЬ КОРПОРАТИВНОЙ СИСТЕМЫ УПРАВЛЕНИЯ РИСКАМИ?

Созданная система не является надстройкой, мы не создаем параллельных процессов. Основной принцип: встроенность в существующие процессы управления, в первую очередь – стратегическое и среднесрочное планирование, бюджетирование и инвестиционное планирование. Крайне важно, чтобы применяемые подходы по управлению рисками приносили реальную пользу и предприятиям, и Корпорации в целом.

При принятии ключевых решений риски не могут не учитываться. В помощь процессам принятия решений было сформулировано понятие «готовности к риску» и его параметры. По сути, это «мерила рисков», относительно которых измеряются возможные решения и которые помогают понять, готовы мы принять тот или иной риск или нет. Например, готовность к риску включает в себя финансовые показатели, определенные возможные отклонения от которых мы готовы принять при том или ином управленческом решении, и качественные показатели, такие как социальная ответственность или государственная ответственность, отклонений по которым быть не должно.

ПЕРЕД ГОСКОРПОРАЦИЕЙ «РОСАТОМ» ПОСТАВЛЕНЫ АМБИЦИОЗНЫЕ СТРАТЕГИЧЕСКИЕ ЦЕЛИ. КАКОЙ ВКЛАД ВНОСИТ СИСТЕМА УПРАВЛЕНИЯ РИСКАМИ В ДОСТИЖЕНИЕ ЭТИХ ЦЕЛЕЙ?

Достижение поставленных амбициозных целей, конечно, сопряжено с различными рисками – рыночными, регуляторными, социальными и пр. Эффективная система управления рисками должна поддерживать реализацию стратегии на разных уровнях: от локального производства до принятия общеотраслевых решений, обеспечивая своевременное выявление и оценку рисков. После чего применяются экономически целесообразные действия, направленные на их снижение.

ДЛЯ ПОДДЕРЖКИ РЕАЛИЗАЦИИ СТРАТЕГИИ КОРПОРАЦИИ ОСНОВНЫЕ РАБОТЫ В СФЕРЕ УПРАВЛЕНИЯ РИСКАМИ В 2011 ГОДУ БЫЛИ НАПРАВЛЕНЫ НА ИНТЕГРАЦИЮ КОРПОРАТИВНОЙ СИСТЕМЫ УПРАВЛЕНИЯ РИСКАМИ (КСУР) С ПРОЦЕССАМИ ПЛАНИРОВАНИЯ, ВНЕДРЕНИЕ ДИВИЗИОНАЛЬНЫХ МОДЕЛЕЙ КСУР, А ТАКЖЕ АНАЛИЗ И РЕАЛИЗАЦИЮ ДОПОЛНИТЕЛЬНЫХ МЕРОПРИЯТИЙ ПО УПРАВЛЕНИЮ КЛЮЧЕВЫМИ РИСКАМИ (РИСКИ ПРОЕКТОВ СТРОИТЕЛЬСТВА АЭС, ТОВАРНЫЕ И ВАЛЮТНЫЕ РИСКИ)•.

2.2.1. КОРПОРАТИВНАЯ СИСТЕМА УПРАВЛЕНИЯ РИСКАМИ

Процесс создания КСУР в Корпорации и ее организациях начался в 2010 году. Была создана организационная структура, разработана целевая модель КСУР, утверждена Политика по управлению рисками и нормативно-методическая и организационно-распорядительная документация, проведено первичное выявление и оценка ключевых рисков, установлены параметры готовности к риску, разработан план развития КСУР до 2015 года.

Органом, обеспечивающим организацию эффективного функционирования КСУР, является Комитет по рискам (председатель Комитета – первый заместитель генерального директора по корпоративным функциям – главный финансовый директор Соломон Н.И.). На заседаниях Комитета анализировались оценки ключевых рисков, принимались решения по управлению рисками, рассматривались нормативно-методологические документы КСУР, а также назначались владельцы ключевых рисков как на уровне Корпорации, так и на уровне дивизионов.

Основные результаты 2011 года:

- выстроена организационная структура и процессы управления рисками в Электроэнергетическом дивизионе и ОАО «Техснабэкспорт»;
- проведено пилотное внедрение системы управления рисками инвестиционных проектов (строительство АЭС), в результате которого разработаны дополнительные методики и инструменты управления рисками строительства АЭС;
- проведена оценка рисков и разработаны дополнительные мероприятия по управлению товарными и валютными рисками, в том числе в Горнорудном дивизионе и ОАО «Техснабэкспорт».

КОРПОРАТИВНАЯ СИСТЕМА УПРАВЛЕНИЯ РИСКАМИ
(УРОВНИ УПРАВЛЕНИЯ, ФУНКЦИИ И РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ОТВЕТСТВЕННОСТИ СРЕДИ ОСНОВНЫХ УЧАСТНИКОВ[4])

2.2.2. СТРАХОВАНИЕ РИСКОВ

Один из основных подходов к управлению рисками – страхование рисков (подробнее о нормативном регулировании страхования см. отчет Госкорпорации «Росатом» за 2010 год).

Предприятия и организации Корпорации полностью выполняют требования действующего законодательства, а также подзаконных актов в части осуществления обязательных и вменных видов страхования, таких как: страхование ответственности за ядерный ущерб, обязательное страхование ответственности владельцев опасных производственных объектов и гидротехнических сооружений, обязательное страхование ответственности владельцев транспортных средств, страхование ответственности при проведении строительно-монтажных работ и др. В целях снижения риска финансовых потерь в результате повреждения/утраты имущества, а также рисков, связанных с жизнью и здоровьем работников, осуществляется страхование имущества и персонала.

С целью повышения надежности страхования Корпорация продолжает работу, направленную на обеспечение возможности перестрахования имущественных рисков российских эксплуатирующих организаций в международной пулинговой системе. В 2011 году 44 % от размера ответственности за ядерный ущерб российских АЭС принято на перестрахование (перестраховано) в международной пулинговой системе (участники – Великобритания, Франция, Бельгия, Голландия, Испания, Чехия, Словения, Словакия, Китай, Украина, Беларусь, Бразилия, Венгрия), что говорит о признании международным ядерным страховым сообществом достаточного уровня безопасности и надежности российских АЭС.

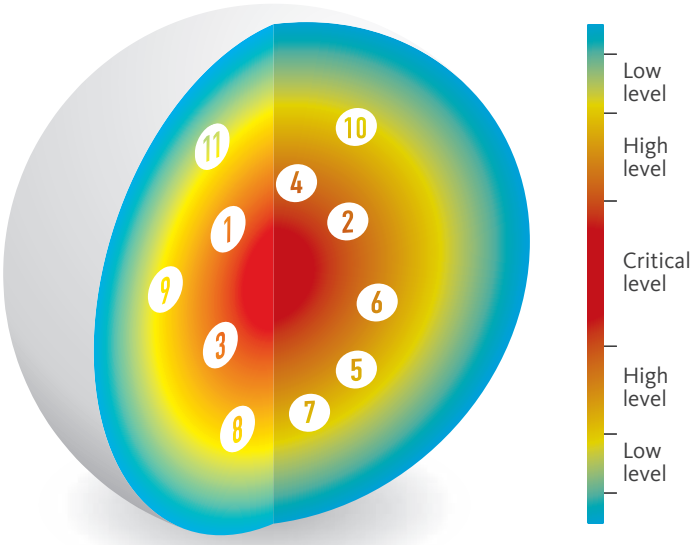
В 2011 году проведены международные страховые инспекции на Белоярской и Нововоронежской АЭС (с участием ядерных страховых пулов Великобритании, Украины и Скандинавии). В ходе инспекции были проанализированы риски, связанные с обращением с ядерным топливом, управлением АЭС, уровнем квалификации персонала, противопожарной безопасностью, контролем за состоянием окружающей среды и пр. Также в ходе работы были проанализированы варианты развития событий по сценарию, аналогичному событиям на АЭС «Фукусима-1». По итогам проверки международные инспекторы пришли к выводу, что уровень безопасности проинспектированных АЭС соответствует уровню мировых стандартов, и подтвердили возможность перестрахования имущественных рисков российских эксплуатирующих организаций в международной пулинговой системе.

В 2012 году планируется продолжить проведение инспекций, а также проведение страхового аудита на крупнейших предприятиях отрасли.

4 Независимая оценка деятельности КСУР осуществляется подразделениями внутреннего контроля и аудита.

2.2.3. УПРАВЛЕНИЕ КЛЮЧЕВЫМИ РИСКАМИ

«РАДАР» КЛЮЧЕВЫХ РИСКОВ ГОСКОРПОРАЦИИ «РОСАТОМ»



КЛЮЧЕВЫЕ РИСКИ

1. Валютный риск
2. Кредитный риск
3. Риски рынка электроэнергии и мощности
4. Репутационный риск
5. Риски рынка товаров и услуг ядерного топливного цикла
6. Риски крупных инвестиционных проектов
7. Риск персонала
8. Политический риск
9. Риски промышленной безопасности и экологии
10. Процентный риск
11. Риск ликвидности

ФИНАНСОВЫЕ РИСКИ

Корпорация и ее организации подвержены следующим финансовым рискам: валютный, процентный, кредитный риски и риск ликвидности. В 2011 году было утверждено Положение по управлению финансовыми рисками с целью фиксации принципов и организации управления финансовыми рисками Госкорпорации «Росатом» и ее организаций, определения объектов и инструментов управления, процедур отчетности по управлению рисками.

Риск	Описание риска	Подходы к управлению рисками	Результаты 2011 года
Валютный риск	Доходы и расходы организаций Корпорации номинированы в разных валютах, что определяет подверженность Корпорации и ее организаций воздействию неблагоприятного изменения валютных курсов.	Диверсификация валют, используемых в качестве валюты цены по экспортным контрактам. Привлечение кредитов в валюте экспортных контрактов для соблюдения баланса требований и обязательств в валюте. Проработка подходов к применению инструментов финансового хеджирования.	Обеспечено поддержание оптимального соотношения активов и пассивов, выраженных в одной валюте.
Процентный риск	Подверженность Корпорации и ее организаций процентному риску связана с существенным увеличением обязательств Корпорации и ее организаций и сокращением вложений в связи с неблагоприятным изменением рыночных процентных ставок.	Соблюдение баланса процентных доходов и расходов по срокам и объемам. Увеличение в кредитном портфеле доли долгосрочных обязательств с фиксированными ставками. Сокращение внешнего кредитного портфеля, в том числе путем внедрения корпоративного кэш-пулинга.	На фоне роста процентных ставок на 2-3 % годовых во втором полугодии 2011 года были привлечены кредиты коммерческих банков на срок 2-3 года по фиксированным ставкам, что привело к увеличению среднего срока кредитного портфеля. В итоге произошло выравнивание процентных доходов и расходов по срокам.
Кредитный риск (риски на банки-контрагенты, риски на внутренних и внешних контрагентов)	Корпорация и ее организации подвержены риску потерь, связанных с невыполнением контрагентами в установленные сроки договорных финансовых обязательств.	Установление критериев отбора банков-контрагентов для работы с организациями Корпорации. Действие процедур одобрения выдачи внутригрупповых займов организациям Корпорации. Использование различных форм обеспечения выполнения обязательств внешними контрагентами. Осуществление ежемесячного мониторинга кредитного риска в части банков-контрагентов и установление лимитов на них. Деятельность Комитета по работе с дебиторской и кредиторской задолженностью. Разработка методики оценки контрагентов при выдаче им авансов.	В 2011 году отсутствуют существенные потери, связанные с невыполнением обязательств контрагентами.
Риск ликвидности	Корпорация и ее организации имеют достаточно высокий показатель соотношения временно свободных денежных средств к уровню долга, что позволяет оплачивать свои обязательства вовремя и в полном объеме и определяет незначительную подверженность Корпорации и ее организаций риску ликвидности.	Централизованное управление движением денежных средств Корпорации и ее организаций. Действие системы формирования скользящих прогнозов ликвидности и бюджетов движения денежных средств. Действие системы кэш-пулинга (внутригрупповое финансирование). С целью развития системы реализован пилотный проект target balancing с ОАО «Атомэнергопром» (привлечение остатков денежных средств предприятий на конец операционного дня на счета ОАО «Атомэнергопром»). Осуществление поддержки резервных кредитных линий и овердрафтов.	Увеличено число ДЗО и объемы денежных средств, размещаемых в ОАО «Атомэнергопром» – с 57 млрд рублей на конец 2010 года до 100 млрд рублей на конец 2011 года. В соответствии с отчетом S&P от 29.12.2011 г. кредитный рейтинг ОАО «Атомэнергопром» вырос до «BBB», прогноз «Стабильный» (подробнее см. раздел отчета «Управление финансами»).

ТОВАРНЫЕ РИСКИ

К товарным рискам Корпорации относятся риски рынка товаров и услуг ядерного топливного цикла и риски рынка электроэнергии и мощности.

РИСКИ РЫНКА ТОВАРОВ И УСЛУГ ЯДЕРНОГО ТОПЛИВНОГО ЦИКЛА

Организации Корпорации подвержены рискам волатильности цен на рынках природного урана, услуг по конверсии и обогащению урана и неопределенности будущих значений макроэкономических показателей. Уровень рыночных цен на товары и услуги ЯТЦ существенно зависит от факторов, находящихся вне зоны влияния Корпорации (масштабы развития мировой атомной энергетики, уровень политизированности международной торговли ядерными материалами, мировая макроэкономическая ситуация, возможные технологические инновации, закупочная политика энергокомпаний, наличие транспортно-логистических ограничений и пр.).

Авария на АЭС «Фукусима-1», произошедшая в 2011 году, вызвала снижение динамики цен на рынках товаров и услуг ЯТЦ и снижение объемов поставок по действующим контрактам на японский рынок. Влияние аварии для организаций Корпорации может проявиться в среднесрочной перспективе в рамках общей тенденции развития мировой атомной энергетики. Возможно падение цен на товары и услуги ЯТЦ, снижение активности покупателей, распродажи имеющихся складских запасов и пр.

Подходы к управлению рисками

- Баланс механизмов ценообразования (рыночно-ориентированное, базово-эскалационное, комбинированное);
- комбинирование рыночных котировок разных консалтинговых агентств;
- фиксация минимальных значений цен, введение ценовых оговорок;
- прогнозирование колебаний рыночных котировок;
- увеличение собственной географически диверсифицированной сырьевой базы урана с низкой себестоимостью производства.

Результаты 2011 года

Заложенные в действующие контракты механизмы ценообразования на товары и услуги ЯТЦ позволили в 2011 году исключить значительные отклонения выручки от плановых значений под влиянием высокой волатильности рыночных цен, вызванных аварией на АЭС «Фукусима-1». Несмотря на падение объемов заказов со стороны энергетических компаний, достигнутые результаты в части объемов новой контрактации на товары и услуги ЯТЦ были на уровне «выше рынка». Так, суммарный стоимостной прирост портфеля контрактов на поставки обогащенной урановой продукции и услуг по обогащению для реакторов западного дизайна с учетом оферт, акцептованных в 2011 году, оценен примерно в 8 млрд долларов США.
С целью увеличения собственной географически диверсифицированной сырьевой базы урана с низкой себестоимостью производства в 2011 году Урановым холдингом «АРМЗ» приобретено 100 % акций австралийской уранодобывающей компании Mantra Resources Limited, владеющей урановыми активами в Танзании и Мозамбике. Прирост минерально-сырьевой базы АРМЗ на момент покупки составил более 39 тыс. т урана с себестоимостью производства менее 80 долларов США за килограмм.

РИСКИ РЫНКА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ

В части изменения регулируемых цен Корпорация подвержена риску изменения цен на электроэнергию в связи с тем, что решение об установлении регулируемых цен формируется на основании согласованной позиции Федеральной службы по тарифам и других ответственных органов исполнительной власти.

В части изменения нерегулируемых цен подверженность риску на электроэнергию определяется наличием свободного рынка и связана, прежде всего, с неопределенностью динамики развития рыночной цены на электроэнергию, а также влияющих на нее факторов (цена топлива, климатические факторы и др.).

Авария на АЭС «Фукусима-1» в 2011 году не оказала существенного влияния на рынок электроэнергии и мощности.

Подходы к управлению рисками

- Возможность управления риском ограничена;
- использование производных финансовых инструментов как одного из возможных инструментов управления в связи с низкой ликвидностью торговых площадок значительно затруднено.

Результаты 2011 года

Разрабатывается методика более точного прогнозирования цен рынка на сутки вперед, которая позволит минимизировать риски недополучения АЭС средств на инвестиции, обеспечить возврат инвестиций и безопасную эксплуатацию и, как следствие, увеличить выручку.

ОПЕРАЦИОННЫЕ РИСКИ

К операционным рискам Корпорации относятся риски промышленной безопасности и экологии, риски крупных инвестиционных проектов, политические и репутационные риски, а также риски персонала.

РИСКИ ПРОМЫШЛЕННОЙ БЕЗОПАСНОСТИ И ЭКОЛОГИИ

Обеспечение безопасного функционирования объектов атомной отрасли, включая объекты ЯОК, ЯЭК, БУИ, ЯРБ и АЛФ, а также комплексное решение накопленных проблем конечных стадий основных технологических циклов, включая обращение с ОЯТ, РАО и вывод из эксплуатации ЯРОО, является одной из стратегических целей Корпорации.

В качестве причин возникновения опасности при функционировании объектов атомной отрасли могут выступать антропогенные факторы (ошибки персонала, террористические атаки, войны, социальные потрясения и др.), техногенные факторы (отказ оборудования и систем управления, транспортных средств, электроснабжения, падение самолетов и др.) и экзогенные факторы (землетрясения, ураганы, наводнения, цунами и др.). При определении рисков промышленной безопасности и экологии особое внимание уделяется специфическим рискам атомной отрасли – рискам ядерной и радиационной безопасности, в числе которых: риски наступления чрезвычайных ситуаций (ядерных событий), риски распространения ядерных материалов, риски радиационного воздействия на население и персонал, риски радиационного воздействия на окружающую среду.

Основные индикаторы рисков:

- учетные отклонения на объектах использования атомной энергии по Международной шкале ядерных событий (ИНЕС);
- превышение нормативно установленного предела доз облучения персонала;
- среднегодовая эффективная доза облучения персонала;
- соблюдение лицензионных требований по обеспечению ядерной и радиационной безопасности.

В 2011 году вступил в силу Федеральный закон от 11.07.2011 N° 190-ФЗ «Об обращении с радиоактивными отходами и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», который предусматривает необходимость оценки рисков, связанных с радиационным воздействием; рисков, связанных с извлечением радиоактивных отходов из пункта хранения РАО и последующим обращением с ними, и рисков, связанных с захоронением радиоактивных отходов в месте их нахождения.

Подробнее о принятии Федерального закона «Об обращении с радиоактивными отходами и о внесении изменений в отдельные законодательные акты РФ» см. раздел отчета «Выполнение государственных функций».

Подробнее о ядерной и радиационной безопасности см. раздел отчета «Комплекс по обеспечению ядерной и радиационной безопасности».

Действующие на предприятиях отрасли технологии в нормальном режиме работы исключают выход радионуклидов в окружающую среду сверх установленных норм. Это подтверждает регулярный контроль за радиационной обстановкой в санитарно-защитных зонах и зонах наблюдения в районах размещения предприятий, а также данные мониторинга, осуществляемого Федеральной службой по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды и Федеральной службой по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека.

Все нарушения в работе объектов использования атомной энергии расследуются в соответствии с действующими процедурами, установленными федеральными нормами, и являются предметом пристального внимания эксплуатирующих организаций, органов управления и надзора.

Внешний надзор за безопасностью подведомственных Корпорации объектов осуществляется органами государственного надзора и контроля (Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору, Министерство обороны Российской Федерации, Министерство чрезвычайных ситуаций Российской Федерации, Федеральное медико-биологическое агентство и др.).

Подходы к управлению рисками

Безопасность функционирования ядерно и радиационно опасных объектов обеспечивается:

- наличием актуальной нормативно-правовой базы (федеральных законов и иных законодательных актов, норм и правил обеспечения безопасности, руководств, инструкций и пр.);
- техническим обеспечением безопасности объекта (качеством проектирования, строительства, эксплуатации и вывода из эксплуатации, наличием необходимых систем контроля, управления и защиты) и комплексом организационно-технических мероприятий по физической защите объектов;
- уровнем профессионализма персонала и культуры безопасности.

Результаты 2011 года

В 2011 году обеспечено безопасное функционирование предприятий отрасли: отклонений в работе ОИАЭ, представлявших угрозу населению и окружающей среде, не было.

РИСКИ КРУПНЫХ ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ

Госкорпорация «Росатом» реализует масштабную инвестиционную программу, направленную на достижение стратегических целей. Большая часть инвестиций связана со строительством АЭС (в России и за рубежом), с развитием уранового бизнеса Корпорации и внедрением инновационных технологий реакторов новых типов. Существенным по своему влиянию риском реализуемых инвестиционных проектов является риск прекращения или сокращения финансирования за счет средств федерального бюджета. С учетом того, что объем выделяемых средств определен Федеральным законом о федеральном бюджете на 2012 год и на плановый период 2013–2014 гг., а также Программой деятельности Корпорации на долгосрочный период, вероятность реализации риска оценивается как минимальная. Существует риск отклонения ключевых финансово-экономических показателей проекта (дохода, себестоимости, производительности и т. п.) от запланированных при реализации долгосрочных инвестиционных проектов.

Подходы к управлению рисками

С целью минимизации рисков крупных инвестиционных проектов в Госкорпорации «Росатом» централизован процесс управления инвестициями и ведется постоянный мониторинг реализации проектов.

В 2012 году планируется ввод информационной системы планирования и управления инвестиционными программами и проектами (ИСУПП), поэтапная интеграция процесса управления рисками инвестиционных проектов в корпоративную систему управления рисками, что позволит отслеживать изменение ключевых параметров инвестиционных проектов, которые влияют на оценку того или иного риска по проекту.

ПОЛИТИЧЕСКИЕ РИСКИ

Возможны неблагоприятные изменения условий реализации строительных проектов и действующего торгового режима в отношении товаров и услуг, производимых организациями Госкорпорации «Росатом», со стороны иностранных государств, что может повлечь неспособность (или ограничение способности) выполнять обязательства по заключенным контрактам. В значительной степени факторы политического риска находятся вне зоны влияния Корпорации, к ним относятся:

- ухудшение политических отношений между Российской Федерацией и государствами, где организации Корпорации ведут свою деятельность, изменение политического курса данных государств, введение государствами санкций в связи с какими-либо действиями (бездействием) Российской Федерации, ее органов власти или находящихся под ее юрисдикцией лиц;
- введение со стороны Российской Федерации запретов и ограничений на осуществление Корпорацией экспорта товаров и услуг в определенные государства как в связи с нарушением ими требований в области соблюдения режима ядерного нераспространения, так и по иным причинам.

Одним из следствий аварии на АЭС «Фукусима-1» в 2011 году стало изменение планов развития атомной энергетики в отдельных странах, в том числе был принят ряд принципиальных решений: отказ или мораторий на развитие атомной энергетики (Германия, Италия, Швейцария, Венесуэла) и сокращение программ нового строительства (Канада, Япония). Заказчики в ключевых регионах присутствия Госкорпорации «Росатом» за рубежом принципиально не изменили своих планов сотрудничества с Российской Федерацией по сооружению АЭС.

Подходы к управлению рисками

Для снижения действия политических рисков на постоянной основе организовано:

- взаимодействие с представителями органов власти и регулирующими организациями иностранных государств с целью информирования их о статусе работ по проектам и решении спорных вопросов (при их наличии);
- информирование федеральных органов исполнительной власти и руководства Российской Федерации о деятельности Госкорпорации «Росатом» за пределами России;
- открытие на территориях иностранных государств (в рамках проектов сооружения АЭС) Информационных центров, которые ведут информационно-просветительскую работу с населением;
- соблюдение условий существующих торговых режимов;
- проведение торговой политики с учетом рыночной конъюнктуры, включая ценовую, в целях предотвращения появления у национальных компаний стран и регионов российского экспорта фактических и юридических оснований для обвинений в демпинге и иной практике недобросовестной конкуренции;
- анализ возможностей (совместно с Министерством экономического развития РФ) по улучшению условий доступа российской урановой продукции на основные рынки сбыта, появляющиеся после присоединения России к ВТО, при одновременном безусловном отказе от действий, которые могут повлечь рост риска неблагоприятных изменений существующих торговых режимов и ограничений.

Результаты 2011 года

В 2011 году произошло существенное расширение международных масштабов деятельности Корпорации, подробнее см. разделы «Международный бизнес», «Международное сотрудничество».

РЕПУТАЦИОННЫЕ РИСКИ

Возможно изменение восприятия заинтересованными сторонами надежности и привлекательности Корпорации и ее организаций.

Одним из основных факторов риска являются возможные ядерные события, которые могут произойти на российских и зарубежных предприятиях мировой атомной отрасли.

Подходы к управлению рисками

Госкорпорация «Росатом», наряду с постоянным повышением уровня безопасности и надежности АЭС, считает приоритетом формирование позитивного общественного отношения к развитию атомных технологий. Общественная приемлемость формируется за счет повышения информационной прозрачности и открытого взаимодействия со всеми заинтересованными сторонами (подробнее см. раздел отчета «Взаимодействие с заинтересованными сторонами»).

Результаты 2011 года

Разработана новая стратегия внешних коммуникаций Госкорпорации «Росатом», направленная на повышение уровня доверия населения страны к атомной отрасли и формирование положительного отношения к планам ее развития, разъяснение действий по повышению безопасности объектов атомной энергетики и надежности российских атомных технологий. Проведена работа по включению планов развития атомной отрасли в медийно-актуальную повестку развития страны. В результате удалось значительно повысить уровень доверия населения к атомной отрасли, снизившийся после японских событий 2011 года (подробнее см. раздел отчета «Взаимодействие с заинтересованными сторонами»).

РИСКИ ПЕРСОНАЛА

Один из ключевых ресурсов Корпорации – кадровый. Учитывая амбициозные планы развития атомной отрасли, недостаток работников, обладающих достаточной квалификацией, или невозможность их сконцентрировать для реализации новых, в том числе зарубежных, проектов может оказать негативное воздействие на достижение стратегических целей Корпорации. Ряд факторов кадрового риска находится вне зоны влияния Корпорации (например, снижение числа выпускников школ и вузов и, соответственно, снижение числа молодых специалистов). Кроме того, значительная часть предприятий расположена в ЗАТО и моногородах, где существуют серьезные ограничения в принятии необходимых кадровых решений.

Подходы к управлению рисками

Корпорация ведет мониторинг влияния факторов риска персонала и учитывает их в основных кадровых программах, в частности:

- подготовка и повышение квалификации молодых специалистов по профильным специальностям;
- деятельность Национального исследовательского ядерного университета «МИФИ» (НИЯУ МИФИ), софинансирование совместно с Министерством образования и науки РФ программ НИЯУ МИФИ составляет 400 млн рублей ежегодно;
- формирование перспективного заказа вузам на подготовку специалистов по профильным специальностям (2 000 специалистов в год);
- работа с отраслевым кадровым резервом на трех уровнях управления, в том числе в целях реализации ключевых проектов с целью снижения риска потери управляемости;
- разработка и реализация образовательных программ совместно с ведущими бизнес-школами в поддержку стратегических инициатив Корпорации;
- внедрение системы мотивации с индивидуальной оценкой эффективности персонала.

Результаты 2011 года

Результаты в области управления персоналом представлены в разделе «Управление персоналом».

2.2.4. ЗАДАЧИ НА 2012 ГОД

На 2012 год запланировано продолжение выполнения принятого в Госкорпорации «Росатом» плана развития системы управления рисками на период до 2015 года:

ДАЛЬНЕЙШЕЕ ВЫСТРАИВАНИЕ ОРГАНИЗАЦИОННОЙ СТРУКТУРЫ И ПРОЦЕССОВ УПРАВЛЕНИЯ РИСКАМИ В ДИВИЗИОНАХ КОРПОРАЦИИ	**ИНТЕГРАЦИЯ КСУР С ПРОЦЕССОМ СТРАТЕГИЧЕСКОГО ПЛАНИРОВАНИЯ**	**ПЛАНОВОЕ ПОЭТАПНОЕ ТИРАЖИРОВАНИЕ СИСТЕМЫ УПРАВЛЕНИЯ РИСКАМИ ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ НА ПРОЕКТЫ СТРОИТЕЛЬСТВА АЭС**

2.3.

УПРАВЛЕНИЕ УСТОЙЧИВЫМ РАЗВИТИЕМ КОРПОРАЦИИ

2.3.1. ПОДХОД К УСТОЙЧИВОМУ РАЗВИТИЮ

Подход к устойчивому развитию Госкорпорации «Росатом» базируется на традиционной концепции устойчивого развития, используемой международным сообществом, а также на ряде установок, являющихся специфическими для деятельности ядерного сектора.

Экономическая эффективность и экологическая целесообразность развития атомной энергетики изложены в разделе отчета «Атомная отрасль после аварии на АЭС «Фукусима-1»: новые вызовы развития».

События на АЭС «Фукусима-1» весной 2011 года актуализировали ряд вопросов устойчивого развития: ядерная и радиационная безопасность, в том числе ее обеспечение на стадии проектирования АЭС, прозрачность деятельности компаний ядерного сектора, воздействие на окружающую среду и др.

БЕЗОПАСНОЕ И НАДЕЖНОЕ ФУНКЦИОНИРОВАНИЕ ОБЪЕКТОВ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ АТОМНОЙ ЭНЕРГИИ ЯВЛЯЕТСЯ АБСОЛЮТНЫМ ПРИОРИТЕТОМ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ГОСКОРПОРАЦИИ «РОСАТОМ». БЕЗОПАСНОСТЬ РАБОТЫ ОБЪЕКТОВ ПОДТВЕРЖДАЕТСЯ РЕЗУЛЬТАТАМИ СИСТЕМАТИЧЕСКИХ ПРОВЕРОК РОССИЙСКИХ ОРГАНОВ КОНТРОЛЯ (НАДЗОРА), МЕЖДУНАРОДНЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ, А ТАКЖЕ ОТСУТСТВИЕМ СЕРЬЕЗНЫХ ОТКЛОНЕНИЙ ПО МЕЖДУНАРОДНОЙ ШКАЛЕ ИНЕС.

«Устойчивое развитие – развитие, которое удовлетворяет потребности настоящего времени, но не ставит под угрозу способность будущих поколений удовлетворять свои собственные потребности».

Международная комиссия ООН по окружающей среде и развитию

Корпорация уделяет большое внимание созданию технологий и инфраструктуры по обращению с РАО и ОЯТ. Организован процесс принятия федеральных законов по обращению с РАО и ОЯТ. Организации Корпорации ведут активную работу по строительству и модернизации пунктов хранения и переработки ОЯТ. Реализация проекта «Новая технологическая платформа: замкнутый ядерный топливный цикл и реакторы на быстрых нейтронах» позволит в перспективе практически полностью возвращать переработанное ОЯТ в ядерный топливный цикл.

Руководство Госкорпорации «Росатом» признает наличие в отрасли экологических проблем, в первую очередь проблем «ядерного наследия» предыдущей хозяйственной и оборонной деятельности отрасли, и придерживается позиции скорейшего их решения, не перекладывая эти проблемы на плечи будущих поколений. Предприятия Корпорации ведут активную деятельность по ликвидации «ядерного наследия», в том числе за счет внедрения новых технологий обращения с РАО и ОЯТ.

Госкорпорация «Росатом» активно сотрудничает с МАГАТЭ и другими международными организациями и участвует в инициативах, направленных на укрепление режима ядерного нераспространения (использование энергии атома исключительно в мирных целях).

Целевым ориентиром реализации Стратегии Госкорпорации «Росатом» является достижение глобального технологического лидерства в атомной отрасли. Стратегические цели Корпорации направлены на сохранение и укрепление этой позиции за счет развития инновационных технологий и расширения присутствия на ключевых ядерных и смежных рынках. Укрепление лидерских позиций происходит во многом за счет деятельности в области повышения безопасности и экономической эффективности, охраны окружающей среды, разработок для смежных отраслей экономики. Технологические разработки Корпорации вносят вклад в модернизацию российской экономики.

Основным инновационным проектом Госкорпорации «Росатом» является разработка и промышленное внедрение новой технологической платформы (реакторы на быстрых нейтронах и переход к замкнутому ядерному циклу), что позволит существенно повысить экологическую безопасность и экономическую эффективность атомной энергетики. Еще одним перспективным направлением является создание термоядерного реактора, что даст человечеству через несколько десятилетий практически неисчерпаемый источник энергии для развития.

Госкорпорация «Росатом» реализует полный комплекс услуг по проектированию, размещению, строительству, эксплуатации и выводу из эксплуатации АЭС. О качестве инжиниринговых услуг свидетельствует возрастающее число проектов по строительству АЭС, реализуемых в России и за рубежом. Заканчивается разработка проекта ВВЭР-ТОИ, который позволит снизить сроки и стоимость строительства новых энергоблоков.

При проектировании и строительстве АЭС проводится комплексная работа по обеспечению безопасности, изучению потенциально опасных природных и техногенных факторов и проведению вероятностного анализа безопасности. В соответствии с законодательством в обязательном порядке проводится оценка воздействия на окружающую среду объектов атомной энергетики, предваряющая этап строительства.

Госкорпорация «Росатом» расширяет сферы применения ядерных технологий. Технологии управления излучением активно применяются в медицине для создания высокоточной диагностической техники и медицинских препаратов, а также терапии различных заболеваний. Радиационные технологии существенно повышают эффективность сельского хозяйства и качество пищевых продуктов, что вносит значимый вклад в глобальные усилия по обеспечению достойного уровня жизни на планете. Создание систем безопасности и средств неразрушающего контроля позволяет повышать безопасность мест массового скопления людей и совершенствовать работу таможенных служб.

Важной задачей деятельности Корпорации является повышение эффективности деятельности. Для достижения этой задачи первостепенное значение имеет повышение эффективности использования имеющихся ресурсов (финансовых, производственных, интеллектуальных, кадровых и др.), для чего реализуется ряд проектов, в частности: проекты по повышению эффективности управления финансами и ИТ, проект «Производственная система «Росатом», Программа энергосбережения и повышения энергоэффективности.

Госкорпорация «Росатом» вносит значительный вклад в создание и справедливое распределение экономической стоимости на территории России, поддерживает отечественных производителей продукции и услуг, создает новые рабочие места в атомной отрасли и способствует созданию новых рабочих мест в смежных отраслях.

Деятельность Госкопорации «Росатом» объединяет миллионы работников отрасли и членов их семей. Корпорация является ответственным работодателем, гарантирующим достойное материальное и нематериальное вознаграждение для своих сотрудников. Помимо этого реализуются социальные и благотворительные проекты, направленные на поддержку и развитие персонала и социально-экономическое развитие территорий присутствия.

Калининская АЭС

На предприятиях Корпорации внедрена Система управления охраной труда. Выполняются работы, предусмотренные коллективными договорами, по улучшению условий и охраны труда, снижению производственного травматизма и профессиональной заболеваемости. В Корпорации активно внедряется система АРМИР (Автоматизированное рабочее место по оценке индивидуального риска), позволяющая работникам получать информацию о своем индивидуальном радиологическом риске. Работает комиссия по охране труда и промышленной безопасности, организована разработка отраслевой системы управления промышленной безопасностью.

Права сотрудников обеспечиваются механизмами социального партнерства, которое реализуется благодаря тесному сотрудничеству с Российским профсоюзом работников атомной энергетики и промышленности и Союзом работодателей атомной промышленности, энергетики и науки России.

Корпорация уделяет большое внимание минимизации своего воздействия на окружающую среду и сохранению природных экосистем. Проводятся работы по внедрению технологий, позволяющих последовательно снижать выбросы и сбросы вредных веществ и уменьшать образование отходов. Атомные станции не производят выбросов парниковых газов, и в целом Госкорпорация «Росатом» является активным сторонником общемирового снижения выбросов парниковых газов и перехода к экономике, основанной на возобновляемых источниках энергии.

Обеспечение общественной приемлемости развития атомной энергетики является важной задачей деятельности Госкорпорации «Росатом». Руководство Корпорации стремится достичь общественного консенсуса по вопросам развития атомной энергетики в России и в мире, обеспечивающего долгосрочное и стабильное повышение уровня жизни населения, для чего за счет просветительских, информационных и коммуникативных проектов работает на обеспечение понимания различными заинтересованными сторонами сути и целей деятельности Корпорации.

Ленинградская АЭС

2.3.2. ПОВЕСТКА ГОСКОРПОРАЦИИ «РОСАТОМ» В ОБЛАСТИ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ

Повестка устойчивого развития:

- обеспечение ядерной радиационной безопасности и надежности объектов использования атомной энергии;
- нераспространение ядерного оружия, ядерных материалов и критических ядерных технологий;
- обеспечение энергетической безопасности;
- управление жизненным циклом АЭС;
- создание современных технологий обращения с РАО и ОЯТ;
- решение проблем «ядерного наследия»;
- применение ядерных технологий в отраслях, определяющих качество и продолжительность жизни населения;
- позитивное экономическое и социальное влияние в региональном, страновом и международном масштабах;
- минимизация воздействия на окружающую среду, в том числе на климат планеты;
- повышение эффективности использования ресурсов;
- обеспечение безопасности и прав работников;
- обеспечение общественной приемлемости развития атомной энергетики.

По причине высокой общественной значимости деятельности атомной отрасли одним из приоритетов Госкорпорации «Росатом» является устойчивое развитие организаций атомной отрасли, самой Корпорации, а также вклад в устойчивое развитие страны и человечества в целом.

В связи с широким спектром работ, проводимых Госкорпорацией «Росатом» в различных направлениях деятельности, вопросы устойчивого развития регулируются и регламентируются по каждому направлению деятельности. Реализация повестки устойчивого развития в 2011 году раскрыта в соответствующих разделах настоящего отчета.

2.4.

УПРАВЛЕНИЕ ОРГАНИЗАЦИОННЫМ РАЗВИТИЕМ

ЕВГЕНИЯ ГОРБУНОВА
Директор Департамента организационного развития

КАКИЕ ПРОЕКТЫ В ОБЛАСТИ ОРГАНИЗАЦИОННОГО РАЗВИТИЯ БЫЛИ РЕАЛИЗОВАНЫ В 2011 ГОДУ?

В 2011 году завершено два крупных проекта: первый – по разработке Процессной модели гражданской части атомной отрасли, второй – по разработке Организационной модели. Процессная модель позволила в единой логике структурировать деятельность в отрасли и обеспечить направленность всей деятельности на достижение стратегических целей. А Организационная модель определила общую логику, которая связывает все субъекты системы управления. Проще говоря, мы определили контуры дивизионов – это зрелые самостоятельные бизнес-единицы, которых сегодня четыре: Горнорудный, Топливный, Электроэнергетический и Машиностроительный. Сформировали «зоны роста» развивающихся бизнесов, так называемые бизнес-инкубаторы, то есть будущие дивизионы. Доформулировали логику функционального управления. А в зонах межотраслевой интеграции создали основные функциональные комплексы, среди которых «Русатом Оверсиз» и «Наука и инновации».

ОПТИМИЗАЦИЯ СИСТЕМЫ УПРАВЛЕНИЯ ПРЕДПОЛАГАЕТ И ОПТИМИЗАЦИЮ ОРГАНИЗАЦИОННОЙ СТРУКТУРЫ САМОЙ КОРПОРАЦИИ?

Конечно. Поэтому в 2011 году реализованы ключевые решения в части изменения организационной структуры Корпорации. Во-первых, закреплены центры ответственности за выполнение требований, которые стратегия предъявляет модели управления. В частности, созданы Блок по развитию и международному бизнесу, который отвечает за формирование интегрированного предложения на мировом рынке, и Блок по управлению инновациями, задача которого – обеспечить сбалансированный портфель технологий. Во-вторых, начато формирование Блока операционного управления, главной задачей которого будет междивизиональная интеграция.

Важным решением стало включение генеральных директоров дивизионов в состав Правления и назначение их на должности «руководитель дивизиона». Включение руководителей дивизионов в принятие решений означает, что мы начинаем уходить от существовавшей ранее системы кураторства. В принятой нами целевой модели дивизионы – это сильные и самостоятельные бизнесы, которые сами представляют свои интересы на уровне Госкорпорации «Росатом» и участвуют в междивизиональном взаимодействии.

КАКИМИ БУДУТ СЛЕДУЮЩИЕ ШАГИ В ОБЛАСТИ ОРГАНИЗАЦИОННОГО РАЗВИТИЯ ОТРАСЛИ?

В сложной системе взаимоотношений работоспособность и эффективность определяется в первую очередь тем, насколько корректно распределены между всеми субъектами ответственность и полномочия. От этого напрямую зависит скорость принятия решений. Этим и будем заниматься, это уже гораздо более тонкие настройки.

ИСПОЛЬЗУЕТСЯ ЛИ ОПЫТ РОССИЙСКИХ ИЛИ МЕЖДУНАРОДНЫХ КОМПАНИЙ ПО ОРГРАЗВИТИЮ?

Мы ориентируемся на любой позитивный опыт. Но взять одну лучшую практику в качестве образца – для нас не выход, потому что Госкорпорация «Росатом» – это уникальная структура по целому ряду показателей. Кроме того, в отрасли много традиций, которые нужно учитывать, атомная отрасль сама богата высокоинтеллектуальными решениями и по целому ряду вопросов является той самой «лучшей практикой».

ТРАНСФОРМАЦИЯ ГОСКОРПОРАЦИИ «РОСАТОМ» В МИРОВОГО ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ЛИДЕРА И УСТАНОВКА НА ДОСТИЖЕНИЕ СТРАТЕГИЧЕСКИХ ЦЕЛЕЙ ТРЕБУЮТ СОЗДАНИЯ ЭФФЕКТИВНЫХ МЕХАНИЗМОВ УПРАВЛЕНИЯ.

2.4.1. ЗАДАЧИ ОРГАНИЗАЦИОННОГО РАЗВИТИЯ

В 2011 году в Госкорпорации «Росатом» работы в области организационного развития велись по следующим направлениям:

— **РАЗВИТИЕ СИСТЕМЫ УПРАВЛЕНИЯ.**
Основная задача года – развитие ключевых инструментов системы управления (утверждение процессной модели, формирование целевой организационной модели и проработка основных принципов системы принятия решений).

— **РЕАЛИЗАЦИЯ ПРОЕКТОВ РЕИНЖИНИРИНГА БИЗНЕС-ПРОЦЕССОВ.**
В 2011 году реализован ряд проектов реинжиниринга: разработка стратегии, программы развития и системы управления Госкорпорации «Росатом» в части заключительной стадии топливного цикла до 2030 года; управление капитальным строительством; доформирование функций и инструментария маркетинга; организация внешнеэкономической деятельности; вторая фаза проекта «Разработка программы формирования и развития системного инструмента «Инфраструктура глобальной экспансии»; оптимизация системы управления материально-техническим обеспечением; комплексная оптимизация производства предприятий атомной отрасли; организация осуществления программы инновационной деятельности Госкорпорации «Росатом»; система управления знаниями; внедрение процессов стратегического управления.

— **РЕАЛИЗАЦИЯ ПРОЕКТОВ РЕГЛАМЕНТАЦИИ ПРОЦЕССОВ.**
Регламентация направлена на повышение прозрачности и эффективности системы управления, а также повышение производительности труда работников отрасли за счет четкого и последовательного описания деятельности на всех уровнях управления.

— **ОСВОЕНИЕ УПРАВЛЕНЧЕСКИХ ТЕХНОЛОГИЙ.**
Для обеспечения корректной передачи всем пользователям технологий и инструментов системы управления в 2011 году была проведена серия специальных мероприятий (конференции, семинары, распространение методологических и информационно-справочных материалов и пр.).

2.4.2. КЛЮЧЕВЫЕ СОБЫТИЯ И РЕЗУЛЬТАТЫ

Важнейшим результатом 2011 года стало структурирование модели управления атомной отрасли: 14 ноября 2011 года утверждена Процессная модель гражданской части атомной отрасли, а в декабре одобрены ключевые решения по Организационной модели и Системе принятия решений. Утверждено 23 декабря 2011 года Положение о системе регламентирующих и методических документов Госкорпорации «Росатом», в котором зафиксированы требования к описанию в документах отраслевых правил деятельности. Оптимизация системы документов на основании единых правил обеспечивает единство понимания целей и механизмов их достижения на всех уровнях управления и в конечном итоге позволяет повысить прозрачность реализации процессов и более эффективно решать отраслевые задачи.

Проведены работы по повышению информированности и формированию навыков использования инструментов процессного управления. Была проведена 14 октября 2011 года первая межотраслевая конференция «Процессное управление: отраслевые решения». На конференции были представлены доклады ОАО «Аэрофлот – российские авиалинии», ОАО «МегаФон», Evraz Group S.A., Международной ассоциации воздушного транспорта, а также крупных консалтинговых компаний – A.T. Kearney, Bain & Company, Booz & Company, Software AG, которые дали возможность увидеть практику других компаний, сопоставимых по сложности и масштабам ведения бизнеса.

Для формирования практических навыков использования инструментов процессного управления проведена серия семинаров, на портале Корпорации размещена интерактивная Процессная модель, которая позволяет оперативно находить необходимую информацию о процессах.

Осуществлены изменения в организационной структуре Госкорпорации «Росатом», в результате которых закреплены центры ответственности в целях обеспечения достижения стратегических целей, в частности:

- введены должности первых заместителей генерального директора Корпорации (первого заместителя – директора Дирекции по ядерному оружейному комплексу, первого заместителя – директора Дирекции по ядерному энергетическому комплексу и первого заместителя по корпоративным функциям, главного финансового директора);
- создан Блок по развитию и международному бизнесу под руководством заместителя генерального директора;
- реорганизована Дирекция по научно-техническому комплексу, на ее базе создан Блок по управлению инновациями под руководством заместителя генерального директора;
- создан Блок по управлению производственной эффективностью;
- изменены состав и структура подразделений, подчиненных первому заместителю генерального директора по корпоративным функциям, главному финансовому директору.

Изменения в составе и структуре подразделений, подчиненных главному финансовому директору, направлены на повышение качества реализации корпоративных функций за счет перегруппировки и укрупнения центров ответственности и формирования единой вертикали управления. В частности, изменен функционал Департамента управления делами и имущественным комплексом. Функционал по управлению имущественным комплексом Госкорпорации «Росатом» и имуществом ФГУП и ФГУ, входящих в контур управления Корпорации, объединен и передан директору по корпоративной работе и управлению имущественным комплексом, сформировано Управление имущественным комплексом. Это решение интегрирует функционал, ранее распределенный между Департаментом правовой и корпоративной работы и Департаментом управления делами и имущественным комплексом. В отдельный центр ответственности выведена деятельность по административно-хозяйственному обеспечению, что на следующем этапе позволит выстроить соответствующую функциональную вертикаль управления.

Кроме того, укрупнен центр ответственности в рамках финансовой вертикали, в частности под управление директора по экономике и финансам переданы Казначейство и Отдел управления рисками, а Департамент управления экономикой и финансового контроллинга реорганизован в Управление экономики и контроллинга.

2.4.3. ПРОЦЕССНАЯ МОДЕЛЬ

Процессная модель гражданской части атомной отрасли описывает организацию деятельности, необходимой для достижения стратегических целей. При формировании Процессной модели были проанализированы требования законодательства, стратегические цели и ожидания ключевых заинтересованных сторон: государства, общества, международных организаций и партнеров Госкорпорации «Росатом» и др.

Также при анализе учтена отраслевая специфика, в частности особые требования, предъявляемые к отрасли в отношении ядерной и радиационной безопасности и защиты государственной тайны. Процессная модель состоит из пяти процессных областей, в каждой из которых выделены группы процессов, направленных на решение определенных задач.

ОПЕРАЦИОННЫЕ ПРОЦЕССЫ	ПЛАНИРОВАНИЕ, КООРДИНАЦИЯ И РАЗВИТИЕ	БЕЗОПАСНОСТЬ И КОНТРОЛЬ	УПРАВЛЕНИЕ ОТНОШЕНИЯМИ С ВНЕШНЕЙ СРЕДОЙ	ПОДДЕРЖИВАЮЩИЕ ПРОЦЕССЫ
Производство продукции и услуг гражданской части атомной отрасли	Постановка целей и управление их сбалансированным достижением	Обеспечение безопасности и защиты интересов государства при использовании атомной энергии	Управление коммуникациями и реализация полномочий Госкорпорации «Росатом» по управлению использованием атомной энергии	Обеспечение инфраструктуры всей деятельности

Процессная модель является механизмом, позволяющим обеспечивать не только эффективную организацию деятельности, но и качество принятия управленческих решений. Она задает общие и понятные для всех «правила игры», обеспечивает отрасль единой методологией организации, контроля и повышения эффективности деятельности на всех уровнях управления и позволяет принимать решения о действиях, результатах и ответственности за получение результатов на каждом этапе. В Процессной модели отражена уникальность каждой организации атомной отрасли и при этом обеспечивается уровень единства, гарантирующий достижение стратегических целей.

2.4.4. ОРГАНИЗАЦИОННАЯ МОДЕЛЬ

Организационная модель гражданской части атомной отрасли описывает структуру отрасли, уровни управления и контуры дивизионов. В Организационной модели два основных элемента – бизнесы и функции, взаимодействующие между собой для достижения общих результатов.

Деятельность бизнесов направлена на реализацию стратегических целей. В модели представлены две группы бизнесов. Первая группа – сформированные бизнесы, которые являются источником существенной доли отраслевой выручки и работают в том числе и на внешнем рынке, – это дивизионы. На конец 2011 года в отрасли сформировано четыре дивизиона: Горнорудный, Топливный, Электроэнергетический и Машиностроительный. Вторая группа – инкубируемые бизнесы. Это будущие дивизионы, которые должны обеспечить реструктуризацию имеющегося бизнеса или его развитие «с нуля», в которых еще идет сборка активов и разработка новых продуктов и технологий. Таких бизнесов четыре: Перспективные материалы, Сооружение сложных инженерных объектов (EPCM), Радиационные технологии и Бизнес на заключительной стадии жизненного цикла (ЗСЖЦ).

Второй элемент Организационной модели – ключевые функции. Они обеспечивают отраслевое целеполагание, интеграцию бизнесов между собой, контроль достижения результатов и поддержку бизнесов в достижении поставленных целей.

Для повышения эффективности выполнения функций создаются специализированные организации, которым Корпорация делегирует ответственность и полномочия – отраслевые функциональные комплексы. Комплекс может быть как самостоятельной организацией, созданной для выполнения конкретных функций (например, ЗАО «Гринатом»), так и объединением нескольких организаций, выполняющих внутриотраслевой заказ (например, ЗАО «Наука и инновации»).

Ключевые решения принимают генеральный директор Госкорпорации «Росатом», комитеты по постановке целей при генеральном директоре Корпорации и Операционный комитет.

ОРГАНИЗАЦИОННАЯ МОДЕЛЬ ГРАЖДАНСКОЙ ЧАСТИ АТОМНОЙ ОТРАСЛИ

2.4.5. ПЛАНЫ НА 2012 ГОД И СРЕДНЕСРОЧНУЮ ПЕРСПЕКТИВУ

Задачи 2012 года:

- реализация проектов по внедрению Организационной модели гражданской части атомной отрасли;
- внедрение Системы принятия решений и обеспечение более эффективной работы коллегиальных органов;
- развитие Процессной модели гражданской части атомной отрасли, трансформация Госкорпорации «Росатом» и дивизионов с учетом внедрения Организационной модели и Системы принятия решений;
- разработка отраслевых решений, направленных на повышение эффективности организации отраслевых процессов;
- внедрение и развитие инструментов процессного управления.

Задачи организационного развития в среднесрочной перспективе направлены на повышение эффективности организационного развития и развитие компетенций менеджеров и сотрудников Корпорации в части процессного управления.

ПРОЦЕССНАЯ МОДЕЛЬ
ГРАЖДАНСКОЙ ЧАСТИ АТОМНОЙ ОТРАСЛИ

1. УПРАВЛЕНИЕ ОТНОШЕНИЯМИ

- Международная деятельность
- Техническое и нормативно-техническое регулирование
- Законодательная деятельность
- Управление господдержкой
- Управление госзаказом и госзаданием

Управление взаимоотношениями в роли уполномоченного органа по управлению атомной энергией

2. ПЛАНИРОВАНИЕ, КООРДИНАЦИЯ И РАЗВИТИЕ

Стратегическое управление	Среднесрочное планирование	Управление инвестиционной деятельностью	Управление инновационной деятельностью	Управление развитием бизнеса
	Бюджетирование		Управление глобализацией	Организационное развитие
				Управление стратегическими партнерствами, альянсами, слияниями и поглощениями
				Интегрированный маркетинг и сбыт
				Координация капитального строительства
Постановка и трансляция долгосрочных целей	***Планирование и анализ достижения целей***	***Управление проектной деятельностью***	***Координация развития***	***Координация операционной деятельности***

4. ОПЕРАЦИОННЫЕ ПРОЦЕССЫ

- Конструкторская деятельность
- Добыча
- Конверсия и обогащение
- Фабрикация
- НИР и ОКР
- Обращение с РАО
- Капитальное строительство
- Техобслуживание и ремонт
- Управление МТО

5. ПОДДЕРЖИВАЮЩИЕ

Казначейство	Правовое обеспечение	Управление имуществом
Учет и отчетность	Корпоративное управление	Управление административно-хозяйственным обеспечением
Корпоративные финансы		
Управление финансами	***Правовая и корпоративная работа***	***Имущественные сервисы***

С ВНЕШНЕЙ СРЕДОЙ

Обеспечение государственных функций Госкорпорации в ЗАТО

Управление госзапасом

Взаимодействие с региональными органами власти, местными сообществами и общественными организациями

Управление массовыми и внутренними коммуникациями

Управление взаимоотношениями в роли хозяйствующего субъекта

3. БЕЗОПАСНОСТЬ И КОНТРОЛЬ

Физическая защита

Противодействие техническим разведкам и тех. защита информации

Защита государственной тайны

Мобилизационная подготовка отрасли

Государственная безопасность

Реализация политики в области обеспечения безопасности при использовании АЭ

Управление безопасностью при использовании атомной энергии

Обеспечение аварийной готовности, ликвидация аварийных ситуаций и гражданская оборона

Обеспечение безопасного использования атомной энергии

Внутренний контроль безопасности

Внутренний контроль и аудит

Защита активов

Управление рисками

Энергетическое машиностроение

Сооружение АЭС за рубежом

Сооружение АЭС в России

Генерация электроэнергии/эксплуатация АЭС

Сервис АЭС за рубежом

Сервис АЭС в России

Вывод из эксплуатации

ОЯТ
Обращение с ОЯТ

Атомный флот

Неядерные материалы

Радиационные технологии и материалы

Непрофильные активы

Организация специальных перевозок

Управление технической политикой

ПРОЦЕССЫ

Управление непрофильными ИК, НИ, АК

Управление информационными технологиями

Административное управление

Управление персоналом

Управление закупочной деятельностью

Управление качеством

Метрологическое обеспечение

2.5.

КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

АНДРЕЙ ПОПОВ
Директор Департамента правовой и корпоративной работы

КАКИЕ ИЗМЕНЕНИЯ ПРОИЗОШЛИ В 2011 ГОДУ В СТРУКТУРЕ ГОСКОРПОРАЦИИ «РОСАТОМ»? НА ЧТО ОНИ НАПРАВЛЕНЫ?

Все изменения в корпоративной структуре направлены на повышение ее эффективности и, в конечном итоге, на достижение стратегических целей Корпорации.

Для реализации программы реструктуризации научно-технического комплекса создана управляющая компания – ЗАО «Наука и инновации». Запущены совместные проекты Госкорпорации «Росатом» и ОАО «РОСНАНО» в области нанотехнологий, например проект «Нанопокрытия». В целях реализации совместного проекта ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» и Госкорпорации «Росатом» по энергоэффективности и энергосбережению приобретено 50 % доли уставного капитала ООО «Центр энергоэффективности ИНТЕР РАО ЕЭС». Произошло достаточно много изменений для обеспечения международного бизнеса Корпорации. Для реализации стратегической инициативы «Глобальная экспансия технологической платформы ВВЭР» создано ЗАО «Русатом Оверсиз». Также создано ЗАО «Русатом Сервис», эта компания нужна для централизованного продвижения сервисных услуг для оборудования АЭС на зарубежные рынки.

Для строительства на Украине завода по производству ядерного топлива создано совместное предприятие с Государственным концерном «Ядерное топливо».

Приобретен пакет акций (51 %) АО «Chladici veze Praha, a. s.», тоже для развития совместных проектов.

КАКИЕ ОСНОВНЫЕ СОБЫТИЯ В ОБЛАСТИ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ ПРОИЗОШЛИ В ОТЧЕТНОМ ГОДУ?

В прошлом году началась реализация проекта «Оптимизация корпоративной структуры владения Госкорпорации «Росатом», цель которого – повысить эффективность корпоративного управления. Задача наша была снизить излишние уровни владения и число нефункционирующих юридических лиц, а также оптимизировать корпоративные процедуры и документы.

Впервые в отрасль привлечен синдицированный кредит. И на серьезную сумму – 500 миллионов долларов США, мы обеспечивали юридическое сопровождение его привлечения.

КАКИЕ ЗАДАЧИ ПОСТАВЛЕНЫ НА БЛИЖАЙШИЕ ГОДЫ?

В прошлом году начала формироваться дивизиональная структура Корпорации, поэтому создать регламенты взаимодействия Корпорации с дивизионами – одна из важнейших задач. Также в целях нормирования корпоративных процедур юридические сценарии ЕОСДО («Коллегиальные органы управления», «Корпоративная информация», «Судебно-претензионная работа» и др.) будут тиражированы в 60 отраслевых организаций. Сейчас они внедрены в 20 организациях.

А главное – мы закончим ликвидацию лишних уровней владения и нефункционирующих (или плохо функционирующих) компаний.

2.5.1. ОРГАНЫ УПРАВЛЕНИЯ

Органы управления Госкорпорации «Росатом» сформированы в соответствии с Федеральным законом от 01.12.2007 № 317-ФЗ «О Государственной корпорации по атомной энергии «Росатом»: Наблюдательный совет, генеральный директор, Правление.

Работники Корпорации могут участвовать в работе органов управления Госкорпорации «Росатом» путем вынесения в установленном порядке вопросов на рассмотрение органов управления.

НАБЛЮДАТЕЛЬНЫЙ СОВЕТ ГОСКОРПОРАЦИИ «РОСАТОМ»

В соответствии с Федеральным законом «О Государственной корпорации по атомной энергии «Росатом» Наблюдательный совет Госкорпорации «Росатом» является высшим органом управления. В его состав входят представители Президента Российской Федерации и Правительства Российской Федерации, а также генеральный директор Госкорпорации «Росатом», являющийся членом Наблюдательного совета по должности. Председатель Наблюдательного совета назначается Президентом Российской Федерации. Все члены Наблюдательного совета, за исключением генерального директора, не входят в состав исполнительного руководства Корпорацией. Контроль за исполнением поручений Наблюдательного совета возложен на генерального директора Корпорации. Члены Наблюдательного совета не получают вознаграждение за участие в его работе.

В 2011 году проведено 12 заседаний Наблюдательного совета, их них 3 – в очной форме, рассмотрено 37 вопросов.

В течение 2011 года изменений в составе Наблюдательного совета не было.

Основные решения Наблюдательного совета в 2011 году

- Утвержден отчет Госкорпорации «Росатом» Правительству Российской Федерации за 2010 год;
- утверждены целевые параметры бюджета Госкорпорации «Росатом» и основные показатели деятельности на 2011 год;
- одобрен комплекс мер, принятых Госкорпорацией «Росатом» по обеспечению информационной открытости закупочной деятельности атомной отрасли и переходу на проведение закупок в электронном виде;
- утверждена Программа инновационного развития и технологической модернизации Госкорпорации «Росатом» на период 2011–2020 гг.

СОСТАВ НАБЛЮДАТЕЛЬНОГО СОВЕТА (ПО СОСТОЯНИЮ НА 31.12.2011)

Шувалов Игорь Иванович	Первый заместитель Председателя Правительства Российской Федерации, председатель Наблюдательного совета
Белоусов Андрей Рэмович	Директор Департамента экономики и финансов Правительства Российской Федерации
Боровков Игорь Владимирович	Руководитель аппарата Военно-промышленной комиссии при Правительстве Российской Федерации – заместитель руководителя Аппарата Правительства Российской Федерации
Брычева Лариса Игоревна	Помощник Президента Российской Федерации, начальник Государственно-правового управления Президента Российской Федерации
Дворкович Аркадий Владимирович	Помощник Президента Российской Федерации
Кириенко Сергей Владиленович	Генеральный директор Государственной корпорации по атомной энергии «Росатом»
Приходько Сергей Эдуардович	Помощник Президента Российской Федерации
Шматко Сергей Иванович	Министр энергетики Российской Федерации
Яковлев Юрий Владимирович	Руководитель Службы экономической безопасности Федеральной службы безопасности Российской Федерации

ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ДИРЕКТОР ГОСКОРПОРАЦИИ «РОСАТОМ»

Генеральный директор является единоличным исполнительным органом Госкорпорации «Росатом» и осуществляет руководство ее текущей деятельностью. Генеральный директор назначается на должность и освобождается от должности Президентом Российской Федерации по представлению Председателя Правительства Российской Федерации.

Генеральным директором Госкорпорации «Росатом» Указом Президента РФ от 12.12.2007 № 1663 «О генеральном директоре Государственной корпорации по атомной энергии «Росатом» назначен Кириенко Сергей Владиленович.

ПРАВЛЕНИЕ ГОСКОРПОРАЦИИ «РОСАТОМ»

(по состоянию на 31.12.2011)

Правление Корпорации является коллегиальным исполнительным органом Корпорации, деятельностью которого руководит генеральный директор Корпорации, являющийся членом Правления по должности.

Другие члены Правления работают в Корпорации на постоянной основе или являются работниками организаций, входящих в контур управления Госкорпорации «Росатом», и назначаются Наблюдательным советом по представлению генерального директора Корпорации. Критерии назначения членов Правления Госкорпорации «Росатом» регулируются Федеральным законом «О Государственной корпорации по атомной энергии «Росатом». Контроль исполнения поручений Правления осуществляет Секретариат генерального директора. Члены Правления не получают вознаграждение за участие в работе Правления.

В 2011 году проведено 63 заседания Правления, из них 21 в очной форме, рассмотрено 382 вопроса (44 – на очных заседаниях, 338 – на заочных).

Решениями Правления в 2011 году одобрены:

- Система заграничных представительств Корпорации,
- Целевая модель обращения с ОЯТ,
- создание Системы управления инновациями Корпорации,
- Политика в области качества Госкорпорации «Росатом» при использовании атомной энергии в мирных целях•,
- Стратегия энергетического бизнеса на период до 2030 года,
- Стратегия деятельности Госкорпорации «Росатом».

КИРИЕНКО СЕРГЕЙ ВЛАДИЛЕНОВИЧ

Генеральный директор, председатель Правления

Год и место рождения

26 июля 1962 года в г. Сухуми.

Образование

Горьковский институт инженеров водного транспорта, Академия народного хозяйства при Правительстве РФ.

Трудовая биография

1986–1991 гг. – секретарь комитета ВЛКСМ судостроительного завода, первый секретарь Горьковского обкома ВЛКСМ, депутат областного Совета народных депутатов.
1991–1997 гг. – генеральный директор Акционерного общества «Концерн АМК», председатель правления банка «Гарантия», президент нефтяной компании «НОРСИ-ойл».
1997–1998 гг. – первый заместитель министра, министр топлива и энергетики РФ.
1998 г. – Председатель Правительства РФ.
1999–2000 гг. – депутат Государственной Думы Федерального Собрания РФ, лидер фракции «Союз правых сил».
2000–2005 гг. – полномочный представитель Президента РФ в Приволжском федеральном округе.
2005–2007 гг. – руководитель Федерального агентства по атомной энергии.
С 2007 г. – генеральный директор Госкорпорации «Росатом».

Награжден орденом Почета, орденами «За заслуги перед Отечеством» IV степени, святого преподобного Серафима Саровского II степени, преподобного Сергия Радонежского I степени; медалью Анатолия Кони.

КАМЕНСКИХ ИВАН МИХАЙЛОВИЧ

Первый заместитель генерального директора – директор Дирекции по ядерному оружейному комплексу

Год и место рождения

3 февраля 1946 года
в г. Очер Пермской обл.

Образование

Пермский политехнический институт.

Трудовая биография

1970–2000 гг. – инженер-конструктор, старший инженер-конструктор, начальник группы, начальник отдела, начальник отделения, первый заместитель главного конструктора, главный инженер Российского федерального ядерного центра – «Всероссийский научно-исследовательский институт технической физики», г. Снежинск, Челябинская обл.
2000–2004 гг. – заместитель министра РФ по атомной энергии.
2004–2008 гг. – заместитель руководителя, и. о. руководителя Федерального агентства по атомной энергии.
2008–2010 гг. – заместитель генерального директора Госкорпорации «Росатом».
2010–2011 гг. – заместитель генерального директора – директор Дирекции по ядерному оружейному комплексу Госкорпорации «Росатом».
С 2011 г. – первый заместитель генерального директора – директор Дирекции по ядерному оружейному комплексу Госкорпорации «Росатом».

Награжден орденом «Знак Почета» и орденом Дружбы.
Лауреат Государственной премии РФ в области науки и технологий и премии Правительства РФ в области науки и техники.

ЛОКШИН АЛЕКСАНДР МАРКОВИЧ

Первый заместитель генерального директора – директор Дирекции по ядерному энергетическому комплексу

Год и место рождения

11 октября 1957 года в г. Чита.

Образование

Ленинградский политехнический институт им. М.И. Калинина.

Трудовая биография

1980–1996 гг. – инженер, старший инженер лаборатории тепловых испытаний, старший инженер управления блоком, машинист-обходчик по турбинному оборудованию турбинного цеха, начальник смены турбинного цеха, начальник смены блока № 2, начальник смены станции первой очереди Смоленской АЭС, г. Десногорск, Смоленская обл.
1996–2008 гг. – заместитель руководителя Генеральной дирекции; заместитель руководителя Департамента по коммерции; первый заместитель директора по маркетингу, экономике и коммерческой деятельности; и. о. директора; директор; заместитель генерального директора, директор филиала – «Смоленская атомная станция»; первый заместитель генерального директора; и. о. генерального директора ОАО «Концерн Росэнергоатом».
2008–2010 гг. – заместитель генерального директора Госкорпорации «Росатом».
2010–2011 гг. – заместитель генерального директора – директор Дирекции по ядерному энергетическому комплексу Госкорпорации «Росатом».
С 2011 г. – первый заместитель генерального директора – директор Дирекции по ядерному энергетическому комплексу Госкорпорации «Росатом».

Заслуженный энергетик РФ.

СОЛОМОН НИКОЛАЙ ИОСИФОВИЧ

Первый заместитель генерального директора по корпоративным функциям – главный финансовый директор

Год и место рождения

3 января 1971 года в г. Москва.

Образование

Московский автомобильно-дорожный институт, Московская финансовая академия при Правительстве РФ.

Трудовая биография

1994–2003 гг. – должности в департаментах аудита и управленческого консалтинга PricewaterhouseCoopers.
2003–2005 гг. – директор департамента проектного управления, и. о. генерального директора финансово-бухгалтерского центра ОАО «Юкос-Москва».
2005–2009 гг. – финансовый контролер, директор по экономике и контроллингу ОАО «Сибирская угольная энергетическая компания».
2009–2010 гг. – заместитель генерального директора Госкорпорации «Росатом» по финансам.
2010–2011 гг. – заместитель генерального директора Госкорпорации «Росатом» по экономике и финансам.
С 2011 г. – первый заместитель генерального директора по корпоративным функциям – главный финансовый директор Госкорпорации «Росатом».

Член Ассоциации дипломированных бухгалтеров Англии и Уэльса.

БУДЫЛИН СЕРГЕЙ ВАСИЛЬЕВИЧ

Заместитель генерального директора – директор Дирекции по капитальному строительству

Год и место рождения

5 марта 1959 года в г. Москва.

Образование

Московский энергетический институт.

Трудовая биография

1984–1985 гг. – младший научный сотрудник Всесоюзного научно-исследовательского института электромеханики.
1986–1987 гг. – инженер-исследователь Научно-исследовательского института приборостроения.
1987–1990 гг. – электромонтажник СУ № 1 Ремонтно-строительного треста Калининского р-на г. Москва.
1990–1992 гг. – должности в административно-территориальных и муниципальных организациях г. Москва.
1992–1995 гг. – руководитель сектора промышленно-коммерческой акционерной компании «Интермикро Бизнес «Системы».
1995–1996 гг. – руководитель хозяйственного отдела АОЗТ «IBS».
1996–2000 гг. – административный директор, управляющий директор представительства «ЭРПОРТ Менеджмент Компани Лимитед» в России.
2001–2009 гг. – должности в крупных строительно-монтажных компаниях.
2009–2010 гг. – советник генерального директора Госкорпорации «Росатом».
2010–2011 гг. – директор Департамента капитального строительства, директор Дирекции – директор Департамента капитального строительства Дирекции по капитальному строительству Госкорпорации «Росатом».
С 2011 г. – заместитель генерального директора – директор Дирекции по капитальному строительству Госкорпорации «Росатом».

ЕЛЬФИМОВА ТАТЬЯНА ЛЕОНИДОВНА
Заместитель генерального директора по обеспечению государственных полномочий и бюджетного процесса – статс-секретарь

Год и место рождения

30 июля 1959 года в г. Москва.

Образование

Московский государственный университет им. М.В. Ломоносова,
Академия менеджмента инноваций.
Кандидат химических наук.

Трудовая биография

1986–1997 гг. – научный сотрудник, доцент Московского авиационного института.
1997–2000 гг. – заместитель начальника управления бюджетно-финансового управления Министерства энергетики РФ.
2000–2005 гг. – начальник информационно-аналитического отдела организационного управления, заместитель начальника управления, помощник полномочного представителя Аппарата полномочного представителя Президента РФ в Приволжском федеральном округе.
2005–2006 гг. – советник руководителя Федерального агентства по атомной энергии.
2006–2008 гг. – заместитель руководителя Федерального агентства по атомной энергии.
2008–2010 гг. – заместитель генерального директора Госкорпорации «Росатом» – статс-секретарь.
С 2010 г. – заместитель генерального директора по обеспечению государственных полномочий и бюджетного процесса Госкорпорации «Росатом» – статс-секретарь.

Награждена медалью ордена «За заслуги перед Отечеством» II степени; медалью «За заслуги в ядерном обеспечении»; знаком «Е. П. Славский».

КОМАРОВ КИРИЛЛ БОРИСОВИЧ
Заместитель генерального директора по развитию и международному бизнесу

Год и место рождения

29 декабря 1973 года в г. Ленинград.

Образование

Уральская государственная юридическая академия. Кандидат юридических наук.

Трудовая биография

1996–2000 гг. – начальник отдела финансового законодательства, вице-президент – руководитель юридической службы в консалтинговой компании ЗАО «ЮрКон», г. Екатеринбург.
2000–2005 гг. – директор по правовым вопросам и управлению проектами, первый заместитель генерального директора ЗАО «РЕНОВА», генеральный директор ЗАО «РЕНОВА-Развитие» в Группе компаний «РЕНОВА».
2005–2006 гг. – заместитель руководителя Федерального агентства водных ресурсов РФ.
2006–2007 гг. – вице-президент ОАО «ТВЭЛ», генеральный директор ОАО «Атомэнергомаш».
2007–2010 гг.– заместитель директора, исполнительный директор ОАО «Атомэнергопром».
2010–2011 гг. – директор ОАО «Атомэнергопром», исполнительный директор Дирекции по ядерному энергетическому комплексу Госкорпорации «Росатом».
С 2011 г. – заместитель генерального директора по развитию и международному бизнесу Госкорпорации «Росатом», директор ОАО «Атомэнергопром».

КРЮКОВ ОЛЕГ ВАСИЛЬЕВИЧ
Директор Дирекции по ядерной и радиационной безопасности

Год и место рождения

18 марта 1954 года в г. Киреевск Тульской обл.

Образование

Московский государственный технический университет им. Н.Э. Баумана.

Трудовая биография

1977–1980 гг. – мастер, старший мастер Машиностроительного завода им. В.М. Рябикова, г. Тула.
1980–2010 гг. – мастер, начальник цеха, директор по производству, генеральный директор ОАО «Машиностроительный завод», г. Электросталь.
2011 г. – вице-президент по техническому развитию ОАО «ТВЭЛ».
С 2011 г. – директор Дирекции по ядерной и радиационной безопасности Госкорпорации «Росатом».

Награжден медалью ордена «За заслуги перед отечеством» II степени; знаками «Е. П. Славский», «Академик И.В. Курчатов» II степени.

ПЕРШУКОВ ВЯЧЕСЛАВ АЛЕКСАНДРОВИЧ

Заместитель генерального директора – директор Блока по управлению инновациями

Год и место рождения

20 мая 1958 года в р. п. Магнитка Челябинской обл.

Образование

Московский государственный университет им. М.В. Ломоносова.
Доктор технических наук, профессор, академик РАЕН.

Трудовая биография

1980–1995 гг. – инженер, младший научный сотрудник, старший научный сотрудник, ведущий научный сотрудник Энергетического научно-исследовательского института им. Г.М. Кржижановского.
1995–1996 гг. – ведущий специалист банка «Менатеп».
1996 г. – начальник сектора ЗАО «Роспром», г. Москва.
1996–2004 гг. – начальник отдела «ЮКОС-Москва», заместитель директора, директор Центра инжиниринга и технологий, вице-президент, исполнительный директор ЗАО «ЮКОС-ЭП», г. Москва.
2005–2006 гг. – руководитель управления ООО «Аллтек», руководитель проектов нефтегазового направления в Представительстве «Аллтек Инвест Лимитед» (Кипр), г. Москва.
2006–2008 гг. – технический директор компании West Siberian Resources, г. Москва
2008–2010 гг. – генеральный директор ООО «СН-Нефтегаз».
2011 г. – первый заместитель директора Дирекции по научно-техническому комплексу, заместитель генерального директора – директор Дирекции по научно-техническому комплексу Госкорпорации «Росатом».
С 2011 г. – заместитель генерального директора – директор Блока по управлению инновациями Госкорпорации «Росатом».

СОФЬИН ЕВГЕНИЙ АЛЕКСЕЕВИЧ

Заместитель генерального директора по безопасности

Год и место рождения

16 ноября 1953 года в г. Горький.

Образование

Горьковский государственный университет им. Н.И. Лобачевского.

Трудовая биография

1976–2007 гг. – оперативные и руководящие должности в КГБ СССР, затем в ФСБ России.
2007–2008 гг. – заместитель руководителя Федерального агентства по атомной энергии.
С 2008 г. – заместитель генерального директора Госкорпорации «Росатом» по безопасности.

Награжден орденом Почета;
медалью «За отличную службу по охране общественного порядка».

СПАССКИЙ НИКОЛАЙ НИКОЛАЕВИЧ

Заместитель генерального директора по международной деятельности

Год и место рождения

10 августа 1961 года в г. Севастополь.

Образование

Московский государственный институт международных отношений МИД СССР.
Кандидат исторических наук, доктор политических наук.

Трудовая биография

1983–1985 гг. – референт отдела печати МИД СССР.
1985–1991 гг. – референт, старший референт, третий секретарь, первый секретарь Управления США и Канады МИД СССР.
1991 г. – советник министра иностранных дел СССР.
1991–1997 гг. – эксперт, заместитель директора, первый заместитель директора, директор Департамента Северной Америки МИД России, член коллегии МИД России.
1997–2004 гг. – посол Российской Федерации в Италии и Сан-Марино по совместительству.
2004–2006 гг. – заместитель Секретаря Совета безопасности Российской Федерации.
2006–2008 гг. – статс-секретарь, заместитель руководителя Федерального агентства по атомной энергии.
С 2008 г. – заместитель генерального директора Госкорпорации «Росатом» по международной деятельности.

Чрезвычайный и полномочный посол Российской Федерации, действительный государственный советник Российской Федерации 1 класса.
Награжден орденом Почета.

В отчетном году в составе Правления произошли следующие изменения:

- 22 февраля 2011 года на должность члена Правления назначен Будылин С.В., заместитель генерального директора Госкорпорации «Росатом», директор Дирекции по капитальному строительству;
- 30 мая 2011 года на должность членов Правления назначены: Комаров К.Б., заместитель генерального директора по развитию и международному бизнесу; Крюков О.В., директор Дирекции по ядерной и радиационной безопасности; Першуков В.А., заместитель генерального директора Госкорпорации «Росатом», директор Дирекции по научно-техническому комплексу;
- 30 мая 2011 года освобождены от должности члены Правления: Евстратов Е.В., Кожевникова Т.Ю., Ратников В.В., Щедровицкий П.Г.

РЕВИЗИОННАЯ КОМИССИЯ

Ревизионная комиссия Госкорпорации «Росатом» осуществляет контроль за финансово-хозяйственной деятельностью Корпорации.

СОСТАВ РЕВИЗИОННОЙ КОМИССИИ (ПО СОСТОЯНИЮ НА 31.12.2011)

Силуанов А.Г.	министр финансов Российской Федерации, Председатель Ревизионной комиссии;
Артюхин Р.Е.	руководитель Федерального казначейства Российской Федерации
Беляков В.Е.	заместитель директора по гособоронзаказу ФГУП «Всероссийский научно-исследовательский институт автоматики им. Н.Л. Духова»
Зобов В.Н.	начальник отдела Департамента оборонной промышленности Правительства Российской Федерации
Каульбарс А.А.	директор Департамента бюджетной политики в сфере государственной военной и правоохранительной службы и государственного оборонного заказа Министерства финансов Российской Федерации

КОМИССИИ, СОВЕТЫ И КОМИТЕТЫ ПРИ ОРГАНАХ УПРАВЛЕНИЯ

В Госкорпорации «Росатом» на постоянной основе действует более 60 комитетов, советов и комиссий при органах управления, в том числе:

- Стратегический комитет (см. раздел отчета «Стратегия Корпорации и ее реализация»);
- Инвестиционный комитет (см. раздел отчета «Финансово-экономическое управление»);
- Бюджетный комитет (см. раздел отчета «Финансово-экономическое управление»);
- Совет по повышению прозрачности деятельности Госкорпорации «Росатом» (см. разделы отчета «Управление закупочной деятельностью», «Взаимодействие с заинтересованными сторонами»);
- Научно-технический совет (см. раздел отчета «Научно-технический комплекс»);
- Совет по управлению качеством, техническому регулированию и метрологическому обеспечению (см. раздел отчета «Производственная система «Росатом»);
- Комитет по рискам (см. раздел отчета «Риск-менеджмент»);
- Совет по благотворительности (см. раздел отчета «Социальное влияние»);
- Комитет по публичной отчетности (см. раздел отчета «Взаимодействие с заинтересованными сторонами»);
- Центральная закупочная комиссия Госкорпорации «Росатом» (см. раздел отчета «Управление закупочной деятельностью»);
- Информационно-технологический комитет (см. раздел отчета «Финансово-экономическое управление»);
- Комитет по сделкам с акционерным капиталом (см. раздел отчета «Корпоративное управление»).

В 2012 году планируется создание Комитета по глобализации и Комитета по территориальному развитию.

2.5.2. МОНИТОРИНГ ЭФФЕКТИВНОСТИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОРГАНОВ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

В рамках мониторинга эффективности деятельности органов корпоративного управления проводятся:

- анализ эффективности деятельности органов корпоративного управления, направленный на пресечение убытков и нарушений Госкорпорации «Росатом» в связи с некачественным или несвоевременным исполнением корпоративных процедур (по итогам установлено, что в 2011 году Корпорация не понесла убытков в связи с некачественным или несвоевременным исполнением корпоративных процедур, а также по причине выявленных контрольными органами фактов нарушений);
- опросы внутренних заказчиков на предмет удовлетворенности деятельностью Департамента правовой и корпоративной работы в части корпоративного управления (показатель удовлетворенности качеством сервиса правовой и корпоративной функции составил 85 % и явился одним из лучших в Госкорпорации «Росатом» в целом);
- мониторинг и анализ предложений о соотношении механизмов корпоративного и функционального управления (в 2011 году подготовлены предложения по оптимизации процессов корпоративного и функционального управления. В сфере оптимизации корпоративного управления подготовлен единый консолидированный внутренний документ, регламентирующий порядок принятия корпоративных решений обществ, находящихся в контуре прямого управления Корпорации. В части функционального управления подготовлены предложения по оптимизации внутренних документов, регламентирующих операционное взаимодействие между организациями атомной отрасли. Реализация этих предложений будет осуществлена до конца 2012 года).

2.5.3. КОРПОРАТИВНАЯ СТРУКТУРА ГОСКОРПОРАЦИИ «РОСАТОМ»

ГОСУДАРСТВЕННАЯ КОРПОРАЦИЯ ПО АТОМНОЙ ЭНЕРГИИ «РОСАТОМ»

АО, ООО, акции (доли) которых находятся в собственности Госкорпорации «Росатом»

ОАО «АТОМЭНЕРГОПРОМ» 100 %	ОАО «АКМЭ-ИНЖИНИРИНГ» 50 %	ОАО «НИИТФА» 0,2 %
ОАО «АТОМКОМПЛЕКТ» 100 %	ОАО «НПК «ХИМПРОМ-ИНЖИНИРИНГ» 17,9 %	ОАО «ОКБМ АФРИКАНТОВ» 2,2 %
ОАО «В/О «ИЗОТОП» 100 %	ООО «НОВЫЕ КОМПОЗИЦИОННЫЕ МАТЕРИАЛЫ» 45 %	ОАО «ГНЦ НИИАР» 6,2 %
ЗАО «АТОМСТРОЙЭКСПОРТ» 99,5 %	ОАО «РУССКИЙ СВЕРХПРОВОДНИК» 100 %	ОАО «ОКБ ГИДРОПРЕСС» 0,05 %
ОАО «САНГТУДИНСКАЯ ГЭС-1» 60,1 %	ОАО «МАШИНО-СТРОИТЕЛЬНЫЙ ЗАВОД» 1,9 %	ОАО «АТОМСПЕЦТРАНС» 4,6 %
ОАО НПО «ЦНИИТМАШ» 50 % Одна голосующая акция	ОАО «НИКИЭТ» 0,6 %	ОАО «ГИРЕДМЕТ» 2,5 %
ОАО «ВНИИАМ» 50 % Одна голосующая акция	ОАО «ОЗТМ и ТС» 7,3 %	ОАО «ВНИИНМ» 3,7 %
ОАО «МЦОУ» 80 %	ОАО «СИБИРСКИЙ ХИМИЧЕСКИЙ КОМБИНАТ» 0,8 %	ОАО «КОНЦЕРН РОСЭНЕРГОАТОМ» 4,0 %
ОАО «ТЕХНОПАРК-ТЕХНОЛОГИЯ» 100 %	ОАО «АТОМРЕДМЕТЗОЛОТО» 1,5 %	

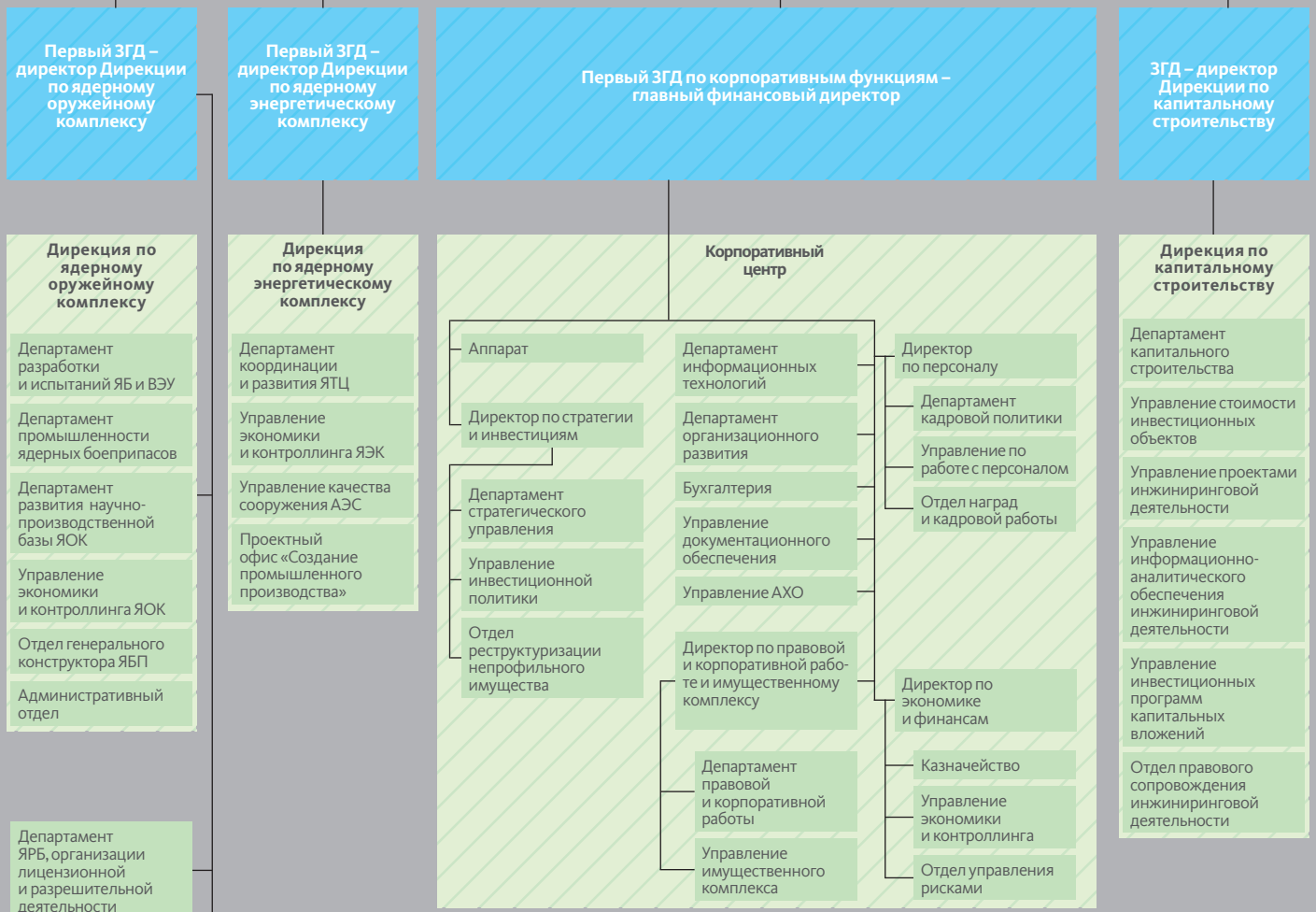
АО, акции которых находятся в собственности РФ в лице Госкорпорации «Росатом»

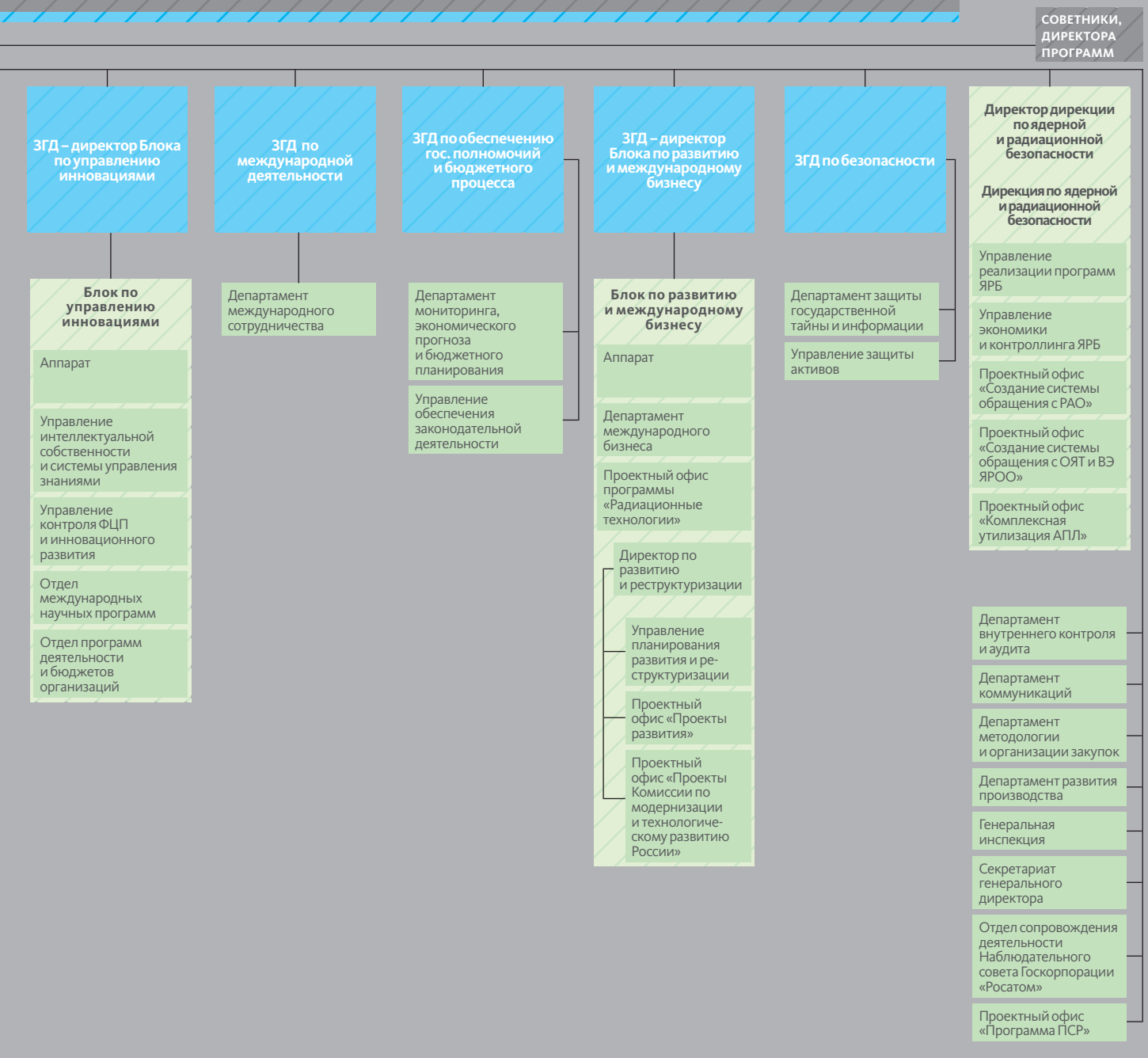
ОАО «ЭГМК-ПРОЕКТ» 100 %	ОАО «АТОМСПЕЦТРАНС» 5,0 %
ОАО ССМУ «ЛЕНАТОМ-ЭНЕРГОСТРОЙ» 0,00001 %	ОАО «ОЗТМ и ТС» 12,2 %
ОАО «НПК «ХИМПРОМ-ИНЖИНИРИНГ» 24,2 %	ОАО «НИКИЭТ» 2,3 %
ОАО «ОКБМ АФРИКАНТОВ» 2,1 %	ОАО «МАШИНО-СТРОИТЕЛЬНЫЙ ЗАВОД» 0,1 %
ОАО «СИБИРСКИЙ ХИМИЧЕСКИЙ КОМБИНАТ» 2,0 %	ОАО «ОКТБ ИС» 100 %
ОАО «НИИТФА» 1,7 %	ОАО «ПО «МЗ «МОЛНИЯ» 100 %
ОАО «ГНЦ НИИАР» 9,6 %	ОАО НИИГРАФИТ 100 %
ОАО «ВНИИНМ» 1,6 %	ОАО «КРАСНАЯ ЗВЕЗДА» 100 %
ОАО «ГИРЕДМЕТ» 6,1 %	FACILITY FOR ANTIPROTON AND ION RESEARCH IN EUROPE GMBH 17,3 %

В соответствии с бюджетными ассигнованиями на основании Федерального закона от 13.12.2010 № 357-ФЗ «О федеральном бюджете на 2011 год и плановый период 2012 и 2013 годов» произошло увеличение количества акционерных обществ, акции которых находятся в собственности Госкорпорации «Росатом» и Российской Федерации в лице Госкорпорации «Росатом».

ОРГАНИЗАЦИОННАЯ СТРУКТУРА ГОСКОРПОРАЦИИ «РОСАТОМ»

ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ДИРЕКТОР

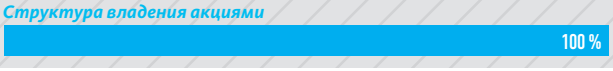



СОВЕТНИКИ, ДИРЕКТОРА ПРОГРАММ
ЗГД – директор Блока по управлению инновациями
ЗГД по международной деятельности
ЗГД по обеспечению гос. полномочий и бюджетного процесса
ЗГД – директор Блока по развитию и международному бизнесу
ЗГД по безопасности
Директор дирекции по ядерной и радиационной безопасности
Дирекция по ядерной и радиационной безопасности
Управление реализации программ ЯРБ
Управление экономики и контроллинга ЯРБ
Проектный офис «Создание системы обращения с РАО»
Проектный офис «Создание системы обращения с ОЯТ и ВЭ ЯРОО»
Проектный офис «Комплексная утилизация АПЛ»
Блок по управлению инновациями
Аппарат
Управление интеллектуальной собственности и системы управления знаниями
Управление контроля ФЦП и инновационного развития
Отдел международных научных программ
Отдел программ деятельности и бюджетов организаций
Департамент международного сотрудничества
Департамент мониторинга, экономического прогноза и бюджетного планирования
Управление обеспечения законодательной деятельности
Блок по развитию и международному бизнесу
Аппарат
Департамент международного бизнеса
Проектный офис программы «Радиационные технологии»
Директор по развитию и реструктуризации
Управление планирования развития и реструктуризации
Проектный офис «Проекты развития»
Проектный офис «Проекты Комиссии по модернизации и технологическому развитию России»
Департамент защиты государственной тайны и информации
Управление защиты активов
Департамент внутреннего контроля и аудита
Департамент коммуникаций
Департамент методологии и организации закупок
Департамент развития производства
Генеральная инспекция
Секретариат генерального директора
Отдел сопровождения деятельности Наблюдательного совета Госкорпорации «Росатом»
Проектный офис «Программа ПСР»

СТРУКТУРА ВЛАДЕНИЯ ОСНОВНЫМИ ОРГАНИЗАЦИЯМИ ГОСКОРПОРАЦИИ «РОСАТОМ»

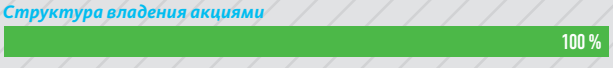
ГОСКОРПОРАЦИЯ «РОСАТОМ»

ОАО «АТОМЭНЕРГОПРОМ»
Структура владения акциями

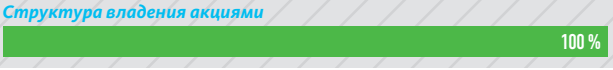


ОАО «КОНЦЕРН РОСЭНЕРГОАТОМ»
Структура владения акциями

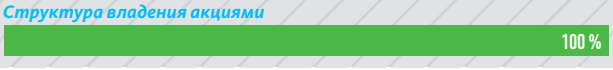
ОАО «НИАЭП»
Структура владения акциями



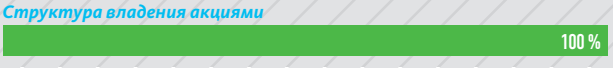
ОАО «СПБАЭП»
Структура владения акциями



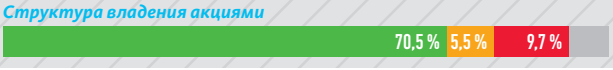
ОАО «ТЕХСНАБЭКСПОРТ»
Структура владения акциями



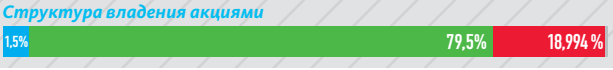
ОАО «ТВЭЛ»
Структура владения акциями



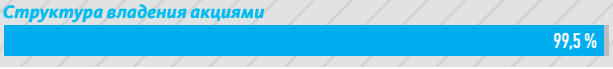
ОАО «АТОМЭНЕРГОМАШ»
Структура владения акциями



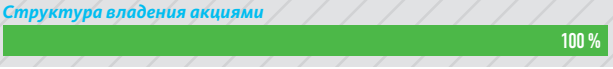
ОАО «АРМЗ»
Структура владения акциями



ЗАО «АСЭ»*
Структура владения акциями



ОАО «ВПО «ЗАЭС»
Структура владения акциями



Доля Госкорпорации «Росатом»
Доля ОАО «Атомэнергопром»
Доля ОАО «Техснабэкспорт»
Доля ОАО «ТВЭЛ»

* 0,03 % акций ЗАО «АСЭ» находится в собственности у ОАО «ТВЭЛ», 0,215 % – в собственности у ОАО «ВПО «ЗАЭС».

2.5.4. ИЗМЕНЕНИЯ КОРПОРАТИВНОЙ СТРУКТУРЫ В 2011 ГОДУ

В ОТЧЕТНОМ ГОДУ УПРАВЛЯЮЩИЙ СОВЕТ ПО СДЕЛКАМ С АКЦИОНЕРНЫМ КАПИТАЛОМ ПРОВЕЛ 39 ЗАСЕДАНИЙ, НА КОТОРЫХ БЫЛО ПРИНЯТО 66 РЕШЕНИЙ, КАСАЮЩИХСЯ РАЗЛИЧНЫХ АСПЕКТОВ ОТРАСЛЕВЫХ СДЕЛОК ПО СЛИЯНИЯМ И ПОГЛОЩЕНИЯМ.

Ключевые изменения масштабов, структуры и собственности в 2011 году:

ИЗМЕНЕНИЯ

- ***инкорпорация Rosatom Securities Limited (Кипр)*** – 100 % дочерней компании ОАО «Атомэнергопром» (цель создания компании – рыночное размещение акций ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» и рыночная реализация прочих пакетов ценных бумаг, принадлежащих организациям Корпорации);
- ***создание финансовой компании Rosatom Finance Limited (Кипр)*** – 100 % дочерней компании ОАО «Атомэнергопром» (цель создания компании – обеспечение внутригруппового финансирования в иностранной валюте, а также удешевление финансирования в иностранной валюте за счет проведения своп-операций (использования сделок с деривативами));
- ***инкорпорация ЗАО «Русатом Оверсиз»*** в целях реализации стратегической инициативы Корпорации «Операционализация стратегической инициативы «Глобальная экспансия технологической платформы ВВЭР».

Также в отчетном году произошли следующие изменения:

- передача принадлежащих российской стороне акций ЦОУ – ЗАО «Центр по обогащению урана» (совместное предприятие с Республикой Казахстан) – в собственность ОАО «ТВЭЛ» в рамках программы расширения и углубления двустороннего сотрудничества Российской Федерации и Республики Казахстан в сфере ядерного топливного цикла;
- создание совместного предприятия с Государственным концерном «Ядерное топливо» (Украина) для реализации проекта по строительству на Украине завода по производству ядерного топлива;
- создание управляющей компании Программы «Радиационные технологии» в рамках реализации стратегической инициативы «Формирование третьего ядра бизнеса Госкорпорации «Росатом»;
- создание Атомной энергостроительной корпорации в рамках реструктуризации управления отраслевой строительной функцией;
- обеспечение участия Госкорпорации «Росатом» в уставном капитале ОАО «Технопарк «Система-Саров» в рамках реализации проекта развития научно-производственного кластера на базе Российского федерального ядерного центра – Всероссийского научно-исследовательского института экспериментальной физики в г. Саров Нижегородской обл.;
- приобретение пакета акций в размере 51 % АО «Chladici veze Praha a. s.» (Чехия) в пользу ОАО «Атомэнергомаш» с целью развития совместных проектов;
- инкорпорация совместного предприятия ОАО «ТВЭЛ» и ALTA a. s. (Чехия) – инженерно-исследовательского центра в Восточной Европе, в рамках проекта по формированию открытой архитектуры научно-технической среды ОАО «ТВЭЛ»;
- создание ЗАО «Русатом Сервис» в рамках формирования инфраструктуры для централизованного продвижения сервисных услуг для оборудования АЭС на зарубежные рынки;
- создание ЗАО «Наука и инновации» для консолидации управления институтами, занимающимися разработкой новых технологий, в рамках программы реструктуризации научно-технического комплекса Корпорации;
- приобретение 50 % доли в уставном капитале ООО «Центр энергоэффективности ИНТЕР РАО ЕЭС» в целях реализации совместного проекта ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» и Госкорпорации «Росатом» по энергоэффективности и энергосбережению.

АКЦИОНИРОВАНИЕ ПРЕДПРИЯТИЙ АТОМНОЙ ОТРАСЛИ

В соответствии с Указом Президента РФ «О реструктуризации атомного энергопромышленного комплекса Российской Федерации» от 27.04.2007 N° 556 в течение 2011 года были преобразованы в открытые акционерные общества следующие федеральные государственные унитарные предприятия:

- Отраслевое конструкторско-технологическое бюро по разработке современных технологий и производства изделий из стекла,
- Производственное объединение «Машиностроительный завод «Молния»,
- Научно-исследовательский институт конструкционных материалов на основе графита «НИИграфит»,
- «Красная Звезда».

В соответствии с Указом Президента РФ «О мерах по созданию Государственной корпорации по атомной энергии «Росатом» от 20.03.2008 N° 369 в отношении акций преобразованных открытых акционерных обществ Госкорпорация «Росатом» осуществляет от имени Российской Федерации полномочия собственника.

В 2012 году акции ОАО – «Отраслевое конструкторско-технологическое бюро по разработке современных технологий и производства изделий из стекла», «Производственное объединение «Машиностроительный завод «Молния», «Научно-исследовательский институт конструкционных материалов на основе графита «НИИграфит», «Красная Звезда» – будут внесены в уставный капитал ОАО «Атомэнергопром».

2.5.5. РАЗВИТИЕ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ ГОСКОРПОРАЦИИ «РОСАТОМ»

МЕХАНИЗМЫ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

Корпоративное управление организациями отрасли осуществляется с помощью следующих механизмов.

В отношении хозяйственных обществ, акции (доли в уставных капиталах) которых принадлежат Госкорпорации «Росатом», и акционерных обществ, акции которых находятся в федеральной собственности, права акционера которых от имени РФ осуществляет Госкорпорация «Росатом»:

- посредством осуществления Госкорпорацией «Росатом» прав акционера (участника) данных обществ (позиция по голосованию представителей Корпорации на общих собраниях акционеров (участников) или при принятии решений единственного акционера указанных хозяйственных обществ определяется Правлением Корпорации);
- посредством участия представителей Госкорпорации «Росатом» в советах директоров указанных обществ (позиция по голосованию представителей Корпорации в советах директоров определяется директивой, выдаваемой в установленном порядке Госкорпорацией «Росатом»);
- посредством заключенных договоров на оказание услуг (в отношении ОАО «Атомэнергопром»);
- посредством регламентов о взаимодействии (функциональное руководство) – в отношении дивизионов.

В отношении дочерних и зависимых хозяйственных обществ, акции (доли в уставных капиталах) которых принадлежат ОАО «Атомэнергопром»:

- посредством подготовки и согласования Госкорпорацией «Росатом» в соответствии с заключенными договорами на оказание услуг позиции по голосованию представителей ОАО «Атомэнергопром» на общих собраниях акционеров (участников) или при принятии решений единственного акционера ДЗО ОАО «Атомэнергопром»;
- посредством участия представителей Госкорпорации «Росатом» в советах директоров указанных обществ (рекомендации по голосованию представителей Госкорпорации «Росатом» в советах директоров определяются в установленном порядке Госкорпорацией «Росатом»);
- посредством регламентов о взаимодействии (функциональное руководство) – в отношении дивизионов.

В отношении федеральных государственных унитарных предприятий – посредством реализации в установленном порядке прав полномочий собственника имущества от имени Российской Федерации.

В отношении учреждений Госкорпорации «Росатом» – посредством реализации в установленном порядке прав собственника имущества учреждений.

РЕАЛИЗАЦИЯ ФУНКЦИОНАЛЬНОЙ СТРАТЕГИИ

В соответствии с утвержденной картой функциональных стратегий в 2011 году осуществлялись:

- ликвидация лишних уровней владения и нефункционирующих компаний в структуре Госкорпорации «Росатом»;
- регламентация, стандартизация и автоматизация рутинных бизнес-процессов Блока корпоративного управления и правового обеспечения;
- создание базы типовых форм документов;
- участие в разработке программы по работе с внешними подрядчиками (поставщиками юридических услуг для нужд Госкорпорации «Росатом»);
- разработка и внедрение системы мер по предотвращению, выявлению и пресечению неправомерного использования инсайдерской информации и/или манипулирования рынком.

Все инициативы реализованы.

РЕЗУЛЬТАТЫ НОРМАТИВНО-ПРАВОВОЙ РАБОТЫ

В отчетном году:

- принято 46 нормативных правовых актов Президента РФ и Правительства РФ, относящихся к сфере деятельности Госкорпорации «Росатом»;
- принято 14 нормативных правовых актов Корпорации, зарегистрированных Министерством юстиции РФ;

Часть принципов корпоративного управления, распространенных в международной практике (наличие комитетов при совете директоров, введение в совет директоров независимых директоров и пр.), не могут быть применены в Госкорпорации «Росатом» в силу организационно-правовой формы, однако они реализуются в организациях, входящих в контур управления Госкорпорации «Росатом».

- утвержден Регламент разработки и согласования подзаконных нормативных правовых актов, регулирующий осуществление деятельности структурных подразделений и организаций Корпорации по разработке и обеспечению принятия проектов подзаконных нормативных правовых актов в сфере деятельности Госкорпорации «Росатом»;
- утверждены Методические рекомендации по проведению правовой экспертизы в Госкорпорации «Росатом» и организациях отрасли;
- принят Федеральный закон от 08.03.2011 N° 35-ФЗ «Устав о дисциплине работников организаций, эксплуатирующих особо радиационно опасные и ядерно опасные производства и объекты в области использования атомной энергии»;
- принят Федеральный закон от 11.07.2011 N° 190-ФЗ «Об обращении с радиоактивными отходами и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации (см. разделы отчета «Выполнение государственных функций», «Системы обеспечения ядерной радиационной безопасности»);
- разработана и утверждена регламентирующая документация Корпорации и организаций отрасли, реализующих бизнес-процесс «Обеспечение правовой охраны и учета объектов интеллектуальной собственности» и внедряющих сценарий «Объекты интеллектуальной собственности» ЕОСДО (Сценарий ОИС), в организациях Корпорации приняты локальные акты о внедрении в эксплуатацию Сценария ОИС, обеспечена установка необходимого программного обеспечения и обучение сотрудников;
- утверждены Регламент организации работ по оформлению заявок на выдачу охранных документов на объекты интеллектуальной собственности, созданные при выполнении работ, заказчиком по которым является Госкорпорация «Росатом», Порядок учета поданных заявок на выдачу охранных документов и полученных охранных документов на объекты интеллектуальной собственности, созданные при выполнении работ, заказчиком по которым является Госкорпорация «Росатом».

ДИНАМИКА ПРИНЯТИЯ НОРМАТИВНЫХ ПРАВОВЫХ АКТОВ ГОСКОРПОРАЦИИ «РОСАТОМ», ПРЕЗИДЕНТА И ПРАВИТЕЛЬСТВА РФ

	2008	2009	2010	2011
Принятые нормативные правовые акты Президента РФ и Правительства РФ, ед.	32	54	61	**46**
Принятые нормативные правовые акты Корпорации, ед.	7	17	13	**14**

В целях повышения защиты прав Российской Федерации и Госкорпорации «Росатом» на результаты интеллектуальной деятельности, создаваемые при выполнении работ по заказам Корпорации:

- актуализированы типовые формы договоров, контрактов, рекомендуемые к заключению и содержащие положения по защите прав РФ на создаваемые результаты интеллектуальной деятельности, а также выработаны дополнительные условия ответственности за нарушение указанных требований;
- в отношении выявленных правонарушений в судебном порядке осуществлена в полном объеме защита и восстановление прав РФ на результаты интеллектуальной деятельности, созданные при выполнении работ по государственным контрактам за счет бюджетных средств;
- обеспечена подача 158 заявок на выдачу охранных документов (патентов, свидетельств) на результаты интеллектуальной деятельности, созданные при выполнении работ за счет бюджетных средств, права на которые принадлежат РФ, а также получено 172 охранных документа (патенты, свидетельства) на результаты интеллектуальной деятельности, созданные при выполнении работ за счет бюджетных средств (см. раздел отчета «Научно-технический комплекс»);
- внедрены меры по предотвращению, выявлению и пресечению неправомерного использования инсайдерской информации и/или манипулирования рынком;
- проведена регистрация товарных знаков Госкорпорации «Росатом» и получены охранные документы (в России и за рубежом).

РЕЗУЛЬТАТЫ 2011 ГОДА ПО СОВЕРШЕНСТВОВАНИЮ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

В отчетном году:

- внедрена дивизиональная система корпоративного управления;
- актуализирован Регламент взаимодействия Госкорпорации «Росатом» с дивизионами и с курируемыми организациями;
- произведено тиражирование юридических сценариев ЕОСДО («Коллегиальные органы управления», «Корпоративная информация», «Доверенности», «Судебно-претензионная работа», «Договорная работа») более чем в 20 организациях, внедряющих ЕОСДО (включая регламентацию соответствующих бизнес-процессов);
- продолжена деятельность Третейского суда при Центре третейского разбирательства и правовой экспертизы (рассмотрено 18 судебных дел об экономических спорах, общая сумма исковых требований по которым составила 568,8 млн рублей; удовлетворены исковые требования на общую сумму 84,7 млн рублей; на сумму исковых требований, составляющую 427,1 млн рублей, при посредничестве Третейского суда сторонами заключены мировые соглашения);
- регламентирована, стандартизирована и автоматизирована претензионно-исковая работа в организациях, внедряющих ЕОСДО, разработан и принят Типовой порядок претензионно-исковой работы, на основе которого более чем в 50 организациях атомной отрасли приняты порядки, регламентирующие претензионно-исковую работу;
- регламентирован порядок предоставления, делегирования и прекращения полномочий, сформирован консолидированный перечень полномочий руководителей структурных подразделений Корпорации;
- в рамках проекта «Оптимизация корпоративной структуры владения Госкорпорации «Росатом» приняты решения о прекращении участия в 86 организациях, что позволит оптимизировать структуру владения Госкорпорации «Росатом» и повысить эффективность корпоративного управления за счет снижения излишних уровней владения и числа нефункционирующих юридических лиц в структуре владения Госкорпорации «Росатом», а также снизить трудозатраты за счет уменьшения корпоративных процедур и документов;
- актуализирована регламентация осуществления Госкорпорацией «Росатом» прав собственника имущества подведомственных федеральных государственных унитарных предприятий и учреждений;
- организована деятельность covenant desk в ключевых организациях Корпорации, в соответствии с условиями финансовой документации внедрен механизм мониторинга соблюдения ковенант на постоянной основе;
- утвержден Порядок внутреннего взаимодействия структурных подразделений Госкорпорации «Росатом» при публичном раскрытии информации об ОАО «Атомэнергопром» и Типовой порядок взаимодействия структурных подразделений при публичном раскрытии информации в отраслевых ОАО;
- утверждены локальные нормативные акты о противодействии неправомерному использованию инсайдерской информации и манипулированию рынком;
- произведено структурирование организаций отрасли в зависимости от системы управления (двух- и трехзвенная система) и объема компетенций.

ПЛАНЫ НА 2012 ГОД И СРЕДНЕСРОЧНУЮ ПЕРСПЕКТИВУ

- Ликвидация лишних уровней владения и нефункционирующих компаний в структуре Госкорпорации «Росатом» в рамках проекта «Оптимизация корпоративной структуры владения Госкорпорации «Росатом»;
- ускорение принятия решений за счет нормирования и обеспечения условий прохождения процедур согласования организационно-распорядительных документов и договоров, а также процедур претензионно-исковой работы;
- регламентация бизнес-процессов по группам «Правовое обеспечение» и «Корпоративное управление»;
- тиражирование юридических сценариев ЕОСДО («Коллегиальные органы управления», «Корпоративная информация», «Доверенности», «Судебно-претензионная работа», «Договорная работа») в 60 организациях, внедряющих ЕОСДО;
- тиражирование Сценария ОИС на предприятиях атомной отрасли;
- актуализация и совершенствование инструментов учета объектов интеллектуальной собственности, создаваемых при выполнении работ по заказам Корпорации (в рамках реализации ретроконверсии в Сценарий ОИС);
- размещение допэмиссий акций организаций, оплачиваемых за счет средств федерального бюджета;
- разработка нормативных актов по программе юридической грамотности в Корпорации и организациях отрасли;
- защита прав Российской Федерации и Госкорпорации «Росатом» на результаты интеллектуальной деятельности, создаваемые при выполнении работ по заказам Госкорпорации «Росатом».

2.6.

ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКОЕ УПРАВЛЕНИЕ

НИКОЛАЙ СОЛОМОН
Первый заместитель генерального директора Госкорпорации «Росатом» по корпоративным функциям – главный финансовый директор

ДОПУСКАЕТЕ ЛИ ВЫ ВОЗМОЖНОСТЬ РАЗМЕЩЕНИЯ ЕВРООБЛИГАЦИЙ ОАО «АТОМЭНЕРГОПРОМ» ИЛИ ЕГО ДЗО?

Полагаю, что выпуск ценных бумаг нашими «дочками» нецелесообразен, ОАО «Атомэнергопром» – более привлекательная для этого структура. Именно там консолидированы все основные активы, и наличие кредитного рейтинга тоже играет немаловажную роль. Нам не хотелось бы создавать искусственную конкуренцию между организациями отрасли за финансовые ресурсы. А ОАО «Атомэнергопром» может еврооблигации выпустить, и в перспективе мы на это рассчитываем.

Наша основная задача – расширение состава применяемых инструментов финансирования в целях снижения стоимости обслуживания долга и обеспечения своевременного и полного финансирования инвестиционной программы организаций отрасли на приемлемых условиях. Принимая во внимание лучшую зарубежную практику привлечения заимствований на рынке капитала, ближайшим возможным вариантом, наряду с размещением евробондов, является привлечение синдицированных кредитов от пула международных банков, в том числе под покрытие экспортных кредитных агентств.

РАССМАТРИВАЕТСЯ ЛИ ВЫХОД НА IPO ДОЧЕРНИХ КОМПАНИЙ?

Продажа стратегическим инвесторам разных неконтрольных долей отдельных наших организаций не исключена. Но надо понимать, что важно это сделать в правильный момент, когда капитализация компаний будет на достойном уровне. Сейчас Росатом готов обсуждать стратегическое партнерство в двух своих проектах – российской Балтийской АЭС и турецкой АЭС «Аккую». Возможно, в последующем оба проекта будут готовы к IPO.

КАКОВА ДИНАМИКА ОБЪЕМА ВНУТРИГРУППОВОГО КРЕДИТОВАНИЯ (КЭШ-ПУЛИНГА)?

За последние два года объем кэш-пула под управлением ОАО «Атомэнергопром» вырос почти в два раза. При этом объем вовсе не самоцель, благодаря наличию свободных денежных средств у одних организаций мы можем финансировать программы других организаций по более выгодным ставкам. В среднем экономический эффект от использования внутригруппового финансирования составляет порядка 2 млрд рублей ежегодно.

ЗА ПОСЛЕДНЕЕ ВРЕМЯ СЕРЬЕЗНО СОКРАЩЕНО КОЛИЧЕСТВО «ОПОРНЫХ БАНКОВ»...

Действительно, посткризисный период заставил нас задуматься о том, как мы управляем рисками в части взаимоотношений с банками. Термины «опорные банки» и «банки-партнеры» были введены нами в апреле 2010 года с принятием финансовой политики и обозначают наиболее финансово-стабильные банки, в которых обслуживаются предприятия и организации Корпорации и «опираются» на услуги этих банков в своей деятельности. Критериям определения «опорных банков» в тот момент соответствовали три крупнейших банка (Сбербанк, ВТБ, Газпромбанк), впоследствии список пополнился четвертым – Россельхозбанком. Критериям определения «банков-партнеров» соответствуют на сегодняшний момент около 30 банков, что более чем достаточно для обеспечения нужного уровня конкуренции. Пока, в коротком посткризисном периоде, мы предпочли ограничиться таким перечнем, но в будущем он вполне может расшириться.

ПОСЛЕДНЕЕ ВРЕМЯ ГОСКОМПАНИИ МАССОВО РЕФОРМИРУЮТ СВОЙ ИТ-СЕКТОР. ГОСКОРПОРАЦИЯ «РОСАТОМ» РАБОТАЕТ В ЭТОМ НАПРАВЛЕНИИ С 2010 ГОДА. БЫЛА КОМАНДА СВЕРХУ?

Конкретного распоряжения, конечно, не было, но повышенные требования к прозрачности госкорпораций звучат очень часто. И это естественно: напомню, что правительство выделяет атомной отрасли беспрецедентные средства, около 1 трлн рублей на развитие атомной энергетики, а контроль за эффективным расходованием этих и собственных средств невозможен без современных информационных технологий.

КАКОЙ СОВОКУПНЫЙ ЭКОНОМИЧЕСКИЙ ЭФФЕКТ ОЖИДАЕТСЯ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ВНЕДРЕНИЯ ИТ-ПРОГРАММ?

По итогам 2011 года экономия только за счет электронного документооборота составила 172 млн рублей. А начиная с 2016 года мы будем экономить порядка 14 млрд рублей в год, что сопоставимо с годовой стоимостью сооружения энергоблока атомной станции. Кроме того, у коллег из ядерного оружейног о комплекса есть планы по коммерциализации их типового решения, которое сейчас внедряется в других отраслях – оборонной, космической, авиации, ракето- и кораблестроении. Но это в будущем, а в планах на 2012 год – внедрение системы электронного документооборота в 60 организациях Корпорации, тиражирование SAP ERP в Топливном и Электроэнергетическом дивизионах и рывок в сфере промышленной автоматизации.

2.6.1. УПРАВЛЕНИЕ ФИНАНСАМИ

ФИНАНСОВАЯ СТРАТЕГИЯ ГОСКОРПОРАЦИИ «РОСАТОМ»

ОСНОВНАЯ ЦЕЛЬ ФИНАНСОВОЙ СТРАТЕГИИ – ОБЕСПЕЧИТЬ ФИНАНСОВУЮ УСТОЙЧИВОСТЬ ГОСКОРПОРАЦИИ «РОСАТОМ» И ЕЕ ОРГАНИЗАЦИЙ В ИЗМЕНЯЮЩИХСЯ УСЛОВИЯХ ВНЕШНЕЙ СРЕДЫ И ОБЕСПЕЧИТЬ НАИБОЛЕЕ ЭФФЕКТИВНОЕ ФИНАНСИРОВАНИЕ И УПРАВЛЕНИЕ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ.

Правлением Госкорпорации «Росатом» 8 ноября 2011 года в рамках ежегодного пересмотра подтверждены основные направления Финансовой стратегии Корпорации на 2012-2013 гг., закрепляющей целевые ориентиры, направления работы и инструменты достижения целей.

В связи с кризисом банковской ликвидности во второй половине 2011 года и возможным развитием в 2012–2013 гг. финансового кризиса, были подготовлены рекомендации по снижению рисков недостаточного финансирования, среди которых полный запрет на нецентрализованное привлечение внешнего финансирования для отрасли и сокращение применения авансовой формы расчетов.

В рамках Финансовой стратегии одобрены рекомендации по диверсификации инструментов привлечения средств в отрасль (работа со стратегическими инвесторами, выпуск еврооблигаций, работа с экспортными агентствами страхования и т. д.), которые позволят снижать риски рефинансирования или недостаточной ликвидности.

РЕЗУЛЬТАТЫ РАБОТ ПО ПРОГРАММЕ ТРАНСФОРМАЦИИ ФЭБ В 2011 ГОДУ

Программа трансформации Финансово-экономического блока (ФЭБ) Госкорпорации «Росатом» и ее организаций реализуется с 2009 года. До 2014 года планируется реализовать 160 проектов.

ИНФОРМАТИЗАЦИЯ ФИНАНСОВОГО УПРАВЛЕНИЯ

В 2011 году внедрена автоматизированная система контроля административно-хозяйственных и проектных расходов Корпорации. Эта задача, решенная в рамках проектов по внедрению систем Enterprise Resource Planning (ERP) и управления проектами, позволила обеспечить соблюдение лимитов финансирования и избежать неконтролируемого превышения бюджета Корпорации.

В течение 2011 года шла автоматизация процесса обработки и учета финансовых сделок (внедрение проекта «Расчетный центр Госкорпорации «Росатом»): с 1 апреля 2011 года идет опытно-промышленная эксплуатация функционала первой очереди (рублевые платежи, учет финансовых сделок) в девяти организациях Госкорпорации «Росатом». Реализован первый этап интеграции с отраслевыми системами SAP, Единая отраслевая система управления нормативно-справочной информацией, типовое ERP 1С решение, начаты работы по тиражированию базового функционала в ДЗО (см. раздел отчета «Управление информационными технологиями»).

МНОГОФУНКЦИОНАЛЬНЫЙ ОБЩИЙ ЦЕНТР ОБСЛУЖИВАНИЯ

Параллельно с унификацией и централизацией бизнес-процессов, а также внедрением на предприятиях ИТ-систем развивается Многофункциональный общий центр обслуживания Госкорпорации «Росатом» на базе ЗАО «Гринатом» (МФ ОЦО). МФ ОЦО оказывает предприятиям отрасли услуги в области бухгалтерского и налогового учета (БУ/НУ) и информационных технологий (с 2012 года – услуги в области управления персоналом).

На 31 декабря 2011 года на обслуживание в МФ ОЦО перешли 44 предприятия по БУ/НУ и 84 предприятия по ИТ, среди них ОАО «Атомэнергомаш», «Атомэнергопром», «ТВЭЛ», «Техснабэкспорт», «Атомредметзолото», «УЭХК», «МСЗ» и «НЗХК».

Для оказания ИТ-поддержки удаленным предприятиям ЗАО «Гринатом» развивает филиальную сеть в городах Электросталь, Ковров, Владимир, Подольск, Глазов, Новоуральск, Новосибирск, Зеленогорск, Ангарск, Саров, Северск. В 2012 году планируется открытие филиалов в городах Нижний Новгород и Санкт-Петербург.

В 2012 году запланирован переход на обслуживание в МФ ОЦО более 30 предприятий по БУ/НУ и 30 – по ИТ, всего к 2014 году МФ ОЦО будет обслуживать более 100 основных предприятий отрасли.

СОВЕРШЕНСТВОВАНИЕ КАЗНАЧЕЙСКИХ ОПЕРАЦИЙ

В 2011 году продолжена работа над централизацией казначейских операций и развитием внутригруппового финансирования, начатая в 2009–2010 гг. Объем внутригруппового кэш-пула вырос за 2011 год более чем в два раза и составил более 130 млрд рублей. Количество участников пула выросло в полтора раза (55 предприятий). Предприятия получили возможность более эффективно размещать временно свободные денежные средства и привлекать финансирование (по ставкам ниже, чем в банках). Экономическая эффективность работы кэш-пула по итогам 2011 года составила более 2,8 млрд рублей.

В течение 2011 года Казначейство продолжало сотрудничать с российскими и зарубежными банками. 28 марта 2011 года подписан и в течение года траншами привлечен первый международный синдицированный кредит, заемщиком по которому выступило ОАО «Техснабэкспорт» под поручительство ОАО «Атомэнергопром». Сумма кредита – 500 млн долларов США, срок – 5 лет. Другой организацией Корпорации – ОАО «Энергомашспецсталь» (Украина) – 7 ноября 2011 года привлечен на инвестиционные нужды кредит Европейского банка реконструкции и развития на сумму 79 млн долларов США, срок – 7 лет.

ПОВЫШЕНИЕ КРЕДИТНОГО РЕЙТИНГА ОАО «АТОМЭНЕРГОПРОМ» И ЗАО «ТЕНЕКС-СЕРВИС»

СЛУЖБА КРЕДИТНЫХ РЕЙТИНГОВ МЕЖДУНАРОДНОГО АГЕНТСТВА STANDARD & POOR'S 14 ДЕКАБРЯ 2011 ГОДА ПОВЫСИЛА ДОЛГОСРОЧНЫЙ КРЕДИТНЫЙ РЕЙТИНГ ОАО «АТОМЭНЕРГОПРОМ» С «BBB-» ДО «BBB». РЕЙТИНГ ПО НАЦИОНАЛЬНОЙ ШКАЛЕ «RUAAA» (ПРОГНОЗ ПО РЕЙТИНГАМ – «СТАБИЛЬНЫЙ»).

Рейтинг ОАО «Атомэнергопром» находится на одном уровне с большинством крупнейших российских государственных компаний – ОАО «РЖД», «Газпром», «АК «Транснефть» («BBB», «Стабильный»).

В 2011 году ОАО «Атомэнергопром» впервые подготовило аудированную финансовую отчетность в соответствии с МСФО за 2010 год, что по оценке Standard & Poor's повысило прозрачность компании и снизило информационные риски.

В отчете Standard & Poor's отмечено, что позитивное влияние на кредитоспособность компании оказывает вертикально интегрированная бизнес-модель и гарантированная монополия в сфере гражданской ядерной отрасли в России.

Рейтинги ОАО «Атомэнергопром» отражают очень высокую вероятность получения холдингом своевременной и достаточной экстренной поддержки от Правительства РФ в стрессовой финансовой ситуации (в случае ее возникновения). Кроме того, ОАО «Атомэнергопром» имеет прочные позиции на мировом рынке в сегментах производства, конверсии, обогащения урана и производства тепловыделяющих элементов. Показатели ликвидности оцениваются как адекватные, и в 2012 году (по оценкам Standard & Poor's) позитивным фактором, влияющим на ликвидность, является наличие кредитных линий на 70 млрд рублей. Таким образом, по мнению Standard & Poor's, ОАО «Атомэнергопром» имеет значительный запас прочности в рамках существующих ковенант по различным долговым обязательствам.

Повышение кредитного рейтинга ОАО «Атомэнергопром» произошло на фоне отрицательной динамики аналогичных рейтингов зарубежных конкурентов и партнеров. В сравнении с другими компаниями атомной энергетики ОАО «Атомэнергопром» выигрывает благодаря вертикальной интеграции и существенным финансовым результатам. Рентабельность деятельности ОАО «Атомэнергопром» и низкий долг также поддерживают уровень рейтинга (см. раздел отчета «Финансово-экономические результаты»).

В 2011 году в рамках реализации проекта «Формирование и реализация программы мероприятий Госкорпорации «Росатом» по взаимодействию с инвестиционным сообществом» проведена работа по получению кредитного рейтинга российской лизинговой компании ЗАО «ТЕНЕКС-Сервис». Служба кредитных рейтингов Standard & Poor's 14 июля 2011 года присвоила ЗАО «ТЕНЕКС-Сервис» кредитные рейтинги контрагента – долгосрочный «BB+» и краткосрочный «B», а также рейтинг по национальной шкале «ruAA+».

Впоследствии (за рамками отчетного периода) долгосрочный и краткосрочный кредитные рейтинги контрагента ЗАО «ТЕНЕКС-Сервис» были повышены с «BB+/B» до «BBB-/A-3», а рейтинг по национальной шкале – с «ruAA+» до «ruAAA»; прогноз по рейтингам – «Стабильный».

ЭКОНОМИКА И КОНТРОЛЛИНГ

В рамках работ по созданию консолидированных финансово-экономических планов Корпорации в 2011 году сформированы пятилетние и годовые планы деятельности, являющиеся основой для принятия ключевых инвестиционных решений и установления кредитных лимитов.

В рамках среднесрочного планирования подготовлены целевые ориентиры по программам повышения эффективности производства, которые декомпозируются на предприятия и оформляются в виде комплексных программ повышения эффективности. В течение 2011 года введена практика подготовки ежемесячных отчетов по ключевым показателям эффективности (КПЭ), что позволило более оперативно контролировать динамику основных показателей деятельности Корпорации.

Появление у компании отчетности по МСФО – это позитивный сигнал инвестиционному сообществу о готовности компании к диалогу и повышению прозрачности финансовой информации. Переход к подготовке консолидированной отчетности по международным стандартам в Госкорпорации «Росатом» занял два года: необходимо было выстроить систему сбора и автоматизированной обработки информации, а также посмотреть «глазами МСФО» на показатели российской отчетности и сделать соответствующие оценки.

Для формирования у представителей инвестиционного сообщества адекватного и комплексного представления об осуществляемых и перспективных инвестиционных проектах организаций российской атомной отрасли, а также поддержания и развития устойчивой системы взаимодействия с инвестиционным сообществом, Госкорпорацией «Росатом» 6 июня 2011 года проведен круглый стол «Инвестиционные проекты в атомной отрасли. Итоги. Перспективы» в рамках Международного форума «АТОМЭКСПО-2011».

В 2011 году в отрасли внедрена модель налогового планирования, регламентирующая распределение функций по налоговому планированию и контролю между структурными подразделениями управляющих компаний, предприятий и организаций отрасли. Для обеспечения данных функций внедрены единые методики и единая учетная система для оперативного и ежегодного планирования налоговых обязательств отдельных предприятий, организаций и Корпорации в целом, а также для проведения план-факт анализа.

В течение 2012 года планируется повысить качество план-факт отчетности за счет внедрения корпоративного хранилища данных, обеспечить поддержку принятия решений в области постановки и контроля целей по повышению эффективности деятельности Корпорации на рынках присутствия и реализовать комплекс мероприятий, направленных на повышение качества финансово-экономического планирования и его интеграцию с планированием производства.

2.6.2. УПРАВЛЕНИЕ ИНФОРМАЦИОННЫМИ ТЕХНОЛОГИЯМИ

Программа трансформации информационных технологий (ИТ) Госкорпорации «Росатом» на 2010–2014 гг. реализуется на основе лучших мировых ИТ-продуктов – SAP, Documentum, Oracle Primavera и др. Программа направлена на информационно-технологическую поддержку достижения стратегических целей Корпорации за счет повышения качества и скорости принятия управленческих решений на основе достоверной информации на всех уровнях управления.

В ноябре 2010 года в Программу, ранее охватывавшую только предприятия ядерного энергетического комплекса (ЯЭК), включены предприятия ядерного оружейного комплекса (ЯОК). ФГУП «РФЯЦ-ВНИИЭФ» было пилотной организацией для разработки и запуска типовой информационной системы (ТИС). По аналогии с ЯЭК в ЯОК будет создано единое информационное пространство предприятий, проведена модернизация ИТ-инфраструктуры и автоматизация процессов управления и производства. Завершение Программы ТИС ЯОК запланировано на 2014 год.

ОСНОВНЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ 2011 ГОДА

В 2011 году завершены основные пилотные внедрения бизнес-приложений на крупнейших предприятиях и организациях ЯЭК и создана основа единого информационного пространства атомной отрасли (количество пользователей на 31 декабря 2011 года составило около 40 тыс. человек). Типовые решения, отработанные в ходе пилотных внедрений в отчетном году, в 2012 году будут тиражироваться на предприятия дивизионов.

Автоматизированная система управления персоналом на базе SAP используется в шести крупнейших управляющих компаниях отрасли, ведется подготовка к тиражированию системы на промышленные предприятия. Более 200 предприятий и организаций формируют годовую программу закупок в модуле SAP SRM (Единая отраслевая система закупок). На базе SAP автоматизирована система управления имуществом Госкорпорации «Росатом».

В 2011 году Информационно-технологическим комитетом Госкорпорации «Росатом»:

- актуализирована Программа трансформации ИТ с учетом произошедших изменений в структуре управления Корпорации;
- утверждены регламентирующие документы в области информационной безопасности проектов ИТ;
- утверждена система критериев оценки проектов ИТ;
- утверждены критерии оценки качества предоставления ИТ-услуг пользователям;
- утверждено Положение об отраслевой экспертной группе по вопросам информационной поддержки жизненных циклов объектов атомной энергетики при Информационно-технологическом комитете.

Система управления ресурсами предприятий на базе 1С переведена в промышленную эксплуатацию на 10 пилотных предприятиях, в 2012 году система будет переведена в промышленную эксплуатацию еще на 26 предприятиях. Стартовал проект по автоматизации управления персоналом на базе 1С ЗУП (Зарплата и управление персоналом).

Корпорация также реализует один из самых масштабных (по числу пользователей) в Европе проектов по внедрению системы электронного документооборота на базе Documentum (Единая отраслевая система электронного документооборота), в которой автоматизированы управление организационно-распорядительной документацией и договорная работа, создан электронный архив.

На производственных предприятиях внедряются системы промышленной автоматизации: в ЗАО «АЭМ-Технологии» и ОАО «Петрозаводскмаш» передана в промышленную эксплуатацию автоматизированная система управления конструкторско-технологической подготовкой производства (АСУ КТПП) на базе решения Интермех. Разработана концепция внедрения систем геологического моделирования рудника и планирования производства горных работ ОАО «АРМЗ». Завершена разработка концепции оперативного управления производством и внедрена АСУ КТПП в ОАО «ТВЭЛ».

Для управления портфелем проектов разработана и введена в эксплуатацию интегрированная система управления программами и проектами на основе Oracle Primavera, в 2012 году планируется ее тиражирование на более чем 100 предприятий отрасли.

Ежегодный экономический эффект после завершения всех проектов Программы трансформации ИТ в Госкорпорации «Росатом» (начиная с 2016 года) составит около 14 млрд рублей.

Для обеспечения надежной работы внедряемых систем на предприятиях ведутся работы по обновлению и строительству ИТ-инфраструктуры, создаются центры обработки данных, строится корпоративная сеть передачи данных. В 2011 году организовано 30 узлов корпоративной сети передачи данных, внедрена ИТ-инфраструктура и система обеспечения информационной безопасности центра обработки данных, введена в эксплуатацию первая очередь платформы консолидированного мониторинга и управления ИТ-инфраструктурой Госкорпорации «Росатом».

Для поддержки пользователей внедряемых ИТ-систем создана служба сопровождения и поддержки пользователей, организованы автоматизированные контакт-центры для приема и обработки обращений пользователей.

2.6.3. УПРАВЛЕНИЕ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ

Инвестиционная деятельность Корпорации ведется в соответствии с Положением об инвестиционной политике Госкорпорации «Росатом» и Положением об Инвестиционном комитете Госкорпорации «Росатом».

Механизмы управления инвестициями:

- коллегиальное принятие инвестиционных решений Инвестиционным комитетом Госкорпорации «Росатом» и инвестиционными комитетами дивизионов (уровень рассмотрения инвестиционных решений зависит от стоимости инвестиционного проекта и его стратегической значимости);
- ежегодная подготовка дивизионами и Дирекциями Корпорации и защита на Инвестиционном комитете Госкорпорации «Росатом» планов инвестиционной деятельности на среднесрочную перспективу;
- паспортизация инвестиционных проектов, включающая проработку экономического, технического и организационного обоснования инвестиционных решений;
- применение «гейтового» подхода при реализации и контроле инвестиционных проектов.

Документы, регламентирующие управление инвестиционными проектами и программами Корпорации:

- Стандарт управления инвестиционными проектами и программами Госкорпорации «Росатом», ее организаций и подведомственных предприятий и их дочерних обществ;
- Стандарт инвестиционного планирования Госкорпорации «Росатом»;
- Стандарт формирования паспортов инвестиционных проектов и программ Госкорпорации «Росатом», организаций Госкорпорации «Росатом» и их дочерних обществ, а также подведомственных федеральных государственных унитарных предприятий.

РЕЗУЛЬТАТЫ 2011 ГОДА

В 2011 году завершена работа по проекту «Внедрение инвестиционной политики», достигнуты следующие результаты:

- разработана нормативно-регламентная документация по управлению инвестициями и требования к организационным структурам, на основании которых проведена унификация организационных структур дивизионов;
- проведена интеграция процессов стратегического, инвестиционного и среднесрочного планирования, бюджетирования процесса и оценки деятельности (КПЭ);
- создана учебная программа по управлению проектами (на базе Корпоративной академии Госкорпорации «Росатом»).

В отчетном году проведен аудит целевой системы управления инвестициями. По результатам независимой оценки система управления инвестициями Корпорации признана соответствующей передовым международным практикам. В рамках проекта разработаны рекомендации по адаптации нормативно-регламентных документов для дивизионов.

В целях обеспечения оперативного принятия инвестиционных решений разграничены уровни принятия решений и созданы инвестиционные комитеты дивизионов и дирекций. Всего за 2011 год инвестиционными комитетами разного уровня рассмотрено более 100 инвестиционных проектов.

Госкорпорацией «Росатом» в рамках международного форума «АТОМЭКСПО-2011» проведен круглый стол по инвестиционной деятельности с целью донесения до инвестиционного сообщества информации об осуществляемых и перспективных инвестиционных проектах крупнейших организаций атомной отрасли.

К концу 2011 года по результатам консолидации инвестиционных планов всех крупнейших организаций отрасли сформирован сводный перечень инвестиционных проектов Корпорации и портфель проектов.

В 2011 году продолжалась работа по автоматизации системы управления инвестиционной деятельностью. Весной 2012 года планируется ввести в опытно-промышленную эксплуатацию Информационную систему управления портфелем проектов.

НАПРАВЛЕНИЯ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ В 2011 Г.

Дивизион/организация	Направления инвестиций
Горнорудный дивизион (ОАО «Атомредметзолото»)	Развитие сырьевой базы и добычи природного урана на территории РФ. Развитие глобальной сырьевой базы и добычи природного урана на основе глобальной платформы роста (Uranium One Inc.). Лидерство в технологиях добычи и переработки урана. Диверсификация в стратегические и инновационные материалы.
Топливный дивизион (ОАО «ТВЭЛ»)	Поддержание фабрикации ядерного топлива, соответствующего мировым требованиям. Развитие неядерных производств. Развитие инфраструктуры, инженерных коммуникаций и социальной сферы. Реорганизация имущественного комплекса. НИОКР по разработке и совершенствованию газовых центрифуг и новых моделей вспомогательного оборудования разделительного производства. НИОКР по разработке новых видов ядерного топлива и топливных циклов.
Электроэнергетический дивизион (ОАО «Концерн Росэнергоатом»)	Строительство энергоблоков АЭС. Продление эксплуатационного ресурса действующих энергоблоков. Обращение с облученным ядерным топливом и радиоактивными отходами. Иные инвестиционные проекты («Программа увеличения выработки электроэнергии на действующих АЭС», «Программа по повышению КИУМ на действующих АЭС», «Программа по обеспечению безопасной и устойчивой работы действующих энергоблоков» и др.).
Машиностроительный дивизион (ОАО «Атомэнергомаш»)	Развитие производственно-технологической базы предприятий. Реализация программ по технологическому перевооружению в рамках приобретения высокопроизводительного технологического оборудования. Приобретение чешского инженерно-производственного комплекса по выпуску систем промышленного охлаждения для атомного и других секторов энергетики.
ОАО «Техснабэкспорт»	Развитие отраслевой транспортной инфраструктуры. Приведение объектов использования атомной энергии к требованиям федеральных норм и правил в области использования атомной энергии. Обеспечение безопасности транспортировки урановой продукции в рамках создания собственного парка транспортного оборудования.
ОАО «АЭП», ОАО «НИАЭП», ОАО «СПбАЭП»	Реализация программы по модернизации материально-технической базы с целью увеличения производительности используемого оборудования. Оснащение строительных площадок для выполнения строительно-монтажных работ. Развитие инжиниринговых компетенций строительных компаний. НИОКР по повышению надежности, безопасности и технико-экономических показателей проектов АЭС. Развитие ИТ-инфраструктуры и программного обеспечения.
ОАО «ГНЦ НИИАР»	Разработка технологий и создание производства смешанного оксидного топлива для реакторов на быстрых нейтронах. Создание многоцелевого исследовательского реактора на быстрых нейтронах. Обновление производственно-технологической базы предприятия.

ФИНАНСИРОВАНИЕ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ КОРПОРАЦИИ И ЕЕ ОРГАНИЗАЦИЙ

ИСТОЧНИКАМИ ФИНАНСИРОВАНИЯ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ В 2011 ГОДУ ЯВЛЯЛИСЬ СОБСТВЕННЫЕ СРЕДСТВА ОРГАНИЗАЦИЙ КОРПОРАЦИИ, СРЕДСТВА ОТРАСЛЕВЫХ РЕЗЕРВОВ И ФЕДЕРАЛЬНОГО БЮДЖЕТА, В ТОМ ЧИСЛЕ ПОЛУЧАЕМЫЕ В РАМКАХ ВЫПОЛНЕНИЯ ФЦП, А ТАКЖЕ ЗАЕМНЫЕ СРЕДСТВА. КРОМЕ ТОГО, ЧАСТЬ ПРЕДПРИЯТИЙ ПОЛУЧАЮТ МЕЖДУНАРОДНУЮ ТЕХНИЧЕСКУЮ ПОМОЩЬ.

Оценка эффективности инвестиционных вложений и принимаемых инвестиционных решений основана на многофакторном анализе, который включает:

- анализ воздействия инвестиционного решения на реализацию стратегии Корпорации и деятельность Корпорации и ее организаций (в том числе плановые и бюджетные показатели с учетом косвенного влияния);
- расчет финансово-экономических показателей инвестиционного проекта;
- анализ основных рисков инвестиционного проекта и предлагаемых мер по управлению рисками, организационных и юридических схем, воздействия внешних факторов;
- оценку социальной значимости проекта и др.

ОБЪЕМЫ ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОГРАММ ОРГАНИЗАЦИЙ ГОСКОРПОРАЦИИ «РОСАТОМ» ЗА 2011 Г.

Организация/предприятие	Фактический объем финансирования инвестпрограмм в 2011 г., млн руб. с НДС	Фактический объем финансирования инвестпрограмм в 2010 г., млн руб. с НДС
ОАО «Атомредметзолото»	46 394	31 554
ОАО «ТВЭЛ»	43 434	27 195
ОАО «Техснабэкспорт»	1 186	2 169
ОАО «Концерн Росэнергоатом»	260 684	177 450
ОАО «Атомэнергомаш»	5 245*	6 854**
ОАО «ОКБМ Африкантов»	588	472
ОАО «ГНЦ НИИАР»	1 706	892
ОАО «Атомэнергопроект»	548	786
ОАО «НИАЭП»	608	587
ОАО «СПбАЭП»	382	397
ФГУП «РосРАО»	6 000***	2 653
ФГУП «ГХК»	10 026***	5 796

* В соответствии с контуром предоставления информации по инвестиционной деятельности.

** Без учета сделки по приобретению ОАО «Энергомашспецсталь».

*** По фактическому объему освоенных средств в рамках финансирования программ и проектов, без учета НДС.

ПЛАНЫ НА 2012 ГОД И НА СРЕДНЕСРОЧНУЮ ПЕРСПЕКТИВУ

- Осуществление дальнейшей оптимизации системы инвестиционного планирования в Корпорации и дивизионах с целью упрощения и ускорения процессов принятия инвестиционных решений;
- контроль за реализацией стратегических инвестиционных проектов дивизионов на уровне Корпорации;
- автоматизация системы управления инвестиционной деятельностью: опытно-промышленная эксплуатация Информационной системы управления портфелем проектов и ее тиражирование в организации и предприятия Корпорации;
- разработка и внедрение единых принципов оценки хода реализации и результатов инвестиционных проектов, а также единых форм отчетности по проектам, в том числе на базе Информационной системы управления портфелем проектов;
- синхронизация процессов среднесрочного и инвестиционного планирования в Корпорации.

2.7.

УПРАВЛЕНИЕ ПЕРСОНАЛОМ

ДМИТРИЙ БУЛАВИНОВ
Директор по персоналу

МАСШТАБНОЕ СТРОИТЕЛЬСТВО НОВЫХ АЭС ТРЕБУЕТ ПРИВЛЕЧЕНИЯ В ОТРАСЛЬ ЗНАЧИТЕЛЬНОГО КОЛИЧЕСТВА ВЫСОКОКВАЛИФИЦИРОВАННОГО ПЕРСОНАЛА. ВМЕСТЕ С ТЕМ МНОГИЕ ЭКСПЕРТЫ ФИКСИРУЮТ ПАДЕНИЕ КАЧЕСТВА ВЫСШЕГО ПРОФЕССИОНАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ, СНИЖЕНИЕ ПРЕСТИЖА ТЕХНИЧЕСКИХ СПЕЦИАЛЬНОСТЕЙ, НА КОТОРЫЕ, В СВОЮ ОЧЕРЕДЬ, НАКЛАДЫВАЮТСЯ ДЕМОГРАФИЧЕСКИЕ ФАКТОРЫ (СНИЖЕНИЕ ЧИСЛА ВЫПУСКНИКОВ ШКОЛ И ВУЗОВ, НАПРИМЕР). КАК РЕШАЕТСЯ ЭТА ПРОБЛЕМА?

Численность эксплуатационного персонала, необходимого для новых строящихся энергоблоков, существенно меньше, чем требовалась для ранее построенных блоков, и здесь мы демографическим тенденциям не противоречим. А вот для того, чтобы подготовить высококвалифицированного специалиста в современных условиях, подготовка должна начинаться уже со школьной скамьи, и последние три-четыре года организацией этого процесса мы активно занимаемся. Действуют несколько отраслевых программ, нацеленных на профориентацию и повышение интереса к ядерному образованию, отбор и привлечение в отрасль талантливой молодежи, повышение качества образования в системе высшего и среднего профессионального образования.

КАК ДОЛГО ГОТОВЯТСЯ СПЕЦИАЛИСТЫ ДЛЯ АТОМНОЙ ОТРАСЛИ?

Минимальный срок подготовки квалифицированного специалиста – 10 лет. А если говорить о директоре атомной станции, то срок не менее 20-25 лет. Даже если человек блестяще обучаем и талантлив, он всё равно не сможет стать директором АЭС быстрее, чем через 20 лет, он просто не наберет нужного опыта.

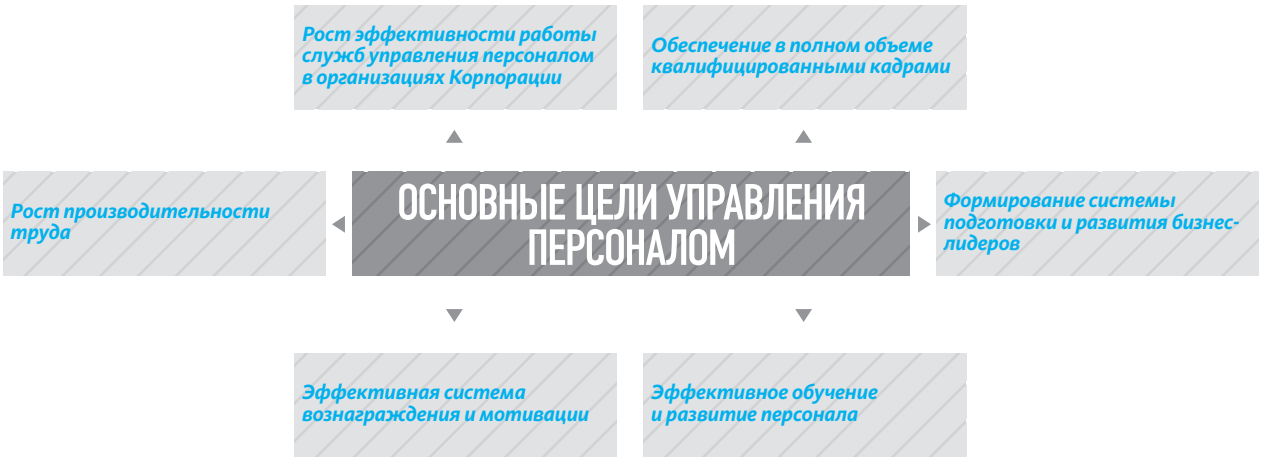
КТО ДОЛЖЕН ЗАНИМАТЬСЯ ВОПРОСАМИ КАЧЕСТВА ПОДГОТОВКИ КАДРОВ?

Кадровые службы наших предприятий должны научиться системно работать с высшими учебными заведениями, планировать количественные и качественные кадровые потребности на долгосрочную перспективу и предоставлять эффективную обратную связь системе образования – что и как необходимо изменить. Сегодня вузы сами формулируют, кого и чему они хотят научить. А заказ должен формировать потребитель. Мы должны разрабатывать профессиональные стандарты с перечнем требований и компетенций, которыми должен обладать нужный нам выпускник – мотивированный, квалифицированный и компетентный. Если мы не дадим таких требований вузам, возмущаться потом будет поздно.

ДЛЯ ЧЕГО В КОРПОРАЦИИ И ЕЕ ОРГАНИЗАЦИЯХ ЗАПЛАНИРОВАНЫ ДНИ ИНФОРМИРОВАНИЯ?

В ходе исследования вовлеченности сотрудников, прошедшего летом 2011 года, было выявлено, что произошло коммуникационное отдаление руководителей от сотрудников. Сотрудники испытывают острый недостаток информации о происходящих изменениях в отрасли, их целях и содержании. Отсутствие эффективной коммуникации приводит к недостаточному пониманию того, куда движется отрасль, какие стратегические цели и задачи стоят перед каждым предприятием, что не может не сказываться на эффективности общей работы и, разумеется, не отражаться на готовности наших работников участвовать в достижении этих целей. Мы организовали выезды руководителей отрасли на предприятия, но стало быстро понятно, что 20 топ-менеджеров Корпорации не смогут решить эту проблему, периодически преодолевая огромные расстояния, чтобы посетить каждое предприятие. Тогда и появилась идея Дней информирования – эффективного инструмента коммуникации для отрасли такого масштаба. Важная характеристика этих встреч – личное, живое общение с руководителем. Не менее важны получение обратной связи от сотрудников и возможность задавать вопросы первому лицу своего предприятия или адресовать вопрос на вышестоящие уровни. С 2012 года в отрасли начнется систематическое проведение Дней информирования.

2.7.1. СТРАТЕГИЯ УПРАВЛЕНИЯ ПЕРСОНАЛОМ



СТРАТЕГИЕЙ УПРАВЛЕНИЯ ПЕРСОНАЛОМ КОРПОРАЦИИ В КАЧЕСТВЕ ПРИОРИТЕТНОЙ ЗАДАЧИ ОПРЕДЕЛЕНО РАЗВИТИЕ КАДРОВОГО ПОТЕНЦИАЛА, НЕОБХОДИМОГО ДЛЯ ДОСТИЖЕНИЯ СТРАТЕГИЧЕСКИХ ЦЕЛЕЙ ГОСКОРПОРАЦИИ «РОСАТОМ».

Решение данной задачи обеспечивается за счет внедрения опережающей подготовки специалистов требуемого количества и качества в системе высшего профессионального образования, подбора и найма компетентного персонала, повышения эффективности работы персонала за счет расширения практики ежегодной оценки деятельности каждого работника, формирования и развития отраслевого кадрового резерва, построения конкурентоспособной системы вознаграждения и социальной политики.

Основными процессами, направленными на повышение эффективности служб управления персоналом, являются: автоматизация кадровых процессов, постановка КПЭ руководителям служб управления персоналом, унификация организационных структур служб управления персоналом, вывод транзакционных процессов управления персоналом в общий центр обслуживания, что позволит повысить производительность кадровых служб более чем на 20 % к 2015 году.

В Госкорпорации «Росатом» и ее организациях внедряются автоматизированные системы управления персоналом – SAP HCM для крупных организаций и 1С: Зарплата и Управление для организаций с небольшой численностью работников (до 400 человек). На базе SAP HCM автоматизируются следующие процессы: кадровое администрирование, управление организационной структурой, расчет заработной платы, управление эффективностью деятельности (КПЭ руководителей и ежегодная оценка сотрудников в системе «РЕКОРД»), управление подготовкой персонала. К концу 2011 года на SAP переведено 11 организаций отрасли, в том числе в 2011 году три организации общей численностью более 9 тыс. человек.

2.7.2. ОСНОВНЫЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ ПЕРСОНАЛА

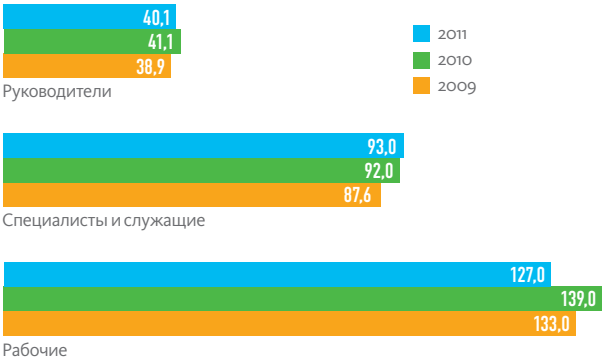
Среднесписочная численность работников Госкорпорации «Росатом» в 2011 году составила 260,1 тыс. человек*, из них: руководители 40,1 тыс. человек (15,4 %), специалисты и служащие – 93,0 тыс. человек (35,7 %), рабочие – 127,0 тыс. человек (48,8 %).

Средний возраст работников промышленно-производственной группы – 43,6 года*, средний возраст руководителей – 48,5 года. В последние четыре года средний возраст работников снижается: в отчетном году доля специалистов моложе 35 лет составила 28,5 %, в 2010 году – 27,2 %, в 2009 году – 26,5 %, в 2008 году – 25,0 %.

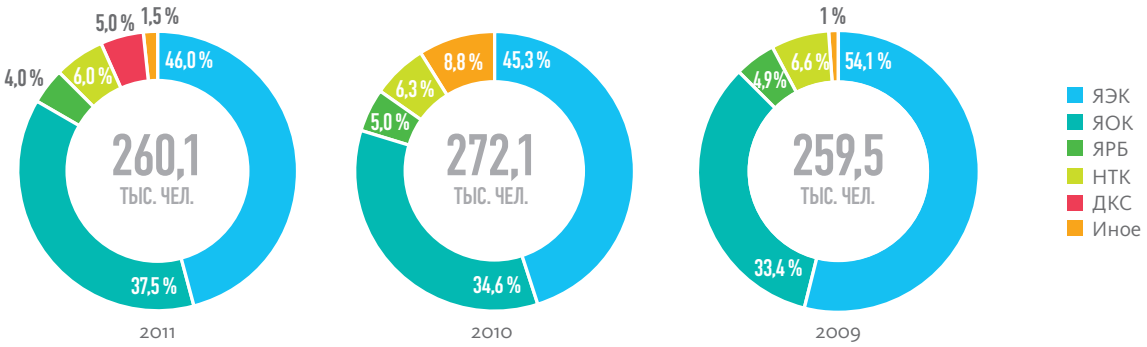
Доля работников с высшим образованием составляет 42,8 %, что значительно превышает аналогичный показатель среди экономически активного населения Российской Федерации (29,0 % по данным Федеральной службы государственной статистики за 2010 год). Число кандидатов и докторов наук – 4 500 человек (1,7 % от всех работников).

Количество сотрудников, уволенных в течение отчетного года, – 43,9 тыс. человек* (из них 7,8 тыс. человек – в результате мероприятий по оптимизации). Текучесть кадров без учета уволенных в результате мероприятий по оптимизации в 2011 году составила 13,9 %.

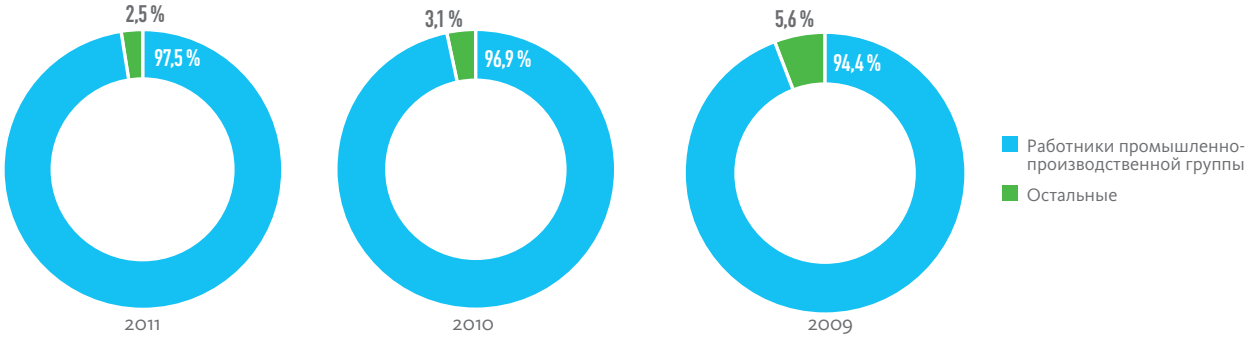
СРЕДНЕСПИСОЧНАЯ ЧИСЛЕННОСТЬ ПЕРСОНАЛА ГОСКОРПОРАЦИИ «РОСАТОМ» ПО КАТЕГОРИЯМ РАБОТНИКОВ, ТЫС. ЧЕЛ.



СРЕДНЕСПИСОЧНАЯ ЧИСЛЕННОСТЬ ПЕРСОНАЛА В РАЗБИВКЕ ПО НАПРАВЛЕНИЯМ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ



ДОЛЯ РАБОТНИКОВ ПРОМЫШЛЕННО-ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ГРУППЫ



* Разбивка по полу в масштабах Корпорации (более 350 организаций) не агрегируется.

2.7.3. ОПЛАТА ТРУДА И СОЦИАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА

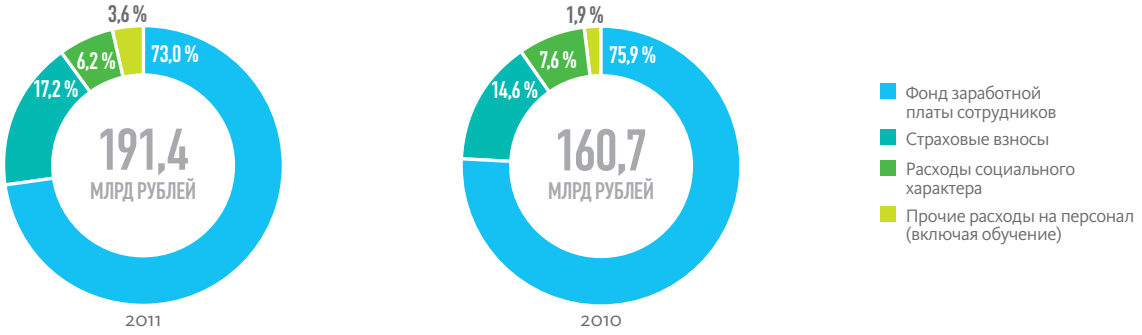
РАСХОДЫ НА ПЕРСОНАЛ

Общая сумма расходов на персонал в 2011 году составила 191,4 млрд рублей, что на 19,1 % больше, чем в 2010 году. Расходы на одного работника в год возросли с 596,6 тыс. рублей в 2010 году до 736,0 тыс. рублей в 2011 году (на 23,4 %).

Госкорпорация «Росатом» гарантирует достойное вознаграждение за труд: в 2011 году среднемесячные расходы по оплате труда на одного работника выросли по сравнению с 2010 годом на 26 % и составили 44,6 тыс. рублей в месяц. Средняя зарплата в Корпорации на 44,3 % выше, чем средняя по России (по данным Федеральной службы государственной статистики средняя начисленная заработная плата по РФ в декабре 2011 года составила 30,9 тыс. рублей в месяц).

Размер минимального оклада (тарифной ставки) работника 1-го (минимального) разряда не может быть ниже прожиточного минимума трудоспособного населения России на территориях присутствия организации. В 2011 году в существенных регионах деятельности Госкорпорации «Росатом» (регионы, в которых расположены ключевые организации и производственные предприятия Корпорации) показатель минимальной зарплатной ставки существенно превышал прожиточный минимум трудоспособного населения в регионе присутствия• (примеры: минимальная тарифная ставка рабочего 1-го разряда ФГУП «ПО «Маяк» (Челябинская обл.) была выше прожиточного минимума на 33 %, ОАО «УЭХК» (Свердловская обл.) – на 35 %, на Балаковской АЭС (Саратовская обл.) – на 18 %)[5].

СТРУКТУРА РАСХОДОВ НА ПЕРСОНАЛ ГОСКОРПОРАЦИИ «РОСАТОМ» В 2011 Г., %



ЕДИНАЯ УНИФИЦИРОВАННАЯ СИСТЕМА ОПЛАТЫ ТРУДА

В 2011 году в Госкорпорации «Росатом» завершилось тиражирование Единой унифицированной системы оплаты труда (ЕУСОТ) в отраслевые организации (проект стартовал в 2009 году). ЕУСОТ направлена на обеспечение единства отраслевой кадровой политики, в том числе введение единой системы должностных уровней, на основе которых выстроен механизм материального стимулирования.

Основной принцип корпоративной системы оплаты труда – укрепление связи вознаграждения работника с индивидуальной результативностью и выполнением КПЭ. КПЭ руководителей Госкорпорации «Росатом» формируются с ориентацией на достижение стратегических целей и КПЭ, установленные для Корпорации Наблюдательным советом, а поставленные организациям и предприятиям стратегические задачи трансформируются в карты КПЭ конкретных руководителей.

Механизм ЕУСОТ основывается на единых видах выплат и алгоритмах их начислений, что дает возможность более эффективно внедрять автоматизированные системы расчета заработной платы, бюджетирования, учета и отчетности.

В 2011 году на новую систему оплаты труда переведено более 50 тыс. работников 78 организаций отрасли, индивидуальные карты КПЭ по единому корпоративному стандарту разработаны для более чем 7 500 руководителей организаций. С начала внедрения ЕУСОТ 133 организации, охватывающие 95 % работников отрасли, перешли на новую систему оплаты труда.

СОЦИАЛЬНЫЕ ПРОГРАММЫ

Социальная политика в отрасли реализуется с помощью корпоративных социальных программ. Организации Корпорации самостоятельно принимают решение о реализации той или иной социальной программы, исходя из кадровых задач и финансовых возможностей, а также с учетом льгот, существующих в конкретных организациях (льготы фиксируются в коллективных договорах).

В 2011 году в рамках Единой социальной политики Госкорпорации «Росатом» и ее организаций продолжена стандартизация социальных программ, Отраслевой комиссией по регулированию социально-трудовых отношений одобрена программа «Оказание помощи работникам».

ОБЩАЯ СУММА СОЦИАЛЬНЫХ РАСХОДОВ ДЛЯ РАБОТНИКОВ В 2011 ГОДУ СОСТАВИЛА 11,8 МЛРД РУБЛЕЙ. ОБЪЕМ СОЦИАЛЬНЫХ РАСХОДОВ НА ОДНОГО РАБОТНИКА В 2011 ГОДУ СОСТАВИЛ 45,3 ТЫС. РУБЛЕЙ (В 2010 ГОДУ – 44,1 ТЫС. РУБЛЕЙ).

5 Согласно законодательству РФ минимальная заработная плата за полностью отработанный месяц не может быть меньше прожиточного минимума.

КОРПОРАТИВНЫЕ СОЦИАЛЬНЫЕ ПРОГРАММЫ

Корпоративные социальные программы	Объем финансирования, млрд руб.		Результаты 2011 г.
	2011 г.	2010 г.	
Медицинское страхование	**1,4**	1,1	Системой добровольного медицинского страхования охвачено 206,2 тыс. человек.
Санаторно-курортное лечение и отдых работников и их детей, в т. ч.:	**1,0**	1,2	
— санаторно-курортное и реабилитационно-восстановительное лечение работников	**0,9**	1,0	45,2 тыс. работников прошли санаторно-курортное и реабилитационно-восстановительное лечение, из них: — 18,1 в санаторно-курортных учреждениях; — 27,1 в ведомственных профилакториях.
— детское санаторно-курортное лечение и отдых	**0,1**	0,2	Для 11,3 тыс. детей работников организовано санаторное лечение и оздоровительный отдых.
Страхование от несчастных случаев и болезней	**0,1**	0,1	Системой страхования от несчастных случаев и болезней охвачено 125,1 тыс. работников.
Обеспечение работников жильем	**0,2**	1,7	Программа реализуется на 45 предприятиях отрасли. Более 3 400 работников улучшили свои жилищные условия, их них более половины – молодые специалисты.
Пенсионное обеспечение	**1,9**	2,0	Программой негосударственного пенсионного обеспечения охвачено более 57 тыс. работников• (более 22 % работников). Программа реализуется на 53 предприятиях отрасли. Негосударственную пенсию через НПФ получают 28,7 тыс. пенсионеров. Средний размер негосударственной пенсии – 1 500 рублей в месяц. Единовременную поддержку в связи с выходом на пенсию получили более 5 500 человек, средний размер выплаты – более 300 тыс. рублей. Участниками программы негосударственного пенсионного обеспечения на основе софинансирования к 2012 году стали 10 тыс. человек.
Поддержка ветеранов и пенсионеров	**1,1**	2,5	Поддержка осуществлялась в виде выплаты материальной помощи, приобретения полисов добровольного медицинского страхования, оплаты расходов на санаторно-курортное лечение (санаторно-курортное лечение прошли 5,1 тыс. пенсионеров) и оздоровительное лечение.
Организация спортивных и культурных мероприятий	**0,9**	0,7	Проведение спортивно-оздоровительных и культурно-массовых мероприятий, в том числе по поводу памятных дат.
Организация питания работников	**1,1**	0,8	Организация питания в организациях.
Оказание помощи работникам	**1,4**	1,2	Оказание материальной и нематериальной помощи работникам.
Прочее	**2,7**	0,7	Различные социальные льготы (проезд в общественном транспорте и пр.), а также расходы на содержание объектов социальной инфраструктуры.
ВСЕГО	**11,8•**	**12,0**	

В 2011 году серьезная работа проведена по повышению адресности оказания помощи как работникам, так и неработающим пенсионерам. На основе данных предприятий составлены перечни наиболее востребованных видов помощи, установлены минимальные размеры материальной помощи (например, для работников – 2 тыс. рублей), изменены принципы ее оказания. В первую очередь помощь оказывается работникам с низким уровнем дохода, а также лицам, попавшим в сложные жизненные ситуации.

Увеличены льготы, направленные на поддержку детей и родителей: помощь оказывается при рождении детей; женщинам, находящимся в отпуске по уходу за ребенком до трех лет; многодетным и одиноким родителям; на содержание детей в детских дошкольных учреждениях; в случае тяжелых заболеваний детей. Существует возможность предоставления бесплатных путевок для отдыха и оздоровления детей.

2.7.4. ОХРАНА ТРУДА

ОРГАНИЗАЦИЯ ОХРАНЫ ТРУДА

На предприятиях атомной отрасли в 2011 году продолжалась системная работа по повышению уровня безопасности, в том числе по сокращению производственного травматизма и снижению уровня воздействия на персонал вредных производственных факторов.

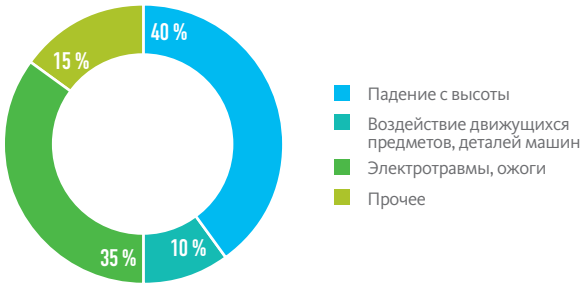
На предприятиях проводятся работы, предусмотренные коллективными договорами, что способствует улучшению условий труда и постоянному снижению производственного травматизма. В целях реализации обязательств, закрепленных в Отраслевом соглашении по атомной энергетике, промышленности и науке на 2009–2011 гг., Госкорпорация «Росатом» и работодатели атомной отрасли на основе государственных нормативных требований разрабатывают и, по согласованию с профсоюзом, принимают локальные нормативные правовые акты, а также инструкции по охране труда работников и по отдельным видам работ. Создается Система управления промышленной безопасностью Госкорпорации «Росатом» (СУПБ), готовятся к утверждению и последующему внедрению на предприятиях основополагающие для СУПБ документы.

Разработана Политика Госкорпорации «Росатом» в области промышленной безопасности (в настоящее время в процессе согласования).

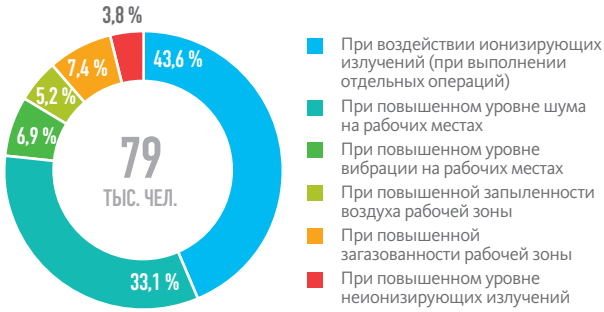
Работодатели и профсоюз приняли на себя обязательства по принятию в комиссиях по расследованию несчастных случаев и профзаболеваний только солидарных решений. Работодатели обязуются обеспечить профкомы условиями для самостоятельного расследования несчастных случаев и оказывать в этом содействие. Профкомы берут обязательства по контролю соблюдения законных прав и интересов пострадавших работников и готовности представлять интересы потерпевших при решении вопросов возмещения вреда.

Работодатели осуществляют как обязательное социальное страхование от несчастных случаев и профессиональных заболеваний на производстве, так и иные виды страхования работников.

ОСНОВНЫЕ ВИДЫ НЕСЧАСТНЫХ СЛУЧАЕВ С ТЯЖЕЛЫМИ И СМЕРТЕЛЬНЫМИ ПОСЛЕДСТВИЯМИ, 2011 Г.



ЗАНЯТЫЕ В НЕБЛАГОПРИЯТНЫХ УСЛОВИЯХ ТРУДА, 2011 Г., % ОТ ОБЩЕЙ ЧИСЛЕННОСТИ РАБОТАЮЩИХ



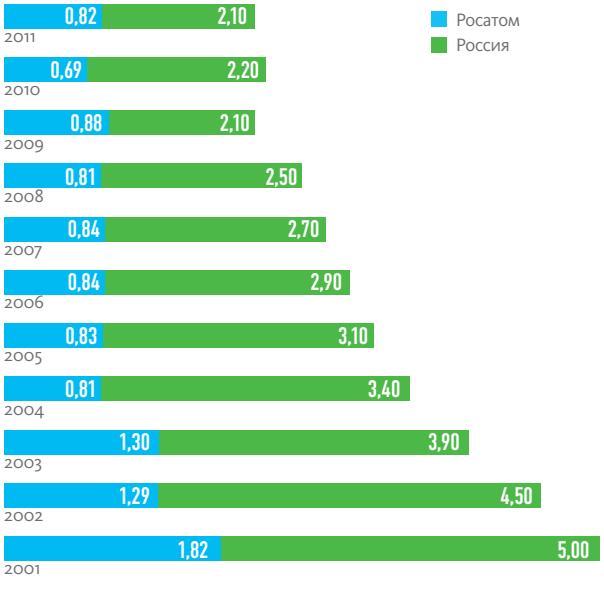
ПРОИЗВОДСТВЕННЫЙ ТРАВМАТИЗМ

Частота случаев производственного травматизма на 1 000 работающих в атомной отрасли (коэффициент $К_ч$) в 2011 году составляет 0,82•, что существенно ниже, чем в среднем по России. В 2011 году уровень производственного травматизма в отрасли вырос по сравнению с аналогичным показателем 2010 года (0,69) в связи с увеличением числа несчастных случаев на ряде предприятий (ОАО «Машиностроительный завод «ЗИО-Подольск», ОАО «ППГХО», ФГУП «Атомфлот»). При этом число дней нетрудоспособности у пострадавших при несчастных случаях на 1 000 работающих ($К_т$ – коэффициент тяжести) снизился с 39 в 2010 году до 33 в 2011 году, что позволяет сделать вывод об уменьшении случаев травматизма с тяжелыми последствиями для здоровья пострадавших.

Лучших результатов по снижению травматизма среди организаций Корпорации достигло ОАО «ТВЭЛ». На его предприятиях коэффициент частоты несчастных случаев снизился по сравнению с 2010 годом на 35 % и составил 0,36. Как и в предыдущие годы, наиболее низкий уровень травматизма в ОАО «Концерн Росэнергоатом», $К_ч$ составил 0,17.

В 2011 году в организациях Госкорпорации «Росатом» по причине несоблюдения правил промышленной, пожарной безопасности и электробезопасности, а также охраны труда произошло шесть несчастных случаев, в результате которых погибли семь человек•.

СРАВНИТЕЛЬНЫЕ ДАННЫЕ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ТРАВМАТИЗМА ПО РОССИИ И ГОСКОРПОРАЦИИ «РОСАТОМ» (ФЕДЕРАЛЬНОГО АГЕНТСТВА ПО АТОМНОЙ ЭНЕРГИИ РФ, МИНИСТЕРСТВА РФ ПО АТОМНОЙ ЭНЕРГИИ), КОЭФФИЦИЕНТ $К_ч$



ПРОФЗАБОЛЕВАЕМОСТЬ

На всех предприятиях Корпорации проводятся медицинские осмотры персонала в целях своевременного выявления и профилактики случаев профессиональной заболеваемости. Большая часть профзаболеваний приходится на заболевания опорно-двигательного аппарата и ЛОР-органов. Наиболее распространенные причины профзаболеваний: повышенный уровень шума и вибрации, общее охлаждение и пребывание в вынужденной рабочей позе.

В 2011 году профзаболевания выявлены у 33 работников отрасли• (в 2010 году – у 37 работников). Уровень занятых в неблагоприятных условиях труда в отрасли соответствует аналогичному показателю в целом по промышленности России.

В отчетном году в производственных помещениях большинства предприятий отрасли содержание в воздухе радиоактивных аэрозолей и вредных химических веществ не превышало допустимых значений. Исключение составляли отдельные производственные участки ФГУП «ПО «Маяк» и ОАО «СХК», где было зарегистрировано временное повышение концентраций радиоактивных аэрозолей. Основными причинами повышения концентраций аэрозолей являются разгерметизация оборудования при проведении ремонтных и допусковых работ и разрывы камерных перчаток. На некоторых рабочих участках ОАО «ППГХО» отмечалось высокое содержание радона. Основные причины превышений – отсутствие местной вытяжной вентиляции, нарушения технологического процесса и недостаточная герметичность пылящего оборудования.

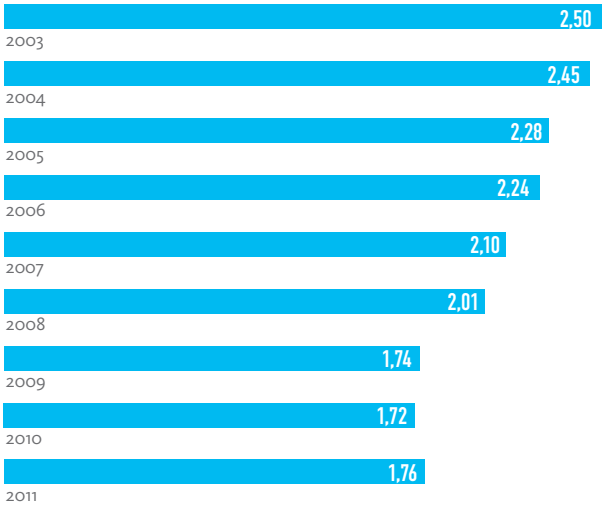
При проведении технологических процессов с использованием токсических химических веществ, при сварке и механической обработке материалов, а также при проведении ремонтно-строительных и малярных работ на отдельных участках ФГУП «ПО «Маяк», ОАО «СХК», ОАО «Чепецкий механический завод», ФГУП «НИТИ им. А.П. Александрова», ОАО «ППГХО» зарегистрировано повышенное загрязнение воздуха (пыль, ксилол, толуол, растворители и др.).

На производственных участках, где наблюдалось повышенное загрязнение воздуха, использовались средства индивидуальной защиты органов дыхания и дополнительные средства защиты. Также применялись дополнительные средства коллективной защиты, а время пребывания персонала ограничивалось в соответствии с радиационной обстановкой и правилами применения дополнительных средств защиты. Принятые меры позволили минимизировать воздействие вредных факторов на персонал.

ДОЗЫ ОБЛУЧЕНИЯ ПЕРСОНАЛА

В 2011 году на предприятиях отрасли продолжалась системная работа, направленная на обеспечение радиационной безопасности. Выполнение значительного комплекса мероприятий позволило большинству предприятий полностью соответствовать требованиям нормативных документов.

ДИНАМИКА СРЕДНЕГОДОВЫХ ДОЗ ОБЛУЧЕНИЯ ПЕРСОНАЛА, мЗв



В 2011 году на дозиметрическом контроле в организациях Госкорпорации «Росатом» состоял 68 461 человек, что составляет 26,3% работников отрасли (в 2009 году – 70 286 человек (25,8 %), в 2010 году – 70 600 человек (25,7 %)). Численность лиц, состоящих на дозиметрическом контроле, сократилась по сравнению с предыдущим годом (на 3 %), что обусловлено проводимой реструктуризацией и оптимизацией численности персонала на предприятиях Корпорации, а также выводом части подразделений на аутсорсинг.

Дозовая нагрузка на персонал организаций Госкорпорации «Росатом» за последние 10 лет имеет явно выраженную тенденцию к снижению. Средняя доза существенно меньше основного дозового предела, который согласно Нормам радиационной безопасности 99/2009 (НРБ-99/2009), составляет 20 мЗв в год в среднем за любые последовательные пять лет, но не более 50 мЗв в год.

Годовые эффективные дозы более 20 мЗв, но менее 50 мЗв, получили 28 человек•, из которых: в ОАО «ГНЦ НИИАР» – 23 человека, во ФГУП «НПО Радиевый институт им. В.Г. Хлопина» – 2 человека, во ФГУП «Атомфлот», в ОАО «ИРМ» и ОАО «Энергоспецмонтаж» – по одному человеку. Увеличение по сравнению с предыдущим годом числа лиц с индивидуальной дозой в диапазоне 20-50 мЗв обусловлено проведением в 2011 году в ОАО «ГНЦ НИИАР» большого объема работ по обследованию корпуса реакторной установки ВК-50 и установлению его остаточного ресурса.

Число лиц, получивших годовую дозу менее 1 мЗв, составляет 52,7 %. В 2011 году никто из числа лиц, относящихся к персоналу, не получил дозу более 50 мЗв и отсутствовали лица с суммарной эффективной дозой более 100 мЗв за пять последовательных лет.

РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ПЕРСОНАЛА ПО ДИАПАЗОНАМ ЭФФЕКТИВНЫХ ДОЗ, ПОЛУЧЕННЫХ ЗА 2011 Г.

Число лиц на контроле	Число лиц с годовой эффективной дозой в диапазоне, мЗв					
	Менее 1	1–2	2–5	5–20	20–50	Более 50
68 461	36 058	14 116	12 554	5 677	28	0
100 %	52,7 %	20,6 %	18,3 %	8,3 %	0 %	0 %

ИНДИВИДУАЛЬНЫЕ РАДИОЛОГИЧЕСКИЕ РИСКИ ПЕРСОНАЛА

В 2011 году на предприятиях отрасли продолжалось внедрение системы АРМИР (Автоматизированное рабочее место по оценке индивидуального риска) версии 5.0. Система АРМИР позволяет непосредственно на предприятиях или по системе удаленного доступа в соответствии с международными стандартами выполнять оценки индивидуального радиологического риска профессионального облучения, решать задачи оптимизации радиологической защиты персонала, принимать решения по ограничению риска, информировать персонал о существующем индивидуальном риске.

Обработка с помощью АРМИР индивидуальных данных проведена для 61 893 человек (58 633 человек в 2010 году), что составляет 90,4 % (в 2010 году – 83,5 %) лиц, состоящих на индивидуальном дозиметрическом контроле.

Для 866 человек индивидуальный радиационный риск превысил установленную в НРБ-99/2009 величину 10-3 (в 2010 году – для 843 человек, в 2009 году – из 52 438 повышенный риск отмечен у 755 человек). Относительное количество лиц с повышенным индивидуальным риском в 2011 году составляло 1,4 %.

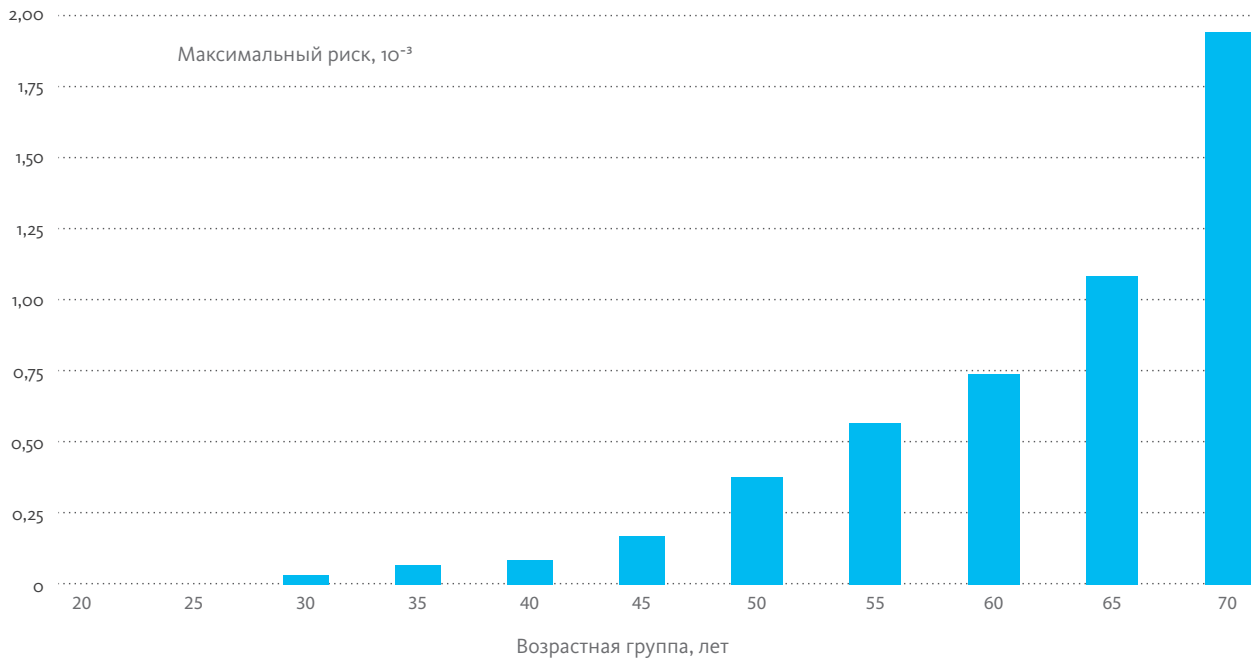
Среднее значение индивидуального радиационного риска составило 0,76•10-4. Абсолютное большинство работников (89 % мужчин и 93 % женщин) находятся в условиях приемлемого профессионального риска. Повышенный индивидуальный пожизненный риск наблюдается у работников, которые в основном являются ветеранами атомной отрасли, получившими основную часть дозы облучения в начальный период ее создания.

Среди предприятий Корпорации, имеющих в штате относительно большое число лиц с повышенным индивидуальным радиационным риском, следует отметить ряд АЭС (Ленинградская, Белоярская, Курская, Нововоронежская), ОАО «Атомэнергоремонт», ФГУП «ГХК», ОАО «СХК», ФГУП «ПО «Маяк». В этих организациях и на предприятиях работает около 80 % всех сотрудников отрасли с повышенным радиационным риском.

В целях усиления социальной защиты и обеспечения прав работников на адекватную информацию о рисках для здоровья, связанных с их профессиональной деятельностью, совершенствуется система управления профессиональными радиационными рисками. Применяемые технологии учитывают требования действующих законодательных и нормативно-методических документов по радиационной безопасности, а также рекомендации международных организаций.

В 2011 году впервые проведена оценка атрибутивного риска (вероятность в процентах радиационной обусловленности возможных онкологических заболеваний) на объектовом уровне. Установлено, что среди персонала ФГУП «ПО «Маяк», ФГУП «ГХК», ОАО «СХК», состоявшего в 2010 году на дозиметрическом контроле (16 942 человека), у 99,4 % величина атрибутивного риска не превышает приемлемый уровень. В 2013 году будут получены отраслевые показатели оценки атрибутивного риска.

МАКСИМАЛЬНЫЙ РИСК В ВОЗРАСТНЫХ ГРУППАХ ПЕРСОНАЛА, ВКЛЮЧЕННОГО В СИСТЕМУ АРМИР



2.7.5. ПОВЫШЕНИЕ ЭФФЕКТИВНОСТИ УПРАВЛЕНИЯ ПЕРСОНАЛОМ

НЕМАТЕРИАЛЬНАЯ МОТИВАЦИЯ 1

В Госкорпорации «Росатом» действует система нематериальной мотивации персонала, основу которой составляют ведомственные знаки отличия. Своевременное и соответствующее трудовым достижениям поощрение способствует формированию у работников чувства сопричастности к достижению корпоративных целей, усиливает заинтересованность в повышении эффективности собственной работы, работы предприятия и Корпорации в целом. Серьезным инструментом стимулирования трудовых коллективов и отдельных работников является представление наиболее отличившихся из них к государственным и правительственным наградам.

В 2011 году 225 работников награждены государственными и правительственными наградами. Более 16 тыс. работников награждены наградами Госкорпорации «Росатом», около 10 тыс. работников – знаком «Ветеран атомной энергетики и промышленности»•.

ЕДИНАЯ СИСТЕМА ОЦЕНКИ ЭФФЕКТИВНОСТИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ПЕРСОНАЛА 2

В 2011 году продолжено внедрение Единой системы оценки эффективности деятельности персонала (система «РЕКОРД» и система КПЭ), которая позволяет оценивать эффективность деятельности сотрудников, управлять развитием компетенций (путем составления индивидуального плана развития), формировать первичный пул кандидатов в кадровый резерв и другие целевые программы, в том числе международные.

В отчетном году система распространена на 18 тыс. работников•, что составляет 6,5 % работников отрасли или 30 % руководителей отрасли (так как в оценке участвуют преимущественно руководители и лишь в некоторых организациях она распространена и на специалистов). Реализована программа обучения и информирования (статьи, тренинг «РЕКОРД как инструмент эффективного управления» для руководителей и внутренних тренеров на базе Корпоративной академии Госкорпорации «Росатом», мультимедийный учебный курс «Управление эффективностью деятельности»).

В 2011 году 80 % сотрудников центрального аппарата Корпорации прошли ежегодную оценку эффективности деятельности (системы КПЭ и «РЕКОРД»). По системе КПЭ проходят оценку все руководители Корпорации, по системе оценки «РЕКОРД» проходят оценку все сотрудники Корпорации, кроме секретарей, помощников, а также работающих на неполную ставку.

КАДРОВЫЙ РЕЗЕРВ 3

Программы кадрового резерва направлены на реализацию профессионального потенциала сотрудников Госкорпорации «Росатом» и ее организаций. Программы снижают зависимость от рынка труда и обеспечивают карьерное продвижение и рост компетенций и квалификаций работников. Единая система оценки эффективности является основой для выявления работников с высоким потенциалом, из которых отбираются кандидаты в кадровый резерв, формируемый на трех уровнях: кадровый резерв Корпорации («Золотой резерв Росатома»), резерв дивизионов и резерв конкретных организаций. Для каждого участника резерва разрабатывается индивидуальный план развития, включающий участие в ключевых проектах отрасли.

Группа «Золотого резерва Росатома» (23 человека) в 2011 году прошла обучение на базе Московской школы управления «Сколково». В «Сколково» также обучался кадровый резерв Топливного дивизиона. В 2011 году заложены основы сотрудничества со «Сколково» по программе «Управление технологическими инновациями» для потенциальных руководителей инновационной деятельностью в организациях.

На открытые позиции из состава кадрового резерва в 2011 году назначены 25 человек из 43 (58 %).

К концу года сформирован единый отраслевой кадровый резерв на должности уровня старшего менеджмента (включая резерв на должности руководителей ключевых организаций Госкорпорации «Росатом» и руководителей подразделений в Корпорации и компаниях, управляющих дивизионами). Итоговый список резерва дополнен участниками программы «Золотой резерв Росатома» за 2010–2011 гг. и включает 195 человек.

2.7.6. КОРПОРАТИВНАЯ КУЛЬТУРА ГОСКОРПОРАЦИИ «РОСАТОМ»

ПРОЕКТ «ПОВЫШЕНИЕ УРОВНЯ ВОВЛЕЧЕННОСТИ СОТРУДНИКОВ ГОСКОРПОРАЦИИ «РОСАТОМ»

Практика ведущих мировых компаний показывает, что одним из определяющих факторов достижения успеха компании является вовлеченность персонала (стремление сотрудников вносить максимальный вклад в развитие и успех своей организации).

Высокую вовлеченность демонстрируют три ключевых фактора: стремление работников показывать исключительные результаты для успеха компании, готовность работников положительно отзываться о компании, желание сотрудников продолжать работать в компании на протяжении длительного срока.

В 2011 году в Корпорации инициирован проект по исследованию вовлеченности работников•, цели которого:

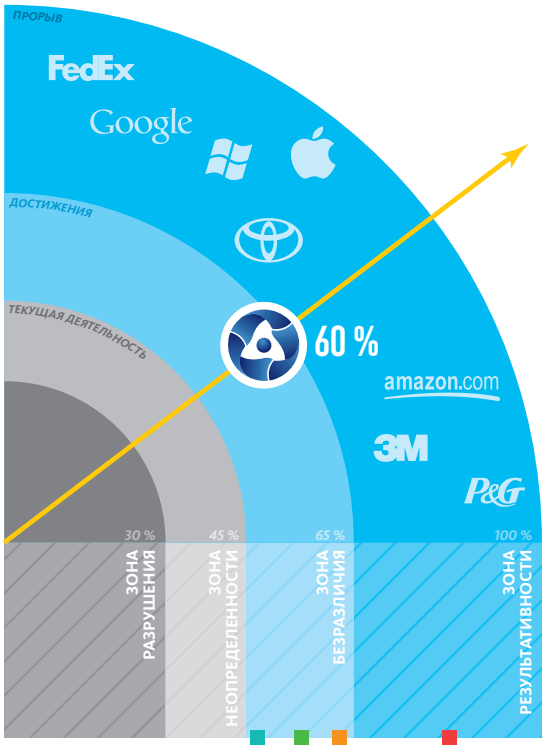
- оценить вовлеченность работников в организациях отрасли (для Корпорации и дивизионов – по департаментам/управлениям, для предприятий – по бюро/цехам/отделам/службам/управлениям и другим подразделениям с численностью от 100 человек);
- сравнить результаты с данными лучших компаний России и Европы (в сопоставимых секторах экономики);
- выделить приоритетные области для изменений, определить, какие программы реально повлияют на самоопределение сотрудников и улучшат бизнес-результаты Корпорации;
- разработать планы для каждой организации по повышению уровня вовлеченности работников.

Согласно полученным результатам исследования за 2011 год, вовлеченность сотрудников организаций Госкорпорации «Росатом» составила 60 %, что является достаточно высоким показателем (на 14 % превосходит аналогичный показатель российских производственных компаний и соответствует уровню вовлеченности персонала крупнейших европейских энергетических компаний).

По итогам исследования проведены фокус-группы среди работников по выявлению причин имеющегося уровня вовлеченности и определению необходимых действий для повышения уровня вовлеченности, разработаны планы действий на уровне организаций, дивизионов и Корпорации.

Измерение вовлеченности персонала планируется проводить ежегодно, цель – достичь за 3-5 лет уровня вовлеченности персонала мировых лидеров технологических отраслей.

УРОВЕНЬ ВОВЛЕЧЕННОСТИ ПЕРСОНАЛА



46 % Россия, Производство
56 % Россия (2010 г.)
60 % Европа, Энергетика
82 % Лучшие работодатели Европы (2010 г.)

2.7.7. ОБУЧЕНИЕ И ПОВЫШЕНИЕ КВАЛИФИКАЦИИ СОТРУДНИКОВ

СИСТЕМА ПОДГОТОВКИ ПЕРСОНАЛА ГОСКОРПОРАЦИИ «РОСАТОМ» ВКЛЮЧАЕТ В СЕБЯ ОБУЧЕНИЕ В РАМКАХ ПРОГРАММ ВЫСШЕГО И СРЕДНЕГО ПРОФЕССИОНАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ, А ТАКЖЕ ПОДГОТОВКУ, ПЕРЕПОДГОТОВКУ И ПОВЫШЕНИЕ КВАЛИФИКАЦИИ НА БАЗЕ НОУ ДПО «ЦИПК» И КОРПОРАТИВНОЙ АКАДЕМИИ ГОСКОРПОРАЦИИ «РОСАТОМ».

В 2011 году сформированы новые направления программ: обращение с РАО и ОЯТ, бэк-энд ЯТЦ, подготовка персонала для плавучей АЭС, техническое обслуживание и ремонт АЭС, энергоменеджмент и энергоэффективность, защита активов, секретное делопроизводство и др. (см. раздел отчета «Центральный институт повышения квалификации»).

КОРПОРАТИВНАЯ АКАДЕМИЯ ГОСКОРПОРАЦИИ «РОСАТОМ»

В рамках реализации стратегии в области управления персоналом в 2011 году создана Корпоративная академия Госкорпорации «Росатом».

Основные задачи академии: оценка и развитие управленческих компетенций и навыков руководителей, реализация программ «Экономика и финансы», «Информационные системы», «Закупочная деятельность», «Управление персоналом», «Правовые вопросы» и др., а также реализация проектов, направленных на повышение привлекательности предприятий Госкорпорации «Росатом» для молодых специалистов.

В 2011 году Корпоративной академией разработана новая учебная программа для руководителей «Управленческий минимум» (набор тренинговых программ, направленных на развитие лидерских и управленческих компетенций). Прошли обучение 2 200 руководителей разного уровня (от начальников отделов до директоров предприятий) . Академия первой в России сертифицировала тренеров по международной программе «Семь навыков высокоэффективных людей», что позволило проводить обучение по этой программе с использованием собственных ресурсов (более 200 руководителей прошли обучение).

В отчетном периоде Корпоративная академия Госкорпорации «Росатом» реализовала комплексные проекты по обучению персонала ОАО «Концерн Росэнергоатом», ОАО «ТВЭЛ», ОАО «НИАЭП», ЗАО «Гринатом», ФГУП «ВНИИА», ОАО «Машиностроительный завод «ЗиО-Подольск» и др., в частности программу подготовки внутрикорпоративных спикеров, реализованную для предприятий ОАО «ТВЭЛ», расположенных в ЗАТО (более 100 человек). Всего в 2011 году 5 778 работников предприятий Госкорпорации «Росатом» прошли обучение в Корпоративной академии. Среднее количество часов обучения на одного сотрудника в 2011 году составило около девяти часов•.

В 2011 году на базе Академии создан Центр оценки персонала, основной задачей которого является разработка специальных оценочных процедур и материалов и проведение оценки (очное и дистанционное тестирование, интервью). За отчетный период более 1 500 работников предприятий Госкорпорации «Росатом» (5,8 % от общей численности) прошли оценочные процедуры в Центре оценки академии в рамках отбора в кадровый резерв, продвижения на управленческие позиции, реализации программ развития молодых специалистов.

В феврале 2011 года совместно с Департаментом по методологии и организации закупок разработаны программы «Закупочная деятельность в атомной отрасли». В рамках этих программ, адресованных как представителям предприятий, так и поставщикам, обучение прошли более 800 человек.

В 2011 году в Корпоративной академии Госкорпорации «Росатом» проходило обучение работников в рамках реализации проектов по ФЭБ и ИТ, в частности более 200 человек прошло обучение по работе с Единой отраслевой системой электронного документооборота (ЕОСДО).

Созданный в 2011 году в Академии Центр по работе с вузами и молодыми специалистами стал отраслевым методологическим центром экспертизы и компетенций, на базе которого проведены учебные семинары для представителей предприятий. Также запущен пилотный проект «Турнир молодых профессионалов ТеМП-2011» как инструмент повышения эффективности взаимодействия предприятий и вузов, а также отбора, привлечения, адаптации и развития молодых специалистов.

Одним из направлений деятельности, направленных на минимизацию воздействия человеческого фактора на работу объектов использования атомной энергии, является повышение культуры безопасности работников ядерно и радиационно опасных объектов. Для реализации мер по повышению культуры безопасности в отчетном году принят Федеральный закон от 08.03.2011 № 35-ФЗ «Устав о дисциплине работников организаций, эксплуатирующих особо радиационно опасные и ядерно опасные производства и объекты в области использования атомной энергии».

Планы на 2012 год

Одним из приоритетов Корпоративной академии на 2012 год является развитие материально-технической базы и инфраструктуры в целях внедрения современных методов и технологий обучения. Кроме того, планируется развитие методической базы и запуск новых направлений обучения, связанных с развитием управленческих компетенций и бизнес-компетенций (в частности, усиление программ «Управленческого минимума» и запуск новых программ обучения в рамках внедрения информационных систем SAP SRM, SAP HR, системы бюджетирования и др.). В 2012 году в рамках Корпоративной академии Госкорпорации «Росатом» планируется обучить более 7 500 работников предприятий атомной отрасли.

ЦЕНТРАЛЬНЫЙ ИНСТИТУТ ПОВЫШЕНИЯ КВАЛИФИКАЦИИ

Центральный институт повышения квалификации (НОУ ДПО «ЦИПК») свыше 40 лет занимается повышением квалификации руководителей и специалистов отрасли. На 31 декабря 2011 года действовало 12 филиалов НОУ ДПО «ЦИПК» (при АЭС и крупных компаниях).

2011 год стал годом восстановления отраслевой системы повышения квалификации: произошло объединение НОУ ДПО «ЦИПК», НОУ МИПК «Атомэнерго» (в настоящее время – Московский филиал НОУ ДПО «ЦИПК») и НОУ ИДПО «Атомпроф» (в настоящее время – Санкт-Петербургский филиал НОУ ДПО «ЦИПК»).

В 2011 году НОУ ДПО «ЦИПК» осуществляло учебную деятельность по следующим направлениям:
- повышение квалификации руководящих работников и специалистов,
- профессиональная переподготовка специалистов,
- краткосрочные семинары (по программам менее 72 часов),
- выездные занятия на отраслевых предприятиях.

Общее число обученных в НОУ ДПО «ЦИПК» в 2011 году составило 14 560 человек (в 2009 году – 8 792 человека, в 2010 году – 10 730 человек).

	Всего	Повышение квалификации	Переподготовка	Краткосрочное обучение
НОУ ДПО «ЦИПК» (г. Обнинск)	6 374	5 903	16	455
Московский филиал НОУ ДПО «ЦИПК»	5 143	2 538	–	2 605
Санкт-Петербургский филиал НОУ ДПО «ЦИПК»	3 043	2 348	222	473
ИТОГО	**14 560**	**10 789**	**238**	**3 533**

Профессиональное обучение и повышение квалификации кадров в сфере ЯРБ

Одним из элементов обеспечения безопасности ядерно и радиационно опасных объектов является эффективное функционирование отраслевой системы подготовки, переподготовки и повышения квалификации руководящих работников и специалистов в сфере ядерной и радиационной безопасности (ЯРБ).

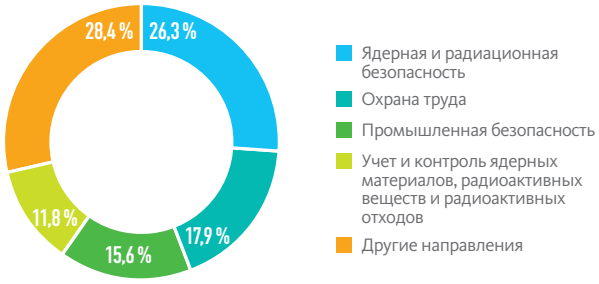
Из 14 560 человек, прошедших обучение в 2011 году в НОУ ДПО «ЦИПК», 4 338 руководителей и специалистов обучались по тематике обеспечения безопасности по следующим направлениям: ядерная и радиационная безопасность (26,3 %), охрана труда (17,9 %), промышленная безопасность (15,6 %), учет и контроль ядерных материалов, радиоактивных веществ и радиоактивных отходов (11,8 %), а также по направлениям – экологическая безопасность; аварийное реагирование; приборное, методическое и метрологическое обеспечение безопасности; подготовка работников организаций к получению свидетельств на право ведения работ в области использования атомной энергии; подготовка к аттестации руководителей и специалистов, деятельность которых связана с использованием радиоактивных материалов в оборонных целях; международные учебные курсы по безопасности (28,4 %).

В целях выполнения Федерального закона от 01.12.2007 № 317-ФЗ «О Государственной корпорации по атомной энергии «Росатом» и приказа Госкорпорации «Росатом» от 23.12.2010 №1/625-П «О выдаче свидетельств на право ведения работ в области использования атомной энергии в 2011 году» разработаны учебно-методические материалы для подготовки руководителей, главных инженеров и их заместителей организаций, эксплуатирующих ядерно и радиационно опасные объекты. Обучение прошло 14 учебных групп, по результатам проверки знаний требований безопасности слушателям выданы свидетельства на право ведения работ в области использования атомной энергии.

В НОУ ДПО «ЦИПК» в отчетном году проведены конференции, семинары и совещания по вопросам обеспечения безопасности, в которых приняли участие около 1 100 человек из 540 организаций.

14 560
человек прошли обучение в НОУ ДПО «ЦИПК» в 2011 году

4 338
из них обучались по тематике обеспечения безопасности по следующим направлениям



Международная деятельность

В целях реализации стратегической инициативы Госкопорации «Росатом» по глобальной экспансии технологической платформы ВВЭР, в Международном центре подготовки кадров для атомной энергетики НОУ ДПО «ЦИПК» в 2011 году продолжалась разработка учебных курсов для подготовки специалистов национальной ядерной инфраструктуры стран – реципиентов российских ядерно-энергетических технологий. Разработано семь новых курсов: физика реакторов, инжиниринг и оборудование первого контура (ядерный остров) для инженеров; теплогидравлика, инжиниринг и оборудование второго контура (турбинный остров) для инженеров; управление проектами в строительстве АЭС; обращение с радиоактивными отходами и отработавшим ядерным топливом; курс для руководителей: инициализация национальных ядерно-энергетических программ; АЭС с ядерными реакторами малой мощности в России; российские компьютерные коды для обоснования безопасности.

В 2011 году обучение прошли топ-менеджеры национальных ядерных программ Социалистической Республики Вьетнам (17 человек), Республики Беларусь (10 человек) и Народной Республики Бангладеш (9 человек). Для них проведено шесть учебных сессий, пять из которых совместно с МАГАТЭ.

Специалисты из Вьетнама, Турции и Бангладеш также прошли обучение по вопросам подготовки тендерной документации на строительство первой АЭС, выбору и обоснованию площадки под строительство АЭС, характеристикам и дизайну ядерного топлива и физзащиты ядерных материалов.

19 сентября 2011 года во время 55-ой сессии Генеральной конференции МАГАТЭ подписаны трехсторонние Практические Договоренности между НОУ ДПО «ЦИПК», ОАО «Концерн Росэнергоатом» и МАГАТЭ в области подготовки специалистов для ядерной инфраструктуры в странах, вставших на путь развития атомной энергетики.

В отчетном году разработана Программа развития Международного центра подготовки национальных специалистов, включая операторов АЭС для стран, строящих АЭС по российским проектам, на 2012–2015 гг.

Планы на 2012 год

Основные направления развития НОУ ДПО «ЦИПК» в 2012 году определяются его участием в реализации Стратегических инициатив Корпорации по экспансии технологической платформы ВВЭР и расширении доли атомной генерации в России.

В Международном центре подготовки персонала НОУ ДПО «ЦИПК» продолжится разработка учебных курсов и обучение руководителей и специалистов национальной ядерной инфраструктуры стран – реципиентов российских ядерно-энергетических технологий. Ожидается увеличение числа обучаемых более чем в четыре раза.

2012 год станет стартовым годом в создании отраслевой системы подготовки персонала атомных отраслей стран, вставших на путь развития атомной энергетики по российским технологиям, а также российского персонала, обеспечивающего ввод в эксплуатацию АЭС, сооружаемых за рубежом по российским проектам. Для этих целей создан Консорциум в составе ОАО «Концерн Росэнергоатом», ОАО «Атомтехэнерго», НОУ ДПО «ЦИПК» и ОАО «ВНИИАЭС». Первым проектом Консорциума станет разработка типового комплекта учебных программ и учебно-методических материалов для учебного центра АЭС. В данном проекте НОУ ДПО «ЦИПК» отвечает за базовую и теоретическую подготовку эксплуатационного персонала АЭС.

Планируется разработка учебно-методических материалов для подготовки на должность и поддержания квалификации персонала плавучей тепловой атомной электростанции.

В 2012 году будут продолжены работы по ряду проектов:
- создание организационно-методических документов и заполнение данными системы формирования цен на научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы и серийную продукцию военного назначения в части ядерного оружейного комплекса;
- применение системного подхода для должностного анализа персонала системы противоаварийного реагирования, разработки учебно-методических материалов и проведение пилотных учебных групп;
- проектирование бесцеховой структуры управления атомной станцией;
- переход на единую типовую политику в области подготовки персонала атомных станций с целью повышения надежности человеческого фактора;
- разработка нормативно-методической базы по секретному делопроизводству и обеспечению режима секретности на предприятиях и организациях атомной отрасли и др.

Продолжится формирование отраслевых систем подготовки персонала по управленческим и техническим компетенциям.

Планируемый прирост обучаемых (по всех формам обучения) – не менее 15 % от численности 2011 года.

2.7.8. НАЦИОНАЛЬНЫЙ ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ ЯДЕРНЫЙ УНИВЕРСИТЕТ «МИФИ»

НАЦИОНАЛЬНЫЙ ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ ЯДЕРНЫЙ УНИВЕРСИТЕТ «МИФИ» (НИЯУ МИФИ) СОЗДАН В 2009 ГОДУ, ЕГО ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ СОФИНАНСИРУЕТСЯ НА ПАРИТЕТНЫХ НАЧАЛАХ С МИНИСТЕРСТВОМ ОБРАЗОВАНИЯ И НАУКИ РФ.

В ведущих предприятиях атомной отрасли (ОАО «ГНЦ НИИАР», ФГУП «РФЯЦ-ВНИИЭФ», ФГУП «ГНЦ РФ – ФЭИ») прошли стажировку 147 сотрудников НИЯУ МИФИ.

ОСНОВНЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ 2011 ГОДА

- Создание под руководством НИЯУ МИФИ Ассоциации высших учебных заведений «Консорциум опорных вузов Госкорпорации «Росатом», объединившей вузы, готовящие кадры для атомной отрасли;
- проведение масштабной профориентационной кампании, позволившей полностью выполнить контрольные цифры приема на все (в том числе отраслевые) специальности и повысить интерес молодежи к построению карьеры в атомной отрасли;
- выработка согласованного подхода к системе оценки качества образования, отраслевой сертификации выпускников и аккредитации образовательных программ;
- включение НИЯУ МИФИ в Программу инновационного развития и технологической модернизации Госкорпорации «Росатом» как участника, обеспечивающего развитие кадрового и научного потенциала отрасли;
- расширение тематики научных исследований.

Кадровое обеспечение атомной отрасли

В 2011 году разработана система подготовки кадров для ядерного энергетического комплекса Госкорпорации «Росатом», составлен прогноз до 2017 года потребности набора и выпуска специалистов с высшим профессиональным образованием. Определен перечень наиболее востребованных специальностей, по которым осуществляется подготовка специалистов. Определены основные организации-потребители и их потребности в выпускниках вузов по тематике инновационных ядерных технологий. В 2011 году в эти организации трудоустроено 336 выпускников НИЯУ МИФИ.

В 2011 году НИЯУ МИФИ заключено 283 договора с предприятиями и организациями, затрагивающих в том числе и вопросы трудоустройства. Совместно с организациями ведется работа по корпоративным стипендиальным программам, проводятся фестивали науки, олимпиады, круглые столы с директорами школ, представителями региональных торгово-промышленных палат, управлений труда и занятости, а также другие мотивационные мероприятия.

В 2011 году подписаны трехсторонние соглашения о сотрудничестве по подготовке кадров для атомной отрасли между администрациями ЗАТО, базовыми отраслевыми предприятиями и находящимися в ЗАТО филиалами НИЯУ МИФИ (Снежинский физико-технический институт (г. Снежинск), Технологический институт (г. Лесной), Трехгорный технологический институт (г. Трехгорный), Озерский технологический институт (г. Озерск). Соглашения предусматривают согласованные планы практики и трудоустройства студентов, участие ведущих специалистов предприятий в учебном процессе, материальную поддержку вузов со стороны предприятий, содействие в решении социальных проблем выпускников.

Реализована специальная методика подготовки элитных кадров для национального центра «Курчатовский институт». Подготовка осуществляется на базе фокус-групп по учебным программам НИЯУ МИФИ, скорректированным в соответствии с потребностями института. В 2011 году в НИЦ «Курчатовский институт» направлены на практику 73 студента и трудоустроены 47 человек, что составляет примерно половину от его ежегодной потребности в молодых специалистах.

В НИЯУ МИФИ в 2011 году по 42 программам повышения квалификации и переподготовки кадров повысили квалификацию 1 405 специалистов атомной и других наукоемких отраслей России.

Важным направлением работ 2011 года стало повышение квалификации десяти кандидатов от Госкорпорации «Росатом» для работы за рубежом в целях исполнения Указа Президента РФ от 06.05.2011 N° 603 «О направлении Госкорпорацией «Росатом» своих представителей для работы в иностранных государствах».

Национальный исследовательский ядерный университет «МИФИ»

В 2011 году в НИЯУ МИФИ:

– в рамках реализации Соглашения между Госкорпорацией «Росатом» и Агентством по атомной энергии Монголии о сотрудничестве в области атомной энергии и добычи урана и Меморандума о намерениях по подготовке специалистов прошла стажировку вторая группа специалистов из Монголии;
– в рамках программы технической поддержки МАГАТЭ прошла стажировку группа специалистов из Вьетнама и Армении.

Международное сотрудничество в области образования

В соответствии с заключенными и планируемыми международными договорами по строительству объектов атомной энергетики за рубежом разработан прогноз обучения иностранных граждан в НИЯУ МИФИ по профильным специальностям. По заказу Корпорации в НИЯУ МИФИ в 2011 году обучалось около 200 иностранных студентов из Вьетнама, Турции, Монголии, Иордании, Казахстана и других стран.

С целью поддержки программы глобальной экспансии Госкорпорации «Росатом» развернуто создание инфраструктуры для подготовки иностранных специалистов в г. Обнинск на базе Обнинского института атомной энергетики НИЯУ МИФИ и частично НОУ ДПО «ЦИПК» с возможностью единовременного обучения до 1 100 студентов.

Профориентационная работа

Проведена всероссийская физико-математическая олимпиада «Росатом», а также ряд олимпиад для школьников 8-11-х классов по физике, математике и информатике. Проведено 26 экскурсий для иногородних школьников, в НИЯУ МИФИ побывало около 550 человек из Рязани, Ангарска, Димитрова, Подольска и Нововоронежа.

По состоянию на 31 декабря 2011 года около 500 российских школ имели с НИЯУ МИФИ договоры о сотрудничестве, в школы предоставлены информационно-просветительские и учебно-методические материалы.

ОСНОВНЫЕ ЗАДАЧИ НИЯУ МИФИ В 2012 ГОДУ

— Продолжение совместной работы с Корпорацией по уточнению перспективной потребности в молодых специалистах и оптимизация на этой основе структуры подготовки по профильным специальностям на различных территориальных площадках университета;
— расширение участия НИЯУ МИФИ в реализации НИОКР по заказам атомной отрасли и в выполнении мероприятий федеральных целевых программ, в том числе ФЦП «Исследования и разработки по приоритетным направлениям развития научно-технологического комплекса России на 2007–2013 гг.»;
— развертывание подготовки кадров для участия в реализации проектов международного научно-технологического сотрудничества, включая подготовку менеджеров международного уровня в области исследований и разработок;
— расширение фонда благоустроенных студенческих общежитий в г. Москва и регионах (городах Саров, Северск, Обнинск и др.), что позволит увеличить число поступающих в университет абитуриентов, в том числе иностранных, а также на практике реализовать мобильные образовательные траектории, предполагающие обучение студентов на разных образовательных площадках;
— увеличение числа иностранных студентов, обучающихся по заказу Корпорации в НИЯУ МИФИ.

ВЗАИМОДЕЙСТВИЕ С ВЫСШИМИ УЧЕБНЫМИ ЗАВЕДЕНИЯМИ

В ЦЕЛЯХ ОБЕСПЕЧЕНИЯ ВЫСОКОКВАЛИФИЦИРОВАННЫМИ КАДРАМИ НАПРАВЛЕНИЙ ИННОВАЦИОННОГО РАЗВИТИЯ АТОМНОЙ ОТРАСЛИ, ФОРМИРОВАНИЯ СЕТИ ПАРТНЕРСТВ ПО ВЫПОЛНЕНИЮ ОТРАСЛЕВЫХ НИОКР И СОВМЕСТНОГО УЧАСТИЯ В ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ ПЛАТФОРМАХ, ГОСКОРПОРАЦИЯ «РОСАТОМ» УДЕЛЯЛА В 2011 ГОДУ БОЛЬШОЕ ВНИМАНИЕ ВЗАИМОДЕЙСТВИЮ С ВЫСШИМИ УЧЕБНЫМИ ЗАВЕДЕНИЯМИ.

На привлечение и закрепление в отрасли талантливой молодежи, совершенствование и популяризацию профильного образования направлены инициативы Госкорпорации «Росатом» по ежегодному присуждению и назначению на конкурсной основе:
– 150 ежемесячных стипендий по 5 тыс. рублей студентам вузов, проходящим обучение по профильным для атомной отрасли специальностям;
– 100 премий по 100 тыс. рублей талантливым и перспективным молодым ученым организаций атомной отрасли;
– 8 премий по 600 тыс. рублей авторам (авторским коллективам) рукописей учебной и учебно-справочной литературы по атомной энергетике.

Для решения инновационных задач создана Ассоциация вузов «Консорциум опорных вузов Госкорпорации «Росатом» (Консорциум). В Консорциум вошли ведущие вузы России, готовящие кадры для атомной отрасли и имеющие научные компетенции в профильных для Корпорации областях знаний, с целью формирования эффективной системы подготовки квалифицированных кадров для достижения стратегических целей Корпорации, а также создания эффективной инновационной системы атомной отрасли и реализации инновационных проектов (см. раздел отчета «Научно-технический комплекс»).

В состав Консорциума вошли: Национальный исследовательский ядерный университет «МИФИ», Ивановский государственный энергетический университет, Московский государственный строительный университет, Московский государственный технический университет им. Н.Э. Баумана, Московский энергетический институт, Национальный исследовательский технологический университет «МИСиС», Нижегородский государственный технический университет им. Р.Е. Алексеева, Нижегородский государственный университет им. Н.И. Лобачевского, Российский химико-технологический университет им. Д.И. Менделеева, Санкт-Петербургский государственный политехнический университет, Томский политехнический университет, Уральский федеральный университет им. первого Президента России Б.Н. Ельцина, Санкт-Петербургский государственный университет. Базовым вузом, обеспечивающим взаимодействие и координацию действий Консорциума, является НИЯУ МИФИ.

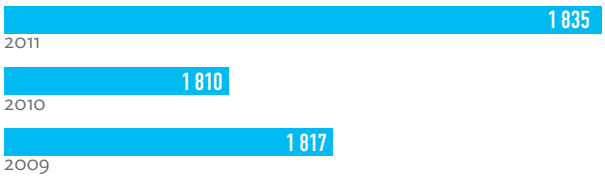
Взаимодействие Корпорации с Консорциумом реализуется в исследовательских, инновационных и кадровых проектах, в их числе реализация программ повышения качества образования и подготовки кадров для работы в атомной отрасли. Предусматривается участие представителей Корпорации в совершенствовании учебных программ и планов, участие сотрудников Корпорации в преподавательской работе, развитие системы практик и стажировок студентов, аспирантов и научно-преподавательского состава вузов в организациях Корпорации, развитие системы непрерывного образования персонала, совместное участие в технологических платформах и проектах поддержки развития малого и среднего инновационного бизнеса (например, создание бизнес-инкубаторов).

К 2020 ГОДУ ПЛАНИРУЕТСЯ УВЕЛИЧЕНИЕ УРОВНЯ ТРУДОУСТРОЙСТВА СПЕЦИАЛИСТОВ ПО ПРОФИЛЬНЫМ СПЕЦИАЛЬНОСТЯМ ДО 75 % (В СРАВНЕНИИ С 35 % В 2011 ГОДУ) И УВЕЛИЧЕНИЕ ОБЪЕМА ЗАКАЗОВ НА НИОКР В ВУЗАХ ДО 10 % ОТ ОБЩЕГО ОБЪЕМА НИОКР, ВЫПОЛНЯЕМЫХ ГОСКОРПОРАЦИЕЙ «РОСАТОМ» (В СРАВНЕНИИ С 2,7 % В 2011 ГОДУ).

В 2011 году реализована программа по расширению мест практики студентов профильных образовательных учреждений в организациях Корпорации, в отчетном году практику прошли более 5 000 студентов.

Организован целевой прием в образовательные учреждения в рамках реализации государственного плана подготовки научных работников и специалистов для организаций оборонно-промышленного комплекса. По направлениям организаций отрасли на профильные специальности в вузы зачислено около 500 человек.

ТРУДОУСТРОЕННЫХ В ОРГАНИЗАЦИИ АТОМНОЙ ОТРАСЛИ ВЫПУСКНИКОВ ВУЗОВ, ЧЕЛ.



2.8.

УПРАВЛЕНИЕ ЗАКУПОЧНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ

РОМАН ЗИМОНАС
Директор Департамента методологии и организации закупок

ЧТО ВЫ СЧИТАЕТЕ ОСНОВНЫМ РЕЗУЛЬТАТОМ 2011 ГОДА?

Самое серьезное достижение: экономия средств федерального бюджета и собственных средств составила 31,5 млрд рублей. Задачу рационального использования средств федерального бюджета мы решили, причем значительно успешнее, чем в предыдущем году. За счет собственных средств план закупок также выполнен в полном объеме. Были небольшие проблемы со сроками (учитывая сжатые сроки строительства объектов и общую напряженность производственной программы Госкорпорации «Росатом»), но серьезных срывов закупок не было.

НАСКОЛЬКО ВЫПОЛНЕНЫ КЛЮЧЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ЭФФЕКТИВНОСТИ?

В основном все КПЭ всеми организациями выполнены, а по ряду организаций даже перевыполнены. Например, мы ставили задачу – не менее 80 % всех средств разместить через открытые конкурентные процедуры, и этот показатель удалось перевыполнить. У нас значительно выросли объемы заказов, размещаемых через электронные торговые площадки, чему, кстати, способствовала действующая система обучения по закупочной деятельности, в которой участвуют работники наших организаций, а также поставщики и представители подрядчиков.

В ЧЕМ ПЛЮСЫ ГОДОВОЙ ПРОГРАММЫ ЗАКУПОК, ВПЕРВЫЕ ОПУБЛИКОВАННОЙ В 2011 ГОДУ?

Поставщики, заранее изучив программу, могут подготовиться к участию в закупочных процедурах: получить необходимые свидетельства, лицензии, изучить цены и в итоге подготовить качественные предложения. Для предприятий мы ожидаем, прежде всего, повышение конкуренции среди подрядчиков, а значит, выбор наиболее качественных предложений; увеличение числа состоявшихся и минимизацию несостоявшихся процедур; своевременное выполнение производственных программ, и в результате – получение максимального экономического эффекта. Для закупающих подразделений и уполномоченных органов, которые проводят торги, это возможность своевременно планировать работу, заранее готовить сотрудников, экспертов, формировать закупочные комиссии, разрабатывать нужную документацию.

КАК ПОСТАВЩИКИ ОТНЕСЛИСЬ К НОВОВВЕДЕНИЯМ В СИСТЕМЕ ЗАКУПОК КОРПОРАЦИИ?

По итогам онлайн-опроса поставщиков атомной отрасли, проведенного в 2011 году, можно говорить о положительной динамике оценки прозрачности системы закупок по сравнению с прошлым годом. На вопрос «Знакомы ли вы с новой системой закупок Госкорпорации «Росатом»?» положительно ответили 79 % опрошенных; 76 % участников отметили, что система закупок стала более прозрачной, доступной и понятной поставщикам; 88 % считают официальный сайт о размещении заказов на закупки товаров, работ и услуг для нужд Корпорации удобным для работы.

КАК ГОСУДАРСТВО ОЦЕНИВАЕТ СУЩЕСТВУЮЩУЮ СИСТЕМУ ЗАКУПОК АТОМНОЙ ОТРАСЛИ?

С мая по август 2011 года проходила проверка Контрольного управления Президента РФ. По ее результатам система закупок Госкорпорации «Росатом» была названа одной из самых эффективных в стране и предложена как возможный образец для распространения опыта.

2.8.1. ОТРАСЛЕВАЯ СИСТЕМА ЗАКУПОК ГОСКОРПОРАЦИИ «РОСАТОМ»

НОРМАТИВНАЯ БАЗА

Основным документом, регламентирующим закупочную деятельность Госкорпорации «Росатом», является Единый отраслевой стандарт закупок. Стандарт регулирует отношения, связанные с проведением закупок для нужд Корпорации и ее организаций в целях:

- эффективного использования средств,
- развития добросовестной конкуренции,
- обеспечения гласности и прозрачности размещения заказов,
- предотвращения коррупции и других злоупотреблений,
- создания условий для своевременного и полного обеспечения нужд атомной отрасли качественной продукцией на выгодных условиях,
- обеспечения установленного федеральным законодательством уровня безопасности эксплуатации объектов атомной промышленности.

ОРГАНЫ УПРАВЛЕНИЯ И КОНТРОЛЯ

Госкорпорация «Росатом» осуществляет общее управление закупочной деятельностью всех предприятий атомной отрасли.

Главным коллегиальным разрешающим органом в закупочной деятельности является Центральная закупочная комиссия Госкорпорации «Росатом» (ЦЗК). Решения ЦЗК имеют приоритет по отношению к решениям любых других разрешающих органов (кроме решений генерального директора Корпорации). Функции разрешающих органов также выполняют постоянно действующие закупочные комиссии, которые создаются на уровне дивизионов по решению генерального директора Госкорпорации.

Функции контролирующего органа выполняет Департамент внутреннего контроля и аудита Госкорпорации «Росатом».

Коллегиальным органом по рассмотрению жалоб является Центральный арбитражный комитет.

ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ЭЛЕКТРОННЫХ ТОРГОВЫХ ПЛОЩАДОК

Для проведения процедур закупок в электронной форме определены три электронные торговые площадки (ЭТП): ОАО «ЕЭТП», ООО «Фабрикант.ру», ООО «А-К-Д».

На данных площадках для организаций атомной отрасли созданы отдельные секции для проведения процедур закупок. Функционал этих секций полностью учитывает специфику отраслевой системы закупок и соответствует нормативным документам по закупкам атомной отрасли.

Ведется работа по унификации системы тарифов и функционала электронных площадок, по автоматизированному формированию юридически значимого электронного архива по закупкам, проведенным на ЭТП в Единой отраслевой системе закупочной деятельности (ЕОС-Закупки).

На ЭТП реализована возможность сформировать пакет квалификационных документов в личном кабинете участника (нет необходимости готовить пакет при каждом участии в процедуре закупок). Также организована подписка участников по профильной для конкретного поставщика номенклатуре (участники получают автоматические оповещения о начале процедуры закупок по позициям, на которые предварительно подписались).

СПОСОБЫ ПОВЫШЕНИЯ ОТКРЫТОСТИ И ПРОЗРАЧНОСТИ ЗАКУПОЧНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:

- проведение открытых конкурентных процедур закупок;
- увеличение доли конкурентных процедур в электронной форме до 100 %;
- применение процедуры переторжки в конкурентных процедурах;
- возможность подачи альтернативных заявок;
- установление начальной (максимальной) цены в текущем году на уровне фактической цены предыдущего года;
- типизация проектов договоров;
- типизация форм документов в заявке;
- единообразные критерии отбора и оценки участников;
- заключение долгосрочных контрактов с фиксацией стоимости на весь период действия договора;
- повышение конкуренции за счет увеличения числа участников и качества их участия в процедурах.

ПОЛИТИКА, ПРАКТИЧЕСКИЕ ПОДХОДЫ К ЗАКУПКАМ У МЕСТНЫХ ПОСТАВЩИКОВ И ДОЛЯ ТАКИХ ЗАКУПОК В СУЩЕСТВЕННЫХ РЕГИОНАХ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

В системе закупок при осуществлении оценки предложений участников закупочных процедур поддерживается возможность установления преференций (дополнительных баллов) для поддержки отечественных производителей, а также для поставщиков и производителей, наиболее близко расположенных к заказчику (с целью минимизации затрат на доставку продукции и перебазирование техники и ресурсов). Для внутриотраслевых поставщиков и производителей, выпускающих стратегически важную продукцию для отрасли, действует упрощенный порядок получения заказов. Перечень такой продукции с указанием производителей и поставщиков размещен на сайте Госкорпорации «Росатом» (см. раздел отчета «Экономическое влияние»).

Доля закупок у местных поставщиков в существенных регионах деятельности организаций превышает 50 % от всего объема закупаемой продукции. Объем закупок продукции отечественных производителей и поставщиков в целом по отрасли превышает 80 %.

ДОЛЯ СУЩЕСТВЕННЫХ ПОСТАВЩИКОВ, ПОДРЯДЧИКОВ И ДРУГИХ БИЗНЕС-ПАРТНЕРОВ, ПРОХОДЯЩИХ ОЦЕНКУ С ТОЧКИ ЗРЕНИЯ ПРАВ ЧЕЛОВЕКА, И ПРЕДПРИНЯТЫЕ ДЕЙСТВИЯ

При закупках продукции, при поставках и использовании которой может возникнуть угроза жизни или здоровью сотрудников поставщиков, подрядчиков, заказчиков или иных граждан, применяются требования о наличии системы охраны труда, страхование ответственности за ущерб (в том числе жизни и здоровью людей), наличие специальных лицензий, разрешений на производство работ и осуществление поставок и т. п.

Допуск к работам на объектах атомной отрасли и в офисные здания осуществляется в порядке, установленном законодательством РФ и корпоративными нормами.

В Корпорации налажена работа коммуникационных механизмов, в которых могут принимать участие представители различных заинтересованных сторон: тематические форумы, выставки, круглые столы, общественные консультации, общественные слушания, встречи с генеральным директором Корпорации, в том числе с участием поставщиков и подрядчиков по проблемным вопросам в системе закупок, и др. (см. раздел отчета «Взаимодействие с заинтересованными сторонами»).

В случае появления претензий при закупочных процедурах участники могут обратиться в Центральный арбитражный комитет, где в установленном порядке их жалобы будут рассмотрены.
Адрес электронной почты для направления предложений по улучшению системы закупок: zakupki-info@rosatom.ru.

Таким образом, поставщики, подрядчики, партнеры не только проходят оценку с точки зрения прав человека (в рамках возможностей Корпорации), но с ними организован открытый диалог в целях более конструктивного взаимодействия.

2.8.2. РЕЗУЛЬТАТЫ 2011 ГОДА

ЗАДАЧИ ОТРАСЛЕВОЙ СИСТЕМЫ ЗАКУПОК В 2011 ГОДУ

- Повышение конкуренции, привлечение максимального количества участников, своевременная подготовка участников к закупкам;
- снижение числа нарушений регламентов и процедур;
- рост компетентности закупщиков (на уровне организаций) за счет создания системы обучения и повышения квалификации;
- внедрение сквозных КПЭ по закупочной деятельности;
- снижение транзакционных издержек и сложности процедур при закупках внутри отрасли;
- окончание работ по автоматизации процесса закупочной деятельности, включая процесс проведения процедур закупок, в целях увеличения круга участников закупок, единообразия применяемых заказчиками документов при проведении закупок, снижения роли «человеческого фактора» в процессах квалификации и выбора поставщика, выявления нарушений и блокировки неправильных действий пользователей, формирования достоверной отчетности в режиме реального времени, минимизации искажения информации, снижения временных затрат на операции при проведении закупок;
- продолжение работы по подготовке проектов законов по закупочной деятельности.

ОСНОВНЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ 2011 ГОДА

Годовая программа закупок для отрасли

Годовая программа закупок (ГПЗ) Госкорпорации «Росатом» впервые была сформирована и опубликована в 2011 году на официальном сайте Корпорации (http://zakupki.rosatom.ru/Web.aspx?node=gpz). Размещение ГПЗ направлено на реализацию государственной политики в области закупок государственных корпораций, субъектов естественных монополий, организаций коммунального комплекса с целью повышения информационной открытости и прозрачности закупочной деятельности предприятий отрасли.

В опубликованной части ГПЗ показаны открытые закупочные процедуры, которые организации будут проводить с помощью конкурентных процедур.

В 2011 году закупки проводились на средства федерального бюджета и собственные средства Госкорпорации «Росатом», а также на собственные и внебюджетные средства организаций Госкорпорации с организатором закупок ОАО «Атомкомплект».

Число закупок, проведенных в электронной форме, составило 37,4 %, 92,6 % всех закупок проведено в форме открытых конкурентных процедур.

В целях повышения прозрачности системы закупок проведен онлайн-опрос с целью получения информации, необходимой для анализа динамики оценок прозрачности системы закупок со стороны производителей, подрядных организаций и поставщиков. Динамика оценок прозрачности системы закупок (по оценке участников опроса) – положительная.

Объем конкурентного размещения закупок Госкорпорации «Росатом» и общая экономия средств

В 2011 году за счет собственных средств Госкорпорации «Росатом» и организаций Корпорации проведено 34 699 конкурентных закупок на общую сумму 422,8 млрд рублей, достигнута экономия в размере 27,9 млрд рублей (6,7 % от суммы конкурентных закупок).

В 2011 году за счет средств федерального бюджета Госкорпорацией «Росатом» проведено 1 365 закупок на общую сумму 32,6 млрд рублей, достигнута экономия в размере 3,6 млрд рублей (10,1 % от суммы открытых процедур размещения заказа).

Общий процент обоснованного обжалования действий (бездействий) заказчика, организатора, закупочной комиссии при проведении закупок, организаторами которых выступали ДМОЗ и ОАО «Атомкомплект», в 2011 году составил 4,42 % (27 жалоб).

Примеры экономии средств при проведении закупочных процедур

При проведении в феврале 2011 года открытого запроса предложений на право заключения договора на поставку комплекта трубных систем блочно-модульного исполнения конденсационной установки (трех корпусов) турбины энергоблока № 1 Балаковской АЭС с начальной ценой 849,7 млн рублей из 4 поданных заявок 2 были допущены к оценке, из них победителем признан участник ООО «Росэнергокомплект» с ценой 544,9 млн рублей. Экономия составила 304,8 млн рублей (35,9 %), соотношение начальной максимальной цены (НМЦ) и цены договора – 156 %.

При проведении в апреле 2011 года открытого запроса предложений на право заключения договора на выполнение комплекса работ по проектированию, изготовлению, поставке и монтажу трубных систем конденсатора блочно-модульного исполнения для турбоустановки К-1000-60/1500 энергоблока № 1 Калининской АЭС с начальной ценой 1 374,9 млн рублей, из 3 поданных заявок все были допущены к оценке, из них победителем признан участник ООО «КомплектЭнерго» с ценой 899,9 млн рублей. Экономия составила 475,0 млн рублей (34,5 %), соотношение НМЦ и цены договора – 153 %.

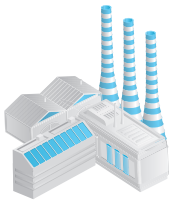
При проведении в августе 2011 года открытого конкурса на право заключения договора на выполнение строительно-монтажных работ при сооружении объектов Нововоронежской АЭС-2: «Башенная испарительная градирня (20URA)», «Отводящий канал холодной воды градирни (20URH)» с начальной ценой 2 837,5 млн рублей из 5 поданных заявок 4 были отклонены, победителем признан участник ООО «Мостострой № 6» с ценой 2 493,6 млн рублей. Экономия составила 343,9 млн рублей (12,12 %), соотношение НМЦ и цены договора – 114 %.

ОБЪЕМ РАЗМЕЩЕНИЯ ЗАКУПОК И ОБЩАЯ ЭКОНОМИЯ СРЕДСТВ

	2011	2010	2009
Общая сумма открытого конкурентного размещения закупок, млрд руб.	***422,8***	*166,4*	*20,5*
из них:			
за счет собственных средств Госкорпорации «Росатом»	**390,2**	145,0	9,2
за счет средств федерального бюджета	**32,6**	21,4	11,3
Общая экономия средств, млрд руб., %	***31,5***	*19,7*	*1,4*
из них:	**(6,94 %)**	(10, 58%)	(6,9 %)
экономия собственных средств	**27,9 (6,7 %)**	18,0 (11,0 %)	0,9 (10,0 %)
экономия средств федерального бюджета	**3,6 (10,1 %)**	1,7 (7,3 %)	0,5 (4,3 %)

Динамика выявленных нарушений в системе закупок в 2010–2011 гг.

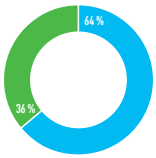
РАЗВИТИЕ СИСТЕМЫ ЗАКУПОК



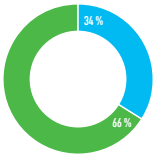
303 ОРГАНИЗАЦИИ-ЗАКАЗЧИКА

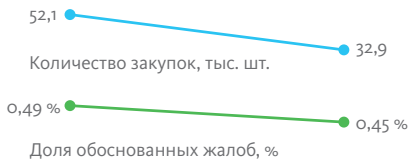
228 ОРГАНИЗАЦИЙ-ЗАКАЗЧИКОВ

64 % ОТКРЫТЫХ ПРОЦЕДУР



34 % ОТКРЫТЫХ ПРОЦЕДУР





ДИНАМИКА ВЫЯВЛЕННЫХ НАРУШЕНИЙ

Основные выводы по результатам проведенного мониторинга и анализа системы закупок Госкорпорации «Росатом» Центром антикоррупционных исследований и инициатив «Трансперенси-Интернешнл-Р»: развитие нормативной базы Госкорпорации «Росатом» направлено на снижение коррупционных рисков и вероятности возникновения коррупционных ситуаций, система закупок повышает уровень информационной открытости Корпорации.

Повышение эффективности закупочной деятельности Госкорпорации «Росатом»

Сокращен перечень специальных товаров, работ и услуг для нужд атомной отрасли, являющийся основанием для проведения неконкурентных процедур. Утверждены типовые документы для проведения процедур закупок. Утверждены типовые методики рассмотрения и оценки заявок участников. Внедрены единообразные критерии отбора и оценки. Упрощен порядок предоставления отчетности по исполнению ГПЗ. До 350 расширен круг организаций, управляемых Госкорпорацией «Росатом» в части закупочной деятельности. Для внутриотраслевых поставщиков и производителей, выпускающих стратегически важную продукцию для развития отрасли, упрощен порядок получения заказов.

Организовано регулярное обучение для закупщиков, заказчиков и поставщиков: в Корпоративной академии прошли обучение более 850 работников отрасли. Подготовлен буклет и интерактивная обучающая программа «Как стать поставщиком атомной отрасли».

Создана Автоматизированная система управления документами при проведении закупок, реализован переход на проведение закупок в электронном виде. К Единой отраслевой системе закупочной деятельности (ЕОС-Закупки) подключены 219 организаций атомной отрасли, в системе работают 2 500 человек.

Утверждены Методические рекомендации о наказаниях в сфере нарушений закупочной деятельности Корпорации и ее организаций и применении мер ответственности.

Внедрена сквозная система ключевых показателей эффективности по закупочной деятельности.

В результате мероприятий по повышению эффективности закупочной деятельности произошло сокращение расходов и издержек за счет автоматизации процессов проведения процедур закупки, в том числе:

- уменьшилась трудоемкость формирования внутренней (регламентной и аналитической) и внешней (для проверяющих и надзорных органов – Министерства энергетики Российской Федерации, Министерства экономического развития, Федеральной службы государственной статистики, Федеральной службы по оборонному заказу, Наблюдательного совета Корпорации) отчетности;
- снизились трудозатраты на сбор данных с организаций, бумажный документооборот, согласование и подтверждение данных, агрегацию данных и формирование отчетов по необходимой форме;
- снизились трудозатраты на осуществление надзорных и контрольных функций (до внедрения системы для проведения проверки был необходим четырехдневный выезд двух контролеров, после внедрения все необходимые материалы и аналитическая информация стали доступны на рабочем месте);
- появилась возможность одновременно осуществлять проверку по всем организациям на рабочем месте в формате изучения общих отчетов и анализа данных по интересующим позициям;
- улучшилось качество информации по закупкам и снизилось количество преднамеренных ошибок.

КЛЮЧЕВЫЕ СОБЫТИЯ 2011 ГОДА

- Принятие Федерального закона от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц»;
- создание Совета по повышению прозрачности деятельности Госкорпорации «Росатом» (Совет), основная задача которого – коллективная выработка и реализация решений для повышения прозрачности и минимизации коррупционных рисков в сфере закупочных процедур, направленных на рациональное управление и совершенствование системы закупочной деятельности (на одном из заседаний Совета представлены результаты проведенного мониторинга и анализа системы закупок Госкорпорации «Росатом» Центром антикоррупционных исследований и инициатив «Трансперенси-Интернешнл-Р»);
- проведение форумов поставщиков атомной отрасли «АТОМЕКС – Северо-Запад» (г. Санкт- Петербург) и «АТОМЕКС-2011» (г. Москва), направленных на диалог с поставщиками и развитие добросовестной конкуренции;
- проведение проверки Контрольного управления Президента РФ. Результат проверки – система закупок Госкорпорации «Росатом» признана эффективно работающей.

2.8.3. ПЛАНЫ НА 2012 ГОД И СРЕДНЕСРОЧНУЮ ПЕРСПЕКТИВУ

НА 2012 ГОД:

Во исполнение требований Федерального закона от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц»:

- принятие обновленной редакции Единого отраслевого стандарта закупок для 350 предприятий и организаций атомной отрасли;
- участие в подготовке следующих подзаконных актов в развитие Федерального закона № 223-ФЗ:
  - порядка размещения на официальном сайте информации о закупке;
  - порядка планирования закупок товаров, работ, услуг;
  - перечня товаров, работ, услуг, закупка которых осуществляется в электронной форме;
- реализация подпроекта «Категорийные стратегии для разных типов закупок, включая внутренние закупки» в рамках проекта «Оптимизация системы управления материально-техническим обеспечением в атомной отрасли»;
- окончание работ по автоматизации процесса закупочной деятельности в части формирования в открытом доступе информации о заключении, изменении и исполнении договоров;
- переход на единый сайт закупок zakupki.gov.ru при проведении закупок за счет собственных средств Корпорации;
- перевод всех закупок на электронную форму проведения через ЭТП, интегрированные с внутренними учетными системами;
- достижение снижения затрат на приобретение товаров (работ, услуг) в расчете на единицу продукции на 10 % в год.

НА СРЕДНЕСРОЧНУЮ ПЕРСПЕКТИВУ:

- подготовка единой с Министерством экономического развития РФ системы обучения закупочной деятельности по Федеральному закону от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц» с предоставлением преподавателей и консультантов, имеющих опыт закупочной деятельности в атомной отрасли.

2.9.

ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ СИСТЕМА «РОСАТОМ»

СЕРГЕЙ ОБОЗОВ
Директор по развитию Производственной системы «Росатом»

В ЧЕМ СУТЬ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ СИСТЕМЫ «РОСАТОМ»?

Производственная система «Росатом» (ПСР) является преемницей известного подхода «научная организация труда» и разработок Министерства среднего машиностроения СССР, благодаря которым атомной отрасли удавалось достигать кратного роста производительности труда. Кроме того, в ПСР включены и адаптированы под нашу отрасль лучшие достижения из других современных методических платформ, прежде всего производственной системы «Тойоты», в основе которой лежит бережливое производство.

Говоря другими словами, ПСР – это идеология, принципы, методики и другие конкретные инструменты повышения производственной и управленческой эффективности Госкорпорации «Росатом» и входящих в нее организаций.

С ФОРМАЛЬНОЙ ТОЧКИ ЗРЕНИЯ, ПСР ПРИШЛА ИЗ ЯПОНИИ. ЯПОНСКИЕ ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ СИСТЕМЫ ДЕЙСТВИТЕЛЬНО ЭФФЕКТИВНЫ?

У японцев есть впечатляющий опыт, который обязательно надо изучать и перенимать. Я отдаю себе отчет в том, как звучат эти слова на фоне произошедших недавно событий, но неоспоримый факт: Япония – это один из мировых лидеров в области атомной энергетики, это страна, обеспечившая рекордные сроки строительства энергоблока: за 37 месяцев от первого куба бетона до энергопуска (шестой энергоблок АЭС «Касивазаки-Карива»). Причем в этом достижении они использовали наш опыт – опыт серийного строительства Запорожской АЭС. Японские события весны 2011 года изменили многое, но в другой сфере – в сфере глобальных взглядов на вопросы безопасности. Если раньше многие уповали на вероятностные подходы, то сегодня нужно оперировать в терминах абсолютной надежности.

ЧТО МЕНЯЕТСЯ НА ПРЕДПРИЯТИЯХ С ВНЕДРЕНИЕМ ПСР?

Основная идея первого этапа внедрения ПСР – сокращение различных видов потерь. Ненужные действия людей, лишняя транспортировка, потери на ожидание, когда работник ожидает поступления очередной детали, избыточный запас (по сути, замороженные деньги), ненужные этапы обработки, брак или исправления, перепроизводство. Это семь классических видов потерь. За счет их сокращения, за счет правильной организации рабочих мест, за счет правильной расстановки и компоновки оборудования, рациональной логистики и достигается эффект.

ПРОЕКТ ПСР РАССЧИТАН НА КАКОЙ-ТО ОПРЕДЕЛЕННЫЙ СРОК?

Проект на протяжении трех лет шел на отдельных пилотных площадках. Честно скажу, получилось здорово, потому что рост производительности труда на целом ряде таких площадок составил 50 %.

Поэтому на вопрос «Надолго ли этот проект?», я отвечу так: «Навсегда». Этапы будут разные. Закончился трехлетний пилотный этап. В Корпорации создана Дирекция по внедрению ПСР. Задача на ближайшие полтора года – распространить пилотный опыт на все предприятия отрасли.

РАБОТНИКИ ОХОТНО ПЕРЕХОДЯТ НА РАБОТУ ПО НОВОЙ СИСТЕМЕ?

Опыт внедрения ПСР показывает: когда люди знакомятся с системой, даже на этапе обучения у них появляется внутренняя мотивация внедрения этих инструментов. Просто потому, что повышение собственной эффективности заложено в природе человека. Если это добросовестный работник, он будет стремиться к тому, чтобы у него был порядок на рабочем месте, чтобы делать свою работу более качественно.

В то же время поставлена задача по внесению изменений в действующие положения о мотивации, принятые на предприятиях, чтобы учитывался вклад каждого работника в развитие производственной системы предприятия, учитывались конкретные рационализаторские предложения, поддерживались активные сотрудники в плане их служебного роста. Такие «Положения о мотивации за ПСР» уже внедрены на ряде предприятий Корпорации, например на Балаковской АЭС, в ОАО «ВНИИНМ» и «АЭХК».

2.9.1. ЦЕЛИ И ЗАДАЧИ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ СИСТЕМЫ «РОСАТОМ»

ОСНОВНАЯ ЦЕЛЬ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ СИСТЕМЫ «РОСАТОМ» – СОКРАЩЕНИЕ ВСЕХ ВИДОВ ПОТЕРЬ В ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ И БИЗНЕС-ПРОЦЕССАХ И ПОВЫШЕНИЕ ЭФФЕКТИВНОСТИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОРГАНИЗАЦИЙ И ПРЕДПРИЯТИЙ КОРПОРАЦИИ.

Задачи ПСР:
- оптимизация производственных и бизнес-процессов,
- разработка методических документов по диагностике системы управления производством и трудовыми ресурсами и по применению инструментария оптимизации процессов,
- запуск комплексных программ повышения производственной эффективности дивизионов (по результатам проведенной диагностики).

Реализация ПСР базируется на «Стратегии трех шагов»:
- наведение чистоты и порядка на производственных площадках,
- выстраивание процессов-потоков,
- стандартизация рабочих мест.

Стратегия направлена на создание целостного комплекса принципов, методов и инструментов оптимизации производства.

В 2011 году создан Совет по управлению качеством, техническому регулированию и метрологии Госкорпорации «Росатом». В отчетном периоде Совет:

— одобрил программу разработки совместных нормативно-технических документов Госкорпорации «Росатом» и саморегулируемых организаций атомной отрасли на 2012–2013 гг.;

— подготовил предложения в проект федерального закона № 243819-5 «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в целях регулирования безопасности в области использования атомной энергии»;

— одобрил стандарты Госкорпорации «Росатом»: «Учет и контроль ядерных материалов. Требования к программам измерений ядерных материалов в зонах баланса материалов», «Учет и контроль ядерных материалов. Определение допустимых границ инвентаризационной разницы», «Требования к поставке и применению импортных материалов (полуфабрикатов) и комплектующих для объектов использования атомной энергии».

ЭТАПЫ ВНЕДРЕНИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ СИСТЕМЫ «РОСАТОМ»

ПОДГОТОВИТЕЛЬНЫЙ ЭТАП (2008–2011 ГГ.)

ПСР начала внедряться в организациях и на предприятиях Корпорации с 2008 года. Первыми пилотными площадками стали ОАО «Машиностроительный завод» (г. Электросталь) и ОАО «Машиностроительный завод «ЗиО-Подольск» (г. Подольск).

В ходе подготовительного этапа наработаны эффективные инструменты повышения производительности труда и исключения потерь в процессах производства. На ОАО «ЗиО-Подольск» производительность труда в различных подразделениях повышена в 2–2,5 раза, сроки при оптимизации офисных процессов сокращены в 2–4 раза. Запасы на складах ОАО «МСЗ» сокращены на 20 %.

К концу 2011 года реализован 121 пилотный проект в 35 организациях Корпорации.

ЭТАП КОМПЛЕКСНОГО ВНЕДРЕНИЯ (2011–2013 ГГ.)

В 2011 году стартовал проект «Комплексная оптимизация производства предприятий атомной отрасли»», который стал продолжением трехлетнего подготовительного этапа – точечного внедрения ПСР на отдельных предприятиях и на пилотных участках. Специфика нового проекта – широкий охват (100 % предприятий отрасли в 2013 году), масштабность преобразований, а также систематизация успешного опыта внедрения ПСР.

Монтаж турбоагрегата К-1000-60/3000 на Калининской АЭС, энергоблок № 4

Начало проекта (апрель 2010 года)

Окончание проекта (июнь 2011 года)

ЭФФЕКТ ОТ ВНЕДРЕНИЯ ПСР*

Производственный план	Применение ПСР	Результат
517 дней	450 дней	Экономия – 67 дней

* Примененная технология включала сборку без промежуточного хранения, запараллеливание процессов работы и применение производственного анализа.

2.9.2. ОСНОВНЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ 2011 ГОДА

ПРИОРИТЕТНОЙ ЗАДАЧЕЙ 2011 ГОДА БЫЛО СОКРАЩЕНИЕ СРОКОВ ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ ПРОЦЕССОВ. ЭКОНОМИЧЕСКИЙ ЭФФЕКТ ВНЕДРЕНИЯ ПСР В 2011 ГОДУ ТОЛЬКО В ТРЕХ ДИВИЗИОНАХ СОСТАВИЛ 2 445 МЛН РУБЛЕЙ.

Результаты 2011 года

ТОПЛИВНЫЙ ДИВИЗИОН

- Освобождение производственных площадей – 9 765 м² (по отдельным предприятиям до 10 %).
- Сокращение складских площадей на 9 054 м² (по отдельным предприятиям до 30 %).
- Снижение незавершенных производств по газовым центрифугам на 29 %, по разделительно-сублиматному комплексу на 68 %.

МАШИНОСТРОИТЕЛЬНЫЙ ДИВИЗИОН

- Освобождение производственных площадей на 26 218 м² (по отдельным предприятиям до 20 %).

ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ ДИВИЗИОН

- Сокращение сроков плановых ремонтов на АЭС на 70,5 суток.
- Сокращение сроков ввода в эксплуатацию энергоблока № 4 Калининской АЭС (на 233 суток).

В 2011 году принята Стратегия деятельности Госкорпорации «Росатом» на период до 2030 года. Одна из среднесрочных целей Стратегии – повышение операционной эффективности и, как следствие этого, рост производительности труда на 40 % к 2014 году (по сравнению с 2010 годом). Внедрение ПСР является одним из способов достижения этого показателя.
В 2011 году началась реализация проекта «Комплексная оптимизация производства предприятий атомной отрасли» (окончание проекта – 2013 год). В периметр проекта в 2012 году вошло 82 предприятия, на которых открыто 237 проектов. По каждому проекту определены конкретные цели по сокращению времени основных процессов, снижению уровня незавершенного производства, снижению складских запасов, росту производительности труда, снижению себестоимости и др.

2.9.3. ПЛАНЫ НА 2012 ГОД И НА СРЕДНЕСРОЧНУЮ ПЕРСПЕКТИВУ

В 2012 году будут утверждены комплексные программы повышения производственной эффективности дивизионов.

Основная задача проекта «Комплексная оптимизация производства предприятий атомной отрасли» в 2012 году – сокращение сроков производственных и бизнес-процессов, связанных с производством; в 2013 году – снижение себестоимости продукции.

2 445
млн рублей составил экономический эффект внедрения ПСР в 2011 году в трех дивизионах

>1 200
работников прошло обучение в отчетном году

2.10.

СИСТЕМА ВНУТРЕННЕГО КОНТРОЛЯ

АЛЕКСАНДР ЛОКТЕВ
Директор Департамента внутреннего контроля и аудита

КАКИЕ ОСНОВНЫЕ СОБЫТИЯ ПРОИЗОШЛИ В 2011 ГОДУ?

Серьезным событием можно считать утверждение Правлением Госкорпорации «Росатом» в декабре прошлого года Концепции развития системы внутреннего контроля на 2011–2015 гг., которая направлена на формирование надежной и эффективной системы внутреннего контроля и повышение эффективности управления. А также утверждение Политики в области внутреннего контроля Госкорпорации «Росатом» и ее организаций, разработанной на основе международных стандартов.

НА КАКИХ ПРИНЦИПАХ БАЗИРУЕТСЯ КОРПОРАТИВНАЯ СИСТЕМА ВНУТРЕННЕГО КОНТРОЛЯ?

Наряду с традиционными принципами построения системы контроля, такими как законность, независимость, объективность и другими, мы ввели несколько новых принципов: общая вовлеченность, опережающие действия и открытость.

ЧТО ЗАСТАВИЛО ДЕЛАТЬ АПГРЕЙД СИСТЕМЫ ВНУТРЕННЕГО КОНТРОЛЯ? ВЕДЬ В АТОМНОЙ ОТРАСЛИ ВСЕГДА БЫЛИ СИЛЬНЫ КОНТРОЛИРУЮЩИЕ ФУНКЦИИ.

Во-первых, масштабность поставленных задач по развитию атомной энергетики и завоеванию внешних рынков. Во-вторых, во всем мире после череды скандалов, связанных с финансовой отчетностью ведущих американских и европейских корпораций, идет поиск путей усиления внутреннего контроля в целях предотвращения мошенничества и поддержания высокого уровня доверия со стороны инвесторов. Этот переход к новым форматам внутреннего контроля (от дублирования требований внешнего контроля к контролю за жизненно важными процессами функционирования и развития организации) сопровождается активизацией государственных органов по наладке систем корпоративного контроля, а также по разработке новых инструментов контрольной деятельности.

ЧТО ЯВЛЯЕТСЯ ОТЛИЧИТЕЛЬНОЙ ОСОБЕННОСТЬЮ СИСТЕМЫ ВНУТРЕННЕГО КОНТРОЛЯ ГОСКОРПОРАЦИИ «РОСАТОМ» ПО СРАВНЕНИЮ С ДРУГИМИ КОРПОРАЦИЯМИ?

Есть общие правила построения систем внутреннего контроля, которыми пользуются глобальные корпорации: создается целостная совокупность организационных структур и процессов, внедряются нормы контрольно-ревизионной и инспекционной деятельности и пр. Мы тоже, естественно, опираемся на эти правила, но еще учитываем специфику атомной отрасли. Созданная нами система контроля получила высокую оценку международного профессионального сообщества, в частности британского Института сертифицированных финансовых менеджеров.

А к особенностям можно отнести привлечение к процедурам контроля заинтересованных сторон. Для этого формируются различные институты взаимодействия со стейкхолдерами, такие как Центральный арбитражный комитет Корпорации, «Горячая линия», Совет по прозрачности. Деятельность этих институтов повышает надежность системы контроля и ее способность быстрого реагирования на отклонения, а кроме того, снижает затраты на внутренний контроль.

2.10.1. СИСТЕМА ВНУТРЕННЕГО КОНТРОЛЯ ГОСКОРПОРАЦИИ «РОСАТОМ»

Основным документом, регламентирующим деятельность по внутреннему контролю, является Федеральный закон от 01.12.2007 № 317-ФЗ «О Государственной корпорации по атомной энергии «Росатом».

Принципы построения и основы функционирования системы внутреннего контроля (СВК), а также направления ее развития на 2011–2015 гг. определены Концепцией развития системы внутреннего контроля Госкорпорации «Росатом» и ее организаций (утверждена 13.12.2011) и Политикой в области внутреннего контроля Госкорпорации «Росатом» и ее организаций (утверждена 28.12.2011).

ЦЕЛИ И ЗАДАЧИ СИСТЕМЫ ВНУТРЕННЕГО КОНТРОЛЯ

Цель СВК – повышение гарантий достижения стратегических целей Госкорпорации «Росатом» и эффективности корпоративного управления, а также обеспечение единства управления атомной отраслью. Одна из важнейших задач – поддержание механизмов корпоративного управления, в первую очередь контрольных, в адекватном состоянии к меняющимся внешним и внутренним условиям.

В ближайшей перспективе в системе внутреннего контроля произойдут существенные изменения, которые коснутся качественных характеристик контрольной деятельности: освоение новых технологий контроля и модернизация используемых.

СУБЪЕКТЫ И ОБЪЕКТЫ КОНТРОЛЯ

Основные субъекты системы внутреннего контроля в Госкорпорации «Росатом»: Наблюдательный совет, Ревизионная комиссия, генеральный директор, Правление, коллегиальные контрольные органы (например, Контрольная комиссия), институты взаимодействия с заинтересованными сторонами (например, Центральный арбитражный комитет), менеджмент, Департамент внутреннего контроля и аудита (ДВКиА). А также специализированные органы внутреннего контроля организаций Госкорпорации «Росатом», органы управления организаций и ревизионные комиссии акционерных обществ, акции которых находятся в собственности или управлении Корпорации и их дочерних и зависимых обществ.

Объекты контроля – Госкорпорация «Росатом» и ее организации, их структурные подразделения, а также осуществляемая ими деятельность.

СИСТЕМА ВНУТРЕННЕГО КОНТРОЛЯ

2.10.2. РЕЗУЛЬТАТЫ 2011 ГОДА

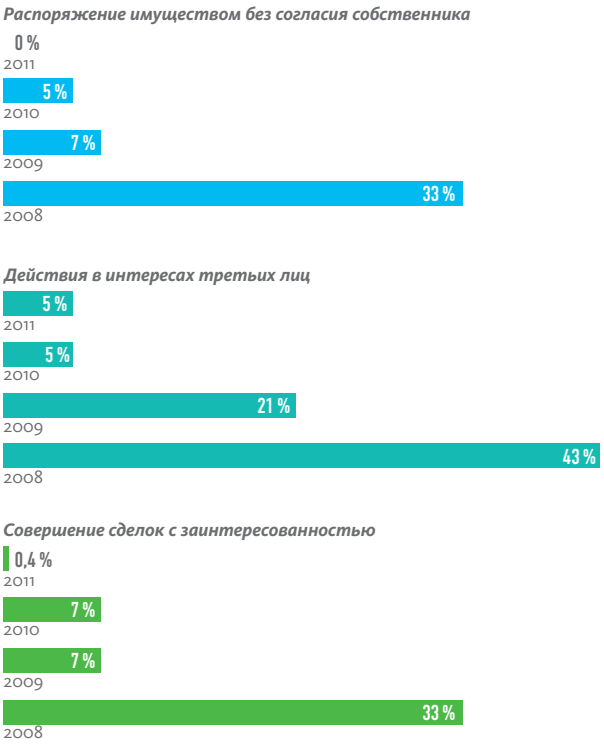
ВНУТРЕННИЙ КОНТРОЛЬ И АУДИТ

Для усиления контрольной деятельности сформирована отраслевая вертикальная система специализированных органов внутреннего контроля (СОВК), в которую вошел 191 сотрудник, охватывающая 27 организаций.

Объем контрольных мероприятий, проведенных СОВК в 2011 году: 449 проверок и 83 ежегодные ревизии ДЗО (на 57 % больше, чем в 2010 году). Проверочной деятельностью охвачено 30 % организаций Корпорации. Материалы контрольных мероприятий 2011 года подтверждают устойчивое сокращение совершенных организациями нарушений финансово-хозяйственной дисциплины, в том числе снижение числа нарушений с признаками коррупционного поведения.

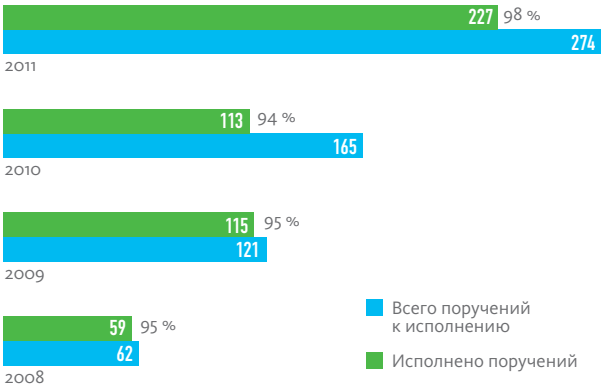
В Корпорации повышена ответственность за допускаемые нарушения: в 2011 году привлечено к ответственности 254 человека, в том числе уволено 22 топ-менеджера•.

НАРУШЕНИЯ С ПРИЗНАКАМИ КОРРУПЦИОННОГО ПОВЕДЕНИЯ



ВЕРТИКАЛЬНАЯ СИСТЕМА СПЕЦИАЛИЗИРОВАННЫХ ОРГАНОВ ВНУТРЕННЕГО КОНТРОЛЯ (СОВК)

КОЛИЧЕСТВО ВЫДАННЫХ И ИСПОЛНЕННЫХ ПОРУЧЕНИЙ, ПО ИТОГАМ ПРОВЕРОК ДВКиА



Путем утверждения обязательного для исполнения перечня поручений генерального директора Госкорпорации «Росатом», заключений Контрольной комиссии и главного контролера Корпорации создан механизм устранения выявленных нарушений и недостатков. За 2008–2011 гг. выдано 622 поручения, в том числе в 2011 году – 274.

Корпорация, придерживаясь подхода по повышению прозрачности, всё более широко вовлекает в деятельность по контролю представителей заинтересованных сторон. В апреле 2011 года сформирован Совет по повышению прозрачности деятельности из представителей Государственной Думы РФ, Счетной палаты РФ, Торгово-промышленной палаты и общественных организаций.

Принятыми мерами удалось существенно повысить прозрачность совершаемых хозяйственных операций и принимаемых решений. Созданы условия, препятствующие совершению действий, не соответствующих интересам государства и Госкорпорации «Росатом», и действий с ненадлежащей осмотрительностью.

КОНТРОЛЬ ЗАИНТЕРЕСОВАННЫХ СТОРОН

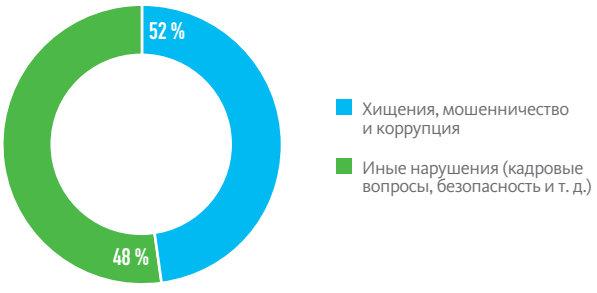
За 2011 год Центральным арбитражным комитетом рассмотрено 657 обращений поставщиков о нарушении Единого отраслевого стандарта закупок. Признаны обоснованными 257 обращений (39 %). Предотвращены нарушения Единого отраслевого стандарта закупок у 28 % заказчиков.

«Горячая линия», начавшая работать в 2010 году, позволяет любому работнику, а также иным лицам конфиденциально сообщать об известных им фактах хищения, мошенничества и иных злоупотреблениях. В 2011 году на «Горячую линию» поступило 281 сообщение, по всем поступившим сообщениям приняты меры реагирования.

Результаты работы «Горячей линии» показали, что с ее помощью можно выявлять факты хищений с потенциально опасными последствиями, а также пресекать хищения и иные злоупотребления.

«Горячая линия»
Бесплатный телефон: 8 (800) 100-07-07.
Электронная почта: 0707@rosatom.ru.
Адрес в сети Интернет:
http://www.rosatom.ru/wps/wcm/connect/rosatom/rosatomsite/employee/theft/.

РАСПРЕДЕЛЕНИЕ СООБЩЕНИЙ, ПОСТУПИВШИХ НА «ГОРЯЧУЮ ЛИНИЮ» ПО ПРЕДМЕТАМ ОБРАЩЕНИЯ

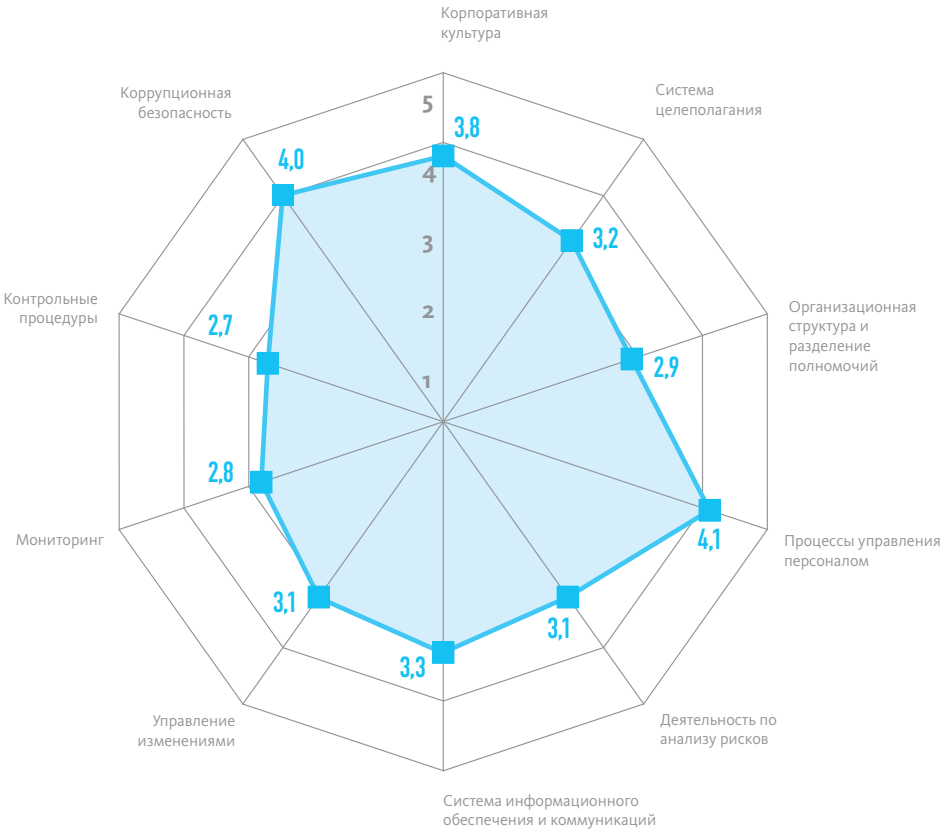


ОЦЕНКА ЭФФЕКТИВНОСТИ СВК

Согласно экспертному заключению Государственного научно-исследовательского института системного анализа Счетной палаты РФ по итогам апробации Методики (стандарта) проведения аудита эффективности системы внутреннего финансового контроля и коррупционной безопасности Госкорпорации «Росатом» и ее организаций, СВК содержит большинство значимых для систем внутреннего контроля элементов. Интегральная оценка эффективности организации службы внутреннего контроля и результативности работы составляет 3,5 балла из 5 возможных.

В рамках независимой оценки, проведенной ООО «ИБС Экспертиза», СВК Корпорации оценена как регламентируемая, при этом такие ее компоненты, как коррупционная безопасность и процессы управления персоналом, непосредственно связанные с состоянием финансово-хозяйственной дисциплины, оценены наиболее высоко.

ОЦЕНКА СИСТЕМЫ ВНУТРЕННЕГО КОНТРОЛЯ



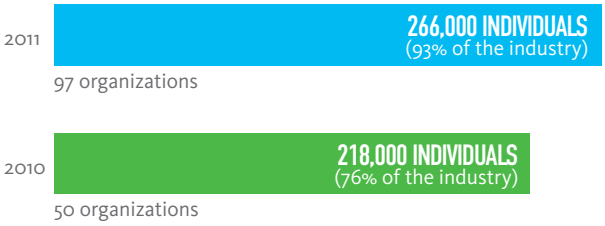
ПЛАНЫ НА 2012 ГОД И СРЕДНЕСРОЧНУЮ ПЕРСПЕКТИВУ

- Разработка внутренних регламентов, направленных на реализацию Концепции развития системы внутреннего контроля Госкорпорации «Росатом» и ее организаций;
- достижение уровня внутреннего контроля в процессах до состояния, позволяющего оперативно и эффективно реагировать на возникающие риски;
- внедрение внутреннего финансового аудита бюджетных средств (в соответствии с Бюджетным кодексом РФ) и создание подразделения, исполняющего данную работу;
- внедрение программы повышения качества внутреннего контроля и аудита;
- внедрение механизма комплексной оценки системы внутреннего контроля (самооценка, внутренняя и внешняя оценка) на предмет эффективности, адекватности и соответствия поставленным целям;
- тиражирование СВК на дивизиональный и поддивизиональный уровни;
- формирование межведомственной опытно-методической площадки для создания опытных образцов и стандартов систем внутреннего контроля в рамках трансформации видения государственного контроля в СВК компаний с государственным участием.

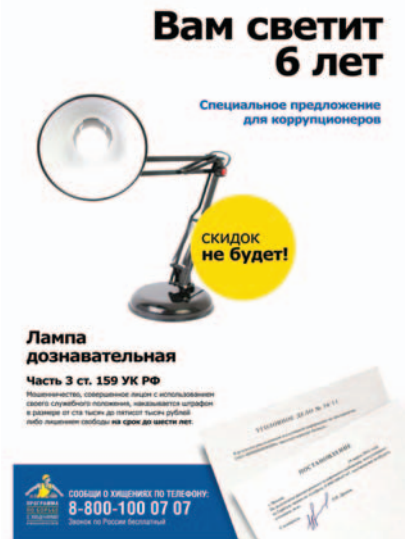
2.10.3. КОМПЛЕКСНАЯ ПРОГРАММА ПО БОРЬБЕ С ХИЩЕНИЕМ И МОШЕННИЧЕСТВОМ В 2010–2011 ГГ.

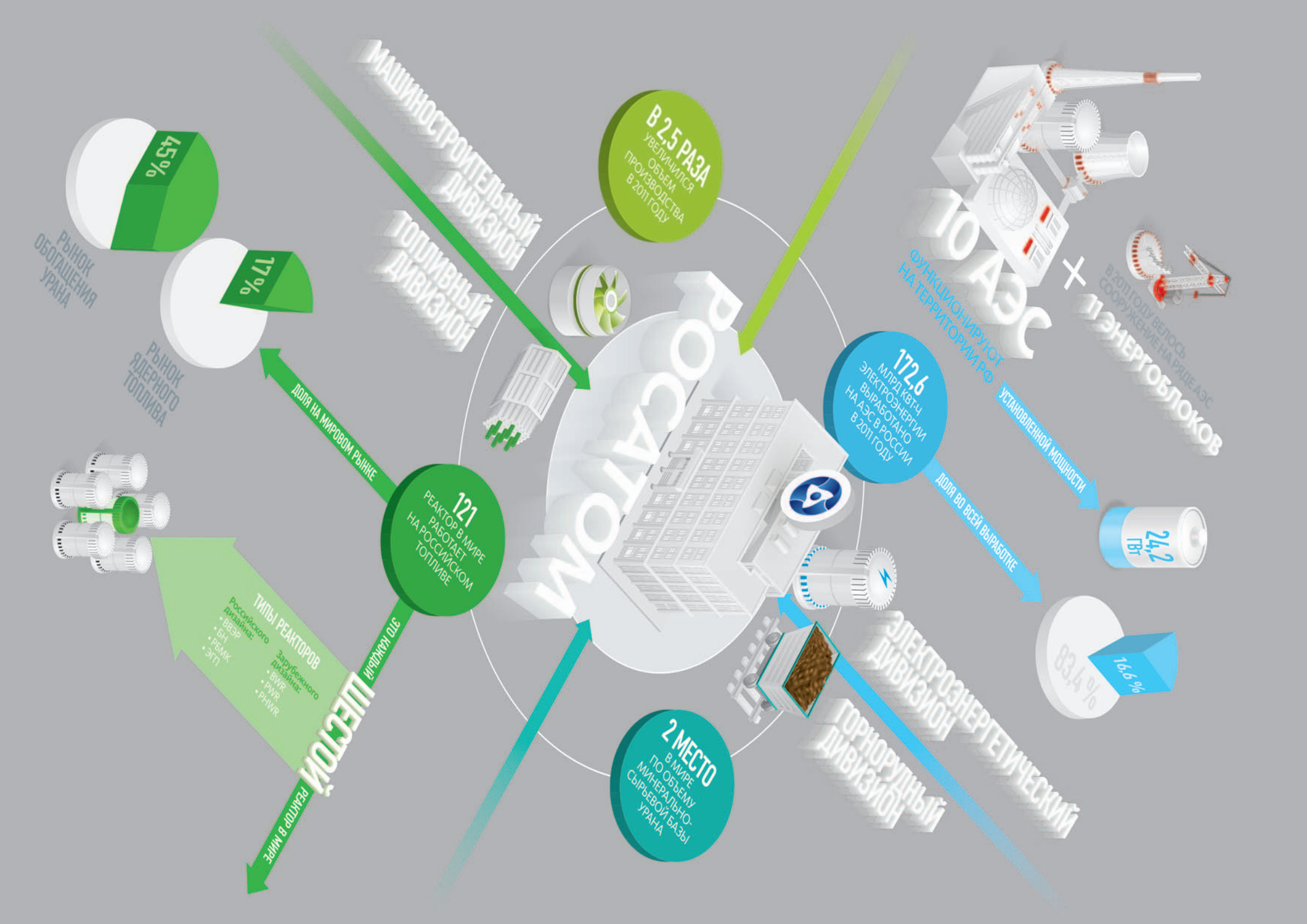
В отчетном году завершилась реализация Комплексной программы по борьбе с хищениями и мошенничеством на 2010–2011 гг. (Программа). В рамках Программы была организована работа «Горячей линии», развернута агитационная работа, направленная на формирование атмосферы честности, и внедрены технические средства охраны и контроля на сумму 1,05 млрд рублей. Экономический эффект Программы за 2011 год составил более 0,5 млрд рублей.

ОХВАТ АГИТАЦИОННОЙ РАБОТОЙ*



* Указана фактическая численность персонала Корпорации.




РОСАТОМ
МАШИНОСТРОИТЕЛЬНЫЙ ДИВИЗИОН
ТОПЛИВНЫЙ ДИВИЗИОН
ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ ДИВИЗИОН
ГОРНОРУДНЫЙ ДИВИЗИОН
В 2,5 РАЗА
УВЕЛИЧИЛСЯ ОБЪЕМ ПРОИЗВОДСТВА В 2011 ГОДУ
45%
РЫНОК ОБОГАЩЕНИЯ УРАНА
17%
РЫНОК ЯДЕРНОГО ТОПЛИВА
ДОЛЯ НА МИРОВОМ РЫНКЕ
121
РЕАКТОР В МИРЕ РАБОТАЕТ НА РОССИЙСКОМ ТОПЛИВЕ
ЭТО КАЖДЫЙ ЧЕТВЕРТЫЙ РЕАКТОР В МИРЕ
ТИПЫ РЕАКТОРОВ
Российского дизайна:
• ВВЭР
• БН
• РБМК
• ЭГП
Зарубежного дизайна:
• BWR
• PWR
• PHWR
2 МЕСТО
В МИРЕ ПО ОБЪЕМУ МИНЕРАЛЬНО-СЫРЬЕВОЙ БАЗЫ УРАНА
172,6
МЛРД КВТ·Ч ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ ВЫРАБОТАНО НА АЭС В РОССИИ В 2011 ГОДУ
ДОЛЯ ВО ВСЕЙ ВЫРАБОТКЕ
83,4 %
16,6 %
УСТАНОВЛЕННОЙ МОЩНОСТИ
24,2 ГВт
10 АЭС
ФУНКЦИОНИРУЮТ НА ТЕРРИТОРИИ РФ
+
11 ЭНЕРГОБЛОКОВ
В 2011 ГОДУ ВЕЛОСЬ СООРУЖЕНИЕ НА РЯДЕ АЭС

3.

ПУБЛИЧНЫЙ ГОДОВОЙ ОТЧЕТ
ГОСУДАРСТВЕННОЙ КОРПОРАЦИИ
ПО АТОМНОЙ ЭНЕРГИИ «РОСАТОМ»
2011

РОСАТОМ

РЕЗУЛЬТАТЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Госкорпорация «Росатом» ответственна за реализацию государственной политики в области использования атомной энергии и является универсальной компанией, владеющей активами во всех звеньях производственной цепочки атомной энергетики и промышленности: от геологоразведки и производства урана, проектирования и строительства АЭС, машиностроения, генерации тепловой и электрической энергии, обогащения и конверсии урановой продукции и фабрикации топлива до вывода ядерных объектов из эксплуатации и обращения с отработавшим ядерным топливом (ОЯТ) и радиоактивными отходами.

3.1.

ВЫПОЛНЕНИЕ ГОСУДАРСТВЕННЫХ ФУНКЦИЙ

ТАТЬЯНА ЕЛЬФИМОВА
Заместитель генерального директора по обеспечению государственных полномочий и бюджетного процесса, статс-секретарь

В ИЮЛЕ 2011 ГОДА ПРИНЯТ ЗАКОН ОБ ОБРАЩЕНИИ С РАДИОАКТИВНЫМИ ОТХОДАМИ (РАО). В ЧЕМ БУДУТ ЗАКЛЮЧАТЬСЯ ФУНКЦИИ ГОСКОРПОРАЦИИ «РОСАТОМ» В СКЛАДЫВАЮЩЕЙСЯ СИСТЕМЕ ПО ОБРАЩЕНИЮ С РАО?

Госкорпорация «Росатом» будет отвечать за работу находящихся в федеральной собственности пунктов хранения радиоактивных отходов, за государственный учет и контроль радиоактивных отходов, в том числе регистрацию отходов и пунктов их хранения, за утверждение прогнозируемого объема образования радиоактивных отходов для организаций, а также за финансирование деятельности по захоронению отходов, образующихся в результате деятельности организаций, эксплуатирующих особо радиационно и ядерно опасные объекты. Надзор, как и прежде, остается за Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору.

ЗАКОНОМ ОПРЕДЕЛЕНО, ЧТО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО ФИНАНСИРОВАНИЮ ЗАХОРОНЕНИЯ ОТХОДОВ ЛЯГУТ НА ТОГО, КТО ИХ ПРОИЗВОДИТ. НА КАКИЕ СРЕДСТВА БУДЕТ ОСУЩЕСТВЛЯТЬСЯ ЗАХОРОНЕНИЕ ОТХОДОВ СОВЕТСКИХ ВРЕМЕН?

Ранее существовала проблема юридического статуса отходов. Сейчас законом четко определено, что радиоактивные отходы, образовавшиеся до вступления закона в силу, находятся в федеральной собственности, а вновь образующиеся становятся собственностью организации, в результате деятельности которой эти отходы появились.

А СРЕДСТВА ФЕДЕРАЛЬНЫХ ЦЕЛЕВЫХ ПРОГРАММ?

В рамках Программы ЯРБ до 2015 года будут решены самые острые проблемы, оставшиеся от первого атомного проекта. А следующая программа связана не столько с решением старых проблем, сколько с недопущением новых. Это создание долговременных пунктов хранения и пунктов захоронения – современных и безопасных. Это, между прочим, инновационная практика, такого в мире никто не делает.

КАКОВЫ ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗРАБОТКИ ЗАКОНА ОБ ОБРАЩЕНИИ С ОТРАБОТАННЫМ ЯДЕРНЫМ ТОПЛИВОМ (ОЯТ)?

Принципиальная проблема – отношение к статусу отработанного топлива. В мире существует разная практика отнесения ОЯТ к следующей технологической стадии. Ряд стран сразу называет отработанное топливо отходами (и вопрос решается так же, как с РАО), а другие страны считают, что ОЯТ – это продукция для следующего технологического цикла. Полагаю, что пока не будет пройдена развилка о технологическом статусе ОЯТ, говорить о законодательном решении рано.

КАКИЕ ЕЩЕ ЗАКОНЫ НУЖНЫ ДЛЯ ДАЛЬНЕЙШЕГО РАЗВИТИЯ ОТРАСЛИ?

Помимо закона об обращении с ОЯТ нужно принимать базовый закон о государственном регулировании безопасности при использовании атомной энергии, несмотря на то, что есть закон о техническом регулировании, которым уже установлены такие требования. Но атомная отрасль вводит для себя повышенные требования к безопасности, и нужно утвердить это законодательно.

Другой, не менее важный вопрос – упорядочивание системы проверок предприятий отрасли. Проверки должны быть обязательно, но они не могут занимать столько времени, что выполнение основной деятельности становится проблемой. Поэтому нужно свести систему контроля и надзора, если можно так выразиться, к принципу «одного окна».

Еще одна важная тема касается ядерного оружейного комплекса (ЯОК). Сегодня предприятия ЯОК производят большой объем продукции гражданского назначения, выходят с этой продукцией на рынок, а все правила в отношении этих предприятий не менялись еще с советских времен, что, естественно, затрудняет предприятиям ЯОК коммерческую деятельность.

Думаю, что с принятием всех этих законов – об отработанном топливе, ядерном оружейном комплексе и государственном регулировании безопасности, – мы сумеем создать ядро будущего атомного права, своего рода законодательный кодекс атомной отрасли.

В СООТВЕТСТВИИ С ФЕДЕРАЛЬНЫМ ЗАКОНОМ ОТ 01.12.2007 № 317-ФЗ «О ГОСУДАРСТВЕННОЙ КОРПОРАЦИИ ПО АТОМНОЙ ЭНЕРГИИ «РОСАТОМ» КОРПОРАЦИЯ СОЗДАНА И ДЕЙСТВУЕТ В ЦЕЛЯХ ПРОВЕДЕНИЯ ГОСУДАРСТВЕННОЙ ПОЛИТИКИ, ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ НОРМАТИВНО-ПРАВОВОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ, ОКАЗАНИЯ ГОСУДАРСТВЕННЫХ УСЛУГ И УПРАВЛЕНИЯ ГОСУДАРСТВЕННЫМ ИМУЩЕСТВОМ В ОБЛАСТИ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ АТОМНОЙ ЭНЕРГИИ, РАЗВИТИЯ И БЕЗОПАСНОГО ФУНКЦИОНИРОВАНИЯ ОРГАНИЗАЦИЙ АТОМНОГО ЭНЕРГОПРОМЫШЛЕННОГО И ЯДЕРНОГО ОРУЖЕЙНОГО КОМПЛЕКСОВ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ, ОБЕСПЕЧЕНИЯ ЯДЕРНОЙ И РАДИАЦИОННОЙ БЕЗОПАСНОСТИ, НЕРАСПРОСТРАНЕНИЯ ЯДЕРНЫХ МАТЕРИАЛОВ И ТЕХНОЛОГИЙ, РАЗВИТИЯ АТОМНОЙ НАУКИ, ТЕХНИКИ И ПРОФЕССИОНАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ И ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ МЕЖДУНАРОДНОГО СОТРУДНИЧЕСТВА В ЭТОЙ ОБЛАСТИ.

3.1.1. НОРМАТИВНО-ПРАВОВАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Активное развитие атомной энергетики в последние годы и расширение сферы использования ядерных технологий и услуг потребовало столь же интенсивной доработки законодательной базы.

В 2011 году принято три закона по обеспечению деятельности Госкорпорации «Росатом», четыре – в области государственного управления использованием атомной энергии, один – в части наделения Корпорации полномочиями государственного заказчика, шесть – в области обеспечения безопасности при использовании атомной энергии, четыре – в области международного сотрудничества и один – в целях организации конкурентной торговли генерирующей мощностью на оптовом рынке электрической энергии (мощности).

Всего Госкорпорацией «Росатом» подготовлено и обеспечено принятие более 60 нормативных правовых актов, направленных на исполнение полномочий Госкорпорации «Росатом» и решение задач по развитию атомной отрасли (см. отчет Госкорпорации «Росатом» Правительству РФ).

Федеральный закон от 11.07.2011 N° 190-ФЗ «Об обращении с радиоактивными отходами и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» открывает новый этап в развитии атомной отрасли и обеспечении ядерной и радиационной безопасности и направлен на решение проблем, связанных с захоронением как вновь образующихся, так и накопленных радиоактивных отходов. Он является первым законом, регулирующим завершающую стадию жизненного цикла объектов использования атомной энергии.
Федеральный закон от 30.11.2011 N° 347-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в целях регулирования безопасности в области использования атомной энергии» является важным шагом в развитии системы государственного регулирования безопасности при использовании атомной энергии. Он направлен на обеспечение максимального уровня безопасности при использовании атомной энергии.

3.1.2. ВЫПОЛНЕНИЕ ПОРУЧЕНИЙ ПРЕЗИДЕНТА И ПРАВИТЕЛЬСТВА РФ

В 2011 году Госкорпорация «Росатом» выполняла следующие поручения Президента и Правительства РФ:

- поручения Президента и Правительства РФ о снижении затрат на приобретение товаров (работ, услуг) в расчете на единицу продукции не менее, чем на 10 % в год в течение трех лет в реальном выражении. Фактическое снижение затрат за четвертый квартал 2011 года составило 5,75 %, что превышает плановый показатель (2,5 %);
- поручения Президента РФ по итогам заседания президиума Государственного совета РФ. В рамках исполнения поручений принят Федеральный закон от 30.11.2011 N° 347-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в целях регулирования безопасности в области использования атомной энергии», а также подготовлен законопроект «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в целях регулирования экологической безопасности в области использования атомной энергии»;
- поручение Президента РФ об активизации взаимодействия с Японией в области безопасности атомной энергетики, включая ликвидацию последствий аварии на АЭС «Фукусима-1». В рамках его выполнения Корпорация разработала конкретные предложения по совершенствованию международно-правового режима обеспечения ядерной безопасности, которые были одобрены Президентом России и направлены лидерам стран СНГ, G8, БРИКС, а также Генеральному директору МАГАТЭ. Предложения были отражены в соответствующем разделе итоговой Декларации саммита G8 в Довиле (см. раздел отчета «Международное сотрудничество»);
- поручение Председателя Правительства РФ от 17.05.2010 N° ВП-П17-344. В рамках исполнения поручения Корпорация совместно с заинтересованными федеральными органами исполнительной власти разработала основополагающий в области ядерной и радиационной безопасности документ «Основы государственной политики в области обеспечения ядерной и радиационной безопасности Российской Федерации на период до 2025 года», который утвержден Президентом РФ;
- поручения Председателя Правительства РФ о предоставлении справок о доходах и обязательствах имущественного характера руководящего состава организаций с государственным участием. В рамках выполнения поручений подготовлены декларации руководителей Госкорпорации «Росатом», организаций и предприятий отрасли и их ближайших родственников;
- поручение Председателя Правительства РФ по обеспечению прозрачности финансово-хозяйственной деятельности, в том числе исключению случаев конфликта интересов и иных злоупотреблений, связанных с занимаемой должностью. В рамках выполнения поручения в Корпорации внедрена информационная система «Управление контрагентами», включающая в себя информацию о контрагентах и бенефициарах Госкорпорации «Росатом» и ее организаций. Информация актуализируется ежемесячно.

3.1.3. ВЗАИМОДЕЙСТВИЕ С ФЕДЕРАЛЬНЫМ СОБРАНИЕМ РФ

В рамках взаимодействия Госкорпорации «Росатом» с Федеральным Собранием РФ в течение 2011 года в режиме мониторинга находилось более 80 законопроектов, были внесены поправки в 31 законопроект, 29 законопроектов были приняты.

Представители Корпорации приняли участие в работе девяти круглых столов, семи парламентских слушаний, 40 заседаний комитетов, комиссий и экспертных советов Федерального Собрания, 13 международных и межрегиональных форумов и конгрессов.

Организован совместный визит представителей Госкорпорации «Росатом», Федерального Собрания и регионов РФ во Францию по вопросам законодательного регулирования обращения с РАО и ОЯТ.

Представители Корпорации приняли участие в рабочей встрече депутатов Государственной Думы РФ с представителями Верховной комиссии по ядерному будущему Америки при Министерстве энергетики США («Комиссия Синей ленты по ядерному будущему США»).

Представители Корпорации приняли участие в совместном заседании парламентариев РФ и ряда североевропейских стран (Дания, Финляндия, Норвегия, Исландия, Швеция, Гренландия, Аландские острова, Фарерские острова) по вопросам использования атомной энергетики в регионе Северной Европы.

Проведено выездное заседание Комитета Государственной Думы по энергетике на Курской АЭС. Организованы два рабочих визита заместителя председателя Госдумы РФ на Нововоронежскую и Кольскую АЭС.

На 2012 год запланировано 19 мероприятий с Государственной Думой, Советом Федерации, Ассоциацией ЗАТО. Планируются совместные визиты представителей Госкорпорации «Росатом», Федерального Собрания РФ и регионов РФ в страны, обладающие развитой ядерной энергетикой и опытом обращения с РАО и ОЯТ (Бельгия, Германия, Швеция, Финляндия, Франция).

3.1.4. РАСПРЕДЕЛЕНИЕ БЮДЖЕТНЫХ СРЕДСТВ

Госкорпорация «Росатом» выполняет полномочия главного распорядителя бюджетных средств (ГРБС) для атомной отрасли России, что предполагает бюджетный учет имущества государственной казны РФ.

Госкорпорация «Росатом» является главным администратором доходов бюджета, в том числе от реализации на экспорт высокообогащенного урана и природной сырьевой компоненты низкообогащенного урана.

Осуществление Госкорпорацией «Росатом» полномочий ГРБС повышает уровень контроля Министерством финансов РФ и Счетной палатой РФ за расходованием бюджетных средств, а также увеличивает эффективность управления бюджетными средствами.

В целях исполнения Плана мероприятий по реализации в 2010 году Программы Правительства РФ по повышению эффективности бюджетных расходов на период до 2012 года, утвержденного распоряжением Правительства РФ от 30.06.2010 № 1101-р, разработан и утвержден план Госкорпорации «Росатом» по повышению эффективности бюджетных расходов на 2011 год и на плановый период 2012–2013 гг. Отчет о выполнении плана за 2011 год направлен в Правительство РФ.

СРЕДСТВА ФЕДЕРАЛЬНОГО БЮДЖЕТА, ПОЛУЧЕННЫЕ ГОСКОРПОРАЦИЕЙ «РОСАТОМ» В 2011 Г., МЛН РУБ.

Виды расходов	Объем полученных средств
ФЕДЕРАЛЬНЫЙ БЮДЖЕТ, ВСЕГО	**140 446,7**
в т. ч.*:	
имущественный взнос	92 423,5
взнос в уставный капитал	1 515,0

* Указаны только отдельные виды расходов.

3.1.5. РЕАЛИЗАЦИЯ ФЕДЕРАЛЬНЫХ ЦЕЛЕВЫХ ПРОГРАММ

Предприятия и организации Госкорпорации «Росатом» в 2011 году обеспечили выполнение мероприятий, которые включены в раздел I «Энергетика» направления 3 «Развитие атомного энергопромышленного комплекса» Программы деятельности Государственной корпорации по атомной энергии «Росатом» на долгосрочный период (2009–2015 годы) и в 7 открытых федеральных целевых программ и 3 закрытые федеральные целевые программы (ФЦП).

В соответствии с Федеральным законом от 13.12.2010 № 357-ФЗ «О федеральном бюджете на 2011 год и на плановый период 2012 и 2013 гг.» предусмотренный объем финансирования открытых ФЦП и раздела I «Энергетика» направления 3 «Развитие атомного энергопромышленного комплекса» Программы деятельности Государственной корпорации по атомной энергии «Росатом» на долгосрочный период (2009–2015 годы) в 2011 году составил 89 140,7 млн рублей. Софинансирование за счет бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов предусмотрено в объеме 142,0 млн рублей, за счет внебюджетных средств – 107 454,9 млн рублей.

РЕАЛИЗАЦИЯ ФЕДЕРАЛЬНЫХ ЦЕЛЕВЫХ ПРОГРАММ В 2011 Г.

ФЦП	Фактический объем финансирования, всего, млн руб.	В том числе: за счет федерального бюджета, млн руб.	В том числе: за счет бюджетов субъектов РФ, млн руб.	В том числе: за счет внебюджетных источников, млн руб.	Реализация ФЦП в отчетном периоде, %	В том числе: за счет федерального бюджета,%	В том числе: за счет бюджетов субъектов РФ, %	В том числе: за счет внебюджетных источников, %
Обеспечение ядерной радиационной безопасности на 2008 год и на период до 2015 года	**15 471,1**	13 683,3	142,0	1 645,8	**101,1**	99,8	100,0	113,0
Подпрограмма «Промышленная утилизация атомных подводных лодок, надводных кораблей с ядерной энергетической установкой, судов атомного технологического обслуживания и реабилитация радиационно опасных объектов на 2011–2015 гг. и на период до 2020 года»	**7 665,7**	3 114,9	–	4 550,8*	**88,3**	100,0	–	81,8
Пожарная безопасность в Российской Федерации на период до 2012 года	**14,0**	14,0	–	–	**100,0**	100,0	–	–
Национальная технологическая база на 2007–2011 гг.	**1 189,1**	511,0	–	678,1	**116,4**	100,0	–	132,7
Ядерные энерготехнологии нового поколения на период 2010–2015 гг. и на перспективу до 2020 года	**6 779,3**	5 904,5	–	874,8	**100,0**	100,0	–	100,2
Развитие фармацевтической и медицинской промышленности в Российской Федерации на период до 2020 года и дальнейшую перспективу	**48,2**	39,2	–	9,0	**77,7**	91,1	–	47,4
Развитие электронной компонентной базы и радиоэлектроники на 2008–2015 гг.	**631,1**	400,0	–	231,1	**100,9**	100,0	–	102,7
Исследования и разработки по приоритетным направлениям развития научно-технического комплекса России на 2007–2013 гг.	**65,4**	65,4	–	–	**100,0**	100,0	–	–

* Средства внебюджетных источников полностью являются средствами международной технической помощи.

По всем ФЦП работы, запланированные на 2011 год, выполнены в полном объеме.

3.1.6. УПРАВЛЕНИЕ ГОСУДАРСТВЕННЫМ ИМУЩЕСТВОМ

В части исполнения Госкорпорацией «Росатом» функции по управлению государственным имуществом проводился мониторинг по оформлению прав собственности Российской Федерации на объекты недвижимого имущества подведомственными федеральными государственными унитарными предприятиями (ФГУП). Также проводилась работа по урегулированию земельных отношений.

Осуществлено оформление прав собственности РФ на 19 184 объекта, что составляет 99,2 % от общего числа объектов, для которых необходимо оформление прав.

По состоянию на 31 декабря 2011 года количество объектов недвижимого имущества, находящихся в пользовании у ФГУП, составляло 19 347 единиц, из них права собственности РФ не оформлены на 162 объекта. В 2012 году планируется оформление прав собственности не менее чем на 136 объектов.

3.1.7. ОБЕСПЕЧЕНИЕ ЗАЩИТЫ СВЕДЕНИЙ, СОСТАВЛЯЮЩИХ ГОСУДАРСТВЕННУЮ ТАЙНУ. ФИЗИЧЕСКАЯ ЗАЩИТА ОИАЭ. КОНТРОЛЬ И УЧЕТ ЯДЕРНЫХ МАТЕРИАЛОВ

В рамках исполнения государственных полномочий по обеспечению защиты сведений, составляющих государственную тайну, а также по физической защите объектов использования атомной энергии (ОИАЭ) от несанкционированного доступа, в 2011 году выполнялись работы по обеспечению безопасного функционирования объектов и организаций отрасли. Проверки компетентных органов в отчетном периоде фактов нарушений не выявили.

В 2011 году Госкорпорация «Росатом» провела десять проверок эффективности защиты государственной тайны. Проведено семь служебных расследований по фактам нарушения требований режима секретности. В организациях отрасли проведены шесть специальных проверок эффективности защиты государственной тайны.

В 2011 году в рамках мероприятий по защите государственной тайны создана группа контроля исполнения поручений и решений высших органов государственной власти РФ по вопросам, отнесенным к компетенции Корпорации. За 2011 год взято на контроль 504 поручения.

Проведено 12 проверок состояния физической защиты организаций отрасли. Уровень обеспечения охраны и физической защиты в целом соответствует установленным требованиям. В 2011 году на предприятиях отрасли случаи хищения ядерных материалов и несанкционированные проникновения нарушителей в охраняемые зоны с целью проведения диверсий не допущены.

В рамках исполнения государственных полномочий по обеспечению безопасности при использовании атомной энергии функционирование всех объектов использования атомной энергии в организациях Госкорпорации «Росатом» в отчетном периоде осуществлялось без отклонений по шкале ИНЕС выше «2» (см. раздел отчета «Комплекс по обеспечению ядерной и радиационной безопасности»).

Выдано 272 сертификата-разрешения на транспортирование (перевозку) ядерных материалов, радиоактивных веществ и изделий из них. На постоянной основе осуществляется государственный контроль за обеспечением безопасности транспортирования (перевозки) ядерных материалов, радиоактивных веществ и изделий из них.

За 2011 год Госкорпорацией «Росатом» выдано 68 лицензий организациям для осуществления деятельности по использованию ядерных материалов и радиоактивных веществ в оборонных целях.

В отчетном году сформирован государственный регистр ядерных материалов, находящихся в федеральной собственности, перечень ядерных материалов, находящихся в собственности юридических лиц РФ, а также принадлежащих иностранным государствам и юридическим лицам, временно находящихся на территории России.

В 2011 году выдано десять заключений о признании организаций пригодными эксплуатировать ядерные установки, включая шесть организаций Госкорпорации «Росатом».

В рамках исполнения государственных полномочий по управлению государственным запасом специального сырья и делящихся материалов выполнены в полном объеме работы по содержанию, обслуживанию и пополнению государственного запаса специального сырья и делящихся материалов, которые проводились в соответствии с требованиями по обеспечению режима секретности, защите государственной тайны, физической защите ядерных материалов, ядерной, радиационной, технической и пожарной безопасности. Проведено 11 проверок состояния учета и контроля ядерных материалов в организациях отрасли, нарушений не выявлено.

3.2.

ЯДЕРНЫЙ ОРУЖЕЙНЫЙ КОМПЛЕКС

ИВАН КАМЕНСКИХ
Первый заместитель генерального директора, директор Дирекции по ядерному оружейному комплексу

В ЧЕМ ЦЕЛИ ИДУЩИХ ПРЕОБРАЗОВАНИЙ В ЯДЕРНОМ ОРУЖЕЙНОМ КОМПЛЕКСЕ?

Программа «Новый облик ядерного оружейного комплекса Госкорпорации «Росатом» предполагает, что к 2020 году численность работающих в комплексе сократится до 27 тысяч человек. В ядре ЯОК останется необходимое для решения оборонных задач число предприятий, другие займутся обычным вооружением, используя «двойные» технологии, и конверсионной продукцией.

Основная цель преобразований – сокращение издержек. Необходимо исходить из того, что люди должны получать достойную зарплату при соответствующей производительности труда и качественном техническом перевооружении. Не изменив отношения к издержкам, этого не добиться. При этом любой директор предприятия должен четко понимать свою ответственность – создание новых рабочих мест. Администрации городов и градообразующих предприятий должны совместно работать на создание комфортных условий для частного бизнеса, используя инфраструктуру, высвобождаемый персонал и производственные мощности.

Задача с персоналом не простая. Мы уже создали порядка 1,5 тысяч рабочих мест, еще 500 удалось сохранить за счет развития проектов в области топливно-энергетического комплекса, медицины, автоматизированной системы управления технологическим процессом, суперЭВМ и создания транспортно-энергетического модуля на основе ядерной энергодвигательной установки мегаваттного класса. Но работы впереди очень много, в ближайшие годы нам нужно обеспечить занятость около семи тысяч человек. И одна из основных сложностей – закрытый характер городов ЗАТО, что серьезно затрудняет развитие там бизнеса, в первую очередь с участием иностранных компаний.

С КАКИМИ ЕЩЕ ТРУДНОСТЯМИ ВЫ СТАЛКИВАЕТЕСЬ В РАБОТЕ?

Мы пока не слишком хорошо умеем торговать, ведь атомная отрасль всегда имела дело с внутренним заказом. Сложившуюся десятилетиями психологию сложно изменить, но у нас работают умные люди и переход к подходу «деньги нужно зарабатывать, а не получать», я надеюсь, произойдет достаточно скоро. Практические шаги уже сделаны.

КАКИЕ ПЛАНЫ ВЫ СТРОИТЕ НА 2012 ГОД?

Помимо стопроцентного выполнения государственного оборонного заказа (что мы и делаем ежегодно), необходимо увеличить долю прочей продукции. Мы ставим довольно высокую планку по выручке и производительности труда, по гражданской продукции, в том числе и для того, чтобы иметь возможность поднимать заработную плату работникам за счет привлеченных средств.

3.2.1. ПОЛИТИКА ЯДЕРНОГО СДЕРЖИВАНИЯ

ПОДДЕРЖАНИЕ ЯДЕРНОГО АРСЕНАЛА РОССИИ НА КОЛИЧЕСТВЕННОМ И ТАКТИКО-ТЕХНИЧЕСКОМ УРОВНЕ, ГАРАНТИРУЮЩЕМ ПРОВЕДЕНИЕ ПОЛИТИКИ ЯДЕРНОГО СДЕРЖИВАНИЯ, ЯВЛЯЕТСЯ ВАЖНЕЙШЕЙ ЦЕЛЬЮ ГОСКОРПОРАЦИИ «РОСАТОМ». ДОСТИЖЕНИЕ ЭТОЙ ЦЕЛИ ОБЕСПЕЧИВАЕТСЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ЯДЕРНОГО ОРУЖЕЙНОГО КОМПЛЕКСА (ЯОК).

Более 65 лет ядерное и термоядерное оружие не использовалось непосредственно в военных целях. После того как мировым сообществом была осознана опасность его применения и установлен паритет СССР и США в этой области вооружений, начался процесс по сокращению и ограничению ядерных арсеналов. Очередным шагом в этом многоэтапном движении стало подписание в 2010 году Российской Федерацией и Соединенными Штатами Америки Договора о сокращении стратегических наступательных вооружений.

Одновременно с благоприятными тенденциями по сокращению стратегических наступательных сил существуют угрозы, связанные с международным терроризмом и расширением круга стран, обладающих ядерным оружием. По этим причинам надежность ядерного щита является залогом национальной безопасности страны.

3.2.2. ФЕДЕРАЛЬНЫЕ ЦЕЛЕВЫЕ ПРОГРАММЫ

ФЕДЕРАЛЬНЫЕ ЦЕЛЕВЫЕ ПРОГРАММЫ, РЕАЛИЗУЕМЫЕ ЯОК:

- Развитие ядерного оружейного комплекса Российской Федерации на 2007–2015 гг. и на период до 2020 года;
- Развитие оборонно-промышленного комплекса Российской Федерации на 2011–2020 гг.;
- Разработка, восстановление и организация производства стратегических, дефицитных и импортозамещающих материалов и малотоннажной химии для вооружения, военной специальной техники на 2009–2011 гг. и на период до 2015 года;
- Промышленная утилизация вооружения и военной техники ядерного комплекса на 2011–2015 гг. и на период до 2020 года;
- Развитие электронной компонентной базы и радиоэлектроники на 2008–2015 гг.;
- Ядерные энерготехнологии нового поколения на период 2010–2015 годов и на перспективу до 2020 года и др.

В реализации федеральных целевых программ участвует 26 организаций. Все задачи 2011 года решены в полном объеме в соответствии с установленными индикаторами и показателями.

В рамках действующих ФЦП Госкорпорацией «Росатом» решается ряд взаимосвязанных задач: модернизация и оптимизация экспериментально-испытательной и производственно-технологической базы, создание кадрового потенциала, сохранение высококвалифицированных кадров. По этим и другим программам, направленным на укрепление обороноспособности страны, участником которых является Госкорпорация «Росатом», выделенные средства федерального бюджета и собственные средства предприятий-исполнителей освоены в полном объеме в соответствии с целевым назначением.

3.2.3. СОВЕРШЕНСТВОВАНИЕ ЭКСПЕРИМЕНТАЛЬНО-ИСПЫТАТЕЛЬНОЙ И ПРОИЗВОДСТВЕННО-ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЙ БАЗЫ ЯОК

В 2011 ГОДУ РАЗВИТИЕ ЭКСПЕРИМЕНТАЛЬНО-ИСПЫТАТЕЛЬНОЙ И ПРОИЗВОДСТВЕННО-ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЙ БАЗЫ ЯОК БЫЛО НАПРАВЛЕНО НА ОБЕСПЕЧЕНИЕ СОПРОВОЖДЕНИЯ И ПОДДЕРЖАНИЯ ЯДЕРНОГО АРСЕНАЛА.

3.2.4. ВКЛАД В РАЗВИТИЕ ГРАЖДАНСКОГО СЕКТОРА

Деятельность ЯОК вносит существенный вклад в развитие науки и гражданских отраслей экономики, являясь одним из основных источников инноваций для гражданской части отрасли.

На предприятиях ЯОК проводятся фундаментальные исследования в области сверхвысоких энергий, давлений и температур, ультрадисперсных и наноструктурированных материалов, а также прикладные исследования по ядерной медицине. Разрабатываются проекты реакторных установок для полетов в дальний космос. Производятся лазерные установки различного назначения и суперкомпьютеры.

Основными потребителями гражданской продукции ЯОК являются атомная, нефтегазовая, железнодорожная и автомобильная промышленность.

СУПЕРЭВМ

Создание отечественных суперЭВМ – одно из основных направлений в модернизации экономики страны. Этот высокотехнологичный проект позволяет снизить зависимость от зарубежных производителей и поддерживает развитие научного потенциала России.

В 2011 году рост объемов реализации прочей продукции на предприятиях ЯОК составил 21 %.

3.2.5. ОСНОВНЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ 2011 ГОДА

ВЫПОЛНЕНИЕ ГОСУДАРСТВЕННОГО ОБОРОННОГО ЗАКАЗА

В отчетном году предприятия ЯОК на 100 % выполнили государственный оборонный заказ по разработке, модернизации, поставкам, поддержанию надежности и безопасности изделий специального назначения и военных энергетических установок, а также утилизации и ликвидации вооружения и военной техники и выполнению международных обязательств Российской Федерации.

В феврале 2011 года введена в эксплуатацию отечественная суперЭВМ петафлопсного класса, что позволило России войти в десятку мировых лидеров по производительности суперЭВМ. Вычислительные ресурсы этой суперЭВМ суммарной производительностью 320 Тфлопс предоставлены для нужд гражданского сектора экономики.

К концу 2011 года доступ к суперЭВМ был предоставлен 36 организациям атомной энергетики, авиационной, автомобильной и ракетно-космической промышленности (более 1 000 пользователей). Созданы отечественные пакеты программ имитационного моделирования на суперЭВМ (ЛОГОС, ЛЭГАК-ДК, НИМФА, ДАНКО-ГЕПАРД, TDMCC), охватывающие не менее 80 % основных классов задач промышленности.
По ряду показателей достигнут мировой уровень, например по эффективности распараллеливания расчетов сложных технических систем – до 10 000 вычислительных ядер.

В 2011 году получено 38 свидетельств о государственной регистрации программ для ЭВМ. Проведена верификация и валидация отечественных пакетов программ на предприятиях стратегических отраслей: выполнено более 10 000 расчетов, подтверждающих точность разработанных физико-математических моделей.

В 2011 году разработан эскизный проект реакторной установки для транспортно-энергетического модуля с ядерной энергодвигательной установкой мегаваттного класса (см. раздел отчета «Научно-технический комплекс»).

РЕСТРУКТУРИЗАЦИЯ ЯОК

В соответствии с Программой «Новый облик ядерного оружейного комплекса Госкорпорации «Росатом» в 2011 году в организациях ЯОК активно выполнялся комплекс работ по повышению эффективности деятельности предприятий, что привело к росту производительности труда на 23 %.

В целом за последние пять лет на предприятиях ЯОК удалось добиться следующих результатов:

В 4,5 РАЗА
УВЕЛИЧЕНО ФИНАНСИРОВАНИЕ МАТЕРИАЛЬНО-ТЕХНИЧЕСКОЙ БАЗЫ

ОБЕСПЕЧЕНО СОХРАНЕНИЕ БАЗОВЫХ И КРИТИЧЕСКИХ ЯДЕРНЫХ ТЕХНОЛОГИЙ, ОБЕСПЕЧИВАЮЩИХ КОНКУРЕНТОСПОСОБНОСТЬ ЯОК

В 2,6 РАЗА
УВЕЛИЧЕНА ДОЛЯ ОБОРУДОВАНИЯ СО СРОКОМ ЭКСПЛУАТАЦИИ ДО 10 ЛЕТ

В 3,3 РАЗА
ВЫРОСЛА ЗАРАБОТНАЯ ПЛАТА

3.2.6. ОБЕСПЕЧЕНИЕ ЯДЕРНОЙ И РАДИАЦИОННОЙ БЕЗОПАСНОСТИ

В связи с событиями на АЭС «Фукусима-1» на предприятиях ЯОК проведены дополнительные проверки состояния ядерной и радиационной безопасности. Полученные результаты подтвердили достаточный уровень надежности объектов использования атомной энергии на предприятиях ЯОК. Также в отчетном году на предприятиях проводились плановые работы, направленные на повышение уровня ядерной, радиационной и экологической безопасности и на охрану труда персонала.

3.2.7. ПЛАНЫ НА 2012 ГОД И СРЕДНЕСРОЧНУЮ ПЕРСПЕКТИВУ

В 2012 году на предприятиях ЯОК планируется:

- реализация Программы «Новый облик ядерного оружейного комплекса Госкорпорации «Росатом» с целью создания высокоэффективной структуры ЯОК;
- 100 % выполнение установленных государственным оборонным заказом заданий;
- разработка нормативной базы по акционированию предприятий ЯОК;
- обеспечение роста объема производства продукции диверсификационного назначения на предприятиях ЯОК;
- реализация ФЦП;
- продолжение работ по проектам Комиссии при Президенте РФ по модернизации и технологическому развитию экономики России «Развитие суперкомпьютеров и грид-технологии» и «Создание транспортно-энергетического модуля на основе ядерной энергоустановки мегаваттного класса»;
- разработка программы межотраслевого взаимодействия Госкорпорации «Росатом» и Федерального космического агентства по инновационному развитию промышленности.

3.3.

АТОМНЫЙ ЛЕДОКОЛЬНО-ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЙ КОМПЛЕКС

ВЯЧЕСЛАВ РУКША
Генеральный директор ФГУП «Атомфлот»

КОГДА В РОССИИ ПОЯВЯТСЯ ЛЕДОКОЛЫ НОВОГО ПОКОЛЕНИЯ?

В 2012 году подписано постановление российского правительства «Об осуществлении бюджетных инвестиций в строительство головного универсального атомного ледокола». Первый ледокол планируется ввести в строй в 2018 году. А всего будет построено три универсальных атомных ледокола с вводом их в эксплуатацию каждые два года.

ЗА СЧЕТ ЧЕГО ПЛАНИРУЕТСЯ УВЕЛИЧИВАТЬ ВЫРУЧКУ ПРЕДПРИЯТИЯ В БЛИЖАЙШИЕ ГОДЫ?

Выручку планируем увеличить за счет увеличения объема оказываемых услуг, в первую очередь, на трассах Северного морского пути (СМП). То есть за счет увеличения потока грузов наших клиентов и расширения перечня оказываемых услуг. Мы ведем переговоры с крупнейшими нефтедобывающими компаниями по обслуживанию их месторождений в замерзающих морях и консультации с крупными судовладельцами по строительству судов усиленного ледового класса для использования на СМП.

Серьезное увеличение грузопотока должно начаться в 2016 году с вводом в эксплуатацию первой очереди завода по производству сжиженного природного газа ОАО «Ямал СПГ». С 2016 по 2018 год будут введены в действие все три очереди и объем производимого продукта составит порядка 15 миллионов тонн. Учитывая выбранный способ транспортировки (танкерами ледового класса), можно заключить, что весь грузопоток пойдет по СМП.

Мы также ведем работу по привлечению новых клиентов и созданию условий для максимизации уже имеющегося грузопотока. Ключевым фактором выбора СМП (вместо традиционных южных маршрутов) является экономия времени и топлива на рейс. Однако необходимо учитывать и другие затраты грузовладельца, которые могут стать решающими при выборе того или иного маршрута. Например, важным фактором является размер страховой премии за рейс. После серии встреч и консультаций страховые компании согласились существенно снизить размер страховой премии для судов, выполняющих транзитную навигацию по СМП. Первое снижение произошло в 2011 году по результатам пилотных рейсов 2010 года. И в 2012 году планируется дальнейшее снижение уже по результатам 2011 года.

КАКИЕ МЕРЫ БЫЛИ ПРИНЯТЫ НА ФЛОТЕ ПОСЛЕ СОБЫТИЙ НА АЭС «ФУКУСИМА-1»?

ФГУП «Атомфлот» является членом ВАО АЭС. От ВАО АЭС был получен отчет о событиях на японской АЭС, в котором излагались причины происшествия и были даны рекомендации по уточнению запаса времени на случай выхода из строя системы охлаждения хранилища отработанного топлива. Мы провели испытания на одной из наших плавтехбаз, используемых для хранения ОЯТ. Испытания показали, что мы имеем запас времени не менее 30 суток для принятия мер на восстановление охлаждения хранилища без нарушений пределов нормальной эксплуатации. ВАО АЭС рекомендует принимать дополнительные меры безопасности, если временной показатель составляет менее 72 часов.

КАКИЕ РАБОТЫ «АТОМФЛОТ» ВЕДЕТ ДЛЯ ПРИВЛЕЧЕНИЯ МОЛОДЫХ КАДРОВ?

Различные. Например, у нас действует программа оказания помощи работникам в приобретении жилья. Эта программа для молодых специалистов (в возрасте до 35 лет), а также для квалифицированных работников, отнесенных к ключевым профессиональным группам. Им оказывается материальная помощь в погашении процентной ставки банка, выдавшего ипотечный кредит на приобретение жилья. Средний размер компенсируемой процентной ставки составляет 12 %. Предприятие от суммы процентной ставки компенсирует до 75 %. Программа начала работать с марта 2011 года. Ее участниками за это время стали 54 работника предприятия, из них 36 уже улучшили свои жилищные условия. Общая сумма компенсаций по ипотечным кредитам составила в прошлом году 1 338 000 рублей.

АРКТИКА – ОСОБЫЙ РЕГИОН РОССИИ, В КОТОРОМ ПРОИЗВОДИТСЯ БОЛЕЕ 10 % НАЦИОНАЛЬНОГО ВВП И БОЛЕЕ 20 % ОБЪЕМА ОБЩЕРОССИЙСКОГО ЭКСПОРТА. В АРКТИКЕ НАХОДЯТСЯ ЗНАЧИТЕЛЬНЫЕ ЗАПАСЫ УГЛЕВОДОРОДНОГО СЫРЬЯ, РУД ЦВЕТНЫХ И ЧЕРНЫХ МЕТАЛЛОВ И ДРУГИХ ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ, ОСВОЕНИЕ КОТОРЫХ НАПРЯМУЮ СВЯЗАНО С РАЗВИТИЕМ СЕВЕРНОГО МОРСКОГО ПУТИ.

Занимая выгодное географическое положение, Россия имеет уникальную возможность организации международных транзитов: Северный морской путь пока мало используется как маршрут, альтернативный южному, но, как показывают исследования, Россия потенциально способна взять на себя 10-15 % грузооборота между Азией и Европой, так как обладает самым мощным ледокольным флотом в мире и уникальным опытом строительства и эксплуатации атомных ледоколов.

АТОМНЫМ ЛЕДОКОЛЬНО-ТЕХНОЛОГИЧЕСКИМ КОМПЛЕКСОМ ГОСКОРПОРАЦИИ «РОСАТОМ» УПРАВЛЯЕТ ФГУП «АТОМФЛОТ».

СОСТАВ АТОМНОГО ЛЕДОКОЛЬНОГО ФЛОТА

Название	Год постройки	Мощность, кВт	Окончание нормативного срока, год	Окончание продленного срока, год
АТОМНЫЕ ЛЕДОКОЛЫ В ЭКСПЛУАТАЦИИ				
А/Л «Россия»	1985	54 000	2006	2017
А/Л «Советский Союз»	1989	54 000	2008	2020
А/Л «Ямал»	1992	54 000	2009	2022
А/Л «50 лет Победы»	2007	54 000	2030	–
А/Л «Таймыр»	1989	35 000	2004	2015
А/Л «Вайгач»	1990	35 000	2005	2016
АТОМНЫЕ ЛЕДОКОЛЫ И СУДА С ЯЗУ В ЭКСПЛУАТАЦИОННОМ РЕЗЕРВЕ				
А/Л «Советский Союз»	1989	54 000	2008	2020
АЛВ «Севморпуть»	1988	29 400	2014	–
СУДА АТОМНО-ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ОБСЛУЖИВАНИЯ				
Т/Х «Россита»	2011	2 600	–	–
ПТБ «Имандра»	1980	4 485	–	–
С/Т «Серебрянка»	1974	1 472	–	–
ПТБ «Лотта»	1960	–	2014	–
ПКДП «Роста»	1986	–	–	–
СУДА ОТСТОЯ				
А/Л «Арктика»	1974	–	–	–
А/Л «Сибирь»	1977	–	–	–
ПТБ «Лепсе»	1961	–	–	–
ПТБ «Володарский»	1928	–	–	–

В таблице используются следующие сокращения:
А/Л – атомный ледокол
АЛВ – атомный лихтеровоз-контейнеровоз
Т/Х – теплоход
ПТБ – плавучая техническая база
С/Т – специальный танкер
ПКДП – плавучий контрольно-дозиметрический пост

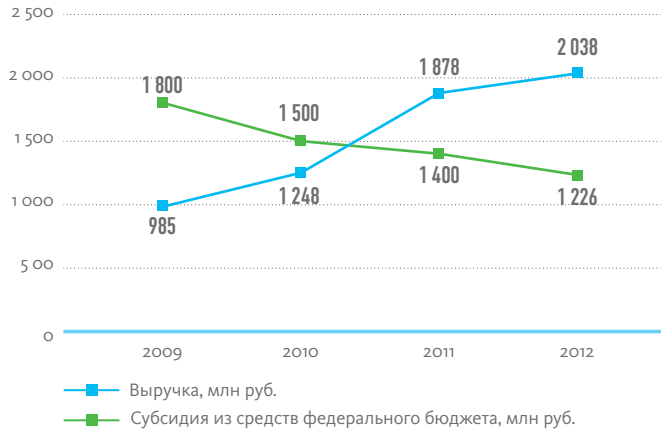
«Через Арктику лежит кратчайший путь между рынками Европы и Азии. Он на треть короче традиционного южного маршрута. Это отличная возможность оптимизировать транспортные расходы, поэтому государства и частные компании, которые выберут арктический маршрут для перевозок, вне всяких сомнений, получат весомые преимущества и дивиденды».

Владимир Путин, Председатель Правительства РФ, 2-ой Международный арктический форум, г. Архангельск, 22.09.2011.

3.3.1. ДОЛГОСРОЧНАЯ ПРОГРАММА РАЗВИТИЯ АТОМНОГО ЛЕДОКОЛЬНО-ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

В ЦЕЛЯХ РАЗВИТИЯ ГРАЖДАНСКОГО АТОМНОГО ФЛОТА РОССИИ В 2008 ГОДУ БЫЛА ПРИНЯТА ДОЛГОСРОЧНАЯ ПРОГРАММА РАЗВИТИЯ АТОМНОГО ЛЕДОКОЛЬНО-ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА (АЛТК).

ИЗМЕНЕНИЕ ОСНОВНЫХ ИСТОЧНИКОВ ДОХОДОВ ФГУП «АТОМФЛОТ» ЗА 2009–2012 ГГ.



Учитывая рост затрат на эксплуатацию ледоколов в связи со старением флота, для обеспечения должного уровня ядерно-радиационной безопасности, выполнения работ по продлению ресурса реакторных установок и срока службы ледоколов потребность в бюджетном финансировании сохранится до 2018 года, в том числе до 2016 года – на уровне 2012 года.

Начиная с 2019 года, с увеличением прогнозируемого грузопотока на трассах СМП до 20 млн тонн, коммерческая выручка покроет все расходы предприятия и атомный ледокольный флот переходит на самоокупаемость, с получением прибыли в 2020 году.

Долгосрочная программа развития АЛТК

ЭТАП 1 — 2008 ГОД

АНТИКРИЗИСНАЯ ПРОГРАММА

- Проведение организационно-правовых и структурных изменений
- Получение государственной субсидии (800 млн рублей)
- Принятие временных решений по зимней навигации

ЭТАП 2 — 2009–2011 ГГ.

СТАБИЛИЗАЦИОННАЯ ПРОГРАММА

- Снижение текущих расходов
- Получение государственной субсидии в установке на снижение ежегодных объемов
- Формирование новой нормативно-правовой базы

ЭТАП 3 — 2012–2020 ГГ.

ПРОГРАММА РАЗВИТИЯ

- Утилизация выведенных из эксплуатации судов
- Выполнение программы продления ресурса до 175-200 тыс. часов для ледоколов «Таймыр» и «Вайгач», до 150 тыс. часов – для ледоколов «Советский Союз» и «Ямал»
- Строительство и ввод в эксплуатацию атомных ледоколов нового поколения, а также проектирование ледокола-лидера
- Увеличение производственных мощностей, направленное на реализацию услуг на Варандее (Печорское море) и на Ямальском нефтегазовом месторождении
- Модернизация ремонтно-обслуживающей базы: строительство плавдока и плавтехбазы для работы с РАО и ОЯТ, необходимых для обеспечения эксплуатации атомных ледоколов нового поколения и осуществления полного цикла их ремонта

3.3.2. ОСНОВНЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ В 2011 ГОДУ

В отчетном году перед ФГУП «Атомфлот» стояли следующие задачи:

УВЕЛИЧЕНИЕ ТРАНЗИТНОГО ГРУЗОПОТОКА

ОБЕСПЕЧЕНИЕ ЛЕДОВОЙ ПРОВОДКИ ТРАНСПОРТНЫХ СУДОВ

ЗАВЕРШЕНИЕ СТРОИТЕЛЬСТВА И ПРИЕМ В ЭКСПЛУАТАЦИЮ СУДНА ДЛЯ ТРАНСПОРТИРОВКИ ТВЕРДЫХ ОЯТ И РАО ВМЕСТИМОСТЬЮ 18 КОНТЕЙНЕРОВ ТУК-18

ОСНОВНЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ 2011 ГОДА

В отчетном году:

- завершено строительство теплохода «Россита» на верфи Финкантьери в Италии (финансирование строительства шло за счет средств Министерства экономического развития Итальянской Республики в рамках Соглашения от 05.11.2003 между Правительством РФ и Правительством Италии о сотрудничестве в области утилизации российских атомных подводных лодок, выведенных из состава ВМФ, и безопасности обращения с РАО и ОЯТ);
- осуществлено 567 проводок судов на трассах Северного морского пути (без учета транзитных рейсов);
- выполнена проводка 67 судов атомным ледоколом «Россия» по акватории Белого моря;
- выполнена проводка 258 судов атомным ледоколом «Вайгач» по акватории Финского залива;
- выполнено 34 транзитных рейса по СМП (всего судами под проводкой атомных ледоколов перевезено 820,8 тыс. т наливных и навалочных грузов, из них 10 судов прошли в балласте; для сравнения: в 2010 году выполнено 4 транзитных рейса, перевезено 110,0 тыс. т грузов, из них 2 судна прошли в балласте);
- атомным ледоколом «Россия» обеспечена работа теплохода «Академик Федоров» по исследованию внешних границ континентального шельфа РФ, что позволило продолжить работы по уточнению национальных границ арктического континентального шельфа (исследователи считают, что за пределами 200-мильной экономической зоны РФ с большой долей вероятности Россия сможет «прирастить» площадь континентального шельфа на 1,2 млн км² с присущими этому району запасами минерального и углеводородного сырья);
- перебазирована научно-исследовательская станция «Северный полюс-38» (замена на «Северный полюс-39»);
- совершено 4 круизных рейса на Северный полюс на атомном ледоколе «50 лет Победы»;
- проведены регламентные работы по техническому обслуживанию и ремонту судов, судового оборудования и механизмов на атомных ледоколах «Вайгач», «Сибирь», «Таймыр» и «50 лет Победы»;
- выполнены работы по поддержанию безопасности и жизнеобеспечению атомного ледокола «Советский Союз» и атомного лихтеровоза-контейнеровоза «Севморпуть» и по обеспечению безопасной стоянки судов, выведенных в отстой. С 20 августа 2011 года ледокол «Арктика» выведен в режим холодного отстоя (создание комплекса отстоя судов с единым плавсоставом каравана судов отстоя привело к экономии фонда оплаты труда и снизило расходы на энергоресурсы, годовой эффект составил около 30 млн рублей);
- проведены научно-исследовательские работы по обоснованию повышенного радиационного ресурса корпусов реакторов атомных судов, цель которого – продление ресурса реакторных установок действующих ледоколов до 200 тыс. часов работы (окончание работ запланировано на 2014 год);
- продолжено внедрение информационных технологий: реализован переход на технологическую платформу 1 «С» УПП 8.2.;
- продолжены работы по ремонту и восстановлению береговой инфраструктуры.

50,4 %

рост объема коммерческих услуг ФГУП «Атомфлот» в 2011 году

В августе 2011 года на атомном ледоколе «Ямал» прошла международная конференция, организованная Советом безопасности РФ – «Северным морским путем к стратегической стабильности и равноправному партнерству в Арктике».

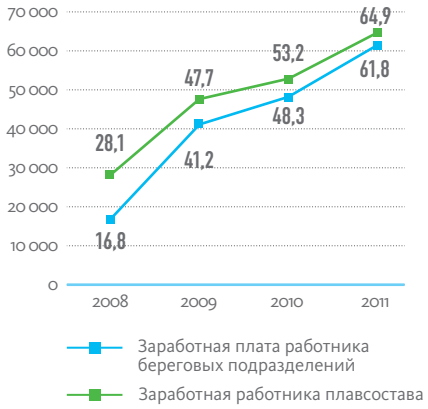
ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ РЕЗУЛЬТАТЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ФГУП «АТОМФЛОТ»

Показатель*	2011	2010	2009
Доход, млн руб.	**1 877,6**	1 248,0	985,5
Средства на содержание объектов, связанных с использованием атомной энергии, полученные от государства, млн руб.	**1 400,0**	1 500,0	1 800,0
Себестоимость, млн руб.	**1 891,7**	1 489,4	1 878,4
Валовая прибыль, млн руб.	**(14,1)**	(241,4)	(885,8)
Чистая прибыль, млн руб.	**(363,1)**	(551,8)	(926,0)
Осуществление проводки транзитных рейсов по СМП общим объемом перевозимых грузов, тыс. т	**820,8**	110,0	–
Среднемесячная заработная плата работников предприятия, тыс. руб.	**61,6**	49,3	41,2
Производительность труда, млн руб./чел.	**1,7**	1,4	1,3
Сокращение доли постоянных производственных затрат к выручке, %	**28,8**	10,3	–

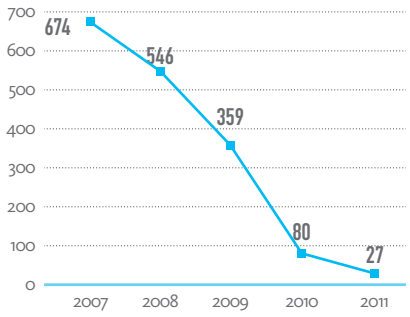
* Рост показателей обусловлен ростом выручки от коммерческой деятельности.

ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ФГУП «АТОМФЛОТ»

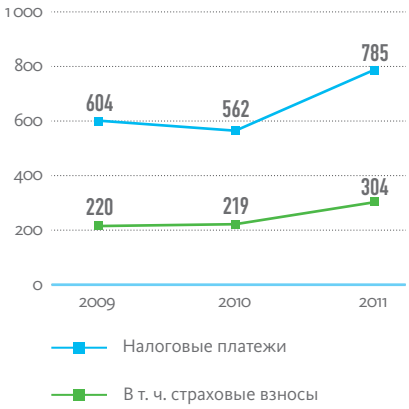
Изменение заработной платы работников ФГУП «Атомфлот», тыс. руб.



Радиоактивные отходы, требующие кондиционирования, кол-во контейнеров



Динамика налоговых платежей ФГУП «Атомфлот», млн руб.



3.3.3. ОСНОВНЫЕ ПРОБЛЕМЫ В ДЕЯТЕЛЬНОСТИ И МЕХАНИЗМЫ РЕШЕНИЯ

ПРОБЛЕМЫ В ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ФГУП «АТОМФЛОТ» И МЕХАНИЗМЫ ИХ РЕШЕНИЯ

ОПИСАНИЕ ПРОБЛЕМЫ	МЕХАНИЗМЫ РЕШЕНИЯ
Несовершенство существующей нормативной правовой базы в вопросах статуса, функций и полномочий оператора государственного атомного флота	— Принятие нового федерального закона о Северном морском пути, в котором будут определены границы СМП, обязанности судовладельцев по оплате сборов за пользование трассами СМП и организация, ответственная за выдачу разрешений на плавание по СМП.
Увеличение стоимости активных зон ядерного топлива	— Привлечение заемных средств через внутренний кэш-пул Госкорпорации «Росатом». — Оформление договоров сроком на 3-5 лет.
Отсутствие плавучего дока с техническими характеристиками, обеспечивающими доковый ремонт судов атомного ледокольного флота, включая универсальные атомные ледоколы, действующие ледоколы типа «Арктика» и строительство новой плавтехбазы	— Аренда плавучего дока грузоподъемностью 30 тыс. т на 5 лет в бассейне Кольского залива. — Строительство нового плавдока грузоподъемностью 60 тыс. т в течение 5 лет.
Необходимость увеличения затрат в связи со старением флота и увеличением интенсивности его использования, наличием обременений в виде объектов, связанных с хранением РАО и ОЯТ, накопленных ранее, и необходимостью содержания судов с ЯЭУ, выведенных из эксплуатации	— Сохранение государственной субсидии для содержания данных объектов (и строительства новых) и выделение средств на их утилизацию (например, на утилизацию атомных ледоколов, отработавших свой ресурс и выведенных из эксплуатации, а также на утилизацию плавтехбаз, на которых хранятся ОЯТ и РАО).

3.3.4. ОБЕСПЕЧЕНИЕ ЯДЕРНОЙ И РАДИАЦИОННОЙ БЕЗОПАСНОСТИ

Основные задачи в сфере обеспечения безопасности:

— модернизация реакторных установок судов с ЯЭУ по повышению уровня безопасности, замена основного оборудования и систем, выработавших свой ресурс;
— совершенствование работ по кондиционированию низкоактивных РАО, накопленных в предыдущие годы, с учетом передовых технологий переработки и использования контейнеров НЗК-1,5, обеспечивающих возможность их безопасного хранения и захоронения;
— модернизация установки сжигания низкоактивных твердых РАО;
— переработка жидких РАО;
— разработка документации, изготовление и закупка оборудования для утилизации средне- и высокоактивных РАО;
— модернизация хранилищ и оборудования для обеспечения безопасного обращения с ОЯТ, образующимся при эксплуатации, выводе из эксплуатации и утилизации атомных судов и судов АТО;
— модернизация комплекса перегрузки ОЯТ, включая строительство берегового поста загрузки ОЯТ в транспортно-упаковочный контейнер (ТУК).

ПОСЛЕ АВАРИИ НА АЭС «ФУКУСИМА-1» НА ВСЕХ СУДАХ ПРОВЕДЕНА ВНЕПЛАНОВАЯ ПРОВЕРКА СИСТЕМ И ОБОРУДОВАНИЯ, ВАЖНЫХ ДЛЯ БЕЗОПАСНОСТИ, ТАКЖЕ ПРОВЕДЕН ЗАМЕР ДОСТИЖЕНИЯ МАКСИМАЛЬНОЙ ТЕМПЕРАТУРЫ ОХЛАЖДАЮЩЕЙ ВОДЫ БАКОВ С ХРАНИЛИЩА ОЯТ СУДНА АТО ПРИ ОТКЛЮЧЕННОЙ СИСТЕМЕ ОХЛАЖДЕНИЯ.
ПРОВЕРКИ ЯЭУ СУДОВ И ХРАНИЛИЩ ОЯТ ПОКАЗАЛИ ДОСТАТОЧНЫЙ УРОВЕНЬ ОБЕСПЕЧЕНИЯ ЯДЕРНОЙ И РАДИАЦИОННОЙ БЕЗОПАСНОСТИ.

В 2011 году продолжено внедрение новых технологических процессов по кондиционированию РАО различной активности. Завершено создание технологических линий по кондиционированию низкоактивных РАО в седьмом пролете ремонтно-технического корпуса «А» и в здании хранилища твердых отходов. Технологические линии позволяют кондиционировать все накопленные низкоактивные РАО и подготовить их к передаче на долговременное хранение или захоронение.

Обращение с РАО и ОЯТ в 2011 году

В 2011 году на предприятии образовалось и было поставлено на учет 84,6 м³ твердых радиоактивных отходов (ТРО) активностью $8{,}5 \cdot 10^{+12}$ Бк, в том числе:
- 16 металлических контейнеров с горючими ТРО,
- 26 контейнеров с негорючими ТРО,
- 167 штук отработавших закрытых радионуклидных источников,
- 242,6 м³ жидких РАО активностью $1{,}62 \cdot 10^{+11}$ Бк.

За отчетный год выполнено кондиционирование и подготовлено к захоронению 90,5 м³ ТРО активностью $2{,}86 \cdot 10^{+13}$ Бк, в том числе:
- 56 металлических контейнеров с негорючими ТРО,
- 12 сборок-18 с сорбентом и ионообменной смолой,
- контейнер-накопитель с подвесками ОТВС,
- металлический контейнер с ионообменной смолой,
- 167 отработавших закрытых радионуклидных источников.

В результате работ по кондиционированию подготовлено к захоронению 50 железобетонных защитных невозвратных контейнеров с ТРО различной активности. С целью уменьшения объемов хранящихся ТРО из хранилища радиоактивных отходов передана сборка-03 на атомный ледокол «Арктика», подлежащий утилизации. Выполнены работы по приему на долговременное хранение и кондиционирование 74 закрытых радионуклидных источников сторонних организаций.

В рамках ФЦП «Обеспечение ядерной и радиационной безопасности на 2008 год и период до 2015 года»:

- завершены работы по обращению с ТРО в рамках государственного контракта по выполнению комплекса работ по утилизации плавтехбазы «Лепсе» (г. Мурманск). С судна выгружено 23 контейнера низкоактивных РАО и 3 единицы крупного высокоактивного оборудования, проведено их кондиционирование и размещение на долговременное хранение;
- завершены работы по обращению с ТРО в рамках государственного контракта по проведению работ по изменению условий хранения ТРО. Проведено кондиционирование 12 упаковок ТРО Сб.18, выполнены работы по закупке оборудования для создания линии по кондиционированию средне- и высокоактивных ТРО, а также упаковочных комплектов для РАО;
- работы, запланированные на 2011 год в рамках инвестиционного соглашения с Госкорпорацией «Росатом» по модернизации берегового поста загрузки и реконструкции причала № 5, выполнены в полном объеме. В 2012 году будет открыт современный центр перегрузки ОЯТ с судов на железнодорожный транспорт в упаковках весом до 100 т, а также перегрузки ОЯТ в транспортные контейнеры (в случае необходимости) для отправки на завод регенерации.

ОБРАЩЕНИЕ С ОЯТ

В 2011 году выполнены следующие работы:
- прием 64 упаковок свежих ТВС;
- разделение 295 отработавших ТВС на плавтехбазе «Лотта»;
- перезарядка ядерного реактора атомного ледокола «Вайгач»;
- загрузка двух контейнеров ТК-120 с ОЯТ атомного ледокольного флота в посту загрузки плавтехбазы «Лотта» и передача в хранилище контейнерного типа для хранения;
- загрузка и отправка на переработку трех контейнеров ТК-18 с ОЯТ атомного ледокольного флота;
- перегрузка с судна на автомобильный транспорт с промежуточным транзитным хранением двух партий радиоизотопных термоэлектрических генераторов;
- вывоз и отправка на переработку ОЯТ атомной подводной лодки № 542;
- выгрузка ОЯТ из блоков «сухого» хранения в п. Гремиха и его подготовка к транспортировке на ФГУП «ПО «Маяк».

ВЫВОД ИЗ ЭКСПЛУАТАЦИИ СУДОВ

В 2011 году выполнены следующие работы:
- радиационное и инженерное обследования плавтехбазы «Лепсе», атомных ледоколов «Сибирь» и «Арктика»;
- согласование вариантов транспортировки и размещения плавтехбазы «Лепсе» на судоремонтном заводе «Нерпа», а также вопросов по оборудованию и технологии обращения с ОЯТ на плавтехбазе;
- утверждение концепции утилизации судов с ЯЭУ и судов АТО.

3.3.5. ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ПО СНИЖЕНИЮ ЭКОЛОГИЧЕСКОГО ВОЗДЕЙСТВИЯ

ЭКОЛОГИЧЕСКАЯ ПОЛИТИКА ФГУП «АТОМФЛОТ» ПРИНЯТА В 2009 ГОДУ.

КОНТРОЛЬ ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ БЕЗОПАСНОСТИ ВЫПОЛНЯЕТСЯ СОГЛАСНО:

- программе проведения измерений качества сточных вод, ведения регулярных наблюдений за водным объектом – Кольский залив и его водоохранной зоной на 2009–2013 гг.,
- графику радиационного контроля на предприятии ФГУП «Атомфлот» в его санитарно-защитной зоне и зоне наблюдения на 2011–2012 гг.,
- программе производственного экологического контроля за источниками загрязнения атмосферного воздуха на 2008–2012 гг.

ЗАТРАТЫ НА ОХРАНУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ ФГУП «АТОМФЛОТ» В 2011 Г.

В 2011 году актуализирован «Проект нормативов образования отходов и лимитов на их размещение ФГУП «Атомфлот». В целях улучшения экологического мониторинга создан Отдел экологического контроля.

В отчетном году замечаний и предписаний от государственных контролирующих организаций в области охраны окружающей среды не было.

3.3.6. СОЦИАЛЬНАЯ ПОДДЕРЖКА РАБОТНИКОВ

На предприятии действует программа добровольного медицинского страхования, численность работников предприятия, застрахованных по ДМС, составила на 31 декабря 2011 года 2 004 человека.

С января 2011 года начала работать программа негосударственного пенсионного обеспечения (создание дополнительной накопительной части будущей пенсии). За 2011 год в программу было вовлечено 165 работников предприятия.

Сотрудники ФГУП «Атомфлот» активно пользуются Программой организации санаторно-курортного лечения и отдыха работников предприятия и их детей. Централизованное санаторно-курортное лечение организовано для улучшения эффективности курсового лечения и повышения качества услуг, оказываемых санаторно-курортными учреждениями для работников атомной отрасли.

3.3.7. ПЛАНЫ НА 2012 ГОД И СРЕДНЕСРОЧНУЮ ПЕРСПЕКТИВУ

На 2012 год планируется:

- начало строительства головного универсального атомного ледокола проекта 22220;
- работа атомных ледоколов: на акватории Белого моря и Финского залива, на реке Енисей для ОАО ГМК «Норильский никель», в Обской губе для ОАО «Ямал СПГ»;
- выполнение четырех круизов на Северный полюс;
- обеспечение транзитных рейсов по трассам Северного морского пути (планируемый объем транзитных грузов – 1 200,0 тыс. т; для сравнения: 110,0 тыс. т – в 2010 году и 820,8 тыс. т – в 2011 году);
- перебазирование научно-исследовательской станции «Северный полюс-39» (замена на «Северный полюс-40»).

Задачи на среднесрочную перспективу:

- продление ресурса действующих ледоколов до 2020 года;
- восстановление и ввод в эксплуатацию атомного ледокола «Советский Союз»;
- утилизация атомных ледоколов и судов АТО, отработавших установленный срок.

3.4.

ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

ВИКТОРИЯ АНДРИЕНКО
Главный бухгалтер

КАКОВЫ ОСНОВНЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ 2011 ГОДА?

Прошлый год стал для нас годом перехода на Международные стандарты финансовой отчетности (МСФО). В сентябре 2011 года впервые была подготовлена консолидированная финансовая отчетность ОАО «Атомэнергопром» по МСФО за 2010 год, а в августе 2012 года – консолидированная отчетность ОАО «Атомэнергопром» по МСФО за 2011 год с полным комплектом сопоставимых показателей, или «полная отчетность», как ее называют эксперты. Наличие отчетности по международным стандартам помогает Атомэнергопрому поддерживать кредитный рейтинг и репутацию серьезного заемщика.

Кроме того, в Корпорации и ряде крупнейших организаций отрасли в 2011 году внедрены целевые учетные системы на платформе SAP ERP и 1С ERP на базе единых решений в области процессов бухгалтерского и налогового учета с едиными сценариями и инструментами интеграции с централизованными системами. Говоря другими словами – в организациях внедрен корпоративный финансовый шаблон. В этих системах автоматизированы контрольные процедуры, что существенно снижает вероятность возникновения ошибок, совершенных под влиянием человеческого фактора. Одним из итогов этой большой работы стало успешное завершение проекта по внедрению в Корпорации SAP ERP, что оказало влияние не только на учетные, но и на многие другие процессы.

КАК РАБОТАЕТ СИСТЕМА ВНУТРЕННЕГО КОНТРОЛЯ ЗА ФОРМИРОВАНИЕМ ОТЧЕТНОСТИ КОРПОРАЦИИ И ЕЕ ОРГАНИЗАЦИЙ?

С 2010 года в отрасли действует Политика построения и реализации системы внутреннего контроля финансовой отчетности. В ее рамках бухгалтерские службы организаций работают на повышение качества учетных процессов и обеспечение достоверности отчетности. Зона повышенного внимания для нас – ключевые организации, показатели которых существенно влияют на консолидированную отчетность. В первую очередь в этих организациях были формализованы учетные процессы, определены и закреплены за исполнителями контрольные процедуры. Вся эта работа направлена на минимизацию риска существенных ошибок в отчетности.

В ЧЕМ ЗАКЛЮЧАЮТСЯ ОСНОВНЫЕ ЗАДАЧИ 2012 ГОДА?

Мы продолжим переход на международные стандарты отчетности, теперь уже в масштабах всей отрасли. Для более чем 70 наших организаций это совершенно новая задача (порядка 80 организаций уже перешли на МСФО в 2011 году вместе с ОАО «Атомэнергопром»). Работа по переходу на МСФО не замыкается только на специалистах бухгалтерских служб. Очевидно, что реализовать такой масштабный проект без участия работников кадровых служб, экспертов по ядерной и радиационной безопасности, специалистов инженерно-технических и экономических подразделений организаций Корпорации просто невозможно. Уверена, что с этой задачей мы успешно справимся и с 2013 года начнем полномасштабно отчитываться по международным стандартам.

Также в 2012 году будет продолжена работа по совершенствованию системы внутреннего контроля финансовой отчетности. С внедрением комплексных ИТ-систем, с появлением ERP-функционала акцент смещается в сторону дальнейшей формализации учетных процессов, автоматизации контрольных процедур и повышения требований к процессу управления доступом и разделения полномочий в ИТ-системах.

И еще одно важнейшее направление работы: подготовка к созданию с 2013 года консолидированной группы налогоплательщиков (КГН), в которую планируется включить 35 крупнейших организаций Корпорации. Будут разработаны принципы функционирования КГН в атомной отрасли, направленные на повышение эффективности налогового планирования, и документация, регламентирующая деятельность КГН в соответствии с требованиями законодательства.

3.4.1. ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ РЕЗУЛЬТАТЫ 2011 ГОДА[6]

ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ

млрд руб.	2011	2010	2011/2010, %
Выручка	**388,2**	391,4	99,2
Себестоимость продаж	**(221,9)**	(206,3)	107,6
Валовая прибыль	**166,3**	185,1	89,8
Коммерческие и административные расходы	**(69,7)**	(60,3)	115,6
Прочие доходы и расходы, нетто	**(10,6)**	(9,9)	107,1
Финансовые доходы и расходы, нетто	**(8,2)**	8,6	(95,0)
Доля в чистой прибыли/(убытке) компаний, учитываемых методом долевого участия	**2,7**	(1,0)	(276,8)
Расход по налогу на прибыль	**(19,7)**	(29,6)	66,6
Прибыль за год	**60,8**	92,9	65,5
Чистая операционная прибыль после уплаты налогов (NOPAT)	**66,3**	85,3	77,8

В 2011 году выручка снизилась на 3,2 млрд рублей (0,8 %) по сравнению с 2010 годом. Несмотря на рост объема выработки электроэнергии на 2,6 млрд кВт•ч по сравнению с 2010 годом (в том числе 0,2 млрд кВт•ч за счет выработки по энергоблоку № 4 Калининской АЭС), отрицательные факторы, обусловленные введением рынка мощности и снижением средней цены продажи электроэнергии на рынке на сутки вперед, привели к сокращению выручки от реализации электроэнергии в сравнении с 2010 годом.

Общее уменьшение выручки по операционному сегменту «Электроэнергетический» составило 6,0 млрд рублей. Частично падение выручки было компенсировано ростом объемов реализации электроэнергии для перепродажи и собственных нужд ОАО «Концерн Росэнергоатом» (2,6 млрд рублей). Ввод в эксплуатацию энергоблока № 4 Калининской АЭС позволит в ближайшей перспективе повысить выручку от продаж электроэнергии.

Уменьшение экспортных поставок ядерного топлива (в том числе из-за событий на АЭС «Фукусима-1») и снижение курсов валют (среднегодовой курс в 2010 году составлял 30,04 рублей/доллар, а в 2011 году – 29,38 рублей/доллар) также отрицательно сказались на динамике выручки. В результате общее уменьшение выручки по операционному сегменту «Сбыт и трейдинг» составило 3,3 млрд рублей (в основном в связи со снижением поставок по китайскому контракту), а по операционному сегменту «Топливная компания» – 1,3 млрд рублей (преимущественно в связи со снижением поставок в Европу).

Падение выручки в 2011 году было в некоторой степени компенсировано вхождением в периметр консолидации организаций, приобретенных Группой АЭПК в конце 2010 года, в том числе канадской компании Uranium One Inc. (общее увеличение выручки по операционному сегменту «Горнорудный» составило 0,8 млрд рублей) и украинской компании ПАО «Энергомашспецсталь» (общее увеличение выручки по операционному сегменту «Машиностроительный» составило 4,8 млрд рублей).

6 В настоящем разделе представлена информация ОАО «Атомэнергопром» и его дочерних предприятий (далее совместно именуемые «Группа АЭПК»), подготовленная по Международным стандартам финансовой отчетности (МСФО). Группа АЭПК представляет собой интегрированную Группу компаний, консолидирующую гражданские активы российской атомной отрасли, которая обеспечивает полный цикл производства в сфере ядерной энергетики. Дочерние предприятия включают российские открытые акционерные общества, закрытые акционерные общества, общества с ограниченной ответственностью (как определено Гражданским кодексом РФ) и компании, зарегистрированные за рубежом.

СТРУКТУРА ВЫРУЧКИ ОТ ПРОДАЖ ВНЕШНИМ ПОКУПАТЕЛЯМ, МЛРД РУБ.

Операционный сегмент	2011	% к итогу	2010	% к итогу	2011/2010, %
Электроэнергетический	**202,3**	52,1	208,3	53,2	97,1
Сбыт и трейдинг	**81,2**	20,9	84,5	21,6	96,1
Топливная компания	**61,6**	15,9	62,9	16,1	97,9
Машиностроительный	**20,8**	5,4	16,0	4,1	130,0
Горнорудный	**6,4**	1,6	5,6	1,4	114,3
Прочие	**15,9**	4,1	14,1	3,6	112,8
ИТОГО	**388,2**	**100,0**	**391,4**	**100,0**	**99,2**

Рост коммерческих и административных расходов на 15,6 % обусловлен преимущественно реализацией проектов, направленных на масштабную реорганизацию системы управления отрасли, проводимую в 2010–2013 гг. Дополнительное негативное влияние оказало также увеличение суммы обесценения дебиторской задолженности.

По сравнению с 2010 годом снижение годовой прибыли составило 34,5 % (32,1 млрд рублей), что главным образом обусловлено снижением выручки, а также ростом себестоимости на 7,6 % (15,6 млрд рублей) и ростом коммерческих и административных расходов на 15,6 % (9,4 млрд рублей), основные причины увеличения которых приведены выше.

3.4.2. СТРУКТУРА СЕБЕСТОИМОСТИ

СТРУКТУРА СЕБЕСТОИМОСТИ

Себестоимость продаж, млрд руб.	2011	2010	2011/2010, %
Расходы на персонал	**73,4**	58,8	124,9
Амортизация	**60,8**	54,9	110,8
Сырье, материалы и топливо	**35,4**	35,1	100,8
Расходы на приобретение электроэнергии, в т. ч.:	**20,3**	15,1	134,6
расходы на приобретение электроэнергии для перепродажи и собственных нужд ОАО «Концерн Росэнергоатом»	**11,9**	9,5	125,3
Работы и услуги сторонних подрядчиков	**22,6**	19,1	118,0
Прочие расходы	**38,5**	35,3	109,3
Изменение запасов готовой продукции и незавершенного производства	**(29,1)**	(12,0)	242,4
ИТОГО	**221,9**	**206,3**	**107,6**

НА ДИНАМИКУ РОСТА СЕБЕСТОИМОСТИ ОКАЗАЛИ ВЛИЯНИЕ СЛЕДУЮЩИЕ ФАКТОРЫ: +7,6 %

Увеличение нормативов отчислений в страховые фонды, а также вхождение в периметр консолидации организаций, приобретенных в конце 2010 года

Рост расходов на приобретение электроэнергии для перепродажи и собственных нужд ОАО «Концерн Росэнергоатом» в связи с вступлением в действие с 2011 года Правил оптового рынка электроэнергии и мощности

Рост амортизационных отчислений вследствие ввода новых объектов основных средств

Увеличение объема работ и услуг сторонних подрядчиков

Отмеченный выше рост себестоимости продаж был частично компенсирован увеличением объемов незавершенного производства и остатка товаров.

3.4.3. ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ

ПОКАЗАТЕЛИ ФИНАНСОВОЙ УСТОЙЧИВОСТИ

Показатель	2011	2010
Коэффициент соотношения заемных и собственных средств	0,37	0,27

ПОКАЗАТЕЛИ ЛИКВИДНОСТИ

Показатель	2011	2010
Коэффициент срочной ликвидности	1,39	1,54
Коэффициент текущей ликвидности	2,01	2,21

ПОКАЗАТЕЛИ ОБОРАЧИВАЕМОСТИ, ДНЕЙ

Показатель	2011	2010
Период оборота запасов	195	166
Период оборота дебиторской задолженности	41	41
Период оборота кредиторской задолженности	65	51

ПОКАЗАТЕЛИ РЕНТАБЕЛЬНОСТИ, %

Показатель	2011	2010
Рентабельность продаж по чистой прибыли (ROS)	15,7	23,7
Рентабельность активов по чистой прибыли (ROA)	3,4	6,0
Рентабельность собственного капитала по чистой прибыли (ROE)	5,0	8,6

В отчетном году коэффициенты срочной и текущей ликвидности уменьшились на 10 и 9 % соответственно по сравнению с 2010 годом, преимущественно из-за роста кредиторской задолженности и краткосрочных кредитов и займов, частично компенсированного увеличением остатка денежных средств и краткосрочных финансовых вложений, а также увеличением остатка запасов.

В 2011 году снизилась оборачиваемость запасов (с 166 дней до 195 дней) за счет увеличения остатков сырья, готовой продукции и незавершенного производства преимущественно в операционных сегментах «Топливная компания» и «Сбыт и трейдинг». Оборачиваемость дебиторской задолженности покупателей и заказчиков не изменилась (41 день), а оборачиваемость кредиторской задолженности перед поставщиками и подрядчиками увеличилась (с 51 до 65 дней).

0,37
коэффициент соотношения заемных и собственных средств

2,01
коэффициент текущей ликвидности

15,7
рентабельность продаж по чистой прибыли (ROS)

3,4
рентабельность активов по чистой прибыли (ROA)

3.4.4. СТРУКТУРА АКТИВОВ

Увеличение гудвилла на 28 млрд рублей в 2011 году произошло в результате приобретения Mantra Resources Limited и Uranium One Inc.

В отчетном году нематериальные активы увеличились на 18 млрд рублей в основном за счет дооценки по справедливой стоимости лицензий («контрактов на недропользование») Mantra Resources Limited.

По сравнению с предыдущим годом увеличение балансовой стоимости основных средств на 74 млрд рублей обеспечено активной реализацией программы строительства объектов атомной энергетики, а также уточнением оценки резерва по выводу из эксплуатации основных средств.

В 2011 году финансовые вложения увеличились на 42 млрд рублей в основном в связи с приобретением ОАО «Атомэнергопром» долгосрочных векселей ОАО «ВТБ-Лизинг» и ОАО «ВТБ».

Увеличение прочих внеоборотных активов на 9 млрд рублей преимущественно относится к отложенным налоговым активам.

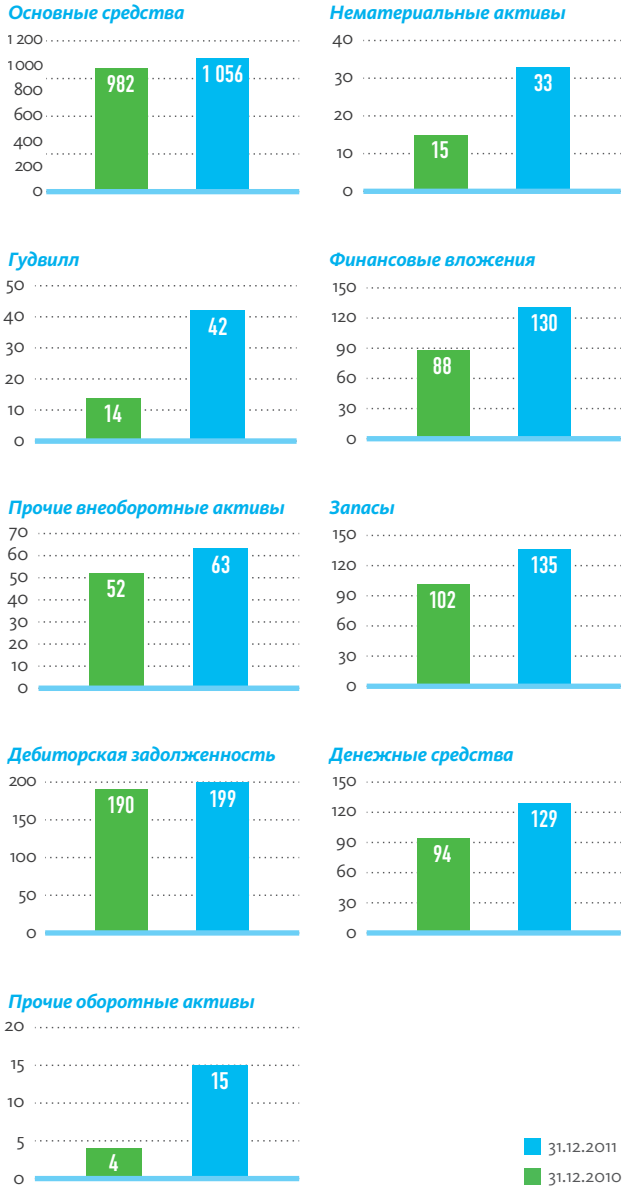
Увеличение запасов на 33 млрд рублей в 2011 году по сравнению с 2010 годом связано в основном с увеличением затрат в незавершенном производстве в операционных сегментах «Топливная компания» и «Сбыт и трейдинг».

Рост долгосрочной и краткосрочной дебиторской задолженности на 9 млрд рублей в отчетном году обусловлен преимущественно увеличением краткосрочных займов, выданных предприятию ЗАО «Атомстройэкспорт», а также увеличением суммы НДС к возмещению.

Увеличение денежных средств и денежных эквивалентов в 2011 году по сравнению с 2010 годом на 35 млрд рублей связано с увеличением остатков денежных средств на расчетных счетах предприятий Группы АЭПК в банках: ОАО «ВТБ», «Сбербанк», «Газпромбанк».

В отчетном году прочие оборотные активы увеличились на 11 млрд рублей преимущественно за счет краткосрочных банковских депозитов.

СТРУКТУРА АКТИВОВ ГОСКОРПОРАЦИИ «РОСАТОМ», МЛРД РУБ.



+28 МЛРД РУБЛЕЙ

увеличение гудвилла в результате приобретения Mantra Resources Limited и Uranium One Inc.

+74 МЛРД РУБЛЕЙ

увеличение балансовой стоимости основных средств

+42 МЛРД РУБЛЕЙ

увеличение финансовых вложений

3.4.5. СТРУКТУРА КАПИТАЛА И ОБЯЗАТЕЛЬСТВ

В 2011 году увеличение акционерного капитала и резервов в составе собственного капитала на 72 млрд рублей связано преимущественно с дополнительной эмиссией акций ОАО «Атомэнергопром» на общую сумму 69 млрд рублей.

В отчетном году нераспределенная прибыль выросла на 60 млрд рублей за счет прибыли, полученной за отчетный период (в части, относящейся к акционерам ОАО «Атомэнергопром»). Это увеличение было частично компенсировано суммой выплаченных дивидендов (22 млрд рублей), а также убытком от сделок с миноритарными акционерами (10 млрд рублей). Соответственно, увеличение нераспределенной прибыли за 2011 год составило 28 млрд рублей.

В 2011 году произошло увеличение доли неконтролирующих акционеров на 49 млрд рублей – в основном в связи с изменением долей владения в отношении ряда предприятий Группы АЭПК, что было обусловлено дополнительными эмиссиями со стороны Госкорпорации «Росатом».

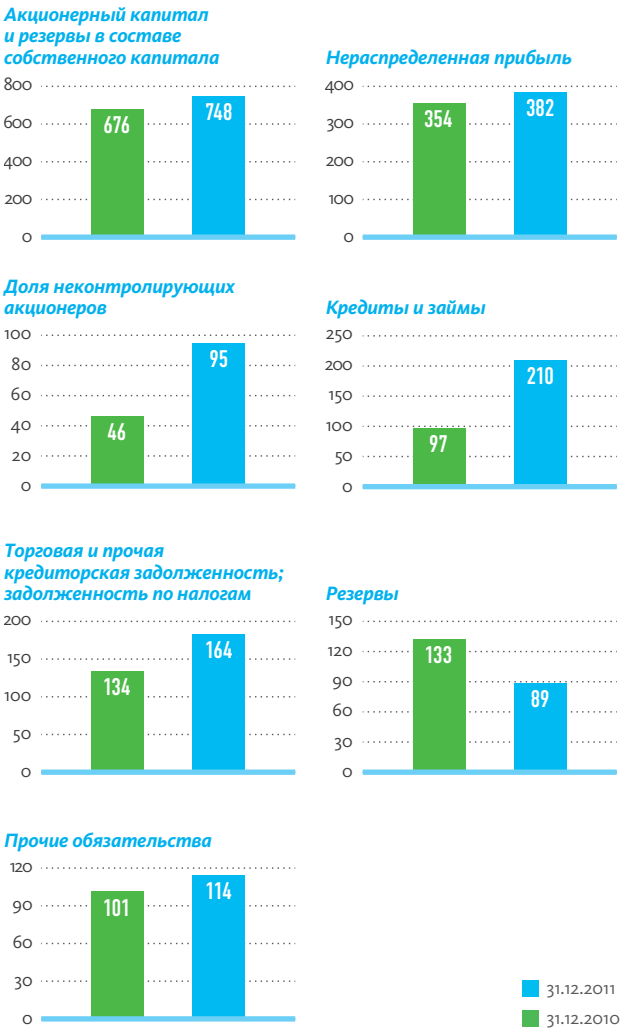
Увеличение суммы займов и кредитов на 113 млрд рублей в отчетном году в основном вызвано получением долгосрочных кредитов ОАО «Атомэнергопром», получением долгосрочного синдицированного кредита ОАО «Техснабэкспорт», а также поступлением средств от выпуска облигаций Uranium One Inc.

Рост кредиторской задолженности на 30 млрд рублей в 2011 году в целом обусловлен ростом текущих расчетов в рамках основной деятельности, а также увеличением суммы авансов, полученных от контрагентов.

Снижение суммы резервов на 44 млрд рублей в отчетном году связано в основном с уменьшением резерва по выводу из эксплуатации основных средств в связи с уточнением оценок данного резерва. Данное изменение было частично компенсировано за счет увеличения резерва по обращению с ОЯТ, а также начисления обязательства по обращению с РАО в связи с вступлением в силу Федерального закона № 190-ФЗ «Об обращении с радиоактивными отходами и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации».

Прочие обязательства увеличились в 2011 году на 13 млрд рублей, преимущественно за счет отложенных обязательств по налогу на прибыль.

СТРУКТУРА КАПИТАЛА И ОБЯЗАТЕЛЬСТВ ГОСКОРПОРАЦИИ «РОСАТОМ», МЛРД РУБ.



+72 МЛРД РУБЛЕЙ
увеличение акционерного капитала и резервов в составе собственного капитала

22 МЛРД РУБЛЕЙ
выплачено дивидендов

+49 МЛРД РУБЛЕЙ
увеличение доли неконтролирующих акционеров

3.5.

МЕЖДУНАРОДНОЕ СОТРУДНИЧЕСТВО

НИКОЛАЙ СПАССКИЙ
Заместитель генерального директора по международной деятельности

ЧТО МОЖНО СЧИТАТЬ ОСНОВНЫМИ ДОСТИЖЕНИЯМИ 2011 ГОДА?

Год был тяжелый, но продуктивный. Нам удалось закрепить за Россией лидирующую роль в реформировании международного режима ядерной безопасности после Фукусимы. Есть реальные результаты в разработке нормативно-правовой базы для будущего сотрудничества – причем как со старыми, так и с новыми партнерами. И есть профессиональное удовлетворение от того, что теперь Госкорпорация «Росатом» имеет свои официальные представительства за рубежом. Это тоже показатель зрелости и масштаба нашего международного сотрудничества.

КАКИЕ УРОКИ ИЗВЛЕКЛИ ИГРОКИ МЕЖДУНАРОДНОЙ АТОМНОЙ ЭНЕРГЕТИКИ ПОСЛЕ СОБЫТИЙ НА АЭС «ФУКУСИМА-1»?

Безусловно, главный урок касается приоритетности ядерной безопасности. Кстати, для себя мы этот вывод сделали 25 лет назад, после Чернобыля. Собственно, это и позволило нам уже весной прошлого года оперативно сформулировать комплексные предложения по укреплению всей системы ядерной безопасности и внести их на рассмотрение международного ядерного сообщества. Российские предложения были практически текстуально зафиксированы в заключительном документе саммита «Восьмерки» в Довиле. Удалось добиться, что в очень значительной степени на их основе был разработан План действий МАГАТЭ по ядерной безопасности.

Теперь эти хорошие документы надо претворять в жизнь, что всегда намного труднее.

НА РЕШЕНИЕ КАКИХ ЗАДАЧ НАПРАВЛЕНО ОТКРЫТИЕ ПРЕДСТАВИТЕЛЬСТВ КОРПОРАЦИИ ПРИ ПОСОЛЬСТВАХ И ТОРГПРЕДСТВАХ РОССИИ?

Напомню, главная задача международного блока Корпорации состоит в том, чтобы обеспечить максимально благоприятные внешние условия для развития нашей ядерной отрасли и для расширения присутствия российских компаний на мировых рынках ядерных технологий и услуг. Представительства Госкорпорации «Росатом» при российских посольствах и торгпредствах – передовые посты в этой работе. Мы открываем их в тех странах, с которыми сотрудничаем особенно интенсивно, по сути, в каждодневном режиме. Они поддерживают постоянную коммуникацию с правительственными ведомствами в этих странах, продвигают важные для нас проекты, оперативно информируют нас обо всем происходящем и делают многое другое, что при всем совершенстве современных коммуникационных технологий не всегда эффективно отрабатывается на расстоянии.

И еще один момент: и в состоявшихся ядерно-энергетических державах, и в странах-новичках ядерная отрасль развивается при непосредственном участии государства. Это нормально. Так же обстоит дело и у нас. Но такой алгоритм предполагает активное задействование правительственных механизмов, включая институт официальных загранпредставительств, каковыми и являются посольства и торгпредства.

В ЧЕМ ПРАКТИЧЕСКОЕ ЗНАЧЕНИЕ ВСТУПЛЕНИЯ В СИЛУ СОГЛАШЕНИЯ РОССИИ И США О СОТРУДНИЧЕСТВЕ В ОБЛАСТИ АТОМНОЙ ЭНЕРГИИ («СОГЛАШЕНИЕ 123»)?

Прежде всего, давайте определимся – о чем идет речь. Так называемое «Соглашение 123» – это рамочное межправительственное соглашение о сотрудничестве в области мирного использования атомной энергии между Россией и США, то есть между двумя, по сути, первыми державами мира в этой области. До сих пор у нас такого соглашения не было. Это была аномалия.

Со вступлением в силу «Соглашения 123» ликвидируется один из последних рудиментов холодной войны в наших отношениях с США. Теперь мы имеем стандартную международно-правовую базу и можем сотрудничать с США по всему кругу вопросов мирного использования атомной энергии. Нам не требуется, как это было в 90-е годы, заключать отдельное соглашение по любому, даже самому мелкому проекту. Значительно упрощаются условия для запуска крупных проектов сотрудничества по инновационным технологиям – в интересах как модернизации России, так и кардинального расширения нашего присутствия на американском рынке.

Отличительная черта «Соглашения 123»: на его основе можно готовить специализированные документы по конкретным перспективным направлениям. Именно в таком ключе мы сейчас разрабатываем межправсоглашение с США о научно-техническом и инновационном сотрудничестве в атомной энергетике.

ПЛАНИРУЕТСЯ ЛИ РАСШИРЯТЬ ЧИСЛО СТРАН, С КОТОРЫМИ У ГОСКОРПОРАЦИИ «РОСАТОМ» ИМЕЕТСЯ ПРАВОВАЯ БАЗА ДЛЯ СОТРУДНИЧЕСТВА? ЧТО ЭТО ЗА СТРАНЫ?

В главном и основном международно-правовая база для нашего сотрудничества с иностранными партнерами создана. У нас есть базовые межправсоглашения со всеми странами, с кем мы сотрудничаем, и практически со всеми, с кем намереваемся сотрудничать. Причем принципиально важно, что с ключевыми партнерами, такими как США, Индия, Китай, Казахстан, заключен целый ряд конкретных документов по отдельным секторам и созданы имплементационные механизмы. Со странами, где мы сооружаем объекты атомной энергетики, заключены профильные межправсоглашения, например с Турцией, с которой мы впервые в мировой практике разработали и подписали межправсоглашение, предусматривающее модель «Build – Own – Operate». Однако развитие международно-правовой базы, в известном смысле, никогда не останавливающийся процесс. Появляются новые проекты сотрудничества с отдельными странами. Отсюда – заказ на новые межправсоглашения. Именно в таком аспекте мы сейчас готовим рамочное межправсоглашение с Объединенными Арабскими Эмиратами. Выходят на передний план конкретные темы – с Беларусью мы сейчас делаем пилотное межправсоглашение по ядерной безопасности. И возникают новые обстоятельства. Так, с утверждением межгосударственной целевой программы «Рекультивация территорий государств – членов ЕврАзЭС, подвергшихся воздействию уранодобывающих производств» потребовалось оперативно подготовить рамочные межправсоглашения с Таджикистаном и с Кыргызстаном. Причем это важно сделать до 2013 года, когда начнется реализация программы.

МЕЖДУНАРОДНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ГОСКОРПОРАЦИИ «РОСАТОМ» В 2011 ГОДУ БЫЛА НАПРАВЛЕНА НА СОЗДАНИЕ БЛАГОПРИЯТНЫХ МЕЖДУНАРОДНО-ПРАВОВЫХ И ПОЛИТИЧЕСКИХ УСЛОВИЙ ДЛЯ ГЛОБАЛЬНОЙ ЭКСПАНСИИ И УТВЕРЖДЕНИЯ КОРПОРАЦИИ В РОЛИ ЛИДЕРА НА МИРОВОМ РЫНКЕ ЯДЕРНЫХ ТЕХНОЛОГИЙ, А ТАКЖЕ НА УКРЕПЛЕНИЕ РЕЖИМОВ ЯДЕРНОЙ БЕЗОПАСНОСТИ И ЯДЕРНОГО НЕРАСПРОСТРАНЕНИЯ.

Решение поставленных задач осуществлялось по следующим направлениям: ядерная и радиационная безопасность, укрепление международно-правовой базы сотрудничества, политическое и правовое сопровождение крупных проектов за рубежом, ядерное нераспространение, обеспечение интересов России в работе с МАГАТЭ и другими международными организациями, выполнение международных обязательств и национального законодательства в области экспортного контроля.

3.5.1. ЯДЕРНАЯ И РАДИАЦИОННАЯ БЕЗОПАСНОСТЬ

МЕЖДУНАРОДНАЯ РАБОТА ГОСКОРПОРАЦИИ «РОСАТОМ» В ОТЧЕТНОМ ГОДУ ПРОХОДИЛА В УСЛОВИЯХ ВОЗДЕЙСТВИЯ НА МИРОВОЕ СООБЩЕСТВО ПОСЛЕДСТВИЙ АВАРИИ НА АЭС «ФУКУСИМА-1».
ОСНОВНАЯ ЗАДАЧА КОРПОРАЦИИ СОСТОЯЛА В ТОМ, ЧТОБЫ ПОДДЕРЖАТЬ УСИЛИЯ ПО ДАЛЬНЕЙШЕМУ ИСПОЛЬЗОВАНИЮ В МИРЕ ЯДЕРНОЙ ЭНЕРГОГЕНЕРАЦИИ, А ТАКЖЕ ЗАКРЕПИТЬ ЛИДИРУЮЩУЮ РОЛЬ РОССИИ В РЕФОРМИРОВАНИИ МЕЖДУНАРОДНОГО РЕЖИМА ЯДЕРНОЙ БЕЗОПАСНОСТИ С УЧЕТОМ УРОКОВ ЯПОНСКИХ СОБЫТИЙ.

Госкорпорация «Росатом» разработала конкретные предложения по совершенствованию международно-правового режима обеспечения ядерной безопасности, которые были одобрены Президентом РФ и направлены лидерам стран СНГ, G8, БРИКС, а также в Секретариат МАГАТЭ. Эти предложения практически полностью нашли свое отражение в соответствующем разделе итоговой Декларации саммита G8 в Довиле.

На 5-ом совещании Договаривающихся сторон Конвенции о ядерной безопасности в апреле 2011 года была подтверждена приверженность России развитию ядерной энергетики как наиболее экономически выгодному, экологичному и безопасному способу генерации электроэнергии (при условии строгого соблюдения существующих требований безопасности). Международное сообщество было информировано о мерах, предпринимаемых в России по повышению безопасности российских АЭС. Российской стороной было заявлено о необходимости проведения самого тщательного анализа уроков аварии на японской АЭС «Фукусима-1» с целью дальнейшего совершенствования международной нормативной базы и национальных законодательств в области безопасности использования ядерной энергии.

На конференции МАГАТЭ в июне 2011 года представлены три пакета российских предложений: по внесению поправок в Конвенцию о ядерной безопасности и Конвенцию об оперативном оповещении о ядерной аварии, а также предложения по совершенствованию норм (стандартов) безопасности МАГАТЭ. Итоговая декларация конференции сформулирована с учетом российских предложений.

На 55-ой сессии Генеральной конференции МАГАТЭ в сентябре 2011 года принят План действий по реализации вышеуказанной декларации, сформированный в значительной мере с учетом российских предложений. На основе этого документа будет построена практическая работа в рамках МАГАТЭ по реформированию международного режима ядерной безопасности в ближайшие годы.

3.5.2. УКРЕПЛЕНИЕ МЕЖДУНАРОДНО-ПРАВОВОЙ БАЗЫ СОТРУДНИЧЕСТВА

В 2011 ГОДУ ПРОДОЛЖАЛАСЬ РАБОТА ПО РАСШИРЕНИЮ МЕЖДУНАРОДНО-ПРАВОВОЙ БАЗЫ ДЛЯ ПРОДВИЖЕНИЯ В МИРЕ РОССИЙСКИХ ЯДЕРНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ ТЕХНОЛОГИЙ.

За отчетный период подписано 4 межправительственных и 8 межведомственных документов (в 2009 году соответственно 13 и 17, в 2010 году – 17 и 20). Три подписанных межправительственных соглашения открывают перспективу сооружения новых объектов атомной энергетики российского дизайна за рубежом: строительство АЭС в Беларуси и Бангладеш, а также создание Центра ядерных исследований во Вьетнаме.

Результаты 2011 года в рамках сотрудничества с основными партнерами

КИТАЙСКАЯ НАРОДНАЯ РЕСПУБЛИКА

- Вступил в силу Генеральный контракт на сооружение второй очереди Тяньваньской АЭС (энергоблоки № 3, 4).
- Осуществлен энергетический пуск экспериментального реактора на быстрых нейтронах.
- С опережением контрактных сроков на девять месяцев состоялся ввод в промышленную эксплуатацию четвертой очереди газоцентрифужного завода по обогащению урана.

ФРАНЦУЗСКАЯ РЕСПУБЛИКА

- Главами правительств подписана российско-французская декларация, в которой отражена общность подходов России и Франции к вопросам развития мировой атомной энергетики и обозначены стратегические приоритеты двустороннего сотрудничества.
- Состоялся обмен методологиями проведенных стресс-тестов АЭС в России и Франции.

ИСЛАМСКАЯ РЕСПУБЛИКА ИРАН

- Состоялся энергетический пуск энергоблока АЭС «Бушер». Станция подключена к электросети Ирана.

РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН

- Подписана актуализированная Комплексная программа российско-казахстанского сотрудничества в области мирного использования атомной энергии.

АВСТРАЛИЯ, КАНАДА, СОЕДИНЕННЫЕ ШТАТЫ АМЕРИКИ

- Подписаны Административные договоренности, которые вводят в действие рамочные межправительственные соглашения о сотрудничестве в мирном использовании атомной энергии, что позволяет перейти к коммерческому сотрудничеству по предоставлению Россией услуг по переработке урановой продукции этих стран.

ЯПОНИЯ

- Завершен процесс ратификации рамочного межправительственного соглашения, открывающего путь к реализации проекта обогащения в России урановой продукции японского происхождения.

СОЕДИНЕННЫЕ ШТАТЫ АМЕРИКИ

- Вступило в силу Межправительственное соглашение о сотрудничестве в области атомной энергии («Соглашение 123»). Подписано развернутое заявление, в котором изложены приоритеты долгосрочного сотрудничества по наполнению «Соглашения 123».
- Ратифицировано Россией и вступило в силу Межправительственное соглашение об утилизации плутония, заявленного как плутоний, не являющийся более необходимым для целей обороны, и Протоколы к нему.

54
СТРАНЫ МИРА
составили правовую базу для сотрудничества на 31 декабря 2011 года

12
ДОКУМЕНТОВ
подписано за отчетный период, из них 4 межправительственных и 8 межведомственных

3
СОГЛАШЕНИЯ
открывают перспективу сооружения новых объектов атомной энергетики российского дизайна за рубежом

3.5.3. ПОЛИТИЧЕСКОЕ И ПРАВОВОЕ СОПРОВОЖДЕНИЕ ПРОЕКТОВ ЗА РУБЕЖОМ

ОДНОЙ ИЗ ПРИОРИТЕТНЫХ ЗАДАЧ ГОСКОРПОРАЦИИ «РОСАТОМ» ЯВЛЯЕТСЯ ЗАКРЕПЛЕНИЕ ЗА РОССИЕЙ МИНЕРАЛЬНО-СЫРЬЕВОЙ БАЗЫ ПРИРОДНОГО УРАНА И УРАНОВЫХ АКТИВОВ С НИЗКОЙ СЕБЕСТОИМОСТЬЮ ПРОИЗВОДСТВА В ЦЕНТРАЛЬНОЙ АЗИИ, АФРИКЕ, АВСТРАЛИИ И КАНАДЕ.

Совместно с МИД России Корпорацией была проведена работа в поддержку проектов по консолидации действующих и приобретению новых урановых активов.

В отчетном году обеспечен выпуск Указа Президента РФ от 06.05.2011 № 603 «О направлении Государственной корпорацией по атомной энергии «Росатом» своих представителей для работы в иностранных государствах». В 2011 году подписаны соглашения с Министерством иностранных дел и Министерством экономического развития Российской Федерации, которые предусматривают создание при посольствах и торгпредствах РФ представительств Госкорпорации «Росатом». Первая группа представителей Корпорации направлена в ряд стран (Франция, США, Китай, Турция, Германия, Япония, Вьетнам).

3.5.4. УКРЕПЛЕНИЕ РЕЖИМА ЯДЕРНОГО НЕРАСПРОСТРАНЕНИЯ

В ОТЧЕТНОМ ГОДУ ГОСКОРПОРАЦИЯ «РОСАТОМ» СОВМЕСТНО С МИД РОССИИ ПРИНИМАЛА УЧАСТИЕ В РАБОТЕ ПО УКРЕПЛЕНИЮ РЕЖИМА ЯДЕРНОГО НЕРАСПРОСТРАНЕНИЯ. В ЦЕЛЯХ УКРЕПЛЕНИЯ ДАННОГО РЕЖИМА КОРПОРАЦИЯ ОБЕСПЕЧИВАЛА ВЫВОЗ ВЫСОКООБОГАЩЕННОГО ЯДЕРНОГО ТОПЛИВА ИЗ ТРЕТЬИХ СТРАН В РАМКАХ РОССИЙСКО-АМЕРИКАНСКОЙ ПРОГРАММЫ ПО ВОЗВРАТУ ЯДЕРНОГО ТОПЛИВА ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИХ РЕАКТОРОВ РОССИЙСКОЙ КОНСТРУКЦИИ (ПРОГРАММОЙ ОХВАЧЕНО 14 СТРАН).

На базе Межотраслевого специального учебного центра (г. Обнинск) проведено два международных курса МАГАТЭ по физической защите (с 2001 года проведено 26 таких курсов, в ходе которых подготовлено более 500 зарубежных специалистов).

В октябре 2011 года состоялась очередная инспекция МАГАТЭ хранилища Международного центра по обогащению урана в г. Ангарск (ОАО «МЦОУ»), организованная в рамках исполнения обязательств, вытекающих из постановки 1 июля 2010 года этого хранилища под гарантии МАГАТЭ в соответствии с Соглашением о применении гарантий в Российской Федерации (гарантии использования ядерного материала исключительно в мирных целях). В ходе визита инспекторы МАГАТЭ проверили и подтвердили наличие заявленного Россией фактического количества ядерного материала в хранилище.

Продолжено хранение и обслуживание гарантийного запаса, сформированного 25 ноября 2010 года в соответствии с Соглашением между Правительством РФ и МАГАТЭ о создании на территории России гарантийного физического запаса низкообогащенного урана (НОУ) и осуществлении МАГАТЭ поставок НОУ из этого запаса государствам – членам МАГАТЭ. Гарантийный запас создан для обеспечения заинтересованным странам уверенности в возможности получения ядерного топлива на прогнозируемой, бесперебойной, стабильной и рентабельной основе при соблюдении ими требований режима ядерного нераспространения. По сути, гарантийный запас является первым в мире «банком ядерного топлива». Совместно с МИД России в сентябре 2011 года для сведения стран – членов МАГАТЭ распространена информация о возможностях задействования потенциала ОАО «МЦОУ» в интересах создаваемого МАГАТЭ банка низкообогащенного урана.

3.5.5. ВЗАИМОДЕЙСТВИЕ С МЕЖДУНАРОДНЫМИ ОРГАНИЗАЦИЯМИ

В отчетном году Госкорпорация «Росатом» принимала участие в работе ряда международных организаций.

УЧАСТИЕ ГОСКОРПОРАЦИИ «РОСАТОМ» В РАБОТЕ МЕЖДУНАРОДНЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ

МЕЖДУНАРОДНОЕ АГЕНТСТВО ПО АТОМНОЙ ЭНЕРГИИ
(МАГАТЭ, IAEA)

В 2011 году Госкорпорация «Росатом», кроме вопросов ядерной безопасности, взаимодействовала с МАГАТЭ по иным направлениям.

Выполнены все финансовые обязательства РФ в рамках международной деятельности. Перечислен взнос во внебюджетный фонд МАГАТЭ в размере 23,0 млн рублей для реализации плана на 2008–2012 гг. по выполнению Международного проекта МАГАТЭ по инновационным ядерным реакторам и топливным циклам. Уплачен ежегодный добровольный взнос в Фонд технического сотрудничества МАГАТЭ в размере 23,6 млн рублей. Реализована национальная Программа научно-технической поддержки гарантий МАГАТЭ, в рамках которой начиная с 2009 года выполняются работы на сумму 7,8 млн рублей ежегодно.

Обеспечено внесение российских добровольных взносов во внебюджетные фонды МАГАТЭ на последующие годы: в Фонд технического сотрудничества на 2012–2013 гг. в размере 39,8 млн рублей, на 2014 год – 39,9 млн рублей; в рамках участия в ИНПРО на 2013–2015 гг. в размере 24,6 млн рублей ежегодно; в рамках российской национальной Программы научно-технической поддержки гарантий МАГАТЭ на 2012–2014 гг. в размере 7,8 млн руб. ежегодно.

В сентябре 2011 года подписаны Практические договоренности о сотрудничестве между МАГАТЭ, НОУ «Центральный институт повышения квалификации» и ОАО «Концерн Росэнергоатом», предусматривающие создание в России Международного центра повышения квалификации сотрудников АЭС.

Начата подготовка к практической реализации Соглашения с МАГАТЭ о подготовке младших профессиональных кадров, подписанного в 2010 году. Соглашением предусматривается возможность организации стажировки в Секретариате МАГАТЭ молодых российских специалистов, которые смогут получить опыт практической работы в крупной международной организации под руководством опытных наставников из числа сотрудников Секретариата. В МАГАТЭ представлены кандидаты для стажировки.

В ноябре 2011 года на сессии Совета управляющих МАГАТЭ утверждена Программа технического сотрудничества (ТС) МАГАТЭ на 2012–2013 гг., в которую включен предложенный Госкорпорацией «Росатом» российский проект повышения квалификации медицинских физиков из стран СНГ в области лучевой терапии и радиационной онкологии на базе Ассоциации медицинских физиков России и Российского онкологического научного центра им. Н.Н. Блохина.

В 2011 году 300 российских специалистов приняли участие в технических совещаниях в рамках Программы ТС (156 – в качестве экспертов и 144 – в качестве участников), 52 специалиста участвовало в учебно-тренировочных мероприятиях МАГАТЭ, семь человек прошли стажировку в рамках научных визитов. На российских предприятиях были организованы стажировки 11 иностранных специалистов, организовано 33 научных визита, 36 иностранных специалистов приняли участие в учебных курсах. В технических совещаниях, организованных в России по линии техсотрудничества МАГАТЭ, приняло участие более 100 иностранных экспертов.

В рамках Международного проекта МАГАТЭ по инновационным ядерным реакторам и топливным циклам (ИНПРО) в 2011 году инициированы новые проекты совместных исследований, в их числе:
- проект «ИНПРО-СИНЕРГИЯ» по разработке сценариев и стратегии развития атомной энергетики на региональном и глобальном уровне (включая анализ институциональных вопросов, связанных с созданием региональных центров ЯТЦ), участие в котором подтвердили 28 стран;
- комплексная оценка по Методологии ИНПРО ядерно-энергетических систем Беларуси и Индонезии, представители этих стран подтвердили эффективность использования Методологии.

В развитие инициативы Президента РФ, выдвинутой в 2006 году, в План действий ИНПРО на 2012–2013 гг. включена новая задача по организации на базе НИЯУ МИФИ международного учебного курса МАГАТЭ. Помимо этого, запланировано создание в России учебного центра повышения квалификации молодых кадров СНГ по применению Методологии ИНПРО для оценки национальных ядерно-энергетических систем.

В 2011 году стартовала заявленная в 2010 году инициатива Госкорпорации «Росатом» по формированию международной программы многостороннего сотрудничества по разработкам и исследованиям в области быстрых реакторов. Организовано проведение первого совещания (04-06.07.2011, Вена) с участием представителей Индии, Китая и Чехии по обсуждению работ по формированию международной программы многостороннего сотрудничества в области быстрых реакторов (на базе МБИР). Семинар МАГАТЭ, проведенный в ОАО «ГНЦ НИИАР» в октябре 2011 года, собрал представителей семи стран, заинтересованных в развитии сотрудничества по тематике реакторов на быстрых нейтронах.

В декабре 2011 года в рамках взаимодействия Корпорации с Секретариатом МАГАТЭ введена практика проведения ежегодных встреч с генеральным директором МАГАТЭ и его заместителями по итогам завершающегося года и приоритетам совместной работы на следующий год.

АГЕНТСТВО ПО ЯДЕРНОЙ ЭНЕРГИИ ОРГАНИЗАЦИИ ЭКОНОМИЧЕСКОГО СОТРУДНИЧЕСТВА И РАЗВИТИЯ (АЯЭ ОЭСР, NEA OECD)

В 2011 году Госкорпорация «Росатом» совместно с Министерством иностранных дел РФ, Министерством экономического развития РФ и Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору вела работу по подготовке к вступлению России в АЯЭ ОЭСР. В октябре 2011 года Правительством РФ принято решение о вступлении России в АЯЭ ОЭСР.

В 2011 году Корпорация как исполнительная организация в соответствии с Рамочным соглашением о сотрудничестве по научно-исследовательским и опытно-конструкторским работам для ядерно-энергетических систем четвертого поколения, присоединилась к Договоренности по сверхкритическому водяному реактору и Меморандуму о взаимопонимании по быстрому реактору со свинцовым теплоносителем. Теперь Россия участвует в сотрудничестве по трем реакторным системам Поколения IV (в 2010 году Россия присоединилась к Договоренности по реакторной системе на быстрых нейтронах с натриевым теплоносителем).

С целью обеспечения российских интересов на мировом рынке радиоизотопной продукции Корпорация в 2011 году продолжила участие в деятельности Группы высокого уровня (ГВУ) АЯЭ ОЭСР по надежным поставкам молибдена-99. На деятельность ГВУ в 2011 году выделено 20 тыс. евро.

Проведена работа в группе оценки новых проектов АЭС (Многонациональная программа оценки проектов – МДЭП) АЯЭ ОЭСР с целью создания рабочей группы по российскому проекту АЭС. В МДЭП в 2011 году перечислен взнос в размере 80 тыс. евро.

СОВЕТ ПО СОТРУДНИЧЕСТВУ В ОБЛАСТИ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ АТОМНОЙ ЭНЕРГИИ В МИРНЫХ ЦЕЛЯХ ПРИ ИНТЕГРАЦИОННОМ КОМИТЕТЕ ЕВРАЗИЙСКОГО ЭКОНОМИЧЕСКОГО СООБЩЕСТВА (Council on Cooperation in the Peaceful Uses of Atomic Energy under the Integration Committee of the Eurasian Economic Community)

Распоряжением Правительства РФ от 26.12.2011 N° 2358-р одобрен проект Межгосударственной целевой программы «Рекультивация территорий государств – членов ЕврАзЭС, подвергшихся воздействию уранодобывающих производств». В 2011 году состоялись 8-ое (22.07.2011) и 9-ое (17.11.2011) заседания Совета по сотрудничеству в области использования атомной энергии в мирных целях при Интеграционном комитете ЕврАзЭС, на которых принята схема взаимодействия по реализации этой программы.

Кроме того:
- одобрена и опубликована база терминов по учету, контролю и хранению источников ионизирующего излучения;
- одобрен проект соглашения об информационном взаимодействии государств – членов ЕврАзЭС по вопросам перемещения радиоактивных источников;
- принято решение о создании интернет-школы государств – членов ЕврАзЭС по подготовке специалистов в области атомной науки и техники в странах ЕврАзЭС;
- принято решение о разработке соглашения о проведении согласованной политики в области нормативно-правового и нормативно-технического регулирования при использовании атомной энергии в мирных целях.

КОМИССИЯ ГОСУДАРСТВ – УЧАСТНИКОВ СНГ ПО ИСПОЛЬЗОВАНИЮ АТОМНОЙ ЭНЕРГИИ В МИРНЫХ ЦЕЛЯХ (СНГ, Commission of the Member-States of the Commonwealth of Independent States on the Peaceful Uses of Atomic Energy)

В рамках межгосударственной выставки, посвященной 20-летию Содружества Независимых Государств, в Москве 1 июля 2011 года проведен семинар «20 лет СНГ. Итоги и перспективы сотрудничества государств – участников СНГ в области мирного использования атомной энергии».

В рамках Комиссии государств – участников СНГ организована работа по выполнению Плана первоочередных мероприятий по реализации Рамочной программы сотрудничества государств – участников СНГ в области мирного использования атомной энергии на период до 2020 года «Сотрудничество «АТОМ-СНГ» от 19 мая 2011 года.

Завершено согласование проекта Соглашения о координации межгосударственных отношений в области использования атомной энергии в мирных целях на территории Содружества Независимых Государств. Проект соглашения подготовлен к внесению в Исполнительный комитет СНГ для дальнейшего рассмотрения.

Разработаны проекты Концепции и Положения о Центре сбора и анализа информации по безопасности исследовательских ядерных установок стран СНГ.

ЕВРОПЕЙСКИЙ СОЮЗ (EC, EU)

В 2011 году проводилась работа с ЕС по ядерной безопасности, в том числе по вопросам проведения стресс-тестов на АЭС.

ЧЕРНОБЫЛЬСКИЙ ФОНД «УКРЫТИЕ» (ЧФУ, The Chernobyl Shelter Fund (CSF))

В связи с 25-летием аварии на Чернобыльской АЭС обеспечены:
- выпуск распоряжения Правительства РФ от 15.04.2011 N° 659-р о внесении в 2011–2012 гг. дополнительных российских взносов, в том числе в Чернобыльский фонд «Укрытие» в размере 20 млн евро в 2011 году и 20 млн евро в 2012 году и в Счет ядерной безопасности (СЯБ) в размере 5 млн евро в 2012 году;
- выпуск распоряжения Правительства РФ от 29.06.2011 N° 1106-р о внесении дополнительных 5 млн евро в ЧФУ в 2012 году;
- участие российской делегации в мероприятиях Киевского саммита по безопасному и инновационному использованию ядерной энергии в связи с 25-летием аварии на Чернобыльской АЭС, а также участие в специальной конференции Ассамблеи доноров ЧФУ и СЯБ, проведенной в рамках саммита.

Россия также принимала участие в деятельности и других международных организаций:

Более подробно:
Раздел отчета «Научно-технический комплекс»

- Европейский центр ядерных исследований (ЦЕРН, CERN),
- Международная организация по термоядерной энергии (ИТЭР, ITER),
- Международный научно-технический центр (МНТЦ, ISTC),
- Международный ускорительный центр по исследованию тяжелых ионов и антипротонов (ФАИР, FAIR),
- Научный комитет ООН по действию атомной радиации (UNSCEAR),
- Подготовительная комиссия Организации по Договору о всеобъемлющем запрещении ядерных испытаний (Подготовительная комиссия ОДВЗЯИ, Preparatory Commission for the CTBTO).

3.5.6. ВЫПОЛНЕНИЕ МЕЖДУНАРОДНЫХ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ И НАЦИОНАЛЬНОГО ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВА В ОБЛАСТИ ЭКСПОРТНОГО КОНТРОЛЯ

Представители Корпорации 23–24 июня 2011 года приняли участие в ежегодном пленарном заседании Группы ядерных поставщиков (ГЯП), в ходе которого страны-участники утвердили дополнения к руководящим принципам ГЯП по критериям передач чувствительных технологий. Эти дополнения позволят серьезно укрепить экспортно-импортную политику в области передач установок, оборудования и технологий обогащения урана.

С целью содействия выполнению резолюции 1540 СБ ООН в Москве 25–27 октября 2011 года проведен семинар по экспортному контролю для технических экспертов государств – участников СНГ (Азербайджан, Армения, Беларусь, Казахстан, Кыргызстан, Таджикистан, Узбекистан и Украина).

В 2011 году проведены три региональных семинара для ответственных за экспортный контроль на предприятиях Госкорпорации «Росатом» и три семинара для технических экспертов, отвечающих за правильность идентификации продукции, поставляемой на экспорт.

НАРУШЕНИЙ ЭКСПОРТНОГО КОНТРОЛЯ ОРГАНИЗАЦИЯМИ КОРПОРАЦИИ В ОТЧЕТНОМ ГОДУ НЕ БЫЛО.

3.5.7. ОСНОВНЫЕ ЗАДАЧИ НА 2012 ГОД И СРЕДНЕСРОЧНУЮ ПЕРСПЕКТИВУ

Подписание межправительственных соглашений:
- с Республикой Беларусь о сотрудничестве в области ядерной безопасности,
- с Нигерией о сотрудничестве в сооружении АЭС,
- с ОАЭ, Кыргызстаном и Узбекистаном о сотрудничестве в мирном использовании атомной энергии.

Подписание с Китаем Дорожной карты и Протокола о сотрудничестве в сооружении энергоблоков № 3, 4 Тяньваньской АЭС.

Обеспечение вступления в силу межправсоглашения с Японией о сотрудничестве в мирном использовании атомной энергии.

Обеспечение политико-правового сопровождения сотрудничества по сооружению АЭС в Индии, Китае, Турции, Беларуси, на Украине, в Армении, Вьетнаме и Бангладеш, а также по сооружению Центра ядерных исследований во Вьетнаме.

Оказание поддержки ОАО «Атомредметзолото» по получению необходимых согласований и разрешений на производства урана на месторождении Mkuju River в Танзании.

Обеспечение принятия конкретных решений в профильных рабочих органах МАГАТЭ на основе российских предложений по укреплению глобального режима ядерной безопасности.

Завершение процедуры вступления России в Агентство по ядерной энергии ОЭСР.

Согласование с МАГАТЭ предложения России о проведении в г. Санкт-Петербург в 2013 году Международной конференции МАГАТЭ «Ядерная энергия в XXI веке».

Подписание межправсоглашений с Вьетнамом и Узбекистаном о вывозе ВОУ-топлива, обеспечение вывоза ВОУ-топлива из Украины, Польши и Узбекистана.

Обеспечение утверждения Межгосударственной целевой программы «Рекультивация территорий государств – членов ЕврАзЭС, подвергшихся воздействию уранодобывающих производств», создание дирекции программы и начало реализации программы.

Завершение в целом формирования системы загранпредставительств Корпорации в посольствах и торговых представительствах России.

3.6. МЕЖДУНАРОДНЫЙ БИЗНЕС

КИРИЛЛ КОМАРОВ
Заместитель генерального директора по развитию и международному бизнесу

ГОСКОРПОРАЦИЯ «РОСАТОМ» В 2011 ГОДУ ЗАКЛЮЧИЛА МНОГО СОГЛАШЕНИЙ ПО НОВЫМ ПРОЕКТАМ СООРУЖЕНИЯ АЭС. ЭТО ОЖИДАЕМЫЙ РЕЗУЛЬТАТ?

Да, мы движемся так, как планировали. За 2011 год удвоен портфель заказов и это безусловное доказательство высокого доверия к российским технологиям. На конец года у Корпорации были проекты по строительству 21 энергоблока АЭС за рубежом. Еще есть порядка 35 потенциальных проектов и 22 проекта, по которым Корпорация ведет переговоры, участвует в тендерах, разрабатывает предложения и пр.

СУЩЕСТВУЕТ МНЕНИЕ, ЧТО ПОСЛЕ АВАРИИ НА АЭС «ФУКУСИМА-1» СПРОС НА СТРОИТЕЛЬСТВО АТОМНЫХ СТАНЦИЙ ПО ВСЕМУ МИРУ РЕЗКО УПАЛ. ТАК ЛИ ЭТО?

Это не так. От атомной энергетики отказались только те страны, которые и ранее, до японских событий, не собирались строить у себя АЭС и/или не имели серьезной программы развития атомной энергетики. Наиболее известные примеры – Германия и Италия.

ПОВЛИЯЛИ ЛИ СОБЫТИЯ В ЯПОНИИ НА ПОРТФЕЛЬ ЗАКАЗОВ КОРПОРАЦИИ?

Повлияли, но я бы сказал, что повлияли в позитивном смысле. Этот, может быть, для кого-то неожиданный эффект – результат работы, которую Госкорпорация «Росатом» вела на протяжении последних лет. Сейчас востребована не просто атомная энергетика, а энергетика безопасная. Заказчики хотят видеть референтные проекты, которые уже реализованы. В этом смысле Россия дает исчерпывающие гарантии, поскольку мы не просто предлагаем станции другим странам, мы активно строим у себя в стране, что является лучшим подтверждением того, что мы верим в безопасность наших технологий.

КАКИМ ВЫ ВИДИТЕ РАЗВИТИЕ МИРОВОГО РЫНКА АТОМНОЙ ЭНЕРГЕТИКИ НА БЛИЖАЙШИЕ 10-15 ЛЕТ?

Мы считаем, что до 2030 года в мире может быть построено до 350 ядерных энергоблоков. После случившегося в Японии прогнозные цифры несколько снизились, но порядок остался тот же. И это не только наша, российская, точка зрения. Ее разделяют и в МАГАТЭ, и во Всемирной ассоциации операторов атомных станций, и во Всемирной ядерной ассоциации.

НА КАКУЮ ДОЛЮ МИРОВОГО РЫНКА ПРЕТЕНДУЕТ ГОСКОРПОРАЦИЯ «РОСАТОМ»?

В отношении нашей доли отвечу так: сегодня на мировом рынке сооружения АЭС у России примерно 25 процентов. Считаем, что у нас есть все шансы сохранить ее в том же объеме. Нынешний пакет зарубежных заказов оценивается в 50 миллиардов долларов. Это серьезные деньги, которые мы приводим в российскую экономику, стремясь максимизировать долю поставок и услуг российских компаний при реализации наших зарубежных проектов.

ТАКАЯ АКТИВНОСТЬ КОРПОРАЦИИ НА ВНЕШНИХ РЫНКАХ СОЗДАЕТ АЛЬТЕРНАТИВУ ТРАДИЦИОННОМУ СЫРЬЕВОМУ ЭКСПОРТУ ИЗ РОССИИ. ПОДДЕРЖКА ПРАВИТЕЛЬСТВА ОЩУЩАЕТСЯ?

Безусловно. В некоторых зарубежных странах успели привыкнуть, что Россия – это лишь поставщик сырья на мировой рынок. Все знают, что наша страна продает газ, нефть, алюминий, другие металлы. По-настоящему конкурентоспособных на мировом рынке высокотехнологичных продуктов крайне мало. Атомная энергетика дает шанс это направление развить. И нам очень отрадно, что первые лица государства разделяют с нами этот приоритет и оказывают всяческую поддержку.

1 РОССИЯ

Геологоразведка, производство урана, проектирование и строительство АЭС, машиностроение, генерация тепловой и электрической энергии, обогащение и конверсия урановой продукции, фабрикация топлива, вывод ядерных объектов из эксплуатации, обращение с ОЯТ и РАО.

2 США

Реализация проектов по созданию уранодобывающих предприятий в штатах Вайоминг, Аризона и Юта. Поставки НОУ (в рамках соглашения ВОУ-НОУ) и ОУП/ЕРР. Вступление в силу Ме жправительственного соглашения о сотрудничестве в области атомной энергии («Соглашение 123»).

3 КАНАДА

Работа штаб-квартиры уранодобывающей компании Uranium One (г. Торонто).

4 МЕКСИКА

Поставки урановой продукции.

5 БРАЗИЛИЯ

Сотрудничество с бразильскими компаниями в рамках Межправительственного соглашения о сотрудничестве в области использования атомной энергии в мирных целях.

6 АРГЕНТИНА

Сотрудничество с аргентинскими компаниями в рамках Соглашения с Министерством федерального планирования, госинвестиций и услуг Аргентины о направлениях взаимодействия в области мирного использования атомной энергии.

7 ВЕЛИКОБРИТАНИЯ

Поставки урановой продукции. Поставки топлива из регенерированного урана на АЭС «Сайзвел Б».

8 ФРАНЦИЯ

Поставки урановой продукции.

9 БЕЛЬГИЯ

Поставки урановой продукции.

10 НИДЕРЛАНДЫ

Поставки топлива из регенерированного урана на АЭС «Борсель».

11 ГЕРМАНИЯ

Поставки урановой продукции. Поставки топлива из регенерированного урана на АЭС «Некарвестхайм».

12 ШВЕЙЦАРИЯ

Поставки урановой продукции. Поставки топлива из регенерированного урана на АЭС «Бецнау» и АЭС «Гесген».

13 ЮАР

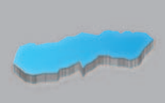
Поставки урановой продукции.

14 ШВЕЦИЯ

Поставки урановой продукции.

15 ЧЕХИЯ

Поставки ядерного топлива для АЭС «Дукованы 1-4» и «Темелин 1-2». Создание Центра технологических сервисов.



16 СЛОВАКИЯ

Поставки ядерного топлива для АЭС «Моховце 1-2» и «Богунице 3-4».

17 ВЕНГРИЯ

Поставки ядерного топлива для АЭС «Пакш 1-4».

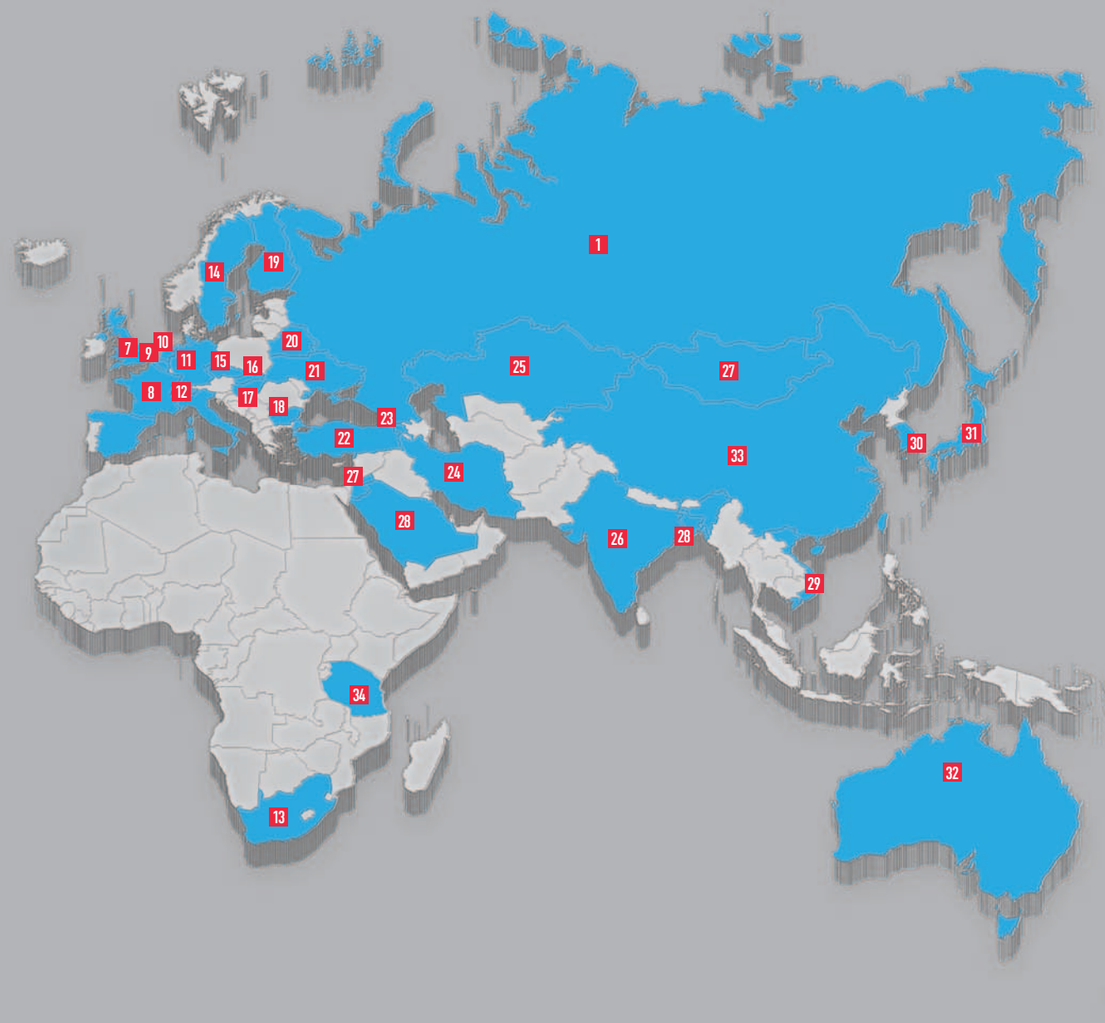
18 БОЛГАРИЯ

Поставки ядерного топлива для АЭС «Козлодуй 5-6».

ГЛОБАЛЬНОЕ ПРИСУТСТВИЕ ГОСКОРПОРАЦИИ «РОСАТОМ»

Страна	**Россия**	Канада	США	Мексика	Бразилия	Аргентина	Велико-британия	Франция	Испания	Марокко	Намибия	Бельгия	Нидерланды	Германия	Швейцария	Италия
Добыча урана	●	○	●								○					
Поставки НОУ и услуги по обогащению	●	○	●	●			●	●	●			●	○	●	●	
Поставки ядерного топлива и его компонентов	●		○				●			○			●	●	●	
Сооружение АЭС	●				○	○										○

● Реализуемые проекты ○ Перспективные проекты



19 ФИНЛЯНДИЯ

Поставки урановой продукции. Поставки ядерного топлива для АЭС «Ловииза 1-2».

27 МОНГОЛИЯ

Реализация российско-монгольского Межправительственного соглашения о создании СП «Дорнод уран».

20 БЕЛАРУСЬ

Предоставление экспортного кредита для строительства АЭС. Проведение подготовительных работ на площадке будущей АЭС.

28 БАНГЛАДЕШ

Подписание Межправительственного соглашения о сотрудничестве в строительстве АЭС «Руппур».

21 УКРАИНА

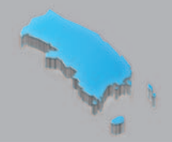
Поставки урановой продукции. Поставки ядерного топлива для АЭС Украины. Подписание Контрактного соглашения по проекту сооружения АЭС «Хмельницкая». Регистрация СП для создания производства ядерного топлива по российским технологиям.

29 ВЬЕТНАМ

Подписание Межправительственных соглашений о предоставлении экспортного кредита для финансирования сооружения АЭС и о сооружении Центра ядерной науки и технологий.

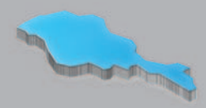
22 ТУРЦИЯ

Строительство АЭС «Аккую».



30 ЮЖНАЯ КОРЕЯ

Поставки урановой продукции.

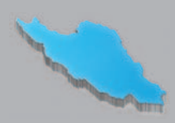


23 АРМЕНИЯ

Геологоразведочные работы. Поставки ядерного топлива для Армянской АЭС. Подготовительные работы по сооружению нового энергоблока АЭС.

31 ЯПОНИЯ

Поставки урановой продукции. Реализация проекта по созданию СП (совместно с Toshiba) по сбыту российской урановой продукции.



24 ИРАН

Поставка первой топливной перегрузки для АЭС «Бушер». Энергетический пуск энергоблока № 1 АЭС «Бушер» (станция подключена к электросети Ирана).

32 АВСТРАЛИЯ

Создание предприятия, ведущего добычу урана методом скважинного подземного выщелачивания (проект «Ханимун»).

25 КАЗАХСТАН

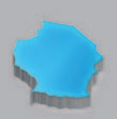
Развитие совместных предприятий АО «СП «Заречное», АО «СП «Акбастау», ТОО «Каратау», ТОО «СП «Бетпак Дала», ТОО «Кызылкум». Создание российско-казахстанского Центра по обогащению урана. Подписание Комплексной программы российско-казахстанского сотрудничества в области мирного использования атомной энергии.

28 КИТАЙ

Энергетический пуск экспериментального реактора на быстрых нейтронах CEFR. Поставки комплектующих для изготовления топлива для дальнейших перегрузок блоков Тяньваньской АЭС 1-2. Поставки урановой продукции. Заключение генерального контракта на строительство второй очереди Тяньваньской АЭС. Завершение строительства газоцентрифужного завода.

26 ИНДИЯ

Завершение сооружения АЭС «Куданкулам 1». Поставки таблеток природного обогащения для производства топлива для АЭС «Раджастан».



34 ТАНЗАНИЯ

Анализ и оценка перспективных проектов в области добычи урана.

30 %
доля зарубежной выручки от общей выручки в 2011 году

28,6 МЛРД ДОЛЛ. США
величина портфеля зарубежных заказов на пять лет

21
число энергоблоков

3.6.1. ТРАНСФОРМАЦИЯ ГОСКОРПОРАЦИИ «РОСАТОМ» В ГЛОБАЛЬНУЮ КОМПАНИЮ

РОСАТОМ

ОДИН ИЗ ЛИДЕРОВ МИРОВОГО РЫНКА ЯДЕРНЫХ ТЕХНОЛОГИЙ И УСЛУГ

ПЕРВОЕ МЕСТО В МИРЕ
по числу одновременно сооружаемых энергоблоков

ПЕРВОЕ МЕСТО В МИРЕ
по обогащению урана

ВТОРОЕ МЕСТО В МИРЕ
по объему минерально-сырьевой базы урана

ДОСТИЖЕНИЕ ГЛОБАЛЬНОГО ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ЛИДЕРСТВА В АТОМНОЙ ОТРАСЛИ ЯВЛЯЕТСЯ ЦЕЛЕВЫМ ОРИЕНТИРОМ РЕАЛИЗАЦИИ СТРАТЕГИИ ГОСКОРПОРАЦИИ «РОСАТОМ»

Планируется существенное расширение масштабов международного бизнеса, что отражено в целевых показателях Корпорации и ее организаций к 2030 году:

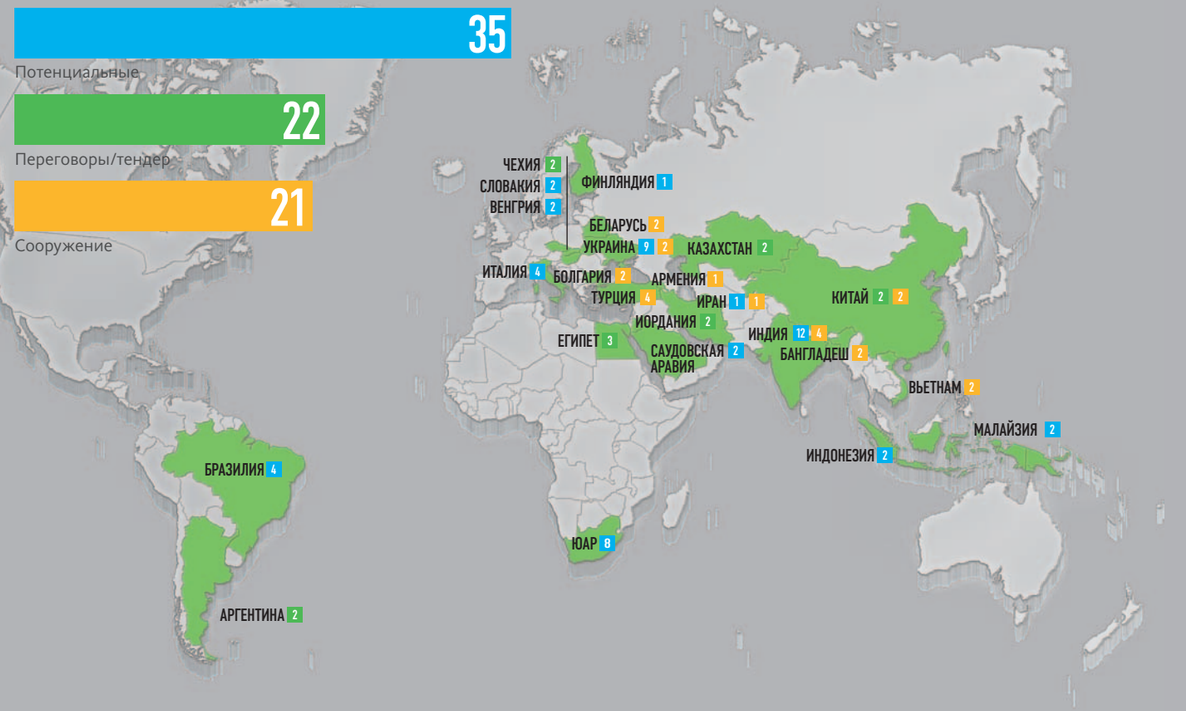
ВХОЖДЕНИЕ В ТРОЙКУ ЛИДЕРОВ ПО ВЫРУЧКЕ ВО ВСЕХ КЛЮЧЕВЫХ БИЗНЕС-СЕГМЕНТАХ АТОМНОГО РЫНКА

ДОЛЯ ВЫРУЧКИ, ПОЛУЧАЕМОЙ КОРПОРАЦИЕЙ ЗА РУБЕЖОМ, СОСТАВИТ НЕ МЕНЕЕ 50 % ОТ ОБЩЕЙ ВЫРУЧКИ

ДОЛЯ ВЫРУЧКИ, ФОРМИРУЕМОЙ ЗАРУБЕЖНЫМИ АКТИВАМИ, СОСТАВИТ НЕ МЕНЕЕ 25 % ОТ ОБЩЕЙ ВЫРУЧКИ

3.6.2. МИРОВОЙ РЫНОК СООРУЖЕНИЯ АЭС

ПРИСУТСТВИЕ ГОСКОРПОРАЦИИ «РОСАТОМ» НА ЗАРУБЕЖНОМ РЫНКЕ СТРОИТЕЛЬСТВА АЭС, КОЛИЧЕСТВО ЭНЕРГОБЛОКОВ



ДИНАМИКА ПОРТФЕЛЯ ПРОЕКТОВ ГОСКОРПОРАЦИИ «РОСАТОМ» ПО СООРУЖЕНИЮ АЭС ЗА РУБЕЖОМ

2011 ГОД		2010 ГОД	
ПРОИЗВЕДЕН ЭНЕРГОПУСК			
АЭС «БУШЕР» (Иран)	1 энергоблок		
ПОРТФЕЛЬ ПРОЕКТОВ			
В ПРОЦЕССЕ СТРОИТЕЛЬСТВА		**В ПРОЦЕССЕ СТРОИТЕЛЬСТВА**	
АЭС «КУДАНКУЛАМ» (Индия)	2 энергоблока	**АЭС «БУШЕР»** (Иран)	1 энергоблок
АЭС «ТЯНЬВАНЬ» (Китай)	2 энергоблока	**АЭС «КУДАНКУЛАМ»** (Индия)	2 энергоблока
АЭС «БЕЛЕНЕ» (Болгария)	2 энергоблока	**АЭС «БЕЛЕНЕ»** (Болгария)	2 энергоблока
АЭС «АККУЮ» (Турция)	4 энергоблока	**АЭС «АККУЮ»** (Турция)	4 энергоблока
ЗАПЛАНИРОВАННЫЕ К РЕАЛИЗАЦИИ		**ЗАПЛАНИРОВАННЫЕ К РЕАЛИЗАЦИИ**	
АЭС «МЕЦАМОР» (Армения)	1 энергоблок	**АЭС «МЕЦАМОР»** (Армения)	1 энергоблок
АЭС «ХМЕЛЬНИЦКАЯ» (Украина)	2 энергоблока	**АЭС «ХМЕЛЬНИЦКАЯ»** (Украина)	2 энергоблока
АЭС «НИНЬТХУАН» (Вьетнам)	2 энергоблока		
АЭС «ОСТРОВЕЦКАЯ» (Беларусь)	2 энергоблока		
АЭС «КУДАНКУДАМ» (Индия)	2 энергоблока		
АЭС «РУППУР» (Бангладеш)	2 энергоблока		
ИТОГО	**21 ЭНЕРГОБЛОК**	**ИТОГО**	**12 ЭНЕРГОБЛОКОВ**
ПОТЕНЦИАЛЬНЫЕ ПРОЕКТЫ			
АЭС «ТЕМЕЛИН» (Чехия)	2 энергоблока		
АЭС «ПАКШ» (Венгрия)	2 энергоблока		
АЭС «АТУЧА» (Аргентина)	2 энергоблока		
АЭС В ИОРДАНИИ	2 энергоблока		
АЭС В ЮАР	8 энергоблоков		

Основные факторы, позволившие Госкорпорации «Росатом» стать мировым лидером по числу сооружаемых АЭС

ЗНАЧИТЕЛЬНЫЙ ОПЫТ ЭКСПЛУАТАЦИИ АТОМНОЙ ГЕНЕРАЦИИ И СТРОИТЕЛЬСТВА АЭС

- Опыт эксплуатации АЭС с 1954 года
- Наличие 24,2 ГВт установленной мощности АЭС (второе место после Électricité de France S.A.)
  С момента строительства первой АЭС Корпорация не прекращала строить атомные станции как в России, так и за рубежом. Продолжались опытно-конструкторские работы, исследования и испытания, модернизировался реакторный парк, разрабатывались системы активной и пассивной безопасности

НАЛИЧИЕ УНИКАЛЬНОГО И БЕЗОПАСНОГО ПРОЕКТА АЭС ПОКОЛЕНИЯ III+

ПОЛНЫЕ РЕФЕРЕНЦИИ ПРОЕКТОВ ГОСКОРПОРАЦИИ «РОСАТОМ»

- Корпорация не строит в других странах станций, которые не были бы построены в России или по российскому проекту за рубежом. Потенциальный заказчик может познакомиться со всеми этапами сооружения АЭС (от «первого бетона» (Балтийская АЭС) до готового объекта, соответствующего всем «постфукусимским» требованиям безопасности (АЭС «Куданкулам» в Индии))

ГИБКОСТЬ ДЕЙСТВИЙ НА МЕЖДУНАРОДНОМ РЫНКЕ

- Если при сооружении АЭС «Тяньвань» в Китае Корпорация выступала поставщиком проекта АЭС, сооружала ядерный остров, осуществляла авторский и гарантийный надзор, то в Турции (АЭС «Аккую») уже была предложена схема BOO: «Build – Own – Operate» («строй – владей – эксплуатируй») – поставка проекта, инвестирование, строительство АЭС и продажа электроэнергии.

ОСНОВНОЙ СПРОС НА СООРУЖЕНИЕ АЭС ПЕРЕМЕЩАЕТСЯ В СТРАНЫ, ДЛЯ КОТОРЫХ АТОМНАЯ ЭНЕРГЕТИКА ЯВЛЯЕТСЯ ФАКТИЧЕСКИ ЕДИНСТВЕННЫМ РЕШЕНИЕМ КОМПЕНСАЦИИ ЭНЕРГОДЕФИЦИТА НА ДОЛГОСРОЧНОЙ ОСНОВЕ. БОЛЕЕ 45 СТРАН (ИНДИЯ, ТУРЦИЯ, САУДОВСКАЯ АРАВИЯ, ЮАР, СТРАНЫ ЮГО-ВОСТОЧНОЙ АЗИИ И ДР.) РАССМАТРИВАЮТ ВОЗМОЖНОСТЬ РЕАЛИЗАЦИИ МАСШТАБНЫХ ПРОГРАММ РАЗВИТИЯ АТОМНОЙ ЭНЕРГЕТИКИ.

РЕЗУЛЬТАТЫ 2011 ГОДА

Последовательная интеграция российского ядерного энергетического бизнеса с глобальным рынком в 2011 году достигла высших показателей. Сотрудничество осуществлялось как с традиционными партнерами российской атомной отрасли (Франция, Великобритания, США, Украина, Китай, Индия, Казахстан, Армения), так и со странами, заявившими о создании или масштабном развитии атомной энергетики (Бангладеш, Вьетнам, Кувейт, Катар, Намибия, Аргентина, ЮАР, Саудовская Аравия).

В 2011 году портфель проектов сооружения АЭС за рубежом Госкорпорации «Росатом» вырос практически в два раза: с 12 до 21 энергоблока. К концу 2011 года правоустанавливающими документами закреплены обязательства на реализацию проектов в Индии, Турции, Вьетнаме, Китае, на Украине, в Армении, Беларуси и Бангладеш.

РОСТ ПОРТФЕЛЯ ЗАКАЗОВ ПО ЗАРУБЕЖНОМУ СООРУЖЕНИЮ АЭС

	2011	2010	2011/2010, %
Портфель зарубежных заказов на пять лет, млрд долл.	**28,59**	22,37	128
Портфель проектов АЭС за рубежом, ед.	**21**	12	175

«В сентябре 2011 года в присутствии Президента России Дмитрия Медведева и Премьер-министра Великобритании Дэвида Кэмерона был подписан Меморандум о взаимопонимании между Rolls-Royce и Госкорпорацией «Росатом». Я удовлетворен высоким темпом сотрудничества по реализации Меморандума и с нетерпением ожидаю первых конкретных совместных результатов, в первую очередь, в рамках проектов в Турции и Чехии».

Доктор Лори Хейнс, Президент ядерного дивизиона Rolls-Royce

ОСНОВНЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ ПО ПРОЕКТАМ ЗАРУБЕЖНОГО СТРОИТЕЛЬСТВА АЭС В 2011 Г.

ПРОЕКТ	РЕЗУЛЬТАТЫ 2011 Г.
АЭС «БУШЕР» (Иран)	— Энергетический пуск АЭС «Бушер» 12.09.2011
ЭКСПЕРИМЕНТАЛЬНЫЙ РЕАКТОР НА БЫСТРЫХ НЕЙТРОНАХ CEFR (Китай)	— Энергетический пуск реактора CEFR 05.07.2011
АЭС «АККУЮ» (Турция)	— Получены первые средства из федерального бюджета РФ (21,9 млрд руб.) — Поданы заявки на получение лицензии на генерацию электроэнергии и на получение заключения на ОВОС
АЭС «БЕЛЕНЕ» (Болгария)	— Обеспечено продление действия Соглашения по проекту до апреля 2012 года
АЭС «КУДАНКУЛАМ» (Индия)	— Завершено строительство энергоблока № 1 (после решения индийских властей будет произведен физический пуск энергоблока)
АЭС «НИНЬТХУАН» (Вьетнам)	— Подписаны МПС о предоставлении экспортного кредита для финансирования сооружения АЭС и о сооружении Центра ядерной науки и технологий во Вьетнаме
АЭС «ОСТРОВЕЦКАЯ» (Беларусь)	— Подписаны МПС о сотрудничестве в строительстве АЭС и о предоставлении экспортного кредита для финансирования сооружения АЭС — Подписано Контрактное соглашение по проекту
АЭС «ХМЕЛЬНИЦКАЯ» (Украина)	— Подписано Контрактное соглашение по проекту
АЭС «ТЕМЕЛИН» (Чехия)	— Подготовлено тендерное предложение на сооружение двух энергоблоков (в рамках российско-чешского консорциума: Skoda JS a.s., ЗАО «Атомстройэкспорт», ОАО «ОКБ «Гидропресс») — Создан центр технологических сервисов (топливные сервисы для чешских АЭС с дальнейшим предоставлением услуг другим странам)
АЭС «РУППУР» (Бангладеш)	— Подписано МПС о сотрудничестве в строительстве АЭС
ЮАР	— Подана заявка организаций Госкорпорации «Росатом» (ОАО «НИКИЭТ», ОАО «НИАЭП», ЗАО «Русатом Оверсиз», NUKEM Technologies GmbH) на участие в тендере на сооружение изотопного реактора в ЮАР

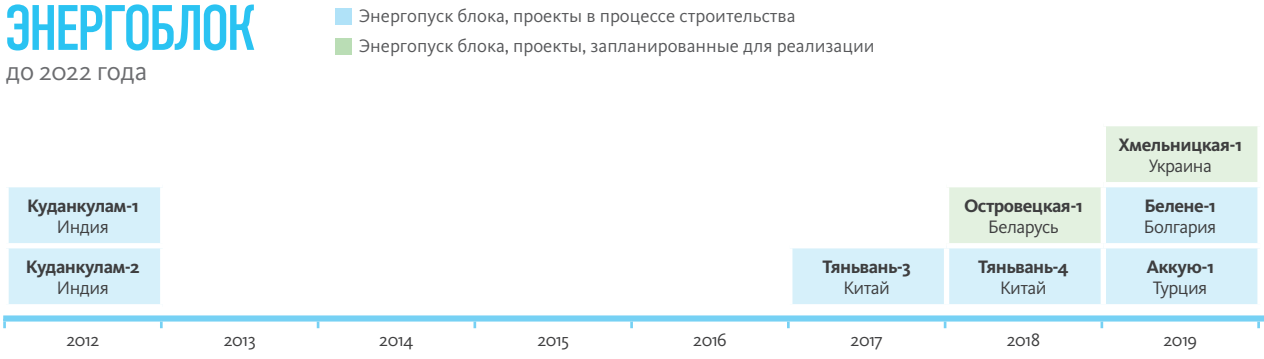
ИНТЕГРИРОВАННОЕ ПРЕДЛОЖЕНИЕ ПО СООРУЖЕНИЮ АЭС

Госкорпорация «Росатом» предлагает заказчикам полный комплекс услуг, сопровождающих сооружение АЭС. В 2011 году окончательно сформировано интегрированное предложение, включающее:

- энергетическое решение (современный проект АЭС поколения III+, обеспечение полного жизненного цикла объекта);
- финансовые решения (различные варианты финансирования сооружения: от схемы BOO до возможности предоставления госкредитов);
- локализацию производства (размещение значительной части заказов на поставки оборудования и выполнение работ у предприятий страны-заказчика);
- нормативное регулирование (содействие в создании национальной нормативной системы);
- поддержку в развитии кадрового капитала (содействие в подготовке специалистов);
- поддержку в обеспечении общественной приемлемости (содействие в выстраивании конструктивного диалога с заинтересованными сторонами по вопросам развития атомной энергетики).

ДОРОЖНАЯ КАРТА ПРОЕКТОВ СООРУЖЕНИЯ АЭС ЗА РУБЕЖОМ

21
ЭНЕРГОБЛОК
до 2022 года



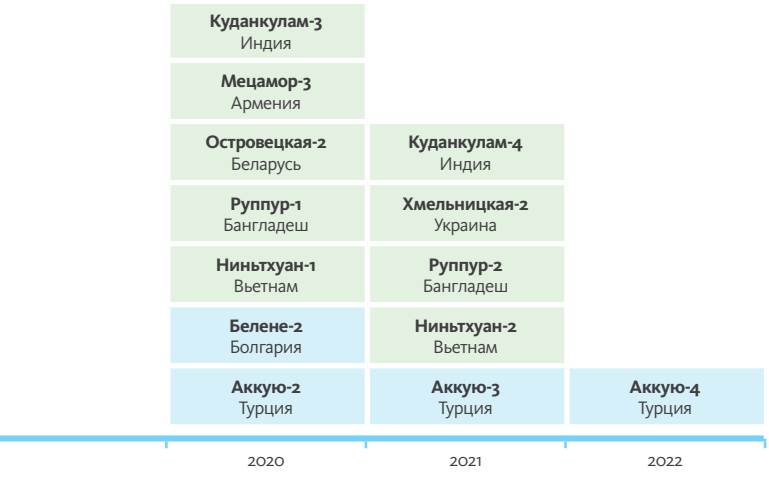
В КАЧЕСТВЕ СИСТЕМНОГО ИНТЕГРАТОРА РОССИЙСКОГО ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СООРУЖЕНИЮ АЭС НА ЗАРУБЕЖНЫХ РЫНКАХ ВЫСТУПАЕТ ЗАО «РУСАТОМ ОВЕРСИЗ», СОЗДАННОЕ В АВГУСТЕ 2011 ГОДА (100 % АКЦИЙ ПРИНАДЛЕЖИТ ОАО «АТОМЭНЕРГОПРОМ»).

ЗАО «Русатом Оверсиз»:

- на предконтрактной стадии обеспечивает маркетинг (включая мониторинг и анализ рынков), продвижение интегрированного предложения по сооружению АЭС и ведение переговоров с клиентом, координацию действий организаций Госкорпорации «Росатом», содействие потенциальным странам-заказчикам в создании и развитии инфраструктуры национальной атомной энергетики, включая подготовку персонала, разработку нормативно-правовой базы и т. п.;
- на стадии участия в тендерах отвечает за определение состава и ролей участников российской команды, конфигурацию интегрированного предложения, координацию работ по финансированию проектов, в том числе формирование организационно-финансовых схем типа BOO, ведение переговоров с клиентом;
- на стадии сооружения АЭС отвечает за координацию и коммуникацию с клиентом, управление акциями проектных компаний (роль владельца активов);
- на стадии эксплуатации осуществляет управление акциями/правами по акциям проектных компаний и приобретенных активов.

ЗАО «Русатом Оверсиз» тесно взаимодействует с дочерними компаниями Госкорпорации «Росатом» от этапа предтендерных коммуникаций с заказчиком до этапа сооружения АЭС и эксплуатации.

Для поддержки деятельности по развитию зарубежного бизнеса ЗАО «Русатом Оверсиз» определено оператором системы зарубежных маркетинговых офисов Госкорпорации «Росатом». Открытие маркетинговых офисов – один из основных инструментов глобализации российских атомных энергетических технологий. Офисы объединят усилия и повысят эффективность работы предприятий отрасли в других странах. В ближайшие годы Корпорация планирует открыть около 20 маркетинговых офисов.



Компания Fortum давно сотрудничает с Государственной корпорацией по атомной энергии «Росатом» и рассматривает эти взаимоотношения как партнерские. Наше партнерство с советскими и российскими предшественниками Корпорации началось в 1970-х годах, когда была спроектирована и построена АЭС «Ловииса» (Финляндия).

В ноябре 2010 года Fortum и Госкорпорация «Росатом» подписали Меморандум о сотрудничестве в сфере ядерной энергетики. Развитие рынков ядерной энергетики предлагает хорошую возможность для расширения долголетнего сотрудничества в области применения наших технологий и возможностей в будущих проектах. Fortum обладает компетенциями в области атомных технологий и безопасности, а проекты, в которые вовлечена Корпорация, могут предоставить новые бизнес-возможности для Fortum.

Взаимодействие с Всемирной ассоциацией операторов атомных электростанций (ВАО АЭС) – еще одна важная область, в которой Fortum и Госкорпорация «Росатом», вместе с другими операторами АЭС, тесно сотрудничали в прошедшем году. Мы считаем, что ВАО АЭС является очень важным международным форумом в целях повышения ядерной безопасности во всем мире.

В целом сотрудничество с Госкорпорацией «Росатом» очень четко соответствует стратегии Fortum, в которой ядерная энергетика является одним из ключевых элементов.

Матти Руотсала, Исполнительный вице-президент Fortum

ПЛАНЫ НА 2012 ГОД И СРЕДНЕСРОЧНУЮ ПЕРСПЕКТИВУ

В 2012 году, помимо текущей работы по сооружению АЭС, Госкорпорация «Росатом» планирует:

- физический пуск энергоблоков № 1, 2 АЭС «Куданкулам» (Индия) и энергетический пуск энергоблока № 1 той же станции;
- участие в тендерах на сооружение пяти энергоблоков АЭС (Чехия, Иордания, Венгрия);
- подготовку к участию в тендере на сооружение энергоблоков АЭС в ЮАР и Аргентине.

Будет продолжена деятельность по освоению новых рынков, в том числе планируется заключение рамочных МПС на сооружение АЭС в странах Африки и Ближнего Востока (Нигерия, Саудовская Аравия, Оман, Кувейт). В целях концентрации компетенций и ресурсов для развития бизнеса в регионах планируется развитие инфраструктуры и сети международных представительств в приоритетных регионах развития бизнеса Госкорпорации «Росатом».

3.6.3. МИРОВОЙ РЫНОК НАЧАЛЬНОЙ СТАДИИ ЯДЕРНОГО ТОПЛИВНОГО ЦИКЛА

Госкорпорация «Росатом» имеет устойчивые позиции на мировом рынке товаров и услуг начальной стадии ядерного топливного цикла (НС ЯТЦ):

13 %
МИРОВОГО РЫНКА ПРОИЗВОДСТВА УРАНА (с учетом производства Uranium One и ее доли владения в добычных активах)

45 %
МИРОВОГО РЫНКА ОБОГАЩЕНИЯ УРАНА

45
ЗАРУБЕЖНЫХ И 12 ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИХ РЕАКТОРОВ ИСПОЛЬЗУЮТ РОССИЙСКОЕ ЯДЕРНОЕ ТОПЛИВО

20
СТРАН ВКЛЮЧАЕТ В СЕБЯ ГЕОГРАФИЯ ПРИСУТСТВИЯ

В 2011 году на мировом рынке НС ЯТЦ произошло единовременное снижение спроса в результате аварии на АЭС «Фукусима-1» (за счет остановки энергоблоков в Японии и Германии), что вызвало временный дисбаланс спроса и предложения. При этом волатильность на рынке природного урана уменьшилась за счет ухода с него значительной части спекулятивных игроков.

Появление новых вызовов в области безопасности АЭС привело к некоторому замедлению темпов роста реакторного парка (теперь требуются реакторы, соответствующие «постфукусимским» требованиям безопасности). Аналогичные требования безопасности формируются и в отношении ядерного топлива.

Всеми крупнейшими игроками рынка проведена корректировка долгосрочных инвестиционных и производственных программ с учетом новых прогнозов развития мирового атомного парка. При этом мировой объем производства природного урана в 2011 году остался на уровне прошлого года и составил порядка 53,65 тыс. т.

Существующие тенденции в атомной энергетике и ядерном топливном цикле (выработка и внедрение новых стандартов безопасности, разработка новых реакторных концепций и подходов к организации топливного цикла, изменения в структуре производственных мощностей и пр.) на протяжении следующих 5-10 лет приведут к формированию нового облика мирового рынка товаров и услуг НС ЯТЦ.

РЕЗУЛЬТАТЫ 2011 ГОДА

Производство урана

Результаты ОАО «Атомредметзолото»:

- производство урана увеличено на 37 % (до 7,1 тыс. т);
- обеспечен прирост минерально-сырьевой базы до уровня 757,5 тыс. т урана;
- закрыта сделка по покупке 100 % акций компании Mantra Resources Limited.

Фабрикация ядерного топлива

Результаты ОАО «ТВЭЛ»:

- подписан контракт с европейским оператором на поставку опытной партии сборок конструкции ТВС-Квадрат для АЭС, контракт предусматривает квалификацию производства топлива на заводе-изготовителе (ОАО «НЗХК») и поставку опытных сборок;
- подписан пакет соглашений с AREVA по продолжению сотрудничества в производстве ядерного топлива из регенерированного урана;
- завершена поставка российского ядерного топлива для полной замены американских тепловыделяющих сборок на энергоблоке № 2 АЭС «Темелин» (Чехия);
- проведена поставка топлива под первую перегрузку топлива для АЭС «Бушер» (Иран);
- создано совместное предприятие для сооружения завода по производству ядерного топлива для реакторных установок ВВЭР-1000 по российским технологиям на Украине.

Экспорт товаров и услуг ЯТЦ

Результаты ОАО «Техснабэкспорт»:

- объем коммерческих поставок ОАО «Техснабэкспорт» достиг рекордного показателя в 2,34 млрд долларов США;
- заключено 11 новых контрактов на поставки продукции ЯТЦ российского производства зарубежным партнерам, а также продлено два ранее заключенных контракта (сформированный портфель долгосрочных контрактов с горизонтом контрактации после 2025 года вырос более чем на 35 % по сравнению с аналогичным показателем предшествующего года и достиг 27 млрд долларов США);
- в результате исполнения Контракта ВОУ-НОУ с USEC, Контракта на поставку природного сырьевого компонента (ПК НОУ) с Группой западных компаний (AREVA, Cameco, Nukem), а также реализации программы физического перемещения в Россию нереализованной части ПК НОУ, в целом Соглашение ВОУ-НОУ выполнено на 88 % от запланированного в рамках его 20-летнего исполнения, в результате в отчетном году поставками услуг по обогащению урана обеспечено около 36 % потребностей реакторов западного дизайна;
- завершен контракт с CNEIC на оказание технического содействия в сооружении газоцентрифужного завода в Китае: на девять месяцев раньше запланированного срока введена в эксплуатацию 4-я очередь газоцентрифужного завода производительностью 500 тыс. ЕРР.

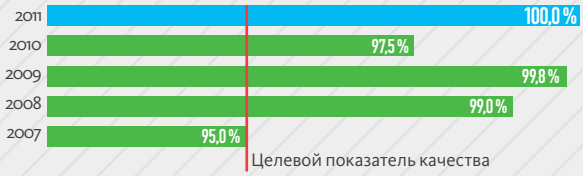
ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ОАО «ТЕХСНАБЭКСПОРТ» ПО ПОВЫШЕНИЮ УДОВЛЕТВОРЕННОСТИ ЗАКАЗЧИКОВ НА МИРОВОМ РЫНКЕ НС ЯТЦ

Основным показателем качества работы ОАО «Техснабэкспорт», крупнейшего экспортера российских товаров и услуг ядерного топливного цикла на мировом рынке, является степень удовлетворенности заказчиков.
В рамках мониторинга качества проводится ежегодная оценка этого показателя.

Обследование степени удовлетворенности заказчиков по итогам исполнения экспортных обязательств в 2011 году проведено по двум направлениям: организация и осуществление экспортно-импортных поставок продукции ЯТЦ и управление проектами по сооружению объектов ЯТЦ.

По результатам обследования индекс удовлетворенности заказчиков в отчетном периоде составил 100 %, что на 5 % выше запланированного.

ДИНАМИКА ИЗМЕНЕНИЯ ИНДЕКСА УДОВЛЕТВОРЕННОСТИ ЗАКАЗЧИКОВ ОАО «ТЕХСНАБЭКСППОРТ»



ПЛАНЫ НА 2012 Г. И СРЕДНЕСРОЧНУЮ ПЕРСПЕКТИВУ

НА 2012 ГОД

Исполнение обязательств по текущим контрактам.
Выполнение запланированных работ по строительству завода на Украине.
Начало коммерческой деятельности R&D-центра в Чехии.
Заключение совместным российско-казахстанским предприятием ЗАО «Центр обогащения урана» договора купли-продажи пакета акций ОАО «УЭХК».

НА СРЕДНЕСРОЧНУЮ ПЕРСПЕКТИВУ

Надежное топливообеспечение реакторов российского дизайна, построенных в России и за рубежом.
Завершение строительства завода на Украине.
Начало коммерческой деятельности ЦОУ – ЗАО «Центр по обогащению урана».
Развитие сотрудничества с AREVA по производству ядерного топлива.
Завершение опытной эксплуатации и лицензирования конструкции тепловыделяющих сборок ТВС-Квадрат типа LTA по контракту с европейским оператором, продвижение продукции ТВС-Квадрат на рынки реакторов PWR.
Формирование комплексного предложения (поставки свежего ядерного топлива (СЯТ) и услуги завершающей стадии ЯТЦ).
Сотрудничество по переработке регенерированного урана японских энергокомпаний.

НА ДОЛГОСРОЧНУЮ ПЕРСПЕКТИВУ

Надежное топливообеспечение реакторов российского дизайна, построенных в России и за рубежом.
Глобализация присутствия на традиционных рынках, включая локализацию и глобализацию R&D.
Обеспечение уверенного присутствия в сегменте ядерного топлива для реакторов зарубежного дизайна.
Поддержание лидирующих позиций в мировом производстве урана.
Продвижение комплексного предложения (поставки СЯТ и услуги завершающей стадии ЯТЦ).

3.6.4. СОТРУДНИЧЕСТВО С МЕЖДУНАРОДНЫМИ ЯДЕРНЫМИ КОМПАНИЯМИ

В 2011 году Госкорпорация «Росатом» продолжала сотрудничество и взаимодействие с крупными игроками международного ядерного сектора:

ОСНОВНЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ СОТРУДНИЧЕСТВА В 2011 Г.

Компания-партнер	Результаты сотрудничества
EDF (Франция)	EDF и ОАО «Концерн Росэнергоатом» выиграли тендер на модернизацию энергоблоков № 5, 6 АЭС «Козлодуй» (Болгария), подписание контракта ожидается в 2012 году. В рамках подписанного Меморандума о сотрудничестве осуществляется: – производство и инжиниринг, – сотрудничество в сфере ядерного топлива, – сотрудничество в третьих странах, – анализ последствий аварии на АЭС «Фукусима-1».
ROLLS-ROYCE (Великобритания)	12 сентября 2011 года подписан Меморандум о взаимопонимании между Корпорацией и компанией Rolls-Royce, созданы рабочие группы по направлениям: – управление цепочкой поставок, – специальные стали и тяжеловесные компоненты, – автоматизированные системы управления технологическим процессом, – сервисное обслуживание и модернизация АЭС.
AREVA (Франция)	14 декабря 2011 года подписан Меморандум о взаимопонимании между Корпорацией и AREVA в области совместной подготовки и переподготовки кадров для атомной энергетики.
FORTUM (Финляндия)	В рамках подписанного 25 ноября 2010 года Меморандума о стратегическом сотрудничестве между Корпорацией и Fortum осуществляется проработка возможных совместных проектов. В частности, в соответствии с подписанным 29 ноября 2010 года Меморандумом между Корпорацией, Fortum и NEK EAD ведутся работы по проекту сооружения в Болгарии АЭС «Белене».

3.7.

НАУЧНО-ТЕХНИЧЕСКИЙ КОМПЛЕКС

ВЯЧЕСЛАВ ПЕРШУКОВ
Заместитель генерального директора – директор Блока по управлению инновациями

КАК ИЗМЕНИЛАСЬ СТРУКТУРА УПРАВЛЕНИЕМ НАУЧНО-ТЕХНИЧЕСКИМ КОМПЛЕКСОМ В 2011 ГОДУ?

Дирекция НТК переформирована в Блок по управлению инновациями. Создана управляющая компания ЗАО «Наука и инновации», цель которой – консолидировать научные институты, входящие в Корпорацию. Реформированы научно-технические советы.

Нам частично удалось реализовать принцип «триад», когда по каждому проекту определяются три руководителя: научный руководитель, главный конструктор и главный инженер проекта (при капитальном строительстве дополнительно определяется заказчик-застройщик). Тем самым мы стремимся перейти к проектному управлению инновационными проектами. Созданные «триады» охватывают практически всю деятельность по формированию новой технологической платформы. Часть проектов объединена в большой проект «Прорыв».

В ЧЕМ СУТЬ ТАКОГО КОНСОЛИДИРОВАННОГО ПРОЕКТА?

Проект «Прорыв» очень амбициозен: россияне взялись за то, что никто в мире еще не делал. Речь идет о новой конкурентоспособной и коммерчески оправданной атомной энергетике, в которой исключены тяжелые аварии, вместо 0,7 % используется полный энергетический потенциал урана, решена проблема накопления ОЯТ и захоронения ВАО, технологически усилен режим нераспространения. И эти задачи должны быть решены всего за 10 лет.

КАКИЕ ПРОБЛЕМЫ СТОЯТ ПЕРЕД НАУЧНЫМ КОМПЛЕКСОМ?

Прежде всего, нужна программа кадрового развития. Мы в полном объеме сможем ее сформировать, когда силы институтов будут консолидированы в рамках единой системы управления. Это задача 2012 года. Понятно, что программа коснется не только привлечения молодых кадров. Главное – привлечь специалистов инженерного и научного профиля. До недавнего времени в высшем образовании основное внимание уделялось подготовке специалистов в области экономики и права, это и было нужно при перестройке экономики, но теперь на первое место выходят задачи инженерного обеспечения стратегических решений по развитию инновационной экономики. И я вижу роль и ответственность Росатома (в том числе проекта «Прорыв») в демонстрации возможности научно-технического сообщества обеспечить переход России от сырьевой экономики к экономике знаний и передовых технологий.

КАКИЕ ЕЩЕ ЗАДАЧИ ВЫ СТАВИТЕ НА СЛЕДУЮЩИЙ ГОД?

Объем НИОКР в 2012 году вырастет колоссально. Рост производительности труда должен составить 32 %. Заработная плата в среднем должна увеличиться на 24 %, что, кстати, значительно выше сценарных условий в целом по Корпорации (в целом рост планируется в среднем на 12 %). Чтобы этого добиться, крайне важно продолжать двигаться по пути проектного способа организации НИОКР.

Другая задача – определение списка критических технологий. Иными словами, нам надо увидеть весь существующий ландшафт технологий.

И еще одна важнейшая задача 2012 года – развитие системы управления знаниями.

Ключевые достижения и недостатки 2011 г.

КЛЮЧЕВЫЕ ДОСТИЖЕНИЯ +

- Старт Программы инновационного развития и успешное ее выполнение в 2011 году
- Старт проекта «Система управления знаниями»
- Реорганизация предприятий науки (создание ЗАО «Наука и инновации»)
- Реформирование научно-технических советов
- Формирование системы управления проектом «Прорыв»
- Активизация международной деятельности

КЛЮЧЕВЫЕ НЕДОСТАТКИ –

- Отсутствие перехода от тематического планирования НИОКР к 100 % проектному в рамках ИПР на уровне дивизионов
- Отсутствие дорожных карт по развитию науки и технологий
- Позднее создание системы управления по проекту «Прорыв» – потерян год
- Низкая вовлеченность научных сотрудников, а также научного блока в бизнес-процессы
- Отсутствие системы внутренних и внешних коммуникаций научного блока

ОДНОЙ ИЗ НАИБОЛЕЕ ВАЖНЫХ СТРАТЕГИЧЕСКИХ ЦЕЛЕЙ ГОСКОРПОРАЦИИ «РОСАТОМ» ЯВЛЯЕТСЯ УКРЕПЛЕНИЕ ИННОВАЦИОННОГО ПОТЕНЦИАЛА РАЗВИТИЯ РОССИЙСКИХ ЯДЕРНЫХ ТЕХНОЛОГИЙ И РАСШИРЕНИЕ СФЕРЫ ИХ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ.

В 2011 году реализовывались федеральные целевые программы и проекты Комиссии при Президенте РФ по модернизации и технологическому развитию экономики России, проводились научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы (НИОКР), а также работы по созданию экспериментальной базы, обеспечивающей научный приоритет России в области ядерных исследований, и мероприятия, необходимые для реализации участия российских организаций в международных проектах.

Для достижения этой цели решаются следующие задачи:

- создание ядерных технологий нового поколения и формирование потенциала будущего развития атомной отрасли России;
- расширение сферы использования ядерных технологий и развитие экспериментально-стендовой и опытно-производственной базы ядерной энергетики;
- обеспечение эффективной реализации проектов атомной энергетики в развитие технологических инициатив инновационного развития (в рамках данной задачи реализуются проекты Комиссии при Президенте РФ по модернизации и технологическому развитию России).

В 2011 году прирост объема внешних заказов НТК по отношению к предыдущему году составил 13,4 % при запланированном значении 10 %.

3.7.1. КЛЮЧЕВЫЕ СОБЫТИЯ 2011 ГОДА

ЯНВАРЬ	Распоряжением Правительства РФ от 26.01.2011 N° 75-р обязанности по обеспечению внесения взноса России в натуральной форме в Международную организацию ИТЭР по термоядерной энергии для совместной реализации Проекта международного экспериментального термоядерного реактора возложены на частное учреждение Госкорпорации «Росатом» «Проектный центр ИТЭР».
ФЕВРАЛЬ	Постановлением Правительства РФ от 17.02.2011 N° 91 утверждена ФЦП «Развитие фармацевтической и медицинской промышленности Российской Федерации на период до 2020 года и дальнейшую перспективу». Разработано техническое задание на реакторную установку на быстрых нейтронах со свинцово-висмутовым теплоносителем для региональной энергетики.
МАРТ	Осуществлен пуск пирохимической установки камеры К-16 в режиме регулярной переработки смешанного оксидного топлива (МОКС-топливо) реакторных установок БОР-60 и БН-600 с производительностью 100-150 кг ОЯТ в год для обоснования инновационных технологических решений новой технологической платформы.
АПРЕЛЬ	Наблюдательным советом Госкорпорации «Росатом» утверждена Программа инновационного развития и технологической модернизации Госкорпорации «Росатом» на период до 2020 года (в гражданской части).
ИЮЛЬ	Разработано ТЗ и задание на проектирование полифункционального радиохимического исследовательского комплекса для проведения полномасштабных исследований и разработки перспективных технологий переработки ОЯТ реакторов на быстрых нейтронах.
АВГУСТ	Россия одной из первых среди стран-участниц проекта ИТЭР осуществила поставку оборудования: четыре медных и один ниобий-титановый макет кабеля полоидального поля ИТЭР .
ДЕКАБРЬ	Выпущена первая промышленная партия сверхпроводящих стрендов в количестве 50,0 т. Предприятие-изготовитель – ОАО «Чепецкий механический завод» – выведено по объемам выпуска сверхпроводящих стрендов на проектный уровень. Разработана технология производства уран-плутониевого оксидного топлива для реакторов на быстрых нейтронах (на основе технологии виброуплотнения), позволяющая снизить себестоимость производства смешанного оксидного уран-плутониевого топлива.

3.7.2. ОСНОВНЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ РЕАЛИЗАЦИИ ФЕДЕРАЛЬНЫХ ЦЕЛЕВЫХ ПРОГРАММ В 2011 ГОДУ

РЕАЛИЗАЦИЯ ФЕДЕРАЛЬНЫХ ЦЕЛЕВЫХ ПРОГРАММ В 2011 Г.

ФЦП	Предусмотренный объем финансирования ФЦП, всего, млн руб.	В том числе:		Фактическая реализация ФЦП, всего		В том числе:			
		федеральный бюджет, млн руб.	внебюджетные источники, млн руб.	млн руб.	% от предусмотренного объема	федеральный бюджет		внебюджетные источники	
						млн руб.	%	млн руб.	%
Ядерные энерготехнологии нового поколения на период 2010–2015 гг. и на перспективу до 2020 года*	7 091,1	6 218,4	8 72,7	7 093,2	100,0	6 218,4	100,0	874,8	100,2
Исследования и разработки по приоритетным направлениям развития научно-технологического комплекса России на 2007–2013 гг.	65,5	65,4	–	65,4	100,0	65,4	100,0	–	–
Национальная технологическая база на 2007–2011 гг.	1 022,0	511,0	511,0	1 189,1	116,4	511,0	100,0	678,1	132,7
Развитие фармацевтической и медицинской промышленности Российской Федерации на период до 2020 года и дальнейшую перспективу	62,0	43,0	19,0	48,2	77,7	39,2	91,1	9,0	47,4

* С учетом финансирования мероприятий НИЦ «Курчатовский институт» в объеме 313,9 млн руб. за счет средств федерального бюджета.

РЕЗУЛЬТАТЫ В РАМКАХ ФЦП «ЯДЕРНЫЕ ЭНЕРГОТЕХНОЛОГИИ НОВОГО ПОКОЛЕНИЯ НА ПЕРИОД 2010–2015 ГГ. И НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2020 ГОДА»

Результаты 2011 года:

- создана технология производства виброуплотненного уран-плутониевого оксидного топлива (МОКС-топливо) для быстрых реакторов, позволяющая снизить себестоимость производства твэлов и тепловыделяющих сборок (ТВС) за счет исключения отдельных технологических переделов, используемых при традиционном производстве;
- осуществлен пуск пирохимической установки камеры К-16 в режиме регулярной переработки МОКС-топлива реакторной установки БОР-60 и БН-600 для обоснования технологических решений;
- разработаны экспериментальные твэлы и ТВС с плотным топливом для их исследования в опытном реакторе БОР-60;
- разработана сталь аустенитного класса ЭК-164 для натриевого реактора, повышена в 1,5 раза радиационная стойкость стали в части радиационного распухания при высокой повреждающей дозе оболочки твэла;
- создано 57 охраноспособных результатов;
- разработана проектно-сметная документация по строительству топливного комплекса по изготовлению МОКС-топлива во ФГУП «Горно-химический комбинат», продолжены работы по подготовке рабочей и конструкторской документации, изготовлению и поставке стандартизированного и нестандартизированного оборудования;
- продолжены работы по изготовлению и поставке нестандартизированного оборудования в рамках реконструкции и технического перевооружения лабораторного комплекса ФГУП «РФЯЦ-ВНИИТФ им. ак. Е.И. Забабахина»;
- завершена разработка проекта технического перевооружения комплекса больших физических стендов ФГУП «ГНЦ РФ – ФЭИ»;
- модернизированы системы высоковакуумной откачки токамака Т-15 ФГБУ «НИЦ «Курчатовский институт».

По итогам 2011 года все целевые показатели выполнены.

РЕАЛИЗАЦИЯ ФЦП «ЯДЕРНЫЕ ЭНЕРГОТЕХНОЛОГИИ НОВОГО ПОКОЛЕНИЯ НА ПЕРИОД 2010–2015 ГГ. И НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2020 ГОДА» В 2011 Г.

Показатели	План	Факт
Удельный вес инновационной продукции и услуг, созданных путем реализации мероприятий Программы, в общем объеме продаж продукции и услуг отрасли, %	0,6	0,6
Снижение объемов хранящегося ОЯТ и РАО, приходящихся на единицу электрической мощности АЭС, %	0,8	0,8
Количество разработанных ядерных технологий, соответствующих мировому уровню или превосходящих его, ед.	1	1
Количество патентных заявок на изобретения, зарегистрированных технических решений (в год на 100 исследователей и разработчиков), ед.	6,7	6,7
Количество публикаций в рецензируемых мировых изданиях в области использования атомной энергии (в год на 100 исследователей и разработчиков), ед.	6,6	6,6

На 2012 год в рамках работ по ФЦП планируется:

- разработка проекта энергоблока нового поколения с реактором на БН с натриевым теплоносителем;
- разработка первой версии системы кодов для обеспечения приоритетных задач расчетного обоснования безопасности по проектам реакторов на БН;
- разработка проектной документации строительства многоцелевого исследовательского реактора на БН;
- разработка конструкторской документации на системы обеспечения жизненного цикла и основное технологическое оборудование полифункционального радиохимического исследовательского комплекса;
- разработка проектов модернизации систем аварийного электроснабжения и системы технологического контроля;
- изготовление комплекса АСУЗ-22Р для модернизации системы управления и защиты реакторной установки БОР-60;
- сдача в эксплуатацию опытно-промышленного производства твэлов и ТВС смешанного оксидного топлива по технологии виброуплотнения на площадке ОАО «ГНЦ НИИАР» (с годовой производительностью 60 ТВС);
- изготовление опытной партии элементов активных зон из перспективных конструкционных материалов.

ПРОЕКТ «ПРОРЫВ»

В 2011 году стартовал проект «Прорыв», объединяющий проекты по разработке реакторов на быстрых нейтронах, технологий ЗЯТЦ, а также новых видов топлива и материалов и ориентированный на достижение нового качества ядерной энергетики.

Цель проекта – создание ядерно-энергетического комплекса, включающего в себя АЭС с реакторами на быстрых нейтронах, производства по регенерации (переработке) и рефабрикации ядерного топлива, подготовке всех видов РАО к окончательному удалению из технологического цикла и отвечающего следующим требованиям:

- исключение аварий на АЭС;
- обеспечение конкурентоспособности ядерной энергетики в сравнении с генерацией на органическом топливе при учете всех затрат как углеводородного, так и замкнутого ЯТЦ;
- замыкание ЯТЦ для полного использования энергетического потенциала уранового сырья;
- последовательное приближение к радиационно-эквивалентному (по отношению к природному сырью) захоронению РАО;
- технологическое укрепление режима нераспространения (последовательный отказ от обогащения урана для ядерной энергетики, наработки оружейного плутония в бланкете и выделения при переработке ОЯТ, сокращение транспортировки ядерных материалов);
- снижение капитальных затрат на сооружение АЭС с быстрыми реакторами (как минимум до уровня АЭС с тепловыми реакторами) за счет технологических и проектно-конструкторских решений, присущих только реакторам на быстрых нейтронах.

В результате будут реализованы:

- проект энергокомплекса, отвечающего вышеперечисленным требованиям, включающего АЭС с реакторами на быстрых нейтронах мощностью 1 200 МВт и производства по регенерации и рефабрикации ядерного топлива, подготовке всех видов РАО к окончательному удалению (объектами полного замкнутого ЯТЦ), для сооружения в 2025 году;
- опытно-промышленное производство плотного топлива;
- НИОКР, разработка проекта и сооружение опытно-демонстрационного энергоблока с РУ БРЕСТ-ОД-300 (реактор на быстрых нейтронах со свинцовым теплоносителем), в соответствии с требованиями естественной безопасности;
- НИОКР, разработка проекта и сооружение пристанционного ЗЯТЦ для опытного энергоблока с РУ БРЕСТ-ОД-300, АЭС с реакторами БН-600 и БН-800;
- НИОКР и разработка проекта РУ БН-1200 в соответствии с требованиями естественной безопасности;
- НИОКР и проектно-конструкторские разработки по всем элементам ЗЯТЦ в виде специализированной нитки централизованного завода.

В сентябре 2011 года утверждено Техническое задание проекта «Прорыв». Начата работа по синхронизации технических заданий проектов с ТЗ проекта «Прорыв». Определена площадка для начала проектирования энергетического комплекса «Прорыв» в составе быстрого реактора мощностью 1 200 МВт, быстрого реактора со свинцовым теплоносителем БРЕСТ-ОД-300 и пристанционного топливного цикла.

Для успешной реализации проекта «Прорыв» и проектов, входящих в него, сформированы следующие управленческие структуры:

Для реализации проекта «Прорыв» сформирована система управления, включающая:

- Координационный совет, основной функцией которого является решение вопросов реализации проекта на уровне Корпорации и на межведомственном уровне. В совет вошли представители Корпорации, ОАО «ТВЭЛ» и «Концерн Росэнергоатом», Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору, Российской академии наук;
- Технический комитет для рассмотрения научных и технических вопросов, выносимых на решение Координационного совета, планов работ, технических проектов и пр., куда вошли ведущие специалисты отрасли. Основной функцией комитета является концентрация ресурсов для реализации проектов, предотвращение параллелизма и дублирования работ, восстановление научно-технического потенциала, позволяющего создавать конкурентоспособную продукцию.

Для реализации частных проектов, входящих в состав проекта «Прорыв», и проекта в целом сформированы:

- Группа управления проектом «Прорыв», включающая научного руководителя (ответственного за выполнение научно-исследовательских работ), главного конструктора/технолога (ответственного за выполнение опытно-конструкторских/опытно-технологических работ), главного инженера (ответственного за выполнение проектно-изыскательских работ);
- группы управления проектами («триумвираты»), аналогичные по составу группе управления проектом «Прорыв», деятельность которых направлена на реализацию частных проектов.

РЕЗУЛЬТАТЫ В РАМКАХ ФЦП «ИССЛЕДОВАНИЯ И РАЗРАБОТКИ ПО ПРИОРИТЕТНЫМ НАПРАВЛЕНИЯМ РАЗВИТИЯ НАУЧНО-ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА РОССИИ НА 2007–2013 ГОДЫ»

В рамках ФЦП реализуется мероприятие «Ускорительно-накопительный комплекс протонов (пусковой комплекс) ФГУП «ГНЦ РФ – ИФВЭ». В полном объеме выполнены запланированные на 2011 год строительно-монтажные работы, обеспечивающие подготовку кольцевого тоннеля ускорительно-накопительного комплекса (УНК) к длительному безаварийному содержанию.

В 2012 году планируется завершение горнокапитальных и общестроительных работ, монтаж и ввод в эксплуатацию инженерно-технологических систем, обеспечивающих длительное безаварийное содержание подземных выработок кольцевого тоннеля ускорительно-накопительного комплекса протонов.

РЕЗУЛЬТАТЫ В РАМКАХ ФЦП «НАЦИОНАЛЬНАЯ ТЕХНОЛОГИЧЕСКАЯ БАЗА» НА 2007–2011 ГГ.

В 2011 году завершилась реализация ФЦП «Национальная технологическая база» на 2007–2011 гг. Работы выполнялись 30 организациями по более чем 50 проектам, в которых были задействованы 160 докторов и кандидатов наук, более 400 инженерно-технических работников, аспирантов, студентов. ФЦП выполнена в полном объеме.

В 2011 году проведены реконструкция и техническое перевооружение одного объекта ОАО «НИИТФА», направленные на создание опытно-промышленных участков и мобильных комплексов для контроля высоконагруженных объектов атомной техники и обнаружения взрывчатых веществ, и трех объектов ОАО «ВНИИНМ», направленные на создание:

- опытно-экспериментальных участков и пилотных технологических установок для разработки ядерного топлива нового поколения повышенной безопасности с увеличением ресурса работы активных зон в 1,5-2 раза;
- опытно-промышленных участков по производству циркониевых сплавов с повышенным уровнем свойств для применения в ядерных энергетических установках для малой ядерной энергетики;
- экспериментальных участков и пилотных технологических установок для отработки технологий хранения, транспортировки и переработки отработанного ядерного топлива с целью снижения рисков техногенных аварий.

В отчетном году выпущено 20 технических регламентов, технических документов, нормативных и методических материалов для объектов атомной и других отраслей экономики. Разработано и изготовлено 19 опытных образцов изделий, установок, стендов, материалов для использования в атомной и других отраслях экономики. Подано и подготовлено к подаче 18 заявок на получение патентов, получен один патент и четыре ноу-хау.

Разработана и изготовлена демонстрационная партия твэлов на основе ядерного топлива с высокой ураноемкостью из низкообогащенного (менее 20 %) урана для реакторов АЭС малой мощности и плавучих энергоблоков.

Изготовлены опытные образцы ультразвуковых устройств для снятия и оперативного измерения остаточных напряжений в сварных соединениях циркуляционных трубопроводов и оборудования АЭС.

Внедрена технология «стрип-кастинга» на опытно-промышленной линии производства высокоэнергетических наноструктурных магнитных материалов.

Изготовлена модульная сорбционно-мембранная установка на основе использования природных сорбентов для переработки жидких радиоактивных отходов.

Изготовлены и испытаны опытные нанофильтрационные модули на основе наноструктурных композиций трубчатых и пластинчатых мембран, эксплуатируемых в экстремальных условиях.

В результате завершения ФЦП созданы научно-технологические заделы для разработки наукоемкой продукции, активизированы процессы коммерциализации новых технологий, предприняты действия, направленные на улучшение охраны окружающей среды.

РЕЗУЛЬТАТЫ В РАМКАХ ФЦП «РАЗВИТИЕ ФАРМАЦЕВТИЧЕСКОЙ И МЕДИЦИНСКОЙ ПРОМЫШЛЕННОСТИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ НА ПЕРИОД ДО 2020 ГОДА И ДАЛЬНЕЙШУЮ ПЕРСПЕКТИВУ»

В рамках ФЦП осуществляется реконструкция и техническое перевооружение:

- производственных корпусов ФГУП «НИИЭФА им. Д. В. Ефремова» для создания промышленных комплексов по производству циклотронов для ядерной медицины и гамма-томографов «Эфатом»;
- производственного и лабораторного корпусов ОАО «НИИТФА» для создания центра по производству, сборке и инжиниринговой поддержке блоков для диагностической медицинской аппаратуры, а также центра по разработке, производству и инжиниринговому сопровождению оборудования для синтеза циклотронных радиофармпрепаратов.

В 2011 году по указанным объектам разработана проектная документация, получены положительные заключения экспертизы Госкорпорации «Росатом», на основании которой в 2012 году начнутся работы по реконструкции и техническому перевооружению.

3.7.3. КОНЦЕПЦИЯ МОДЕРНИЗАЦИИ И РАЗВИТИЯ ЭКСПЕРИМЕНТАЛЬНОЙ БАЗЫ АТОМНОЙ ЭНЕРГЕТИКИ И ФУНДАМЕНТАЛЬНОЙ НАУКИ НА 2010–2020 ГГ.

РАЗВИТИЕ ЭКСПЕРИМЕНТАЛЬНОЙ БАЗЫ НТК ПРОВОДИТСЯ В СООТВЕТСТВИИ С ПРОГРАММОЙ ИННОВАЦИОННОГО РАЗВИТИЯ И ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЙ МОДЕРНИЗАЦИИ ГОСКОРПОРАЦИИ «РОСАТОМ» НА ПЕРИОД ДО 2020 ГОДА, ПРЕДУСМАТРИВАЮЩЕЙ ЗНАЧИТЕЛЬНЫЕ СРЕДСТВА НА МОДЕРНИЗАЦИЮ ЭКСПЕРИМЕНТАЛЬНОЙ БАЗЫ

Более подробно:
Раздел «Инновационная деятельность»

ЦЕЛИ МОДЕРНИЗАЦИИ ЭКСПЕРИМЕНТАЛЬНОЙ БАЗЫ НТК

- Обеспечение соответствия технического оснащения и функциональности экспериментальной базы современным требованиям к условиям проведения экспериментальных исследований, необходимых для обоснования НИОКР по ключевым направлениям научно-технического развития Корпорации и рынка ядерных технологий и услуг;
- повышение уровня безопасности объектов экспериментальной базы в соответствии с современными требованиями в области обеспечения ядерной и радиационной безопасности.

В 2011 году проведены работы, направленные в первую очередь на обеспечение безопасности исследовательских ядерных реакторов и горячих материаловедческих камер и их модернизацию. Большой объем работ выполнен по модернизации наиболее сложных теплотехнических стендов.

В рамках проекта «Модернизация экспериментальной базы» обеспечена модернизация 25 экспериментальных стендов и 3 исследовательских комплексов, которые были оснащены современным исследовательским оборудованием, позволяющим повысить уровень экспериментов.

Инвестиции в объекты инфраструктуры научно-технического комплекса в 2011 году составили 1 238,4 млн рублей: 971,0 млн рублей прямых инвестиций и 267,4 млн рублей на объекты экспериментальной базы, выделяемые по ФЦП «Ядерные энерготехнологии нового поколения на период 2010–2015 гг. и на перспективу до 2020 года».

Работы по повышению безопасности экспериментальной базы, так же как и по модернизации стендов, будут продолжены в 2012 году. Планируется существенное увеличение объема финансирования.

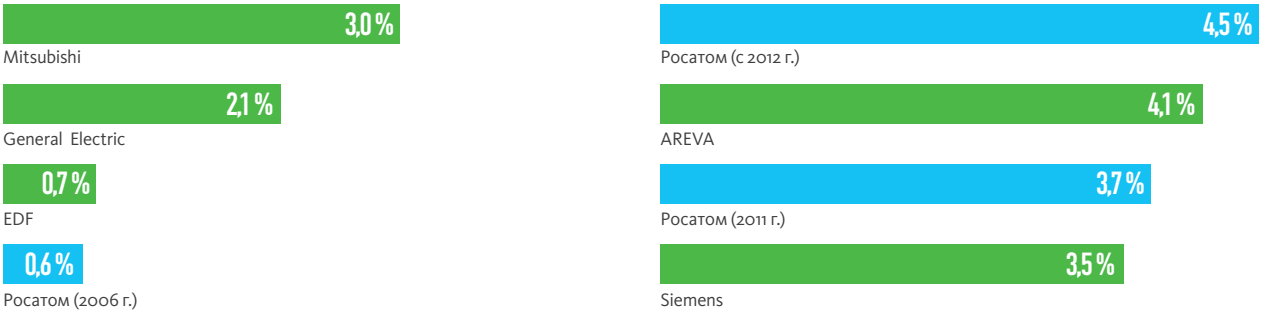
3.7.4. РЕЗУЛЬТАТЫ НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИХ И ОПЫТНО-КОНСТРУКТОРСКИХ РАБОТ В 2011 ГОДУ

ФИНАНСИРОВАНИЕ НИОКР ГОСКОРПОРАЦИИ «РОСАТОМ», МЛН РУБ.

	2009	2010	2011
Средства федерального бюджета	3 579,0	7 062,6	**13 421,7**
Внебюджетные источники	6 487,0	7 064,6	**7 933,1**
ВСЕГО	**10 006,0**	**14 127,2**	**21 354,8**

27 МЛРД РУБЛЕЙ
планирует затратить Госкорпорация «Росатом» на НИОКР в 2012 году

ИНВЕСТИЦИИ В НИОКР*, % РАСХОДОВ НА НИОКР ОТ ВЫРУЧКИ



* Данные по иностранным компаниям приведены по 2011 г.

ИЗОБРЕТАТЕЛЬСКАЯ АКТИВНОСТЬ

Показатель	2011	2010	2009
Количество выданных патентов на изобретения, полезные модели, промышленные образцы; оформленных секретов производства (ноу-хау); свидетельств на программы для электронно-вычислительных машин, базы данных, топологии интегральных микросхем	660	749	501
Количество поданных заявок на охраняемые результаты интеллектуальной деятельности	357	278	184

Основные результаты в развитии фундаментальной науки в 2011 году

В ФГБУ «Государственный научный центр Российской Федерации – Институт физики высоких энергий» (ФГБУ «ГНЦ – ИФВЭ») пучок ионов углерода $_{12}C^{+6}$ проведен по цепочке ускорителей И-100 – бустер – У-70 и ускорен до энергии 34,1 ГэВ на нуклон, также осуществлен медленный вывод пучка ядер углерода $_{12}C^{6+}$ промежуточной энергии 453 МэВ на нуклон, наиболее оптимальной для лучевой терапии.

Были объединены ресурсы экспериментов Do и CDF (Фермилаб, США) по поиску бозона Хиггса с распадом на пару WW. Использованная интегральная светимость для обоих экспериментов (Do и CDF) составляет 8,2 fb-1. На объединенной статистике с 95 % уровнем достоверности можно исключить из поиска диапазон масс бозона Хиггса 158-173 ГэВ/c^2.

Сотрудниками ФГУП «Государственный научный центр Российской Федерации – Институт теоретической и экспериментальной физики им. А.И. Алиханова» (ФГУП «ГНЦ РФ ИТЭФ») развита теория двухкомпонентной кварк-глюонной плазмы: впервые предложено теоретическое объяснение сверхнизкой вязкости кварк-глюонной плазмы, а также впервые предложен эффект возникновения сверхпроводимости вакуума в сверхсильном магнитном поле за счет интерференции сильного и электромагнитного взаимодействий.

Физиками ФГУП «ГНЦ РФ ИТЭФ» и Института ядерной физики им. Г.И. Будкера в эксперименте BELLE впервые получено бесспорное свидетельство существования адронов вне простейшей кварковой модели.

Осуществляется подготовка проекта DANSS , цель которого – создание низкофонового твердотельного сцинтилляционного спектрометра для регистрации реакторных антинейтрино и измерения параметров реактора, что позволит проводить измерение:
- тепловой мощности реактора с точностью 2 % за один день измерений,
- количества наработанного ^{239}Pu с точностью 3-4 % за пять дней,
- томографии активной зоны реактора,
- композитного состава топлива до и после перезагрузки.

Финансирование исследований в области новых способов использования энергии атомного ядра в отчетном году составило 1 048,3 млн рублей.

Реорганизация ФГУП «ГНЦ – ИФВЭ» и ФГУП «ГНЦ РФ ИТЭФ»

В соответствии с указом Президента РФ от 27.12.2011 N° 1691 и распоряжением Правительства РФ от 28.12.2011 N° 2412-р реорганизованы и переданы из ведения Госкорпорации «Росатом» в ведение ФГБУ «НИЦ «Курчатовский институт» ФГУП «ГНЦ – ИФВЭ» и ФГУП «ГНЦ РФ ИТЭФ», что позволило передать непрофильные для Корпорации исследования фундаментальных свойств материи в национальный исследовательский центр, а Госкорпорации «Росатом» – сконцентрировать усилия на исследованиях в области атомной науки и техники, входящих в сферу ее ответственности.

3.7.5. ИННОВАЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

ОДНА ИЗ ОСНОВНЫХ ЗАДАЧ ИННОВАЦИОННОГО РАЗВИТИЯ ГОСКОРПОРАЦИИ «РОСАТОМ» – ПОВЫШЕНИЕ КОНКУРЕНТОСПОСОБНОСТИ ПРОДУКЦИИ И УСЛУГ ЗА СЧЕТ МОДЕРНИЗАЦИИ СУЩЕСТВУЮЩИХ ТЕХНОЛОГИЙ И ТЕХНИЧЕСКОГО ПЕРЕВООРУЖЕНИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ МОЩНОСТЕЙ.

Акцент при решении этой задачи сделан на инновационном развитии за счет собственных технологий и компетенций. Также инновационная деятельность идет в кооперации с внешними производственно-технологическими партнерами, в том числе за счет реализации совместных проектов. В ряде случаев используется приобретение патентов и лицензий на различные технологии, приобретение или объединение с другими игроками рынка.

В апреле 2011 года Наблюдательным советом Корпорации утверждена Программа инновационного развития и технологической модернизации Госкорпорации «Росатом» на период до 2020 года (в гражданской части) (http://www.rosatom.ru/wps/wcm/connect/rosatom/rosatomsite/aboutcorporation/nauka/).

В 2011 году Госкорпорация «Росатом» заняла 5-е место в рейтинге самых инновационных компаний России (по версии журнала Fast Company).

В 2011 году в Госкорпорации «Росатом» создан коллегиальный орган для принятия решений в сфере управления инновационной деятельностью Корпорации – Комитет по инновациям.

МОДЕРНИЗАЦИОННЫЕ И ИННОВАЦИОННЫЕ ПРОЕКТЫ, ВКЛЮЧЕННЫЕ В ПРОГРАММУ ИННОВАЦИОННОГО РАЗВИТИЯ

МОДЕРНИЗАЦИЯ СУЩЕСТВУЮЩИХ ТЕХНОЛОГИЙ

- Управление жизненным циклом ОИАЭ
- ВВЭР-ТОИ
- ТВС-Квадрат (проект по созданию топлива для реакторов западного дизайна)
- Газовые центрифуги
- Повышение коэффициента использования установленной мощности АЭС
- Модернизация технологической платформы производства ядерного топлива
- Обеспечение ядерной и радиационной безопасности объектов использования атомной энергии, персонала, населения и окружающей среды
- Развитие Производственной системы «Росатом»
- Энергоэффективность
- Проекты информатизации технологий и системы управления

СОЗДАНИЕ НОВЫХ ТЕХНОЛОГИЙ ДЛЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЫНКОВ

- Новая технологическая платформа атомной энергетики на основе замкнутого ядерного топливного цикла на базе быстрых реакторов
- Развитие технологий обращения с ОЯТ и РАО
- «Новая» энергетика (альтернативная энергетика, технологии хранения электроэнергии, продукция на основе свойств сверхпроводимости)
- Реакторная установка со свинцово-висмутовым теплоносителем (СВБР-100)
- Ядерная энергетическая установка мегаваттного класса
- Альтернативная энергетика
- Сверхпроводники
- Управляемый термоядерный синтез

НОВЫЕ ПРИМЕНЕНИЯ ЯДЕРНЫХ ТЕХНОЛОГИЙ

- Расширение сферы использования ядерных технологий
- Радиационные технологии
- Ядерная медицина
- Досмотровые системы и неразрушающий контроль
- Облучение
- Экология
- Переработка твердых бытовых отходов
- Водообработка
- Моделирование сложных систем
- Углеволокно

3.7.6. СОВЕРШЕНСТВОВАНИЕ УПРАВЛЕНИЕМ НТК

ГОСКОРПОРАЦИЯ «РОСАТОМ» УЧАСТВУЕТ В РАЗВИТИИ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ ПЛАТФОРМ РФ. ТЕХНОЛОГИЧЕСКАЯ ПЛАТФОРМА (ТП) – ЭТО СПОСОБ ФОРМИРОВАНИЯ И РЕАЛИЗАЦИИ ПРИОРИТЕТОВ НАУЧНО-ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО РАЗВИТИЯ В СЛОЖНЫХ ОБЛАСТЯХ СОЦИАЛЬНО-ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ.

Масштабность и комплексность поставленных в рамках ТП задач и неопределенность последствий технологических изменений определяют необходимость широкой кооперации между крупными правительственными институтами и производственными предприятиями.

Технологическая платформа является формой частно-государственного партнерства в инновационной сфере, способом мобилизации усилий заинтересованных сторон (государства, бизнеса, научного сообщества, высших учебных заведений) по достижению целей, являющихся приоритетными для России.

Корпорация является координатором следующих платформ: «Замкнутый ядерно-топливный цикл с реакторами на быстрых нейтронах» (ЗЯТЦ), «Управляемый термоядерный синтез» (УТС), «Радиационные технологии» и «Твердые полезные ископаемые». Таким образом, охвачены как новые направления на традиционных энергетических рынках (например, ЗЯТЦ), так и новые направления на новых для Корпорации неэнергетических рынках (например, платформа «Радиационные технологии»).

Объем затрат на совершенствование технологий действующей ТП составил в отчетном году 8 430,2 млн рублей, а на создание перспективных энерготехнологий – 14 739,2 млн рублей.

В рамках деятельности Правительства РФ по формированию эффективной национальной инновационной системы в 2011 году Госкорпорация «Росатом» выступила с инициативой развития инновационных кластеров – центров формирования новых инновационных предприятий малого и среднего бизнеса.

В 2011 году начато пилотное формирование инновационных кластеров в четырех городах размещения организаций Корпорации: Саров (Нижегородская обл.), Железногорск (Красноярский край), Димитровград (Ульяновская обл.) и Санкт-Петербург. Созданы органы управления – советы кластеров с участием представителей федеральных органов власти, региональных, местных администраций и организаций – участников кластеров. Разработаны стратегии ведущих предприятий кластера (см. раздел отчета «Экономическое влияние»).

Для участия в конкурсном отборе на получение статуса федерального пилотного кластера, который будет проведен в 2012 году в соответствии с поручением Президента РФ, инициирована разработка программ развития кластеров. В 2012–2020 гг. Корпорация будет осуществлять поддержку пилотных кластеров в целях повышения конкурентоспособности отрасли, максимального использования научно-технологического потенциала научных и производственных центров, конверсии технологий и роста инновационной активности как в атомной, так и в смежных отраслях.

В отчетном году прорабатывалась возможность создания специальных фондов для поддержки инновационных идей для малого и среднего предпринимательства. Начал создаваться Фонд «Банк инновационных идей» для поддержки перспективных идей на стадии НИОКР, получения опытных образцов и закрепления прав на результаты интеллектуальной деятельности (такой фонд сможет взаимодействовать с институтами развития и обеспечивать паритетное финансирование проектов совместно со «Сколково»). Параллельно выстраивался этап поддержки организаций на стадии коммерциализации удачных стартапов – Фонд венчурного финансирования (предполагается, что он будет действовать совместно с ОАО «Российская венчурная компания»). Наиболее успешные компании по результатам проектного сопровождения будут предложены для инвестирования ОАО «РОСНАНО» или Госкорпорации «Банк развития и внешнеэкономической деятельности». В 2012 году планируется выбрать формат, определить бюджет и закрепить юридический статус этих фондов. Инвестиционная деятельность фондов должна начаться с конца 2012 года – начала 2013 года.

ПРОЕКТ «СИСТЕМА УПРАВЛЕНИЯ ЗНАНИЯМИ»

В целях инфраструктурной поддержки программы инновационного развития инициировано создание Системы управления знаниями.

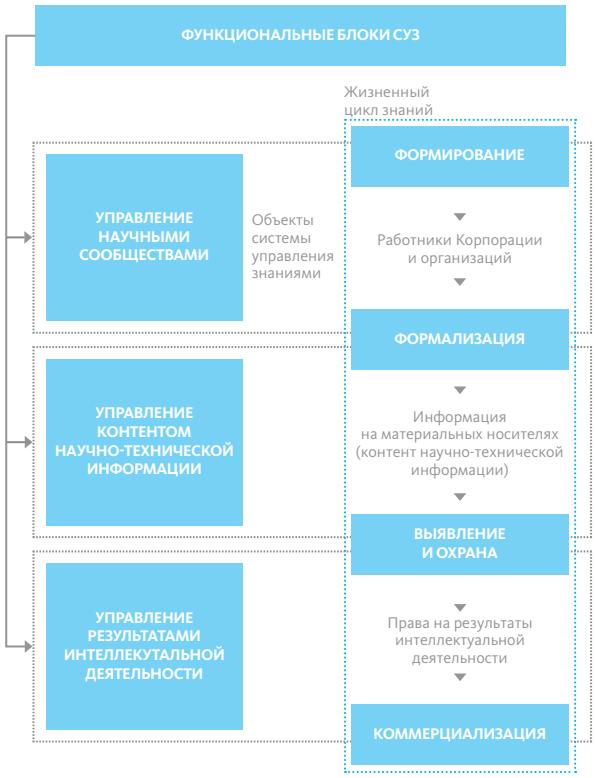
Задачи Системы управления знаниями

- Выявление и сохранение знаний, в том числе критически важных;
- организация интенсивного обращения знаний;
- формирование механизмов коммерческого использования знаний, в том числе результатов интеллектуальной деятельности.

Результаты 2011 года

- Начата оцифровка бумажных архивов научных институтов;
- создан корпоративный портал научно-технической информации, содержащий коллекции научно-технической информации институтов Корпорации, а также участников Ассоциации «Консорциум опорных вузов Госкорпорации «Росатом»;
- введена в действие система «Антиплагиат», позволяющая находить заимствования по текстам отчетных материалов НИОКР;
- начаты работы по расширению практики лицензирования технологий;
- в целях вовлечения специалистов в Систему управления знаниями, развития кадрового потенциала научных сотрудников и формирования кадрового резерва проведены три школы кадрового резерва: по системе управления знаниями, по новым материалам и по управлению инновационными проектами.

СИСТЕМА УПРАВЛЕНИЯ ЗНАНИЯМИ (СУЗ)



АССОЦИАЦИЯ «КОНСОРЦИУМ ОПОРНЫХ ВУЗОВ ГОСКОРПОРАЦИИ «РОСАТОМ»

В 2011 году создана Ассоциация «Консорциум опорных вузов Госкорпорации «Росатом», цель которой – консолидация усилий и координация взаимодействия ведущих российских вузов – членов Ассоциации для содействия инновационному развитию и технологической модернизации Госкорпорации «Росатом». В состав Ассоциации входят 13 ведущих университетов России (см. раздел отчета «Управление персоналом»).

На 2012 год запланировано:

- формирование портфеля прав на технологии для их коммерциализации;
- создание корпоративной электронной библиотеки научно-технической информации;
- вовлечение научного сообщества в инновационную деятельность на основе технологии «Краудсорсинг»;
- внедрение технологии по выявлению и сохранению критически важных знаний;
- проведение международной конференции «Управление знаниями: практики компаний – технологических лидеров».

РЕОРГАНИЗАЦИЯ НАУЧНО-ТЕХНИЧЕСКОГО СОВЕТА ГОСКОРПОРАЦИИ «РОСАТОМ»

Научно-технический совет (НТС) был сформирован в 2008 году в рамках исполнения Федерального закона от 01.12.2007 № 317-ФЗ «О государственной корпорации по атомной энергии «Росатом».

В 2011 году в состав НТС входило 389 человек, проведено два расширенных заседания Президиума НТС и 22 заседания секций НТС.

В отчетном году проведена реорганизация НТС, в основу которой положены:

- дивизиональный принцип (приведение структуры НТС в соответствие с изменениями организационной структуры Корпорации);
- принцип независимости (цель – исключить совмещение должности руководителей Корпорации, дивизионов, НТС и секций НТС);
- необходимость оптимизации численности (оптимизация числа тематических секций и численного состава НТС при сохранении компетенций).

Обновленный НТС состоит из Президиума, Коллегии старейшин, десяти тематических секций (профильными структурными подразделениями которых являются подразделения Корпорации (Блок по управлению инновациями и Дирекция по ЯРБ) и организации – ОАО «Концерн Росэнергоатом», «ТВЭЛ», «Атомредметзолото», «Атомэнергомаш») и НТС ЯОК. После проведенной реорганизации численность НТС составила 264 человека. Председателем НТС назначен доктор технических наук, вице-президент РАН, академик Н.П. Лаверов.

Основные задачи НТС в 2012 году

- Рассмотрение стратегий технологического развития дивизионов Госкорпорации «Росатом» как инструментов реализации стратегий развития дивизионов и Корпорации в целом;
- актуализация и реализация инновационной программы развития Корпорации.

3.7.7. ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ В РАМКАХ КОМИССИИ ПРИ ПРЕЗИДЕНТЕ РФ ПО МОДЕРНИЗАЦИИ И ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМУ РАЗВИТИЮ ЭКОНОМИКИ РОССИИ

ПРОЕКТЫ КОМИССИИ ПРИ ПРЕЗИДЕНТЕ РФ ПО МОДЕРНИЗАЦИИ И ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМУ РАЗВИТИЮ ЭКОНОМИКИ РОССИИ*

ЯДЕРНЫЕ ТЕХНОЛОГИИ

- Новая технологическая платформа: замкнутый ядерный топливный цикл и реакторы на быстрых нейтронах
- Создание Типового проекта оптимизированного и информатизированного энергоблока технологии ВВЭР
- Управляемый термоядерный синтез

КОСМОС И ТЕЛЕКОММУНИКАЦИИ

- Создание транспортно-энергетического модуля на основе ядерной энергодвигательной установки мегаваттного класса

СТРАТЕГИЧЕСКИЕ КОМПЬЮТЕРНЫЕ ТЕХНОЛОГИИ И ПРОГРАММНОЕ ОБЕСПЕЧЕНИЕ

- Развитие суперкомпьютеров и грид-технологий

МЕДИЦИНСКАЯ ТЕХНИКА И ФАРМАЦЕВТИКА

- Создание комплекса по производству радиоизотопа молибдена-99

ЭНЕРГОЭФФЕКТИВНОСТЬ И ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЕ

- Инновационная энергетика

Доля инновационной продукции в выручке Корпорации в 2011 году составила 2,9 %, в 2010 году – 2,6 %, в 2009 году – 2,6 %.

* Подробнее о целях и задачах проектов см. отчет Госкорпорации «Росатом» за 2010 год.

ПРОЕКТ «НОВАЯ ТЕХНОЛОГИЧЕСКАЯ ПЛАТФОРМА: ЗАМКНУТЫЙ ЯДЕРНЫЙ ТОПЛИВНЫЙ ЦИКЛ И РЕАКТОРЫ НА БЫСТРЫХ НЕЙТРОНАХ» (НТП)

ФИНАНСИРОВАНИЕ ПРОЕКТА, МЛН РУБ.

	Средства федерального бюджета	Внебюджетные источники	Всего
2011	**5 714,5**	**920,7***	**6 635,2**
2010	3 170,0	1 407,9*	4 577,9

* Проект НТП финансируется из средств ФЦП «Ядерные энерготехнологии нового поколения на период 2010–2015 гг. и на перспективу до 2020 года». В 2010–2011 гг. Госкорпорацией «Росатом» выделялось по 50 млн руб. ежегодно на создание инфраструктуры и системы управления проектом.

В июле 2011 года в г. Димитровград (Ульяновская обл.) состоялись общественные слушания по предварительной оценке воздействия на окружающую среду опытной АЭС с реактором на быстрых нейтронах со свинцово-висмутовым теплоносителем (СВБР-100), которую планируется построить к 2017 году. Представители заинтересованных сторон поддержали проект строительства станции.

РЕЗУЛЬТАТЫ 2011 ГОДА

- Завершена разработка технического задания на реакторную установку со свинцово-висмутовым теплоносителем;
- завершена разработка материалов обоснования инвестиций многоцелевого исследовательского реактора на быстрых нейтронах, который планируется использовать как Международный центр коллективного пользования;
- разработана конструкторская документация на технологическое оборудование по пирохимической переработке плотного топлива – ключевой технологии в рамках замыкания ядерного топливного цикла;
- завершена разработка экспериментальных технологий изготовления элементов активной зоны из новых конструкционных материалов и технологии производства уран-плутониевого оксидного топлива для реакторов на быстрых нейтронах.

Планы 2011 года выполнены в полном объеме. Выполнение плана по созданию реакторов на быстрых нейтронах (степень выполнения проекта) по состоянию на 31 декабря 2010 года – 5 %, на 31 декабря 2011 года – 10 %; выполнение плана по замыканию топливного цикла по состоянию на 31 декабря 2010 года – 5 %, на 31 декабря 2011 года – 10 %.

Полученные результаты приведут уже в среднесрочной перспективе к лидерству России в освоении реакторных технологий нового поколения на базе быстрых реакторов, технологий производства новых видов топлива и замыкания ядерного топливного цикла. Также повысится эффективность использования природного урана и снизится радиационная нагрузка на окружающую среду, приблизившись к радиационно-эквивалентному (по отношению к природному сырью) обращению с РАО.

ПРОЕКТ «СОЗДАНИЕ ТИПОВОГО ПРОЕКТА ОПТИМИЗИРОВАННОГО И ИНФОРМАТИЗИРОВАННОГО ЭНЕРГОБЛОКА ТЕХНОЛОГИИ ВВЭР (ВВЭР-ТОИ)»

ФИНАНСИРОВАНИЕ ПРОЕКТА, МЛН РУБ.

	Средства федерального бюджета	Внебюджетные источники	Всего
2011	**–**	**4 158,5**	**4 158,5**
2010	–	2 047,7	2 047,7

Проект направлен на обеспечение конкурентоспособности российской технологии ВВЭР и серийного проектирования и строительства АЭС с использованием технологий 3D и 6D (см. раздел отчета «Капитальное строительство»).

РЕЗУЛЬТАТЫ 2011 ГОДА

- Разработана концепция Единого информационного пространства и управления информационной моделью энергоблока на всем жизненном цикле и основные требования к ней;
- разработана экономическая модель всех стадий жизненного цикла энергоблока, создана база данных стоимости материальных и трудовых ресурсов, применяемых при сооружении и эксплуатации АЭС с ВВЭР-ТОИ;
- создана «3D-пещера» для демонстрации системы моделирования процесса сооружения АЭС и его оптимизации в реальном времени с применением 3D-6D информационной модели АЭС.

На 31 декабря 2011 года общий уровень выполнения работ по проекту составил 71,8 %

ПРОЕКТ «УПРАВЛЯЕМЫЙ ТЕРМОЯДЕРНЫЙ СИНТЕЗ» (УТС)

ФИНАНСИРОВАНИЕ ПРОЕКТА, МЛН РУБ.

	Средства федерального бюджета	Внебюджетные источники	Всего
2011	**5 395,8**	**49,5**	**5 445,3**
2010	4 601,1	49,5	4 650,6

В соответствии с Энергетической стратегией РФ на период до 2030 года оптимизация структуры энергетики России направлена на увеличение доли экологически чистых способов генерации энергии с практически неограниченными ресурсами, к которым относится и УТС.
Основная цель проекта – овладение энергией термоядерного синтеза на базе отечественных инновационных технологий с использованием результатов международного сотрудничества (см. раздел отчета «Участие в реализации международных проектов»).

РЕЗУЛЬТАТЫ 2011 ГОДА

- Гиротронный комплекс токамака Т-10 выведен на уровень мощности около 4,5 МВт, с его помощью реализованы плазменные разряды с сильной и слабой связью электронной и ионной компонент в режимах с омическим и мощным СВЧ-нагревом;
- на токамаке Т-11М в рабочих режимах испытан макет стационарного литиевого лимитера вертикального исполнения;
- осуществлен ввод миллисекундной секции установки МОЛ в эксплуатационно-наладочный режим;
- проведены этапные разработки проектной документации для модернизации и реконструкции объектов экспериментально-технологической базы УТС;
- предприятие-изготовитель сверхпроводящих стрендов для ИТЭР ОАО «Чепецкий механический завод» выведено по объемам выпуска на проектный уровень, выпущена первая промышленная партия сверхпроводящих стрендов в количестве 50,0 т;
- начаты поставки оборудования для ИТЭР: в ЕС отправлены пять кабелей полоидального поля, изготовленные на российских предприятиях в соответствии с требованиями ИТЭР;
- в целях освоения ключевых технологий изготовления катушки полоидального поля PF-1 проведено полномасштабное макетирование технологических процессов намотки витковой изоляции;
- проведены аттестационные испытания стенда IDTF для тестирования сборок дивертора ИТЭР, стенд подготовлен для испытаний в 2012 году мишеней дивертора, изготовленных в Японии;
- изготовлен первый опытный полномасштабный образец несущей конструкции первой стенки модуля бланкета, на котором успешно пройдена отработка ключевых технологических процессов изготовления;
- завершена разработка структуры Проектного центра ИТЭР плазменных исследований, созданы и оснащены оборудованием пять учебно-лабораторных кластеров центра.

ПРОЕКТ «СОЗДАНИЕ ТРАНСПОРТНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО МОДУЛЯ НА ОСНОВЕ ЯДЕРНОЙ ЭНЕРГОДВИГАТЕЛЬНОЙ УСТАНОВКИ МЕГАВАТТНОГО КЛАССА»

ФИНАНСИРОВАНИЕ ПРОЕКТА, МЛН РУБ.

	Средства федерального бюджета	Внебюджетные источники	Всего
2011	**670,0**	**–**	**670,0**
2010	430,0	–	430,0

Проект направлен на создание ядерной реакторной установки мегаваттного класса для качественно новых космических средств высокой энерговооруженности.

РЕЗУЛЬТАТЫ 2011 ГОДА

В 2011 году создана 3D-модель реакторной установки, позволяющая определить внешний облик реакторной установки с массогабаритными параметрами, сгенерировать трехмерные сетки для проведения расчетного обоснования конструкции, а также на ее основании проводить разработку конструкторской документации и технологических процессов.

Начаты реакторные испытания образцов конструкционных материалов и макетов твэлов с карбонитридным и диоксидным топливом, выпущены эскизные проекты реакторной установки. Утверждено технические задание на создание испытательного комплекса «РЕСУРС».

ПРОЕКТ «РАЗВИТИЕ СУПЕРКОМПЬЮТЕРОВ И ГРИД-ТЕХНОЛОГИЙ»

ФИНАНСИРОВАНИЕ ПРОЕКТА, МЛН РУБ.

	Средства федерального бюджета	Внебюджетные источники	Всего
2011	**1824,3**	**932,0**	**2756,3**
2010	1100,0	808,0	1908,0

Проект направлен на развитие отечественной индустрии суперкомпьютеров и суперкомпьютерных вычислений.

РЕЗУЛЬТАТЫ 2011 ГОДА

В 2011 году с опережением на девять месяцев в Российском федеральном ядерном центре – Всероссийский научно-исследовательский институт экспериментальной физики (ФГУП «РФЯЦ-ВНИИЭФ») введена в эксплуатацию суперЭВМ мирового уровня (1,7 Пфлопс), занимающая 14-е место в мире по рейтингу Топ-500 и 1-е место в СНГ. 320 Тфлопс предоставлено по удаленным каналам связи 36 предприятиям.

Во ФГУП «РФЯЦ-ВНИИЭФ» созданы и переданы в эксплуатацию на промышленные предприятия четыре отечественных прикладных пакета программ имитационного моделирования на суперЭВМ. 43 компактных суперЭВМ производительностью 1,1 и 3 Тфлопс с отечественным программным обеспечением поставлено на предприятия (157 рабочих мест оснащено отечественными пакетами программ имитационного моделирования, проведено обучение 209 сотрудников).

На предприятиях стратегических отраслей промышленности (авиастроение, атомная энергетика, автомобилестроение, ракетно-космическая отрасль) внедряются методы суперкомпьютерного моделирования – проведено 5 100 расчетов для решения задач с сокращением числа натурных испытаний:

- проведен полный цикл расчетных исследований по анализу взрывозащищенности и пулестойкости автомобиля специального назначения КАМАЗ-43269;
- создана технология расчетного обоснования безопасности в условиях аварийной посадки SSJ-100, результаты обоснования представлены на сертификацию в Европейское агентство безопасности полетов;
- проведены первые расчеты по аэродинамике Су-30МКИ в связной постановке – мировой уровень по комплексности физико-математической модели, подтверждена безопасность при отделении авиационных средств поражения.

ПРОЕКТ «СОЗДАНИЕ КОМПЛЕКСА ПО ПРОИЗВОДСТВУ РАДИОИЗОТОПА МОЛИБДЕНА-99»

ФИНАНСИРОВАНИЕ ПРОЕКТА, МЛН РУБ.

	Средства федерального бюджета	Внебюджетные источники	Всего
2011	**–**	**283,8**	**283,8**
2010	398,0	246,7	644,7

Проект направлен на обеспечение потребностей практической медицины в радиоизотопе молибден-99.

РЕЗУЛЬТАТЫ 2011 ГОДА

В 2011 году введена в эксплуатацию первая очередь комплекса. Молибден-99 на регулярной основе поставляется на российский рынок, а также на экспорт: ряд партий направлен в Канаду в рамках контракта с Nordion Inc. Производственные мощности первой очереди позволяют полностью удовлетворить существующие потребности российского рынка (см. раздел отчета «Радиационные технологии»).

ПРОЕКТ «ИННОВАЦИОННАЯ ЭНЕРГЕТИКА»

ФИНАНСИРОВАНИЕ ПРОЕКТА, МЛН РУБ.*

	Средства федерального бюджета	Внебюджетные источники	Всего
2011	**765,0**	**–**	**765,0**
2010	765,0	70,00	835,0

* Общий объем финансирования по проекту на период 2010–2015 гг. в соответствии с утвержденной картой проекта составляет 4 730,0 млн руб. Финансирование проекта осуществляется из целевых средств федерального бюджета, распорядителем которых является Госкорпорация «Росатом» (4 300,0 млн руб.), а также из внебюджетных источников (430,0 млн руб.). При этом направление бюджетных ассигнований на мероприятия по реализации проекта осуществляется ежегодно соответствующим распоряжением Правительства РФ.

В рамках проекта комплексно прорабатываются два направления: создание технологий производства ленточных и объемных высокотемпературных сверхпроводников (ВТСП) 2-го поколения (базовая задача сверхпроводниковой индустрии) и разработка опытных образцов и создание опытных производств перспективных сверхпроводниковых электротехнических устройств для применения в электроэнергетике, на транспорте и в промышленности, в том числе линейки сверхпроводниковых ограничителей токов короткого замыкания для электрических сетей, кинетического накопителя энергии со сверхпроводниковым магнитным подвесом, сверхпроводникового индуктивного накопителя энергии, сверхпроводникового трансформатора, сверхпроводникового генератора, сверхпроводникового электродвигателя, токовводов.

РЕЗУЛЬТАТЫ 2011 ГОДА

- Разработаны экспериментальные технологии производства длинномерных ленточных ВТСП 2-го поколения, изготовлены экспериментальные образцы слитков, экспериментальная партия прекурсоров и мишеней, экспериментальные партии образцов с буферными и сверхпроводящим слоями на металлической и диэлектрических подложках, проведены их исследования, разработан проект размещения экспериментального комплекса производства ленты ВТСП 2-го поколения;
- подготовлены технические требования, проведен открытый конкурс и заключен контракт на передачу технологии производства длинномерных ленточных ВТСП с применением импульсного лазерного напыления и поставку опытно-технологической линии по производству ленточных сверхпроводников;
- изготовлен макет и проведены испытания гибридного токоввода на 2 кА, 1 кВ, разработан эскизный проект токоввода на 10 кА, 35 кВ;
- выработаны технические требования на трехфазные силовые сверхпроводящие трансформаторы класса напряжения 10 кВ, изготовлен элемент сердечника ВТСП-трансформатора из аморфной электротехнической стали отечественного производства и проведены его испытания;
- разработаны технические проекты генератора мощностью 1 МВА и электродвигателя мощностью 1 МВт на основе ВТСП, изготовлены макетные экземпляры ВТСП-генератора и электродвигателя меньших мощностей, продемонстрирована их работа и проведены испытания;
- разработан, изготовлен и продемонстрирован действующий макет (прототип опытного образца) сверхпроводникового ограничителя тока короткого замыкания повышенной мощности.

Запланированные результаты 2011 года достигнуты в полном объеме. Выполнение плана по разработке сверхпроводниковой продукции (степень выполнения проекта) по состоянию на 31 декабря 2011 года – 15,6 %.

В соответствии с откорректированной картой проекта в 2012 году запланировано продолжение НИОКР. Ожидаемые результаты: разработка, изготовление и демонстрация макетных образцов ВТСП-электродвигателя, ВТСП-трансформатора и ВТСП-генератора на уровне проектных параметров, а также формирование комплекса технологического оборудования и запуск опытного производства объемных ВТСП-материалов.

3.7.8. УЧАСТИЕ В РЕАЛИЗАЦИИ МЕЖДУНАРОДНЫХ ПРОЕКТОВ

ПРОЕКТ МЕЖДУНАРОДНОГО ТЕРМОЯДЕРНОГО ЭКСПЕРИМЕНТАЛЬНОГО РЕАКТОРА (ПРОЕКТ ИТЭР)

В 2011 году:
- принят стратегический план по Проекту ИТЭР, предусматривающий завершение стадии строительства и получение первой плазмы в ноябре 2020 года;
- утвержден комплекс мер, направленный на снижение затрат на строительство ИТЭР.

На площадке строительства возводятся четыре крупных объекта: реакторный корпус, корпус для намотки крупногабаритных магнитных катушек, электроподстанция и главное административное здание. Осуществлена первая поставка российского оборудования – сверхпроводников. Серьезно продвинулась подготовка других видов оборудования: гиротронов, электрофизического оборудования, дивертора, систем диагностики плазмы.

Российские обязательства по проекту выполняются в полном объеме в соответствии с соглашениями о разработке, изготовлении и поставках оборудования ИТЭР, подписанными с Международной организацией ИТЭР (см. раздел отчета «Проект «Управляемый термоядерный синтез»).

С Международной организацией ИТЭР в 2011 году подписаны четыре новых соглашения на поставку катушки полоидального поля PF-1, коммутирующей аппаратуры для электропитания и защиты сверхпроводящей магнитной системы, испытательных вакуумных стендов и диагностики в соответствии с номенклатурой российских поставок для ИТЭР.

В 2012 году планируется изготовление и испытание систем и оборудования для ИТЭР российскими изготовителями с общим объемом финансирования 5 593,7 млн рублей, в том числе:
- ввод в эксплуатацию стенда IDTPF (ITER Divertor Test Platform Facility) для тепловых испытаний мишеней дивертора реактора ИТЭР (ФГУП «НИИЭФА им. Д.В. Ефремова»);
- ввод в опытную эксплуатацию оборудования для намотки и вакуумно-нагнетательной пропитки сверхпроводниковой обмотки катушки полоидального поля PF-1 (ФГУП «НИИЭФА им. Д.В. Ефремова»);
- ввод в опытно-промышленную эксплуатацию линии джекетирования для изготовления сверхпроводящих (ниобий-оловянных) проводников тороидального поля для магнитной системы ИТЭР (ОАО «ВНИИКП» и ФГУП «ГНЦ РФ – ИФВЭ»);
- выпуск промышленной партии сверхпроводящих (ниобий-оловянных и ниобий-титановых) стрендов в объеме 50,0 т для ИТЭР (ОАО «ТВЭЛ», «Чепецкий механический завод»).

ЦЕНТР ИОННЫХ И АНТИПРОТОННЫХ ИССЛЕДОВАНИЙ В ЕВРОПЕ (ФАИР)

Госкорпорация «Росатом» выкупила долю Компании с ограниченной ответственностью «Центр ионных и антипротонных исследований в Европе», созданную для реализации проекта ФАИР. Доля Корпорации – 17,45 %.

Представители Госкорпорации «Росатом» вошли в состав Собрания участников Компании ФАИР, Административно-финансового комитета и Наблюдательного совета по вкладам в натуральном виде Компании ФАИР.

Заключен контракт на поставку в 2012 году из России кристаллов из вольфрамата свинца в объеме 1,2 млн евро (всего за 2009–2011 гг. осуществлена поставка в объеме 6,5 млн евро), подготовлено решение о заключении контракта с ФГУП «НИИЭФА им. Д.В. Ефремова» на 7,0 млн евро. Выполнены обязательства 2011 года по внесению российского взноса в ФАИР в объеме 200,0 млн рублей.

С целью создания системы, позволяющей Госкорпорации «Росатом» осуществлять управление участием РФ в ФАИР на всех этапах создания комплекса, в Корпорации реализуется проект «Обеспечение координации участия российских организаций в проекте ФАИР. Создание суперкомпьютерного центра 1-го уровня в качестве базового российского узла компьютерной сети ФАИР».

В 2012 году планируется обмен учеными, молодыми специалистами, научно-технической информацией; создание при участии немецкой стороны суперкомпьютерного центра 1-го уровня в качестве базового российского узла компьютерной сети ФАИР, а также выполнение обязательств 2012 года по внесению российского взноса в ФАИР в объеме 300,0 млн рублей.

МОДУЛЬНЫЙ ГЕЛИЕВЫЙ РЕАКТОР С ГАЗОВОЙ ТУРБИНОЙ (ГТ-МГР)

Проект включен в Соглашение между Правительством РФ и Правительством США об утилизации плутония, заявленного как плутоний, не являющийся более необходимым для целей обороны, обращению с ним и сотрудничеству в этой области («Соглашение-2000»), что зафиксировано в протоколе к «Соглашению-2000», который предусматривает продолжение российско-американского сотрудничества по поддержке исследований и разработке реактора ГТ-МГР на паритетной основе.

В 2011 году ОАО «ОКБМ Африкантов», являющееся исполнителем данного проекта, выполнило запланированный объем работ по договору с Госкорпорацией «Росатом».

В 2012 году планируется:

— продолжение выполнения работ по договору между Госкорпорацией «Росатом» и ОАО «ОКБМ Африкантов»,
— выполнение работ по контракту между Национальной администрацией управления ядерной безопасности Министерства энергетики США и ОАО «ОКБМ Африкантов».

СОТРУДНИЧЕСТВО ПО СООРУЖЕНИЮ КИТАЙСКОГО ЭКСПЕРИМЕНТАЛЬНОГО РЕАКТОРА НА БЫСТРЫХ НЕЙТРОНАХ (CEFR)

В 2011 году завершены экспериментальные работы и научные исследования на реакторе CEFR и осуществлен энергетический пуск реактора с подключением 21 июля 2011 года к сети при 40 % номинальной мощности.

В ходе осуществления физического и энергетического пусков российские специалисты оказывали консультационные услуги и вели сопровождение пусковых работ по действующим контрактам между российскими предприятиями и Китайским институтом атомной энергии.

ВЫСОКОТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГАЗООХЛАЖДАЕМЫЙ РЕАКТОР (ВТГР)

Работы по ВТГР подошли к опытно-экспериментальной стадии, для дальнейших работ необходимы дополнительные инвестиции и взаимодействие с промышленными партнерами. В связи с этим в 2011 году проведена серия рабочих встреч с представителями ОАО «Зарубежнефть», «Роснефть», «ВНИПИнефть», «ГИ «ВНИПИЭТ» и др. по вопросам возможности применения ВТГР для переработки нефти и газа.

Подписано Соглашение о сотрудничестве между Госкорпорацией «Росатом» и ОАО «Зарубежнефть». Проведены технические совещания с проектантом нефтехимических комплексов (НХК) ОАО «ВНИПИнефть» по определению требований к энергоисточнику и увязки с технологическими процессами. Совместно с ОАО «Зарубежнефть» подготовлена структура технико-экономического исследования для НХК.

В 2011 году проводились работы в рамках «Соглашения 123» (Соглашение между Правительством Российской Федерации и Правительством Соединенных Штатов Америки о сотрудничестве в области мирного использования атомной энергии): проведен обмен информацией по технологии получения водорода методом высокотемпературного электролиза водяного пара, разработан отчет по состоянию технологий ВТГР в России и США, проведена оценка безопасности установок с ВТГР в авариях, подобных аварии на АЭС «Фукусима-1».

В 2012 году планируется:

— коммерциализация ВТГР,
— определение заказчика и инвестора для энергоисточника с ВТГР,
— формирование требований от потребителя,
— разработка технической концепции ВТГР для производства водорода.

СОТРУДНИЧЕСТВО В РАМКАХ РОССИЙСКО-АМЕРИКАНСКОЙ РАБОЧЕЙ ПОДГРУППЫ ПО ГРАЖДАНСКОЙ ЯДЕРНОЙ ЭНЕРГЕТИКЕ (ЗАДАЧА 12-ГО ПЛАНА ДЕЙСТВИЙ КИРИЕНКО – ПОНЕМАН)

С вступлением в 2011 году в силу «Соглашения 123» были сняты ограничения, касающиеся научно-технического, коммерческого и других видов сотрудничества между Россией и США в области гражданской ядерной энергетики.

Российско-американское сотрудничество в этой области осуществляется в рамках Плана действий рабочей группы по ядерной энергетике и ядерной безопасности двусторонней российско-американской Президентской комиссии С. Кириенко – Д. Понеман с участием российско-американской рабочей подгруппы П. Лайонс – В. Першуков по техническим направлениям сотрудничества.

В апреле 2011 года состоялось 2-е техническое совещание рабочей подгруппы по гражданской ядерной энергетике, на котором принят первый совместный ежегодный доклад, отражающий ключевые достижения 2010 года и одобрены планы в области гражданской ядерной энергетики на 2011 год и последующие годы. Результаты 2011 года отражены в Итоговом отчете по выполнению планов и результатам сотрудничества.

После событий на АЭС «Фукусима-1» вопросы обеспечения и усиления безопасности гражданской ядерной энергетики приобрели особое значение в российско-американском сотрудничестве и были выделены в отдельное направление работы.

В конце 2011 года утверждена новая организационная структура рабочей подгруппы в связи с внесением новой тематики: образование, интегральные эксперименты, безопасность.

СОТРУДНИЧЕСТВО С США ПО КОНВЕРСИИ РОССИЙСКИХ ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИХ РЕАКТОРОВ

Рабочая группа, образованная для координации работ в рамках Исполнительного соглашения между Госкорпорацией «Росатом» и Министерством энергетики США о сотрудничестве в проведении исследований возможности конверсии российских исследовательских реакторов, в 2011 году провела ряд заседаний, на которых подвела основные итоги проведенных исследований:

- конверсия двух из шести реакторов, принятых к рассмотрению в рамках исполнительного соглашения, возможна с технической точки зрения;
- для конверсии некоторых реакторов необходимо использовать уран-молибденовое топливо, разработка которого пока не завершена;
- список российских реакторов-кандидатов для проведения исследований возможности их конверсии может быть расширен.

В 2012 году планируется:

- сотрудничество в реализации долгосрочных демонстрационных проектов ядерных реакторов (МБИР, пилотная атомная станция с ВТГР, модульные реакторы малой мощности);
- проведение работ по вариантам инновационных технологий в области ядерной энергетики (моделирование и имитация, топливо и материалы, технологии переработки, проектные гарантии);
- разработка структуры глобальной гражданской ядерной энергетики.

МЕЖДУНАРОДНЫЙ ФОРУМ «ПОКОЛЕНИЕ IV»

Международный форум «Поколение IV» – это международный коллектив представителей стран, объединившихся для разработки нового (4-го) поколения ядерных реакторов.

10–13 мая 2011 года в Москве состоялись 31-е совещание Политической и 24-е совещание Экспертной групп Международного форума «Поколение IV» (участники: представители Евратома, МАГАТЭ, Японии, США, Франции, Южной Кореи, Китая, ЮАР, Канады, Великобритании, России). Участники в рамках Технического тура посетили первую в мире АЭС (г. Обнинск) и комплекс быстрых физических стендов.

В 2011 году подготовлены предложения по возможным НИОКР в рамках Проектных соглашений по натриевому быстрому реактору (БН) и подписаны Хартия Международного форума «Поколение IV» (в связи с окончанием 10-летнего срока ее действия), Системное соглашение по сверхкритическому водяному реактору в рамках деятельности Международного форума «Поколение IV», Меморандум о взаимопонимании по свинцовому быстрому реактору в рамках деятельности Международного форума «Поколение IV».

В 2012 году планируется:

- подписание Проектных соглашений в рамках системной договоренности по БН, осуществление согласованного информационного обмена;
- анализ НИОКР, которые ведутся или планируются к проведению другими участниками в рамках Проектных соглашений, формирование планов работ, которые могли бы быть выполнены российскими организациями за счет внутренних контрактов с соблюдением условий эквивалентного обмена.

ДИВИЗИОНАЛЬНАЯ СТРУКТУРА ГОСКОРПОРАЦИИ «РОСАТОМ»

АЛЕКСАНДР ЛОКШИН
Первый заместитель генерального директора, директор Дирекции по ядерному энергетическому комплексу

В 2011 ГОДУ БЫЛО ОБЪЯВЛЕНО О СОЗДАНИИ НЕСКОЛЬКИХ ДИВИЗИОНОВ ГОСКОРПОРАЦИИ «РОСАТОМ». ПО КАКИМ ПРИНЦИПАМ ФОРМИРОВАЛИСЬ ДИВИЗИОНЫ?

Дивизионы формировались по продуктовым сегментам при соответствии требованиям по полноте компетенций, масштабу бизнеса и рыночному позиционированию. Получить статус дивизиона Госкорпорации «Росатом» может только зрелый бизнес, занимающий лидирующие позиции на рынке и ставящий перед собой амбициозные цели. По состоянию на конец 2011 года в Госкорпорации «Росатом» было сформировано четыре дивизиона: горнорудный, топливный, машиностроительный и электроэнергетический.

КАКИЕ ЦЕЛИ СТОЯТ ПЕРЕД ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКИМ ДИВИЗИОНОМ?

Электроэнергетический дивизион создан на базе ОАО «Концерн «Росэнергоатом» – крупнейшей энергогенерирующей компании России, занимающей второе место в мире по объему атомной генерации. Перед дивизионом стоят амбициозные цели – увеличение доли атомной генерации в энергобалансе России за счет сооружения новых АЭС и повышения эффективности генерации; обеспечение глобальной экспансии за счет содействия программе сооружения АЭС на базе российских реакторных технологий за рубежом и выхода на зарубежные рынки электроэнергии, а также создание новой технологической платформы генерации на быстрых нейтронах и замыкания топливного цикла, отвечающей самым высоким стандартам безопасности и экологичности. Важной задачей дивизиона является расширение бизнеса в сервисных услугах: в ремонте, технической и научной поддержке АЭС российской разработки за рубежом. В июле 2011 года для работы в этом сегменте рынка создана специализированная компания-оператор ЗАО «Русатом Сервис».

В ЧЕМ БЫЛ ЗАМЫСЕЛ ПОКУПКИ УРАНОДОБЫВАЮЩИХ АКТИВОВ ЗА РУБЕЖОМ?

Процесс формирования Горнорудного дивизиона на базе ОАО «Атомредметзолото» был начат в 2007 году путем консолидации российских уранодобывающих активов. Благодаря покупке зарубежных уранодобывающих активов нам удалось в 2011 году выйти на уровень добычи природного урана, вдвое превышающий показатели 2007 года. За счет зарубежных активов с низкой себестоимостью добычи удалось качественно улучшить структуру проектов по добыче урана и сохранить конкурентоспособность на рынке природного урана в условиях снижения цен, вызванного временным снижением спроса в период приостановки работы японских АЭС.

Горнорудный дивизион должен оставаться в числе лидеров по себестоимости добычи урана, обеспечивая при этом надежную платформу для сырьевого обеспечения программы строительства АЭС.

ГОСУДАРСТВЕННАЯ КОРПОРАЦИЯ «РОСАТОМ»

ДИВИЗИОНЫ

ГОРНОРУДНЫЙ	ТОПЛИВНЫЙ		МАШИНОСТРОИТЕЛЬНЫЙ	ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ
Добыча природного урана	*Производство обогащенного урана и ядерного топлива*	*Поставки на экспорт обогащенного урана и услуг по обогащению*	*Производство оборудования для строительства объектов использования атомной энергии и объектов неатомной энергетики*	*Производство электроэнергии на АЭС*
ОАО «АРМЗ»	ОАО «ТВЭЛ»	ОАО «Техснабэкспорт»	ОАО «АЭМ»	ОАО «Концерн Росэнергоатом»

ОЗНАЧАЕТ ЛИ СТОЛЬ ЗНАЧИТЕЛЬНОЕ ВНИМАНИЕ К МЕЖДУНАРОДНЫМ ПРОЕКТАМ, ЧТО РАЗВИТИЕ РОССИЙСКИХ АКТИВОВ ОТОШЛО ДЛЯ ГОРНОРУДНОГО ДИВИЗИОНА НА ВТОРОЙ ПЛАН?

Ни в коем случае. Наш главный приоритет – эффективное развитие российских проектов, инвестиции в которые будут увеличиваться существенно больше, чем в покупку зарубежных активов. На ОАО «ППГХО», крупнейшем действующем урано-добывающем предприятии, мы имеем высокий уровень текущих запасов – порядка 120 тысяч тонн. При генерации в открытом топливном цикле это соответствует 50-летним реакторным потребностям существующего в России объема атомной генерации. На этом предприятии мы будем планомерно модернизировать производство, поддерживать устойчивый уровень добычи, осуществлять доразведку запасов. Мы также наращиваем объем добычи эффективным способом подземного выщелачивания на двух других российских добывающих предприятиях – ЗАО «Далур» и ОАО «Хиагда».

Для сырьевого обеспечения роста атомной генерации в долгосрочном горизонте ведутся работы на крупнейшем в мире по объему запасов Эльконском месторождении в Южной Якутии.

КАКОВЫ ПРИОРИТЕТЫ РАЗВИТИЯ ТОПЛИВНОГО ДИВИЗИОНА?

Уже несколько лет мы успешно реализуем программу «Новый облик ОАО «ТВЭЛ», на базе которой сформирован Топливный дивизион. Мы планируем и дальше уделять большое внимание эффективности производства, создавать новые конкурентоспособные продукты для сохранения лидирующей позиции на мировом рынке продукции ядерного топливного цикла. Новые вызовы определяют в качестве приоритетов выход на рынок топлива для реакторов зарубежного дизайна со своим продуктом ТВС-Квадрат, оптимизацию топологии производств и глобализацию R&D-деятельности.

КАКОВЫ ГЛОБАЛЬНЫЕ ТРЕНДЫ В ЭНЕРГЕТИЧЕСКОМ МАШИНОСТРОЕНИИ?

Это глобальный и высокотехнологичный бизнес. Рынок меняется, клиентам становится важно не просто купить оборудование с какими-то требуемыми потребительскими характеристиками, они заинтересованы в управлении стоимостью владения продуктами на всем жизненном цикле. Клиент готов платить за комфортную жизнь, он меньше стал задумываться над тем, как и что работает. Ему важно, чтобы всё работало долго и надежно и стоило недорого. ОАО «Атомэнергомаш», головная компания Машиностроительного дивизиона, строит стратегию своего развития, исходя из этих рыночных вызовов.

3.8. ГОРНОРУДНЫЙ ДИВИЗИОН

3.8.1. СТРАТЕГИЧЕСКИЕ ЦЕЛИ ДИВИЗИОНА, ВКЛАД В РЕАЛИЗАЦИЮ СТРАТЕГИИ ГОСКОРПОРАЦИИ «РОСАТОМ»

СТРАТЕГИЧЕСКАЯ ЦЕЛЬ ГОРНОРУДНОГО ДИВИЗИОНА (УРАНОВЫЙ ХОЛДИНГ «АРМЗ», ОАО «АТОМРЕДМЕТЗОЛОТО», ОАО «АРМЗ») – МАКСИМИЗИРОВАТЬ СТОИМОСТЬ ДОБЫВАЮЩЕГО БИЗНЕСА, РЕАЛИЗОВАВ:

потенциал растущего рынка природного урана
с учетом преимуществ интеграции ОАО «АРМЗ» в Госкорпорацию «Росатом» – крупнейший в мире вертикально интегрированный атомный холдинг, а также на базе платформы глобального роста – канадской уранодобывающей компании Uranium One Inc.;

новые возможности развития и увеличения масштабов бизнеса
за счет диверсификации в сегменты стратегических и инновационных металлов

МЕЖДУНАРОДНАЯ ЭКСПАНСИЯ ПОЗВОЛИТ ВЫВЕСТИ ГОСКОРПОРАЦИЮ «РОСАТОМ» НА ЛИДИРУЮЩИЕ ПОЗИЦИИ В СЕГМЕНТЕ ПРОИЗВОДСТВА УРАНА И УКРЕПИТ ЕЕ ЭКСПОРТНЫЙ ПОТЕНЦИАЛ В БОЛЕЕ ВЫСОКИХ ПЕРЕДЕЛАХ.

ВКЛАД ОАО «АРМЗ» В РЕАЛИЗАЦИЮ ПОРТФЕЛЯ СТРАТЕГИЧЕСКИХ ИНИЦИАТИВ ГОСКОРПОРАЦИИ «РОСАТОМ»

РОСАТОМ

СТРАТЕГИЧЕСКАЯ ИНИЦИАТИВА ГОСКОРПОРАЦИИ «РОСАТОМ»:

УДЕРЖАНИЕ ГЛОБАЛЬНОГО ЛИДЕРСТВА В НАЧАЛЬНОЙ СТАДИИ ЯДЕРНОГО ТОПЛИВНОГО ЦИКЛА

Сохранение и развитие компетенций в производстве и переработке урана

Повышение эффективности производства урана

Обеспечение глобальной экспансии Госкорпорации «Росатом» на международном рынке природного урана

Формирование глобальной горнодобывающей компании, специализирующейся на поставках урана для мировой атомной энергетики, а также на добыче минерального сырья для других высокотехнологичных производств

3.8.2. ОСНОВНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ И РЕСУРСЫ

ГОРНОРУДНЫЙ ДИВИЗИОН ГОСКОРПОРАЦИИ «РОСАТОМ» – ОДИН ИЗ ЛИДЕРОВ МИРОВОГО УРАНОВОГО РЫНКА. ОН РЕАЛИЗУЕТ УРАНОВЫЕ И НЕУРАНОВЫЕ ПРОЕКТЫ, НАХОДЯЩИЕСЯ НА РАЗНЫХ СТАДИЯХ РАЗВИТИЯ: ОТ ГЕОЛОГОРАЗВЕДКИ ДО ПРОМЫШЛЕННОЙ ЭКСПЛУАТАЦИИ.

ОАО «АРМЗ» ОБЛАДАЕТ УНИКАЛЬНЫМИ КОМПЕТЕНЦИЯМИ В ОБЛАСТИ ПРОИЗВОДСТВА УРАНА: БОЛЕЕ ЧЕМ 50-ЛЕТНИЙ ОПЫТ РАЗРАБОТКИ МЕСТОРОЖДЕНИЙ В САМЫХ РАЗНЫХ ГЕОКЛИМАТИЧЕСКИХ УСЛОВИЯХ.

Урановому холдингу «АРМЗ» принадлежит 51,42 % акций Uranium One Inc. – одной из крупнейших публичных уранодобывающих компаний со штаб-квартирой в г. Торонто (Канада) и проектами в Казахстане, США и Австралии.

Важнейший актив в России – ОАО «Приаргунское производственное горно-химическое объединение» (Забайкальский край), одно из старейших уранодобывающих предприятий мира. На ОАО «ППГХО» с 2011 года реализуется ряд проектов, направленных на снижение себестоимости, а также долгосрочные меры по совершенствованию деятельности: привлечение квалифицированных рабочих, инвентаризация запасов, повышение эффективности системы взаимодействия с поставщиками и др. Готовится ввод новых перспективных рудников. С учетом масштабов, социальной значимости и перспектив комбината разрабатывается стратегия развития ОАО «ППГХО» до 2020 года.

Важным направлением стратегии ОАО «АРМЗ» является развитие новых активов. Наиболее значимые из них: ОАО «Хиагда» (Республика Бурятия) и ЗАО «Далур» (Курганская обл.), в которых уже ведется производство природного урана (выход этих предприятий на проектную мощность произойдет до 2020 года). Продолжаются предпроектные исследования по проекту «Элькон» – одному из крупнейших перспективных производств в мире.

МИНЕРАЛЬНО-СЫРЬЕВАЯ БАЗА

Обеспечение производственной программы необходимым сырьем и стабильный прирост промышленных запасов – неотъемлемое условие поступательного развития любой уранодобывающей компании на глобальном рынке.

>10 000
РАБОТНИКОВ
занято на российских предприятиях Горнорудного дивизиона Госкорпорации «Росатом»

2-е
МЕСТО В МИРЕ
по объему минерально-сырьевой базы урана занимает ОАО «АРМЗ» среди крупнейших уранодобывающих компаний мира

3.8.3. БИЗНЕС-МОДЕЛЬ

УРАНОВЫЙ ХОЛДИНГ «АРМЗ» ПЛАНИРУЕТ ВХОДИТЬ В ТРОЙКУ КРУПНЕЙШИХ УРАНОДОБЫВАЮЩИХ КОМПАНИЙ МИРА.

ОРГАНИЗАЦИЯ ПРОДАЖ УРАНОВОГО ХОЛДИНГА «АРМЗ»

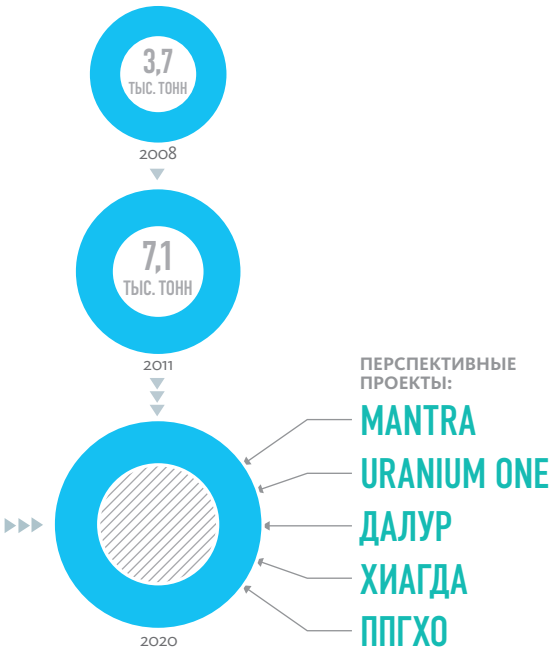
Формирование платформы глобального роста на базе Uranium One Inc., контрольный пакет которой был консолидирован в 2010 году, и завершение сделки по приобретению 100 % акций австралийской компании Mantra Resources Limited, развивающей проект Mkuju River в Танзании – серьезные шаги на пути к устойчивому лидерству. Международная экспансия позволит ОАО «АРМЗ» стать производителем с минимально возможной себестоимостью за счет высокоэффективных активов в Казахстане, США, Австралии и Танзании.

Производство в России продолжит играть важную роль в обеспечении внутреннего спроса, сохранении и приумножении технических и технологических компетенций. Развитие российских активов, на долю которых приходится половина общего объема производства в долгосрочной перспективе, – одно из ключевых направлений стратегии ОАО «Атомредметзолото».

К 2030 году производство и переработка природного урана останется основным бизнесом. Предполагается умеренная диверсификация в сегменты стратегических и инновационных металлов, направленная как на рост масштабов бизнеса, так и на снижение рисков, специфичных для уранового рынка.

ОСНОВНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ РАЗВИТИЯ ГОРНОРУДНОГО ДИВИЗИОНА

ДИНАМИКА РАЗВИТИЯ ОАО «АРМЗ» (ОБЪЕМ ПРОИЗВОДСТВА УРАНА)



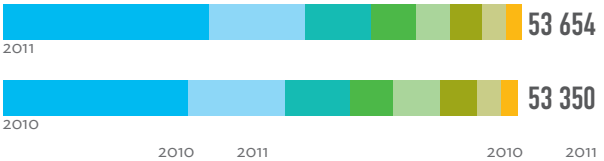
3.8.4. ПОЛОЖЕНИЕ НА РЫНКЕ

МИРОВОЕ ПРОИЗВОДСТВО УРАНА В 2011 ГОДУ ОСТАЛОСЬ НА УРОВНЕ ПРОШЛОГО ГОДА И СОСТАВИЛО 53 654 Т. ВОСЕМЬ СТРАН ОБЕСПЕЧИВАЮТ 92 % МИРОВОГО ПРОИЗВОДСТВА.

Первое место по производству урана в мире в отчетном году занял Казахстан – 19 450 т, что на 9,3 % выше, чем в предыдущем году (доля Казахстана – 36,2 % от общемирового производства). Рост производства урана в Казахстане полностью компенсировал падение производства урана в Намибии (почти на 28 % по сравнению с 2010 годом) и ряде других стран.

Первое место среди крупнейших уранодобывающих компаний сохранило АО «НАК «Казатомпром», производство которого в 2011 году – 11 079 т урана, или 20,6 % от суммарного количества. Второе место – компания Cameco. На третьем месте альянс ОАО «АРМЗ» и Uranium One Inc.

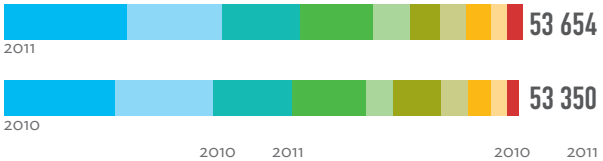
СТРУКТУРА ПРОИЗВОДСТВА ПРИРОДНОГО УРАНА КРУПНЕЙШИМИ СТРАНАМИ-ПРОИЗВОДИТЕЛЯМИ, Т



	2010	2011		2010	2011
Казахстан	17 803	19 450	Намибия	4 495	3 258
Канада	9 332	9 121	Россия	3 562	2 993
Австралия	6 203	6 220	Узбекистан	2 338	2 300
Нигер*	4 200	4 200	США	1 629	1 535

* Прогноз AREVA по рудникам в Нигере.

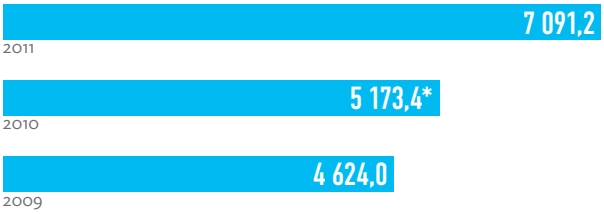
СТРУКТУРА ПРОИЗВОДСТВА ПРИРОДНОГО УРАНА КОМПАНИЯМИ-ЛИДЕРАМИ, Т



	2010	2011		2010	2011
Казатомпром	9 907	11 079	Rio Tinto	4 376	2 715
Cameco	8 770	8 654	НГМК	2 338	2 300
АРМЗ и Uranium One Inc.	7 157	7 091	Paladin Energy	2 088	2 282
AREVA NC	6 620	6 630	SOPAMIN	1 453	1 527
BHP Billiton	2 347	3 384	CNNC	1 120	1 429

3.8.5. ОСНОВНЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ 2011 ГОДА

ПРОИЗВОДСТВО УРАНА ПРЕДПРИЯТИЯМИ УРАНОВОГО ХОЛДИНГА «АРМЗ», Т



* С учетом offtake-контракта (offtake agreement – соглашение [договор] о закупке (соглашение о приобретении части продукции добывающей или энергетической компании, которая еще не произведена; производитель планирует добыть определенное количество сырья и заключает соглашения с отдельными компаниями, которые соглашаются «отобрать» (offtake) определенное количество сырья; эти соглашения могут налагать обязательства на покупателя, но не налагать обязательств на производителя произвести этот продукт).

Основные результаты 2011 года

Более подробно:
Годовой отчет ОАО «Атомредметзолото» за 2011 год

- Производство урана увеличилось на 37,1 % до 7 091,2 т;
- закрыта сделка по покупке 100 % акций Mantra Resources Limited;
- сформирован базовый портфель долгосрочных контрактов с ключевыми потребителями продукции ОАО «Атомредметзолото»;
- в ОАО «Хиагда» завешено строительство первой очереди вахтового поселка;
- заключен долгосрочный договор с ОАО «ТВЭЛ» на сырьевое обеспечение производства ядерного топлива и его компонентов;
- доля открытых процедур в общем объеме проведенных закупочных процедур в 2011 году составила 95,0 % (объем сэкономленных средств – 1,7 млрд рублей);
- завершена программа Госкорпорации «Росатом» по переселению жителей п. Октябрьский (Забайкальский край);
- существенным образом скорректирована политика в области корпоративной социальной ответственности в сторону увеличения доли мероприятий и программ, реализуемых в регионах присутствия;
- дети работников предприятий Уранового холдинга «АРМЗ» впервые приняли участие в работе Международного детского творческого лагеря NucKids.

3.8.6. РЕЗУЛЬТАТЫ ПО ОБЕСПЕЧЕНИЮ ЯДЕРНОЙ И РАДИАЦИОННОЙ БЕЗОПАСНОСТИ

В Федеральной службе по экологическому, технологическому и атомному надзору и Федеральном медико-биологическом агентстве согласованы правила радиационной безопасности при эксплуатации уранодобывающих и перерабатывающих производств.

В ОАО «ППГХО» велась работа по улучшению радиационной обстановки в горных выработках: на подземных рудниках установлены 63 изолирующие бетонные и деревянные перемычки; запущены в автоматический режим 14 вентиляционных дверей ДВ-1000; в практику радиационного контроля дочерних продуктов распада радона в очистных блоках внедрены 6 альфа-радиометров РАА-3-01 «Альфа-Аэро»: внедрены в эксплуатацию 15 новых погрузо-доставочных машин; произведен ремонт и замена 34 калориферов на воздухоподающих стволах; по результатам ИДК в блоках с содержанием урана более 0,5 % производилась своевременная ротация персонала.

В ОАО «Хиагда» внедрена установка ДВГ-02ТМ для дозиметрического контроля персонала.

3.8.7. НИОКР И ИННОВАЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Основные результаты в области НИОКР

- Выполнены опытно-промышленные испытания технологии переработки руд Эльконского рудного района в Центральной научно-исследовательской лаборатории ОАО «ППГХО»;
- выполнены исследования по разработке технологии комплексного использования руд Эльконского рудного района с извлечением урана, золота, серебра, ванадия, платины и палладия;
- в ОАО «ППГХО» проведены исследования и полупромышленные испытания технологии увеличения крупности помола с раздельным выщелачиванием иловой и песковой фракции;
- изготовлен опытный образец промышленного аппарата фильтра с волокнистой набивкой;
- проведено технико-экономическое обоснование основных решений по выбору систем разработки и определению нормативной производительности эксплуатационного блока, определению и обоснованию способа разработки, а также порядка отработки запасов и схемы вскрытия;
- проведены тестовые испытания предварительной рентгенорадиометрической сепарации руд с получением отвальных хвостов по урану и золоту.

Итоги НИОКР Горнорудного дивизиона и план на 2012 год рассмотрены на заседании Научно-технического совета ОАО «АРМЗ» с участием представителей профильных НИИ отрасли и ведущих российских научных центров.

В 2012 году планируется:

- создание Геодинамического полигона Стрельцовского рудного поля,
- определение критериев удароопасности массива методом акустической эмиссии,
- проведение научно-исследовательских работ и разработка проекта ОПИ метода БПВ на участке Стрельцовского рудного поля,
- совершенствование технологии переработки забалансовых руд ОАО «ППГХО».

В 2011 году по заказу ОАО «Атомредметзолото» и его предприятий выполнялось 49 договоров НИОКР на общую сумму 156,6 млн рублей.

ПРОГРАММА ИННОВАЦИОННОГО РАЗВИТИЯ

В 2011 году стартовала Программа инновационного развития Уранового холдинга «АРМЗ», включающая четыре проекта:

- Создание новой технологической платформы производства урана геотехнологическими методами;
- Разработка технологии обогащения и переработки упорных руд месторождений Эльконского и Стрельцовского урановорудных районов;
- Внедрение систем геологического моделирования рудника и планирования производства горных работ, создание единой базы геологических данных;
- Разработка аппаратурно-методического каротажного комплекса нового поколения для прямых определений урана в скважинах методом мгновенных нейтронов деления.

Инновационные проекты ОАО «АРМЗ» финансируются из собственных средств. Объем финансирования в 2011 году – 117,48 млн рублей. В 2012 году на эти цели планируется направить 156,75 млн рублей.

3.8.8. ПОВЫШЕНИЕ ЭФФЕКТИВНОСТИ РАБОТЫ

ПОВЫШЕНИЕ ЭНЕРГОЭФФЕКТИВНОСТИ

В соответствии с Программой энергосбережения и повышения энергоэффективности в 2011 году:

- в ОАО «Хиагда» и ЗАО «Далур» завершены работы по созданию и отладке систем коммерческого и технического учета электроэнергии и систем обмена технологической информацией, проведены НИОКР по внедрению частотно-регулируемого привода;
- в ОАО «ППГХО» полностью выполнены запланированные работы по созданию систем коммерческого и технического учета электроэнергии, завершены работы по внедрению систем обмена технологической информацией, разработана проектная документация на создание системы учета энергоресурсов предприятия (реализация проекта намечена на 2012 год);
- проведено энергетическое обследование (энергоаудит) ОАО «ППГХО», по результатам которого разработана программа энергосбережения на 2011–2014 гг., подписан энергетический паспорт ОАО «ППГХО»;
- проведено тепловизорное обследование ОАО «ППГХО».

В 2011 году потребление энергоресурсов предприятиями дивизиона снижено на 12,88 % в денежном выражении (в сопоставимых условиях по отношению к базовому 2009 году) при заданном целевом показателе 10 %.

Реализация Программы энергосбережения позволит до 2014 года сократить потребление энергоресурсов не менее чем на 15 %. Повышение энергоэффективности предприятий ОАО «АРМЗ» – один из важнейших аспектов стратегического развития Уранового холдинга как глобальной компании, стремящейся к рациональному использованию природных ресурсов.

РЕАЛИЗАЦИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ СИСТЕМЫ «РОСАТОМ» (ПСР)

Основные работы проводится на площадках ОАО «ППГХО» – основного горнодобывающего предприятия дивизиона.

Результаты реализации первого этапа комплексной оптимизации:

- по курсу «Организация рабочего места 5С» обучен 41 человек (также проведено обучение 48 работников дочерних предприятий ОАО «ППГХО»);
- организовано 37 рабочих мест по системе 5С;
- высвобождено производственных площадей – 211 м^2;
- вывезено мусора и отходов производства – 240 м^3/1 624,75 т.

В 2011 году ОАО «ППГХО» провело серию «мозговых штурмов» с участием дочерних предприятий (ОАО «Гидрометаллургический завод», ОАО «Теплоэлектроцентраль», Разрезоуправление «Уртуйское», Урановое горнорудное управление). Отобрано 60 инициатив, на базе которых сформирована программа повышения эффективности.

В 2011 году производительность труда в дивизионе составила 3,41 млн рублей на человека, что на 37 % больше, чем в 2010 году.

3.8.9. ПЛАНЫ НА 2012 ГОД И НА СРЕДНЕСРОЧНУЮ ПЕРСПЕКТИВУ

Продолжение процессов интеграции Уранового холдинга «АРМЗ» и Uranium One Inc. и продолжение реализации программы развития российских активов, в первую очередь ОАО «ППГХО».

3.9. ТОПЛИВНЫЙ ДИВИЗИОН

3.9.1. СТРАТЕГИЧЕСКИЕ ЦЕЛИ ДИВИЗИОНА, ВКЛАД В РЕАЛИЗАЦИЮ СТРАТЕГИИ ГОСКОРПОРАЦИИ «РОСАТОМ»

СТРАТЕГИЧЕСКАЯ ЦЕЛЬ ТОПЛИВНОГО ДИВИЗИОНА – ЗАВОЕВАНИЕ К 2030 ГОДУ 30-32 % МИРОВОГО РЫНКА ПРОДУКЦИИ И УСЛУГ НАЧАЛЬНОЙ СТАДИИ ЯТЦ (ЗА СЧЕТ ВЫПУСКА ПРОДУКЦИИ С ВЫСОКИМИ ПОТРЕБИТЕЛЬСКИМИ КАЧЕСТВАМИ, ПОЗВОЛЯЮЩИМИ УДЕРЖИВАТЬ И РАСШИРЯТЬ ПРИСУТСТВИЕ ТОПЛИВНОГО ДИВИЗИОНА НА РЫНКЕ ОУП И ЯДЕРНОГО ТОПЛИВА).

ТОПЛИВНЫЙ ДИВИЗИОН*

ТОПЛИВНАЯ КОМПАНИЯ РОСАТОМА ТВЭЛ — ОАО «ТВЭЛ»

ТЕНЕХ — ОАО «ТЕХСНАБЭКСПОРТ»

* Данный раздел посвящен в основном описанию итогов работы ОАО «ТВЭЛ». О деятельности ОАО «Техснабэкспорт» см. раздел отчета «Международный бизнес» и годовой отчет ОАО «Техснабэкспорт» за 2011 год.

ВКЛАД ОАО «ТВЭЛ» В РЕАЛИЗАЦИЮ ПОРТФЕЛЯ СТРАТЕГИЧЕСКИХ ИНИЦИАТИВ ГОСКОРПОРАЦИИ «РОСАТОМ»

РОСАТОМ

СТРАТЕГИЧЕСКАЯ ИНИЦИАТИВА ГОСКОРПОРАЦИИ «РОСАТОМ»:

УДЕРЖАНИЕ ГЛОБАЛЬНОГО ЛИДЕРСТВА В НАЧАЛЬНОЙ СТАДИИ ЯДЕРНОГО ТОПЛИВНОГО ЦИКЛА

- *Выход на рынок топлива для реакторов PWR (ТВС-Квадрат)*
- *Создание эффективной научно-технической среды, развитие международной сети R&D-центров*
- *Локализация производств (фабрикационный завод на Украине)*
- *Укрепление позиций и постепенное наращивание доли на мировом рынке обогащения урана*
- *Оптимизация топологии размещения производств*
- *Модернизация производств газовых центрифуг и фабрикации, создание центра конверсии урана и увеличение эффективности разделительного комплекса*
- *Разработка и внедрение новых конкурентоспособных видов ядерного топлива и эффективных топливных циклов*

3.9.2. ОСНОВНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ И РЕСУРСЫ

ОСНОВНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ОАО «ТВЭЛ» ЯВЛЯЕТСЯ ПРОИЗВОДСТВО И ПОСТАВКИ ЯДЕРНОГО ТОПЛИВА ДЛЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ И ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИХ РЕАКТОРОВ В РОССИИ И ЗА РУБЕЖОМ. ВСЕ РОССИЙСКИЕ АЭС, ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЕ РЕАКТОРЫ, А ТАКЖЕ РОССИЙСКИЕ ТРАНСПОРТНЫЕ УСТАНОВКИ АТОМНОГО ФЛОТА РАБОТАЮТ НА ТОПЛИВЕ ОАО «ТВЭЛ».

ОАО «ТВЭЛ» обеспечивает потребности 76 энергетических реакторов в России и 15 – в других странах, а также 30 исследовательских реакторов в мире. Каждый шестой реактор в мире работает на топливе, изготовленном ОАО «ТВЭЛ».

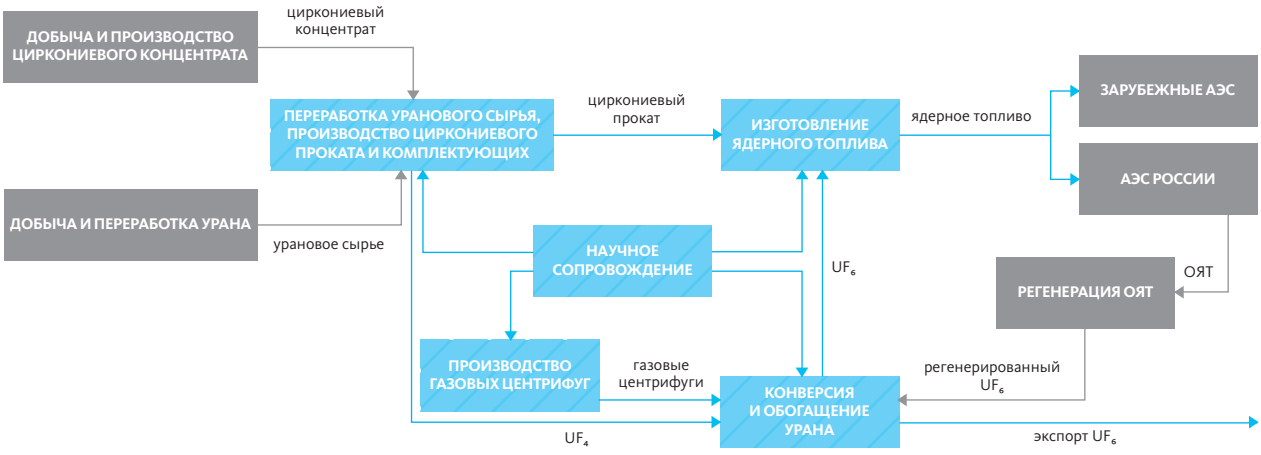
Организации ОАО «ТВЭЛ» разделены на четыре функциональных комплекса:

- комплекс фабрикации ядерного топлива,
- разделительно-сублиматный комплекс,
- газово-центрифужный комплекс,
- научно-исследовательский комплекс.

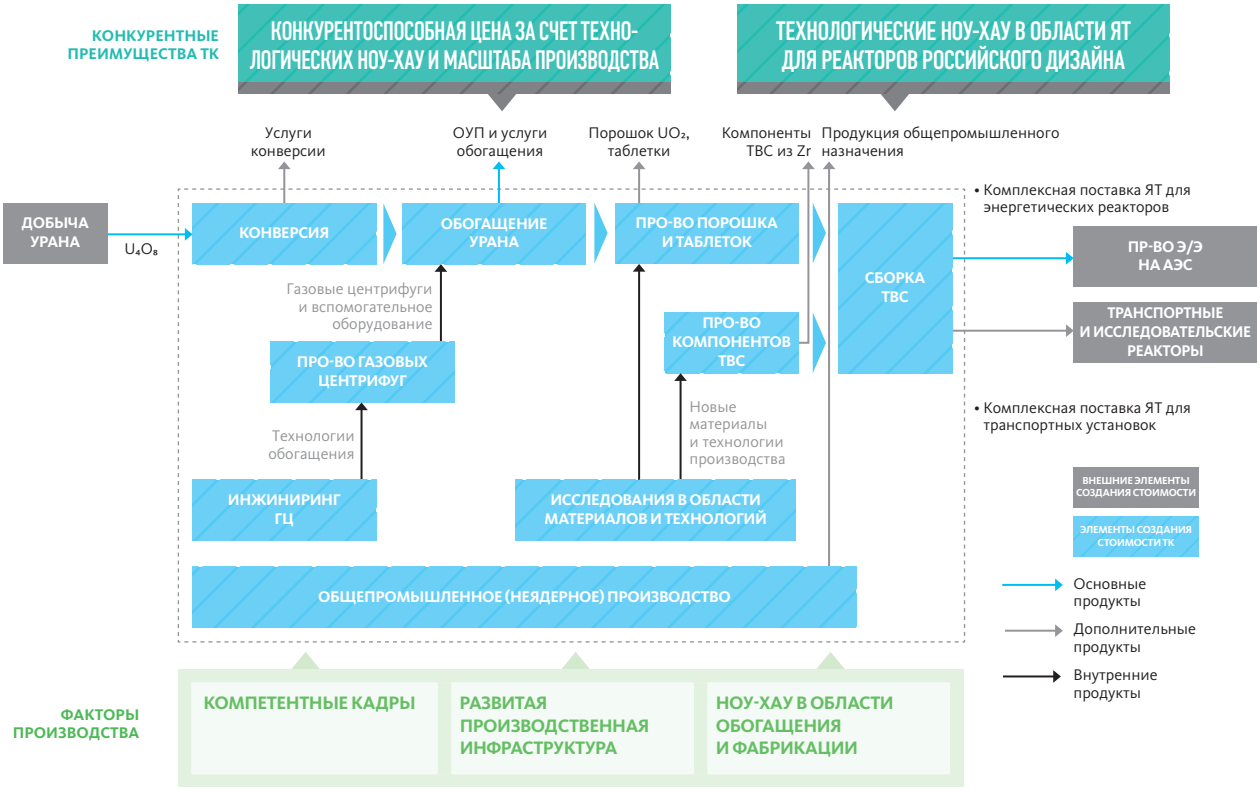
Помимо основной деятельности, связанной с производством ядерного топлива, ОАО «ТВЭЛ» поставляет на российский и мировой рынок широкий спектр неядерной продукции: цирконий, литий, кальций, магниты, тонкостенные трубы, полирующие порошки, трайб-аппараты, цеолитные катализаторы, сверхпроводниковые материалы и другую продукцию.

На предприятиях ОАО «ТВЭЛ» при поддержке собственных проектно-конструкторских и научно-исследовательских подразделений успешно функционируют гидрометаллургические, металлообрабатывающие, машиностроительные и прокатные производства.

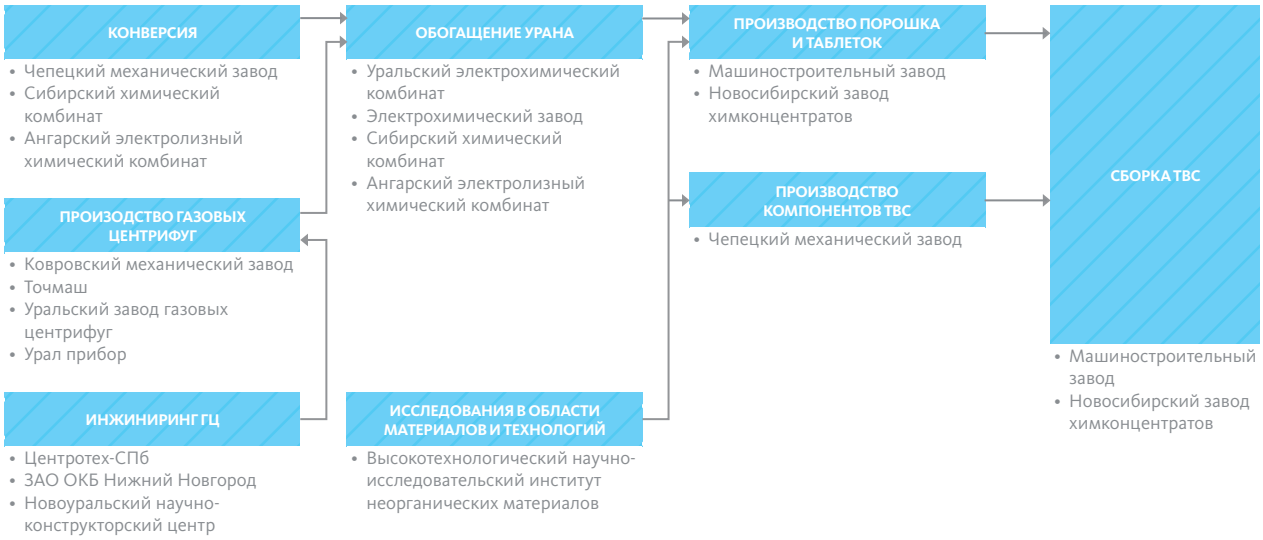
МЕСТО ОАО «ТВЭЛ» В ЯДЕРНОМ ТОПЛИВНОМ ЦИКЛЕ



3.9.3. БИЗНЕС-МОДЕЛЬ



МЕСТО ОТДЕЛЬНЫХ ПРЕДПРИЯТИЙ ОАО «ТВЭЛ» В ЦЕПОЧКАХ СОЗДАНИЯ СТОИМОСТИ



3.9.4. ПОЛОЖЕНИЕ НА РЫНКЕ ЯДЕРНОГО ТОПЛИВА

РЫНОК ОБОГАЩЕНИЯ УРАНА

Основной предмет сделок на рынке – услуги по обогащению урана, выражаемые в единицах работы разделения (ЕРР). Особенностью этих услуг является их универсальность: спрос не зависит от типа реакторной установки, ключевым фактором при выборе поставщика является цена.

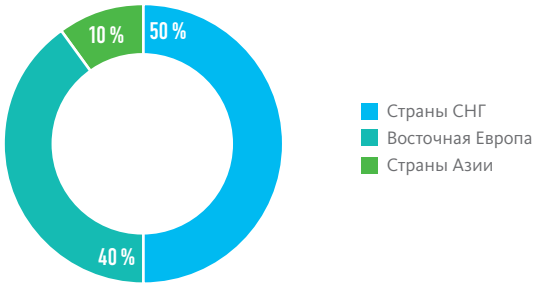
Основными поставщиками услуг по обогащению являются Топливный дивизион Госкорпорации «Росатом» (ОАО «Техснабэкспорт» и ОАО «ТВЭЛ»), URENCO, AREVA и USEC, совместно контролирующие около 95 % мирового рынка.

Доля ОАО «ТВЭЛ» составляет примерно 17 % рынка (поставки в составе комплектных ТВС). Поставками российских услуг по обогащению в форме ОУП или ЕРР занимается ОАО «Техснабэкспорт», которое также является уполномоченной организацией в рамках российско-американской программы ВОУ-НОУ. В отчетном году поставками услуг по обогащению урана обеспечено около 36 % потребностей реакторов западного дизайна.

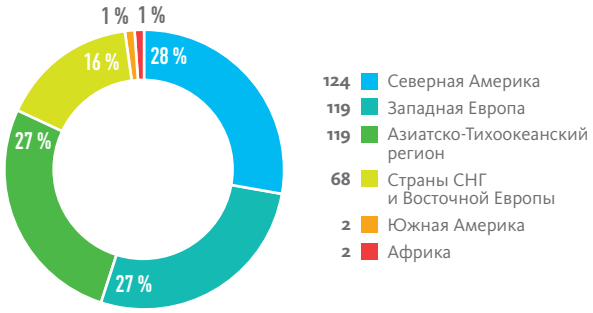
Совокупная доля российских компаний на мировом рынке обогащения урана составляет 45%.

Доля продукции и услуг разделительно-сублиматного комплекса в объеме экспортных поставок Госкорпорации «Росатом» составляет около 40 %.

ОБЕСПЕЧЕНИЕ АЭС РОССИЙСКОГО ДИЗАЙНА КОМПОНЕНТАМИ ЯТ И ТВС, В РАЗБИВКЕ ПО РЕГИОНАМ, %



ОБЕСПЕЧЕНИЕ РЕАКТОРОВ ЗАРУБЕЖНОГО ДИЗАЙНА КОМПОНЕНТАМИ ЯТ И ТВС, В РАЗБИВКЕ ПО РЕГИОНАМ, ШТУК, %



РЫНОК ЯДЕРНОГО ТОПЛИВА

Самыми большими региональными сегментами рынка ядерного топлива являются Северная Америка (США, Канада, Мексика) и Западная Европа (Бельгия, Финляндия, Франция, Германия, Нидерланды, Испания, Швеция, Швейцария, Великобритания). В перспективе крупнейшим региональным сегментом может стать Азиатский регион (Индия, Китай, Япония, Пакистан, Южная Корея, Тайвань).

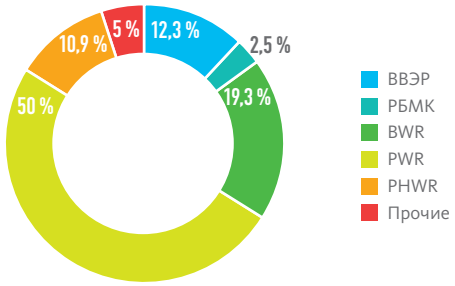
По типам реакторов рынок ЯТ подразделяется на топливо для реакторов PHWR, топливо для реакторов BWR, топливо для реакторов PWR (западного дизайна) и топливо для реакторов российского дизайна. Последние три группы (BWR, PWR, ВВЭР) объединяют в одну – топливо для легководяных реакторов (LWR).

Общий объем рынка ядерного топлива в 2011 году составлял около 12 тыс. т тяжелого металла.

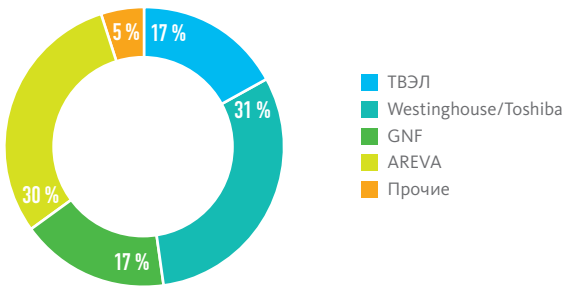
Во всех сегментах рынка ядерного топлива присутствует продукция ОАО «ТВЭЛ». В сегменте топлива для реакторов российского дизайна ОАО «ТВЭЛ» является основным поставщиком. На реакторы LWR западного дизайна поставки ЯТ осуществляются в кооперации с AREVA. Кроме того, ОАО «ТВЭЛ» является поставщиком компонентов ЯТ для индийских реакторов PHWR.

Доля ОАО «ТВЭЛ» на мировом рынке ЯТ составляет 17 %.

СЕГМЕНТАЦИЯ РЫНКА ЯДЕРНОГО ТОПЛИВА ПО ТИПАМ РЕАКТОРОВ



МИРОВОЙ РЫНОК ЯДЕРНОГО ТОПЛИВА



ОАО «ТВЭЛ» ставит задачу существенного расширения присутствия на рынке PWR за счет продвижения собственной конструкции топлива для PWR типоразмера 17×17 (ТВС-Квадрат), а также развития сотрудничества с иностранными компаниями. Сегмент топлива для реакторов PWR является наиболее емким в мире, он насчитывает 216 действующих блоков, из которых на типоразмер 17×17 приходится 133 блока.
Ведется подготовка к лицензированию ТВС-Квадрат в США и Европе. В 2011 году подписан контракт с европейским оператором АЭС на поставку тестовых сборок ТВС-Квадрат.

3.9.5. ОСНОВНЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ 2011 ГОДА

В 2011 году

Более подробно:
Годовой отчет ОАО «ТВЭЛ» за 2011 год

- Утверждена Стратегия развития Топливного дивизиона, устанавливающая увеличение к 2030 году выручки более чем в два раза (до 16 млрд долларов США) и увеличение доли рынка начальной стадии ЯТЦ до 30-32 %;
- завершен основной этап процесса реструктуризации в рамках программы «Новый облик»: сформирован корпоративный контур, завершены процессы оптимизации, работают программы повышения производительности труда и оптимизации механизмов управления (совокупный экономический эффект от реализации программы «Новый облик» за 2011 год составил 4,8 млрд рублей);
- выручка ОАО «ТВЭЛ» выросла на 11 %, доходность – на 23 %, средняя заработная плата – на 26 %, производительность труда – на 40 % по сравнению с 2010 годом;
- достигнуты значительные успехи на международном рынке: в активную фазу перешел процесс создания завода по фабрикации ядерного топлива на Украине, подписано соглашение о создании центра технологических сервисов в Чешской Республике, заключен первый контракт на поставку опытных ТВС для реакторов западного дизайна;
- проведены приемочные испытания головной активной зоны 14-14 для реакторной установки КЛТ-40С строящейся на Балтийском заводе в г. Санкт-Петербург ПАТЭС «Академик Ломоносов»;
- введена в эксплуатацию система SAP ERP – типовое решение управления ресурсами предприятия на базе решений SAP в ОАО «ТВЭЛ»;
- стартовала программа развития кадрового резерва ОАО «ТВЭЛ».

3.9.6. РЕЗУЛЬТАТЫ ПО ОБЕСПЕЧЕНИЮ ЯДЕРНОЙ И РАДИАЦИОННОЙ БЕЗОПАСНОСТИ

Обеспечение ядерной и радиационной безопасности объектов, исключение возможности недопустимого воздействия радиации на персонал, население и окружающую среду является одним из главных приоритетов ОАО «ТВЭЛ».

Подтверждением эффективности мер, применяемых для обеспечения ЯРБ, являются: отсутствие отклонений, отнесенных к категории аварий и инцидентов по шкале ИНЕС; непревышение установленных НРБ-99/2009 основных пределов доз; снижение радиационного воздействия на окружающую среду.

ПРОВЕРКИ ФЕДЕРАЛЬНОЙ СЛУЖБОЙ ПО ЭКОЛОГИЧЕСКОМУ, ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМУ И АТОМНОМУ НАДЗОРУ

В 2011 году Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору на предприятиях ОАО «ТВЭЛ» проведено 69 плановых проверок. В заключениях отмечено, что радиационная и ядерная безопасность на предприятиях в целом соответствует требованиям норм и правил в области использования атомной энергии.

МЕРОПРИЯТИЯ В РАМКАХ ФЦП «ОБЕСПЕЧЕНИЕ ЯДЕРНОЙ И РАДИАЦИОННОЙ БЕЗОПАСНОСТИ НА 2008 ГОД И НА ПЕРИОД ДО 2015 ГОДА»

В 2011 году продолжали выполняться работы в рамках ФЦП «Обеспечение ядерной и радиационной безопасности на 2008 год и на период до 2015 года» (ФЦП «ЯРБ»), а также работы за счет средств специального резервного фонда Корпорации «Вывод из эксплуатации и НИОКР».

В отчетном году работы выполнены на 1 042,8 млн рублей, в том числе за счет средств федерального бюджета – на 888,0 млн рублей.

Наиболее значимые результаты:

- вывод из эксплуатации ПУГР ОАО «СХК»,
- консервация бассейнов РАО ОАО «СХК»,
- консервация отработанного хвостохранилища № 1 ОАО «ЧМЗ».

ЦЕЛЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ФЦП «ЯРБ»

Целевые показатели	План	Факт
Ликвидация ядерно и радиационно опасных объектов, шт.	8,0	**8,0***
Реабилитация радиационно загрязненных территорий, тыс. м²	3,19	**3,19**

* Семь блоков диффузионного оборудования (НАО) ЗРИ и непроектное хранилище ТРО курганного типа (НАО) РЗ на промплощадке ОАО «СХК».

ОАО «НЗХК» в 2011 году реабилитировано 3 190 м² радиационно загрязненной территории.

В ОАО «ВНИИНМ» ликвидировано одно непроектное захоронение площадью 420 м² и вывезено в хранилища специализированных организаций 43 м³ радиоактивных отходов.

3.9.7. НИОКР И ИННОВАЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Основные результаты в области НИОКР

Расходы на НИОКР в 2011 году по разработке новых видов топлива составили:
- для АЭС с реакторами ВВЭР, РБМК – 1 037,6 млн рублей;
- для исследовательских реакторов и атомных станций малой мощности – 64,0 млн рублей;
- для АЭС с реакторами PWR – 277,4 млн рублей.

Важной задачей ОАО «ТВЭЛ» является конструкторско-технологическое развитие разделительно-сублиматного комплекса (РСК). В сфере инновационного развития РСК в 2011 году проводились: НИОКР по созданию перспективных моделей газовых центрифуг, разработка и совершенствование разделительных производств и специального вспомогательного оборудования разделительных производств.

Расходы на НИОКР в сфере конструкторско-технологического развития разделительно-сублиматного комплекса в 2011 году составили 1 449,3 млн рублей.

В отчетном году получены права на 111 объектов интеллектуальной собственности: 66 изобретений, 14 полезных моделей и 31 секрет производства (ноу-хау), поданы 51 заявка на изобретения и 13 заявок на полезные модели. В 2011 году ОАО «ТВЭЛ» повысило показатели 2010 года по количеству зарегистрированных изобретений и полезных моделей. Организациями ОАО «ТВЭЛ» стала более активно использоваться такая форма правовой охраны, как секреты производства (ноу-хау).

ИННОВАЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Основным документом, регламентирующими инновационную деятельность ОАО «ТВЭЛ», является Программа инновационного развития и технологической модернизации Госкорпорации «Росатом» на период до 2020 года (в гражданской части).

Результаты 2011 года в сфере инновационного развития РСК:

- проведены промышленные испытания установочной серии газовых центрифуг (ГЦ) 9-го поколения на ОАО «УЭХК»;
- проведены поисковые расчеты вариантов конструкции перспективной ГЦ;
- завершены опытно-конструкторские разработки более эффективного вспомогательного оборудования (аппараты КИУ, электронные регуляторы, приборы, компоненты АСУТП и др.) для каскадов ГЦ нового поколения;
- подготовлены новые решения по технологиям и комплексной автоматизации разделительного производства;
- разработано обоснование инвестиций нового завода с конкурентоспособными относительно лучших мировых практик технико-экономическими характеристиками.

Сотрудничество с ОАО «РОСНАНО»

В 2010–2011 гг. осуществлен ряд проектов совместно с ОАО «РОСНАНО». В соответствии с планами ОАО «ТВЭЛ» к 2030 году неядерное инновационное производство должно обеспечить выручку в 5-6 млрд долларов США. В условиях замедления темпов роста рынка ядерного топлива после аварии на АЭС «Фукусима-1» производство неядерной продукции станет второй опорной точкой бизнеса дивизиона.

Общий бюджет проектов, реализуемых совместно с ОАО «РОСНАНО», составляет 4,6 млрд рублей, из них в 2011 году профинансировано 0,95 млрд рублей (в том числе 0,25 млрд рублей – со стороны ОАО «РОСНАНО» и других партнеров). В 2012 году планируется профинансировать 3,18 млрд рублей (в том числе 1,9 млрд рублей – со стороны ОАО «РОСНАНО» и других партнеров).

Для реализации перспективных проектов по созданию производств химических источников тока и накопителей энергии, организации производства редкоземельных элементов и никельсодержащих порошков на 2012 год запланированы инвестиции в размере до 400 млн рублей.

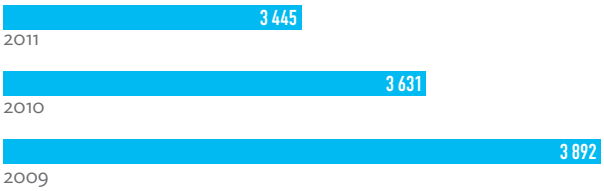
3.9.8. ПОВЫШЕНИЕ ЭФФЕКТИВНОСТИ

ПОВЫШЕНИЕ ЭНЕРГОЭФФЕКТИВНОСТИ

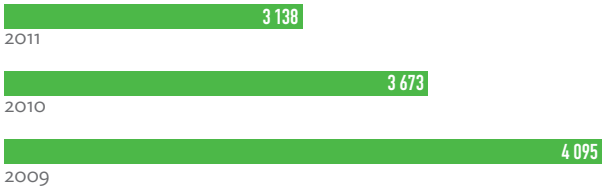
В 2011 году потребление электроэнергии на предприятиях ОАО «ТВЭЛ» было снижено на 11,5 % (447 млн кВт•ч), тепловой энергии – на 23,4 % (958 тыс. Гкал). Снижение потребления энергоресурсов (в сопоставимых условиях по отношению к базовому 2009 году) в стоимостном выражении составило 15,3 % (1 222 млн рублей) при целевом показателе в 10 %.

Снижение потребления энергоресурсов достигнуто благодаря работе в рамках Программы энергосбережения и повышения энергоэффективности. Объем финансирования, направленный на реализацию Программы, составил в 2011 году 2 567,7 млн рублей•. При этом снижение энергопотребления не связано с сокращением производственной программы.

ДИНАМИКА ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ ПРЕДПРИЯТИЯМИ ОАО «ТВЭЛ», МЛН КВТ•Ч



ДИНАМИКА ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ПРЕДПРИЯТИЯМИ ОАО «ТВЭЛ», ТЫС. ГКАЛ



Ключевым событием по энергосбережению в 2011 году стала разработка пилотного проекта для ОАО «ЧМЗ» Центром энергоэффективности ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» по заказу Госкорпорации «Росатом». Ожидаемый эффект от внедрения программы энергосбережения и повышения энергоэффективности ОАО «ЧМЗ» к концу 2011 года планировался на уровне 10 % к базовому 2009 году. Фактическое потребление энергоресурсов было снижено на 14 %.

В 2012 году в рамках деятельности по повышению энергоэффективности планируется:
- снижение потребления энергоресурсов предприятиями ОАО «ТВЭЛ» (в сопоставимых условиях к 2009 году) на 14,5 %;
- продолжение реализации Программы энергосбережения и повышения энергоэффективности предприятиями ОАО «ТВЭЛ».

Запланированный объем финансирования на реализацию Программы энергосбережения и повышения энергоэффективности на 2012 год – 3 720 млн рублей.

РЕАЛИЗАЦИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ СИСТЕМЫ «РОСАТОМ» (ПСР)

В конце 2011 года осуществлен переход от внедрения ПСР на отдельных пилотных участках к масштабированию опыта на все ключевые производственные подразделения.

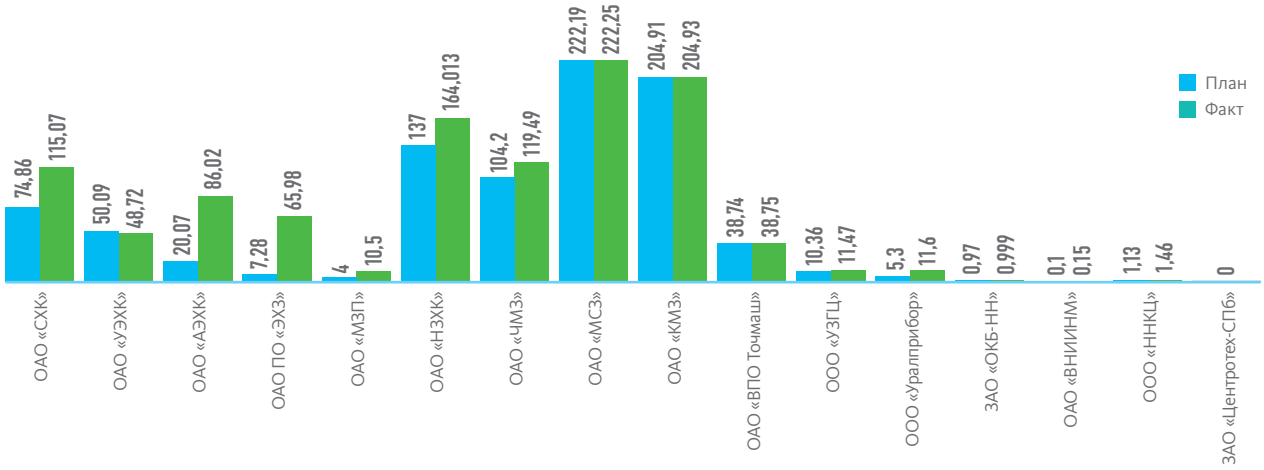
Основные результаты:
- на предприятиях ОАО «ТВЭЛ» открыто 42 проекта ПСР (более 150 пилотных участков, в том числе подразделения, занимающиеся конструкторскими разработками);
- производительность труда на пилотных площадках повысилась в среднем на 30 %;
- себестоимость продуктов снижена в среднем на 13 %;
- объем незавершенного производства снижен в среднем на 48 %;
- создана единая структура управления развитием ПСР на предприятиях ОАО «ТВЭЛ»;
- суммарный экономический эффект по проектам ПСР в 2011 году составил 1 101 млн рублей при целевом значении 881 млн рублей.

В 2011 году работники ОАО «ТВЭЛ» подали предложения по улучшениям в рамках внедрения ПСР, экономический эффект которых составил 97 млн рублей.

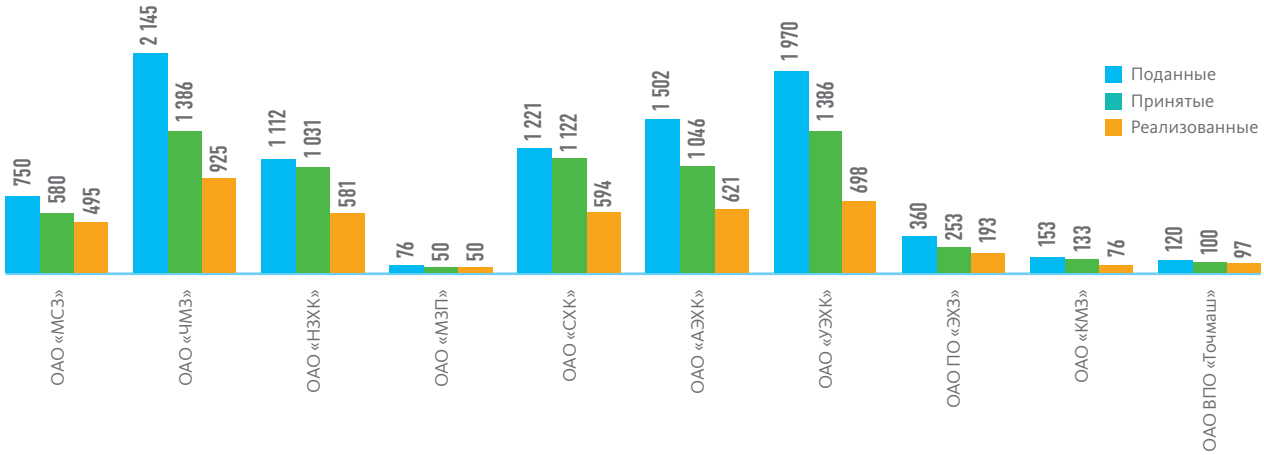
Общий экономический эффект запланированных на 2012 год работ должен составить не менее 1,4 млрд рублей и стать основой для разработки Комплексной программы повышения производственной эффективности ОАО «ТВЭЛ» на 2013–2015 гг.

В 2011 году производительность труда в дивизионе составила 2,96 млн рублей на человека, что на 40 % больше, чем в 2010 году.

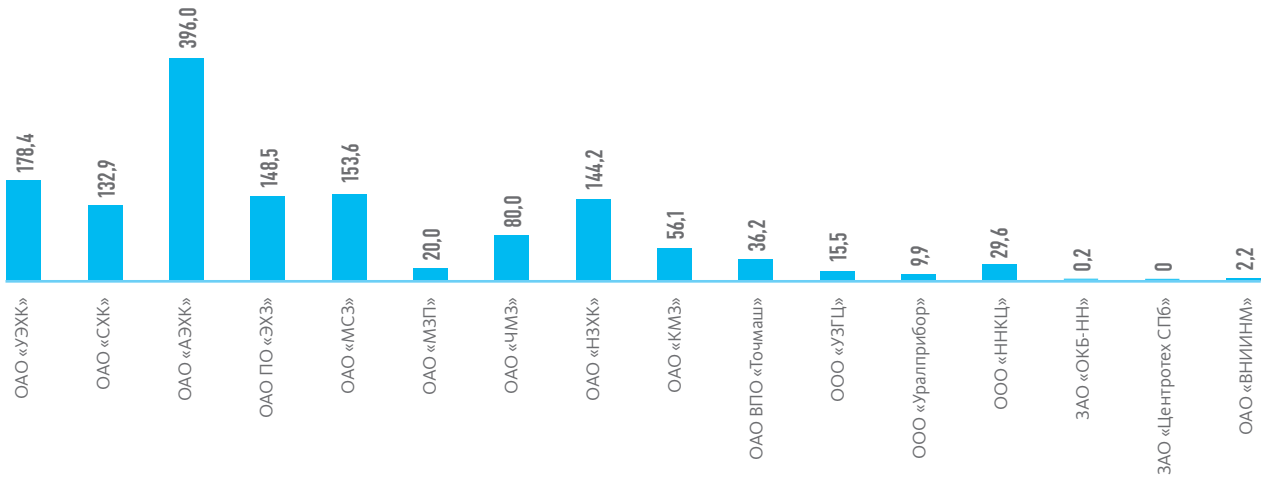
ЭКОНОМИЧЕСКИЙ ЭФФЕКТ ОТ ВНЕДРЕНИЯ ПСР В 2011 Г., МЛН РУБ.



КОЛИЧЕСТВО ПОДАННЫХ, ПРИНЯТЫХ К РЕАЛИЗАЦИИ И РЕАЛИЗОВАННЫХ ПРЕДЛОЖЕНИЙ В 2011 Г., ШТ.



ЦЕЛЕВЫЕ ЗНАЧЕНИЯ ЭКОНОМИЧЕСКОГО ЭФФЕКТА НА ПРЕДПРИЯТИЯХ ОАО «ТВЭЛ» В РАМКАХ ПРОЕКТА «КОМПЛЕКСНАЯ ОПТИМИЗАЦИЯ ПРОИЗВОДСТВА ПРЕДПРИЯТИЙ АТОМНОЙ ОТРАСЛИ» В 2012 Г., МЛН РУБ.



3.9.9. ПЛАНЫ НА 2012 ГОД И СРЕДНЕСРОЧНУЮ ПЕРСПЕКТИВУ

— Разработка новых видов ядерного топлива и топливных циклов для действующих и строящихся реакторов российского дизайна;
— разработка новых высокопроизводительных моделей газовых центрифуг и усовершенствованного вспомогательного оборудования разделительных производств;
— работы по лицензированию ТВС-Квадрат за рубежом;
— поставки начальной загрузки топлива для реактора БН-800;
— освоение серийного производства газовых центрифуг нового поколения;
— развитие R&D-центра в Чехии (в настоящее время прорабатывается вопрос об организации сети подобных R&D- центров в зарубежных государствах, в том числе на Украине);
— расширение сотрудничества с ОАО «РОСНАНО».

3.10. МАШИНОСТРОИТЕЛЬНЫЙ ДИВИЗИОН

3.10.1. СТРАТЕГИЧЕСКИЕ ЦЕЛИ ДИВИЗИОНА, ВКЛАД В РЕАЛИЗАЦИЮ СТРАТЕГИИ ГОСКОРПОРАЦИИ «РОСАТОМ»

СТРАТЕГИЧЕСКАЯ ЦЕЛЬ – ТРАНСФОРМАЦИЯ В ГЛОБАЛЬНУЮ ДИВЕРСИФИЦИРОВАННУЮ КОМПАНИЮ, ВЕДУЩЕГО ПОСТАВЩИКА ОБОРУДОВАНИЯ ДЛЯ АТОМНОЙ ОТРАСЛИ, УСТОЙЧИВОГО ДЛЯ ГЛОБАЛЬНОГО БИЗНЕСА В ДРУГИХ СЕГМЕНТАХ (ТЕПЛОВАЯ ЭНЕРГЕТИКА, ГАЗОВАЯ И НЕФТЕХИМИЧЕСКАЯ ПРОМЫШЛЕННОСТЬ, АЛЬТЕРНАТИВНАЯ ЭНЕРГЕТИКА И ПР.).

Головной компанией дивизиона является ОАО «Атомэнергомаш» (Холдинг «Атомэнергомаш», ОАО «АЭМ»). Основное направление деятельности ОАО «АЭМ» – поставки ключевого оборудования для сооружения АЭС по российскому проекту на внутреннем и зарубежных рынках.

атомэнергомаш

В 2011 году утверждена Стратегия развития Машиностроительного дивизиона на период до 2030 года.

ВКЛАД ОАО «АЭМ» В РЕАЛИЗАЦИЮ ПОРТФЕЛЯ СТРАТЕГИЧЕСКИХ ИНИЦИАТИВ ГОСКОРПОРАЦИИ «РОСАТОМ»

РОСАТОМ

СТРАТЕГИЧЕСКАЯ ИНИЦИАТИВА ГОСКОРПОРАЦИИ «РОСАТОМ»:

ФОРМИРОВАНИЕ УСТОЙЧИВОЙ ЭНЕРГОМАШИНОСТРОИТЕЛЬНОЙ КОМПАНИИ ДОСТАТОЧНОГО МАСШТАБА

НИОКР, направленные на совершенствование имеющихся продуктов и технологий изготовления, а также на создание новых

Развитие компетенций для производства ключевого оборудования для АЭС, включая интеграцию активов с производственными и инжиниринговыми предприятиями, обладающими необходимыми технологическими компетенциями

Развитие сервисных компетенций с целью максимизации доходов на всех стадиях жизненного цикла АЭС

Наращивание производственных мощностей предприятий, производящих ключевое оборудование для АЭС, посредством реализации программ модернизации и технологического развития для обеспечения возможности поставок номенклатуры ключевого оборудования для АЭС в объеме трех комплектов ежегодно

Максимизация операций на глобальном рынке посредством локализации производства и создания системы международной кооперации.

3.10.2. ОСНОВНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ И РЕСУРСЫ

ОАО «Атомэнергомаш» реализует комплексные решения (проектирование, производство, монтаж, инжиниринг и сервис) по поставкам оборудования и услуг для различных отраслей промышленности.

АТОМНАЯ ЭНЕРГЕТИКА

- Корпуса реакторов на быстрых нейтронах БН-800
- Корпусное оборудование реакторных установок типа ВВЭР
- Парогенераторы для всех реакторов типа ВВЭР
- Сепараторы-пароперегреватели, теплообменники, вспомогательное оборудование для АЭС (трубопроводная арматура, элементы трубопроводов высокого и низкого давления, подогреватели высокого давления, фильтры водоподготовки и пр.).
- Корабельные ядерные реакторы и установки

ТЕПЛОВАЯ ЭНЕРГЕТИКА

- Паровые котлы производительностью до 2 650 т/час для энергоблоков мощностью до 1 200 МВт
- Котлы-утилизаторы производительностью в контуре высокого тока до 456 т/час, в контуре низкого давления – до 91 т/час для блоков парогазовых установок мощностью до 450 МВт
- Вспомогательное оборудование (трубопроводная арматура, элементы трубопроводов высокого и низкого давления, подогреватели высокого давления, газоплотные клапаны, подогреватели сетевой воды и пр.)

ГАЗОВАЯ И НЕФТЕХИМИЧЕСКАЯ ПРОМЫШЛЕННОСТЬ

- Пылеуловители для очистки природного газа от механических примесей и жидкостей на компрессорных станциях магистральных газопроводов
- Регенераторы газокомпрессорных станций магистральных газопроводов
- Теплообменные аппараты
- Колонные аппараты
- Продуктовые змеевики
- Аппараты воздушного охлаждения всех модификаций
- Вспомогательное оборудование для газонефтехимии, включая трубопроводную арматуру, элементы трубопроводов высокого и низкого давления и пр.

ПРИБОРОСТРОЕНИЕ

- Системы управления технологическими агрегатами реакторного отделения, вспомогательным оборудованием АЭС
- Специальные системы реакторного отделения
- Системы и аппаратурные комплексы ЯРБ для атомной энергетики
- Весь спектр приборов радиационного контроля
- Системы управления и аппаратурные комплексы для автоматизации объектов тепловой энергетики и газонефтехимии
- КИПиА (датчики давления, температуры, расхода, уровня, деформации и пр.)
- Системы управления для тепловой энергетики (ТЭЦ и ПГУ, котельные газовые, мазутные, угольные)
- Локальные системы управления оборудованием для газовой и нефтехимической промышленности
- Системы управления дизель-генераторными установками.
- Системы контроля и учета для задач энергосбережения

Также производятся специальные литые и кованые изделия индивидуального и мелкосерийного производства: валы (гребной, горячего проката, опорный и пр.), роторы, диски, корпуса, лопасти, обечайки и др.

3.10.3. БИЗНЕС-МОДЕЛЬ

ОАО «АЭМ» УЧАСТВУЕТ В ПРОЕКТАХ ПО СООРУЖЕНИЮ АЭС НА ВСЕХ ЭТАПАХ ЦЕПОЧКИ СОЗДАНИЯ СТОИМОСТИ: ОТ ПРОЕКТИРОВАНИЯ ДО ПРЕДОСТАВЛЕНИЯ СЕРВИСНЫХ УСЛУГ НА ПОСТПРОДАЖНОЙ СТАДИИ И МОДЕРНИЗАЦИИ ОБОРУДОВАНИЯ.

МЕСТО ОАО «АЭМ» В ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ЦЕПОЧКЕ ГОСКОРПОРАЦИИ «РОСАТОМ»

* ЭМС – энергетическое машиностроение
** МОКС-топливо

ГЕОГРАФИЯ СБЫТА ПРОДУКЦИИ ОАО «АТОМЭНЕРГОМАШ» В АТОМНОЙ ЭНЕРГЕТИКЕ ОПРЕДЕЛЯЕТСЯ ГЕОГРАФИЕЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ГОСКОРПОРАЦИИ «РОСАТОМ», В ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГЕТИКЕ – ПРЕИМУЩЕСТВЕННО ТЕРРИТОРИЕЙ РОССИИ.

Производственные мощности Машиностроительного дивизиона позволяют производить два комплекта ключевого оборудования для АЭС ежегодно.

УСТАНОВЛЕННАЯ БАЗА ОБОРУДОВАНИЯ ДЛЯ АЭС ПРОИЗВОДСТВА ОАО «АЭМ»[7]

Параметры	Установленная база
Количество изготовленных парогенераторов для АЭС ВВЭР-440	>100 шт.
Количество изготовленных парогенераторов для АЭС ВВЭР-100	>120 шт.

7 Под установленной базой понимается количество объектов, на которых установлен определенный тип оборудования.

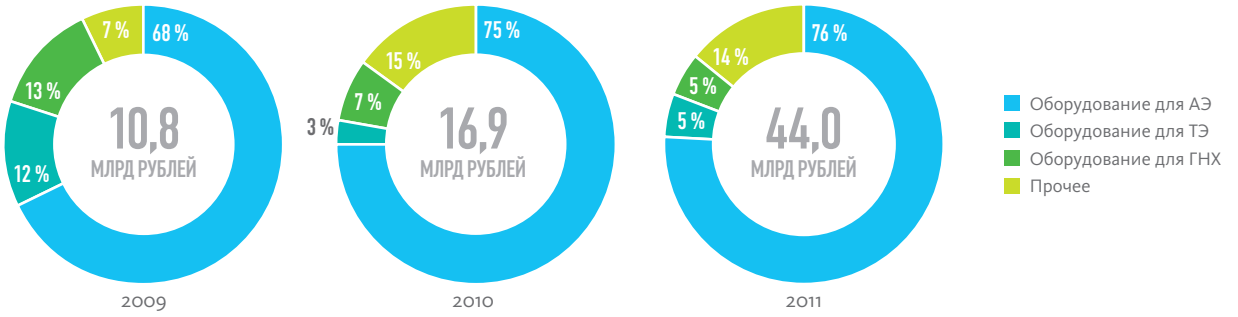
3.10.4. ОСНОВНЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ 2011 ГОДА

В 2011 году

Более подробно:
Годовой отчет ОАО «Атомэнергомаш» за 2011 год

— Утверждена Стратегия развития Машиностроительного дивизиона на период до 2030 года;
— уровень монополии в производстве длинноциклового оборудования для АЭС сократился до 0 % (85 % – в 2007 году);
— совместно с французской компанией Alstom выигран тендер на поставку оборудования машинного зала для энергоблоков № 1, 2 Балтийской АЭС;
— начало функционировать новое производство спецсталей мирового уровня на базе ПАО «Энергомашспецсталь» (Украина);
— приобретена компания Chladici veze Praha (Чехия), крупный инженерно-производственный актив, выпускающий системы промышленного охлаждения для атомной энергетики и других секторов энергетики;
— разработан бизнес-план проекта локализации инженерно-производственной базы в Индии.

СТРУКТУРА ПРОИЗВОДСТВА ОАО «АЭМ» ПО ВИДАМ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ



За отчетный период производственные и инжиниринговые предприятия, входящие в дивизион, произвели оборудования и услуг на сумму около 44 млрд рублей, что более чем в 2,5 раза превышает объем производства 2010 года и в 4 раза – 2009 года.

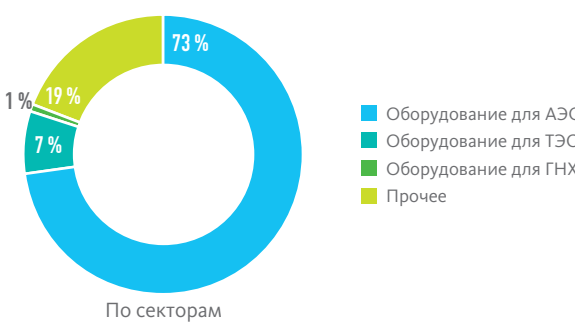
Рост объемов производства в 2011 году обеспечен за счет выполнения крупных заказов для объектов атомной энергетики, сооружаемых в России, а также для АЭС, сооружаемых по российскому проекту за рубежом. Кроме того, значительный вклад в увеличение объема производства внесло ПАО «Энергомашспецсталь» за счет выполнения заказов на поставку крупногабаритных поковок и отливок, в том числе и для смежных отраслей, а также включение в границы консолидации дивизиона ОАО «ОКБ Гидропресс» и «ОКБМ Африкантов».

В структуре производства доля продукции для атомной отрасли увеличилась по сравнению с предыдущим годом на 1 % (с 75 до 76 %).

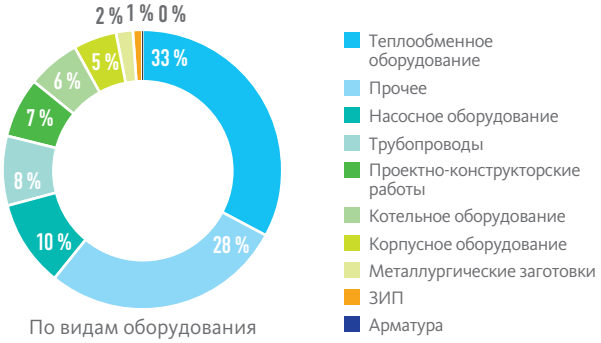
В отчетном году Машиностроительный дивизион поставил оборудование для Ростовской, Кольской, Билибинской, Калининской, Балаковской, Смоленской, Белоярской, Ленинградской АЭС-2, а также для строящихся и действующих АЭС за рубежом, в том числе: АЭС «Бушер», «Козлодуй», «Куданкулам», «Моховце», «Пакш», «Ровенская», «Темелин», «Тяньвань». Также произведена отгрузка оборудования реакторного острова энергоблока № 4 Белоярской АЭС – опора элеватора (опора элеватора устанавливается на крышу корпуса реактора и служит для загрузки и выгрузки топлива), а также реализована комплектная поставка оборудования реакторной установки КЛТ-40С для использования в составе плавучего энергетического блока и поставка насосного оборудования для ОАО «ПО «Севмаш».

Консолидированный портфель заказов[8] дивизиона по состоянию на 31 декабря 2011 года составил более 91,6 млрд рублей, основной объем которого (около 73 %) приходится на заказы атомной отрасли (что связано с тем, что производство оборудования для атомной энергетики является длинноцикловым).

СЕКТОРАЛЬНАЯ И ПРОДУКТОВАЯ СТРУКТУРА ПОРТФЕЛЯ ЗАКАЗОВ НА 31.12.2011



По секторам



По видам оборудования

8 Консолидированный портфель заказов – стоимостная оценка по объему реализации в последующие периоды по действующим на 31.12.2011 доходным договорам.

3.10.5. РЕЗУЛЬТАТЫ ПО ОБЕСПЕЧЕНИЮ ЯДЕРНОЙ И РАДИАЦИОННОЙ БЕЗОПАСНОСТИ

На предприятиях дивизиона производится различное оборудование для обращения с РАО и ОЯТ. В производственной деятельности радиационно опасные материалы не используются.

Экологическая безопасность выпускаемой продукции обеспечивается контролем на соответствие техническим условиям и требованиям экологической безопасности как сырья, материалов и комплектующих, получаемых от поставщиков, так и готовой продукции, выпускаемой предприятиями дивизиона•.

На ряде предприятий реализуются меры контроля приведения системы физической защиты ядерных материалов, ядерных установок и пунктов хранения к требованиям международных стандартов. ОАО «ОКБМ Африкантов» с 2006 года сотрудничает с Министерством энергетики США.

За это время реализованы контракты по совершенствованию физической защиты, учета и контроля ядерных материалов, повышению культуры ядерной безопасности. Состояние физической защиты ОАО «ОКБМ Африкантов» неоднократно проверялось лицензионными, надзорными и контролирующими органами, по заключению которых состояние физической защиты организации соответствует Правилам физической защиты ядерных материалов, ядерных установок и пунктов хранения ядерного материала и позволяет осуществлять разрешенную деятельность в соответствии с условиями и сроками действия выданных лицензий.

3.10.6. НИОКР И ИННОВАЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Госкорпорация «Росатом» уделяет большое внимание защите результатов интеллектуальной деятельности (РИД) предприятий отрасли как на внутреннем, так и на внешнем рынке. Разработана стратегия, направленная на систематизацию сведений об имеющихся РИД и на эффективное управление их внедрением или использованием, а также всестороннюю защиту.

В течение 2011 года ОАО «Атомэнергомаш» определило перечень ключевых технологий (относительно стратегических инициатив Корпорации) и приступило к анализу имеющихся РИД с целью последующей их защиты и коммерциализации. Спектр технологий и научно-технических достижений распространяется от технологий металлообработки до проектирования и изготовления сложного энергетического оборудования как тепловой, так и атомной энергетики.

3.10.7. ПОВЫШЕНИЕ ЭФФЕКТИВНОСТИ РАБОТЫ

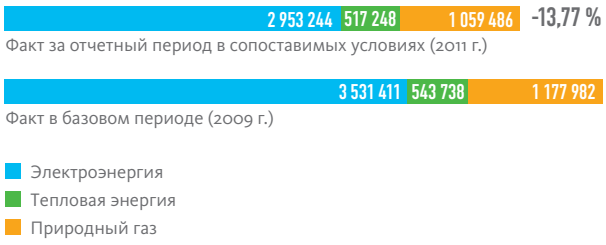
ПОВЫШЕНИЕ ЭНЕРГОЭФФЕКТИВНОСТИ

В Госкорпорации «Росатом» реализуется Программа энергосбережения и повышения энергоэффективности. На 2011 год утвержден целевой показатель сокращения потребления энергоресурсов – на 10 % от фактического потребления в 2009 году. Экономия энергоресурсов ОАО «АЭМ» составила 13,77 %•. Результат достигнут благодаря установке приборов учета, снижению потерь в сетях и потерь тепла через ограждающие конструкции, а также отключению потребителей энергоресурсов, прямо не задействованных в текущей операционной деятельности предприятий.

Предприятия ОАО «АЭМ» используют следующие виды энергоресурсов: природный газ, тепловую энергию и электроэнергию. Благодаря Программе энергосбережения и повышения энергоэффективности абсолютное потребление энергоресурсов выросло на 1 %, в то время как объем производства продукции увеличился более значительно (в 2,5 раза).

В рамках реализации Программы в организациях ОАО «Атомэнергомаш» (ОАО «Вента», «СНИИП», «ОКБМ Африкантов», «Петрозаводскмаш», «ЦКБМ», «СвердНИИхиммаш», «ЗиО-Подольск», «Гидропресс», «ГСПИ») в 2011 году проведены энергетические обследования с целью получения объективных данных об объеме использования энергии и определения потенциала энергосбережения (в остальных организациях обследования запланированы на 2012 год).

СНИЖЕНИЕ ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭНЕРГОРЕСУРСОВ ОАО «АЭМ» В СОПОСТАВИМЫХ УСЛОВИЯХ, ГДж



Разработаны энергетические паспорта и составлен перечень мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности с приведением оценки их стоимости.

Для дальнейшего снижения потребления энергии планируется внедрение автоматизированной системы управления энергоэффективностью, которая позволит построить энергетический профиль предприятий, вести учет, контроль и мониторинг потребления энергоресурсов.

Цель на 2012 год – достижение экономии в энергопотреблении (относительно уровня 2009 года) не менее 14,5 %.

РЕАЛИЗАЦИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ СИСТЕМЫ «РОСАТОМ» (ПСР)

В 2011 году Программа ПСР реализовывалась на восьми предприятиях ОАО «АЭМ». Свыше 1 150 сотрудников прошли обучение основам ПСР, организации рабочего места по принципам 5С и комплексного обслуживания оборудования на рабочих местах. Экономический эффект реализации проектов ПСР в 2011 году – 251 075 тыс. рублей (рост более чем в 20 раз по сравнению с итогами 2010 года).

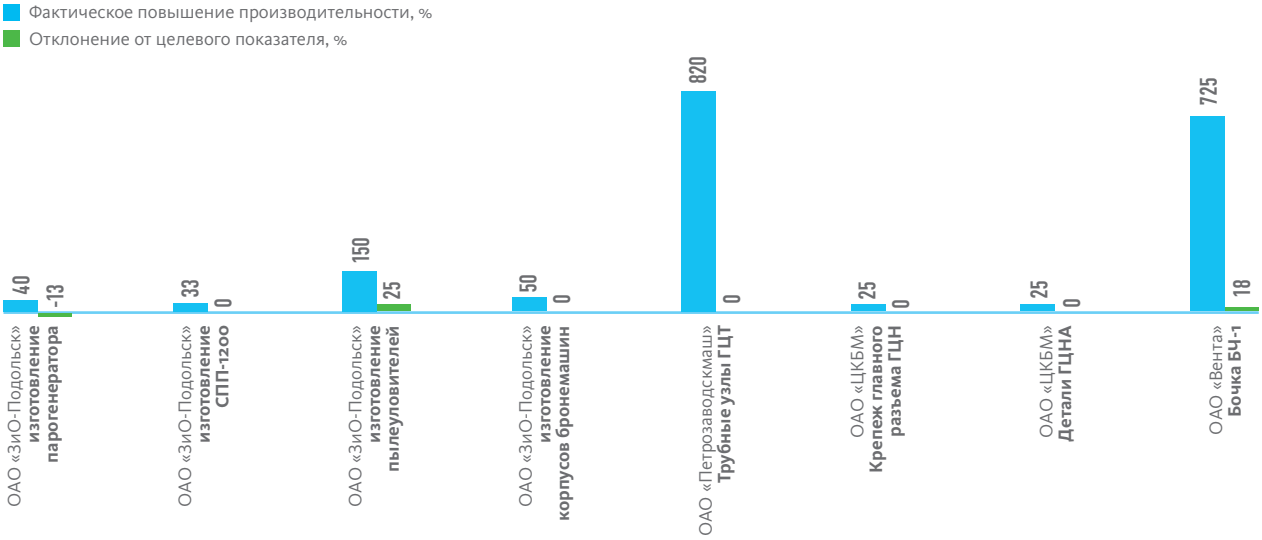
В 2011 году производительность труда в дивизионе составила 2,33 млн рублей на человека, что на 15 % больше, чем в 2010 году.

ЧИСЛО ПРОЕКТОВ ПСР В ОРГАНИЗАЦИЯХ ОАО «АЭМ» И ИХ ЭКОНОМИЧЕСКИЙ ЭФФЕКТ, ТЫС. РУБ.

251 075
ТЫС. РУБЛЕЙ
Экономический эффект

	Экономический эффект	Количество проектов
ОАО «ЗиО-Подольск»	184 430	6
ОАО «ЦКБМ»	3 893	2
ОАО «Вента»	4 900	2
ОАО «СНИИП»	7 380	1
ОАО «Петрозаводскмаш»	32 703	2
ООО «СТЭП»	1 932	1
ОАО ОКБ «Гидропресс»	5 357	1
ОАО «ОКМБ Африкантов»	8 076	3

РОСТ ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТИ ТРУДА НА ПРЕДПРИЯТИЯХ ОАО «АТОМЭНЕРГОМАШ» (ПИЛОТНЫЕ УЧАСТКИ)



3.10.8. ПЛАНЫ НА 2012 ГОД И СРЕДНЕСРОЧНУЮ ПЕРСПЕКТИВУ

Для расширения продуктового предложения и глобализации операций (реализация стратегического проекта в сегменте ветроэнергетики, окончательное решение по выбору производственной площадки для проекта «АЛЬСТОМ Атомэнергомаш» и др.) будет достроен корпоративный контур дивизиона.

Машиностроительный дивизион продолжит реализацию программы модернизации производственно-технологического комплекса, направленной на повышение операционной эффективности.

В частности, начнется активная фаза реализации проекта по строительству нового цеха по производству реакторного оборудования для АЭС на ОАО «Петрозаводскмаш», сооружение которого планируется завершить во второй половине 2013 года (цех рассчитан на ежегодный выпуск 1,5 комплектов оборудования реакторного блока).

3.11.

ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ ДИВИЗИОН

3.11.1. СТРАТЕГИЧЕСКИЕ ЦЕЛИ ДИВИЗИОНА, ВКЛАД В РЕАЛИЗАЦИЮ СТРАТЕГИИ ГОСКОРПОРАЦИИ «РОСАТОМ»

ГОЛОВНОЙ КОМПАНИЕЙ ДИВИЗИОНА ЯВЛЯЕТСЯ ОАО «КОНЦЕРН РОСЭНЕРГОАТОМ» (КОНЦЕРН), ВЫПОЛНЯЮЩЕЕ ФУНКЦИИ ОПЕРАТОРА В ОТНОШЕНИИ ВСЕХ ДЕЙСТВУЮЩИХ АЭС НА ТЕРРИТОРИИ РОССИИ, А ТАКЖЕ ФУНКЦИЮ ГЕНЕРАЛЬНОГО ЗАКАЗЧИКА В ОТНОШЕНИИ ВСЕХ СТРОЯЩИХСЯ АЭС В РФ.

ВКЛАД ОАО «КОНЦЕРН РОСЭНЕРГОАТОМ» В РЕАЛИЗАЦИЮ ПОРТФЕЛЯ СТРАТЕГИЧЕСКИХ ИНИЦИАТИВ ГОСКОРПОРАЦИИ «РОСАТОМ»

РОСАТОМ

СТРАТЕГИЧЕСКИЕ ИНИЦИАТИВЫ ГОСКОРПОРАЦИИ «РОСАТОМ»:

УВЕЛИЧЕНИЕ ДОЛИ АТОМНОЙ ГЕНЕРАЦИИ В РФ

- *Увеличение доли атомной генерации к 2020 году до 20-22 % от общего объема производства электроэнергии в РФ за счет роста установленной мощности и генерации атомной энергии (в том числе за счет строительства энергоблоков)*
- *Обеспечение ядерной, радиационной, пожарной безопасности объектов использования атомной энергии, защищенности персонала, населения и окружающей среды*
- *Повышение эффективности АЭС: повышение коэффициента использования установленной мощности и коэффициента готовности к несению нагрузки АЭС, повышение эффективности ремонтных кампаний, повышение эффективности топливоиспользования*
- *Снижение расходов на операционную деятельность*
- *Повышение эффективности проектов капитального строительства*
- *Повышение эффективности закупок за счет консолидации объемов закупок, эффективного управления запасами и оптимизации логистики*
- *Серийное строительство по проекту ВВЭР-ТОИ*

ГЛОБАЛЬНАЯ ЭКСПАНСИЯ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЙ ПЛАТФОРМЫ ВВЭР

- *Содействие строительству АЭС за рубежом по схеме ВОО: «Build – Own – Operate» («строй – владей – эксплуатируй»)*
- *Участие в экспорте электроэнергии в Европу и формирование сопутствующих активов*
- *Сервис энергоблоков ВВЭР за рубежом*
- *Поддержка развития инфраструктуры атомной энергетики в странах, ранее не имевших атомной генерации*

ЗАМЫКАНИЕ ЯДЕРНОГО ТОПЛИВНОГО ЦИКЛА НА БАЗЕ РЕАКТОРОВ НА БЫСТРЫХ НЕЙТРОНАХ

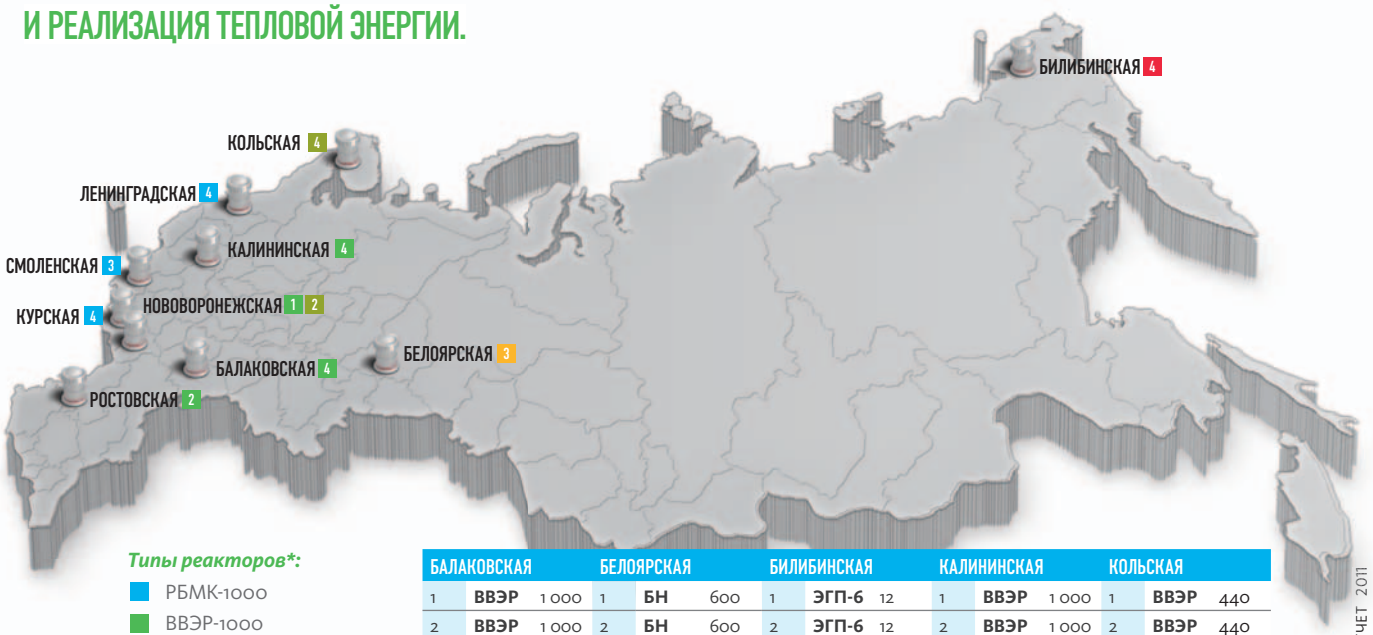
- *НИОКР и строительство реакторов на быстрых нейтронах*

3.11.2. ОСНОВНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ И РЕСУРСЫ

ОСНОВНЫМИ НАПРАВЛЕНИЯМИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОАО «КОНЦЕРН РОСЭНЕРГОАТОМ» ЯВЛЯЮТСЯ ПРОИЗВОДСТВО И РЕАЛИЗАЦИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ НА ОПТОВОМ РЫНКЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ (ОРЭМ), А ТАКЖЕ ПРОИЗВОДСТВО И РЕАЛИЗАЦИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ.

В состав ОАО «Концерн Росэнергоатом» входят действующие и строящиеся АЭС (филиалы Концерна) суммарной установленной мощностью 24,2 ГВт, а также предприятия, обеспечивающие его деятельность.

Суммарная выработка электроэнергии атомными станциями по состоянию на 31 декабря 2011 года составила 16,6 % всей выработки электроэнергии в России (см. раздел отчета «Экономическое влияние»).



Типы реакторов:*
- РБМК-1000
- ВВЭР-1000
- ВВЭР-440
- БН-600
- ЭГП-6

БАЛАКОВСКАЯ			БЕЛОЯРСКАЯ			БИЛИБИНСКАЯ			КАЛИНИНСКАЯ			КОЛЬСКАЯ		
1	ВВЭР	1 000	1	БН	600	1	ЭГП-6	12	1	ВВЭР	1 000	1	ВВЭР	440
2	ВВЭР	1 000	2	БН	600	2	ЭГП-6	12	2	ВВЭР	1 000	2	ВВЭР	440
3	ВВЭР	1 000	3	БН	600	3	ЭГП-6	12	3	ВВЭР	1 000	3	ВВЭР	440
4	ВВЭР	1 000				4	ЭГП-6	12	4	ВВЭР	1 000	4	ВВЭР	440
МОЩНОСТЬ	4 000 МВТ		МОЩНОСТЬ	600 МВТ		МОЩНОСТЬ	48 МВТ		МОЩНОСТЬ	4 000 МВТ		МОЩНОСТЬ	1 760 МВТ	

КУРСКАЯ			ЛЕНИНГРАДСКАЯ			НОВОВОРОНЕЖСКАЯ			СМОЛЕНСКАЯ			РОСТОВСКАЯ		
1	РБМК	1 000	1	РБМК	1 000	1	ВВЭР	417	1	РБМК	1 000	1	ВВЭР	1 000
2	РБМК	1 000	2	РБМК	1 000	2	ВВЭР	417	2	РБМК	1 000	2	ВВЭР	1 000
3	РБМК	1 000	3	РБМК	1 000	3	ВВЭР	1 000	3	РБМК	1 000			
4	РБМК	1 000	4	РБМК	1 000									
МОЩНОСТЬ	4 000 МВТ		МОЩНОСТЬ	4 000 МВТ		МОЩНОСТЬ	1 834 МВТ		МОЩНОСТЬ	3 000 МВТ		МОЩНОСТЬ	2 000 МВТ	

* Число, расположенное в квадрате, означает количество энергоблоков на АЭС.

ХАРАКТЕРИСТИКИ ДЕЙСТВУЮЩИХ ЭНЕРГОБЛОКОВ АЭС

АЭС	Номер блока	Тип реактора	Электрическая мощность, брутто, МВт	Поколение энергоблока	Год ввода в эксплуатацию	Окончание срока эксплуатации	Окончание срока эксплуатации с учетом его продления
БЕЛОЯРСКАЯ	3	БН-600	600	II	1980	2010	2025
БИЛИБИНСКАЯ	1	ЭГП-6	12	I	1974	2004	2019
	2	ЭГП-6	12	I	1974	2004	2019
	3	ЭГП-6	12	I	1975	2005	2020
	4	ЭГП-6	12	I	1976	2006	2021
БАЛАКОВСКАЯ	1*	ВВЭР	1 000	II	1985	2015	2045
	2*	ВВЭР	1 000	II	1987	2017	2047
	3*	ВВЭР	1 000	II	1988	2018	2048
	4*	ВВЭР	1 000	II	1993	2023	2053
КАЛИНИНСКАЯ	1*	ВВЭР	1 000	II	1984	2014	2044
	2*	ВВЭР	1 000	II	1986	2016	2046
	3	ВВЭР	1 000	II	2004	2034	2064
	4	ВВЭР	1 000	II	2011	2041	2071
КОЛЬСКАЯ	1**	ВВЭР	440	I	1973	2003	2018 (2033**)
	2**	ВВЭР	440	I	1974	2004	2019 (2034**)
	3*	ВВЭР	440	II	1981	2011	2026
	4*	ВВЭР	440	II	1984	2014	2029
КУРСКАЯ	1*	РБМК	1 000	I	1976	2006	2021
	2*	РБМК	1 000	I	1979	2009	2024
	3*	РБМК	1 000	II	1983	2013	2028
	4*	РБМК	1 000	II	1985	2015	2030
ЛЕНИНГРАДСКАЯ	1*	РБМК	1 000	I	1973	2003	2018
	2*	РБМК	1 000	I	1975	2005	2020
	3*	РБМК	1 000	II	1979	2009	2024
	4*	РБМК	1 000	II	1981	2011	2026
НОВОВОРОНЕЖСКАЯ	3**	ВВЭР	417	I	1971	2001	2016 (2031**)
	4**	ВВЭР	417	I	1972	2002	2017 (2032**)
	5	ВВЭР	1 000	II	1980	2010	2025
СМОЛЕНСКАЯ	1*	РБМК	1 000	II	1982	2012	2027
	2*	РБМК	1 000	II	1985	2015	2030
	3*	РБМК	1 000	III	1990	2020	2035
РОСТОВСКАЯ	1	ВВЭР	1 000	II	2001	2031	2046
	2	ВВЭР	1 000	II	2010	2040	2070

* Энергоблоки АЭС, на которых на конец 2011 г. велись работы по продлению срока эксплуатации.
** Решение об изменении срока продления энергоблоков с 15 до 30 лет на конец 2011 г. находилось в стадии подготовки.

24,2
ГИГАВАТТА
суммарная установленная мощность российских АЭС

172,68
МЛРД КВТ•Ч
электроэнергии выработано на АЭС в 2011 году

16,6 %
ВЫРАБОТКИ
всей электроэнергии в России по состоянию на 31.12.2011

3.11.3. БИЗНЕС-МОДЕЛЬ

ОСНОВНЫЕ ПАРТНЕРЫ

- ОАО «ТВЭЛ», ФГУП «ГХК», ФГУП ПО «Маяк»
- СПбАЭП, НИАЭП, АЭП
- Предприятия машиностроительного комплекса
- ОАО « СО ЕЭС», ОАО «ЕТС», ЗАО «ЦФР»

ОСНОВНЫЕ ПРОЦЕССЫ

- Эксплуатация действующих АЭС
- Строительство новых энергоблоков
- Сбыт электроэнергии и тепловой энергии

ОСНОВНЫЕ РЕСУРСЫ

- 32 энергоблока суммарной установленной мощностью 24,2 ГВт*
- Персонал
- Сырье и материалы
- Оборудование
- Ядерное топливо

ЗАТРАТЫ

- 4 % Затраты на материалы, работы и услуги
- 7 % Затраты на оплату труда
- 12 % Затраты на энергоресурсы и топливо
- 10 % Общепроизводственные расходы
- 10 % Отраслевые резервы
- 8 % Амортизация
- 36 % Отраслевые резервы
- 5 % Коммерческие и управленческие расходы
- 2 % Прочие
- 2 % Налог на прибыль
- 4 % Чистая прибыль

ПОЗИЦИОНИРОВАНИЕ ПРОДУКТА

Производство электроэнергии, тепловой энергии и мощности надлежащего качества в соответствии с плановым балансом поставки электроэнергии и мощности на оптовый рынок

РЕЗУЛЬТАТ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Максимальная выручка при технологически допустимой загрузке энергоблоков АЭС

Гарантированная валовая выручка, необходимая для надежного и безопасного функционирования АЭС

Реализация программы развития атомной энергетики

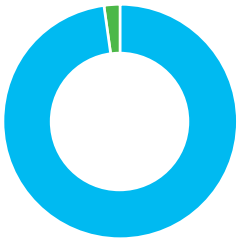
МАРКЕТИНГ И РАЗВИТИЕ ОТНОШЕНИЙ

- Проект «Приобретение энергосбытовых компаний»
- Выход на зарубежный рынок
- Ввод новых производственных мощностей

КАНАЛ ПРОДАЖ

- Энергосбытовые подразделения Концерна «Атомэнергосбыт»
- Импортер – ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»

ВЫРУЧКА



- 98 % Электроэнергия и мощность
- 2 % Иное

ПОТРЕБИТЕЛИ

- Крупные промышленные предприятия
- Гарантирующие поставщики
- Энергосбытовые компании
- Импортер – ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»

ТАРИФНАЯ ПОЛИТИКА

Согласно постановлению Правительства РФ от 27.12.2010 № 1172 «Об утверждении правил оптового рынка электрической энергии и мощности и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам организации функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности», цена на электроэнергию на свободном секторе (рынок на сутки вперед) формируется на основе принципа маржинального ценообразования, то есть электроэнергия всех востребованных рынком производителей оплачивается по самой высокой из цен, указанных в заявках таких производителей.

Регулируемые тарифы устанавливаются ФСТ России в соответствии с постановлением Правительства РФ от 26.02.2004 № 109 «О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации».

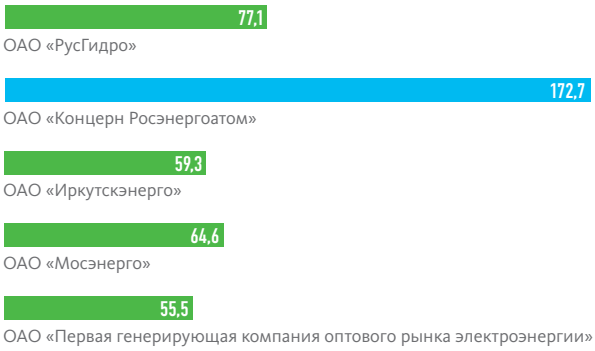
3.11.4. ПОЛОЖЕНИЕ НА РЫНКЕ

В СИЛУ СПЕЦИФИКИ ОРЭМ КОНКУРЕНТАМИ ОАО «КОНЦЕРН РОСЭНЕРГОАТОМ» ЯВЛЯЮТСЯ ВСЕ КРУПНЫЕ ГЕНЕРИРУЮЩИЕ КОМПАНИИ.

ПОЗИЦИЯ ОАО «КОНЦЕРН РОСЭНЕРГОАТОМ» ПО УСТАНОВЛЕННЫМ МОЩНОСТЯМ*, ГВТ

* Данные официальных сайтов компаний, без учета ДЗО в контуре управления.

ПОЗИЦИЯ ОАО «КОНЦЕРН РОСЭНЕРГОАТОМ» ПО ВЫРАБОТКЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ*, МЛРД КВТ•Ч



* Данные официальных сайтов компаний.

АЭС В РАЗНЫХ СТРАНАХ МИРА: ЧИСЛО РЕАКТОРОВ И ВЫРАБОТКА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

Страна	2011		2010		2009	
	Число реакторов*	Отпуск электроэнергии**, млрд кВт•ч	Число реакторов*	Отпуск электроэнергии**, млрд кВт•ч	Число реакторов*	Отпуск электроэнергии**, млрд кВт•ч
В МИРЕ	**448**	**2 517,7**	**442**	**2 629,8**	**440**	**2 558,1**
в т. ч.:						
США	104	790,4	104	807,1	104	796,9
Франция	58	423,5	59	410,1	59	391,7
Япония	54	156,2	54	280,2	56	263,0
Россия	32***	161,6	32	159,4	31	152,8
Южная Корея	21	147,8	21	141,9	20	141,1
Индия	20	29,0	19	20,5	18	14,7
Великобритания	19	62,7	19	56,9	19	62,9
Канада	18	88,3	18	85,5	18	85,1
Германия	17	102,3	17	133,0	17	127,7
Китай	16	82,6	13	71,0	11	65,7

* Все реакторы, в любой период отчетного года имевшие статус эксплуатируемых.
** Приведены данные по отпущенной в сеть электроэнергии (вся произведенная электроэнергия, включая собственные нужды, в случае российских АЭС за 2009, 2010 и 2011 годы, соответственно – 163,3, 170,1 и 172,7 млрд кВт•ч).
*** Без учета энергоблока № 4 Калининской АЭС, который в 2011 г. находился на этапе освоения мощности.

3.11.5. ОСНОВНЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ 2011 ГОДА

В 2011 году

Более подробно:
Годовой отчет ОАО «Концерн Росэнергоатом» за 2011 год

В 2011 году атомными станциями России выработано 172,68 млрд кВт•ч электроэнергии, что выше уровня 2010 года на 1,5 %. Это лучший показатель за всю историю атомной энергетики нашей страны. В 2011 году установлено еще одно высшее достижение: в середине декабря мощность единовременной генерации составила 25 ГВт (с учетом поступления электроэнергии от энергоблока № 4 Калининской АЭС), что стало абсолютным рекордом в истории атомной энергетики России.

Важным событием года стал энергетический пуск энергоблока № 4 Калининской АЭС. Велось строительство энергоблоков № 3, 4 Ростовской АЭС, Нововоронежской АЭС-2 и Ленинградской АЭС-2 и энергоблока с реактором на быстрых нейтронах БН-800 на Белоярской АЭС. Продолжалось сооружение ПАТЭС.

В 2011 году получена лицензия Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору на строительство энергоблока № 1 Балтийской АЭС и энергоблоков № 1, 2 Нижегородской АЭС.

В 2011 году продолжено взаимодействие между Госкорпорацией «Росатом» и Московским центром Всемирной ассоциации организаций, эксплуатирующих атомные электростанции (МЦ ВАО АЭС) (http://www.wanomc.ru/). ВАО АЭС оказывает поддержку в повышении безопасной и надежной эксплуатации атомных станций – членов ВАО АЭС: выполняются программы обмена опытом; проводятся партнерские проверки, миссии технической поддержки и семинары; реализуются совместные спецпроекты.
В отчетном году МЦ ВАО АЭС была проведена первая партнерская проверка ОАО «Концерн Росэнергоатом» (см. раздел отчета «Атомная отрасль после аварии на АЭС «Фукусима-1»: новые вызовы развития»).

3.11.6. РЕЗУЛЬТАТЫ ПО ОБЕСПЕЧЕНИЮ ЯДЕРНОЙ И РАДИАЦИОННОЙ БЕЗОПАСНОСТИ

Система обеспечения безопасности российских АЭС, базирующаяся на концепции глубокоэшелонированной защиты, является основой технической политики Концерна и регламентируется федеральными нормами в области обеспечения безопасности АЭС, учитывающими рекомендации МАГАТЭ.

После аварии на АЭС «Фукусима-1» Концерном проведена дополнительная проверка действующих российских АЭС, проведен анализ проектов действующих и сооружаемых АЭС на их прочность в ситуациях, подобных фукусимской. По результатам анализа разработаны меры по обеспечению дополнительной безопасности АЭС в условиях чрезвычайных ситуаций (например, для всех действующих АЭС приобретено оборудование, обеспечивающее безопасный останов и расхолаживание энергоблоков при отсутствии внешних источников электропитания и водоснабжения). При этом проекты всех строящихся энергоблоков соответствуют самым высоким международным стандартам безопасности.

Действенность принимаемых ОАО «Концерн Росэнергоатом» мер подтвердили партнерская проверка Всемирной ассоциации операторов атомных станций и Миссия OSART МАГАТЭ на Смоленской АЭС.

В 2011 году все атомные станции работали надежно при безусловном соблюдении требуемого уровня безопасности. Не было зафиксировано отказов элементов систем безопасности, обеспечена полная готовность всех систем безопасности. За последние 13 лет отсутствуют отклонения выше уровня «1» по шкале ИНЕС.

В октябре 2011 года первый заместитель ОАО «Концерн Росэнергоатом» В.Г. Асмолов избран президентом Всемирной ассоциации операторов атомных станций (ВАО АЭС) на период 2011–2013 гг. Генеральный директор ОАО «Концерн Росэнергоатом» Е.В. Романов избран в Совет управляющих ВАО АЭС.

3.11.7. НИОКР И ИННОВАЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Основные результаты 2011 года

Корпоративный проект модернизации технологии проектирования

В отчетном году проведены следующие работы:
- разработка и адаптация в проектных решениях АЭС-2006 технологии дискретного армирования;
- разработка рекомендаций по использованию химических добавок к тяжелому и особо тяжелому бетону для ускорения производства бетонных работ и методики оценки эффективности их применения;
- разработка каталога стандартных опорных конструкций трубопроводов АЭС с учетом отечественного и зарубежного опыта.

Разработка высокостабильной стали для корпусов реакторов нового поколения

Увеличение сроков службы основного оборудования – важнейшее направление инновационной деятельности Концерна и основа обеспечения его конкурентоспособности. Проектно-конструкторский филиал Концерна является координатором и организатором НИОКР и держателем контрактов на разработку новой стали для корпусов реакторов нового поколения. В отчетном году завершены работы по промышленному освоению новой стали. Для изготовления корпусов реактора нового поколения ВВЭР-ТОИ планируется применение усовершенствованной стали 15Х2МФА-А. Начата подготовка производства металлургических заготовок и отработка технологии сварки корпуса реактора ВВЭР-ТОИ на заводах Госкорпорации «Росатом».

РАЗРАБОТКА РЕАКТОРНЫХ УСТАНОВОК НОВОГО ПОКОЛЕНИЯ

Название проекта	Описание	Ожидаемый эффект
АЭС-2006	Проект АЭС нового поколения с улучшенными технико-экономическими показателями и параметрами безопасности	Достижение наивысших показателей надежности и безопасности при оптимизированных капитальных вложениях на сооружение АЭС.
ВВЭР-ТОИ	Создание типового проекта оптимизированного и информатизированного энергоблока технологии ВВЭР на базе проекта АЭС-2006	— Снижение стоимости проекта на 20 % по сравнению с Нововоронежской АЭС-2 (проект АЭС-2006); — сокращение срока строительства с 60 до 40 месяцев; — снижение эксплуатационных затрат на 10 % по сравнению с энергоблоком № 4 Балаковской АЭС – лучшим российским блоком по этому показателю; — создание современной информационной среды для разработки проектов энергоблоков; — внесение на утверждение пакета актуализированных нормативно-правовых актов, учитывающих лучшую мировую практику сооружения и эксплуатации АЭС.
Реакторы на быстрых нейтронах	Разработка реакторов на быстрых нейтронах в качестве базы реализации новой технологической платформы атомной энергетики на основе замкнутого ЯТЦ	Повышение эффективности использования природного урана и рециклинг ОЯТ: ожидаемый рост эффективности использования природного урана к 2030 году не менее чем в 30 раз по сравнению с 2009 годом и прекращение всех накоплений ОЯТ на складах.
ПАТЭС	Проектирование и сооружение плавучих атомных теплоэлектростанций	Энергообеспечение зон децентрализованного энергоснабжения с экстремальными условиями эксплуатации.

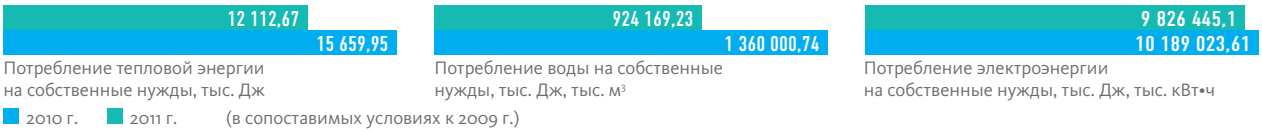
3.11.8. ПОВЫШЕНИЕ ЭФФЕКТИВНОСТИ

ПОВЫШЕНИЕ ЭНЕРГОЭФФЕКТИВНОСТИ

В 2011 году всеми действующими АЭС завершены работы по энергоаудиту и тепловизионному обследованию зданий, расположенных на их территориях. Во втором полугодии 2011 года проводилась работа по формированию программ энергосбережения и повышения энергетической эффективности АЭС.

На 2012 год запланировано получение единого паспорта потребителя топливно-энергетических ресурсов и завершение работ по формированию сводной программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности действующих АЭС (часть мероприятий программы будет реализована в 2012 году).

ЭНЕРГИЯ, СЭКОНОМЛЕННАЯ В РЕЗУЛЬТАТЕ МЕРОПРИЯТИЙ ПО СНИЖЕНИЮ ЭНЕРГОПОТРЕБЛЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЮ ЭНЕРГОЭФФЕКТИВНОСТИ (В СОПОСТАВИМЫХ УСЛОВИЯХ К 2009 Г.)



ПРОГРАММА УВЕЛИЧЕНИЯ ВЫРАБОТКИ

ОСНОВНЫЕ ЦЕЛИ ПРОГРАММЫ УВЕЛИЧЕНИЯ ВЫРАБОТКИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ НА ДЕЙСТВУЮЩИХ ЭНЕРГОБЛОКАХ АТОМНЫХ СТАНЦИЙ ОАО «КОНЦЕРНА РОСЭНЕРГОАТОМ»

ОБЕСПЕЧЕНИЕ ДОПОЛНИТЕЛЬНОЙ ВЫРАБОТКИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ В ПЕРИОД 2007–2015 ГГ. В ОБЪЕМЕ 139,6 МЛРД КВТ•Ч

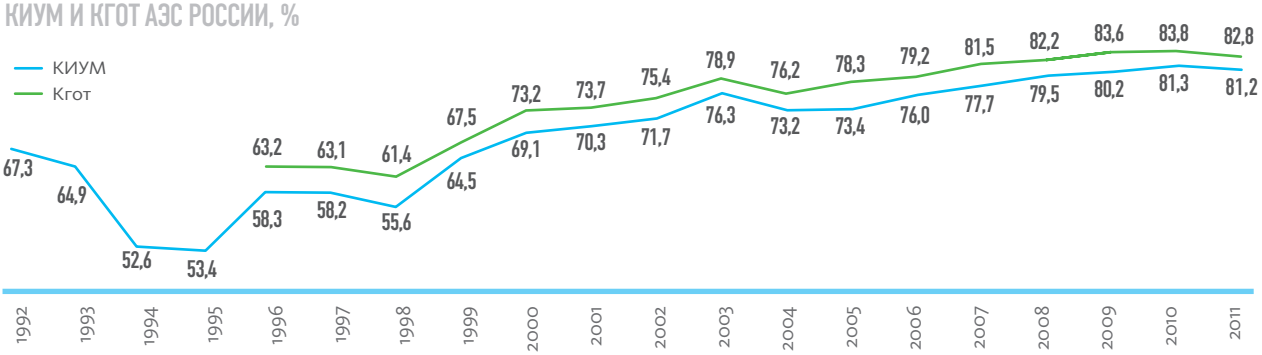
ДОСТИЖЕНИЕ ЗНАЧЕНИЙ КИУМ В 85,8 % И $К_{ГОТ}$ 86,9 %

В 2011 году в рамках Программы выполнялись работы по повышению КПД турбин Смоленской, Ленинградской и Курской АЭС.

В рамках реализации подпрограммы повышения тепловой мощности энергоблоков с реакторами ВВЭР энергоблок № 2 Балаковской АЭС переведен в промышленную эксплуатацию на уровне мощности 104 % $N_{ном}$; продолжалась опытно-промышленная эксплуатация на уровне мощности 104 % $N_{ном}$ энергоблоков № 1, 3, 4 Балаковской АЭС и энергоблока № 1 Ростовской АЭС; проведена опытно-промышленная эксплуатация на уровне мощности 107 % $N_{ном}$ энергоблока № 4 Кольской АЭС.

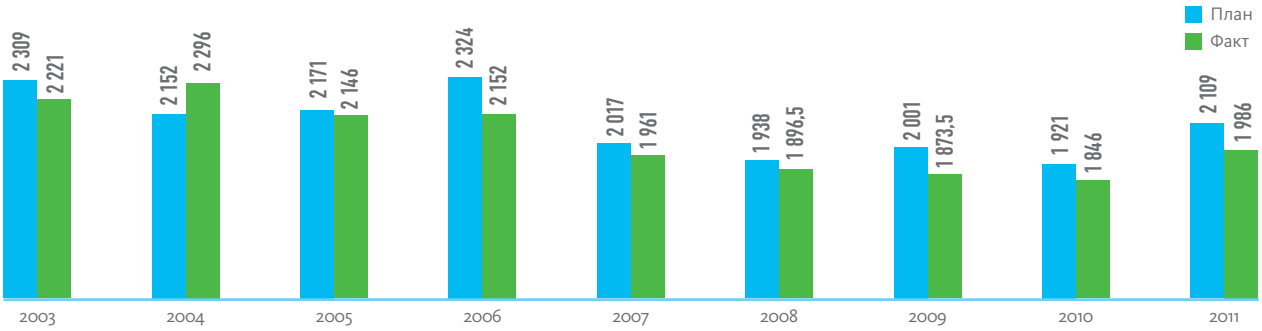
За счет реализации Программы увеличения выработки начиная с 2007 года обеспечен прирост эквивалентной мощности в размере 2 100 МВт, что позволило выработать дополнительно 59,7 млрд кВт•ч. При этом КИУМ увеличился на 5,2 % и составил в 2011 году 81,2 %.

КИУМ И КГОТ АЭС РОССИИ, %



В 2011 году завершено 36 ремонтов 32 действующих энергоблоков АЭС с общей фактической продолжительностью 1 986 суток, при этом общая плановая продолжительность составляла 2 109 суток согласно утвержденному годовому графику ремонта энергоблоков атомных станций. Общее сокращение сроков плановых ремонтов в 2011 году составило 123 суток.

ПЛАНОВОЕ И ФАКТИЧЕСКОЕ ВРЕМЯ РЕМОНТА ЭНЕРГОБЛОКОВ АЭС В 2011 Г., СУТОК



ПРОДЛЕНИЕ СРОКОВ ЭКСПЛУАТАЦИИ ЭНЕРГОБЛОКОВ АЭС

Основные результаты

- Получены лицензии Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору на эксплуатацию в дополнительный период энергоблоков № 3 Кольской и № 5 Нововоронежской АЭС;
- завершен основной этап модернизации на энергоблоке № 1 Смоленской АЭС.

По состоянию на 31 декабря 2011 года выполнены работы по продлению сроков эксплуатации 17 энергоблоков АЭС суммарной установленной мощностью 9 802 МВт. В установленном порядке получены лицензии Ростехнадзора на эксплуатацию указанных энергоблоков за пределами назначенного срока службы.

РЕАЛИЗАЦИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ СИСТЕМЫ «РОСАТОМ»

На всех АЭС внедряется Производственная система «Росатом». В 2011 году достигнуто сокращение продолжительности ремонтов на 70,5 суток при плане 69 суток.

Эффект от сокращения сроков ремонтов: финансовый – 1 043,3 млн рублей, дополнительная выработка – 1 190,9 млн кВт•ч.

На каждой АЭС определены производственные участки для внедрения ПСР. Разработаны детализированные суточные графики ремонта, журналы сменных заданий и ежедневные суточные задания.

В 2011 году производительность труда в дивизионе составила 4,62 млн рублей на человека, что на 8 % меньше, чем в 2010 году.

3.11.9. ПЛАНЫ НА 2012 ГОД И СРЕДНЕСРОЧНУЮ ПЕРСПЕКТИВУ

Задачи 2012 года:

- выработка электроэнергии в объеме 176,56 млрд кВт•ч с учетом внедрения ПСР, новых технологий и снижения числа неплановых ремонтов;
- сокращение суммарной продолжительности ремонтов энергоблоков АЭС на 39 суток по нормативам 2012 года за счет реализации ПСР;
- сдача энергоблока № 4 Калининской АЭС в промышленную эксплуатацию;
- повышение эффективности инвестиционной деятельности за счет проведения работ по продлению срока эксплуатации действующих энергоблоков и получения дополнительной выработки 69 млрд кВт•ч за счет энергоблоков, работающих в период продленного срока эксплуатации;
- создание типового проекта энергоблока технологии ВВЭР-ТОИ;
- достижение условно-постоянных затрат на выработку 1 МВт•ч электроэнергии не более 273 рублей за МВт•ч и выполнение показателя EBITDA на уровне 71,5 млрд рублей.

Ключевые задачи на среднесрочную перспективу (до 2016 года):

- доля электроэнергии, вырабатываемой на АЭС в России, – более 18 %;
- условно-постоянные затраты на 1 МВт•ч – не выше 250 руб.;
- стоимость строительства серийной двухблочной АЭС – 156 млрд руб. (в ценах 2010 года);
- производительность труда – 13,1 млн рублей на человека.

3.12.

КАПИТАЛЬНОЕ СТРОИТЕЛЬСТВО

СЕРГЕЙ БУДЫЛИН
Директор Дирекции по капитальному строительству

В 2006 ГОДУ НАЧАЛАСЬ МАСШТАБНАЯ ПРОГРАММА СТРОИТЕЛЬСТВА АЭС. КАК ИДЕТ ЕЕ РЕАЛИЗАЦИЯ?

Главное – удалось воссоздать строительную базу и мы стали более эффективно управлять ключевыми параметрами сооружаемого объекта: сроками и стоимостью. ОАО «НИАЭП» доказало это на строительстве четвертого блока Калининской станции, которое было завершено в заданные сроки и в пределах плановой стоимости.

Что касается общих запланированных сроков: в основе программы развития атомной отрасли, которая была принята в 2006 году, лежали определенные сценарные условия развития экономики: прогноз роста потребления электроэнергии, параметры инфляции, цены на газ, объемы бюджетного финансирования. Реальные показатели отличаются от прогнозных, соответственно, и в программу будут внесены некоторые изменения. Это не влияет на ее цель – обеспечение серийного строительства энергоблоков и увеличение доли атомной генерации в энергобалансе страны. Причем государство будет нас поддерживать только на начальном этапе, а в дальнейшем строительство будет финансироваться за счет собственных и кредитных средств.

НАСКОЛЬКО УДАЕТСЯ ВЫЙТИ НА САМООКУПАЕМОСТЬ? ВЕДЬ, КАК ИЗВЕСТНО, КАПИТАЛЬНЫЕ ВЛОЖЕНИЯ В АЭС ВОЗВРАЩАЮТСЯ В ЛУЧШЕМ СЛУЧАЕ ЧЕРЕЗ 15-20 ЛЕТ.

Современная АЭС рассчитана минимум на 60 лет работы, поэтому если она окупится даже за 20 лет, то оставшиеся 40 лет будет приносить собственнику прибыль. Тем не менее снижение стоимости строительства – важнейшая задача, которую мы решаем. Уже сейчас наши станции вполне конкурентоспособны (в сравнении с зарубежными), однако возможности для оптимизации стоимости еще далеко не исчерпаны.

В СТРОИТЕЛЬСТВО АЭС РОССИЯ ВКЛАДЫВАЕТ ОГРОМНЫЕ ДЕНЬГИ КАК ВНУТРИ СТРАНЫ, ТАК И ЗА РУБЕЖОМ – В ВИДЕ ГОСКРЕДИТОВ СТРАНАМ-ЗАКАЗЧИКАМ. ЭТО КАК-ТО СКАЗЫВАЕТСЯ НА ЭКОНОМИКЕ СТРАНЫ В ЦЕЛОМ?

Атомная станция – комплексный и сложный объект, в ее возведении участвуют предприятия целого ряда отраслей промышленности, не говоря уже об атомной. Мы заказывали специальное исследование, посвященное влиянию сооружения АЭС на экономику страны, так вот: один рубль, вложенный в строительство АЭС, дает вклад в ВВП около пяти рублей.

ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ГОСКОРПОРАЦИИ «РОСАТОМ» В ОБЛАСТИ ИНЖИНИРИНГА И СТРОИТЕЛЬСТВА АЭС НАПРАВЛЕНА НА ДОСТИЖЕНИЕ СТРАТЕГИЧЕСКИХ ЦЕЛЕЙ, ПРИЗВАННЫХ ОБЕСПЕЧИТЬ ЭНЕРГОНЕЗАВИСИМОСТЬ И ГАРАНТИРОВАННОЕ ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЕ НАСЕЛЕНИЯ И ЭКОНОМИКИ СТРАНЫ, А ТАКЖЕ КОНКУРЕНТОСПОСОБНОСТЬ ПРОЕКТОВ СЕРИЙНОГО СООРУЖЕНИЯ ЭНЕРГОБЛОКОВ АЭС.

Конкурентные преимущества российского инжиниринга: распространение лучшей практики на всех участников рынка проектирования и сооружения объектов ядерной энергетики, что проявляется в создании типового контракта на полный цикл выполнения предпроектных и проектных работ и типового Engineering Procurement Construction Management – контракта на сооружение энергоблока. EPCM-проекты включают инжиниринг, поставки, строительство и управление проектом.

Схема управления инжиниринговой деятельностью: Корпорация через дочернюю компанию ОАО «Атомэнергопром» осуществляет функции инвестора путем заключения трехстороннего инвестиционного соглашения с ОАО «Атомэнергопром» и ОАО «Концерн Росэнергоатом». Концерн, в свою очередь, заключает договоры на осуществление EPCM-проектов, включающих выполнение всего комплекса проектно-изыскательских и строительно-монтажных работ, то есть сооружение АЭС «под ключ», с генподрядчиками – тремя инжиниринговыми компаниями (ОАО «СПбАЭП», «НИАЭП» «АЭП»).

ШАГИ К НАРАЩИВАНИЮ КОМПЕТЕНЦИЙ ПРОЕКТНЫХ ИНСТИТУТОВ И СТРОИТЕЛЬНОГО КОМПЛЕКСА И ПЕРЕХОДУ НА EPCM-КОНТРАКТЫ

2007–2011

ГОСКОРПОРАЦИЯ «РОСАТОМ»

СООРУЖЕНИЕ АЭС В РОССИИ

Инжиниринговые компании – АЭПы

ПОДРЯДЧИК | **ПОДРЯДЧИК**

1. Создание уполномоченного органа – Государственная корпорация «Росатом»
2. Создание ОАО «Атомэнергопром» с передачей ему всех предприятий ЯЭК
3. Создание на базе проектных институтов инжиниринговых компаний

2011–2015

ГОСКОРПОРАЦИЯ «РОСАТОМ»

СООРУЖЕНИЕ АЭС В РОССИИ

EPCM-контракты

ПОДРЯДЧИК | **ПОДРЯДЧИК**

1. Создание Дивизиона EPCM в Госкорпорации «Росатом»
2. Создание на базе предприятий проектно-строительного комплекса Управляющей компании – ОАО «Атомная ЭнергоСтроительная Корпорация» и переход от традиционной схемы генподряда к контрактам типа EPCM
3. Трансформация ОАО «Нижегородский научно-исследовательский и проектно-конструкторский и изыскательский институт «Атомэнергопроект» (ОАО «НИАЭП») и ООО «АСЭ-Инжиниринг»

3.12.1. КЛЮЧЕВЫЕ СОБЫТИЯ 2011 ГОДА

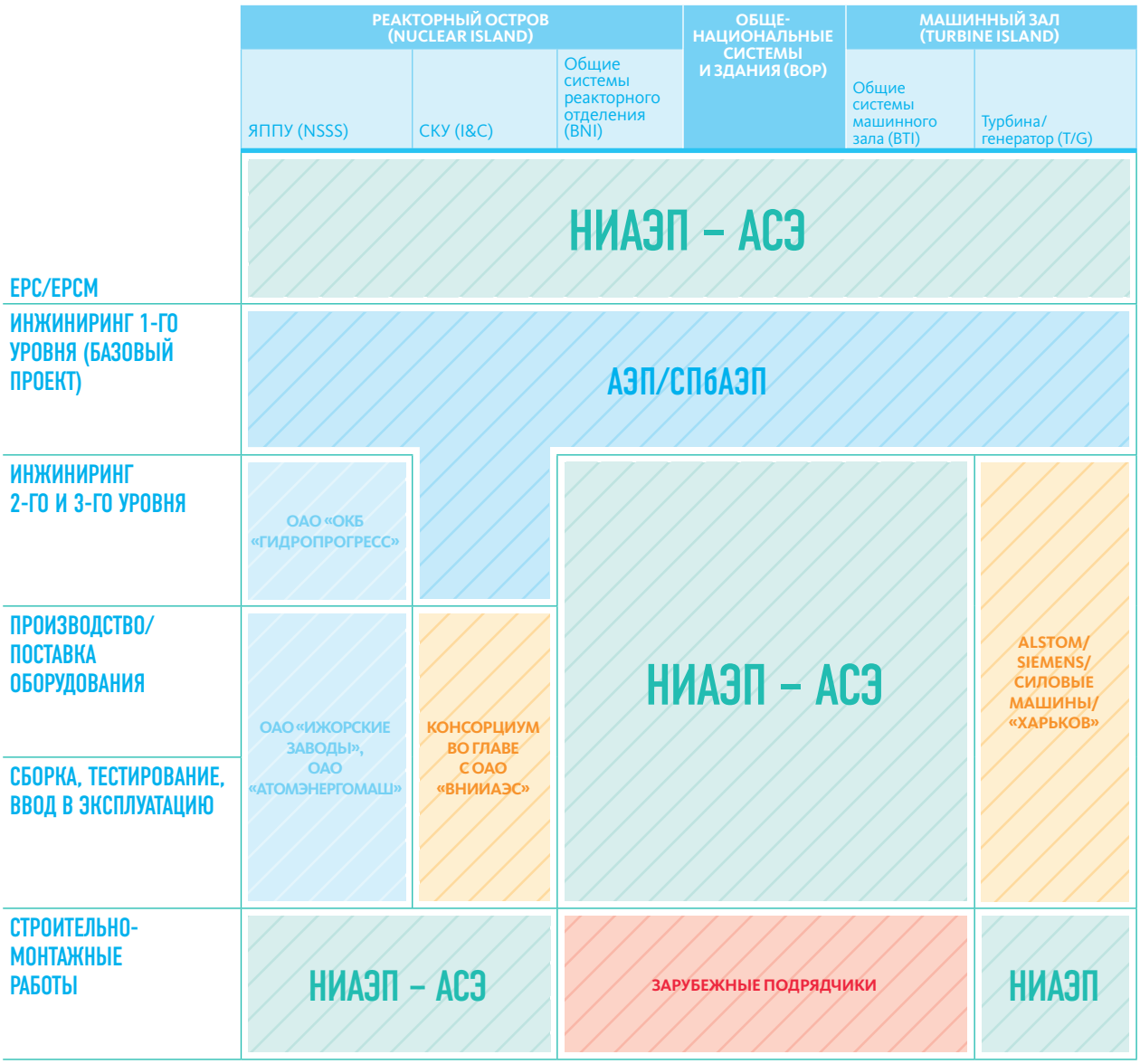
ОБЪЕДИНЕНИЕ ОАО «НИАЭП» И ЗАО «АСЭ»

В ноябре 2011 года началось объединение компетенций ОАО «НИАЭП», лидирующей инжиниринговой компании российской атомной отрасли, и ЗАО «Атомстройэкспорт», российского экспортера услуг по сооружению АЭС. Объединение двух ведущих компаний даст синергетический эффект и будет способствовать повышению их конкурентоспособности: ОАО «НИАЭП» существенно расширит географию и масштабы деятельности, ЗАО «АСЭ» усилится компетенциями современного Multi-D проектирования. Пакет совместно реализуемых обеими компаниями проектов увеличится до 20 одновременно сооружаемых энергоблоков АЭС и тепловых станций в России и за рубежом. В объединенной компании и ее ДЗО будет трудиться более 7 000 человек. К 2015 году прогнозируется увеличение выручки объединенной компании до 10 млрд долларов США в год.

КОНСОЛИДАЦИЯ ПАКЕТА АКЦИЙ ОАО «ЭНЕРГОСПЕЦМОНТАЖ»

В 2011 году ОАО «Атомэнергопром» консолидировано 100 % акций ОАО «Энергоспецмонтаж», единственной монтажной организации в строительном комплексе Госкорпорации «Росатом». В ОАО «Энергоспецмонтаж» входят организации (филиалы), работающие в девяти регионах России, а также в г. Бушер (Исламская Республика Иран) и специализирующиеся на выполнении монтажных работ на строительстве атомных и тепловых электростанций, горнодобывающих и горноперерабатывающих комплексов, химических комбинатов.

СПЕЦИАЛИЗАЦИЯ УСЛУГ ОБЪЕДИНЕННОЙ КОМПАНИИ НИАЭП – АСЭ (СТРОИТЕЛЬСТВО НОВЫХ ЭНЕРГОБЛОКОВ)



3.12.2. РЕЗУЛЬТАТЫ 2011 ГОДА

ФИНАНСИРОВАНИЕ СТРОИТЕЛЬСТВА АЭС

Строительную деятельность Госкорпорации «Росатом» осуществляет ОАО «Концерн Росэнергоатом». Финансирование инвестиционной деятельности осуществляется за счет собственных средств Концерна, средств федерального бюджета (имущественного взноса Корпорации), а также при необходимости привлеченных кредитных ресурсов.

Инвестиционная программа на 2011 год согласована Министерством энергетики РФ в объеме 221,7 млрд рублей, в том числе объем средств имущественного взноса Госкорпорации «Росатом» составил 68,5 млрд рублей. Фактический объем средств, направленных на инвестиционную деятельность в форме капитальных вложений, составил 220,9 млрд рублей, или 99,7 % от планового показателя, объем использования имущественного вноса – 100 % от плана.

Государственные задания полностью выполнены. Выполнение инвестиционной программы Концерна в 2011 году в части объема капитальных вложений составило 91 %, что превысило план на 1 %; в части стоимостных показателей – 97 % (экономия 3 %).

ФИНАНСИРОВАНИЕ СТРОИТЕЛЬСТВА АЭС В 2011 Г. (ПО ИСТОЧНИКАМ ФИНАНСИРОВАНИЯ), МЛРД РУБ.

План капитальных вложений по программе Корпорации по объектам полностью реализован. Эффективность использования средств имущественного взноса составила 100 %. Также своевременно открыто предварительное финансирование на 2012 год.

ИСТОЧНИКИ И ОБЪЕМ ФИНАНСОВЫХ СРЕДСТВ, НАПРАВЛЕННЫХ НА СТРОИТЕЛЬСТВО АЭС В РФ (БЕЗ УЧЕТА ПОГАШЕНИЯ КРЕДИТОВ), МЛН РУБ.

Объект	Финансирование, всего	В т. ч. источники финансирования:			
		имущественный взнос Госкорпорации «Росатом»	резерв развития ОАО «Концерн Росэнергоатом»	прибыль ОАО «Концерн Росэнергоатом»	заемные средства
Инвестиционные проекты строительства энергоблоков АЭС	154 310,01	68 496,52	41 975,25	3 066,87	40 771,37
Калининская АЭС, энергоблок № 4 (дополнение к проекту 2-й очереди)	13 637,24	0,00	9 387,59	191,75	4 057,90
Белоярская АЭС, энергоблок № 4 с реактором БН-800, 3-я очередь	16 515,79	9 493,20	1 090,99	197,57	5 734,03
Курская АЭС, энергоблок № 5, 3-я очередь	271,91	0,00	259,89	0,00	12,02
Нововоронежская АЭС-2, энергоблок № 1	24 078,33	11 683,75	5 279,73	68,62	7 046,23
Нововоронежская АЭС-2, энергоблок № 2	15 597,06	6 145,12	3 264,02	71,00	6 116,92
Ленинградская АЭС-2, энергоблок № 1	15 031,60	7 351,33	1 016,33	420,00	6 243,94
Ленинградская АЭС-2, энергоблок № 2	10 923,46	3 858,90	996,64	0,00	6 067,92
Ростовская АЭС, энергоблоки № 3, 4, 2-я очередь	33 285,68	29 964,22	2 056,51	238,08	1 026,87
Балтийская АЭС, энергоблоки № 1, 2	21 366,01	0,00	15 647,02	1 283,12	4 435,87
Плавучая АЭС, АС ММ с РУ типа КЛТ-40С, ЗАТО г. Вилючинск, Камчатский край	2 975,86	0,00	2 726,53	219,66	29,67
Нижегородская АЭС (Новая АЭС-1), энергоблок № 1	627,07	0,00	250,00	377,07	0,00

ФИНАНСИРОВАНИЕ СТРОИТЕЛЬСТВА ЭНЕРГОБЛОКОВ АЭС ИЗ СРЕДСТВ ФЕДЕРАЛЬНОГО БЮДЖЕТА, МЛН РУБ.

Объект	План на 2011 г.*	План на 2011 г. с учетом корректировки**	Факт на 2011 г.	Факт на 2010 г.
Белоярская АЭС БН-800, энергоблок № 4	12 493,20	9 493,20	9 493,20	11 839,79
Нововоронежская АЭС-2, энергоблок № 1	11 683,75	11 683,75	11 683,75	16 350,00
Нововоронежская АЭС-2, энергоблок № 2	5 145,12	6 145,12	6 145,12	1 850,00
Ленинградская АЭС-2, энергоблок № 1	18 569,15	7 351,33	7 351,33	4 700,00
Ленинградская АЭС-2, энергоблок № 2	1 858,90	3 858,90	3 858,90	4 500,00
Ростовская АЭС, энергоблоки № 3, 4***	18 746,40	29 964,22	29 964,22	14 000,00
ИТОГО	**68 496,52**	**68 496,52**	**68 496,52**	**53 239,79**

* Первоначальное распределение бюджетных ассигнований на 2011 г., утвержденное дополнительным соглашением от 03.03.2011 № 3 к инвестиционному соглашению от 04.03.2010 № 10.4.4.4.10/49.

** По итогам реализации инвестиционной программы ОАО «Концерн Росэнергоатом» за девять месяцев 2011 г. была осуществлена корректировка распределения бюджетных ассигнований между инвестиционными проектами в рамках годового лимита (результаты перераспределения инвестиционных средств отражены в дополнительном соглашении от 28.11.2011 № 4 к инвестиционному соглашению от 04.03.2010 № 10.4.4.4.10/49).

*** В 2010 г. финансировалось строительство только энергоблока № 3 Ростовской АЭС.

ОСНОВНЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ 2011 ГОДА

В 2011 году велось строительство девяти энергоблоков. Состоялся энергетический пуск энергоблока № 4 Калининской АЭС (см. раздел отчета «Электроэнергетический дивизион»). Велось строительство ПАТЭС (плавучая атомная электростанция) в г. Вилючинск Камчатского края. Утверждено обоснование инвестиций в строительство ПАТЭС в г. Певек Чукотского автономного округа.

Выполнялись изыскательские работы по Тверской АЭС, Центральной АЭС (Костромская обл.), Кольской АЭС-2, Северской АЭС, Нижегородской АЭС. Получены лицензии Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору на размещение энергоблоков № 1, 2 Нижегородской АЭС.

Плановый объем работ по сооружению энергоблоков АЭС высокой степени готовности за 2011 год выполнен на 98 %. Превышения сроков сооружения в отчетном периоде относительно плановых не было.

Экономия при строительстве энергоблока № 4 Калининской АЭС составила около 7 млрд рублей.

РЕЗУЛЬТАТЫ РАБОТ ПО СООРУЖЕНИЮ ЭНЕРГОБЛОКОВ АЭС В 2011 Г.

АЭС	Результаты
Калининская АЭС, энергоблок № 4	Осуществлен энергетический пуск.
Ростовская АЭС, энергоблок № 3	Выполнен монтаж стен вентцентра и перекрытия на отметке 19,34 м в реакторном отделении, а также бетонирование стен фундамента турбоагрегата в машинном зале и монтаж циркводоводов в границах машинного зала.
Ростовская АЭС, энергоблок № 4	Выполнен монтаж контурных и внутренних стен до отметки 6,6 м в реакторном отделении. Произведено устройство фундаментов под каркас этажерки электротехнических устройств в машинном зале.
Нововоронежская АЭС-2, энергоблок № 1	Внутренняя оболочка здания реактора смонтирована до отметки 44,1 м и забетонирована до отметки 43,4 м. Завершен монтаж кругового рельса и начат монтаж полярного крана. Смонтированы внутренние конструкции зоны локализации аварии, начат монтаж перекрытия отметки 26,3 м (центральный зал). Выполнено укрупнение и подготовлена к монтажу купольная часть защитной оболочки. В здании турбины завершены работы по основным строительным конструкциям здания, подано тепло, ведется монтаж оборудования.
Нововоронежская АЭС-2, энергоблок № 2	Внутренняя оболочка здания реактора смонтирована до отметки 20,42 м и забетонирована до отметки 11,2 м. Выполнено устройство бетонной шахты реактора до отметки 6,2 м и внутренних стен зоны локализации до отметки 8,4 м. Завершен монтаж металлоконструкций каркаса здания турбины, выполнено устройство внутренних колонн до низа перекрытия на отметке 0,0 м и устройство колонн фундамента турбоагрегата с отметки –6,05 м до отметки 0,00 м.
Ленинградская АЭС-2, энергоблок № 1	Закончено устройство перекрытия здания турбины на отметке 15,90 м. На градирне № 1 на 90 % выполнен монтаж колонн водораспределительного устройства.
Ленинградская АЭС-2, энергоблок № 2	В здании турбины на 45 % выполнены работы по устройству перекрытия на отметке 7,70 м. На вспомогательном корпусе на 25 % выполнены работы по устройству стен с отметки –3,70 м.
Белоярская АЭС, энергоблок № 4	Выполнен монтаж страховочного корпуса реактора и его испытания, произведена установка на штатное место 30 модулей парогенераторов ПГК-272.
Балтийская АЭС, энергоблок № 1	Введены в эксплуатацию 1-я и 2-я очереди бетонно-смесительного узла, воздушная линия 15 кВ для энергоснабжения промбазы. Получено разрешение на строительство энергоблоков № 1, 2 и лицензия на сооружение энергоблока № 1.
ПАТЭС г. Вилючинск, Камчатский край	На Балтийский завод доставлены две паротурбинные установки с Калужского турбинного завода. На энергоблоке велись электро-, механомонтажные, корпусные и достроечные работы.

3.12.3. УПРАВЛЕНИЕ ИНЖИНИРИНГОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ И СТРОИТЕЛЬСТВОМ АЭС

В 2011 году принят ряд решений, направленных на существенные преобразования действующей системы управления строительством, которая уже не соответствовала уровню сложности, масштабу и темпу роста объемов строительства энергоблоков АЭС.

С целью централизации отраслевого управления капитальным строительством утверждена целевая модель проекта «Управление капитальным строительством», утверждены регламенты бизнес-процессов по управлению капитальным строительством.

СОЗДАНИЕ ОРГАНОВ УПРАВЛЕНИЯ И МЕХАНИЗМОВ, РЕГУЛИРУЮЩИХ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ДЗО

В отчетном году созданы органы управления (Бюджетный и Инвестиционный комитеты) и механизмы, способствующие повышению прозрачности финансово-хозяйственной деятельности ДЗО Корпорации, занимающихся капстроительством, что позволило:

- оптимизировать филиальную сеть ДЗО;
- сформировать предложение по сокращению расходов в сумме 492 млн рублей по договорам использования средств механизации на строительных площадках, приобретенных в лизинг путем переуступки прав и обязательств по договорам ОАО «Атомэнергопроект» в пользу ОАО «НИАЭП»;
- сократить расходы по инвестиционным программам более чем на 1 млрд рублей;
- реализовать проекты «Оценка эффективности организации и достаточности персонала для осуществления проектно-изыскательных работ организациями Дирекции по капитальному строительству» и «Создание объединенного управления механизации и автотранспорта».

Также доработаны инструменты управления инвестиционными программами: формат предоставления плановых данных, механизм автоматического формирования форм долгосрочной инвестиционной программы ОАО «Концерн Росэнергоатом», база данных для хранения плановых и фактических показателей инвестиционной деятельности, формирования отчетов, графиков и диаграмм в разрезе данных, процедура автоматической обработки отчетов по выполнению инвестиционной программы.

УПРАВЛЕНИЕ СРОКАМИ ПРОЕКТИРОВАНИЯ И СТРОИТЕЛЬСТВА

В рамках выполнения задачи по снижению сроков проектирования и строительства в 2011 году организован мониторинг хода сооружения АЭС и ежемесячная подготовка информационно-аналитических справок о ходе сооружения АЭС. На портале Корпорации созданы специальные разделы, где размещается информация о сооружении АЭС. Проведен обучающий семинар «Актуальные вопросы внедрения современных средств управления проектами сооружения АЭС с применением ПО Oracle Primavera» в Санкт-Петербургском филиале НОУ ДПО «ЦИПК».

В целях снижения сроков проектирования и строительства: введено в действие Типовое положение по управлению несоответствиями при сооружении объектов АЭС; подготовлен проект Положения об авторском надзоре за строительством объектов использования атомной энергии; согласована Программа разработки нормативно-технических документов Госкорпорации «Росатом» и саморегулируемых организаций атомной отрасли на 2012–2013 гг.; организован контроль выполнения работ по обеспечению реализации требований технологических регламентов.

УПРАВЛЕНИЕ ВЗАИМООТНОШЕНИЯМИ С ПОСТАВЩИКАМИ И ПОДРЯДЧИКАМИ ПРИ СТРОИТЕЛЬСТВЕ АЭС

Выбор поставщиков и подрядчиков при строительстве энергоблоков АЭС осуществляется на конкурсной основе в соответствии с Единым отраслевым стандартом закупок (см. раздел «Управление закупочной деятельностью»). Основными требованиями к подрядчикам является наличие необходимых лицензий Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору и свидетельств саморегулируемой организации.

Со стороны заказчика ведется контроль участников процесса сооружения с точки зрения наличия у них действующих разрешительных документов как на этапе проведения конкурсных процедур, так и в процессе выполнения работ на объекте.

УПРАВЛЕНИЕ СТОИМОСТЬЮ СООРУЖЕНИЯ ЭНЕРГОБЛОКОВ

В 2011 году организован контроль за формированием начальных максимальных цен на строительно-монтажные работы (СМР), пусконаладочные работы, прочие работы и затраты на оборудование при проведении закупочных процедур.

Выполнена проверка формирования текущей стоимости в актах выполненных работ по объектам АЭС на предмет корректного применения индексов пересчета и соответствия нормативным документам по ценообразованию при определении стоимости для строительства объектов с привлечением средств федерального бюджета.

Осуществлен контроль за применением сметных нормативов при определении базисной стоимости строительства. При обнаружении несоответствий скорректирована сметная документация.

Выполнен анализ проектов отраслевых сметных нормативов на строительные, специальные строительные и пусконаладочные работы с целью снижения стоимости строительства.

Выполнена ведомственная экспертиза формирования стоимости по структуре КВЛ по проекту Балтийской АЭС.

Осуществлен контроль за правомерностью и корректностью применения индексов пересчета стоимости СМР в 2011 году. Снижены размеры индивидуальных индексов пересчета СМР. Осуществлен контроль за разработкой индивидуальных индексов пересчета строительно-монтажных работ по объектам АЭС.

Проведен анализ формирования стоимости с применением отраслевых сметных нормативов по Ленинградской АЭС-2, Нововоронежской АЭС-2, энергоблокам № 3, 4 Ростовской АЭС.

Выполнена работа по оптимизации плановых индексов пересчета базисной стоимости строительства объектов атомной энергетики в прогнозный уровень цен на 2011 год при планировании долгосрочной инвестиционной программы ОАО «Концерн Росэнергоатом».

Сформирован банк данных сметных нормативов, применяемых при определении сметной стоимости проектов, реализуемых ОАО «Концерн Росэнергоатом».

Организовано взаимодействие с региональными органами ценообразования по применению территориальной сметно-нормативной базы, анализу и мониторингу местных строительных рынков в целях оптимизации затрат при реализации инвестиционных проектов.

Проведено согласование с Министерством регионального развития РФ Отраслевых единичных расценок на строительные и специальные строительные работы и Методики расчета плановых индексов пересчета базисной стоимости строительства объектов атомной энергетики в прогнозный уровень цен.

В 2011 году фактическое снижение стоимости оборудования по отношению к ценам 2010 года составило 10 %, что превысило план на 4 %. Экономия произошла за счет сокращения торговой наценки с 7 % до 3,5-4 % и составила более 1 115 млн рублей.

ЭКОНОМИЧЕСКИЙ ЭФФЕКТ РАБОТ ПО УПРАВЛЕНИЮ СТОИМОСТЬЮ СТРОИТЕЛЬСТВА

Направление работы	Экономический эффект
Контроль за проведением конкурсных процедур по выбору поставщиков оборудования и определением начальной (максимальной) цены при проведении торгов	Снижение максимальной начальной цены на 11 767,5 млн руб. (без НДС), в том числе: — в рамках контроля за проведением конкурсных процедур по выбору поставщиков оборудования – на 9 215 млн руб.; — в рамках контроля за определением начальной (максимальной) цены при проведении торгов по СМР и услугам – на 2 552,5 млн руб.
Контроль по учету транспортных затрат, возмещаемого размера снабженческо-сбытовых наценок и затрат по комплектации поставляемого оборудования	Экономия 3 925 млн руб. (без НДС).
Контроль за индексами пересчета в текущий уровень цен	Снижение Департаментом капитального строительства Госкорпорации «Росатом» индексов пересчета в текущий уровень цен, согласованных ОАО «Концерн Росэнергоатом», составило от 3 до 65 %.
В том числе контроль за индексами пересчета стоимости СМР при формировании цены работ и услуг в дополнительных соглашениях на 2011 год	*Недопущение завышения стоимости составило 2 178 млн руб. (без НДС), в том числе:* — *Нововоронежская АЭС-2, энергоблоки № 1, 2 – 1 024 млн руб. (7,1 %);* — *Ленинградская АЭС-2, энергоблоки № 1, 2 – 390 млн руб. (2,7 %);* — *Балтийская АЭС, энергоблоки № 1, 2 – 379 млн руб. (9 %);* — *Ростовская АЭС, энергоблоки № 3, 4 – 213 млн руб. (3 %);* — *Калининская АЭС, энергоблок № 4 – 172 млн руб. (2,4 %).*
Нормативно-методологическое обеспечение деятельности в области ценообразования при строительстве объектов атомной энергетики	За счет оптимизации плановых индексов пересчета базисной стоимости строительства объектов атомной энергетики в прогнозный уровень цен при планировании долгосрочной инвестиционной программы ОАО «Концерн Росэнергоатом» достигнуто снижение стоимости по инвестиционным проектам на 13,7 % при сохранении объема работ.
Отраслевой анализ сметных нормативов на строительные и специальные строительные работы для сооружения АЭС ВВЭР-1200 и ВВЭР-1000	Экономия порядка 8,5 млрд руб. (без НДС). Не допущено увеличение сметного лимита на 6,5 % в рабочей документации на работы по устройству бетонных и железобетонных сборных, монолитных конструкций, металлоконструкций.

СОВЕРШЕНСТВОВАНИЕ ИНФОРМАЦИОННЫХ ТЕХНОЛОГИЙ

В рамках Программы трансформации информационных технологий Госкорпорации «Росатом» на период 2010–2014 гг. в 2011 году реализовывались проекты по информационно-технологическому обеспечению инжиниринговой и строительной деятельности, цель которых – снижение затрат, сроков проектирования и строительства и повышение производительности труда за счет:

- унификации и автоматизации процессов мониторинга и управления проектами строительства;
- оптимизации процедур процессов проектирования, сооружения и ввода в эксплуатацию АЭС;
- интеграции информационных систем предприятий – участников сооружения АЭС (в том числе субподрядчиков) на базе унификации и преемственности данных для обеспечения создания консолидированной системы учета и отчетности о ходе реализации проектов сооружения АЭС;
- использования единой информационной базы справочников корпоративного уровня для обеспечения автоматизации групп бизнес-процессов: финансы, закупочная деятельность, проектирование и инжиниринг;
- обеспечения всех уровней управления своевременной и достоверной информацией о состоянии работ по проекту сооружения АЭС.

Информационная система управления проектами капитального строительства (ИСУП КС)

Основные результаты года:

- выполнено обследование объектов автоматизации, проведены встречи с бизнес-пользователями на всех предприятиях, входящих в проект, разработан проект системы и комплект частных ТЗ на разработку и внедрение;
- разработана целевая схема реализации проекта с учетом принятой Целевой модели управления капитальным строительством в Корпорации, создания Управляющей компании и реализации соответствующих изменений в организационных структурах Дирекции по капитальному строительству Госкорпорации «Росатом» и ОАО «Концерн Росэнергоатом»;
- с 1 августа 2011 года выполнялись работы по реализации прототипа системы (настроенный в соответствии с проектными решениями прототип представлен функциональным пользователям в рамках подготовки к интеграционному тестированию);
- принята схема интеграции проекта ИСУП КС с проектом ВВЭР-ТОИ.

Главная цель проекта «Разработка и внедрение типового решения по капитальному строительству АЭС на базе решения ИСУП КС для инжиниринговых компаний (на базе SAP ERP) и создание Информационной системы управления процессом выполнения федеральной адресной инвестиционной программы» – содействие снижению затрат и сокращению сроков сооружения объектов атомной энергетики (стоимость строительства АЭС может быть снижена на 15-25 %, а сроки строительства сокращены с 64 до 40 месяцев).

Единая отраслевая система управления нормативно-справочной информацией «Элементы промышленных объектов»

Основные результаты года:

- принят в эксплуатацию справочник «Элементы промышленных объектов»;
- введен Регламент «Ведение справочника «Элементы промышленных объектов» единой отраслевой системы управления нормативно-справочной информацией»;
- обеспечен доступ к справочнику, осуществляется аудит его ведения, а также мониторинг исполнения Регламента, процессов назначения и подключения к системе экспертов, включая их обучение.

Проект предусматривает внедрение системы управления нормативно-справочной информацией для атомной отрасли на базе решения SAP MDM. На ее основе предполагается создать единое информационное пространство и организовать взаимодействие ИТ-систем организаций атомной промышленности. Создание общеотраслевых справочников является необходимым условием для централизации и обеспечения прозрачности закупочной деятельности и отношений с поставщиками, а также для организации совместной работы ИТ-систем предприятий отрасли.

ПРОЕКТ «СОЗДАНИЕ ТИПОВОГО ПРОЕКТА ОПТИМИЗИРОВАННОГО И ИНФОРМАТИЗИРОВАННОГО ЭНЕРГОБЛОКА ТЕХНОЛОГИИ ВВЭР» (ВВЭР-ТОИ)

Проект ВВЭР-ТОИ направлен на совершенствование управления сооружением АЭС в России и обеспечение конкурентоспособности российской технологии ВВЭР на внешнем рынке. Создается Типовой проект энергоблока ВВЭР, выполненный в современной информационной среде (3D и Multi-D), а также ведется работа по оптимизации нормативной базы РФ для обеспечения возможности реализации технологических решений.

Особое внимание уделяется повышению безопасности энергоблока: реализован полный комплекс технических решений, позволяющих обеспечить безопасность АЭС и исключить сверхнормативный выход радиоактивных сред в окружающую среду в условиях внешних (природных и техногенных) воздействий в сочетании с внутренними исходными событиями и дополнительными отказами.

Реализация проекта позволит снизить затраты на проектирование, строительство, эксплуатацию, сервис и вывод из эксплуатации энергоблоков с реакторами ВВЭР, обеспечив максимальную безопасность атомной станции.

Проект полностью финансируется за счет собственных средств. План по проекту ВЭР-ТОИ в 2011 году выполнен на 100 % (см. раздел отчета «Научно-технический комплекс»). Окончание работ запланировано на 2012 год.

Проект Multi-D

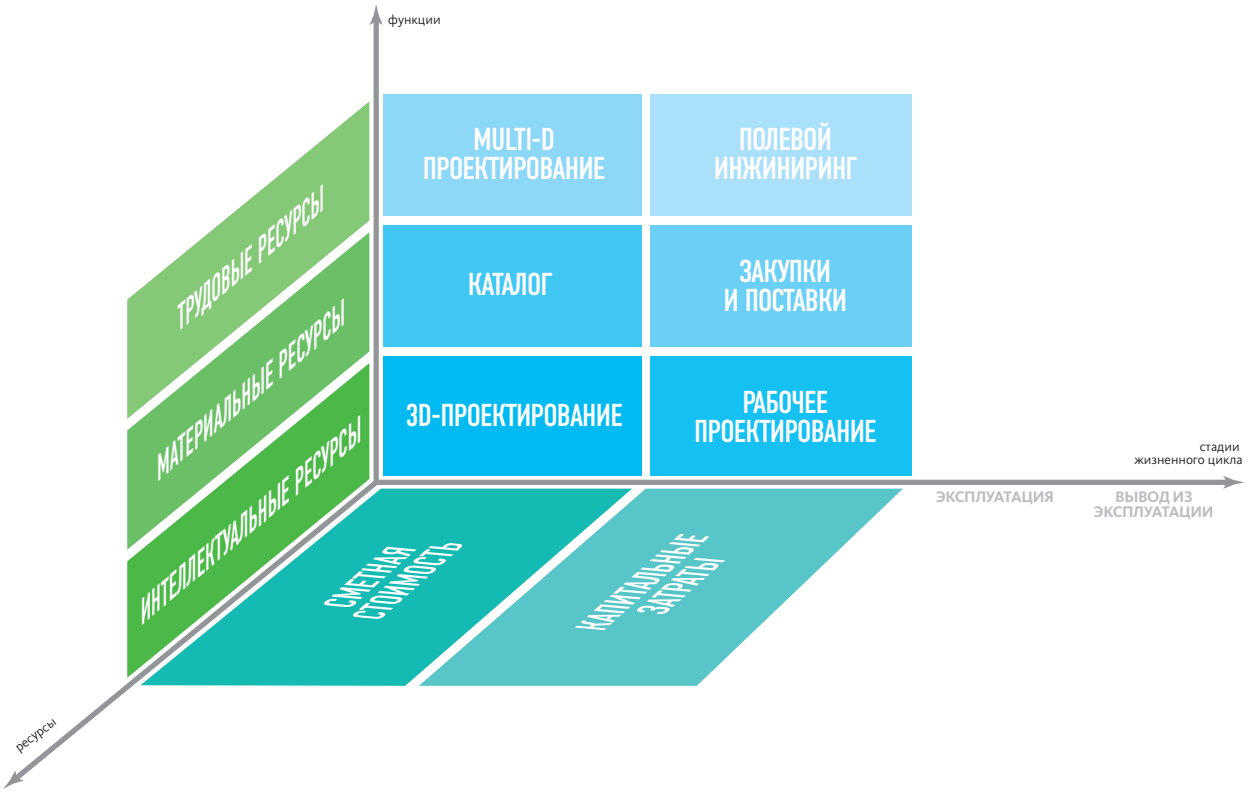
Одна из задач, реализуемых в рамках проекта ВВЭР-ТОИ, – создание системы управления сооружением энергоблока, обеспечивающей взаимодействие в режиме реального времени между системами проектирования, управления закупками и управления сроками сооружения энергоблока. В результате реализации проекта появится качественно иная система управления жизненным циклом АЭС.

В основе Multi-D-проектирования лежит единая информационная модель АЭС, которая включает в себя сведения о рабочей документации проекта в трехмерном измерении, о комплектации и поставках материалов и оборудования, о календарно-сетевом планировании, о трудовых, материально-технических и иных ресурсах, а также об управлении стоимостью. Данная технология позволяет не только заранее видеть, как будет выглядеть станция, но и решать многие проблемы строительства еще на стадии проектирования. Можно моделировать движение технологического и иного оборудования, перемещать персонал, автоматически формировать рабочую документацию (отчеты, чертежи, схемы), выдавать по итогам сооружения реальную цифровую модель энергоблока для использования на этапе эксплуатации и в дальнейшем, при модернизации энергоблока и выводе его из эксплуатации.

В отчетном году завершены разработки технологии моделирования монтажных работ главного корпуса энергоблока № 3 Ростовской АЭС в формате проекта Multi-D. Выполнены Multi-D проекты по 236 помещениям реакторного отделения и 18 зонам турбинного отделения главного корпуса энергоблока № 3 Ростовской АЭС с созданием оптимизированного графика выполнения работ. Разработаны методики создания и внедрения технологии моделирования монтажных работ, проведено обучение разработанным методикам представителей Проектно-конструкторского филиала ОАО «Концерн Росэнергоатом».

ТЕХНОЛОГИЯ MULTI-ПРОЕКТИРОВАНИЯ

ТЕХНОЛОГИЯ УПРАВЛЕНИЯ ЖИЗНЕННЫМ ЦИКЛОМ СЛОЖНЫХ ИНЖЕНЕРНЫХ ОБЪЕКТОВ



ПРОБЛЕМЫ В ИНЖИНИРИНГОВОЙ И СТРОИТЕЛЬНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ И МЕХАНИЗМЫ ИХ РЕШЕНИЯ

ОПИСАНИЕ ПРОБЛЕМЫ	МЕХАНИЗМЫ РЕШЕНИЯ
Необходимость повышения эффективности инвестиционно-строительных работ (качество, сроки, стоимость, внедрение методов проектного управления)	Данная проблема будет решаться в 2012 году по мере выполнения работ по подготовке предложений и принятия решения по концепции развития модели управления строительством АЭС в РФ.
Отсутствие единого информационного пространства, унифицированных и стандартизованных отчетных форм, недостаточная оперативность предоставления отчетной информации о ходе сооружения энергоблоков АЭС, затрудняющая эффективный мониторинг процессов сооружения АЭС	Совершенствование методик и процедур предоставления отчетной информации о ходе сооружения энергоблоков АЭС. Дальнейшее внедрение информационных технологий.

3.12.4. ОБЕСПЕЧЕНИЕ ЯДЕРНОЙ И РАДИАЦИОННОЙ БЕЗОПАСНОСТИ НА СТАДИЯХ ПРОЕКТИРОВАНИЯ И СТРОИТЕЛЬСТВА АЭС

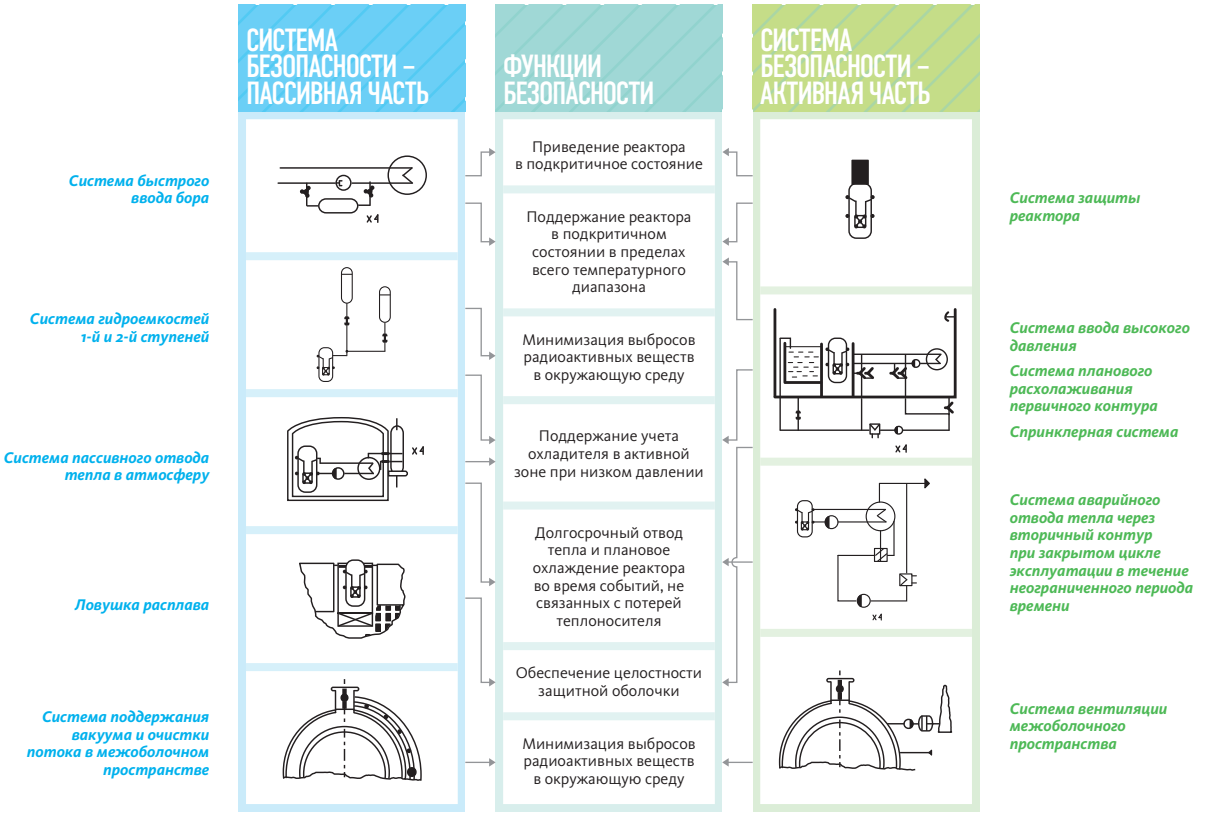
ПРИ СООРУЖЕНИИ ЭНЕРГОБЛОКОВ ИНЖИНИРИНГОВЫЕ КОМПАНИИ ИСПОЛЬЗУЮТ ПРОЕКТЫ, ОТВЕЧАЮЩИЕ ВСЕМ НОРМАМ И ТРЕБОВАНИЯМ БЕЗОПАСНОСТИ РФ И МЕЖДУНАРОДНЫМ ТРЕБОВАНИЯМ. ОЦЕНКА И ВЫЯВЛЕНИЕ ВОЗМОЖНОСТЕЙ ПОВЫШЕНИЯ БЕЗОПАСНОСТИ ВЕДЕТСЯ НА ВСЕХ СТАДИЯХ ЖИЗНЕННОГО ЦИКЛА АЭС.

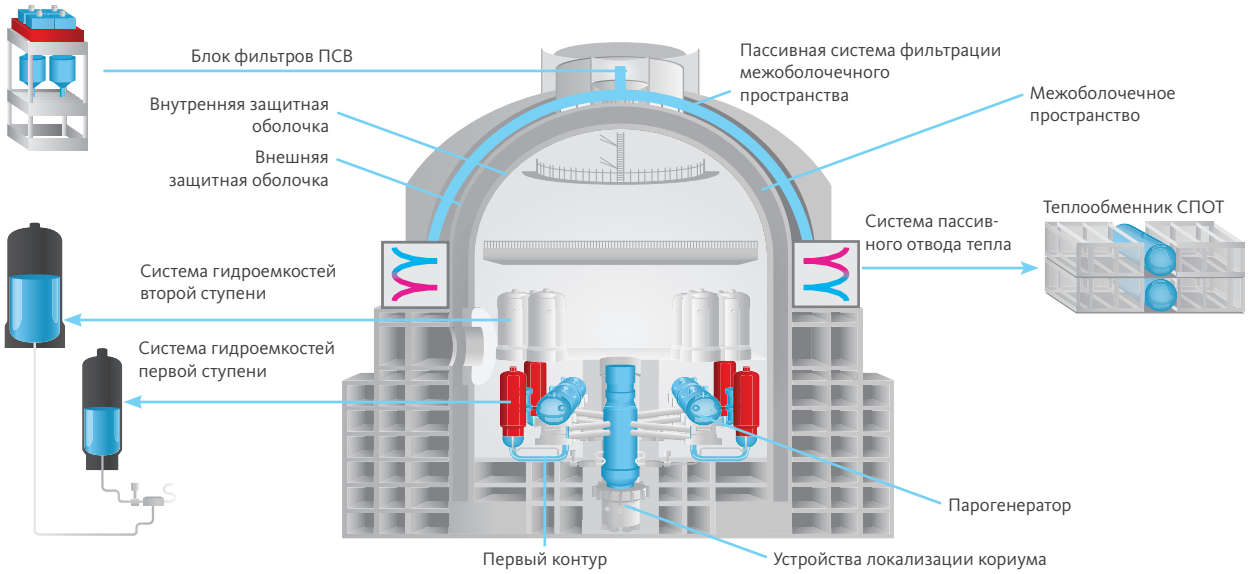
На предварительном этапе работ площадка и район размещения изучаются с целью установления потенциально опасных факторов природного и техногенного происхождения для оценки их возможного воздействия, включая прогноз развития с расчетом максимальных параметров. При необходимости предусматриваются меры инженерной защиты площадки для предупреждения или снижения возможных негативных последствий. В процессе получения лицензии на размещение АЭС материалы, обосновывающие безопасность, проходят экспертизу Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору.

При разработке проектной документации разрабатываются предварительный отчет по обоснованию безопасности и вероятностный анализ безопасности первого уровня. До утверждения проект проходит государственную экспертизу на предмет соответствия требованиям ядерной, радиационной и иной безопасности.

Для этапа сооружения АЭС в проектной и рабочей документации разрабатываются способы организации строительства, обеспечивающие достижение проектных показателей безопасности в ходе выполнения строительно-монтажных работ. До ввода АЭС в эксплуатацию проводится проверка работоспособности систем безопасности и управляющих систем, контроль состояния основного металла и сварных соединений элементов, важных для безопасности. За соответствием выполняемых на строительстве работ требованиям технических регламентов и проектной документации ведется строительный контроль со стороны генеральной подрядной организации и заказчика. Авторами проекта ведется авторский надзор. Государственный строительный надзор за строительством АЭС со стороны государства осуществляет Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору.

ПРОЕКТНЫЕ ОСНОВЫ БЕЗОПАСНОСТИ АЭС





3.12.5. ПЛАНЫ НА 2012 ГОД И СРЕДНЕСРОЧНУЮ ПЕРСПЕКТИВУ

— Подготовка предложений и принятие решений по концепции развития модели управления строительством АЭС в РФ на уровне Госкорпорации «Росатом»;
— информационно-аналитическая поддержка принятия решений в процессе сооружения АЭС, включая мониторинг и анализ процесса сооружения АЭС; развитие действующих корпоративных информационно-технологических систем Госкорпорации «Росатом»; создание базы данных по накоплению опыта сооружения энергоблоков АЭС;
— нормативно-методологическая поддержка деятельности по сооружению АЭС, включая разработку типовой документации и нормативно-методологическое сопровождение деятельности по сооружению АЭС;
— разработка системы мер по снижению стоимости строительства.

Показатель	2011	2012	2013	2014	2015
Выработка электроэнергии на АЭС, 109 кВт•ч	172,7	175,8	185,4	189,7	198,5
Общая установленная мощность российских АЭС (с учетом вывода энергоблоков из эксплуатации), МВт	24 242	25 242	25 242	25 242	28 372
Количество строящихся энергоблоков АЭС в РФ, ед.	9	9	9	11	10
Количество энергоблоков АЭС, вводимых в эксплуатацию в РФ (физический пуск), нарастающим итогом, ед.	1	1	1	4	6

3.13.

РАДИАЦИОННЫЕ ТЕХНОЛОГИИ

МИХАИЛ БАТКОВ
Директор программы «Радиационные технологии»

КАКОВЫ ПЕРСПЕКТИВЫ РОССИИ ЗАНЯТЬ СУЩЕСТВЕННУЮ ДОЛЮ МИРОВОГО РЫНКА ПОСТАВОК ИЗОТОПА МОЛИБДЕНА-99?

Перспективы неплохие, весь объем производства молибдена законтрактован с Nordion – крупнейшим игроком на рынке молибдена-99.

КАК РАЗВИВАЕТСЯ РЫНОК ОТЕЧЕСТВЕННЫХ РАДИОФАРМПРЕПАРАТОВ?

Темпы развития могли быть и выше. Мы ожидаем, что принятие Министерством здравоохранения и социального развития программы «Развитие ядерной медицины в Российской Федерации» существенно повысит спрос на радиофармпрепараты, что приведет к более эффективному использованию производственных мощностей и росту объемов производства и, как следствие, снижению цен на препараты.

Есть серьезные основания увеличения спроса: последние годы активно ведется закупка оборудования для ядерной медицины по государственным программам «Онкология» и «Модернизация здравоохранения», многие лечебные учреждения получили возможность проводить исследования на ПЭТ- и ОФЭКТ-томографах, увеличивается число больничных мест для терапии радиоактивным йодом.

С ЧЕМ СВЯЗАНО ОСУЩЕСТВЛЕННОЕ СНИЖЕНИЕ ЦЕН НА РАДИОФАРМПРЕПАРАТЫ?

Мы сталкивались с жалобами руководства медицинских учреждений и пациентов на высокие цены на препараты. Корпорация реализовала целый комплекс мер по снижению цен, и с лета 2011 года цены на генераторы технеция и радиофармпрепараты с изотопом йод-131 значительно снижены. Для дальнейшего снижения стоимости необходимо увеличение объемов сбыта.

КАКИЕ ЕЩЕ ПРОЕКТЫ РЕАЛИЗУЮТСЯ В РАМКАХ ПРОГРАММЫ «РАДИАЦИОННЫЕ ТЕХНОЛОГИИ»?

С компанией Philips мы совместно работаем над проектом по созданию российского производства высокотехнологичного медицинского оборудования с высоким экспортным потенциалом.

Ведется работа по приобретению акций ЗАО «Циклотрон». Это один из немногих производителей Ga-68 в мире. Производственной базе ЗАО «Циклотрон» необходимы инвестиции для укрепления ее позиций на мировых рынках. Приход Госкорпорации «Росатом» позволит обновить производственную базу и перейти к производству продукции с более высокой добавленной стоимостью.

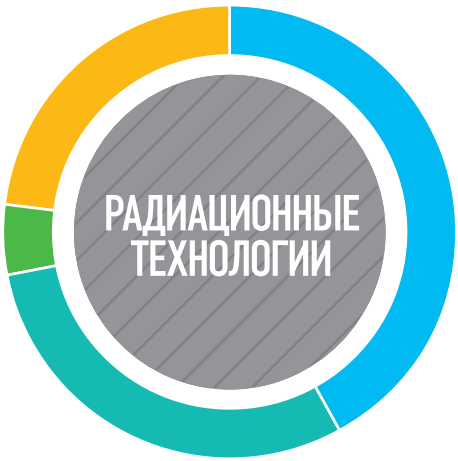
Также начата работа над проектом по созданию производства радиофармпрепаратов на основе йода-131 и самария-153 в филиале НИФХИ им. Л.Я. Карпова в г. Обнинск, сертифицированного по GMP (good manufacturing practice). Благодаря созданию современного производства будет увеличен сбыт столь важного терапевтического препарата на территории России.

Еще есть несколько серьезных проектов экологической направленности. Один из них – создание пилотного завода в Московской области по уничтожению медицинских отходов. Проблема утилизации опасных медицинских отходов стоит в России очень остро: национальным стандартом предписывается вывоз отходов после первичной обработки на полигон. Как правило, эти отходы инфекционно опасны, что создает угрозу для населения. В странах Евросоюза аналогичные отходы полностью уничтожаются. После запуска пилотного завода будет рассматриваться целесообразность распространения типового решения в России и СНГ.

В РАМКАХ РЕАЛИЗАЦИИ СТРАТЕГИЧЕСКОЙ ИНИЦИАТИВЫ «ФОРМИРОВАНИЕ ТРЕТЬЕГО ЯДРА БИЗНЕСА ГОСКОРПОРАЦИИ «РОСАТОМ» В ОБЛАСТИ УПРАВЛЕНИЯ ИЗЛУЧЕНИЕМ» В 2010 ГОДУ СОЗДАНА ПРОГРАММА «РАДИАЦИОННЫЕ ТЕХНОЛОГИИ», ЗАДАЧА КОТОРОЙ – РАЗВИТИЕ И ВНЕДРЕНИЕ РАДИАЦИОННЫХ ТЕХНОЛОГИЙ В ПРОМЫШЛЕННОСТЬ И В ПОВСЕДНЕВНУЮ ЖИЗНЬ НАСЕЛЕНИЯ.

МИРОВОЙ РЫНОК РАДИАЦИОННЫХ ТЕХНОЛОГИЙ

За период с 2011 по 2030 год рынок радиационных технологий в реальном выражении вырастет с 70 до 267 млрд долл. США



Доля Госкорпорации «Росатом» на рынке к 2030 году должна составить 3 % (10 % без учета экологии)

ЭКОЛОГИЯ 50 МЛРД ДОЛЛ. США
- Обработка дымовых газов
- Переработка твердых бытовых отходов
- Деконтаминация загрязнений
- Решение проблем РАО и ОЯТ
- Очистка сточных вод

ЯДЕРНАЯ МЕДИЦИНА 12 МЛРД ДОЛЛ. США
- Изотопы и РФП
- Оборудование (для визуализации и терапии)
- Инжиниринг
- Медицинские услуги

СИСТЕМЫ БЕЗОПАСНОСТИ И НЕРАЗРУШАЮЩИЙ КОНТРОЛЬ 5 МЛРД ДОЛЛ. США

Оборудование на основе методов:
- томографии
- интроскопии
- гамма-дефектоскопии
- рентгена

ОБЛУЧЕНИЕ 2 МЛРД ДОЛЛ. США
- Дезинсекция продуктов питания и повышение всхожести семян
- Стерилизация
- Индустриальное облучение

3.13.1. СФЕРЫ ПРИМЕНЕНИЯ РАДИАЦИОННЫХ ТЕХНОЛОГИЙ

ЯДЕРНАЯ МЕДИЦИНА

В России наиболее важной сферой использования радиационных технологий является ядерная медицина (рак и сердечно-сосудистые заболевания являются основными причинами смертности граждан). Российское население мало обеспечено диагностическими и терапевтическими услугами ядерной медицины, хотя атомный комплекс страны обладает значительными компетенциями, уникальным опытом и разработками в этой сфере. Развитие ядерной медицины для Госкорпорации «Росатом» является актуальной задачей, направленной на увеличение продолжительности жизни населения и повышение качества медицинских услуг.

Рынок ядерной медицины включает в себя производство изотопов и радиофармпрепаратов, производство оборудования, инжиниринг и медицинские услуги. Все сегменты имеют высокий рыночный потенциал. Доля Госкорпорации «Росатом» в сфере производства медицинских изотопов составляет около 2,5 % от мирового рынка (в 2009 году – 1,8 %, в 2010 – 1,9 %). К 2016 году доля Корпорации на рынке ядерной медицины составит 2 % от общего объема рынка, а к 2030 году – 12 %.

ЭКОЛОГИЯ

Радиационные технологии применяются для очистки природной воды и выбросных газов от вредных примесей, а также для обеззараживания медицинских и опасных отходов и очистки загрязненной почвы. Российский рынок характеризуется низкой конкуренцией на фоне существенных экономических и административных барьеров входа. При этом решение экологических проблем в части утилизации твердых бытовых отходов является одним из приоритетных направлений национального масштаба. К 2016 году потенциальная доля присутствия Корпорации на рынке составит 0,01 %, а к 2030 году – 2 %.

В мире каждый пятый больной раком излечивается с помощью радиофармпрепаратов, изготовленных на основе изотопов Госкорпорации «Росатом».

В 2011 году определена технология для строительства пилотного завода по уничтожению медицинских отходов – термическое обезвреживание.

СИСТЕМЫ БЕЗОПАСНОСТИ И НЕРАЗРУШАЮЩИЙ КОНТРОЛЬ

Радиационные технологии применяются для создания инспекционно-досмотровых комплексов и средств неразрушающего контроля. Запуск российского производства досмотровых комплексов позволит не только повысить безопасность объектов массового скопления людей, но и усовершенствовать работу таможенных служб, что благотворно скажется на возможностях международной торговли.

Ожидаемые темпы роста рынка на ближайшие пять лет составят 2-5 % в год. Многие игроки рынка ведут работы, направленные на повышение эффективности существующих систем безопасности и разработку более совершенных систем досмотра и контроля. Отличительной особенностью текущей рыночной ситуации также является переход от производства оборудования к его сервису. Поэтому создание компании-интегратора, поставляющей комплексный продукт «под ключ», выглядит перспективным для вхождения на рынок как со стратегической, так и с экономической точек зрения. Госкорпорация «Росатом» имеет серьезные конкурентные преимущества: помимо интеграции с ведущими исследовательскими институтами страны, она обладает исключительными компетенциями в области высоких технологий и работы с объектами, требующими особой защиты. К 2016 году потенциальная доля присутствия Корпорации на рынке составит 2 %, а к 2030 году – 6 %.

В 2011 году Госкорпорация «Росатом» приняла участие в 7-й Международной конференции по изотопам, 17-й Международной выставке средств и систем безопасности Milipol-2011, 21-й Международной выставке «Здравоохранение, медицинская техника и лекарственные препараты».

ОБЛУЧЕНИЕ

Растущий спрос на рынке услуг по облучению определяется рядом факторов: изменением регулирующей среды, ведущим к более широкому применению радиационных технологий, ростом рынка стерилизации медицинских инструментов и снижением доли традиционных технологий. Борьба с инфекционными заболеваниями, связанными с вредными микроорганизмами в пище, также стимулирует применение радиационной обработки. Создание центров стерилизации, над которыми работает Госкорпорация «Росатом», имеет серьезное значение для повышения конкурентоспособности одноразовых медицинских изделий российского производства и обеспечения контроля качества продукции, поставляемой потребителю, а также и большое социальное значение: использование одноразовых медицинских изделий значительно снижает уровень внутрибольничных инфекций.

Технологии радиационной модификации свойств материалов широко применяются в производстве полимерной продукции. Необходимость перехода на более экологичные виды производств, поддерживаемые Киотским протоколом (например, радиационно-термическая технология производства цементного клинкера, минимизирующая выбросы CO_2), повышает спрос на решения в области радиационной модификации свойств материалов. Появление производства отечественных радиационно-модифицированных материалов послужит поддержкой развитию отечественной промышленности и повышению конкурентоспособности российской продукции на внутреннем и внешнем рынках.

С развитием описанных выше рынков напрямую связан рост спроса на инжиниринговые радиационно-технологические решения на основе гамма-установок и ускорителей электронов, поставляемых предприятиями Госкорпорации «Росатом», что обусловливает высокий потенциал развития бизнеса в сфере облучения. К 2016 году потенциальная доля присутствия Корпорации на рынке составит 1 %, а к 2030 году – 12 %.

В 2011 году по итогам исследования российского рынка услуг промышленной стерилизации началась разработка проекта по созданию нового предприятия, обеспечивающего отечественных производителей медицинских изделий высококачественными услугами радиационной стерилизации медицинских изделий.

3.13.2. ОСНОВНЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ 2011 ГОДА

ЯДЕРНАЯ МЕДИЦИНА

В отчетном году подписано Соглашение о намерениях с компанией Philips о создании производства высокотехнологичного медицинского оборудования (ОФЭКТ, ОФЭКТ/КТ, ПЭТ/КТ) на территории РФ по голландской технологии, а также о реализации проекта по созданию совместных ПЭТ-центров «под ключ». Госкорпорация «Росатом» и Philips планируют получить заказ на российском рынке оборудования, который позволит достичь поставленной цели в 5,4 млрд долларов США выручки к 2030 году.

Сдана в эксплуатацию первая очередь производства радионуклида молибден-99 (ОАО «ГНЦ НИИАР») в рамках проекта Комиссии при Президенте РФ по модернизации и технологическому развитию экономики России, а также начат монтаж оборудования второй очереди производства.

Проведены НИОКР по созданию мишеней для циклотронов СС-12 и СС-18/9 производства ФГУП «НИИЭФА им. Д.В. Ефремова».

Основной результат работы Экспертного совета в области проектов в сфере ядерной медицины – ранжирование проектов, предложенных НИИ, по приоритетности и целесообразности для реализации.

В отчетном году принято решение о формировании инвестиционной программы в области производства изотопов.

ЭКОЛОГИЯ

В 2011 году определена технология для строительства пилотного завода по уничтожению медицинских отходов – термическое обезвреживание. Проведено исследование рынка медицинских отходов и определены ключевые потребности участников рынка.

Выбраны технологии по производству фильтров для водоочистки и водоподготовки – металлокерамические наномембраны, полипропиленовые фильтры с содержанием наночастиц серебра.

Проведен анализ рынка утилизации ртутных ламп и ртутьсодержащих изделий.

СИСТЕМЫ БЕЗОПАСНОСТИ И НЕРАЗРУШАЮЩИЙ КОНТРОЛЬ

Изучен рынок производителей досмотровых систем и их продуктов. Предварительно определены наиболее перспективные технологии и сегменты рынка (рентгенотелевизионные системы для досмотра транспорта, багажа и людей), технологические партнеры по совместному производству досмотровых систем. Выбрана технология и продуктовая линейка по производству дефектоскопов и определены технологические партнеры в области дефектоскопии.

ОБЛУЧЕНИЕ

В 2011 году проведено исследование российского рынка услуг промышленной стерилизации, по итогам которого началась разработка проекта по созданию нового предприятия, обеспечивающего отечественных производителей медицинских изделий высококачественными услугами радиационной стерилизации медицинских изделий.

По результатам анализа рынка гамма-установок для промышленных применений определены рыночные перспективы гамма-установок с источником ионизирующего излучения на основе изотопа кобальта-60 производства ОАО «НИИТФА» и сформированы наиболее важные направления для доработки установок.

Совместно с крупнейшими мировыми корпорациями проанализированы возможности и перспективы применения радиационно-модифицированного фторопласта Ф-4РМ производства ФГУП «Филиал НИФХИ им. Л.Я. Карпова» в производстве высокотехнологического оборудования для увеличения долговечности деталей, подвергающихся сильным фрикционным нагрузкам.

ОСНОВНЫЕ ПРОБЛЕМЫ, С КОТОРЫМИ СТАЛКИВАЕТСЯ КОРПОРАЦИЯ В РАБОТЕ НА РЫНКАХ РАДИАЦИОННЫХ ТЕХНОЛОГИЙ

ОПИСАНИЕ ПРОБЛЕМЫ	МЕХАНИЗМЫ РЕШЕНИЯ
Рост конкуренции на профильных рынках	Развитие продуктовых линеек.
Слабая конкурентоспособность на зарубежных рынках Риск неполучения заказов	Расширение портфеля технологических решений за счет СП и приобретения компаний.
Риск выхода на рынок принципиально новой технологии	Анализ рыночной конъюнктуры.
Корректировка долгосрочных планов развития и механизмов регулирования на рынках РТ	Совершенствование продуктовых и технологических решений.
Изменение законодательства и/или ФЦП	Мониторинг законодательства и разработка мер по предотвращению негативного влияния.

3.13.3. ПЛАНЫ НА 2012 ГОД И НА СРЕДНЕСРОЧНУЮ ПЕРСПЕКТИВУ

ЯДЕРНАЯ МЕДИЦИНА

- Запуск второй очереди производства Mo-99 в 2012 году.
- Подготовка к запуску производства радиофармпрепаратов для терапии. Запуск производства планируется в 2014 году.
- Поиск иностранного партнера для производства радиофармпрепаратов и подписание соглашения. Запуск производства планируется в 2014 году.
- Начало выпуска медицинского оборудования (совместно с компанией Philips) планируется в 2013 году, запуск терапевтического оборудования – в 2014 году.
- НИОКР и создание предсерийного образца циклотрона СС-12.
- НИОКР по производству мишенных блоков для циклотронов СС-18/9 и СС-12.
- Проведение исследований в области синтеза радиофармпрепаратов на основе Ga-68, а также по разработке нового модуля синтеза (которые помогут обеспечить адресную доставку препарата к органу и повысить качество процедуры).
- НИОКР по разработке технологии получения актиния-225 для внедрения перспективной терапии лейкемии.

ЭКОЛОГИЯ

- Определение базовой технологии по уничтожению твердых бытовых отходов и поиск заказов для пилотных проектов. Формирование портфеля предварительных заказов в 2014 году, строительство производства и запуск в 2015 году.
- Выбор поставщика технологии термического обезвреживания отходов и поиск заказов для пилотных проектов. Формирование портфеля предварительных заказов в 2014 году, строительство производства и запуск – в 2016 году.
- Определение перспективных направлений и проведение НИОКР по утилизации отходов к 2014 году. Формирование портфеля предварительных заказов к 2015 году, строительство производства и запуск – в 2016 году.

СИСТЕМЫ БЕЗОПАСНОСТИ И НЕРАЗРУШАЮЩИЙ КОНТРОЛЬ

- Поиск технологического партнера для производства досмотровых систем и оказания услуг по созданию решений систем безопасности. Проведение маркетинговых исследований (в течение 2012–2013 гг.). Формирование продуктовой линейки досмотровых систем. Запуск производства в 2014 году.

ОБЛУЧЕНИЕ

- Строительство в России пилотного центра облучения по предоставлению услуг по радиационной стерилизации медицинских изделий. Развитие сети центров облучения в РФ.
- Поиск иностранного партнера из числа операторов центров облучения для развития сети центров за рубежом.
- НИОКР по радиационной обработке промышленных материалов для продления сроков годности.

3.14.

КОМПЛЕКС ПО ОБЕСПЕЧЕНИЮ ЯДЕРНОЙ И РАДИАЦИОННОЙ БЕЗОПАСНОСТИ

ОЛЕГ КРЮКОВ
Директор Дирекции по ядерной и радиационной безопасности

ВАЖНЫМ СОБЫТИЕМ 2011 ГОДА ЯВЛЯЕТСЯ ПРИНЯТИЕ ЗАКОНА ОБ ОБРАЩЕНИИ С РАДИОАКТИВНЫМИ ОТХОДАМИ. КАКИМИ БУДУТ ОСНОВНЫЕ ЭЛЕМЕНТЫ СОЗДАВАЕМОЙ СИСТЕМЫ ПО ОБРАЩЕНИЮ С РАО?

Единая государственная система обращения с радиоактивными отходами создается для обеспечения безопасного и экономически эффективного обращения с радиоактивными отходами, в том числе их захоронения.

Кто является основными субъектами создаваемой системы?

Госкорпорация «Росатом» как орган государственного управления в области обращения с радиоактивными отходами. Органы государственного регулирования безопасности при обращении с радиоактивными отходами, то есть Ростехнадзор, Минприроды, Минсоцздрав и Роспотребнадзор. Следующий участник – это национальный оператор (ФГУП «НО РАО»), организация, которая выполняет функции заказчика сооружения пунктов захоронения, а также функции эксплуатации и вывода из эксплуатации этих пунктов, обеспечивая безопасность обращения с отходами, принятыми на захоронение. Собственно, сами производители радиоактивных отходов, то есть организации, в результате деятельности которых образуются эти отходы. Их основной обязанностью является обеспечение безопасности обращения с радиоактивными отходами до передачи их национальному оператору на захоронение и оплата окончательного захоронения отходов. И специализированные организации, которые выполняют работы и предоставляют услуги по сбору, переработке и хранению радиоактивных отходов.

КАК ВЫ ОЦЕНИВАЕТЕ РОЛЬ ЭТОГО ЗАКОНА ДЛЯ ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ БЕЗОПАСНОСТИ СТРАНЫ?

Реализация закона значительно повысит экологическую безопасность, так как основным принципом закона является обязательность захоронения радиоактивных отходов.

Промежуточное хранение отходов признается специалистами всего мира как полумера, не отвечающая принципам устойчивого развития и переносящая на будущие поколения необоснованное бремя по конечной утилизации радиоактивных отходов.

КОГДА В НАШЕЙ СТРАНЕ БУДУТ ЗАХОРОНЕНЫ ВСЕ ОТХОДЫ СОВЕТСКИХ ВРЕМЕН?

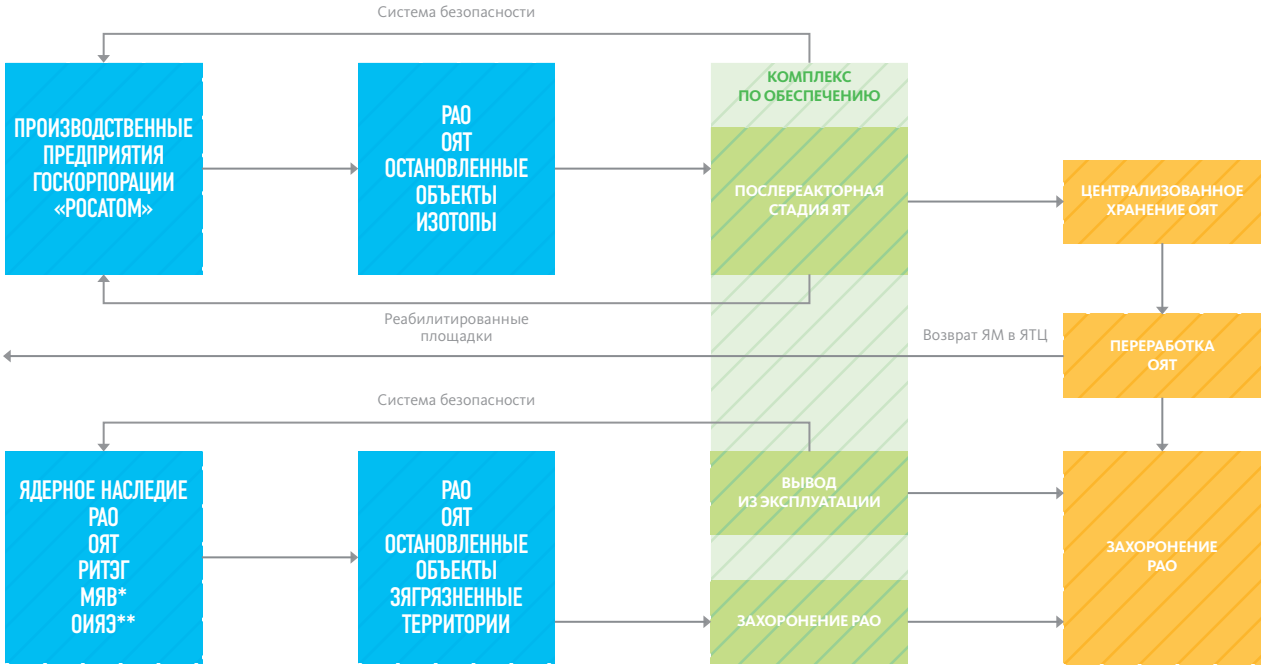
Инвентаризация объектов «ядерного наследия» позволила уточнить основные количественные характеристики наследия и получить предварительные оценки продолжительности и стоимости необходимых работ. На решение проблем с накопленными отходами может потребоваться до 40 лет. В эти работы входит: извлечение и захоронение около 200 тысяч тонн твердых радиоактивных отходов; консервация около 330 пунктов размещения неудаляемых отходов, содержащих свыше 70 млн тонн РАО; отверждение порядка 100 тысяч кубических метров накопленных жидких РАО и сохранение в безопасном состоянии более 300 млн кубических метров жидких РАО.

КАК РЕШАЕТСЯ ВОПРОС С УТИЛИЗАЦИЕЙ ОТРАБОТАВШЕГО ЯДЕРНОГО ТОПЛИВА?

В России часть отработавшего ядерного топлива с реакторов ВВЭР-440 перерабатывается. Топливо с реакторов ВВЭР-1000 централизованно хранится в специальном хранилище в Сибири. Топливо с реакторов РБМК пока хранится на площадках станций, но с 2012 года его начали вывозить в централизованные хранилища под Красноярском. Тем не менее это нельзя считать окончательным решением вопроса с ОЯТ. Переработка должна приводить к окончательному долговременному захоронению, а для этого нужны дополнительные технические решения.

Мы считаем, что ключ к решению этой проблемы – в замыкании топливного цикла, в применении быстрых реакторов. Речь идет о вовлечении в топливный цикл урана-238 с дожиганием минорных актинидов. Ключевой тезис звучит так: в природу должно возвращаться то количество веществ, которое у нее было взято.

ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ КОМПЛЕКСА ЯДЕРНОЙ И РАДИАЦИОННОЙ БЕЗОПАСНОСТИ



* МЯВ – мирные ядерные взрывы
** ОИЯЭ – объекты использования атомной энергии

3.14.1. ПОДХОДЫ К ОБЕСПЕЧЕНИЮ ЯДЕРНОЙ И РАДИАЦИОННОЙ БЕЗОПАСНОСТИ

ОБЕСПЕЧЕНИЕ ЯДЕРНОЙ И РАДИАЦИОННОЙ БЕЗОПАСНОСТИ (ЯРБ) И КОМПЛЕКСНОЕ РЕШЕНИЕ НАКОПЛЕННЫХ ПРОБЛЕМ «ЯДЕРНОГО НАСЛЕДИЯ» ЯВЛЯЕТСЯ ОДНОЙ ИЗ СТРАТЕГИЧЕСКИХ ЦЕЛЕЙ ГОСКОРПОРАЦИИ «РОСАТОМ»•.

Решение поставленных задач в средне- и долгосрочной перспективе по обеспечению ЯРБ объектов использования атомной энергии, персонала, населения и окружающей среды регламентируется Программой деятельности Государственной корпорации по атомной энергии «Росатом» на долгосрочный период (2009–2015 гг.).

Основные направления деятельности Госкорпорации «Росатом» в области ЯРБ: обеспечение безопасного функционирования объектов использования атомной энергии и комплексное решение проблем «ядерного наследия».

ОБЕСПЕЧЕНИЕ БЕЗОПАСНОГО ФУНКЦИОНИРОВАНИЯ ОБЪЕКТОВ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ АТОМНОЙ ЭНЕРГИИ

БЕЗОПАСНОСТЬ ОБЪЕКТОВ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ АТОМНОЙ ЭНЕРГИИ

ОСНОВА БЕЗОПАСНОСТИ

Наличие актуальной нормативно-правовой базы (федеральных законов и иных законодательных актов, норм и правил обеспечения безопасности, руководств, инструкций и пр.)

Наличие технологий обеспечения безопасности на жизненном цикле объектов (качество проектирования, строительства, эксплуатации и вывода из эксплуатации (ВЭ), наличие необходимых систем контроля, управления и защиты) и комплекса организационно-технических мероприятий по физической защите объектов

Достаточный уровень профессионализма персонала и культуры безопасности

ПРИНЦИПЫ БЕЗОПАСНОГО ФУНКЦИОНИРОВАНИЯ

Ответственность эксплуатирующей организации за исполнение регламентов и стандартов деятельности в области использования атомной энергии

Наличие эффективного правового механизма и независимого регулирующего органа

Глубокоэшелонированная защита

Постоянный повсеместный контроль радиационной обстановки

Оперативная диагностика радиационных аномалий с целью выявления аварийных ситуаций

Полномасштабная система аварийного реагирования, обеспечивающая локализацию и минимизацию последствий аварий

Ликвидация последствий аварий

Всесторонний анализ причин аварий, извлечение уроков

РАЗДЕЛЕНИЕ ФУНКЦИЙ УПРАВЛЕНИЯ БЕЗОПАСНОСТЬЮ

ФУНКЦИИ НА УРОВНЕ ГОСУДАРСТВА

ГОСУДАРСТВЕННОЕ РЕГУЛИРОВАНИЕ В ОБЛАСТИ ОБЕСПЕЧЕНИЯ ЯРБ	**ГОСУДАРСТВЕННОЕ НОРМИРОВАНИЕ В ОБЛАСТИ ЯРБ**	**ГОСУДАРСТВЕННЫЙ НАДЗОР В ОБЛАСТИ ЯРБ**	**СОЗДАНИЕ ГОСУДАРСТВЕННОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ ЯРБ**

ФУНКЦИИ НА УРОВНЕ ГОСКОРПОРАЦИИ «РОСАТОМ»

Контроль за обеспечением ядерной, радиационной, технической и пожарной безопасности ядерных установок, радиационных источников и пунктов хранения в отрасли	***Совершенствование технологий и систем обеспечения ЯРБ***	***Замыкание базовых технологических циклов (обращение с отработавшим ядерным топливом, вывод ядерно и радиационно опасных объектов из эксплуатации, обращение с радиоактивными отходами)***	***Организация работ и решение проблем обеспечения ЯРБ при ликвидации «ядерного наследия»***

ФУНКЦИИ НА УРОВНЕ ОРГАНИЗАЦИИ/ПРЕДПРИЯТИЯ ГОСКОРПОРАЦИИ «РОСАТОМ»

Регламентация и нормирование деятельности по обеспечению безопасности ядерных установок, радиационных источников и пунктов хранения при использовании атомной энергии	Постоянное совершенствование системы обеспечения качества на объектах использования атомной энергии	Обеспечение должного уровня квалификации персонала и культуры безопасности

3.14.2. КЛЮЧЕВЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ В ОБЛАСТИ ОБЕСПЕЧЕНИЯ ЯРБ

ЗАДАЧА:
ОБЕСПЕЧЕНИЕ НЕОБХОДИМОГО УРОВНЯ БЕЗОПАСНОСТИ

РЕЗУЛЬТАТ:

- Сохранен достигнутый уровень безопасности.

ЗАДАЧА:
СОЗДАНИЕ СИСТЕМ ЯДЕРНОЙ РАДИАЦИОННОЙ БЕЗОПАСНОСТИ

РЕЗУЛЬТАТ:

ЕДИНАЯ ГОСУДАРСТВЕННАЯ СИСТЕМА ОБРАЩЕНИЯ С РАО

- Вступил в силу Федеральный закон от 11.07.2011 № 190-ФЗ «Об обращении с радиоактивными отходами и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации».
- Утверждена базовая модель расчета тарифов на услуги национального оператора по захоронению РАО.
- Проведена оценка финансовых обязательств в части обращения с образующимися и накопленными РАО.
- Выполнены предпроектные исследования по созданию первоочередных пунктов захоронения РАО.
- Утверждены обоснования инвестиций (включая ОВОС) на строительство первоочередных объектов окончательной изоляции радиоактивных отходов в Красноярском крае.
- Утверждена Рабочая программа по обращению с радиоактивными отходами на АЭС ОАО «Концерн Росэнергоатом» на период 2011–2015 гг. и нормативы образования РАО на АЭС на 2011–2012 гг.

ЕДИНАЯ ГОСУДАРСТВЕННАЯ СИСТЕМА ОБРАЩЕНИЯ С ОЯТ

- Правлением Госкорпорации «Росатом» одобрена целевая модель системы обращения с ОЯТ.
- Утверждена программа «Создание инфраструктуры и обращение с ОЯТ на 2011–2020 гг. и на период до 2030 года».
- Введен в эксплуатацию пусковой комплекс «сухого» хранилища для ОЯТ РБМК-1000 на ФГУП «ГХК».
- Введен в опытно-промышленную эксплуатацию комплекс обращения с ОЯТ контейнерного хранения ХОЯТ Ленинградской АЭС.
- Начата разделка ОТВС в «горячей камере» и загрузка их в ТУК-109 с целью вывоза в хранилище ФГУП «ГХК».
- Разработана технология обращения с некондиционными ОТВС РБМК, выполнена «пилотная» отправка (8 ОТВС) с Ленинградской АЭС.
- Осуществлен вывоз партии облученного ядерного топлива исследовательских реакторов из хранилища ФГУП «ГНЦ РФ – ФЭИ» (предыдущий вывоз облученных материалов из ФГУП «ГНЦ РФ – ФЭИ» осуществлялся более 15 лет назад).

КОРПОРАТИВНАЯ СИСТЕМА ВЫВОДА ИЗ ЭКСПЛУАТАЦИИ

- Созданы ОДЦ по ВЭ уран-графитовых реакторов в форме дочернего предприятия ОАО «СХК» и ОДЦ по ВЭ ВВЭР на базе Нововоронежской АЭС.

ЗАДАЧА:
КОМПЛЕКСНАЯ УТИЛИЗАЦИЯ АТОМНЫХ ПОДВОДНЫХ ЛОДОК (АПЛ) И КОРАБЛЕЙ И РЕАБИЛИТАЦИЯ БЕРЕГОВЫХ ТЕХНИЧЕСКИХ БАЗ

РЕЗУЛЬТАТ:

- Утилизированы две АПЛ.
- Выполнены работы по подготовке к выгрузке ядерного реактора на аварийной АПЛ для последующей выгрузки отработавшей выемной части (п. Гремиха).
- Выполнен вывоз ОЯТ (4 эшелона).
- Переработано 3,2 т ОЯТ.

3.14.3. РЕШЕНИЕ ПРОБЛЕМ «ЯДЕРНОГО НАСЛЕДИЯ»

Одним из основных направлений в деятельности по обеспечению ЯРБ является решение проблем «ядерного наследия» предыдущей хозяйственной и оборонной деятельности отрасли. В результате работ по созданию ядерных боеприпасов и эксплуатации АЭС в СССР были накоплены большие объемы РАО и ОЯТ, которые не были надежно захоронены или утилизированы. Более 90 % ЖРО «ядерного наследия» (от общего накопленного объема 427,8 млн м^3) хранятся в специальных водоемах и накопителях ФГУП «ПО «Маяк» и ОАО «СХК». Это низкоактивные РАО. Объем накопленного ОЯТ на конец 2011 года составляет около 22,7 тыс. т (в пересчете на тяжелый металл). Кроме того, в результате нескольких серьезных аварий (в первую очередь, на ФГУП «ПО «Маяк» в 1957 году) ряд территорий оказался загрязненным радиоактивными отходами. Отдельный вклад в загрязнение территорий внесли испытания ядерного оружия, проводившиеся во времена «холодной войны». После распада Советского Союза перед Россией встала новая проблема в области наследия – утилизация ядерных боеприпасов в соответствии с международными договоренностями.

В середине 2000-х годов руководством страны и атомной отрасли было принято решение о невозможности дальнейшего переноса сроков по решению проблем «ядерного наследия». В рамках принятой в 2007 году ФЦП «Обеспечение ядерной и радиационной безопасности на 2008 год и на период до 2015 года» предусмотрен комплекс мероприятий, направленных на последовательную ликвидацию проблем «ядерного наследия».

В 2011 году принят Федеральный закон «Об обращении с радиоактивными отходами и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», который позволил создать законодательную основу для полной ликвидации проблем «ядерного наследия» в долгосрочной перспективе.

Госкорпорацией «Росатом» 1–3 июня 2011 года проведена первая публичная сессия по обсуждению механизмов комплексного решения проблем наследия с участием представителей заинтересованных сторон (федеральных и региональных органов власти, общественных и научных организаций), где обсуждался проект будущей ФЦП «Обеспечение ядерной и радиационной безопасности в 2016–2020 гг.», механизмы ее реализации, результаты и их целевые индикаторы.

По результатам сессии подготовлены предложения:

— по формированию пакетов проектов,
— по применению стандартов управления проектами при планировании и выполнении мероприятий,
— по созданию системы индикаторов эффективности управления программой и определению порядка раскрытия информации для целей публичной коммуникации,
— по созданию системы управления социальными рисками на этапах подготовки и реализации ФЦП.

В настоящие время проводится анализ результатов действующей ФЦП, уточняется период реализации следующей ФЦП, прорабатывается вариант программы до 2025 года.

О результатах 2011 года в области решения проблем наследия см. разделы отчета «Результаты выполнения ФЦП «Обеспечение ядерной и радиационной безопасности на 2008 год и на период до 2015 года», «Обращение с РАО», «Обращение с ОЯТ».

3.14.4. МЕЖДУНАРОДНОЕ СОТРУДНИЧЕСТВО В ОБЛАСТИ ЯРБ

ДОКЛАД О ВЫПОЛНЕНИИ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ РОССИИ ПО ОБЪЕДИНЕННОЙ КОНВЕНЦИИ О БЕЗОПАСНОСТИ ОБРАЩЕНИЯ С ОЯТ И РАО

В 2011 году Госкорпорацией «Росатом» совместно с Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору при участии Института проблем безопасного развития атомной энергетики Российской академии наук и ФБУ «Научно-технический центр по ядерной и радиационной безопасности» подготовлен третий национальный доклад о выполнении обязательств, вытекающих из Объединенной конвенции о безопасности обращения с отработавшим топливом и о безопасности обращения с радиоактивными отходами, к 4-му совещанию Договаривающихся сторон Объединенной конвенции (май 2012 года).

ПРОГРАММА ТЕХНИЧЕСКОГО СОТРУДНИЧЕСТВА МАГАТЭ

Более подробно:
Раздел отчета «Международное сотрудничество»

ЯДЕРНО-ЭКОЛОГИЧЕСКИЕ ПРОЕКТЫ

В целях координации действий по реализации ядерно-экологических проектов Госкорпорация «Росатом» взаимодействовала с представителями стран-доноров и международных организаций в рамках Контактной экспертной группы по международным проектам в области обращения с РАО в России, действующей под эгидой МАГАТЭ. Совместно с Секретариатом МАГАТЭ в 2011 году проведено очередное, 25-е пленарное заседание Контактной группы, а также два тематических семинара: «Исследование АПЛ и объектов с ядерным топливом и РАО, затопленных в Арктических морях, и стратегии радиоэкологической реабилитации региона» (г. Осло, Норвегия) и «Обращение с РАО ядерного наследия: переработка, кондиционирование и хранение» (г. Уседом, Германия).

Продолжено международное сотрудничество в рамках Программы Природоохранного партнерства Северного измерения (ППСИ). Госкорпорация «Росатом», используя Рамочное соглашение о многосторонней ядерно-экологической программе в Российской Федерации, реализовала ряд ядерно-экологических проектов, финансируемых из средств Фонда поддержки ППСИ. За время существования Фонда на российские проекты в области повышения ЯРБ было выделено порядка 158 млн евро.

НАУЧНО-ТЕХНИЧЕСКОЕ СОТРУДНИЧЕСТВО

Международное научно-техническое сотрудничество по вопросам готовности и реагирования на ядерные и радиационные аварийные ситуации на многосторонней и двусторонней основе осуществляется в форме международных семинаров, демонстрации технических средств аварийного реагирования и участия в международных противоаварийных учениях.

25–26 января 2011 года в г. Москве состоялась совместная встреча регулирующих органов России и Норвегии по вопросам повышения координации регулирующего надзора в области «ядерного наследия».

Делегация Госкорпорации «Росатом» приняла участие в обсуждении вопросов предупреждения радиационных аварий в Арктике в рамках 14-го заседания российско-норвежской комиссии по сотрудничеству в области ЯРБ 30–31 августа 2011 года (г. Халден, Норвегия).

ИНВЕСТИЦИОННЫЕ ПРОЕКТЫ В ОБЛАСТИ ЯРБ, ФИНАНСИРУЕМЫЕ ЗА СЧЕТ МЕЖДУНАРОДНОЙ ТЕХНИЧЕСКОЙ ПОМОЩИ

В 2011 году в рамках международной технической помощи по ФЦП «Промышленная утилизация вооружения и военной техники ядерного комплекса на 2011–2015 годы и на период до 2020 года» привлечено софинансирование из внебюджетных источников в объеме 4 650,8 млн рублей.

За счет средств МТП:

- завершено строительство и прибыло в пункт постоянного базирования (г. Мурманск) судно-контейнеровоз «Россита» для транспортировки отработавшего ядерного топлива и радиоактивных отходов;
- выгружен реактор с АПЛ класса «Альфа» для последующей разборки активной зоны;
- проведены работы по утилизации атомных подводных лодок;
- выполнены работы по экологической реабилитации радиационно опасных объектов (объем капитальных вложений составил 3 631,8 млн рублей);
- завершено строительство пункта длительного хранения реакторных отсеков в Северо-Западном регионе (губа Сайда), что позволило выполнить первую операцию по очистке и покраске реакторного отсека;
- в ЗАТО Фокино (Приморский край) 18 мая 2011 года прошла церемония передачи от правительства Японии оборудования для нового пункта долговременного хранения реакторных отсеков утилизируемых атомных подводных лодок (плавучий транспортный док «Сакура» грузоподъемностью 3,5 тыс. т, два портальных крана и буксировочное судно «Сумирэ») в соответствии с международными соглашениями между правительствами России и Японии. Уникальное оборудование стоимостью около 2 млрд рублей будет использоваться для решения задач для окончания жизненного цикла выведенных из строя АПЛ. В бухте Разбойник создан пункт долговременного хранения реакторных отсеков утилизируемых атомных подводных лодок.

3.14.5. ОБЕСПЕЧЕНИЕ ЯДЕРНОЙ И РАДИАЦИОННОЙ БЕЗОПАСНОСТИ В 2011 ГОДУ

ФЕДЕРАЛЬНАЯ ЦЕЛЕВАЯ ПРОГРАММА «ОБЕСПЕЧЕНИЕ ЯДЕРНОЙ И РАДИАЦИОННОЙ БЕЗОПАСНОСТИ НА 2008 ГОД И НА ПЕРИОД ДО 2015 ГОДА»

Результаты 2011 года:

- ввод мощностей «сухого» хранилища ОЯТ, обеспечивающий прием 8,1 тыс. т ОЯТ реактора РБМК-1000;
- завершение реконструкции «мокрого» хранилища ОЯТ ВВЭР-1000 на ФГУП «ГХК» (мощность хранилища увеличена до 8,6 тыс. т);
- реконструкция узла отправки топливных блоков ДАВ-90 ФГУП «ГХК»;
- завершение строительства установки по утилизации органических ЖРО химико-металлургического завода ОАО «СХК»;
- выполнение комплекса работ по выводу из эксплуатации и утилизации плавтехбазы «Лепсе»;
- выведение из эксплуатации восьми ЯРОО;
- выведение из эксплуатации 108 РИТЭГ (всего за время реализации ФЦП – 888) за счет средств международной технической помощи.

ПОДПРОГРАММА «ПРОМЫШЛЕННАЯ УТИЛИЗАЦИЯ АПЛ, НК С ЯЭУ, СУДОВ АТО И РЕАБИЛИТАЦИЯ БЕРЕГОВЫХ ТЕХНИЧЕСКИХ БАЗ (2005–2010 ГОДЫ)»

Результаты 2011 года:

- утилизированы две АПЛ (в том числе одна – за счет средств международной технической помощи);
- выполнены работы по подготовке к выгрузке ядерного реактора на аварийной подводной лодке для последующей выгрузки отработавшей выемной части (п. Гремиха) за счет средств международной технической помощи.

СВЕДЕНИЯ О СОСТОЯНИИ АПЛ, ВЫВЕДЕННЫХ ИЗ СОСТАВА ВМФ

Состояние АПЛ	Северо-Западный регион	Тихоокеанский регион	Всего
Выведено из состава ВМФ	120	79	**199**
Утилизировано	119	75	**194**
В отстое (ждут утилизации)	1	4	**5**

В 2011 году продолжены работы по повышению безопасности береговых технических баз, где осуществляется временное хранение ОЯТ и РАО АПЛ и надводных кораблей с ЯЭУ, в том числе:

- сформировано и размещено на долговременное береговое хранение восемь и проведено доковое освидетельствование четырех блоков реакторных отсеков утилизированных АПЛ (губа Сайда);
- выполнен перевод трех плавучих реакторных блоков АПЛ из г. Северодвинск (Архангельская обл.) в губу Сайда (Мурманская обл.) для последующей разделки;
- выполнен вывоз четырех эшелонов с ОЯТ (из них три – за счет средств международной технической помощи), переработано 3,2 т ОЯТ;
- впервые с момента начала реабилитационных работ на бывшей БТБ в губе Андреева выполнен вывоз партии ТРО (144 упаковки);
- приведено в состояние безопасного хранения 600 м³ ТРО, находящихся в пунктах временного хранения в Тихоокеанском и Северо-Западном регионах;
- продолжено создание пункта долговременного хранения реакторных отсеков утилизируемых АПЛ на мысе Устричный (Приморский край), объем выполненных работ в 2011 году составил 878,9 млн рублей;
- начато строительство Регионального центра кондиционирования и долговременного хранения РАО в Северо-Западном регионе (за счет средств международной технической помощи);
- возобновлено проведение работ по реконструкция БТБ в бухте Сысоева (Приморский край) для обеспечения экологической безопасности, объем выполненных работ в 2011 году составил 176,2 млн рублей;
- завершено строительство и принято в эксплуатацию судно-контейнеровоз для транспортировки ОЯТ и РАО (за счет средств международной технической помощи).

РАЗРАБОТКА ФЦП «ОБЕСПЕЧЕНИЕ ЯДЕРНОЙ И РАДИАЦИОННОЙ БЕЗОПАСНОСТИ 2016–2020 ГГ.»

В соответствии с распоряжением Правительства РФ от 11.11.2010 N° 1950-р «О перечне государственных программ Российской Федерации» Госкорпорацией «Росатом» разработана и направлена на рассмотрение в Правительство РФ государственная программа «Развитие атомного энергопромышленного комплекса», в состав которой вошли ФЦП «ЯРБ» и подпрограмма «Обеспечение ядерной и радиационной безопасности на период до 2020 года».

Цель Подпрограммы – обеспечение ЯРБ в области обращения с ОЯТ, РАО и вывода из эксплуатации ЯРОО «ядерного наследия». В Подпрограмму вошли работы, начатые в рамках ФЦП «ЯРБ», а также работы по созданию современных систем обращения с ОЯТ и РАО, ВЭ ЯРОО, основных объектов инфраструктуры по обращению с ОЯТ и РАО, систем контроля радиационной обстановки, специализированных АТЦ, медико-санитарного обеспечения персонала и населения.

«Действующая программа ФЦП «Обеспечение ЯРБ 2008–2015» фактически была подготовительным этапом решения проблем ЯРБ, накопленных в советский период деятельности атомной промышленности, включая ядерный оружейный комплекс. С помощью действующей ФЦП мы начали решать проблемы и сейчас находимся «на середине пути». Одна из задач, которую мы ставили на подготовительном этапе, состояла в том, чтобы к 2015 году определить срок решения накопленных проблем «ядерного наследия» и оценить стоимость их решения.
Вторая ФЦП «Обеспечение ЯРБ 2016–2020» будет не последней. Важно, что с 2016 года мы приступаем к планомерному решению проблем наследия. Учитывая сложность и комплексность проблем обеспечения ЯРБ, мы хотим уже при подготовке проекта будущей ФЦП заложить в программу понятные и действенные механизмы управления и привлечь к их обсуждению всех представителей заинтересованных сторон».

Сергей Кириенко, генеральный директор Госкорпорации «Росатом»

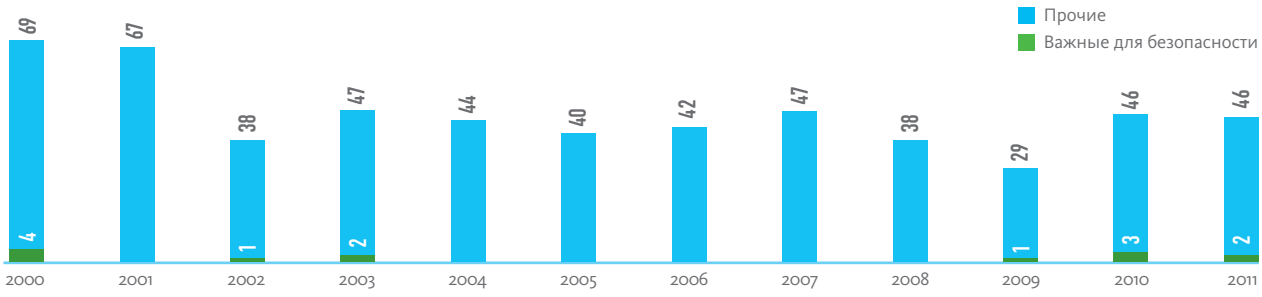
ОБЕСПЕЧЕНИЕ ЯДЕРНОЙ И РАДИАЦИОННОЙ БЕЗОПАСНОСТИ ОБЪЕКТОВ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ АТОМНОЙ ЭНЕРГИИ

В 2011 году на АЭС зарегистрировано 46 отклонений в работе•, из них семь – на энергоблоке № 5 Нововоронежской АЭС на этапах освоения мощности после модернизации с продлением срока эксплуатации и четыре – на энергоблоке № 4 Калининской АЭС в период опытно-промышленной эксплуатации (для сравнения: во время опытно-промышленной эксплуатации энергоблока № 3 Калининской АЭС произошло 12 отклонений, энергоблока № 2 Ростовской АЭС – 9 отклонений). Все произошедшие отклонения в работе АЭС оцениваются по Международной шкале ядерных событий ИНЕС как не являющиеся инцидентами.

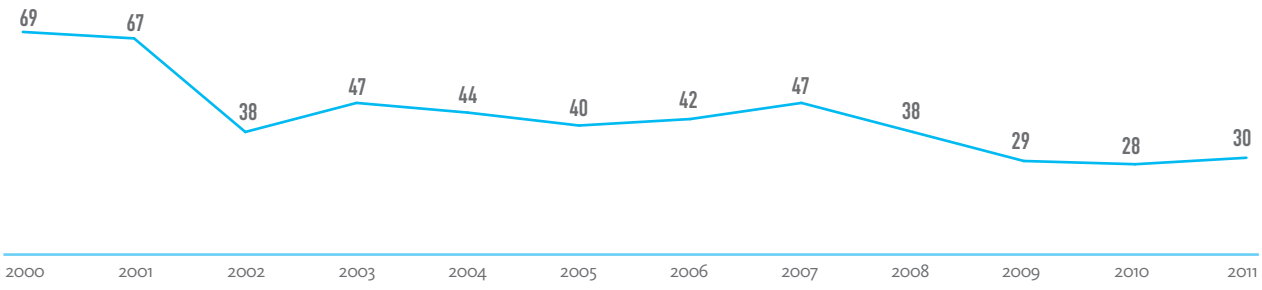
В 2011 году 30 отклонений в работе АЭС были классифицированы уровнем «0» по шкале ИНЕС (несущественные для безопасности), 14 отклонений не попали под критерии (вне шкалы). В ходе отклонений в работе АЭС превышения допустимых значений радиоактивных выбросов зафиксировано не было.

Два отклонения, классифицированные по шкале ИНЕС уровнем «1», зафиксированы на Балаковской АЭС. Отклонения не привели к изменению радиационной обстановки или другим последствиям, влияющим на безопасность (в период с 2004 по 2008 годы таких происшествий не было, в 2009 году – одно, в 2010 году – три).

КОЛИЧЕСТВО ОТКЛОНЕНИЙ В РАБОТЕ РОССИЙСКИХ АЭС, ЕД.



КОЛИЧЕСТВО УЧЕТНЫХ ОТКЛОНЕНИЙ РАБОТЫ РОССИЙСКИХ АЭС, КЛАССИФИЦИРОВАННЫХ УРОВНЕМ «0» ПО ШКАЛЕ ИНЕС, ЕД.



В течение последних 13 лет на предприятиях Корпорации отсутствуют отклонения выше уровня «1» по шкале ИНЕС.

В 2011 году уменьшилось число отклонений в работе АЭС из-за неправильных действий персонала (2011 год – три, 2010 год – шесть, 2009 год – десять).

Снизилось число отклонений в работе АЭС с автоматическим срабатыванием аварийной защиты из критического состояния реакторной установки – до 15, из них одно отклонение на энергоблоке № 4 Калининской АЭС на этапе освоения мощности (в 2010 году – 19).

По таким показателям безопасности, как количество отклонений в работе АЭС на один энергоблок, число автоматических остановов реактора из критического состояния на один блок, количество отклонений из-за неправильных действий персонала, российские АЭС являются одними из лучших в мире.

Радиационная обстановка вблизи АЭС в 2011 году была на уровне естественного фона.

Международные проверки, проводимые экспертами МАГАТЭ и ВАО АЭС, подтвердили, что уровень безопасности российских АЭС соответствует самым высоким международным требованиям.

ОБЕСПЕЧЕНИЕ ЯДЕРНОЙ И РАДИАЦИОННОЙ БЕЗОПАСНОСТИ НА ПРЕДПРИЯТИЯХ ЯТЦ

В 2011 году на предприятиях ЯТЦ Госкорпорации «Росатом» не зафиксировано аварий, а также фактов превышения безопасных и допустимых параметров ядерной безопасности. Состояние ядерной и радиационной безопасности удовлетворительное.

В отчетном году выполнялись работы, направленные на улучшение ядерной и радиационной безопасности, среди них:
- модернизация на ОАО «МСЗ» технологической вентиляции основных производственных цехов;
- модернизация проектов систем аварийной сигнализации ядерно опасных участков подразделений ОАО «МСЗ», ОАО «ГНЦ НИИАР», ФГУП «ГХК», ОАО «НЗХК», ФГУП «ГНЦ РФ – ФЭИ», ОАО «ПО ЭХЗ» и ФГУП «ПО «Маяк»;
- обоснование ядерной безопасности:
  - проекта обращения с ядерным топливом на Балтийской АЭС,
  - производства МОКС-топлива на объектах ФГУП «ГХК»,
  - систем хранения и транспортирования свежих и отработавших ТВСА-PLUS на энергоблоке № 4 Калининской АЭС,
  - графитовой кладки промышленных уран-графитовых реакторов (ПУГР) АДЭ-4, АДЭ-5 ОАО «СХК»,
  - вывоза дефектного ОЯТ АПЛ с предприятий ФГУП «СевРАО»,
  - транспортирования свежих ТВС для АЭС-2006.

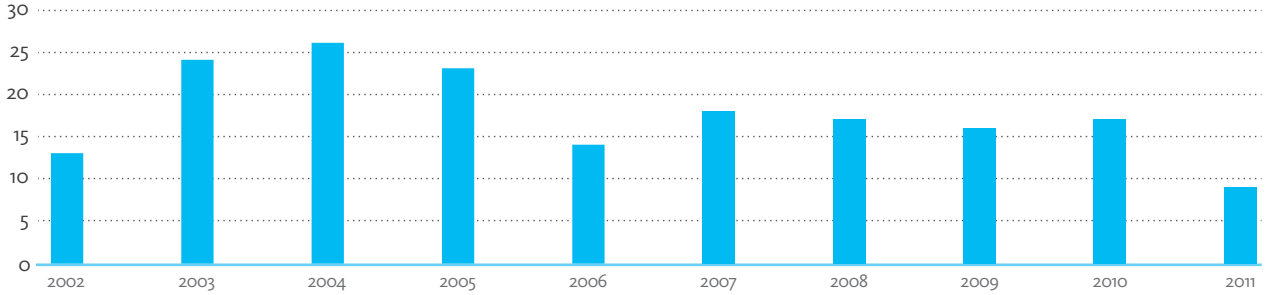
В 2011 году зафиксировано девять отклонений в работе предприятий ЯТЦ (в 2010 году – 17). На ФГУП «ПО «Маяк» и ФГУП «ГХК» произошло три отклонения. Два случая классифицируются как отклонения вне шкалы ИНЕС, один – уровнем «0» по шкале ИНЕС.

В 2011 году в работе реакторных установок ФГУП «ПО «Маяк» произошло шесть отклонений. Все случаи классифицируются как отклонения вне шкалы ИНЕС.

Отклонения в работе предприятий ЯТЦ не привели к радиационному воздействию на персонал и окружающую среду.

В соответствии с требованиями «Положения о порядке расследования и учета отклонений в работе объектов ядерного топливного цикла» (НП-047-03) комиссиями предприятий проведены расследования всех случаев и проведены необходимые корректирующие работы.

ДИНАМИКА ЧИСЛА ОТКЛОНЕНИЙ В РАБОТЕ ПРЕДПРИЯТИЙ ЯТЦ, ЕД.



ОБЕСПЕЧЕНИЕ ЯРБ ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИХ ЯДЕРНЫХ УСТАНОВОК

По состоянию на 31 декабря 2011 года в организациях и предприятиях Госкорпорации «Росатом» было 39 исследовательских ядерных установок (ИЯУ) в 11 эксплуатирующих организациях, предназначенных для выполнения экспериментально-исследовательских работ. Из них 22 в режиме эксплуатации (действующие), одна на реконструкции, пять в режиме длительного останова (консервация), десять в стадии вывода из эксплуатации и одна в стадии строительства.

За 2011 год на ИЯУ организаций и предприятий Корпорации произошло десять отклонений. С 2008 года все отклонения на ИЯУ имеют уровень «0» по шкале ИНЕС.

Отклонения категории П05[9] (40 %) связаны с остановами ИЯУ, вызванными отклонением в работе технологического и/или электротехнического оборудования, важного для безопасности.

Отклонения категории П09[10] (60 %) обусловлены автоматическими остановами ИЯУ по причине колебаний напряжения и/или отклонением в работе оборудования внешнего электроснабжения.

Отклонения не привели к превышению пределов и условий безопасности ИЯУ и других объектов использования атомной энергии, расположенных на территории эксплуатирующей организации.

Из десяти отклонений в работе ИЯУ одно зафиксировано как ошибка персонала (ошибка не является непосредственной причиной отклонения). Количество ошибок персонала в ходе отклонений на ИЯУ России в последние годы находится на низком уровне, что свидетельствует о достаточно эффективной работе по подготовке персонала и контролю за его действиями.

На ИЯУ в 2011 году выбросов и сбросов радиоактивных веществ в окружающую среду в количествах, превышающих установленные значения, не зафиксировано. Радиационная обстановка не превышала естественного фона.

Состояние технической, пожарной безопасности ИЯУ соответствует требованиям нормативных документов.

Все эксплуатирующие организации Корпорации согласно Федеральному закону от 21.11.1995 N° 170-ФЗ «Об использовании атомной энергии» признаны организациями, пригодными эксплуатировать объекты использования атомной энергии, и имеют лицензии и разрешения на осуществление соответствующих видов деятельности с учетом специфики и этапа жизненного цикла ИЯУ.

СИСТЕМЫ КОНТРОЛЯ И МОНИТОРИНГА

ЕДИНАЯ ГОСУДАРСТВЕННАЯ АВТОМАТИЗИРОВАННАЯ СИСТЕМА КОНТРОЛЯ РАДИАЦИОННОЙ ОБСТАНОВКИ НА ТЕРРИТОРИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ЕДИНАЯ ГОСУДАРСТВЕННАЯ СИСТЕМА ПРЕДУПРЕЖДЕНИЯ И ЛИКВИДАЦИИ ЧРЕЗВЫЧАЙНЫХ СИТУАЦИЙ С РАДИАЦИОННЫМИ ПОСЛЕДСТВИЯМИ,
включая материально-техническую базу специализированных сил для ликвидации радиационных аварий с обеспечением их готовности

СИСТЕМА ГОСУДАРСТВЕННОГО УЧЕТА И КОНТРОЛЯ ЯДЕРНЫХ МАТЕРИАЛОВ, РАДИОАКТИВНЫХ ВЕЩЕСТВ И РАО

АВТОМАТИЗИРОВАННАЯ СИСТЕМА НЕПРЕРЫВНОГО МОНИТОРИНГА ЯДЕРНО И РАДИАЦИОННО ОПАСНЫХ ОБЪЕКТОВ (ГРУЗОВ) И МАТЕРИАЛОВ,
в том числе при их транспортировании всеми видами транспорта

СИСТЕМА КОНТРОЛЯ И УЧЕТА ИНДИВИДУАЛЬНЫХ ДОЗ ОБЛУЧЕНИЯ ПЕРСОНАЛА

СИСТЕМА ФИЗИЧЕСКОЙ ЗАЩИТЫ ЯДЕРНО И РАДИАЦИОННО ОПАСНЫХ ОБЪЕКТОВ

СИСТЕМА ОБЪЕКТНОГО МОНИТОРИНГА СОСТОЯНИЯ НЕДР

3.14.6. ФИЗИЧЕСКАЯ ЗАЩИТА ОБЪЕКТОВ

Задача совершенствования физической защиты ЯРОО является одной приоритетных для Госкорпорации «Росатом». В 2011 году в Корпорации проводилась планомерная работа по совершенствованию технической оснащенности объектов и повышению боеготовности подразделений охраны.

Также проводилась работа по совершенствованию организационной структуры подразделений ведомственной охраны и системы их профессиональной подготовки. В отчетном году в учебных центрах прошли обучение по 19 учебным специализациям в области физической защиты 613 человек.

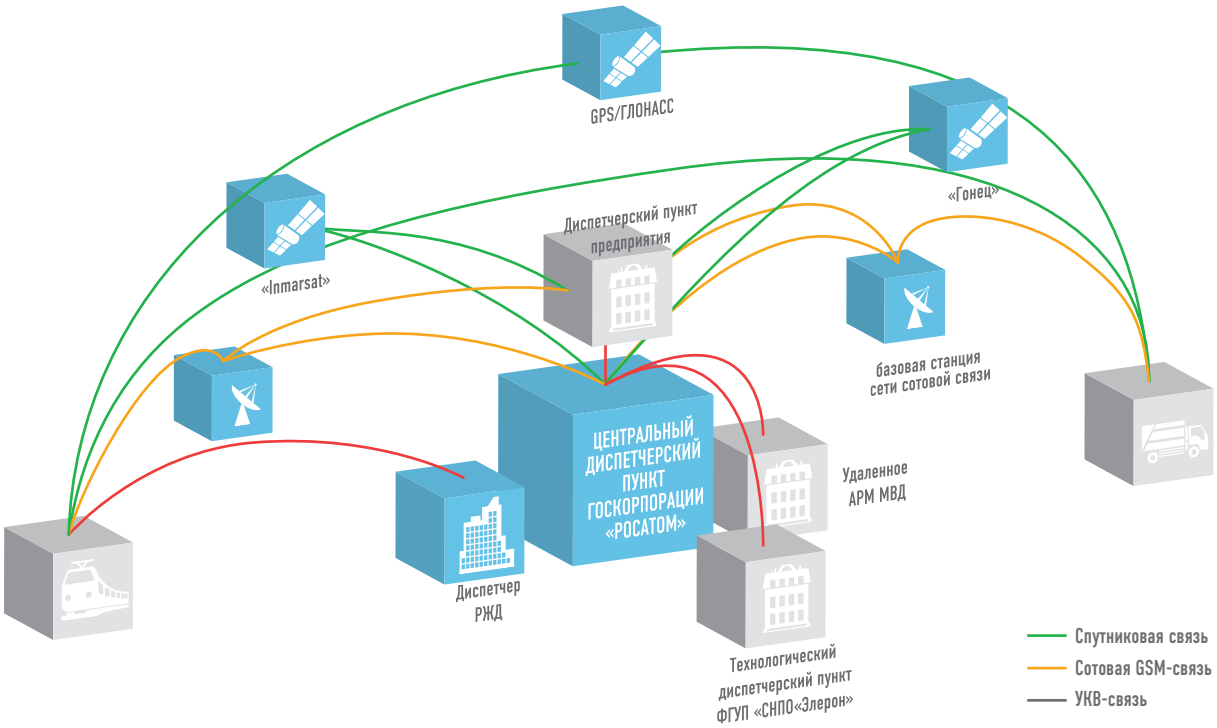
В рамках российско-американского сотрудничества прошли обучение шесть учебных групп, сформированных из личного состава подразделений сил охраны, по тематике обеспечения безопасности ЯМ как на объектах, так и при транспортировании.

В 2011 году проведено 11 проверок физической защиты на объектах отрасли. О высоком уровне защищенности предприятий отрасли и качестве национальных стандартов в области безопасного функционирования объектов использования атомной энергии свидетельствует тот факт, что многолетний опыт Корпорации находит отражение в международных рекомендательных документах, разрабатываемых МАГАТЭ.

9 Категория отклонений в работе АЭС, утвержденная Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору. Категория происшествий П05 – «Срабатывание канала системы безопасности, связанное с необходимостью выполнения функции безопасности при эксплуатации блока АС и сопровождающееся дополнительными по сравнению с учитываемыми при проектных авариях отказами элементов систем безопасности сверх единичного отказа и (или) неправильными действиями персонала».

10 Категория отклонений в работе АЭС, утвержденная Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору. Категория происшествий П09 – «Снижение тепловой мощности блока АС на 25 % и более от уровня мощности, непосредственно ей предшествовавшего, вызванное отказом систем (элементов) и (или) неправильными действиями персонала».

СИСТЕМА ФИЗИЧЕСКОЙ ЗАЩИТЫ ОБЪЕКТОВ



3.14.7. ОБЕСПЕЧЕНИЕ ПРОТИВОПОЖАРНОЙ ЗАЩИТЫ

В соответствии со сводным планом инспекционных мероприятий в 2011 году службой Генерального инспектора Госкорпорации «Росатом» проведены проверки состояния пожарной безопасности в 26 организациях отрасли.

При проведении проверок выявлено 214 нарушений требований пожарной безопасности, не отраженных в предписаниях государственного пожарного надзора Министерства по чрезвычайным ситуациям РФ.

В целом на проинспектированных в 2011 году предприятиях выполнение предписаний органов государственного пожарного надзора составило более 95 %.

В 2011 году в организациях Госкорпорации «Росатом» произошло три пожара и 23 возгорания. В результате пожара на атомном ледоколе «Вайгач» погибло два человека и один человек получил ожоговые травмы. Материальный ущерб составил около 70 млн рублей. Основными причинами пожаров явились неосторожное обращение с огнем, нарушение правил пожарной безопасности при курении (Нововоронежская АЭС, а/л «Вайгач») и отказы электрооборудования (ЗАО «Далур», а/л «Вайгач»).

Предприятиями отрасли внесены и согласованы с Министерством по чрезвычайным ситуациям РФ изменения в нормативные документы, содержащие требования пожарной безопасности (ПУСДМ 2003/2011 и ППБ-АС-2011).

Во исполнение предписаний органов государственного пожарного надзора на 40 предприятиях Госкорпорации «Росатом» проводились закупки пожарно-технического имущества:

- системы пожарной автоматики и первичные средства пожаротушения;
- пожарно-техническое имущество для борьбы с природными пожарами;
- оборудование для устранения нарушений требований пожарной безопасности, отраженных в предписаниях ГПН Министерства по чрезвычайным ситуациям РФ.

ВЫЯВЛЕННЫЕ НАРУШЕНИЯ ТРЕБОВАНИЙ ПОЖАРНОЙ БЕЗОПАСНОСТИ, КОЛ-ВО

13	Применение горючих отделочных материалов
14	Ненадлежащее обучение работников мерам ПБ
42	Отсутствие, неисправность систем пожарной автоматики
25	Отсутствие, неисправность первичных средств пожаротушения
2	Невыполнение в установленный срок предписаний ГПН
19	Ненадлежащее содержание путей эвакуации
12	Нарушение требований ПБ при хранении веществ и материалов
36	Нарушение противопожарного режима
33	Ненадлежащее ведение документации
18	Несоответствие предела огнестойкости установленным требованиям

3.14.8. ГОТОВНОСТЬ К АВАРИЙНОМУ РЕАГИРОВАНИЮ

ФУНКЦИОНАЛЬНАЯ ПОДСИСТЕМА ПРЕДУПРЕЖДЕНИЯ И ЛИКВИДАЦИИ ЧС В ОРГАНИЗАЦИЯХ (НА ОБЪЕКТАХ), НАХОДЯЩИХСЯ В ВЕДЕНИИ И ВХОДЯЩИХ В СФЕРУ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ГОСКОРПОРАЦИИ «РОСАТОМ»

В организациях (на объектах) Корпорации действует Функциональная подсистема предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций (ОСЧС), созданная для организации и проведения работы для защиты персонала, населения и территорий организаций от чрезвычайных ситуаций, обеспечения готовности и реагирования на возможные ядерные или радиационные аварийные ситуации в организациях, имеющих особо радиационно опасные и ядерно опасные производства и объекты, в том числе при транспортировании РМ и изделий из них.

ОСЧС объединяет координационные органы, постоянно действующие органы управления, органы повседневного управления, силы и средства Госкорпорации «Росатом», учреждений и акционерных обществ Госкорпорации «Росатом», их дочерних и зависимых обществ, а также подведомственных федеральных государственных унитарных предприятий, резервы финансовых и материальных ресурсов, системы связи, оповещения и информационного обеспечения и действует на федеральном и объектовом уровне.

Основные усилия в 2011 году были направлены на сохранение достигнутого уровня готовности в области предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций, на формирование и оптимизацию структуры ОСЧС в соответствии с изменениями нормативной правовой базы РФ и Корпорации, на реализацию планов устранения недостатков, выявленных надзорными органами в ходе проверок в отношении организаций Корпорации в области защиты населения и территорий от чрезвычайных ситуаций, а также пожарной безопасности.

По состоянию на 31 декабря 2011 года созданы и находятся в состоянии готовности 12 штатных аварийно-спасательных формирований (АСФ) и 41 нештатное АСФ, которые аттестованы на право проведения аварийно-спасательных и других неотложных работ.

Повышение готовности сил и средств ОСЧС к ликвидации чрезвычайных ситуаций

В течение отчетного года в организациях Корпорации не было ЧС техногенного или природного характера.

В 2011 году Центральной ведомственной аттестационной комиссией Госкорпорации «Росатом» проведена периодическая аттестация руководящего состава и 13 АСФ (три профессиональных и десять нештатных АСФ).

Повышение уровня профподготовки руководителей органов управления ОСЧС и специалистов АСФ проводилось в ходе учений и тренировок, в том числе при отработке взаимодействия федеральных органов исполнительной власти и органов исполнительной власти субъектов РФ при аварии на АЭС.

ОТРАСЛЕВАЯ АВТОМАТИЗИРОВАННАЯ СИСТЕМА КОНТРОЛЯ РАДИАЦИОННОЙ ОБСТАНОВКИ

Государственный контроль за радиационной обстановкой в районах размещения ядерных установок, радиационных источников и пунктов хранения проводится в целях своевременного выявления изменений радиационной обстановки, оценки, прогнозирования и предупреждения возможных негативных последствий радиационного воздействия на персонал, население и окружающую среду.

Одним из важнейших элементов системы государственного контроля за радиационной обстановкой в районах размещения ЯРОО является ОАСКРО, функционирующая в рамках Единой государственной автоматизированной системы контроля радиационной обстановки на территории РФ (ЕГАСКРО). В состав ОАСКРО входят объектовые АСКРО предприятий и организаций атомной отрасли.

Общее число постов объектовых АСКРО – 343 (на 32 больше, чем в 2010 году). Данные многолетних замеров показывают, что в режиме нормальной эксплуатации АЭС не оказывают обнаруживаемого влияния на население и окружающую среду.

На интернет-сайте http://www.russianatom.ru/, предназначенном для информирования заинтересованных сторон, в режиме реального времени с интервалом в один час публикуются данные радиационного мониторинга по всей стране из АСКРО Госкорпорации «Росатом».

Контроль сейсмической и геодинамической обстановки на АЭС проводится соответствующими техническими средствами. На Калининской, Нововоронежской и Балаковской АЭС установлена сейсмическая аппаратура.

СИСТЕМА НЕПРЕРЫВНОГО МОНИТОРИНГА ЯРОО И ГРУЗОВ

В 2011 году работала Отраслевая автоматизированная система непрерывного мониторинга ядерно и радиационно опасных объектов и грузов, в том числе и при их транспортировании всеми видами транспорта, направленная на совершенствование работ в области своевременного выявления и предупреждения угроз природного, техногенного и антропогенного (включая проявления терроризма) характера в отношении ядерно и радиационно опасных объектов и грузов.

ИНФОРМАЦИОННОЕ ВЗАИМОДЕЙСТВИЕ

В соответствии с Соглашением о порядке взаимодействия в области мониторинга радиационной обстановки на территории РФ с Федеральной службой по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды (ФИАЦ, функционирующий в составе НПО «Тайфун») ФГУП «Ситуационно-кризисный центр Росатома» контролирует показания со 150 датчиков мощности дозы гамма-излучения, расположенных по всей территории России.

Информационное взаимодействие осуществляется с Центрами технической поддержки ведущих отраслевых институтов, проектных и конструкторских организаций, а также с информационными и кризисными центрами других функциональных подсистем Единой государственной системы предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций.

В 2011 году ФГУП «СКЦ Росатома» осуществлял взаимодействие с Национальным центром управления в кризисных ситуациях (НЦУКС) Министерства по чрезвычайным ситуациям РФ. В НЦУКС установлены два абонентских пункта Корпорации с возможностью осуществления доступа к информационным ресурсам Корпорации и визуализации реальных данных радиационной обстановки в зонах наблюдения АЭС.

В марте – апреле 2011 года (в связи с аварией на АЭС «Фукусима-1»), ФГУП «СКЦ Росатома» оперативно взаимодействовал с Министерством по чрезвычайным ситуациям РФ, Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору, ИБРАЭ РАН, Федеральной службой по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды, Федеральным медико-биологическим центром ФМБА, РНЦ «Курчатовский институт», а также с Центром по инцидентам и аварийным ситуациям МАГАТЭ, Координационно-кризисным центром КАЭ Франции.

3.14.9. СИСТЕМЫ ОБЕСПЕЧЕНИЯ ЯРБ

ОБРАЩЕНИЕ С РАО

Принятие Федерального закона «Об обращении с РАО» **15 июля 2011 года вступил в силу Федеральный закон № 190-ФЗ «Об обращении с радиоактивными отходами и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации».**

Принципы и подходы, вырабатываемые в области обращения с радиоактивными отходами, формируют методическую основу для решения аналогичных задач обеспечения безопасности и экономической эффективности деятельности в области обращения с отработавшим ядерным топливом и в области вывода из эксплуатации ядерно и радиационно опасных объектов.

КЛЮЧЕВЫЕ НОВОВВЕДЕНИЯ ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗАКОНА № 190-ФЗ, ВЛИЯЮЩИЕ НА УПРАВЛЕНИЕ В ОБЛАСТИ ОБЕСПЕЧЕНИЯ ЯРБ

1 СУЩЕСТВЕННО РАСШИРЯЕТСЯ МАСШТАБ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ И ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ РАССМАТРИВАЕТСЯ В ЛОГИКЕ ПОЛНОГО ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ЦИКЛА

До настоящего времени организации, эксплуатирующие ЯРОО, несли затраты только на начальных стадиях обращения

С момента вступления закона в силу организации, эксплуатирующие ЯРОО, будут нести финансовую ответственность за все стадии, включая захоронение

2 СОЗДАЕТСЯ ЕДИНАЯ ГОСУДАРСТВЕННАЯ СИСТЕМА ОБРАЩЕНИЯ С РАО. СИСТЕМА СОЗДАЕТСЯ С ЦЕЛЬЮ ОРГАНИЗАЦИИ И ОБЕСПЕЧЕНИЯ БЕЗОПАСНОГО И ЭКОНОМИЧЕСКИ ЭФФЕКТИВНОГО ОБРАЩЕНИЯ С РАО НА ВСЕХ СТАДИЯХ, ВКЛЮЧАЯ ЗАХОРОНЕНИЕ

3 В ЦЕЛЯХ УПРАВЛЕНИЯ МОДЕЛИРУЕТСЯ ОБЪЕКТ УПРАВЛЕНИЯ, ВКЛЮЧАЮЩИЙ ТРИ ТИПА ЦИКЛОВ

Обращение с РАО в 2011 году

В сфере обращения с РАО в 2011 году нарушений зафиксировано не было.

ФГУП «ПО «Маяк», ФГУП «ГХК» и ОАО «СХК», на которых находится более 90 % накопленных РАО, в 2011 году выполняли работы, направленные на решение проблем перевода накопленных РАО в экологически безопасное состояние и повышение безопасности хранилищ ЖРО.

Рабочая программа по обращению с РАО на российских АЭС

На всех АЭС выполняются работы, направленные на снижение образования первичных РАО и перевод их в кондиционированное состояние, безопасное для временного хранения.

Утверждена Рабочая программа по обращению с радиоактивными отходами на АЭС ОАО «Концерн Росэнергоатом» на период с 2011 по 2015 годы, основная цель которой – комплексное решение проблем безопасного обращения с радиоактивными отходами на АЭС, включая нормативно-правовое, техническое и технологическое обеспечение обращения с РАО, выбор и разработку современных технологий и создания установок переработки, а также обеспечение безопасного хранения.

Утверждены нормативы образования РАО на АЭС ОАО «Концерн Росэнергоатом» в 2011–2012 гг.

Образование и переработка РАО

За год в России примерно 40 тысяч закрытых радиоактивных источников (ЗРИ) с истекшим сроком эксплуатации переводятся в категорию РАО. Основной производитель ЗРИ категорий 1 и 2 – ФГУП «ПО «Маяк», оно также принимает отработавшие ЗРИ собственного производства от российских пользователей. Прочие отработавшие ЗРИ передаются для долговременного хранения во ФГУП «РосРАО».

Контроль за своевременной сдачей ЗРИ с истекшими сроками службы на захоронение обеспечивается администрациями организаций и Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору. Учет источников ионизирующего излучения в системе государственного учета и контроля радиоактивных веществ и радиоактивных отходов осуществляется с момента их поступления на склад готовой продукции производителя и до момента утилизации (перевода в категорию РАО) и размещения их на хранение (захоронение). При этом регистрируются все перемещения источников между предприятиями.

На 31 декабря 2011 года в организациях Госкорпорации «Росатом» общий объем накопленных ТРО составил 70,5 млн т, объем ЖРО – 427,8 млн м³*.

НАКОПЛЕННЫЕ ТРО НА 31.12.2011, МЛН Т

Низкоактивные отходы	69,3
Среднеактивные отходы	1,1
Высокоактивные отходы	0,087
ВСЕГО	**70,5**

НАКОПЛЕННЫЕ ЖРО НА 31.12.2011, МЛН М³*

Низкоактивные отходы	425,7
Среднеактивные отходы	2,0
Высокоактивные отходы	0,079
ВСЕГО	**427,8**

* Без учета ЖРО, закачанных в подземные горизонты.

РАЗМЕЩЕНИЕ РАО НА ХРАНЕНИЕ НА 31.12.2011

	ТРО, млн т	ЖРО, млн м³
Образовалось	1,29E+06	2,34E+06
Размещено на хранение	1,29E+06	2,04E+06

Формирование Единой государственной системы обращения с радиоактивными отходами (ЕГС РАО)

Важнейшими результатами 2011 года, направленными на создание и внедрение правовых, финансовых и организационных основ ЕГС РАО и подготовки к развертыванию первоочередных объектов ее инфраструктуры, стали:

- вступление в силу 15 июля 2011 года Федерального закона от 11.07.2011 N° 190-ФЗ «Об обращении с радиоактивными отходами и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- утверждение плана-графика первоочередных мероприятий по реализации Федерального закона N° 190-ФЗ;
- разработка базовой модели расчета тарифов на услуги национального оператора по захоронению РАО;
- проведение оценки финансовых обязательств в части обращения с образующимися и накопленными РАО;
- выполнение предпроектных исследований по созданию первоочередных пунктов захоронения РАО;
- утверждение обоснования инвестиций (включая ОВОС) на строительство первоочередных объектов окончательной изоляции радиоактивных отходов в Красноярском крае (Нижне-Канский массив).

На 2012 год запланированы:

- оценка финансовых обязательств организаций Госкорпорации «Росатом» по захоронению всех радиоактивных отходов, образующихся в течение года;
- предварительная оценка необходимых объемов финансирования для захоронения всех накопленных РАО, находящихся на территории промплощадок организаций Корпорации.

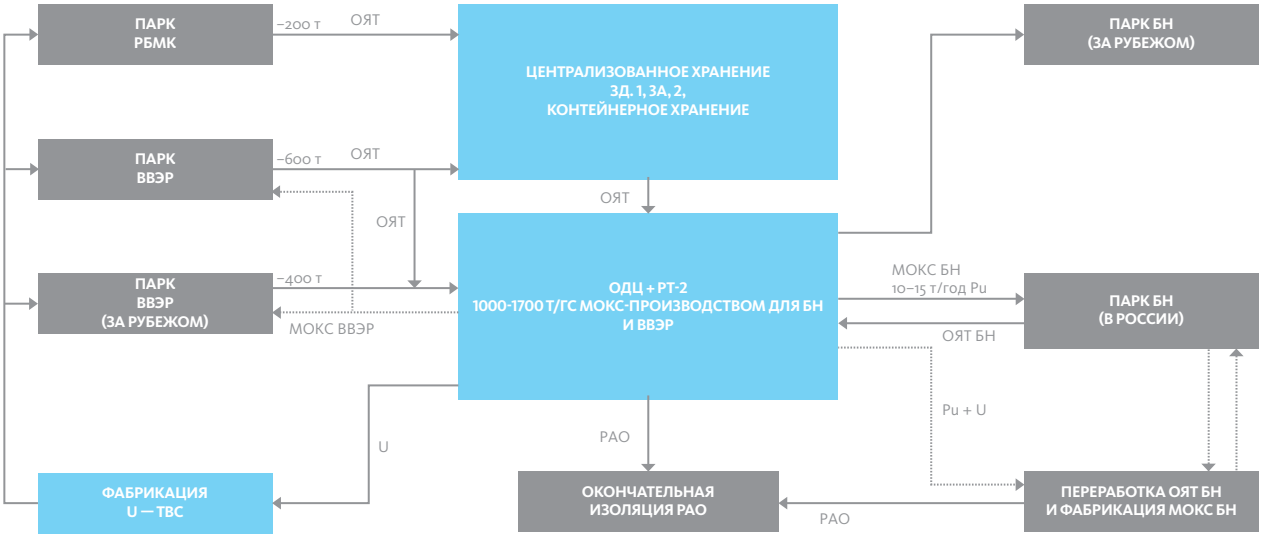
ОБРАЩЕНИЕ С ОЯТ И ВЫВОД ИЗ ЭКСПЛУАТАЦИИ ЯРОО

В ТЕЧЕНИЕ 2011 ГОДА НАРУШЕНИЙ ПРИ ОБРАЩЕНИИ С ОЯТ НЕ ЗАФИКСИРОВАНО

Создание Единой государственной системы обращения с ОЯТ

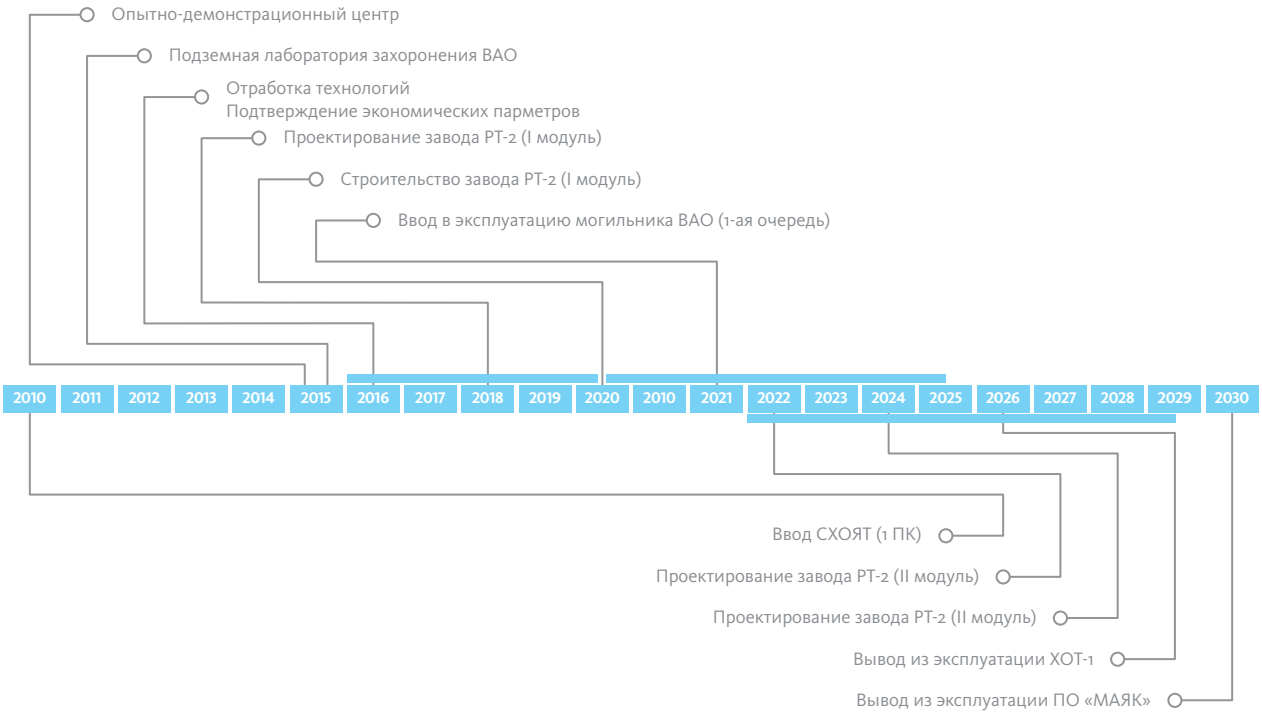
Основные документы, регулирующие обращение с ОЯТ: федеральное законодательство в области использования атомной энергии и охраны окружающей среды, Объединенная конвенция (МАГАТЭ), отраслевая Концепция Госкорпорации «Росатом» по обращения с ОЯТ, целевая модель системы обращения с ОЯТ, программа «Создание инфраструктуры и обращения с ОЯТ на 2011–2020 годы и на период до 2030 года», определяющая развитие мощностей централизованного хранения и радиохимической переработки ОЯТ АЭС и оптимизацию темпов переработки и использования регенерированных ядерных материалов.

МОДЕЛЬ СИСТЕМЫ ОБРАЩЕНИЕ С ОЯТ НА 2025–2030 ГГ.



Создание инфраструктуры обращения с ОЯТ

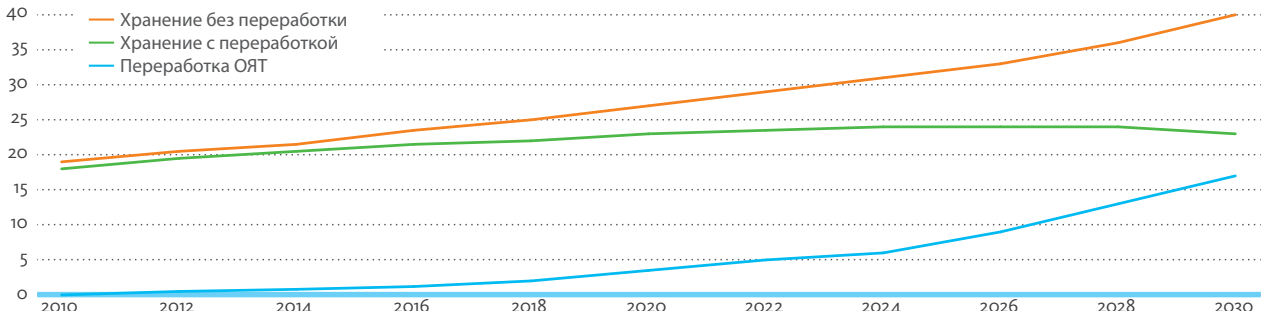
ПЛАНЫ ПО СОЗДАНИЮ ИНФРАСТРУКТУРЫ ПО ОБРАЩЕНИЮ С ОЯТ ДО 2030 Г.



РЕЗУЛЬТАТЫ 2011 Г. ПО СОЗДАНИЮ ИНФРАСТРУКТУРЫ ОБРАЩЕНИЯ С ОЯТ

Предприятие	Результаты
ФГУП «ГХК»	■ Введен в эксплуатацию пусковой комплекс «сухого» хранилища для ОЯТ РБМК-1000. Ведется строительство очередей для «сухого» хранения ОЯТ ВВЭР-1000 и РБМК-1000. ■ Продолжаются работы по созданию опытно-демонстрационного центра по переработке ОЯТ на основе инновационных технологий. ■ На экспериментальном стенде транспортной системы отработаны транспортные операции, в том числе с контейнерами, наполненными имитаторами продуктов переработки ТВС ВВЭР-1000. ■ Для отработки технологической операции первой стадии осветления растворов после растворения ОЯТ разработан, изготовлен и испытан экспериментальный образец непрерывно действующей центрифуги. ■ Проведены испытания экспериментальных образцов насосов ПРН-0,2/300 и ДБМ-0,2/50. ■ На «холодном стенде» проведены испытания на узле кристаллизации. ■ Разработаны и испытаны три пенных дезактивирующих состава на основе современных промышленных моющих средств. ■ Разработаны технические проекты: — системы управления установок растворения ОЯТ и первого экстракционного цикла; — установок упаривания и остекловывания ВАО, экстракции II цикла, регенерации метиламинкарбоната, переработки трапных вод с установкой озонирования; — выпарных установок для переработки азотнокислых технологических САО и нетехнологических растворов; — цепочки исследовательских «горячих камер»; — оборудования транспортной системы по обращению с контейнером НЗК и внутренней транспортной системы цепочки исследовательских «горячих камер»; — транспортных систем установки головных операций и оборудования системы газоочистки головных операций; — транспортной тележки установки остекловывания с системой управления и модуля комплектации пеналов; — создания пневмопочты сектора аналитического обеспечения. ■ Испытан опытный образец установки пневмотранспорта для транспортирования порошков. ■ Изготовлены опытные образцы двух сепараторов для проведения испытаний на «холодном стенде» ГХК. Проведены испытания шестиступенчатого экстракционного блока ЭКЦ140М-6 совместно с мембранным насосом ДБМ-02/300 и сепаратором ВКР.
ФГУП «ПО «Маяк»	■ Осуществлен вывоз партии облученного ядерного топлива исследовательских реакторов из хранилища ФГУП «ГНЦ РФ – ФЭИ» (предыдущий вывоз облученных материалов из ФГУП «ГНЦ РФ – ФЭИ» был более 15 лет назад). ■ Выполнен комплекс технических мероприятий для обеспечения переработки ОЯТ реакторов канального типа на тепловых нейтронах (АМБ). ■ Проведена опытная переработка топлива АМ, аналогичного ОЯТ АМБ. ■ С целью разработки технологии и оборудования очистки воды бассейнов разделки ОТВС АМБ от твердых взвесей и радиоактивных веществ, изготовлены макеты гидроциклона и ультрафильтрационного узла, разработана конструкторская документация стенда системы водоочистки, установки разделения шламов, оборудования экспериментального стенда разделки ОЯТ АМБ. ■ Изготовлены макеты кассет К-17 и К-35. ■ Разработана конструкторская документация на опытные установки фрагментации пеналов и контроля содержания ЯДМ в ТРО после разделки ОЯТ АМБ.
ОАО «СХК»	■ Изготовлены и поставлены на площадки ОАО «СХК» и ФГУП «ГХК» комплекты оборудования для аварийной разгрузки твэлов типа ДАВ-90. ■ Поставлен комплекс для контроля состояния ДАВ-90. ■ Изготовлена специальная железнодорожная платформа. ■ Поставлено грузоподъемное оборудование для площадки перезагрузки, выполнены работы по подготовке узла загрузки облученных твэлов типа ДАВ.

ДИНАМИКА НАКОПЛЕНИЯ ОЯТ РУ ВВЭР-1000 И РБМК-1000, ТЫС. Т



ОБЪЕМ ОЯТ НА ПРИСТАНЦИОННЫХ ПЛОЩАДКАХ, БАССЕЙНАХ ВЫДЕРЖКИ АЭС И ХРАНИЛИЩАХ, ТЫС. ТТМ*

Объем ОЯТ на пристанционных площадках, в бассейнах выдержки и хранилищах АЭС	31.12.2011	31.12.2010	31.12.2009
ВСЕГО	**~ 16,6**	**~ 16,1**	**~ 15,8**
в т. ч. ОЯТ в федеральной собственности	~ 14,0	~ 14,2	~ 14,5
на объектах централизованного обращения	**~ 6,5**	**~ 6,2**	**~ 5,9**
ОЯТ АЭС на ФГУП «ГХК»	~ 6,1	~ 5,8	~ 5,5
ОЯТ на ФГУП «ПО «МАЯК»	~ 0,4	~ 0,4	~ 0,4
в т. ч. ОЯТ в федеральной собственности	~ 3,2	~ 3,0	~ 2,85

* В пересчете на тяжелый металл.

РЕЗУЛЬТАТЫ ЛИКВИДАЦИИ НАКОПЛЕННОГО ОЯТ НА ОТДЕЛЬНЫХ АЭС РОССИИ, 2011 Г.

АЭС	Результаты
Ленинградская АЭС	■ Разработана технология обращения с некондиционными ОТВС РБМК, выполнена пилотная отправка (8 ОТВС) с Ленинградской АЭС. ■ Введен в опытно-промышленную эксплуатацию комплекс контейнерного хранения ХОЯТ Ленинградской АЭС. Начата разделка ОТВС в «горячей камере» и загрузка их в ТУК-109 с целью вывоза в хранилище ФГУП «ГХК» (в 2012 году осуществлен первый вывоз и закладка ОТВС на хранение).
Белоярская АЭС	■ Завершена установка 143 шт. кассет К-17у в тонкостенные чехлы из нержавеющей стали. В течение 250 суток проведены испытания кассеты К-17у с поврежденным ОЯТ в герметичном чехле, которые показали отсутствие образования гремучей смеси. Получен сертификат-разрешение на конструкцию упаковки ТУК-84/1 (RUS/3123/B(U)F-96 для перевозки кассет К-35. Получено положительное заключение ОЯБ-ФЭИ (№ 09-052) по обеспечению ядерной безопасности при транспортировании кассет К-17у ОЯТ АМБ в ТУК-84/1.
Кольская АЭС	■ Продолжены работы по обеспечению вывоза дефектных и негерметичных ОТВС ВВЭР-440 на завод РТ-1 ФГУП «ПО «Маяк». Разработана проектная и рабочая конструкторская документация на дополнительное оборудование для обращения на АЭС и подготовки к транспортированию по РЖД дефектных и негерметичных ОТВС ВВЭР-440.
Нововоронежская АЭС	■ Для внедрения на АЭС с ВВЭР установок измерения глубины выгорания выполнены опытные измерения выгорания ОЯТ с помощью установки МКС-01 ВВЭР.
Калининская АЭС	■ В тех же целях для АЭС изготовлена установка МКС-01 ВВЭР-1000.

В 2011 году в соответствии с условиями межправительственных соглашений на ФГУП «ГХК» поставлялись ОТВС реакторных установок типа ВВЭР-1000 украинских АЭС (выполнено 2 рейса), а на ФГУП «ПО «МАЯК» поставлялись ОТВС реакторных установок типа ВВЭР-440 болгарской АЭС (выполнено 2 рейса).

В 2011 году ввоз ОТВС исследовательских реакторов с территорий зарубежных государств в Российскую Федерацию не осуществлялся.

Вывод из эксплуатации ЯРОО

В соответствии с Отраслевой концепцией вывода из эксплуатации ядерных установок, радиационных источников, пунктов хранения, существует три основных варианта вывода ЯРОО из эксплуатации: ликвидация/демонтаж, создание объекта окончательной изоляции или конверсия ЯРОО.

Из 1 000 объектов, включенных в базу данных ЯРОО, 60 объектов находятся на стадии подготовки или выводятся из эксплуатации. До 2015 года планируется вывести из эксплуатации 44 объекта, к 2020 году – еще 54 объекта, к 2025 году – 57 объектов.

В 2011 году продолжались работы по созданию отраслевой системы (ОС) вывода из эксплуатации ЯРОО, в том числе:
- создание организационных и правовых основ функционирования ОС ВЭ на период до 2025 года;
- запуск механизмов функционирования ОС ВЭ, обеспечивающих снижение издержек и повышение темпов ведущихся работ по ВЭ, формирование конкурентоспособного набора услуг в области ВЭ для внутреннего и зарубежного рынков;
- формирование программы работ на период после 2015 года, включая определение объема средств, необходимых для ВЭ объектов «ядерного наследия»;
- создание системы управления проектами.

В 2011 году продолжались работы по созданию опытно-демонстрационных центров (ОДЦ) как прообразов сервисных (инжиниринговых) компаний. Основные направления деятельности ОДЦ:
- адаптация и модернизация промышленно выпускаемого оборудования;
- информационное обеспечение процессов, создание баз данных по технологиям, методам и средствам для ВЭ ЯРОО, обращения с РАО;
- выполнение НИОКР, доводка и запуск технологий и оборудования по ВЭ ЯРОО в производство и эксплуатацию;
- оказание услуг по ВЭ ЯРОО, консолидация отечественного и международного опыта в области ВЭ ЯРОО;
- научно-методическая и консультационная поддержка предприятий в освоении инновационных технологий и выборе оборудования для реабилитации и ВЭ ЯРОО;
- разработка образовательных программ по подготовке специалистов в области ВЭ ЯРОО.

Главными результатами работы ОДЦ должно стать повышение экономической эффективности работ по ВЭ ЯРОО, развитие российского рынка услуг по ВЭ, привлечение государственных и негосударственных инвестиций, удовлетворение спроса на услуги по ВЭ ЯРОО.

В настоящее время созданы ОДЦ по ВЭ уран-графитовых реакторов: дочернее предприятие ОАО «СХК» и ОДЦ по ВЭ ВВЭР на базе Нововоронежской АЭС.

РЕЗУЛЬТАТЫ ПО ВЫВОДУ ИЗ ЭКСПЛУАТАЦИИ ЯРОО, 2011 Г.

Предприятие	Результаты
ОАО «СХК»	■ Выведено из эксплуатации непроектное хранилище «курганного» типа, всего выведено из эксплуатации 8 ЯРОО.
ОАО «ВНИИХТ»	■ Выведена из эксплуатации исследовательская ядерная установка ПКС СО-2М (установка снята с регулирующего контроля Ростехнадзора).
ФГУП «НИИП»	■ Выведены из эксплуатации два хранилища ОЯТ (здания 60 и 100).
ФГБУ «ГНЦ РФ ИФВЭ»	■ Выведены из эксплуатации УК «Позитроний» и временное хранилище РАО в здании ВК-4Ф.
ФГУП «ПО «Север»	■ Выведены из эксплуатации корпуса 70/1 и 70/3.
ОАО «МСЗ»	■ Начаты работы по подготовке к ВЭ корпуса 242.
ОАО «Концерн Росэнергоатом»	■ Велись работы по подготовке к ВЭ остановленных энергоблоков № 1, 2 Нововоронежской АЭС и энергоблоков № 1, 2 Белоярской АЭС.

3.15.

ЭКОЛОГИЧЕСКАЯ БЕЗОПАСНОСТЬ

ВЛАДИМИР ГРАЧЕВ
Советник генерального директора Госкорпорации «Росатом», координатор по вопросам реализации Экологической политики

В 2008 ГОДУ БЫЛА ПРИНЯТА ЭКОЛОГИЧЕСКАЯ ПОЛИТИКА ГОСКОРПОРАЦИИ «РОСАТОМ». КАКОВЫ ОСНОВНЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ ЕЕ РЕАЛИЗАЦИИ?

Целью Экологической политики является экологически безопасное и устойчивое развитие организаций отрасли в процессе производства и использования атомной энергии в мирных и оборонных целях. При этом нашими организациями эффективно обеспечивается достижение стратегической цели Экологической политики России – сохранение природных систем, повышение качества жизни и улучшение здоровья населения. Результаты реализации Экологической политики говорят сами за себя: на предприятиях атомной отрасли в последние годы не было фактов превышения безопасных уровней воздействия на окружающую среду по параметрам экологической, ядерной и радиационной безопасности.

КАК ВЫГЛЯДИТ ВОЗДЕЙСТВИЕ КОРПОРАЦИИ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ В СРАВНЕНИИ С ДРУГИМИ КРУПНЫМИ ПРОМЫШЛЕННЫМИ КОМПАНИЯМИ РОССИИ?

По воздействию на окружающую среду атомная отрасль выгодно отличается от других отраслей. Например, для получения 1 000 мВт электроэнергии нужно сжечь порядка 5 млн тонн каменного угля, в результате чего радиационное воздействие оказывается выше, чем при получении того же количества энергии в ядерном реакторе. Мы давно обращаем внимание мировой общественности, в том числе в рамках Парламентской Ассамблеи Совета Европы, что для решения проблем, связанных с глобальным потеплением, именно атомная энергия может стать ответом на многие вызовы, в том числе и потому, что в процессе ее производства не выделяются парниковые газы.

С КАКИМИ СЛОЖНОСТЯМИ СТАЛКИВАЕТСЯ КОРПОРАЦИЯ В РАБОТЕ ПО РЕШЕНИЮ ПРОБЛЕМ ЭКОЛОГИЧЕСКОГО ХАРАКТЕРА?

Госкорпорация «Росатом» активно действует на мировых рынках ядерных технологий и услуг. Это накладывает на нас обязанность максимально полно соответствовать всем международным нормам и правилам, в том числе регулирующим экологические аспекты.

Остается проблемой радиофобия, то есть боязнь радиации. Доказано, что атомная энергия в общей оценке рисков безопаснее любых других источников энергии. Тем не менее такая боязнь у части населения есть, поэтому мы ведем разъяснительную и просветительскую работу.

С КАКИМИ ЭКОЛОГИЧЕСКИМИ ОРГАНИЗАЦИЯМИ СОТРУДНИЧАЕТ КОРПОРАЦИЯ? В КАКИХ ФОРМАХ ОСУЩЕСТВЛЯЕТСЯ ЭТО СОТРУДНИЧЕСТВО?

Корпорация сотрудничает с такими организациями, как российский «Зеленый Крест», Общероссийское общественное детское экологическое движение «Зеленая планета», Неправительственный экологический фонд им. В.И. Вернадского, Международная общественная экологическая организация «ГРИНЛАЙТ» и др. Проведено множество совместных форумов, конкурсов, ведется научно-просветительская работа. Мы сотрудничаем и с молодежными организациями, например с Экологическим союзом молодежи. Работаем, в основном, на повышение экологической просвещенности населения.

Мы также ведем диалог и с радикальными экологическими организациями, отрицающими возможность развития атомной энергетики. Если их критика аргументирована и предлагаются реальные пути решения проблем, удовлетворяющие интересам общественности и государства, то мы всегда открыты для обсуждения и конструктивного взаимодействия.

К ЧЕМУ ОБЯЗЫВАЕТ СТАТУС ЭКОЛОГИЧЕСКИ ЗНАЧИМОГО ПРЕДПРИЯТИЯ КОРПОРАЦИИ?

Для экологически значимых организаций и предприятий (их сейчас 56) установлен ряд обязанностей: принятие в организации своей экологической политики и составление планов ее реализации, отчетов по выполнению указанных планов, ежегодное издание публичных отчетов по экологической безопасности, проведение внутренней проверки наличия и сроков действия разрешительной экологической документации и др. Многие из организаций, руководствуясь принципами Экологической политики Корпорации, реализуют собственные проекты и инициативы экологической направленности, например, ОАО «ТВЭЛ» выводит из эксплуатации ядерные установки до состояния «зеленой лужайки», то есть с возможностью возвращения земли в хозяйственный оборот. Также успешно реализуется экологическая политика в ОАО «Концерн Росэнергоатом». Их деятельность в сфере экологии заслуживает самой высокой оценки.

3.15.1. РЕАЛИЗАЦИЯ ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ ПОЛИТИКИ В 2011 ГОДУ

В ОТЧЕТНОМ ГОДУ АКТУАЛИЗИРОВАН КОМПЛЕКСНЫЙ ПЛАН РЕАЛИЗАЦИИ ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ ПОЛИТИКИ НА ПЕРИОД ДО 2015 ГОДА И ПЕРЕЧЕНЬ ЭКОЛОГИЧЕСКИ ЗНАЧИМЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ И ПРЕДПРИЯТИЙ, ИМЕЮЩИХ В СВОЕМ СОСТАВЕ ПРОИЗВОДСТВА С ПОТЕНЦИАЛЬНЫМИ ИСТОЧНИКАМИ ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ЗДОРОВЬЕ ЧЕЛОВЕКА И ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ, В КОТОРЫЙ ВОШЛИ 56 ОРГАНИЗАЦИЙ И ПРЕДПРИЯТИЙ.

В 2011 году выпущено 56 экологических отчетов•, в которых представлена информация о деятельности организаций по охране окружающей среды и экологической безопасности, реализации Экологической политики Госкорпорации «Росатом», разработке и внедрении системы экологического менеджмента, результатах производственного экологического контроля, взаимодействии с органами государственной власти, местного самоуправления, общественными экологическими организациями, научными и социальными институтами и населением.

Отчеты представлены на форумах-диалогах, размещены на официальных интернет-сайтах организаций и сайте Общественного совета Корпорации, направлены в органы государственной власти, местного самоуправления и общественные организации, а также в региональные Информационные центры для информирования общественности.

ИНИЦИАТИВЫ ПО СМЯГЧЕНИЮ ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ В 2011 ГОДУ

ОАО «МСЗ»
Осуществлены проекты организации приборного учета объема сточных вод в выпусках хозяйственно бытовой канализации № 1-4. Окончание работ – 2012 год.

ОАО «АЭХК»
Определены места установки приборов учета энергоресурсов, и выполняется работа по проектированию узлов с возможностью их дальнейшего объединения в единую автоматизированную систему.

ОАО «УЭХК»
Завершены монтажные работы системы учета водоотведения хозяйственно-бытовых стоков с промышленных площадок комбината.

ОАО «АЭХК»
Проведена Госэкспертиза проекта реконструкции холодильной станции (получено положительное заключение).

ОАО «ПО ЭХЗ»
Заменены две холодильные установки на агрегаты, работающие с безопасными теплоносителями, снижено применение фреонов в технологических операциях (выбросы фреона-12 сократились на 0,5 т и составили 3,5 т в год). Окончание работ – 2014 год.

ОАО «ЧМЗ»
Заключен договор на разработку технологии обезвреживания смазочно-охлаждающей жидкости.

ОАО «ЗИО-ПОДОЛЬСК»
Произведена замена фреона-12 на озонобезопасный фреон-113а, в результате снижение выбросов уменьшилось на 1,45 т.

ФГУП «НИФХИ ИМ. Л. Я. КАРПОВА» (филиал г. Обнинск)
Ликвидирована химическая лаборатория, в результате чего выбросы снизились на 0,38 т.

ОАО «ПЗ «СИГНАЛ» и ОАО «МЗП»
Осуществлен ввод нового, ремонт и реконструкция эксплуатировавшегося газоочистного оборудования, в результате чего выбросы снизились на 2,56 т и 0,07 т соответственно.

НОВОВОРОНЕЖСКАЯ АЭС
В результате мероприятий на основном и вспомогательном производстве, а также в автотранспортном хозяйстве выбросы снизились на 90,14 т.

В 2011 году продолжалась работа по внедрению и сертификации систем менеджмента на соответствие требованиям международных стандартов серии ISO 9001, ISO 14000, OHSAS 18001.

В 2011 году реализована Программа работ по сертификации системы экологического менеджмента (СЭМ) ОАО «Концерн Росэнергоатом» на соответствие требованиям международного стандарта ISO 14001. Центральный аппарат Концерна и все действующие АЭС прошли сертификационные аудиты и получили экологические сертификаты. В 2011 года комиссии органов по сертификации в системе ГОСТ Р и ОИТ провели первый инспекционный контроль ресертифицированной системы менеджмента качества Балаковской АЭС на соответствие требованиям нового ГОСТ Р ИСО 9001-2008 (ISO 9001:2008) и НП-011-99 с учетом рекомендаций МАГАТЭ. На Билибинской, Калининской и других АЭС в отчетном году проведены аудиты аудиторской группой немецкого сертификационного общества систем менеджмента DQS, в результате которых отмечено, что СЭМ соответствует требованиям национального стандарта ГОСТ Р ИСО 14001-2007 и международного стандарта ISO 14001:2004.

В ОАО «ТВЭЛ» в 2011 году проведен второй совмещенный наблюдательный аудит органом по сертификации TÜV Thuringen e.V. Подтверждено действие сертификата соответствия системы менеджмента требованиям стандартов ISO 9001:2008, ISO 14001:2004, OHSAS 18001:2007.

Прошли наблюдательный аудит и подтвердили действие сертификатов соответствия системы менеджмента требованиям ISO 14001:2004 пять предприятий (ОАО «УЭХК», «СХК», «ПО «ЭХЗ», «АЭХК», «КМЗ»).

В 2011 году на предприятиях ОАО «ТВЭЛ» внедрена унифицированная методика по идентификации и оценке экологических аспектов и связанных с ними рисков «Экологические аспекты. Порядок идентификации и оценки» СТК-18-2011, которая позволяет направлять средства на решение наиболее важных задач в экологической сфере.

ОБЪЕКТОВЫЙ МОНИТОРИНГ СОСТОЯНИЯ НЕДР

В 2011 году Центром мониторинга состояния недр на предприятиях Госкорпорации «Росатом» при ФГУП «Гидроспецгеология» (Центр МСНР) выполнены работы по методологическому обеспечению ведения объектового мониторинга состояния недр (ОМСН) предприятиями: ФГУП «ПО «Маяк», ОАО «ГХК», ОАО «ППГХО», ОАО «СХК», ОАО «УЭХК», ОАО «МСЗ», ОАО «НЗХК», ОАО «ЧМЗ», Белоярская АЭС, Калининская АЭС, Кольская АЭС, Нововоронежская АЭС, СЗЦ «СевРАО», ДВЦ «ДальРАО», Саратовское и Самарское отделения ФГУП «РосРАО», ОАО «ГНЦ НИИАР», ФГУП «ГНЦ РФ – ФЭИ», ОАО «ВНИИХТ», ФГУП «НПО «РИ».

Обследование скважин, в которых ведутся наблюдения, и анализ сопутствующей документации позволили оценить состояние наблюдательных сетей. В наилучшем состоянии находятся сети ОАО «ППГХО», ФГУП «ПО «Маяк», ФГУП «ГХК» и ОАО «СХК». Совершенствование сетей требуется на ОАО «НЗХК», ОАО «УЭХК», в Самарском отделении ФГУП «РосРАО» и ОАО «ГНЦ НИИАР». В 2011 году заново организованы сети наблюдательных скважин на ДВЦ «ДальРАО», ОАО «ВНИИХТ» и ФГУП «НПО «РИ».

В предыдущие годы Центром МСНР введены в действие опытно-демонстрационные системы ОМСН на ФГУП «ПО «Маяк» и ФГУП «ГНЦ РФ – ФЭИ». Для их успешного функционирования Центром оказывается техническая помощь, обеспечивается правильный с точки зрения принятых методик отбор проб подземных вод для анализа, помощь в обработке полученных материалов.

Сравнительный анализ данных, полученных за три года наблюдений, показал, что в целом радиоэкологическое состояние недр, сложившееся на предприятиях Госкорпорации «Росатом» под влиянием различных техногенных факторов, оценивается как удовлетворительное. Сформировавшиеся ореолы загрязнения, как правило, фиксируются в одних и тех же границах и не распространяются за пределы промплощадок. Лишь на территориях ОАО «ППГХО» и ФГУП «ГНЦ РФ – ФЭИ» обнаружены участки радиоактивного и химического загрязнения недр, которые в последующем могут повлиять на качество подземных вод, используемых в хозяйственно-питьевых целях.

В отчетном году разработаны гидрогеологические модели для территорий Калининской и Кольской АЭС, ФГУП «ГХК», ОАО «НЗХК», ОАО «ЧМЗ», СЗЦ «СевРАО», а для территорий ОАО «ГНЦ НИИАР» и ФГУП «ГНЦ РФ – ФЭИ» построены геофильтрационные и геомиграционные модели. Создание прогнозных моделей позволило разработать рекомендации по оптимизации и совершенствованию ОМСН на предприятиях.

Разрабатывается информационно-аналитическая система радиационно-экологического мониторинга, применение которой будет реализовано в первую очередь на ФГУП «ПО «Маяк». Эта система позволит решать сложные задачи моделирования и прогнозирования процессов воздействия предприятий на окружающую среду.

3.15.2. ВОЗДЕЙСТВИЕ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ

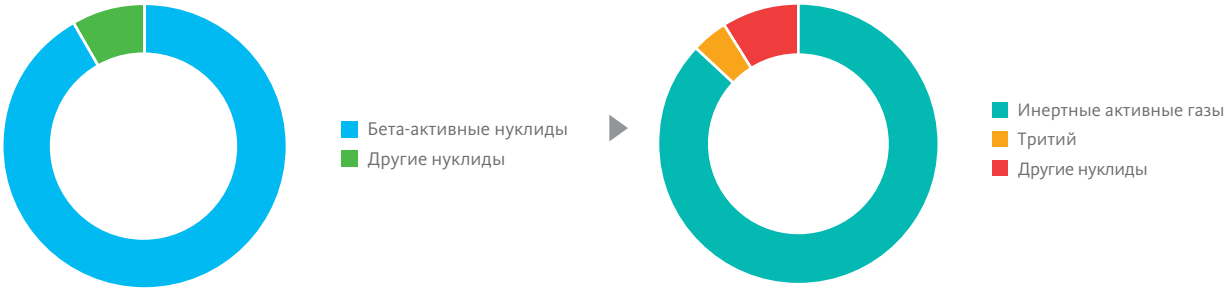
ВЫБРОСЫ И СБРОСЫ РАДИОНУКЛИДОВ

Суммарная активность радионуклидов, выброшенных в атмосферу предприятиями Госкорпорации «Росатом», в 2011 году по сравнению с 2010 годом практически не изменилась и составила $4{,}25 \cdot 10^{15}$ Бк. Суммарная активность на 90,5 % обусловлена выбросами бета-активных нуклидов ($3{,}84 \cdot 10^{15}$ Бк), в составе которых на долю инертных радиоактивных газов приходится 87,1 %, на долю трития – 5,9 %. Выбросы альфа-активных радионуклидов ($4{,}05 \cdot 10^{14}$ Бк) на 95,7 % обусловлены радоном-222, поступающим от уранодобывающих производств. По сравнению с предыдущим годом выбросы альфа-активных нуклидов возросли на 16,6 % (в связи с увеличением выброса радона-222 на ОАО «ППГХО»).

В целом по отрасли выбросы альфа-активных нуклидов составили около 22 %, бета-активных нуклидов – менее 3 % от разрешенного норматива.

В 2011 году на предприятиях Корпорации превышения установленных допустимых значений выбросов радионуклидов не было. Количество выбрасываемых кобальта-60, стронция-90, циркония-95+ниобия-95, рутения-103, рутения-106, йода-131, цезия-134, цезия-137 в целом составили менее 2 % от установленного норматива.

СТРУКТУРА АКТИВНОСТИ РАДИОНУКЛИДОВ



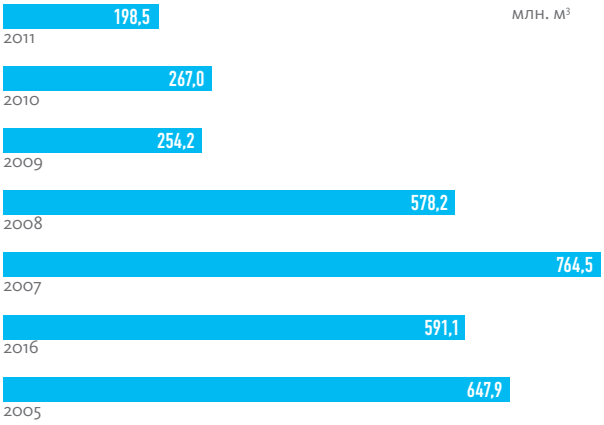
Структура активности радионуклидов, %

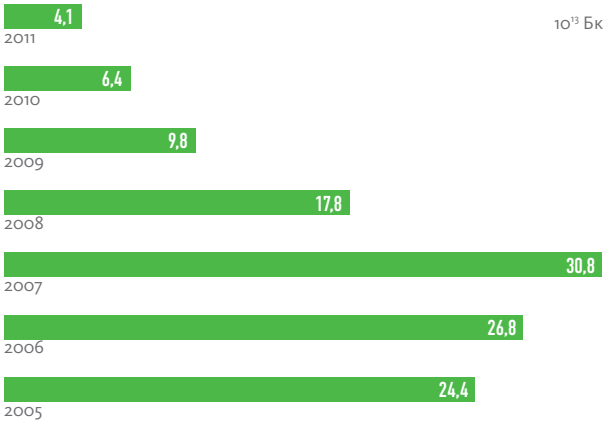
Бета-активные радионуклиды, %

В поверхностные водные объекты в 2011 году предприятиями отрасли отведено 198,5 млн м³ сточных вод с активностью $4{,}09 \cdot 10^{13}$ Бк. В последние годы отмечается существенное сокращение объема сброса сточных вод, содержащих радионуклиды, и их суммарной активности. По сравнению с 2010 годом объем сброса в поверхностные водные объекты в отчетном году уменьшился на 68,5 млн м³, активность снизилась на $2{,}33 \cdot 10^{13}$ Бк, что связано с уменьшением сброса сточных вод на Кирово-Чепецком отделении ФГУП «РосРАО» на 26,5 млн м³, ФГУП «НИТИ им. А.П. Александрова» – на 24,5 млн м³, ФГУП «ПО «Маяк» – на 10,1 млн м³, Нововоронежской АЭС – на 7,4 млн м³.

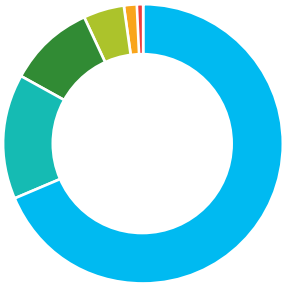
Суммарная активность сточных вод, поступивших от предприятий в поверхностные объекты, практически полностью определялась бета-активными нуклидами ($4{,}09 \cdot 10^{13}$ Бк), в составе которых 98,5 % активности обусловлено тритием. Доля наиболее опасных нуклидов не превышала 2 % от сброса бета-активности, в том числе стронция-90 – 1,42 %, цезия-137 – 0,07 %. Поступление альфа-активных радионуклидов ($3{,}22 \cdot 10^{10}$ Бк) на 68,6 % обусловлено естественным ураном.

ДИНАМИКА ОБЪЕМОВ СБРОСА СТОЧНЫХ ВОД, СОДЕРЖАЩИХ РАДИОНУКЛИДЫ, И ИХ СУММАРНОЙ АКТИВНОСТИ



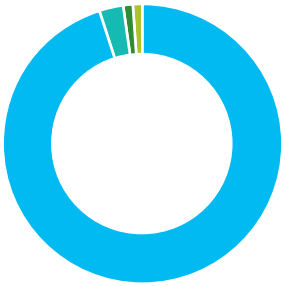


ОСНОВНОЙ ВКЛАД В СБРОС АЛЬФА-АКТИВНЫХ РАДИОНУКЛИДОВ, ОТВЕДЕННЫХ ОРГАНИЗАЦИЯМИ И ПРЕДПРИЯТИЯМИ КОРПОРАЦИИ, 2011 Г.



Сумма нуклидов урана	2,21E+10 Бк
Сумма нуклидов тория	4,64E+09 Бк
Сумма альфа-активных радионуклидов	3,27E+09 Бк
Полоний-210	1,55E+09 Бк
Радий-226	6,24E+08 Бк
Сумма нуклидов плутония	3,57E+06 Бк

ОСНОВНОЙ ВКЛАД В СБРОС БЕТА-АКТИВНЫХ РАДИОНУКЛИДОВ, ОТВЕДЕННЫХ ОРГАНИЗАЦИЯМИ И ПРЕДПРИЯТИЯМИ КОРПОРАЦИИ, 2011 Г.



Тритий	4,03E+13 Бк	Цезий-137	2,66E+10 Бк
Стронций -90	5,80E+11 Бк	Кобальт-60	1,25E+10 Бк

В 2011 году лимиты на сброс радионуклидов, установленные предприятиям, превышены не были. Суммарный сброс в открытую гидрографическую сеть альфа-активных нуклидов в целом составил около 22 %, а по бета-активным – менее 2 % от установленных нормативов.

СООТНОШЕНИЕ МЕЖДУ ФАКТИЧЕСКИМ И РАЗРЕШЕННЫМ ВЫБРОСОМ РАДИОНУКЛИДОВ

	Альфа	Бета
Разрешенный	1,86E+15	1,37E+17
Фактический	4,05E+14	3,84E+15

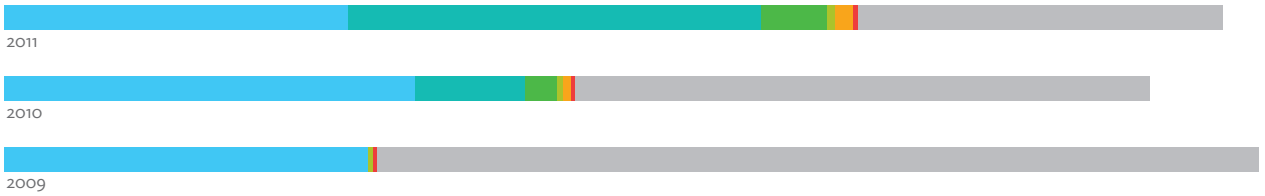
СООТНОШЕНИЕ МЕЖДУ ФАКТИЧЕСКИМ И РАЗРЕШЕННЫМ СБРОСОМ РАДИОНУКЛИДОВ

	Альфа	Бета
Разрешенный	1,47E+11	3,22E+10
Фактический	2,74E+15	4,09E+13

ОТВЕДЕНИЕ СТОЧНЫХ ВОД, СОДЕРЖАЩИХ РАДИОНУКЛИДЫ, ПО БАССЕЙНАМ МОРЕЙ И ОКЕАНОВ, МЛН М³

Балтийское море (бассейн Атлантического океана)	Черное море (бассейн Атлантического океана)	Азовское море (бассейн Атлантического океана)	Каспийское море	Тихий океан	Северный Ледовитый океан
0,05	4,74	107,56	11,40	12,55	62,18

ДИНАМИКА СБРОСА ОТДЕЛЬНЫХ РАДИОНУКЛИДОВ



	2011	2010	2009
Тритий	4,03E+13	4,55E+13*	3,81E+13
Натрий-24	–	1,23E+13	4,58E+13
Фосфор-32	–	3,52E+12	7,35E+12
Стронций-90	5,80E+11	7,00E+11	8,60E+11
Нептуний-239	–	8,25E+11	2,08E+12
Суммарная альфа-активность	3,22E+10	3,17E+10	2,65E+10
Суммарная бета-активность	9,83E+13	6,42E+13**	4,09E+13

* Данные скорректированы.
** Суммарная бета-активность сточных вод в поверхностные водные объекты с учетом полей фильтрации Нововоронежской АЭС.

ВОДОПОЛЬЗОВАНИЕ

Атомная отрасль является крупным водопользователем, в 2011 году на ее долю приходилось около 10,5 % ежегодного суммарного забора воды из природных водных объектов РФ (в 2010 году – около 10,0 %).

Забор свежей воды из природных водных источников (поверхностных и подземных) составил 8 066,0 млн м³, забор морской воды вырос на 214,4 млн м³ по сравнению с 2010 годом в основном за счет роста забора морской воды на Ленинградской АЭС на 206,9 млн м³.

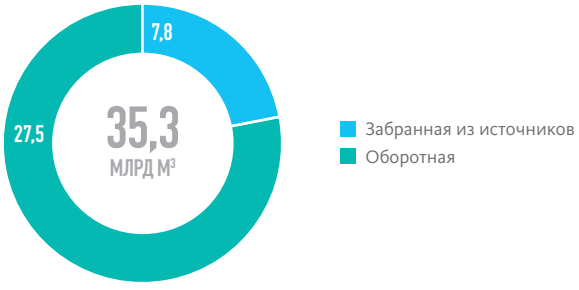
За 2011 г. объем забранной и переданной без использования сточной воды составил 46,2 млн м³ , в том числе ливневой воды – 21,2 млн м³.

ЗАБОР ВОДЫ ОРГАНИЗАЦИЯМИ И ПРЕДПРИЯТИЯМИ КОРПОРАЦИИ, 2011 Г.

	Объем, млн м³
Морская вода	5 365,2
Пресная поверхностная вода	2 600,7
Подземный горизонт	99,8
Коммунальный водопровод	0,3
ИТОГО	**8 066,0**

ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ВОДЫ НА ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ НУЖДЫ ПО КАТЕГОРИЯМ, 2011 Г., МЛРД М³

ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ВОДЫ ИЗ ИСТОЧНИКОВ И ОБОРОТНОЙ ВОДЫ, 2011 Г., МЛРД М³



Всего в производстве было использовано 35,3 млрд м³ воды. Экономия воды за счет систем оборотного и повторного водоснабжения составила 77,8 % (без учета морской воды – 91,6 %), что существенно выше, чем в среднем в электроэнергетике страны

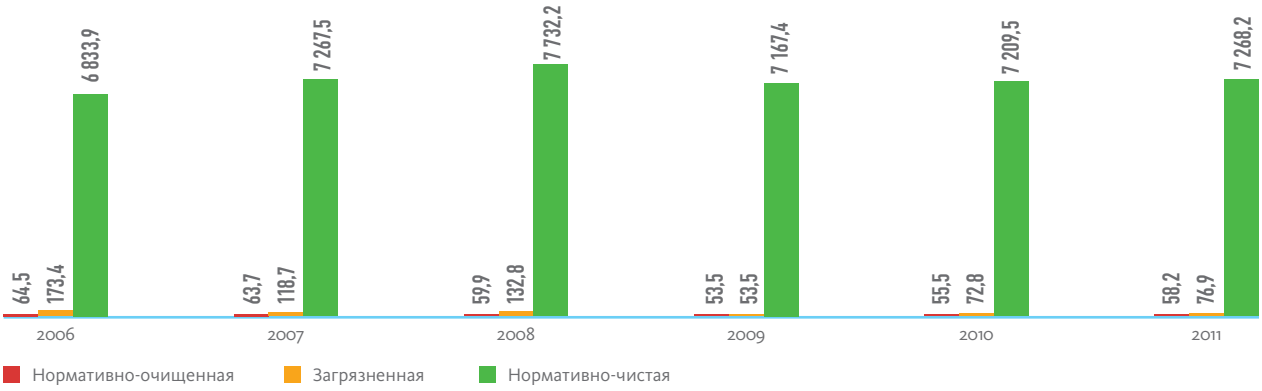
СБРОС СТОЧНЫХ ВОД В ОТКРЫТУЮ ГИДРОГРАФИЧЕСКУЮ СЕТЬ, 2011 Г.

Категория воды	Объем, млн м³	%
Нормативно-чистая	7 268,2	98,2
Нормативно-очищенная	58,2	0,8
Загрязненная	76,9	1,0
ИТОГО	**7 403,3**	**100,0**

СБРОС ЗАГРЯЗНЕННЫХ СТОЧНЫХ ВОД ПО БАССЕЙНАМ МОРЕЙ, 2011 Г.

Бассейн моря (океана)	Объем, млн м³
Азовское море (бассейн Атлантического океана)	1,0
Тихий океан	1,7
Северный Ледовитый океан	17,5
Каспийское море	19,1
Балтийское море (бассейн Атлантического океана)	37,6
ИТОГО	**76,9**

СБРОСЫ В ПОВЕРХНОСТНЫЕ ВОДОЕМЫ ОРГАНИЗАЦИЯМИ И ПРЕДПРИЯТИЯМИ КОРПОРАЦИИ В 2006-2011 ГГ., МЛН М³



В структуре загрязняющих веществ, сброшенных вместе со сточными водами в природные водные объекты, преобладают хлориды (9,3 тыс. т), сухой остаток (39,5 тыс. т), сульфаты (8,6 тыс. т), взвешенные вещества (2,0 тыс. т), нитраты (1,3 тыс. т).

По сравнению с предыдущим годом сброс загрязненных вод увеличился на 4,1 млн м³ (5,7 %). Большая часть загрязненных вод (70 %) поступает от ФГУП «НИТИ им. А.П. Александрова», ОАО «Комбинат ЭХП», ФГУП «ФНПЦ «ПО «Старт». Основными веществами, сбрасываемыми со сточными водами с превышением предельно допустимой концентрации, являются нефтепродукты, азот аммонийный, отходы гальванического производства (тяжелые металлы), нитриты, марганец.

Сбрасываемые сточные воды повторно другой организацией не используются.

На протяжении последнего десятилетия происходит снижение объемов отведения загрязненных сточных вод: в отчетном году по сравнению с 2001 годом сброс вод этой категории сократился в 2,5 раза (2001 год – 194,7 млн м³, 2011 год – 76,9 млн м³). Минимизация сброса загрязненных сточных вод рассматривается предприятиями отрасли как одна из важных экологических задач.

ВЫБРОСЫ ВРЕДНЫХ ХИМИЧЕСКИХ ВЕЩЕСТВ

Выбросы вредных химических веществ (ВХВ) в атмосферный воздух в отчетном году составили 64,4 тыс. т. Процент улавливания – 87,3 %.

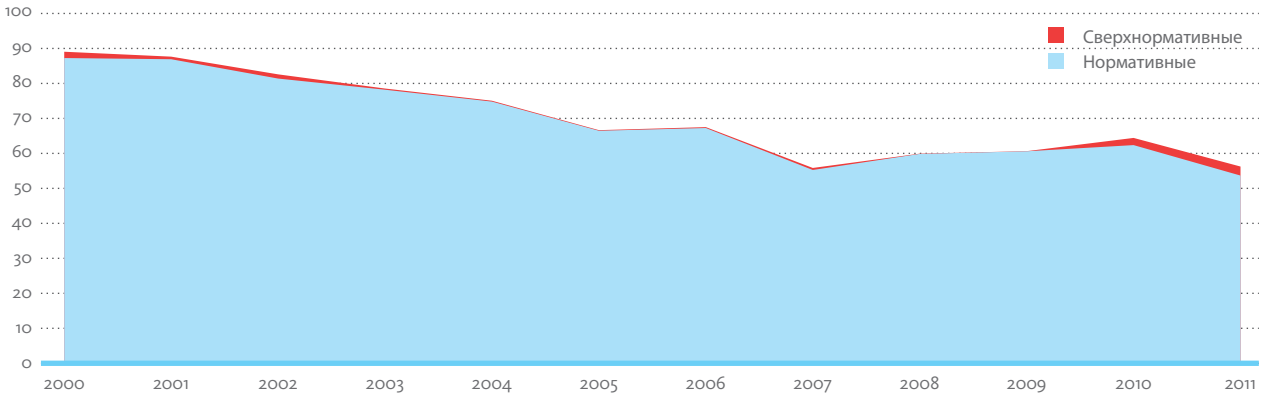
СОСТАВ ВЫБРОСОВ ВХВ В АТМОСФЕРУ ОРГАНИЗАЦИЯМИ И ПРЕДПРИЯТИЯМИ КОРПОРАЦИИ, 2011 Г.

ВХВ	тыс. т
Твердые	22,3
Жидкие и газообразные	42,1
в т. ч.:	
диоксид серы	19,8
оксиды азоты	14,5
оксид углерода	4,9
углеводороды	0,2
летучие органические соединения	1,5
прочие	1,2
ИТОГО	**64,4**

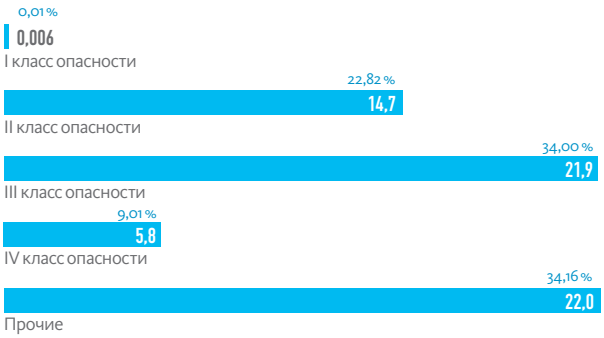
Выбросы стойких органических соединений отсутствуют.

Учет выбросов в атмосферу ведется по форме федерального статистического наблюдения форма № 2-тп (воздух). Учитываются выбросы от стационарных источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух. Учитываются выбросы как от организованных (точечных), так и от неорганизованных источников выбросов загрязняющих веществ. Не отражаются данные по передвижным источникам загрязнения, включая автотранспорт.

ДИНАМИКА ИЗМЕНЕНИЯ ВЫБРОСОВ ВХВ ОРГАНИЗАЦИЯМИ И ПРЕДПРИЯТИЯМИ КОРПОРАЦИИ, ТЫС. Т



ВЫБРОСЫ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ ПО КЛАССАМ ОПАСНОСТИ В 2011 Г., ТЫС. Т



Основной вклад (90,2 %) в общеотраслевые выбросы вносят ТЭЦ и котельные, сжигающие органическое топливо. Главными источниками выбросов остаются ТЭЦ ОАО «СХК», ТЭЦ ОАО «ППГХО» и ТЭЦ ФГУП «ГХК».

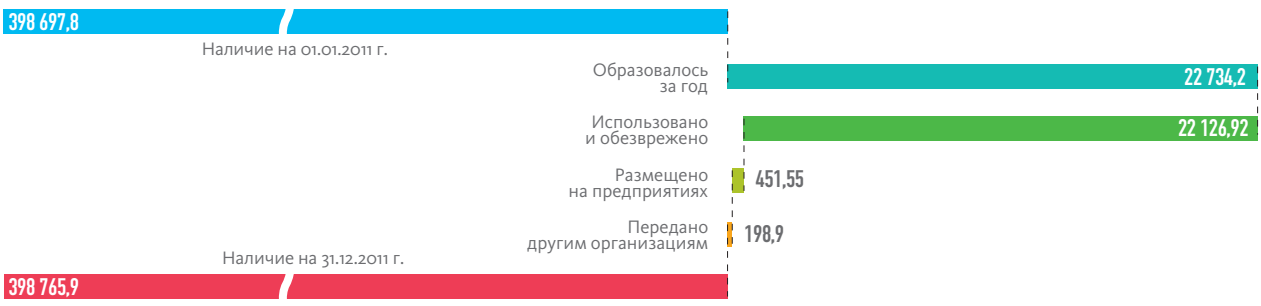
Всего сверхнормативные выбросы составили 2,6 тыс. т, или 4,0 % от суммарных выбросов по отрасли. Основное превышение ПДВ наблюдалось: на ОАО «ППГХО» по окислам азота – 1,855 тыс. т; ОАО «МСЗ» и ОАО «ЧМЗ» – по диоксиду серы: 57,6 и 80,4 т соответственно; ФГУП «ГХК» – по пыли неорганической (460,8 т). Превышения нормативов временно согласованных выбросов не наблюдалось.

ОТХОДЫ ПРОИЗВОДСТВА И ПОТРЕБЛЕНИЯ

В 2011 году на предприятиях образовалось 22,7 млн т отходов производства и потребления, из которых 22,6 млн т (99,6 %) составляют неопасные отходы (V класс опасности). Основная их масса образовалась на ОАО «ППГХО» (22,2 млн т) и представляет собой вскрышные породы и хвосты обогащения горно-обогатительного производства.

На 31 декабря 2011 года из общего объема накопленных отходов отходы III, II и I классов опасности составляют менее 0,1 %, IV – 1,2 %; 98,8 % – отходы V класса опасности (неопасные). В 2011 году организации и предприятия Госкорпорации «Росатом» не получали отходов по импорту. Сведения об экспорте отходов отсутствуют.

ОБРАЩЕНИЕ С ОТХОДАМИ В 2011 Г., ТЫС. Т

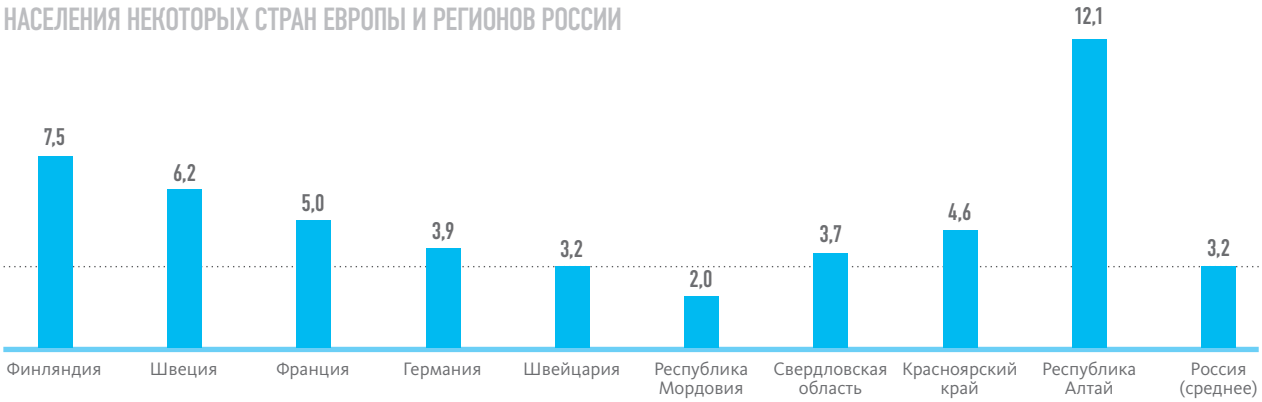


Виды отходов	Наличие на 01.01.2011, тыс. т	Образовалось за год, тыс. т	Использовано и обезврежено из образовавшихся в 2011 г.		Передано другим организациям, тыс. т	Размещено на предприятиях, тыс. т	Наличие на 31.12.2011, тыс. т
			тыс. т	%			
ОТХОДЫ ВСЕХ КЛАССОВ, ВСЕГО	**398 697,8**	**22 734,2**	**22 126,92**	**97,3**	**198,9**	**451,55**	**398 765,9**
в т. ч.:							
I класса опасности	0,3	0,3	0,02	6,7	0,2	0,05	0,4
II класса опасности	0,2	22,3	12,8	57,4	9,4	0,2	0,3
III класса опасности	8,4	5,0	0,8	16,0	3,6	1,2	8,7
IV класса опасности	4 720,3	103,1	27,2	26,4	90,5	19,7	4 688,5
V класса опасности	393 968,6	22 603,5	22 086,1	97,7	95,2	430,4	394 068,0

Учет ведется в соответствии с требованиями законодательства РФ (классы опасности выделены в соответствии с Федеральным классификационным каталогом отходов ФККО, утвержденным Приказом МПР России от 02.12.2002 г. № 786).
В настоящее время дополнительного мониторинга, связанного с обращением с отходами, на уровне Госкорпорации «Росатом» не ведется.

ДОЗОВАЯ НАГРУЗКА НА НАСЕЛЕНИЕ

СРЕДНЕГОДОВЫЕ ДОЗЫ ОБЛУЧЕНИЯ ОТ ПРИРОДНЫХ ИСТОЧНИКОВ НАСЕЛЕНИЯ НЕКОТОРЫХ СТРАН ЕВРОПЫ И РЕГИОНОВ РОССИИ



Для населения, проживающего в районах расположения предприятий, применяющих ядерные технологии, дополнительное облучение, связанное с текущей работой предприятий, не превышает 10 мкЗв/год. Риск возникновения негативных стохастических эффектов (злокачественных новообразований и наследственных дефектов) при таком уровне облучения составляет менее $5{,}7 \cdot 10^{-7}$, что соответствует абсолютно приемлемому риску.

Доза дополнительного облучения в 10 мкЗв/год рассматривается в качестве минимально значимой величины, ниже которой проведение мер по оптимизации радиационной защиты нецелесообразно. Облучение, превышающее эту минимально значимую величину, отмечается на ограниченных территориях, загрязненных в результате прошлых аварий. Согласно «Результатам радиационно-гигиенической паспортизации в субъектах Российской Федерации за 2010 год» наибольшие значения дополнительной дозы облучения зафиксированы для населения городов Озерск (ФГУП «ПО «Маяк») – 0,11 мЗв и Северск (ОАО «СХК») – 0,069 мЗв. Указанные величины дозы существенно ниже установленного предела в 1 мЗв/год и соответствуют требованиям (НРБ-99/2009) по обеспечению безопасности населения при нормальной эксплуатации радиационных объектов.

Дополнительное облучение за счет работы радиационно опасных объектов в сотни раз ниже природного фонового облучения, получаемого человеком. По территории России естественный фон изменяется от 2,0 мЗв/год в Республике Мордовия, Волгоградской и Сахалинской областях до 12,1 мЗв/год в Республике Алтай. Для территории Европы также характерна высокая дифференциация по уровню природного облучения.

Вклад предприятий, применяющих ядерные технологии, в среднюю годовую эффективную дозу облучения населения России, которая в 2010 году составила 3,83 мЗв/год, оценивается долями процента. Ведущими факторами облучения являются природные (84,6 %) и медицинские (15,2 %) источники ионизирующего излучения.

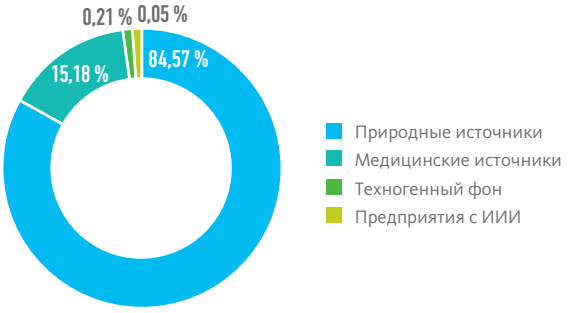
Такой характер структуры дозы облучения населения сохраняется во всех регионах расположения крупных радиационнно опасных объектов.

ВОЗДЕЙСТВИЕ НА БИОТУ

Современные подходы, рекомендуемые международными организациями, предусматривают радиационную защиту не только человека, но и биоты в различных условиях радиационного воздействия, что нашло свое отражение в последних публикациях Международной комиссии по радиационной защите (МКРЗ) и докладах Научного комитета по действию атомной радиации ООН (НКДАР ООН). В рамках выполнения ФЦП «Обеспечение ядерной и радиационной безопасности на 2008 год и на период до 2015 года» Институт проблем безопасного развития атомной энергетики РАН совместно с НПО «Тайфун» и Всероссийским научно-исследовательским институтом сельскохозяйственной радиологии и агроэкологии проводит работы по оценке доз облучения референтных видов биоты, которые рекомендованы МКРЗ и НКДАР ООН.

Проведенные исследования показывают, что предприятия, применяющие ядерные технологии, не оказывают значимого влияния на формирование доз облучения биологических видов. Полученные значения мощностей доз облучения референтных видов биоты не превышают 10^{-10} Гр/час, что на несколько порядков ниже пределов безопасных дозовых нагрузок на разные группы организмов, обитающих в наземных и водных экосистемах.

ВКЛАД РАЗЛИЧНЫХ ИСТОЧНИКОВ В СРЕДНЕГОДОВУЮ ДОЗУ ОБЛУЧЕНИЯ НАСЕЛЕНИЯ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ В 2011 Г.



В зоне воздействия предприятий не ожидается проявления детерминированных радиационных эффектов, влияющих на жизнеспособность, репродуктивность и продолжительность жизни представителей наземной и водной флоры и фауны.

НАРУШЕННЫЕ И ВОССТАНОВЛЕННЫЕ ТЕРРИТОРИИ

По состоянию на 31 декабря 2011 года площадь нарушенных земель на предприятиях составляла 5 204,6 га•, из них нарушенных при разработке месторождений полезных ископаемых – 3 131,5 га, при строительстве промышленных объектов – 1 956,4 га.

За отчетный год площадь рекультивированных земель составила 8,3 га•. Рекультивация земель проводилась под лесные насаждения, водоемы и другие цели.

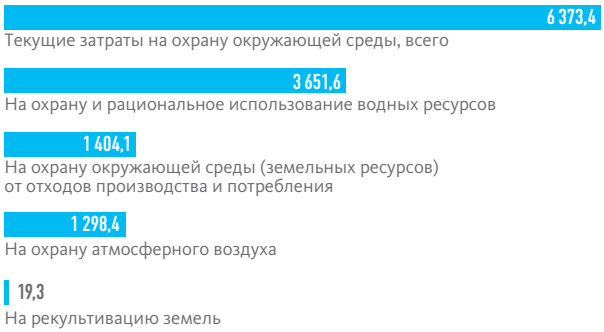
Организация	Площадь рекультивированных земель, га
ОАО «Приаргунское производственное горно-химическое объединение»	3,47
ОАО «Сибирский химический комбинат»	1,57
Филиал «Дальневосточный территориальный округ» ФГУП «РосРАО»	1,5
ФГУП «Комбинат «Электрохимприбор»	0,85
ОАО «ПО «Электрохимический завод»	0,4
ОАО «Новосибирский завод химконцентратов»	0,27
Саратовское отделение филиала «Приволжский территориальный округ» ФГУП «РосРАО»	0,12
ОАО «ГНЦ НИИ атомных реакторов»	0,1

3.15.3. РАСХОДЫ, СВЯЗАННЫЕ С ЗАЩИТОЙ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

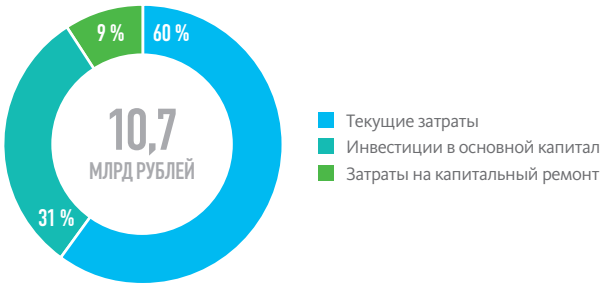
ОБЩИЕ РАСХОДЫ НА ОХРАНУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

Организациями Госкорпорации «Росатом» ежегодно выполняется большой объем природоохранных мероприятий. В 2011 году суммарные расходы на охрану окружающей среды составили 10,7 млрд рублей*, в том числе объем текущих затрат – 6,4 млрд рублей, затрат на капитальный ремонт – 0,98 млрд рублей, инвестиций в основной капитал – 3,31 млрд рублей. Большая часть затрат связана с содержанием, эксплуатацией и капитальным ремонтом сооружений и установок для очистки сточных вод и рационального использования водных ресурсов.

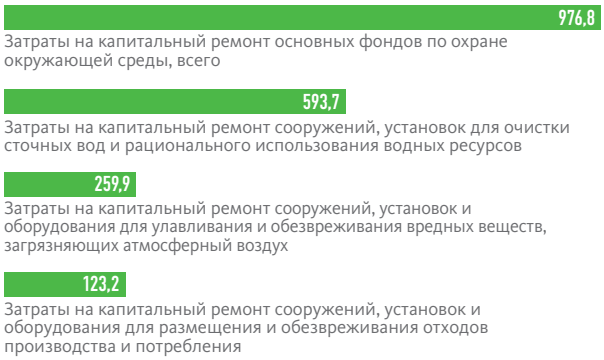
ТЕКУЩИЕ ЗАТРАТЫ НА ОХРАНУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ, МЛН РУБ.



РАСПРЕДЕЛЕНИЕ РАСХОДОВ НА ОХРАНУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ ГОСКОРПОРАЦИИ «РОСАТОМ»



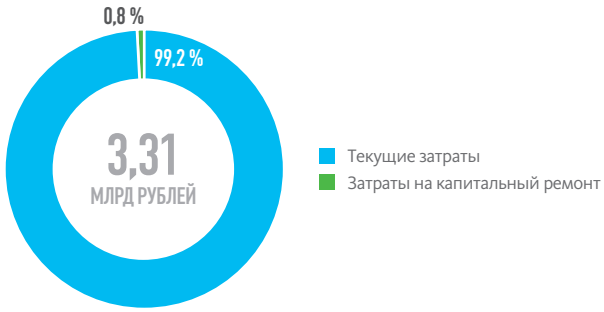
ЗАТРАТЫ НА КАПИТАЛЬНЫЙ РЕМОНТ ОСНОВНЫХ ФОНДОВ ПО ОХРАНЕ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ, МЛН РУБ.



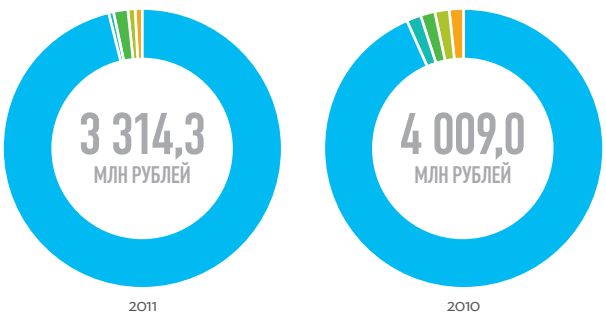
ИНВЕСТИЦИИ В ОСНОВНОЙ КАПИТАЛ

Инвестиции в основной капитал в отчетном году составили 3,31 млрд рублей. Бóльшая часть (3,2 млрд рублей, или 96,6 %) инвестиций направлена на охрану и рациональное использование водных ресурсов (в наибольшем объеме на Калининской АЭС – 2,88 млрд рублей).

ИНВЕСТИЦИИ В ОСНОВНОЙ КАПИТАЛ НА ЗАЩИТУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ ПО ИСТОЧНИКАМ ПОЛУЧЕНИЯ В 2011 Г.



ИНВЕСТИЦИИ В ОСНОВНОЙ КАПИТАЛ, НАПРАВЛЕННЫЕ НА ОХРАНУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ И РАЦИОНАЛЬНОЕ ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ



	2011	2010
На охрану и рациональное использование водных ресурсов	3 201,20 (96,6 %)	3 744,50 (93,4 %)
На установки (производства) для утилизации переработки отходов производства	24,50 (0,8 %)	71,92 (1,8 %)
На охрану и рациональное использование земель	58,10 (1,7 %)	66,13 (1,6 %)
На предприятия и полигоны по утилизации, обезвреживанию и захоронению токсичных промышленных и иных отходов	7,60 (0,2 %)	64,01 (1,6 %)
На охрану атмосферного воздуха	22,90 (0,7 %)	62,42 (1,6 %)

Федеральным законом от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды» установлена плата за негативное воздействие на окружающую среду, которую вносят организации, иностранные юридические и физические лица, деятельность которых оказывает негативное воздействие на окружающую среду. Плата является формой компенсации ущерба, наносимого загрязнением окружающей природной среде, и перечисляется предприятиями, учреждениями, организациями в бесспорном порядке. Порядок определения платы и ее предельных размеров за загрязнение окружающей природной среды, размещение отходов, другие виды вредного воздействия утвержден постановлением Правительства РФ от 28.08.1992 № 632.

ЭКОЛОГИЧЕСКИЕ ПЛАТЕЖИ

Платежи за выбросы, сбросы химических загрязняющих веществ и размещение отходов составили за отчетный год 104,9 млн рублей•. По сравнению с предыдущим годом размер платежей не изменился. Основные платежи идут за размещение отходов – 66,0 млн рублей (62,7 %) и сбросы в водные объекты – 27,5 млн рублей (26,1 %).

Важной экологической задачей организаций Корпорации является снижение сверхнормативных параметров воздействия, платежи по которым составляют 61,4 млн рублей, или 58,5 % от суммарных платежей за загрязнение окружающей среды.

ПЛАТА ЗА ДОПУСТИМЫЕ И СВЕРХНОРМАТИВНЫЕ ВЫБРОСЫ (СБРОСЫ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ (РАЗМЕЩЕНИЕ ОТХОДОВ ПРОИЗВОДСТВА И ПОТРЕБЛЕНИЯ), МЛН РУБ.

Наименование	2011	2010	2009
Плата за допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ (размещение отходов), в т. ч.:	**43,5**	39,6	38,6
в водные объекты	**5,0**	4,3	4,6
в атмосферный воздух	**4,1**	4,2	4,7
за размещение отходов производства и потребления	**34,4**	31,1	29,2
в подземные горизонты	**0,0**	0,0	0,1
Плата за сверхнормативные выбросы (сбросы) загрязняющих веществ (размещение отходов производства и потребления), в т. ч.:	**61,4**	65,3	73,3
в водные объекты	**22,4**	40,5	21,9
в атмосферный воздух	**9,1**	10,1	20,6
за размещение отходов производства и потребления	**29,9**	14,6	29,0
в подземные горизонты	**0,0**	0,1	1,8
Плата за допустимые и сверхнормативные выбросы (сбросы) загрязняющих веществ (размещение отходов производства и потребления), итого	**104,9**	104,9	111,9

Средства (иски) и штрафы, взимаемые в возмещение ущерба, причиненного нарушением природоохранного законодательства, в 2011 году составили 445,3 тыс. рублей• (в 2010 году – 0,8 млн рублей, в 2009 году – 0,3 млн рублей), общее число исков и штрафов – 10. Случаев нефинансовых санкций зафиксировано не было.

3.15.4. РИСКИ И ВОЗМОЖНОСТИ, СВЯЗАННЫЕ С ИЗМЕНЕНИЕМ КЛИМАТА

В целях реализации в России положений Киотского протокола к Рамочной конвенции ООН по изменению климата руководство Госкорпорации «Росатом» держит под контролем вопрос изменения климата и его влияние на деятельность организаций Корпорации.

Риски и возможности для Корпорации в контексте изменений климата оцениваются в том числе на предмет их влияния на финансовую устойчивость и инвестиционные аспекты деятельности. Ожидание неблагоприятных последствий может связываться с рисками, вызванными воздействием климатических систем и погодных условий. При этом степень рисков, предполагающих вероятность возникновения экстремальных погодных явлений (бурь, ураганов и пр.), незначительна. По отношению к таким явлениям, как изменение уровня Мирового океана, отклонения в температурном режиме окружающей среды, уменьшение доступности воды, риски практически отсутствуют. Относительно влияния на персонал, в частности, на здоровье и трудовую активность, риски от изменения климата не превышают средних значений.

В целом влияние основных рисков климатических изменений на реализацию стратегии Госкорпорации «Росатом» незначительно, лишь несущественная доля рисков может отрицательно сказаться на результатах деятельности отдельных предприятий. По мнению Корпорации, существующие и планируемые меры государственной политики, нормы законодательства, правила и стандарты энергопотребления, направленные на повышение эффективности использования энергии и ограничение и сокращение выбросов парниковых газов, будут представлять минимальный регулятивный риск для Корпорации.

Получаемые сведения о рисках и возможностях, появляющихся из-за изменений климата и потенциально имеющих финансовое значение для Госкорпорации «Росатом», дают возможность концентрировать усилия на рисках, связанных с регулированием (например, затраты на создание систем, необходимых для соответствия новому законодательству), а также на задачах по разработке новых технологий, продуктов и услуг для решения задач, в том числе прямо или косвенно связанных с изменением климата.

3.15.5. ПОВЫШЕНИЕ ЭНЕРГОЭФФЕКТИВНОСТИ

ПОВЫШЕНИЕ ЭНЕРГОЭФФЕКТИВНОСТИ ЯВЛЯЕТСЯ ОДНОЙ ИЗ ВАЖНЫХ ЗАДАЧ ДЛЯ ОРГАНИЗАЦИЙ ГОСКОРПОРАЦИИ «РОСАТОМ». ОБЪЕМ СЭКОНОМЛЕННОЙ ЭНЕРГИИ ОТРАЖАЕТ РЕЗУЛЬТАТЫ УПРЕЖДАЮЩИХ УСИЛИЙ ПО ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЮ ПОСРЕДСТВОМ ТЕХНИЧЕСКИХ УСОВЕРШЕНСТВОВАНИЙ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ПРОЦЕССА И ДРУГИХ ИНИЦИАТИВ ПО ЭКОНОМИИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ.

Повышение энергоэффективности приводит к снижению затрат, как следствие, снижаются и финансовые риски.

Кроме того, внедрение энергоэффективных технологий непосредственно влияет на операционные затраты организации и способно снизить зависимость от невозобновляемых источников энергии в будущем. Энергоэффективность является одним из ключевых элементов деятельности по противодействию изменению климата и сокращению других воздействий на окружающую среду. Предоставление энергоэффективной продукции и услуг – важная часть инициатив по расширению социальной ответственности организаций Корпорации.

В 2011 году началась реализация проекта по созданию образцового энергоэффективного здания (ОЭЗ) Госкорпорации «Росатом» по адресу: ул. Б. Ордынка, д. 24. В отчетном году выполнено энергетическое обследование и разработана концепция создания ОЭЗ.

УПРАВЛЕНИЕ ЭНЕРГОЭФФЕКТИВНОСТЬЮ

В Корпорации создается и внедряется автоматизированная система управления энергоэффективностью, основные задачи которой:

- формирование энергопрофиля Госкорпорации «Росатом» (характеристики объектов, данные о потреблении энергоресурсов);
- автоматизированный сбор данных об энергопотреблении объектов;
- мониторинг хода реализации программ энергосбережения и повышения энергоэффективности;
- оценка эффективности реализуемых мероприятий.

В 2011 году выполнены следующие работы по внедрению автоматизированной системы управления энергоэффективностью (АСУЭ):

- проведены предпроектные обследования (10 предприятий);
- разработана концепция и ТЗ АСУЭ;
- разработана архитектура АСУЭ;
- начаты работы по внедрению АСУЭ в пилотных организациях для ее отладки и запуска в промышленную эксплуатацию.

ЭКОНОМИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЕСУРСОВ

Целевой показатель по экономии энергоресурсов на 2011 год установлен на уровне 10 %, на 2012 год – 14,5 %, на 2013 год – 20 %, на 2015 год – более 25 % (в целях исключения влияния фактора изменения тарифов расчет экономии ведется в ценах 2009 года). Экономия энергоресурсов (согласно Методике расчета экономии средств, полученной от сокращения потребления энергетических ресурсов) в целом по Госкорпорации «Росатом» составила 12,3 %• (около 3 млрд рублей).

Суммарная экономия энергоресурсов за 2010–2011 гг. составляет 4,6 млрд рублей. Реальный экономический эффект при пересчете в цены 2011 года существенно выше указанного.

Экономия достигнута за счет внедрения энергоэффективных мероприятий, выполнения пилотных проектов, модернизации систем освещения, а также за счет организационных мероприятий и выведения непрофильных активов и площадей.

ЭНЕРГИЯ, СЭКОНОМЛЕННАЯ В РЕЗУЛЬТАТЕ МЕРОПРИЯТИЙ ПО СНИЖЕНИЮ ЭНЕРГОПОТРЕБЛЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЮ ЭНЕРГОЭФФЕКТИВНОСТИ

Организации, находящиеся в управлении	Тепло, тыс. Гкал	Электроэнергия, тыс. кВт•ч	Вода, тыс. м³	Стоки, тыс. м³	Другие ресурсы (природный газ и пр.), тыс. м³
Блока по развитию и международному бизнесу	24,7	15 034,8	1 550,9	1 941,9	2 814,6
Комплекса по обеспечению ядерной и радиационной безопасности	65,6	279 730,4	291 175,5	286 189,9	14,0
Ядерного оружейного комплекса	182,2	65 671,9	3 503,6	1 830,1	59 440,4
Ядерного энергетического комплекса	1 738,7	1 527 651,9	65 920,0	242 348,2	6 655,4
Дирекции по капитальному строительству	5,7	2 910,9	60,2	40,3	173,9
ИТОГО	**2 016,9**	**1 890 999,9**	**362 210,2**	**532 350,4**	**69 098,3**

ПРОВЕДЕНИЕ ЭНЕРГОАУДИТОВ

С целью определения потенциала энергосбережения в 2011 году проведены энергетические обследования, в том числе тепловизионное обследование зданий и сооружений в 60 крупных организациях Корпорации. По результатам энергоаудитов разработаны энергетические паспорта потребителя топливно-энергетических ресурсов и Программа энергосбережения и повышения энергоэффективности организаций атомной отрасли на период 2012–2015 гг.

ПЛАНЫ НА 2012 ГОД

- Проведение дальнейших энергетических обследований в организациях Корпорации и разработка и реализация программ энергосбережения и повышения энергоэффективности;
- снижение энергопотребления в 2012 году на 14,5 %;
- внедрение АСУЭ в организациях Корпорации;
- применение опыта реализации пилотных мероприятий на ОАО «ЧМЗ» в других организациях Госкорпорации «Росатом».

3.16.

ТЕРРИТОРИИ ПРИСУТСТВИЯ ГОСКОРПОРАЦИИ «РОСАТОМ»

70
муниципальных образований, расположенных в 36 регионах РФ

10
закрытых административно-территориальных образований

10
городов при АЭС

- АЭС
- Ключевые производственные предприятия
- Ключевые научно-исследовательские центры и институты

3,3
миллиона человек – **вовлеченное население**

272 тысячи работников

1 миллион – члены семей работников

2 миллиона – жители муниципальных образований

РОСАТОМ – ЭТО ОДНА ИЗ КРУПНЕЙШИХ ВЫСОКОТЕХНОЛОГИЧНЫХ КОМПАНИЙ РОССИИ. КОРПОРАЦИЯ ОБЪЕДИНЯЕТ БОЛЕЕ 360 ПРЕДПРИЯТИЙ И ОРГАНИЗАЦИЙ.

ГОРОДА АЭС

Город	Численность населения, тыс. человек	Субъект РФ	Филиал ОАО «Концерн Росэнергоатом»	Численность персонала, тыс. человек	
				2011	2010
Удомля	31,0	Тверская область	Калининская АЭС	3,9	3,8
Полярные Зори	18,0	Мурманская область	Кольская АЭС	2,6	2,6
Курчатов	47,1	Курская область	Курская АЭС	4,5	5,2
Десногорок	31,1	Смоленская область	Смоленская АЭС	4,4	4,6
Нововоронеж	34,8	Воронежская область	Нововоронежская АЭС	3,1	3,1
Заречный	27,2	Свердловская область	Белоярская АЭС	2,4	2,2
Сосновый Бор	67,2	Ленинградская область	Ленинградская АЭС	4,7	5,1
Волгодонск	170,6	Ростовская область	Ростовская АЭС	2,2	1,9
Балаково	197,3	Саратовская область	Балаковская АЭС	3,8	3,9
Билибино	6,3	Чукотский АО	Билибинская АЭС	0,7	0,8
				32,3	33,2

ЗАКРЫТЫЕ АДМИНИСТРАТИВНО-ТЕРРИТОРИАЛЬНЫЕ ОБРАЗОВАНИЯ

Город	Численность населения, тыс. человек	Субъект РФ	Предприятие	Численность персонала, тыс. человек	
				2011	2010
Железногорск	102,2	Красноярский край	ФГУП «Горно-химический комбинат»	7,4	7,7
Заречный	62,1	Пензенская область	ФГУП «ПО «СТАРТ им. М.В. Проценко»	7,5	7,8
Зеленогорск	68,4	Красноярский край	ОАО ПО «Электрохимический завод»	3,7	5,7
Лесной	52,5	Свердловская область	ФГУП «Комбинат «Электрохимприбор»	9,5	9,8
Новоуральск	95,1	Свердловская область	ОАО «Уральский электрохимический комбинат»	5,2	8,6
Озерск	98,4	Челябинская область	ФГУП «Производственное объединение «Маяк»	12,7	12,3
Саров	88,3	Нижегородская область	ФГУП «РФЯЦ-ВНИИЭФ»	18,7	18,8
Северск	113,7	Томская область	ОАО «Сибирский химический комбинат»	7,5	10,8
Снежинск	50,6	Челябинская область	ФГУП «РФЯЦ-ВНИИТФ им. ак. Е.И. Забабахина»	9,7	9,1
Трехгорный	34,3	Челябинская область	ФГУП «Приборостроительный завод»	5,5	4,7
				87,4	95,3

3.17.

ЭКОНОМИЧЕСКОЕ ВЛИЯНИЕ

3.17.1. ВКЛАД В ЭКОНОМИЧЕСКОЕ РАЗВИТИЕ РОССИИ

Долгосрочная дорожная карта сооружения АЭС (ДДК) предполагает активный ввод генерирующих мощностей в России: до 2030 года ввод 38 новых энергоблоков. В ходе реализации ДДК будет обеспечен мультипликативный вклад средств, затраченных на ДДК, в рост российского ВВП и доходов бюджета.

Реализация ДДК также повышает конкурентоспособность национальной экономики посредством сдерживания инфляции и роста реального эффективного курса рубля.

ДИСКОНТИРОВАННЫХ ВЛОЖЕНИЙ В РЕАЛИЗАЦИЮ ДДК

5,33 РУБЛЯ ДИСКОНТИРОВАННОГО ВКЛАДА В ВВП, В ТОМ ЧИСЛЕ:

ВКЛАД КОНКУРЕНТОСПОСОБНОСТИ
Строительство АЭС позволяет сдерживать темп роста цен на электроэнергию и обеспечивает конкурентоспособность российской промышленности, национальной валюты и рост экспорта.

МУЛЬТИПЛИКАТИВНЫЙ ВКЛАД КОНЕЧНОГО СПРОСА
Рост заработных плат за счет прироста экономической активности в секторах экономики, связанных с ЯЭК.

БАЗОВЫЙ ВКЛАД КОНЕЧНОГО СПРОСА
Прямой вклад предприятий ЯЭК и России в течение срока сооружения и эксплуатации АЭС.

1,09 РУБЛЯ ДИСКОНТИРОВАННОГО ВКЛАДА В ДОХОДЫ БЮДЖЕТА, В ТОМ ЧИСЛЕ:

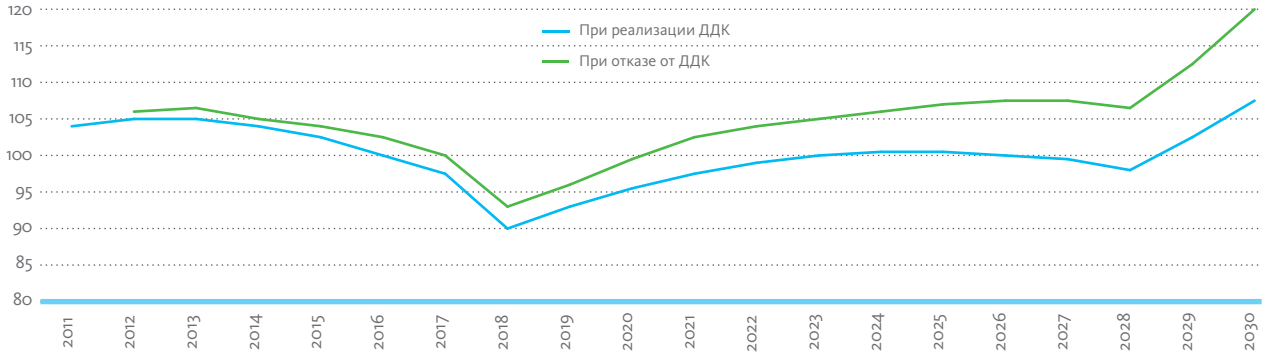
РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ПО НАЛОГАМ

РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ПО НАЛОГАМ

ВКЛАД ДДК: ПОВЫШЕНИЕ КОНКУРЕНТОСПОСОБНОСТИ РОССИЙСКОЙ ЭКОНОМИКИ

Динамика инфляции ИПЦ, % к предыдущему году

Динамика реального эффективного курса рубля, 2010 г. = 100 %



Принцип расчета: корректировка прогноза Министерства экономического развития РФ с учетом изменения динамики реального ВВП, цен на электроэнергию и обменного курса. Более низкие цены на электроэнергию обусловливают меньшее укрепление реального курса рубля при реализации ДДК за счет замедления роста цен на неторгуемые товары. В случае отказа от ДДК к 2030 году дополнительное укрепление рубля достигает 10,9%. Вследствие значительной эластичности Индекса потребительских цен по ценам на электроэнергию номинальный курс рубля к доллару при отказе от реализации ДДК несколько ослабляется.

3.17.2. ВКЛАД В СОЗДАНИЕ И РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ СТОИМОСТИ

Общая картина экономической результативности Госкорпорации «Росатом» в отчетном году отражена в таблице создания экономической стоимости и ее распределения среди заинтересованных сторон. Созданная стоимость распределяется между поставщиками и подрядчиками (в рамках операционных затрат), поставщиками капитала (в виде процентных выплат кредиторам), персоналом Корпорации и ее организаций (оплата труда и социальные отчисления), государством (в виде налогов), местными сообществами и органами региональной и муниципальной власти (в форме социальных инвестиций, благотворительных расходов и налогов). Часть созданной стоимости остается в Корпорации (нераспределенная стоимость, в которую входят средства, направляемые на развитие бизнеса).

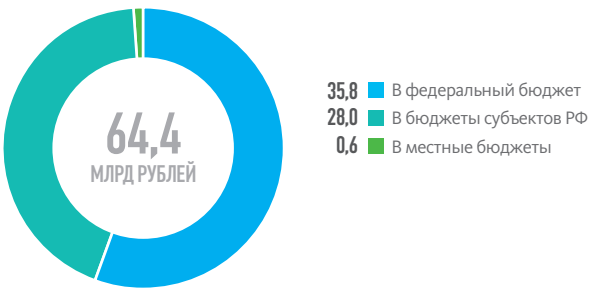
СОЗДАНИЕ И РАСПРЕДЕЛЕНИЕ СТОИМОСТИ, МЛРД РУБ.

Компонента	2011	2010	2009
Созданная экономическая стоимость	499,2	552,3	458,2
доходы (выручка от продаж, а также доходы от финансовых инвестиций и продажи активов)	499,2	552,3	458,2
Распределенная экономическая стоимость	403,7	378,9	381,8
операционные затраты (выплаты поставщикам и подрядчикам, затраты на приобретение материалов)	217,7	210,5	216,7
заработная плата и другие выплаты и льготы сотрудникам	122,1	102,6	99,4
выплаты поставщикам капитала	6,6	10,0	13,8
валовые налоговые платежи (без учета НДФЛ, НДС)	53,9	54,0	50,8
инвестиции в сообщества, в т. ч. пожертвования	3,4	1,8	1,1
Нераспределенная экономическая стоимость	95,5	173,4	76,4

3.17.3. НАЛОГОВЫЕ ОТЧИСЛЕНИЯ В БЮДЖЕТЫ РАЗНЫХ УРОВНЕЙ

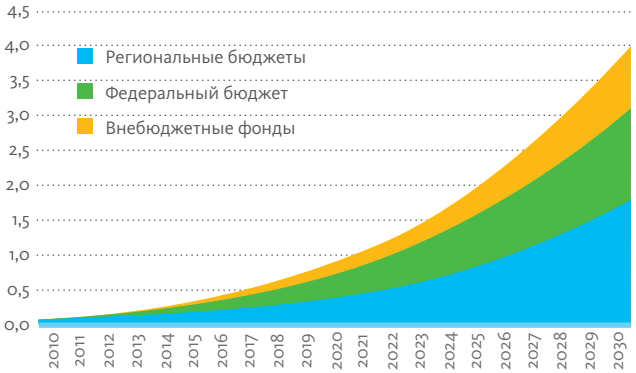
Организации и предприятия Госкорпорации «Росатом» оказывают значительное влияние на формирование доходной части бюджетов территорий присутствия. В 2011 году в бюджеты всех уровней (включая взносы во внебюджетные фонды) начислено 64,4 млрд рублей, что на 18,4 % меньше, чем в 2010 году, и на 26,8 % больше, чем в 2009 году. Общая сумма налоговых отчислений в 2010 году составила 78,9 млрд рублей.

НАЛОГИ, НАЧИСЛЕННЫЕ ГОСКОРПОРАЦИЕЙ «РОСАТОМ» И ЕЕ ОРГАНИЗАЦИЯМИ, МЛРД РУБ.

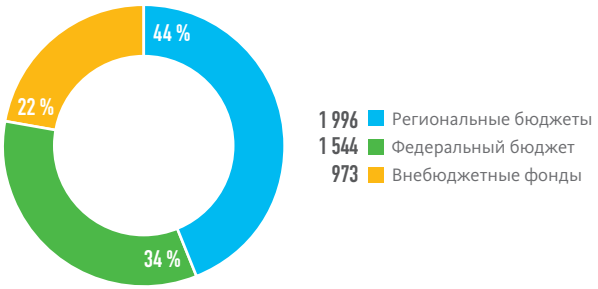


ПРЯМОЙ ВКЛАД ДДК В ДОХОДЫ БЮДЖЕТОВ: 4,5 ТРЛН РУБ. НАКОПЛЕННЫМ ИТОГОМ К 2030 Г.

Накопленный вклад по уровням бюджетов, трлн руб. (в ценах 2010 г.)



Совокупный вклад за период 2010–2030 гг., млрд руб. (в ценах 2010 г.) и % к итогу



ЕЖЕГОДНЫЙ ПРЯМОЙ ВКЛАД ОТРАСЛИ В ДОХОДЫ БЮДЖЕТНОЙ СИСТЕМЫ В РАССМАТРИВАЕМЫЙ ПЕРИОД ОЦЕНИВАЕТСЯ В СУММУ **ОТ 0,06 % ВВП В 2009 Г. ДО 0,42 % ВВП В 2030 Г.**

ГОДОВОЙ ВКЛАД ОТ АЭС В ФЕДЕРАЛЬНЫЙ БЮДЖЕТ ДОСТИГНЕТ К 2030 Г. **379 МЛРД РУБ., ИЛИ 0,14 % ВВП**

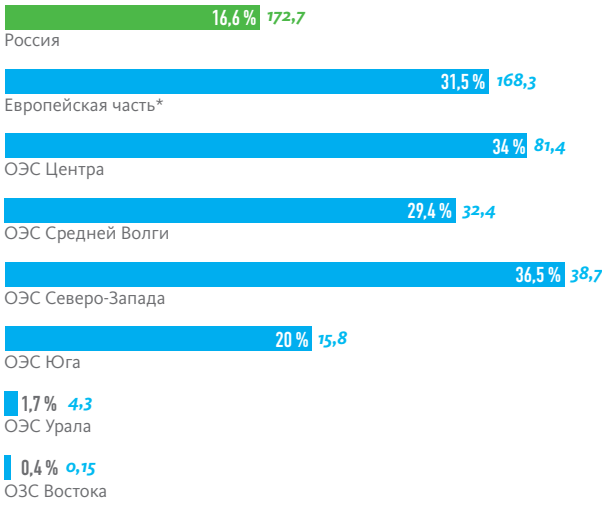
НАИБОЛЬШИЙ ГОДОВОЙ ВКЛАД ОТ АЭС – У СУБФЕДЕРАЛЬНЫХ БЮДЖЕТОВ – К 2030 Г. **514 МЛРД РУБ., ИЛИ 0,19 % ВВП**

3.17.4. ВКЛАД В ЭНЕРГООБЕСПЕЧЕННОСТЬ РЕГИОНОВ РФ

Доля электрической энергии, произведенной АЭС, в общем объеме производства электрической энергии в России составляет 16,6 %.

Атомная генерация вносит значительный вклад в объединенные энергосети России (в европейской части России доля АЭС составляет 31,5 %). Осознавая значимость вклада в общестрановой энергобаланс, Госкорпорация «Росатом» проводит работу по оптимизации непрямого экономического воздействия: предпринимает усилия по недопущению роста тарифов на электроэнергию, генерируемую на АЭС, что помогает сдерживать общий рост тарифов на электроэнергию и, как следствие, снижает риск ускорения темпов инфляции.

ВКЛАД АТОМНОЙ ЭНЕРГЕТИКИ В ОБЪЕДИНЕННУЮ ЭНЕРГЕТИЧЕСКУЮ СИСТЕМУ, % ОТ ОБЩЕГО ОБЪЕМА В РЕГИОНЕ, МЛРД КВТ•Ч



* ОЭС Центра, ОЭС Средней Волги, ОЭС Северо-Запада, ОЭС Юга.

3.17.5. СОЗДАНИЕ НОВЫХ РАБОЧИХ МЕСТ И ПРИВЛЕЧЕНИЕ ПОДРЯДНЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ

Строительство и ввод в эксплуатацию объектов использования атомной энергии, в том числе энергоблоков АЭС, создает новые рабочие места: ряд работников нанимается из числа местных жителей, проживающих в радиусе 100 км от объекта строительства. Кроме того, каждый работник, занятый на строительстве АЭС, фактически способствует предоставлению работы еще 10-12 специалистам в смежных отраслях экономики (металлургия, машиностроение и пр.). Тем самым Корпорация вносит заметный вклад в обеспечение занятости населения, в том числе местного населения на территориях присутствия.

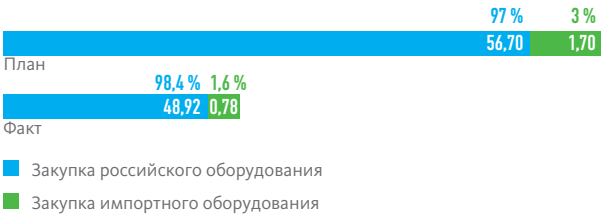
Госкорпорация «Росатом» является одним из крупнейших потребителей товаров и услуг отечественных производителей. На федеральном уровне Корпорация выступает заказчиком оборудования отечественных предприятий энергетического машиностроения. На региональном – реализует программу закупок у местных поставщиков, поддерживая тем самым экономическую деятельность других предприятий в регионах своего присутствия.

В 2011 году закуплено оборудования для АЭС в объеме 49,7 млрд рублей, из них закупки у российских поставщиков произведены на сумму 48,92 млрд рублей. Расходы на закупку оборудования длительного цикла изготовления составили в 2011 году 37,1 млрд рублей (см. раздел отчета «Управление закупочной деятельностью»).

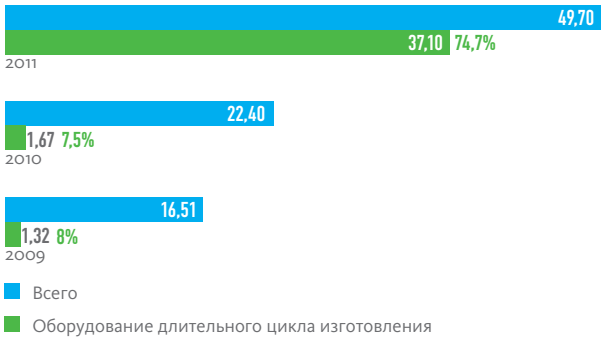
КОЛИЧЕСТВО ПРИВЛЕЧЕННЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ И ЗАНЯТЫХ РАБОТНИКОВ НА СООРУЖАЕМЫХ АЭС, 2011 Г.

АЭС	Количество основных привлеченных организаций	Занятые работники, всего	В том числе:	
			инженерно-технические работники	рабочие
Калининская АЭС, энергоблок № 4	32	4 708	921	3 787
Ростовская АЭС, энергоблоки № 3, 4	46	4 079	432	3 647
Нововоронежская АЭС-2, энергоблоки № 1, 2	36	4 448	976	3 472
Белоярская АЭС, энергоблок № 4	31	2 997	440	2 557
Ленинградская АЭС-2, энергоблоки № 1, 2	29	1 408	116	1 292
ИТОГО	**174**	**17 640**	**2 885**	**14 755**

СТРУКТУРА ЗАКУПОК ОБОРУДОВАНИЯ ДЛЯ АЭС, 2011 Г., МЛРД РУБ.



ДИНАМИКА ЗАКУПАЕМОГО ОБОРУДОВАНИЯ, МЛРД РУБ.



3.17.6. ФОРМИРОВАНИЕ ТЕРРИТОРИАЛЬНЫХ ИННОВАЦИОННЫХ КЛАСТЕРОВ И ВОВЛЕЧЕНИЕ РЕГИОНАЛЬНЫХ РЕСУРСОВ

Формирование территориальных инновационных кластеров в городах размещения предприятий атомной отрасли было инициировано в рамках деятельности проектного офиса «Проекты Комиссии по модернизации и технологическому развитию экономики России» Госкорпорации «Росатом», который осуществлял координацию деятельности рабочей группы «Ядерные технологии». На заседании рабочей группы «Ядерные технологии» 28 апреля 2011 года были представлены принципы кластерной политики Госкорпорации «Росатом», в дальнейшем одобренные Президиумом Комиссии по модернизации и технологическому развитию экономики России. Также были рассмотрены и поддержаны проекты формирования пилотных инновационных ядерных кластеров в ЗАТО Саров, ЗАТО Железногорск, г. Димитровград и агломерации Санкт-Петербург – Гатчина – Сосновый Бор.

В 2011 году Ассоциация ЗАТО атомной промышленности:

- принимала участие в подготовке Федерального закона «О закрытом административно-территориальном образовании» и статьи 1 Федерального закона «О внесении изменений и дополнений в Закон РФ «О закрытом административно-территориальном образовании» (№ 333-ФЗ от 22.11.2011);
- принимала участие в совещании по разработке перспективных программ развития ЗАТО и сохранению социально-политической стабильности в ЗАТО;
- инициировала проведение совещания по проблемам улучшения медицинского обслуживания населения ЗАТО;
- провела научно-практическую конференцию 24 июня 2011 года в г. Саров «ЗАТО – территория государственных интересов»;
- оказывала содействие в проведении диалогов с заинтересованными сторонами в рамках подготовки публичного годового отчета Госкорпорации «Росатом» за 2010 год.

В конце 2011 – начале 2012 года разработаны программы развития пилотных инновационных кластеров атомной отрасли (выделены ключевые специализации кластеров, установлены целевые показатели, определены блоки мероприятий, обеспечивающие формирование кластера: мероприятия по развитию отраслевого ядра, образовательного ядра, малого и среднего бизнеса, инновационной и городской инфраструктуры).

Следствием проделанной работы явилось принятие решений на федеральном уровне о поддержке развития инновационных кластеров. На заседании Президиума Государственного Совета РФ 11 ноября 2011 года Президентом РФ дано поручение об отборе пилотных инновационных кластеров и выработке механизмов их поддержки.

Кроме того, в качестве пилотного проекта с 2010 года ведется формирование индустриального парка в ЗАТО Новоуральск с основной специализацией в области электрохимии. Госкорпорация «Росатом» также участвует в формировании индустриального парка в ЗАТО Железногорск (реализуется в рамках программы развития кластера). Сформированы концепции парков, определены потенциальные резиденты, ведется разработка проектной документации. В дальнейшем предполагается создание сети промышленных парков в городах размещения предприятий атомной отрасли и привлечение федеральной поддержки.

В будущем предполагается на основе анализа территориальных предпосылок (социальная, финансовая, экономическая ситуация в городах) сформировать схему размещения территориально-отраслевых проектов для более эффективной работы с институтами развития, а также координации с региональными программами федеральных органов исполнительной власти (программы поддержки малого предпринимательства, комплексные инвестиционные планы развития моногородов, программы развития наукоградов и пр.).

В целях успешной реализации отраслевых проектов на территориях присутствия планируется повышение квалификации работников предприятий и администраций муниципальных образований, ответственных за реализацию территориально-отраслевых проектов.

Инновационный территориальный кластер – это совокупность размещенных на ограниченной территории организаций (участников кластера), которая характеризуется наличием объединяющей участников кластера научно-производственной цепочки и механизма координации их деятельности, что обеспечивает повышение экономической эффективности каждого предприятия за счет высокой степени их концентрации и кооперации.

Ключевыми предпосылками развития инновационного кластера являются наличие высокотехнологического ядра с сильными конкурентными позициями, процесс формирования инновационных технологий, возможность достройки производственных и технологических цепочек, наличие или возможность привлечения образовательного центра (университета).

В атомной отрасли инновационные кластеры формируются, прежде всего, в городах размещения предприятий и организаций, реализующих инновационную программу развития отрасли. Часть таких предприятий и научных центров отрасли расположены в закрытых административных образованиях.

Поддержка и развитие кластерных инициатив рассматривается как одна из современных форм реализации производственных программ предприятий, повышения отраслевой конкурентоспособности за счет коммерциализации разработанных технологий.

3.18.

СОЦИАЛЬНОЕ ВЛИЯНИЕ

3.18.1. СОЦИАЛЬНОЕ ПАРТНЕРСТВО

Социальное партнерство реализуется на базе трехстороннего сотрудничества Госкорпорации «Росатом», Российского профсоюза работников атомной энергетики и промышленности (РПРАЭП) и Союза работодателей атомной промышленности, энергетики и науки России.

Отраслевое соглашение распространяется на все организации и всех работников отрасли и является основой для заключения коллективных договоров. По состоянию на 31 декабря 2011 года коллективными договорами охвачен 81 % членов РПРАЭП•.

Общероссийское отраслевое объединение работодателей Союз работодателей атомной промышленности, энергетики и науки России создано в 2001 году.
По состоянию на 31 декабря 2011 года в состав Союза входило 76 крупнейших организаций отрасли.

Российский профессиональный союз работников атомной энергетики и промышленности создан в 2002 году (деятельность ведет с 1948 года).
По состоянию на 31 декабря 2011 года в РПРАЭП входит 155 первичных, объединенных и территориальных профсоюзных организаций в 47 субъектах РФ. Общая численность членов РПРАЭП – 432,9 тыс. человек. Численность РПРАЭП превышает среднесписочную численность работников Корпорации, так как членами профсоюза являются также работники муниципальных организаций ЗАТО, организаций здравоохранения, строительных организаций, организаций Российской академии наук и др.

В целях регулирования социально-трудовых отношений и согласования социально-экономических интересов сторон, а также для организации контроля за исполнением Отраслевого соглашения, из представителей Союза работодателей и РПРАЭП сформирована Отраслевая комиссия по регулированию социально-трудовых отношений.

В 2012 году РПРАЭП планирует подписать с Союзом работодателей атомной промышленности, энергетики и науки Отраслевое соглашение по атомной промышленности, энергетике и науке на 2012–2014 гг.

В 2011 году РАПРАЭП уделял особое внимание следующим вопросам:

- повышение заработной платы работников, в том числе в процессе внедрения Единой унифицированной системы оплаты труда;
- контроль функционирования отраслевой системы охраны труда и техники безопасности;
- проведение конкурсов профессионального мастерства;
- подготовка и внедрение пакета корпоративных социальных программ, связанных с охраной здоровья работников, социальной защитой, культурно-массовой и физкультурно-оздоровительной работой;
- обеспечение правовой поддержки деятельности профсоюзных организаций и правовой защиты членов профсоюза;
- реализация молодежной политики.

3.18.2. СОЦИАЛЬНЫЕ ПРОГРАММЫ НА ТЕРРИТОРИЯХ ПРИСУТСТВИЯ

ПРОГРАММА «ТЕРРИТОРИЯ КУЛЬТУРЫ РОСАТОМА»

В 2011 году в рамках программы «Территория культуры Росатома», реализуемой с 2007 года, в ЗАТО и городах АЭС проведено более 200 мероприятий (художественные выставки, гастроли, фестивали, благотворительные акции и пр.). В рамках программы реализованы местные творческие инициативы (Фестиваль народного искусства «Свет души», Международный конкурс исполнителей русского романса «Романсиада», Фестиваль хореографического искусства, конкурс исполнителей на оркестровых инструментах, серия мастер-классов и пр.). Для работников учреждений культуры проведены семинары по развитию образовательного и социально-культурного пространства городов, курсы повышения квалификации.

Среди проведенных мероприятий 2011 года:

- выставочные проекты «Янтарь в античной культуре» и «Образы Италии» в рамках Соглашения между Госкорпорацией «Росатом» и Государственным Эрмитажем (г. Калининград);
- в г. Санкт-Петербург в рамках проекта «Волонтеры в Государственном Эрмитаже» работа волонтерами 44 студентов, прошедших конкурсный отбор, из 16 регионов России, а также их участие в раскопках в Старой Ладоге;
- концерты народных и заслуженных артистов России: Александра Филиппенко, Бориса Невзорова, Владимира Долинского, Татьяны Гринденко, Светланы Светиковой, Сергея Жилина (в городах Лесной, Новоуральск. Зеленогорск. Железногорск, Северск, Трехгорный, Озерск, Снежинск, Ангарск, Заречный, Саров, Курчатов, Десногорск, Удомля, Нововоронеж);
- всероссийская премьера кинофильма Александра Сокурова «Фауст», лауреата Венецианского фестиваля (г. Ульяновск).

КОНКУРС СОЦИАЛЬНЫХ ПРОЕКТОВ

В 2011 году при поддержке Общественного совета Госкорпорации «Росатом» в шестой раз организован конкурс социальных проектов для общественных и некоммерческих организаций Воронежской, Иркутской, Калининградской, Костромской, Курской, Ленинградской, Мурманской, Нижегородской, Пензенской, Ростовской, Смоленской, Свердловской, Саратовской, Тверской, Томской, Челябинской областей, Красноярского края и Санкт-Петербурга.

На конкурс были представлены проекты социально-медицинского обеспечения населения, природоохранной деятельности, социально-инновационного развития, развития физической культуры и спорта, культуры и творчества, информационно-просветительской и историко-научной деятельности в области использования атомной энергии.

Среди проектов-победителей 2011 года: «Школа-конференция молодых атомщиков Сибири в рамках форума «Энергия будущего», «9-й Международный детский экологический форум «Зеленая планета – 2011», «5-й Всероссийский семинар-конференция «Экологическая культура как один из определяющих факторов в решении социально значимых задач».

КОНКУРС СОЦИАЛЬНЫХ ПРОЕКТОВ

	2011	2010	2009	2008	2007	2006
Число регионов	18	16	17	16	7	1
Число заявок	127	85	182	219	150	38
Число победителей	82	56	48	57	49	12
Объем финансирования, млн руб.	46	46	38,5	64,8	37	12

ШКОЛА РОСАТОМА

Государственная корпорация «Росатом» в 2011 году начала реализацию проекта «Школа Росатома». В проекте принимают участие 22 города: 10 ЗАТО, 10 городов расположения АЭС, а также города Димитровград и Ангарск.

В конкурсах, направленных на реализацию национальной образовательной инициативы «Наша новая школа», приняли участие 178 образовательных учреждений.

Победителями стали 15 участников (учителя и директора школ) и 22 проекта по отбору и поддержке талантливых детей (призовой фонд проекта – 9 млн рублей). Победители прошли стажировку в Амстердаме и Лондоне, знакомясь с лучшими практиками в области образования. Победители в июле 2012 года соберутся во Всероссийском детском центре «Орленок», где пройдет отраслевая научная смена.

Все учителя физики школ городов-участников прошли курсы повышения квалификации в НИЯУ МИФИ. По пять учителей начальных классов из каждого города прошли курсы повышения квалификации в Академии повышения квалификации и переподготовки работников образования.

Для всех школ организован доступ к дистанционным лекциям по подготовке к единым государственным экзаменам, которые в НИЯУ МИФИ читают лучшие преподаватели страны.

В 2012 году в рамках проекта «Школа Росатома» появится новый конкурс, который выявит и поддержит лучшие практики по подготовке детей к школе.

РОСАТОМКЛАСС

При поддержке Общественного совета Госкорпорации «Росатом» в сентябре 2011 года состоялась профориентационная поездка учеников Росатомкласса МОУ «Ангарский лицей № 2» в г. Санкт-Петербург, включающая экскурсию на Ленинградскую АЭС и строительную площадку Ленинградской АЭС-2. Школьники также посетили НИТИ им. А.П. Александрова, Музей энергетики, Санкт-Петербургский государственный политехнический университет, где беседовали о перспективах обучения атомным специальностям.

СПОРТИВНО-ОЗДОРОВИТЕЛЬНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

В Корпорации серьезное внимание уделяется спортивно-оздоровительной работе. Численность сотрудников, организованно занимающихся физической культурой и спортом, составляет 21 %.

В 2011 году:

- проведен финал зимней спартакиады работников атомной энергетики и промышленности «Атомиада-2011» в г. Лесной (более 200 участников);
- сборная команда РФСО «Атом-спорт» участвовала в Международном спортивном фестивале трудящихся в Болгарии и завоевала 14 золотых, 3 серебряных, 8 бронзовых медалей;
- на Международном турнире по мини-футболу в Венгрии среди команд атомной промышленности (Франция, Казахстан, Венгрия, Украина, Россия, Испания, Италия, Чехия) команда «Атом-спорт» заняла первое место;
- на Международных спортивных играх трудящихся в Пекине спортсмены РФСО «Атом-спорт» завоевали 7 золотых, 7 серебряных и 3 бронзовых медали.

В отчетном году проведены мемориалы памяти выдающихся руководителей предприятий атомной отрасли: традиционный лыжный мемориал дважды Героя Социалистического Труда Б.Г. Музрукова, турниры по бадминтону, настольному теннису, дартсу Героя Социалистического Труда Б.В. Броховича, легкоатлетический кросс С.И. Золотохи, турнир по городошному спорту Героя Социалистического Труда А.Н. Каллистова, международный турнир по шахматам Н.А. Доллежаля.

В 2011 году велась работа по подготовке спортсменов высших разрядов, более 20 воспитанников РФСО «Атом-спорт» являются кандидатами в Олимпийскую команду России «Лондон-2012».

3.18.3. ВЗАИМОДЕЙСТВИЕ С МОЛОДЕЖНЫМИ ОРГАНИЗАЦИЯМИ

МЕЖДУНАРОДНАЯ АССОЦИАЦИЯ МОЛОДЫХ АТОМЩИКОВ

Некоммерческая организация «Международная ассоциация молодых атомщиков» (НО «МАМА») создана в 2004 году для координации деятельности общественных молодежных объединений предприятий атомной отрасли России и зарубежных стран (Россия, Украина, Литва). По состоянию на 31 декабря 2011 года в состав НО «МАМА» входило 6 организаций, численный состав – около 600 человек.

Основные работы 2011 года:

- проведение международного симпозиума «Dysnai-2011»;
- проведение Спартакиады работников Центрального аппарата ОАО «Концерн Росэнергоатом»;
- организация Турнира по дебатам среди молодых работников Центрального аппарата ОАО «Концерн Росэнергоатом»;
- участие в работе Объединения поисковых отрядов АЭС России, в том числе организация передвижной выставки;
- проведение Межрегиональной «Вахты памяти» в Ленинградской области;
- организация Международного молодежного научного форума «Ядерное будущее», проведенного в рамках Международного молодежного научно-образовательного проекта «Атомное содружество XXI»;
- проведение 5-го Международного турнира по интеллектуальным играм («Что? Где? Когда?» и «Брейн-ринг») среди молодых работников атомной энергетики и промышленности;
- проведение молодежного инновационного форума «Энергоэффективность и безопасность»;
- организация Международной научно-технической конференции молодых специалистов АЭС «Молодежь АЭС: безопасность, наука и производство».

В 2012 году НО «МАМА» планирует:

- провести турнир по интеллектуальной игре «Что? Где? Когда?» среди работников центрального аппарата ОАО «Концерн Росэнергоатом»;
- провести на российских АЭС акцию «Георгиевская ленточка»;
- организовать международный симпозиум «Dysnai-2012»;
- издать сборник работ по итогам Международной конференции «Молодежь АЭС: безопасность, наука и производство»;
- издать буклет о деятельности Объединения поисковых отрядов АЭС России.

ВСЕРОССИЙСКИЙ КОНКУРС ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИХ И ПРОЕКТНЫХ РАБОТ «ЭНЕРГИЯ БУДУЩИХ ПОКОЛЕНИЙ»

В апреле 2011 года при поддержке Общественного совета Госкорпорации «Росатом» в Санкт-Петербургском филиале НОУ ДПО «ЦИПК» завершился финальный этап Всероссийского конкурса исследовательских и проектных работ «Энергия будущих поколений».

На конкурс подано более 500 работ из разных регионов России. Для участия в финальном этапе оргкомитет пригласил 42 участника, представивших исследовательские и проектные работы в области энергосбережения, развития атомной энергии, охраны окружающей среды на территориях присутствия предприятий атомной отрасли, а также социально-экономического развития атомных городов.

Все победители получили приглашение для участия в финальной части Всероссийского конкурса научных работ школьников «Юниор», проводимого НИЯУ МИФИ и Госкорпорацией «Росатом».

МОЛОДЕЖНОЕ ОТДЕЛЕНИЕ ЯДЕРНОГО ОБЩЕСТВА РОССИИ

Молодежное отделение Ядерного общества России (МОЯОР) создано в 1995 году. МОЯОР объединяет студентов, аспирантов вузов и молодых специалистов, работающих на различных предприятиях атомной энергетики и промышленности, а также в смежных отраслях. В состав МОЯОР входят 42 представительства в организациях Корпорации, которые занимаются научной, просветительской и профориентационной работой, содействием процессу передачи знаний и опыта молодому поколению и развитием сотрудничества специалистов-ядерщиков. Численность МОЯОР – свыше 1 000 человек.

Основные работы 2011 года:

- организация технического тура на Чернобыльскую АЭС в рамках Экологического форума, проходившего в г. Славутич (Украина);
- проведение 16-ой ежегодной конференции МОЯОР на базе научно-практической конференции молодых специалистов и аспирантов «Молодежь ЯТЦ: наука, производство, экологическая безопасность»;
- участие в организации интернет-школы «ЕврАзЭС» (во время школы проведены лекции по освещению основных направлений деятельности Госкорпорации «Росатом»).

В 2012 году МОЯОР планирует:

- организовать технический тур на Чернобыльскую АЭС, а также мероприятия, посвященные годовщине аварии на ЧАЭС;
- провести 17-ю ежегодную конференцию МОЯОР;
- организовать сессию МОЯОР в рамках международной конференции, посвященной 50-летию ввода в эксплуатацию быстрых критических стендов (г. Обнинск);
- провести серию семинаров «Передача опыта старших поколений» для школьников, студентов и молодых работников предприятий атомной промышленности и энергетики;
- провести технические экскурсии на предприятия атомной энергетики и промышленности, а также семинары для учащихся 9-11 классов школ и студентов сузов и вузов.

ДЕТСКОЕ СЕТЕВОЕ СООБЩЕСТВО

Международный детский творческий проект «NucKids» стартовал в 2009 году. Его основной целью является объединение детей сотрудников атомных предприятий разных стран мира в одну большую сеть единомышленников. Происходит это посредством совместной творческой работы.

В 2011 году в финальном этапе проекта участвовало 72 ребенка из России, Украины, Болгарии, Индии и Вьетнама. Участники прошли серьезный творческий отбор: в России кастинги прошли в 10 городах, конкурс составлял шесть претендентов на место. Под руководством команды педагогов, за очень короткий срок, дети придумали и поставили мюзикл «Бункер свободы».

С участниками проекта работали профессиональные режиссеры, актеры, хореографы. Они занимались вокалом, сценической речью, актерским мастерством. Премьерный показ с большим успехом прошел в московском театре «Et Cetera», после чего юные артисты отправились в Ханой, где мюзикл был показан вьетнамским зрителям.

Мюзикл «Бункер свободы» стал настоящим событием в культурной жизни атомной отрасли, а дети, попавшие на проект «NucKids», уезжали с него настоящими друзьями, готовыми продолжать общение и совместную работу не только в рамках проекта.

3.18.4. ПОДДЕРЖКА ВЕТЕРАНОВ

В АТОМНОЙ ОТРАСЛИ С 2000 ГОДА СУЩЕСТВУЕТ МЕЖРЕГИОНАЛЬНОЕ ОБЩЕСТВЕННОЕ ДВИЖЕНИЕ ВЕТЕРАНОВ АТОМНОЙ ЭНЕРГЕТИКИ И ПРОМЫШЛЕННОСТИ (МОДВ АЭП), ОБЪЕДИНЯЮЩЕЕ 119 ОРГАНИЗАЦИЙ, ЧИСЛЕННОСТЬ УЧАСТНИКОВ – 250 ТЫС. ЧЕЛОВЕК.

СОЦИАЛЬНАЯ ПОДДЕРЖКА ВЕТЕРАНОВ

Исполнительной дирекцией Совета МОДВ АЭП рассматривается большой объем обращений ветеранов, в основном по вопросам социальной поддержки. По каждому обращению оказывается конкретная помощь или даются разъяснения правового характера относительно возможных путей решения поднимаемых вопросов.

Анализ обращений ветеранов показывает, что наиболее значимым для них является медицинское обслуживание неработающих ветеранов, большинство из которых лечится в учреждениях Федерального медико-биологического агентства России (ФМБА России). В течение отчетного года МОДВ АЭП провело серьезную работу, и в настоящее время ФМБА России совместно с Госкорпорацией «Росатом» разрабатывают комплекс мер, которые позволят существенно повысить качество и доступность медицинского обслуживания в учреждениях ФМБА для ветеранов атомной отрасли.

Предложения Совета МОДВ АЭП по социальной поддержке ветеранов внесены в проект Отраслевого соглашения по атомной промышленности, энергетике и науке на 2012–2014 гг. Предложения Совета также учтены при разработке новой редакции корпоративной социальной программы «Поддержка ветеранов и пенсионеров» на 2012–2014 гг.

ВОСПИТАТЕЛЬНО-ПАТРИОТИЧЕСКАЯ РАБОТА ВЕТЕРАНОВ

В отчетном году отмечалось 25-летие аварии на Чернобыльской АЭС. Для ветеранов эта годовщина имеет особое значение: многие из них в неимоверно трудных условиях и в сжатые сроки участвовали в возведении защитного укрытия – «саркофага», который предотвратил дальнейшее распространение радиации. Этой дате были посвящены митинги и собрания на предприятиях и торжественное собрание в актовом зале Госкорпорации «Росатом», на котором многие из участников работ по возведению объекта «Укрытие» были отмечены наградами.

Другим важным событием года было празднование 70-летия разгрома немецко-фашистских войск под Москвой. Проведен ряд мероприятий, в том числе торжественная встреча ветеранов со студентами и аспирантами НИЯУ МИФИ. Заметным событием стал визит группы ветеранов МОДВ АЭП в Венгрию в сентябре 2011 года, где помимо совещания на АЭС в г. Пакш, состоялась торжественная церемония возложения цветов и венков в г. Харкань у мемориала советским воинам, погибшим в годы Великой Отечественной войны.

РАСШИРЕНИЕ СФЕРЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ МОДВ АЭП

В отчетном году в состав МОДВ АЭП вошла организация бывших работников предприятий атомной отрасли, находящихся на территории Эстонии, а также ветераны бывшего предприятия атомной отрасли СГАО «Висмут», находившегося на территории Германии, которые объединились в общественную организацию «Висмутяне».

В 2011 году МОДВ АЭП стал соучредителем Международного союза ветеранов атомной энергетики и промышленности, созданного по инициативе ветеранской организации ОАО «Концерн Росэнергоатом».

ПЛАНЫ НА 2012 ГОД

В 2012 году МОДВ АЭП планирует:

- создать в Госкорпорации «Росатом» Экспертно-консультативный совет ветеранов атомной энергетики и промышленности;
- провести научно-практическую конференцию «О формировании в рамках общественного движения ветеранов инфраструктуры управления знаниями для содействия эффективному решению проблемных вопросов развития атомной отрасли»;
- установить памятные доски в городах Харкань и Печь (Венгрия) от имени ветеранов Госкорпорации «Росатом» и ОАО «Концерн Росэнергоатом» в память о погибших в годы Великой Отечественной войны за освобождение венгерского народа советских воинах;
- принять участие в Международной научно-технической конференции «Безопасность, эффективность и экономика атомной энергетики».

3.18.5. БЛАГОТВОРИТЕЛЬНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

КОНЦЕПЦИЯ БЛАГОТВОРИТЕЛЬНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ И ВЗАИМОДЕЙСТВИЯ С МЕСТНЫМИ СООБЩЕСТВАМИ

В соответствии с Концепцией благотворительной деятельности и взаимодействия с местными сообществами, принятой в 2010 году, Госкорпорация «Росатом» и ее организации в благотворительной работе руководствуются следующими приоритетами:

- реализация местных инициатив, направленных на повышение качества жизни и поддержание благоприятной экологической среды;
- реализация инициатив, направленных на сохранение жизни и здоровья людей (в том числе инвалидов, престарелых, детей-сирот, людей, оказавшихся в трудной жизненной ситуации);
- поддержка образовательных инициатив, включая проведение конкурсов, грантовую поддержку образовательных проектов и программ, повышение квалификации педагогических работников;
- поддержка высоких социальных и культурных стандартов на территориях присутствия организаций Корпорации, в том числе поддержка культурно-просветительских инициатив, повышение квалификации специалистов в области культуры, социальной работы и медицины, участие в патриотическом воспитании, распространении духовных ценностей и популяризации массового спорта и здорового образа жизни, а также содействие формированию традиций профессионального управления социально-экономическим развитием территорий присутствия ОИАЭ.

ОСНОВНЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ 2011 ГОДА

В 2011 году организациями Корпорации реализовано более 400 благотворительных проектов на территориях присутствия предприятий и за их пределами. Объем средств, направленных на благотворительные цели организациями Госкорпорации «Росатом», в 2011 году составил 1 004 млн рублей.

В 2011 году расширена структура Совета по благотворительности Госкорпорации «Росатом». Во многих отраслевых организациях созданы собственные Советы по благотворительности, к полномочиям которых отнесены планирование и первичная экспертиза благотворительных инициатив.

В соответствии с Концепцией благотворительной деятельности и взаимодействия с местными сообществами Госкорпорации «Росатом» и Методическими рекомендации по ведению благотворительной деятельности организации и предприятия Корпорации проводят работу по оценке потребностей местных сообществ при формировании планов по благотворительной и социальной деятельности на следующий год.

В 2011 ГОДУ СОВЕТ ПО БЛАГОТВОРИТЕЛЬНОСТИ ГОСКОРПОРАЦИИ «РОСАТОМ»:

- рассмотрел 377 заявок организаций Корпорации по плановым благотворительным инициативам, из них одобрено 320;
- рассмотрел более 400 внеплановых обращений от организаций Корпорации, общественных организаций, органов местного самоуправления, международных организаций, благотворительных фондов, физических лиц, из них поддержаны 146;
- под эгидой Совета по благотворительности реализованы 56 общеотраслевых благотворительных инициатив.

СТРУКТУРА РАСХОДОВ НА БЛАГОТВОРИТЕЛЬНОСТЬ ОРГАНИЗАЦИЙ ГОСКОРПОРАЦИИ «РОСАТОМ» НА ТЕРРИТОРИЯХ ПРИСУТСТВИЯ, 2011 Г., МЛН РУБ., %

309,0	Сохранение историко-культурного наследия России
179,0	Патриотическое воспитание и финансирование торжественных мероприятий, приуроченных к памятным датам
117,0	Инициативы в области охраны окружающей среды и решения социальных проблем «ядерного наследия»
105,3	Безвозмездная помощь по обращениям, в том числе экстренная медицинская помощь и нефинансовые пожертвования
90,2	Развитие детского и взрослого любительского спорта
66,5	Инициативы в области культуры и духовно-нравственного воспитания молодежи
55,3	Образовательные инициативы и поддержка проектной деятельности образовательных учреждений
49,0	Конкурсная благотворительность
33,2	Помощь ветеранам, инвалидам и людям, оказавшимся в трудной жизненной ситуации

УЧАСТИЕ ГОСКОРПОРАЦИИ «РОСАТОМ» В ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ПОСТОЯННО ДЕЙСТВУЮЩЕЙ ЭКСПЕДИЦИИ РАН ПО ИЗУЧЕНИЮ И СОХРАНЕНИЮ РЕДКИХ ВИДОВ ЖИВОТНЫХ

В 2011 году Госкорпорация «Росатом» и ОАО «Техснабэкспорт» продолжили участие в реализации природоохранных инициатив Русского географического общества, посвященных наблюдению, сохранению и увеличению популяций редких и исчезающих видов животных: амурского тигра, ирбиса (снежного барса), белого медведя, леопарда, белухи.

Программа изучения амурского тигра на Дальнем Востоке

Работа ведется в сотрудничестве с заповедниками «Уссурийский заповедник ДВО РАН», «Кедровая падь» и «Лазовский», Национальными парками «Анюйский» и «Удэгейская легенда», Специнспекцией «Тигр», Фондом «Тигр» на территории Приморского и Хабаровского краев.

В 2011 году:

— проводилось наблюдение за состоянием популяций амурского тигра, бурых и гималайских медведей с использованием спутниковых радиомаяков (зимой 2010–2011 гг. совместно с ФБУ «Специнспекция «Тигр» проведен учет амурского тигра во всем ареале в соответствии с положениями Стратегии сохранения амурского тигра в РФ и Планом действий по ее реализации);
— в районе п. Алексеевка (Приморский край) построен Центр реабилитации амурского тигра и других редких видов для последующего возвращения подобранных тигрят-сирот в естественные условия;
— отработаны методики неинвазивной индивидуальной идентификации тигров молекулярно-генетическими методами, с помощью разработанной методики в отчетном году выполнена экспериментальная генетическая экспертиза материалов, используемых следственными органами в уголовных делах по амурскому тигру;
— пополнена база данных, в которую заносятся результаты использования всех методов наблюдения и результаты молекулярно-генетического и гормонального анализа животных;
— проведены научно-практические конференции, совещания, консультативная работа в рамках международных инициатив по охраняемым видам;
— опубликованы статьи и методические материалы, в том числе в международных научных журналах.

3.18.6. СОЦИАЛЬНЫЕ ПРОЕКТЫ ПО РЕШЕНИЮ ПРОБЛЕМ «ЯДЕРНОГО НАСЛЕДИЯ»

ПРОГРАММА ПЕРЕСЕЛЕНИЯ ЖИТЕЛЕЙ ПОСЕЛКА ОКТЯБРЬСКИЙ

Программа отселения жителей п. Октябрьский (Забайкальский край) осуществляется Госкорпорацией «Росатом» совместно с правительством Забайкальского края с 2007 года.

На завершение отселения в 2011 году ОАО «ППГХО» направило 21 млн рублей. Всего построено шесть многоэтажных домов в г. Краснокаменск (общей площадью 41 576 м^2), в которые переехала 741 семья. В дополнение к новостройкам 32 квартиры приобретены на вторичном рынке.

ПРОГРАММА ПЕРЕСЕЛЕНИЯ ЖИТЕЛЕЙ СЕЛА МУСЛЮМОВО

Программа переселения жителей с. Муслюмово (Челябинская обл.) осуществляется Госкорпорацией «Росатом» совместно с правительством Челябинской области с 2006 года. За счет средств Корпорации рекультивировано 330 гектаров территорий в пойме р. Теча, переселено 603 семьи (из них 77,6 % избрали место проживания за пределами с. Муслюмово, остальные направили полученные средства на строительство индивидуальных жилых домов в п. Новомуслюмово). Общие расходы Корпорации на программу переселения в 2006–2011 гг. составили 580,1 млн рублей. Помимо непосредственных работ, связанных с переселением жителей села, Госкорпорация «Росатом» оказала поддержку в улучшении социально-культурных условий проживания в п. Новомуслюмово: оказана помощь в строительстве нового здания сельской администрации, установлен памятник муслюмовцам, погибшим в годы Великой Отечественной войны.

В связи с заявлениями в прессе о хищениях в ходе реализации программы Госкорпорацией «Росатом» оказано всё возможное содействие правоохранительным органам в проведении расследования. По результатам предварительного следствия установлен объем хищений в размере 3,8 млн рублей и лица, совершившие преступление. Единственным потерпевшим лицом признан Фонд содействия отселению жителей с. Муслюмово, который подал гражданский иск о взыскании с виновных нанесенного ущерба.

Параллельно с этим Национальный антикоррупционный комитет в рамках деятельности Совета при Президенте РФ по развитию гражданского общества и правам человека провел независимую проверку, в ходе которой установлено, что реализованный Госкорпорацией «Росатом» механизм добровольного отселения граждан села Муслюмово не несет в себе коррупционной составляющей; заявления о хищениях представителями Корпорации 500 млн рублей не соответствуют действительности; а цели, на которые выделялось финансирование, достигнуты, – право на добровольное отселение реализовали более 1 000 человек.

3.19.

ВЗАИМОДЕЙСТВИЕ С ЗАИНТЕРЕСОВАННЫМИ СТОРОНАМИ

СЕРГЕЙ НОВИКОВ
Директор Департамента коммуникаций

ИНФОРМАЦИОННЫЕ ТЕХНОЛОГИИ В СОВРЕМЕННОМ ОБЩЕСТВЕ МЕНЯЮТСЯ ОЧЕНЬ БЫСТРО. ИСПОЛЬЗУЕТ ЛИ ГОСКОРПОРАЦИЯ «РОСАТОМ» НОВЫЕ МЕХАНИЗМЫ КОММУНИКАЦИИ ДЛЯ ВЗАИМОДЕЙСТВИЯ С ЗАИНТЕРЕСОВАННЫМИ СТОРОНАМИ?

Мы стараемся доносить до общественности информацию о нашей деятельности всеми современными способами. В 2011 году созданы официальные страницы Корпорации в социальных сетях Facebook, «ВКонтакте» и Twitter, создан канал Росатома на YouTube.

В сети «ВКонтакте» в играх «Мегаполис» и «Супер Сити» были сделаны «интеграции»: добавлены возможности строительства АЭС в виртуальном городе, создаваемом игроками. В игру введена викторина, и участники получали игровые бонусы за правильные ответы на вопросы. За время проекта более пяти миллионов раз участники ответили на «атомные» вопросы, доля неверных ответов сократилась почти в два раза. То есть работал механизм «образование через развлечение», что на Западе называется edutainment.

В интернете также есть возможность совершить виртуальный тур на АЭС, посетить уранодобывающую шахту и другие предприятия атомной отрасли.

Мы целенаправленно работаем с блогерами. Раз люди пишут на «атомные» темы, значит, им это интересно. Свою задачу мы видим в том, чтобы повышать осведомленность и компетентность блогеров, пусть они пишут, основываясь на своем опыте и знаниях, а не на слухах и домыслах. Мы организуем им поездки на наши объекты: в прошлом году более ста блогеров-«тысячников» посетили атомные станции. После таких поездок число кликов исчисляется соответственно сотнями тысяч.

СНИЗИЛСЯ ЛИ УРОВЕНЬ ОБЩЕСТВЕННОЙ ПОДДЕРЖКИ РАЗВИТИЯ АТОМНОЙ ЭНЕРГЕТИКИ В РОССИИ ПОСЛЕ АВАРИИ НА АЭС «ФУКУСИМА»?

Конечно, снизился. Мы всегда говорили, что атомщики всего мира находятся в одной лодке: авария в одной стране влияет на отношение к ядерной энергетике повсюду. А поспекулировать на страхах всегда найдутся желающие, в том числе и в России. Но должен заметить, что к концу года у нас в стране уровень поддержки вернулся на «дофукусимский», что подтверждают результаты независимых исследований и Левада-Центра, и ВЦИОМ. Не нужно забывать и о том, что абсолютное большинство стран, заявлявших о планах по развитию атомной энергетики, не отказались от своих планов, а некоторые, например Великобритания, заявили о новых планах строительства уже после японских событий. От развития атомной энергетики отказались только четыре страны в мире. И то, что большинство стран еще раз подтвердило свою приверженность атомной энергетике, также влияет на общественное мнение.

КАК В ИНФОРМАЦИОННОМ ПЛАНЕ РОСАТОМ РЕАГИРОВАЛ НА СОБЫТИЯ В ЯПОНИИ?

В Росатоме был создан штаб, который ежедневно, а иногда и несколько раз в день выпускал информацию о прогнозах развития ситуации, прежде всего, в отношении российского Дальнего Востока, расчетах дозовой нагрузки, проведении проверок систем безопасности на российских АЭС и пр. Публиковались как фактические данные, так и результаты математического моделирования. Мы сформировали пул независимых экспертов, ученых и специалистов, для разъяснения в СМИ информации о ситуации на японской станции и шире – о различных аспектах радиационных технологий.

Большая работа была развернута с журналистами: пресс-конференции, пресс-туры на российские и зарубежные АЭС, участие в международных мероприятиях. Только за апрель наши станции посетило более 80 зарубежных журналистов. На ток-шоу в рамках международных форумов (АТОМЭКСПО-2011, Петербургский экономический форум) крупнейшие мировые эксперты еще раз зафиксировали, что, несмотря на аварию на АЭС «Фукусима-1», альтернативы атомной энергетике не существует и что всё международное сообщество должно удвоить усилия по обеспечению безопасного развития этого вида энергетики.

ГОСКОРПОРАЦИЯ «РОСАТОМ» ВЕДЕТ АКТИВНУЮ АНТИКОРРУПЦИОННУЮ РАБОТУ, ПРИ ЭТОМ ИНФОРМАЦИЮ О МАТЕРИАЛАХ, ПЕРЕДАННЫХ В ПРОКУРАТУРУ, О СУДЕБНЫХ РЕШЕНИЯХ ДЕЛАЕТ ОБЩЕДОСТУПНОЙ. В ЭТОЙ СВЯЗИ ВОЗРОСЛИ РЕПУТАЦИОННЫЕ РИСКИ. НАСКОЛЬКО ЭТО ОПРАВДАННО?

Да, имиджевые риски в решении не стесняться говорить о злоупотреблениях есть. Но генеральный директор принял такое решение для того, чтобы создать атмосферу неприятия злоупотреблений и воровства, а это возможно только в прозрачной системе. Наблюдательный совет Корпорации полностью одобрил такой подход, и он дает свои результаты: за последние три года число «типовых» нарушений в среднем снизилось в шесть раз. По результатам внутренних проверок ДВКиА и УЗА материалы передаются в правоохранительные органы, которые принимают решения о возбуждении уголовных дел. Значит, наша внутренняя система противодействия коррупции работает эффективно.

Что касается недобросовестных публикаций, то на них нужно реагировать в рамках закона. Одна из газет с большим тиражом написала, что на ОАО «НЗХК» к производству таблеток привлекают уборщиц. Глупость несусветная. Юристы подали иск о защите чести, достоинства и деловой репутации завода и выиграли его, газета опубликовала опровержение. Так и надо действовать.

Мы не стесняемся говорить как о своих проблемах, так и о своих достижениях, а здесь нам есть что сказать. Важно, чтобы люди знали: Росатом – современная технологичная компания, которая конкурирует на мировом рынке по многим направлениям.

3.19.1. ПОДХОД К ВЗАИМОДЕЙСТВИЮ С ЗАИНТЕРЕСОВАННЫМИ СТОРОНАМИ

В силу масштаба и специфики деятельности (одновременное выполнение государственных и бизнес-задач) Госкорпорация «Росатом» имеет широкий круг заинтересованных сторон как в России, так и за ее пределами. Целенаправленная работа со стейкхолдерами обусловлена, в первую очередь, установкой на достижение стратегических целей и на обеспечение общественной приемлемости развития атомной энергетики.

Базовые принципы, лежащие в основе взаимодействия: уважение и учет интересов всех участников, открытое продуктивное сотрудничество, своевременное и полное информирование заинтересованных сторон о деятельности Корпорации, стремление к достижению конкретных результатов всеми участниками, выполнение взятых на себя обязательств•.

По причине наличия множества направлений основной деятельности (производство урана, строительство АЭС, генерация электроэнергии, фабрикация топлива, вывод ядерных объектов из эксплуатации, обращение с РАО и ОЯТ, энергомашиностроение и др.), а также обеспечивающей деятельности (международное правовое сотрудничество, законотворческая деятельность и др.), каждое направление имеет своих стейкхолдеров и выстраивает с ними систематическое и плановое взаимодействие (см. разделы отчета). При этом часть работы Госкорпорации «Росатом» направлена на взаимодействие со всеми заинтересованными сторонами и в целом – с широкой общественностью.

КОММУНИКАЦИЯ С ЗАИНТЕРЕСОВАННЫМИ СТОРОНАМИ ПОСЛЕ АВАРИИ НА АЭС «ФУКУСИМА-1»

Последствием событий в Японии в марте 2011 года стал всплеск негативного отношения к атомной энергетике (уровень общественного доверия снизился на 20 %), а также мифов и фобий, основанных на недостаточных знаниях о радиационном воздействии на организм человека и окружающую среду. Безопасность российских АЭС, природа радиационного воздействия и преодоление негативных стереотипов стали ключевыми темами в работе Корпорации по доведению до целевых аудиторий в России и зарубежных странах объективной информации об использовании атомной энергии.

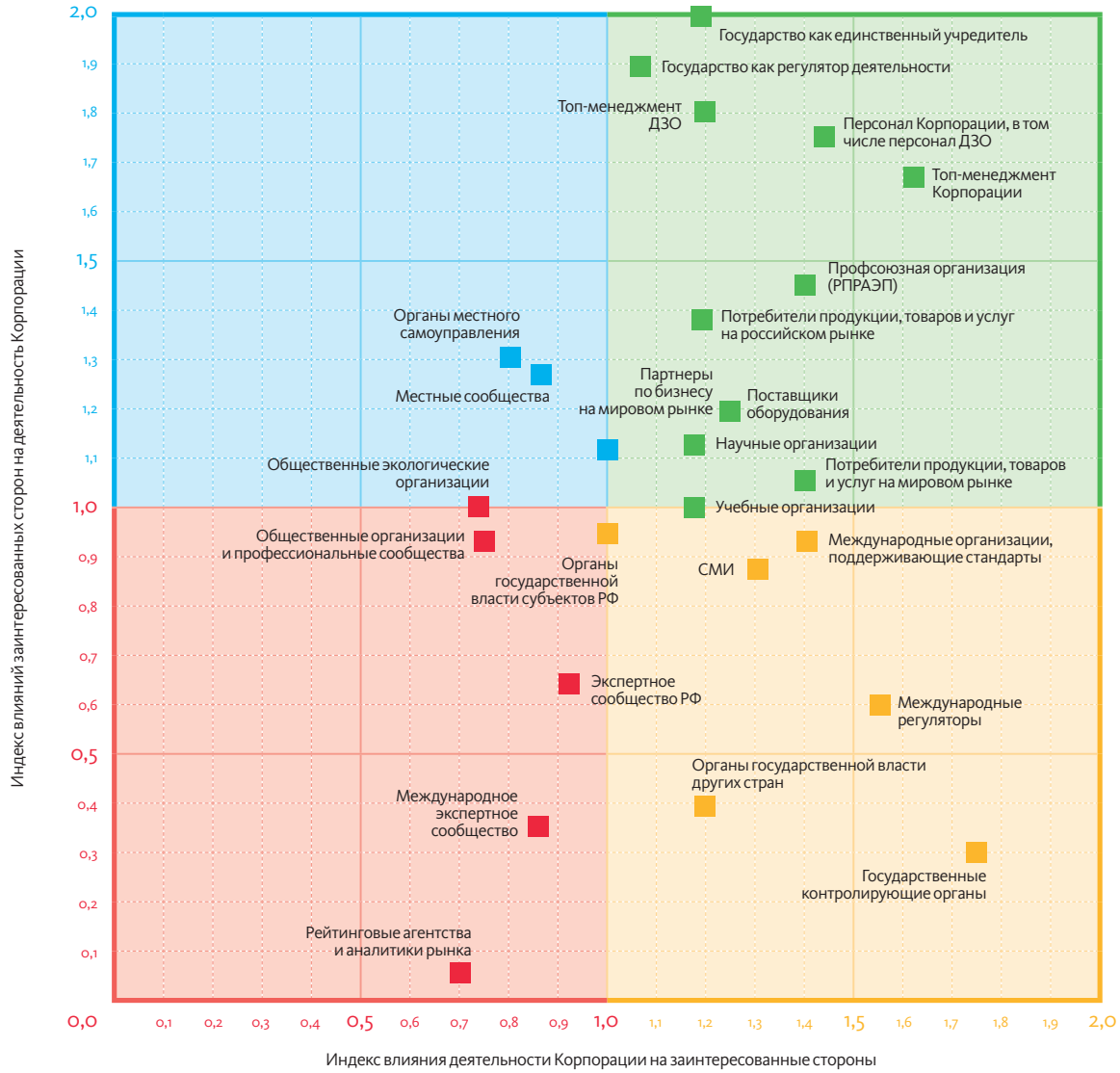
Создан пул независимых экспертов (ученых и специалистов) для компетентного разъяснения в СМИ информации о текущей ситуации на АЭС «Фукусима-1» и аспектах воздействия радиации.

Ежедневно выпускались пресс-релизы с фактическими данными и оценками экспертов о текущем состоянии и прогнозах развития событий на АЭС «Фукусима-1», радиационной обстановке на Дальнем Востоке России, расчетах возможных доз облучения, проведении стресс-тестов систем безопасности на российских АЭС, планах стран по развитию атомной энергетики нового поколения и др.

В апреле – мае проведены пресс-конференции экспертов для российских и зарубежных СМИ.

В апреле 2011 года проведено 19 пресс-туров журналистов на российские атомные станции. АЭС посетили более 80 зарубежных журналистов из Японии, Турции, Чехии, Польши, Болгарии, Беларуси, Италии, Франции, Германии и Финляндии. Организованы пресс-туры съемочных групп телеканала НТВ на АЭС зарубежных стран (Франция, Южная Корея, Великобритания).

РАНГОВАЯ КАРТА ЗАИНТЕРЕСОВАННЫХ СТОРОН



Ранговая карта заинтересованных сторон составлена на основании опроса топ-менеджмента Корпорации и членов Комитета по публичной отчетности. Каждый респондент оценивал по трехбальной шкале степень влияния деятельности Корпорации на различные группы заинтересованных сторон и степень влияния различных групп заинтересованных сторон на деятельность Корпорации. После расчета средних оценок выводились индексы влияния, которые отражены на карте.

ЗАИНТЕРЕСОВАННЫЕ СТОРОНЫ	ИНТЕРЕСЫ ЗАИНТЕРЕСОВАННЫХ СТОРОН	ТИП ВЗАИМОДЕЙСТВИЯ С ЗАИНТЕРЕСОВАННЫМИ СТОРОНАМИ	
Органы государственной власти РФ	1 – 16	B	L M
Государственные органы контроля (надзора)	1 2 4 6 7 10	C	
Региональные органы государственной власти	2 6 10 15	B C E F G	
Органы местного самоуправления территорий присутствия	2 15	C E F G	
Международные организации, в т. ч. ядерного сектора	1 2 6 7 10	A	
Организации Госкорпорации «Росатом»	3 5 8 13 16	D	
Производители и поставщики оборудования и услуг	5 7 10	K	
Потребители технологий, продукции и услуг	3 5 6 8 9 12	K	
Партнеры по бизнесу	5 6 7 8 10 13	K	
Профессиональные ассоциации	6 14 16	D F	
Общественные, в т. ч. экологические, организации	10 11	C E G	
Работники Корпорации и ее организаций, а также организации, представляющие их интересы	6 10 14 16	D F I	
Местные сообщества на территориях присутствия	11 15	C E F G H	
Учебные заведения	3 14 16	D J	
Финансовые институты	3 5 10	K	
Рейтинговые агентства, аналитики рынка, эксперты	5 10 13	K	
Граждане Российской Федерации	1 2 4 6 10 11 15	H	

Интересы заинтересованных сторон

1. Обеспечение режима нераспространения ядерных материалов и технологий
2. Обеспечение ядерной, радиационной и экологической безопасности
3. Технологическая модернизация атомной отрасли
4. Эффективность расходования бюджетных средств
5. Экономическая эффективность организаций Госкорпорации
6. Соблюдение международного и российского законодательства
7. Честная конкуренция и ответственное поведение на рынках
8. Конкурентоспособность на мировых рынках
9. Повышение качества продукции и услуг
10. Прозрачность деятельности Госкорпорации, в т. ч. прозрачность ведения закупочной деятельности
11. Решение проблем «наследия» предыдущей хозяйственной и оборонной деятельности отрасли
12. Надежное обеспечение электроэнергией
13. Освоение международных норм и стандартов управления
14. Достойные условия вознаграждения персонала, обеспечение профессионального роста сотрудников, безопасные условия труда
15. Улучшение качества жизни на территориях присутствия
16. Развитие кадрового потенциала Госкорпорации и ее организаций

Тип взаимодействия с заинтересованными сторонами

- A Сотрудничество с профильными международными организациями, участие в международных программах и проектах
- B Участие в законотворческой деятельности
- C Проведение общественных слушаний и общественных экологических экспертиз по проектам строительства энергоблоков АЭС
- D Программы подготовки и повышения квалификации персонала
- E Социальные программы и проекты
- F Участие в развитии территорий присутствия
- G Благотворительная деятельность
- H Социологические исследования
- I «Горячие линии»
- J Программы сотрудничества с профильными вузами
- K Диалоги, презентации
- L Информирование и коммуникация
- M Публичная отчетность

3.19.2. КОММУНИКАЦИЯ И ИНФОРМИРОВАНИЕ

ИНФОРМАЦИОННЫЕ ЦЕНТРЫ ПО АТОМНОЙ ЭНЕРГИИ

Сеть Информационных центров по атомной энергии (ИЦАО) создается Госкорпорацией «Росатом» с 2008 года. В 2011 году новые Информационные центры открыты в Ульяновске, Владимире, Смоленске и Петропавловске-Камчатском. Общее число ИЦАО на 31 декабря 2011 года – 15.

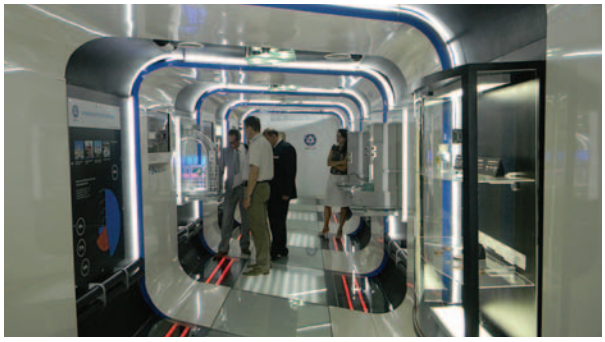
Каждый Информационный центр ежемесячно принимает около 2,2 тыс. посетителей, более 80 % – старшеклассники и педагоги школ. В 2011 году центры посетило более 260 тыс. человек (в три раза больше, чем в 2010 году).

Основная задача центров – просветительская (в доступной форме рассказывать об атомной энергии, атомной отрасли, ее задачах и перспективах). Для гостей на панорамных 3D-экранах демонстрируются видеопрограммы в жанре виртуальных спектаклей, например – «Мир атомной энергии». Интерактивная часть программы проходит на встроенных игровых консолях и персональных мониторах.

На базе ИЦАО в 2011 году проведено более 1 200 мероприятий – конкурсы рефератов, интеллектуальные турниры, встречи с деятелями науки и др. Наибольший интерес вызвало проведение Всероссийского фестиваля наук, открытие кинолектория и клуба интеллектуальных турниров «Апельсин», трансляция виртуальных лекций (Ф.М. Митенков, Т. Блисс, Б. Комби и др.) из НИЯУ МИФИ.

По данным социологических опросов, более 81 % посетителей ИЦАО изменили свое отношение к атомной энергетике после посещения центров. 63 % посетителей уверены в надежности систем безопасности современных АЭС.

ПОЕЗД ИННОВАЦИЙ



«Поезд инноваций» – совместный проект передвижного выставочного комплекса Госкорпорации «Росатом», ОАО «РЖД» и ОАО «РОСНАНО». В одном из вагонов расположена экспозиция Корпорации.

В вагоне установлен универсальный радиометр, все желающие за несколько секунд могут определить уровень радиоактивности собственного тела. В стены вагона вмонтированы специальные мониторы с прямой трансляцией из различных участков земного шара с наиболее высоким уровнем естественного радиационного фона. Отдельный стенд демонстрирует возможности применения радиационных технологий в различных отраслях промышленности и в сельском хозяйстве. Центральная часть экспозиции посвящена системам безопасности российских реакторов ВВЭР поколения III+. Показан ядерный реактор в разрезе, на макете демонстрируется, как действуют все системы безопасности, включая ловушку расплава активной зоны, а в специальных очках можно посмотреть, как выглядит проект современной российской станции в формате 3D.

В 2011 году «Поезд инноваций» проехал от Калининграда до Советской Гавани (Хабаровский край), число посетителей – более 100 тыс. человек. В 2012 году планируются поездки на Северный Кавказ (города Новороссийск, Махачкала, Владикавказ, Грозный), а также в Беларусь, на Украину, в Монголию, Казахстан, Финляндию, страны Балтии.

ВЫСТАВКИ И ФОРУМЫ

В 2011 году Госкорпорация «Росатом» провела более 20 выставок, форумов и конференций.

Впервые экспозиция Госкорпорации «Росатом» была представлена на Ежегодной зимней конференции Американского ядерного общества (г. Вашингтон, США) и на 17-й Международной выставке по энергетике и окружающей среде (г. Стамбул, Турция).

III Международный форум «АТОМЭКСПО-2011» собрал в Москве более 1 200 делегатов из 50 стран мира. На форуме работало 328 журналистов, в том числе 84 иностранных. В рамках форума было организовано ток-шоу с трансляцией на телеканале «Россия-24»: «Развитие атомной энергетики: пауза или продолжение», модератор Владимир Соловьев, ведущий телеканала «Россия».

Ток-шоу «Атомная энергетика после Фукусимы» прошло в рамках Петербургского международного экономического форума, модератор Билл Ричардсон, министр энергетики США (1998–2001 гг.), посол США в ООН (1997–1998 гг.).

Основные тезисы международных экспертов, обсуждаемые на ток-шоу:

- несмотря на аварию на АЭС «Фукусима-1», альтернативы атомной энергетике не существует;
- после японских событий международное сообщество удваивает усилия по обеспечению безопасного развития атомной энергетики.

Форум-диалоги

VI Международный общественный форум-диалог «Атомная энергия. Общество. Безопасность-2011», организованный Общественным советом Госкорпорации «Росатом» и Межрегиональной экологической общественной организацией «Зеленый Крест», прошел в Санкт-Петербурге 19–20 апреля 2011 года. В форуме приняли участие представители девяти государств, в том числе Франции, США, Финляндии.

Форум-диалог был посвящен развитию мировой атомной энергетики. Темы основных обсуждений: концепции безопасности современных российских проектов АЭС, создание единых государственных систем обращения с РАО и ОЯТ, перспективы модернизации системы обращения с РАО в России и опыт по обращению с РАО во Франции и США, сравнительный анализ рисков в атомной энергетике и других видах энергетики.

IV Региональный форум-диалог «Атомные производства. Общество. Безопасность-2011», также организованный Общественным советом Корпорации и Межрегиональной экологической общественной организацией «Зеленый Крест», прошел в Калининграде 1–2 ноября 2011 года. В форуме приняли участие представители, Украины, Беларуси, стран Евросоюза.

Одной из главных тем обсуждения стали подготовительные работы по сооружению Балтийской АЭС, которая в перспективе обеспечит энергонезависимость Калининградской области и позволит ей стать экспортером электроэнергии в страны Европейского союза.

Общественный совет Госкорпорации «Росатом» создан в 2005 году для привлечения институтов гражданского общества к выработке политики в области использования атомной энергии, охраны окружающей среды, ядерной и радиационной безопасности. Основными темами заседаний Общественного совета в 2011 году были вопросы безопасного развития атомной энергетики.
В отчетном году под эгидой Общественного совета вышла серия отчетов по экологической безопасности ключевых предприятий отрасли общим тиражом более 20 тыс. экземпляров.

ТЕЛЕВИЗИОННЫЕ ПРОГРАММЫ И НАУЧНО-ПОПУЛЯРНЫЕ ФИЛЬМЫ

«Энциклопедия атома»

В 2011 году продолжился выпуск документальных фильмов серии «Энциклопедия атома»:

- «Технологии развития» (фильм рассказывает о неядерном использовании ядерных технологий – поиск полезных ископаемых, ядерная медицина и др.);
- «Ядерное наследие» (статус «ядерной державы» и последующая гонка вооружений имели и обратную сторону медали – большое количество накопленных радиоактивных отходов. Фильм рассказывает о современных технологиях обращения с «ядерным наследием» СССР);
- «Термоядерный синтез. Солнце на земле» (родиной токамака – прообраза международного термоядерного реактора ИТЭР, была Россия. Сегодня специалисты, работающие над ИТЭР, обещают, что в обозримом будущем термоядерная энергетика станет спасением человечества от энергетического голода и экологических катастроф, связанных с имеющимися технологиями генерации);
- «Атом. Энергия доверия» (защита от внешних воздействий, таких как падение самолета и мощный торнадо, системы безопасности, работающие при потере электропитания – фильм рассказывает о современных проектах российских АЭС, по праву признанных одними из самых безопасных и надежных в мире).

Фильмы показаны на телеканалах «Россия-24», «Моя планета», «Наука 2.0». Охват аудитории – более 800 тыс. человек.

«Горизонты атома»

В отчетном году на телеканале «Россия-24» два раза в месяц выходила программа «Горизонты атома», рассказывающая о неядерном применении ядерных технологий: о ядерной медицине, композитных материалах, обеззараживании медицинского оборудования и пр.

«Горизонты атома» также демонстрировались на местных российских телеканалах в регионах расположения предприятий атомной отрасли и на госканалах Республики Беларусь. По запросу программы предоставлены для интернет-сайтов Федерального медико-биологического агентства, Комиссии по модернизации экономики России и Министерства энергетики Беларуси. Охват аудитории – около 400 тыс. человек.

КОММУНИКАЦИЯ В СЕТИ ИНТЕРНЕТ

Виртуальные туры

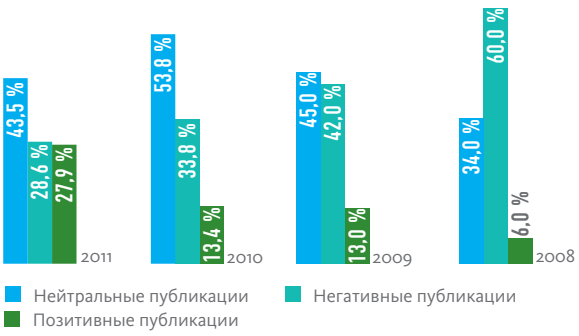
В отчетном году созданы виртуальные туры (http://energy-travel.ru): сидя за экраном монитора можно посетить АЭС, уранодобывающую шахту, другие предприятия Корпорации (видеофильмы, фотопанорамы с комментариями и пр.).

Блогосфера

Госкорпорация «Росатом» ведет целенаправленную работу с блогерами, направленную на повышение их осведомленности в вопросах атомной энергетики. В отчетном году для блогеров организовано шесть поездок на АЭС. Суммарный охват публикаций по итогам поездок среди интернет-пользователей – 670,3 тыс. человек (доля негативных публикаций – 5 %).

Проведена работа по продвижению «Мирных атомных тем» в блогосфере – 147 публикаций на площадках Vkontakte.ru, Livejournal.com, Facebook.com, Youtube.com. Суммарный охват публикаций по продвижению среди интернет-пользователей – 2,1 млн человек.

МОНИТОРИНГ БЛОГОСФЕРЫ



Запущено шесть новых блогов предприятий Госкорпорации «Росатом», а также сайт об аварии на АЭС «Фукусима-1» (http://aesfukushima.ru).

Общее число просмотров публикаций в блогах – более 420 тысяч.

Социальные сети

В 2011 году создана страница Госкорпорации «Росатом» в социальных сетях Facebook и Twitter. Число подписчиков на конец 2011 года составило около 1 000 для Facebook и около 900 – для Twitter. Суммарный охват публикаций: 211 тысяч сообщений Корпорации в пользовательских новостных лентах для Facebook, 527 тысяч – для Twitter.

В игре «Мегаполис», занимающей второе по популярности место среди онлайн-игр социальной сети «ВКонтакте», добавлена возможность строительства АЭС в виртуальном городе, создаваемом игроками. Ежедневно играло 200 тыс. человек, 1,5 млн участников сделали выбор в пользу ядерной энергетики. Как и в реальности, в игре большое внимание уделяется безопасной эксплуатации станции: владелец АЭС должен еженедельно проходить лицензирование. Одним из элементов игры является викторина, где пользователи за правильный ответ на вопрос получают игровой бонус. Всего за время проекта пользователи ответили на «атомные» вопросы 5,2 млн раз, доля неверных ответов сократилась с 40 до 25 %.

Проект «Кольцо сайтов»

Для активизации информационного сопровождения деятельности Корпорации в сети Интернет, а также развития внутренних коммуникаций, в 2010 году началась реализация проекта «Кольцо сайтов и порталов». Проект предполагает создание виртуального кластера сайтов и интранет-порталов ведущих организаций отрасли на базе единой отраслевой ИТ-платформы (IBM Websphere). Такое решение, реализованное в едином корпоративном визуальном стиле, упрощает техническую поддержку и позволяет более эффективно наполнять информацией сайты «Кольца».

К концу 2011 года были реконструированы порталы Госкорпорации «Росатом», ОАО «Атомэнергомаш» и «АРМЗ».

В ПЛАНАХ НА 2012 ГОД – ЗАВЕРШЕНИЕ РЕКОНСТРУКЦИИ ПОРТАЛОВ ВСЕХ ОРГАНИЗАЦИЙ – УЧАСТНИЦ ПРОЕКТА.

КОРПОРАТИВНЫЙ МЕДИА-ПУЛ

Отраслевая пресса

В 2011 году продолжен выпуск отраслевой газеты «Страна Росатом» (тираж – 63,5 тыс. экземпляров). Газета печатается в Москве, Екатеринбурге, Красноярске, Чите, Нижнем Новгороде и Новосибирске. В конце года газета перешла к практике публикации региональных вкладок, освещающих деятельность конкретных предприятий.

В отрасли также выпускаются 27 СМИ, крупнейшие из них: газета «Новое время» (г. Северск, ОАО «СХК», 15,7 тыс. экземпляров) и «Импульс» (г. Зеленогорск, ОАО «ПО «ЭХЗ», 10 тыс. экземпляров), которые носят статус городских изданий.

Отраслевое телевидение

В 2011 году в 20 городах (ЗАТО и города АЭС) еженедельно выходила телепрограмма «Страна Росатом».

Еженедельно на русском и английском языках выходил видеодайджест (3-минутный блок новостей) для размещения на всех внутрикорпоративных порталах предприятий. На 31 предприятии установлены плазменные панели для демонстрации видеодайджестов и другой корпоративной информации.

Отраслевое радио

В 2011 году началось создание общеотраслевого корпоративного радио. Ключевая задача – создание оперативной системы информирования внутренней аудитории. Радиопередачи продолжительностью 30 минут выходят в эфир три раза в неделю.

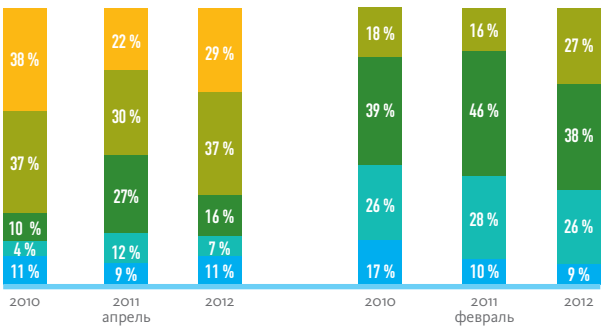
К концу 2011 года сеть покрытия отраслевого радио включала более 30 предприятий. В 2012 году планируется обеспечить радиовещанием все организации и предприятия Корпорации.

3.19.3. СОЦИОЛОГИЧЕСКИЕ ИССЛЕДОВАНИЯ ОБЩЕСТВЕННОГО МНЕНИЯ

Результатом информационно-коммуникативного взаимодействия Госкорпорации «Росатом» с заинтересованными сторонами в 2011 году стало возвращение уровня поддержки атомной отрасли населением России на «дофукусимский», о чем свидетельствуют данные независимых социологических опросов.

ОБЩЕСТВЕННОЕ МНЕНИЕ О РАЗВИТИИ АТОМНОЙ ЭНЕРГЕТИКИ В РОССИИ

Как вы считаете, атомную энергетику следует...



- Активно развивать
- Сохранить на нынешнем уровне
- Сворачивать
- Совершенно отказаться от нее
- Затрудняюсь ответить

Источник: Левада-Центр

Как вам кажется, следует ли России развивать атомную энергетику или нет?

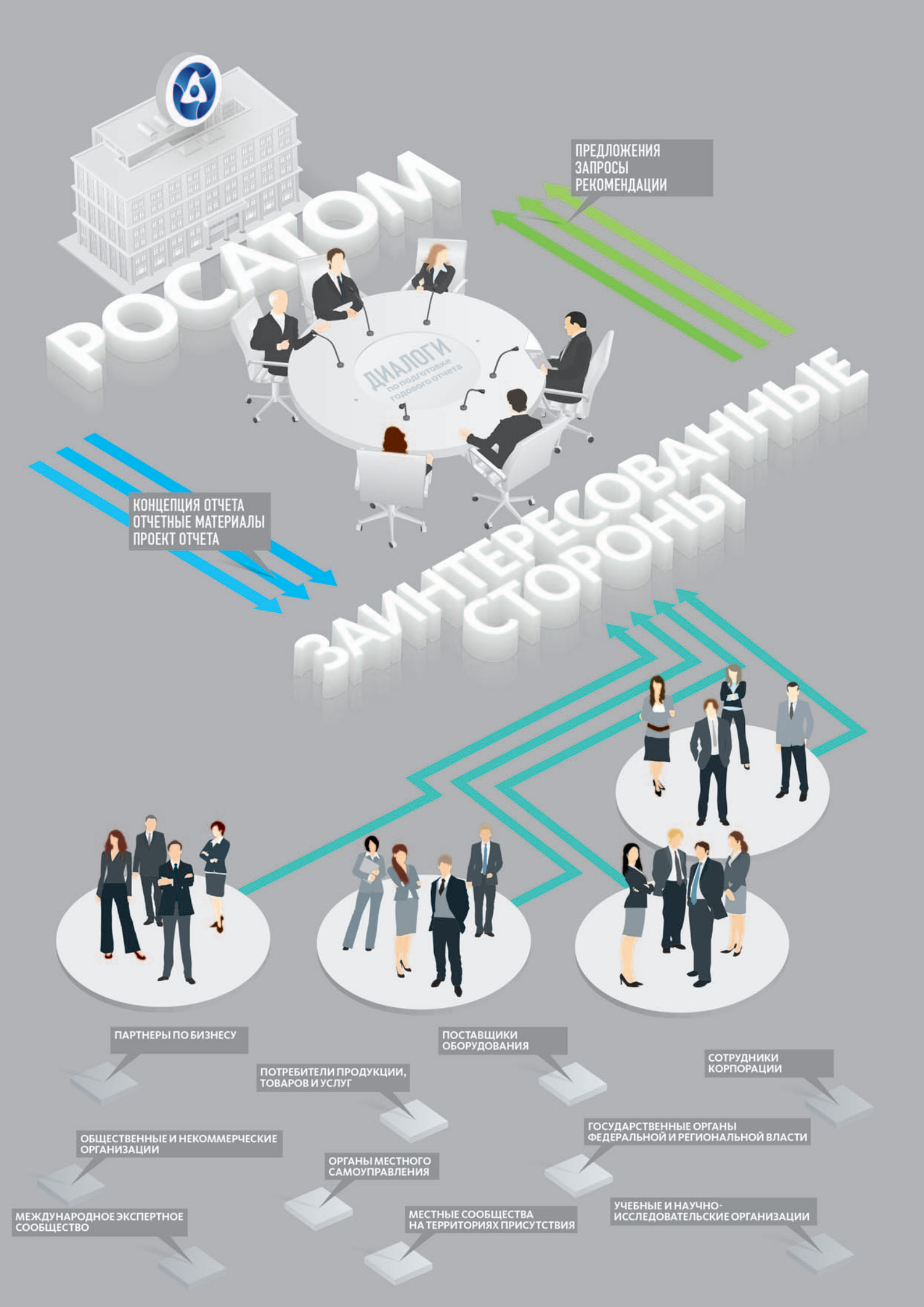
- Надо увеличить
- Оставить число АЭС на прежнем уровне
- Надо сократить число АЭС
- Затрудняюсь ответить

Источник: ВЦИОМ

ВОЗВРАЩЕНИЕ УРОВНЯ ПОДДЕРЖКИ АТОМНОЙ ЭНЕРГЕТИКИ В РОССИИ К «ДОФУКУСИМСКОМУ»

Индекс доверия атомной отрасли

- Левада-Центр
- ВЦИОМ


РОСАТОМ
ПРЕДЛОЖЕНИЯ
ЗАПРОСЫ
РЕКОМЕНДАЦИИ
ДИАЛОГИ
по подготовке годового отчета
КОНЦЕПЦИЯ ОТЧЕТА
ОТЧЕТНЫЕ МАТЕРИАЛЫ
ПРОЕКТ ОТЧЕТА
ЗАИНТЕРЕСОВАННЫЕ СТОРОНЫ
ПАРТНЕРЫ ПО БИЗНЕСУ
ПОСТАВЩИКИ ОБОРУДОВАНИЯ
СОТРУДНИКИ КОРПОРАЦИИ
ПОТРЕБИТЕЛИ ПРОДУКЦИИ, ТОВАРОВ И УСЛУГ
ГОСУДАРСТВЕННЫЕ ОРГАНЫ ФЕДЕРАЛЬНОЙ И РЕГИОНАЛЬНОЙ ВЛАСТИ
ОБЩЕСТВЕННЫЕ И НЕКОММЕРЧЕСКИЕ ОРГАНИЗАЦИИ
ОРГАНЫ МЕСТНОГО САМОУПРАВЛЕНИЯ
УЧЕБНЫЕ И НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЕ ОРГАНИЗАЦИИ
МЕЖДУНАРОДНОЕ ЭКСПЕРТНОЕ СООБЩЕСТВО
МЕСТНЫЕ СООБЩЕСТВА НА ТЕРРИТОРИЯХ ПРИСУТСТВИЯ

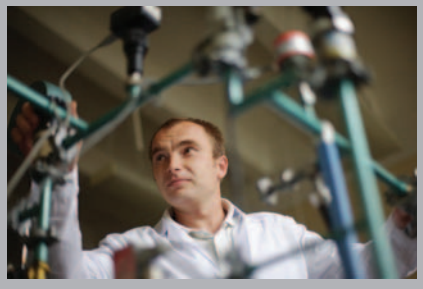
4.

ПУБЛИЧНЫЙ ГОДОВОЙ ОТЧЕТ
ГОСУДАРСТВЕННОЙ КОРПОРАЦИИ
ПО АТОМНОЙ ЭНЕРГИИ «РОСАТОМ»
2011

РОСАТОМ

ВЗАИМОДЕЙСТВИЕ С ЗАИНТЕРЕСОВАННЫМИ СТОРОНАМИ В ХОДЕ ПОДГОТОВКИ ОТЧЕТА

Для повышения прозрачности и подотчетности Госкорпорации «Росатом» представители основных заинтересованных сторон привлекаются к подготовке отчета путем участия в диалогах по обсуждению общественно значимых аспектов деятельности Корпорации и отражению этой деятельности в готовящемся отчете, а также участия в общественном заверении отчета. Указанные процедуры регламентируются международными стандартами: AA1000SES Institute of Social and Ethical Accountability, Global Reporting Initiative (GRI, версия G3.1).



4.1.

ПУБЛИЧНАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ГОСКОРПОРАЦИИ «РОСАТОМ» И ЕЕ ОРГАНИЗАЦИЙ

4.1.1. ПОДХОД К КОРПОРАТИВНОЙ ОТЧЕТНОСТИ

ПОВЫШЕНИЕ ОТВЕТСТВЕННОСТИ КРУПНЫХ КОМПАНИЙ ПЕРЕД ШИРОКИМ КРУГОМ ЗАИНТЕРЕСОВАННЫХ СТОРОН ПРИЗНАЕТСЯ НА МЕЖДУНАРОДНОМ УРОВНЕ ВАЖНЫМ ФАКТОРОМ РАЗВИТИЯ МИРОВЫХ РЫНКОВ. ПРОЗРАЧНОСТЬ И ПОДОТЧЕТНОСТЬ КОМПАНИЙ ЯВЛЯЮТСЯ НЕОТЪЕМЛЕМОЙ ЧАСТЬЮ РЕАЛИЗАЦИИ ИМИ ПРИНЦИПОВ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ.

В 2011 году Комитет по публичной отчетности Госкорпорации «Росатом»:
- провел экспертизу концепций и проектов отчетов Корпорации и ключевых организаций,
- утвердил Положение о конкурсе публичной отчетности организаций Корпорации и итоги конкурса,
- принял решение о запуске работ по созданию международного отраслевого протокола по отчетности для компаний ядерного сектора,
- принял решение об участии Корпорации в пилотной программе Международного совета по интегрированной отчетности,
- актуализировал локальные нормативные акты по публичной отчетности,
- утвердил список ключевых организаций на 2012 год.

Установка Госкорпорации «Росатом» на создание компании – одного из доминирующих игроков мирового рынка ядерных технологий, потребовала создания отраслевой системы публичной отчетности на основе международных норм корпоративной отчетности. Такая система создается в Корпорации с 2009 года.

За это время разработана и опробована методология подготовки интегрированных отчетов, комплексно совмещающих финансовую и нефинансовую отчетность и учитывающих российские и международные стандарты отчетности. Выбор именно этого формата отчетности обусловлен стремлением соответствовать лучшим международным практикам корпоративной отчетности, а также укреплять доверие заинтересованных сторон к деятельности Корпорации и ее организаций, предоставляя полную информацию о своей деятельности. Интегрированные отчеты дают более четкое понимание зависимости между финансовыми и нефинансовыми аспектами деятельности любой компании, что помогает менеджменту эффективнее расставлять приоритеты, сочетая задачи бизнеса и общественные нужды, как следствие – принимать более обоснованные управленческие решения, что в свою очередь способствует снижению рисков и повышению инвестиционной привлекательности.

Госкорпорация «Росатом» ежегодно выпускает три отчета. В соответствии с изменениями, внесенными в Федеральный закон от 01.12.2007 N° 317-ФЗ «О Государственной корпорации по атомной энергии «Росатом», с 2011 года отчет Правительству РФ публикуется в открытой его части. Интегрированный отчет, адресованный широкому кругу заинтересованных сторон и готовящийся с учетом российских и международных стандартов корпоративной отчетности, Корпорация в добровольном порядке готовит с 2010 года. Отчет по безопасности выпускается Госкорпорацией «Росатом» совместно с Институтом проблем безопасного развития атомной энергетики РАН с 2002 года.

Все ОАО выпускают годовые отчеты о своей деятельности. Акционерные общества, являющиеся ключевыми (в целях публичной отчетности) организациями, готовят интегрированные отчеты на основе корпоративных требований к отчетности. Организации и предприятия Корпорации, внесенные в перечень экологически значимых, выпускают экологические отчеты (в 2011 году подготовлено 56 экологических отчетов). Все отчеты размещены на интернет-сайтах организаций.

4.1.2. СИСТЕМА ПУБЛИЧНОЙ ОТЧЕТНОСТИ ГОСКОРПОРАЦИИ «РОСАТОМ» И ЕЕ ОРГАНИЗАЦИЙ

К концу 2011 года отраслевая Система публичной отчетности в целом сформирована. Ее основные элементы:

- группа ключевых (в целях публичной отчетности) организаций. Это организации, деятельность которых имеет существенное общественно-политическое значение и/или их позиционирование важно для деятельности Корпорации на российском или мировых рынках. Таких организаций в 2009–2010 гг. было восемь, в конце 2011 года их число увеличено в 2,5 раза (перечень ключевых организаций см. в Приложении 7);
- нормативная база: Политика Госкорпорации «Росатом» в области публичной отчетности, Стандарт публичной отчетности Госкорпорации «Росатом», Типовой стандарт публичной отчетности для ключевых организаций;
- Система индикаторов публичной отчетности;
- стейкхолдерские панели (институты общественного заверения) Корпорации и ее ключевых организаций;
- Комитет по публичной отчетности Госкорпорации «Росатом», аналогичные органы управления в ключевых организациях;
- отраслевой конкурс публичной отчетности организаций Госкорпорации «Росатом»;
- программа учебно-методической поддержки.

4.1.3. РЕЗУЛЬТАТЫ 2011 ГОДА

Участие в Пилотной программе Международного совета по интегрированной отчетности

В 2011 году Госкорпорация «Росатом» присоединилась к Пилотной программе Международного совета по интегрированной отчетности (МСИО). При подготовке настоящего отчета использованы рекомендации МСИО: введена информация о бизнес-модели, расширены данные об использовании ресурсов, особое внимание уделялось реализации следующих принципов – связанность информации, ориентация на будущее, реагирование и вовлечение заинтересованных сторон и др.

Расширение списка ключевых (в целях публичной отчетности) организаций

В отчетном году произошло существенное расширение числа ключевых организаций. Количество ключевых организаций Корпорации увеличено с 8 до 12, кроме этого появились ключевые организации холдингов – ОАО «ТВЭЛ» (6 организаций) и ОАО «Атомэнергомаш» (2 организации). Расширение списка ключевых организаций обусловлено необходимостью дальнейшего масштабирования проекта по созданию системы публичной отчетности в отрасли и повышения качества выпускаемых отчетов организациями отрасли. Новые ключевые организации первые интегрированные отчеты выпустят в 2012 году.

Международный совет по интегрированной отчетности (International Integrated Reporting Council) – международная организация, созданная в 2010 году (штаб-квартира в г. Лондон, Великобритания) с целью формирования стандарта интегрированной отчетности, который обеспечит доступ пользователей к существенной финансовой и нефинансовой информации о компании в едином документе. По мнению МСИО, разработка такого формата корпоративной отчетности отвечает запросам развития современной мировой экономики, ориентированной на устойчивое развитие. В 2011 году МСИО начал реализацию двухлетней пилотной программы для практической отработки подходов к созданию интегрированных отчетов и разработки стандарта интегрированной отчетности, выпуск которого намечен на 2013 год. К концу 2011 года в число участников пилотной программы входило свыше 70 организаций из разных стран мира, в их числе Coca Cola, Microsoft, Volvo, KPMG, Novo Nordisk, Danone, HSBC, Marks and Spencer. Российские участники программы: Госкорпорация «Росатом» и ОАО «НК «Роснефть».

Совершенствование нормативно-методической базы

В 2011 году актуализированы: Политика Госкорпорации «Росатом» в области публичной отчетности, Стандарт публичной отчетности Госкорпорации «Росатом» и Типовой стандарт для ключевых организаций. Также усовершенствована Система индикаторов публичной отчетности (включает более 400 индикаторов).

Была продолжена учебная и методическая поддержка работников ключевых организаций по подготовке отчетов: проведены семинары общей продолжительностью более 100 учебных часов, выпущено методическое пособие.

Выпуск публичных отчетов Корпорации и ее ключевых организаций

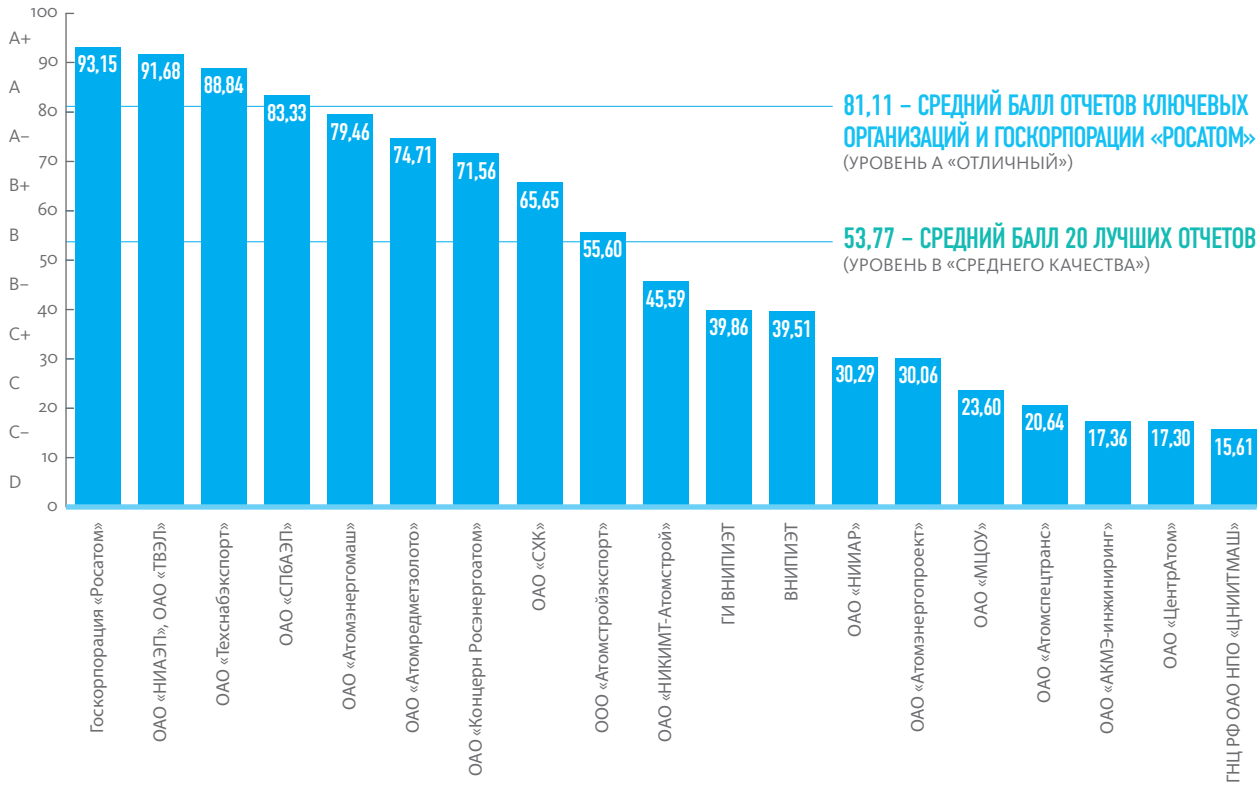
В 2011 году Госкорпорация «Росатом» и ее ключевые организации существенно повысили качество раскрытия отчетной информации в части соответствии Руководству по отчетности в области устойчивого развития GRI, а также взаимодействия с заинтересованными сторонами.

	2011	2010	2009
Число интегрированных отчетов	**9** из них 8 на уровне «B+» (все отчеты вышли на русском и английском языках)	**9** из них 2 на уровне «C», 2 на уровне «C+» (4 отчета вышли на английском языке)	**8** из них 2 на уровне «C» (1 отчет вышел на английском языке)
Число отчетов, получивших общественное заверение	8	3	–
Число диалогов со стейкхолдерами в ходе подготовки отчетов	33	8	–
Число электронных отчетов	4 интерактивных отчета, 2 smart-pdf, 1 jpg-шоу	–	–

Отраслевой конкурс публичной отчетности организаций Госкорпорации «Росатом»

Осенью 2011 года прошел третий отраслевой конкурс публичной отчетности. Победители конкурса – ОАО «НИАЭП» и «ТВЭЛ » (91,68 балла), второе место – ОАО «Техснабэкспорт» (88,84 балла), третье – ОАО «СПбАЭП» (83,33 балла). Годовой отчет Госкорпорации «Росатом» не участвовал в конкурсе, однако оценивался независимым конкурсным жюри и набрал 93,15 балла.

РЭНКИНГ ГОДОВЫХ ОТЧЕТОВ ЗА 2010 ГОД



РОСТ КАЧЕСТВА ОТЧЕТНОСТИ КОРПОРАЦИИ И ЕЕ ОРГАНИЗАЦИЙ БЫЛ ОТМЕЧЕН РЯДОМ НАГРАД НА НАЦИОНАЛЬНЫХ КОНКУРСАХ ГОДОВЫХ ОТЧЕТОВ.

ИТОГИ НАЦИОНАЛЬНЫХ КОНКУРСОВ ГОДОВЫХ ОТЧЕТОВ 2011 Г.

РЕЙТИНГОВОЕ АГЕНТСТВО «ЭКСПЕРТ-РА» XIII ЕЖЕГОДНЫЙ ФЕДЕРАЛЬНЫЙ КОНКУРС ГОДОВЫХ ОТЧЕТОВ	
Специальный приз «За инициативу продвижения в России интегрированной отчетности»	Госкорпорация «Росатом»
Гран-при «За вклад в развитие интегрированной отчетности»	ОАО «ТВЭЛ»
Гран-при «За вклад в развитие интегрированной отчетности»	ОАО «АРМЗ»
ЖУРНАЛ «РЫНОК ЦЕННЫХ БУМАГ», СОЦИАЛЬНАЯ СЕТЬ INVESTOR.RU, ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ФИНАНСОВЫМ РЫНКАМ XIV ЕЖЕГОДНЫЙ ФЕДЕРАЛЬНЫЙ КОНКУРС ГОДОВЫХ ОТЧЕТОВ И САЙТОВ	
Номинация «Лучший отчет госкорпораций и компаний с госучастием», III место	ОАО «Концерн Росэнергоатом»
Номинация «Лучший отчет госкорпораций и компаний с госучастием», II место	ОАО «Атомэнергомаш»
Номинация «Лучший отчет госкорпораций и компаний с госучастием», I место	Госкорпорация «Росатом»
МОСКОВСКАЯ БИРЖА ММВБ-РТС XIV ЕЖЕГОДНЫЙ ФЕДЕРАЛЬНЫЙ КОНКУРС ГОДОВЫХ ОТЧЕТОВ И САЙТОВ	
Номинация «Лучший отчет госкорпораций и компаний с госучастием»	ОАО «ТВЭЛ»
Номинация «Лучший корпоративный сайт»	ОАО «АРМЗ»
Номинация «Лучший отчет по корпоративной социальной ответственности и устойчивому развитию», II место	Госкорпорация «Росатом»
РОССИЙСКИЙ СОЮЗ ПРОМЫШЛЕННИКОВ И ПРЕДПРИНИМАТЕЛЕЙ ВСЕРОССИЙСКИЙ КОНКУРС «ЛУЧШИЕ РОССИЙСКИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ. ДИНАМИКА, ЭФФЕКТИВНОСТЬ, ОТВЕТСТВЕННОСТЬ – 2011»	
Номинация «За развитие нефинансовой отчетности»	Госкорпорация «Росатом»
Номинация «За развитие нефинансовой отчетности в атомной отрасли»	ОАО «ТВЭЛ», ОАО «НИАЭП»

Проведение Международной конференции «Отчетность компаний атомной отрасли: прозрачность и ответственность»

В Москве 6 ноября 2011 года прошла Международная конференция «Отчетность компаний атомной отрасли: прозрачность и ответственность», организованная Госкорпорацией «Росатом». В конференции приняли участие представители крупнейших международных компаний ядерного сектора (AREVA, Larsen & Toubro, Westinghouse, Mitsui&Co, АО «НАК «Казатомпром»), международных организаций (World Association of Nuclear Operators, World Nuclear Association, Global Reporting Initiative), стейкхолдеров и экспертного сообщества. Предприятия российской атомной отрасли представляли ОАО «Концерн Росэнергоатом», ОАО «ТВЭЛ», ОАО «Техснабэкспорт», ОАО «НИАЭП» и ОАО «Атомэнергомаш».

Госкорпорация «Росатом» выступила с инициативой по разработке компаниями ядерного сектора международного протокола по публичной отчетности и организации международного конкурса отчетности. Разработка протокола будет способствовать повышению общественной приемлемости развития ядерных технологий за счет повышения прозрачности деятельности ядерных компаний. Кроме того, появление международного протокола и конкурса отчетов обеспечит возможность сравнимости деятельности компаний. Особо отмечалось, что при разработке протокола должен учитываться передовой опыт по развитию международных стандартов отчетности, в том числе связанный с интегрированной отчетностью.

Участники конференции поддержали инициативу Корпорации и выразили намерение продолжать работу в этой области. В 2012 году будет сформирована рабочая группа, определены ключевые участники пилотной программы и подготовлена концепция протокола.

4.1.4. ЗАДАЧИ НА 2012 ГОД

В международном масштабе:
- участие в Пилотной программе Международного совета по публичной отчетности (подготовка отчетов с использованием разработок МСИО, участие в разработке стандарта интегрированной отчетности);
- участие в разработке версии G4 Руководства GRI (стейкхолдерское участие);
- начало реализации инициативы по разработке международного отраслевого протокола отчетности компаний ядерного сектора;

В отраслевом масштабе:
- совершенствование нормативно-методической базы, в том числе Системы индикаторов публичной отчетности;
- совершенствование Систем публичной отчетности в ключевых организациях;
- поддержка подготовки отчетов «новых» ключевых организаций (в пилотном режиме);
- организация деятельности отраслевых институтов общественного заверения (стейкхолдерские панели);
- совершенствование модели и методики отраслевого конкурса публичной отчетности организаций Госкорпорации «Росатом».

4.2.

ВЗАИМОДЕЙСТВИЕ С ЗАИНТЕРЕСОВАННЫМИ СТОРОНАМИ В ХОДЕ ПОДГОТОВКИ ОТЧЕТА

ДЛЯ ПОВЫШЕНИЯ ПРОЗРАЧНОСТИ И ПОДОТЧЕТНОСТИ ГОСКОРПОРАЦИИ «РОСАТОМ» ПРЕДСТАВИТЕЛИ ОСНОВНЫХ ЗАИНТЕРЕСОВАННЫХ СТОРОН ПРИВЛЕКАЮТСЯ К ПОДГОТОВКЕ ОТЧЕТА ПУТЕМ УЧАСТИЯ В ДИАЛОГАХ ПО ОБСУЖДЕНИЮ ОБЩЕСТВЕННО ЗНАЧИМЫХ АСПЕКТОВ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ КОРПОРАЦИИ И ОТРАЖЕНИЮ ЭТОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ В ГОТОВЯЩЕМСЯ ОТЧЕТЕ, А ТАКЖЕ УЧАСТИЯ В ОБЩЕСТВЕННОМ ЗАВЕРЕНИИ ОТЧЕТА. УКАЗАННЫЕ ПРОЦЕДУРЫ РЕГЛАМЕНТИРУЮТСЯ МЕЖДУНАРОДНЫМИ СТАНДАРТАМИ: AA1000SES INSTITUTE OF SOCIAL AND ETHICAL ACCOUNTABILITY, GLOBAL REPORTING INITIATIVE (GRI, ВЕРСИЯ G3.1).

При подготовке предыдущего отчета Госкорпорация «Росатом» взяла на себя обязательства, большая часть которых была выполнена в отчете за 2010 год, часть обязательств была принята на 2011 год.

В процессе подготовки настоящего отчета Госкорпорация «Росатом» провела четыре диалога с представителями заинтересованных сторон• по темам: «Обсуждение проекта концепции годового отчета Госкорпорации «Росатом» за 2011 год» (г. Москва, 37 участников), «Раскрытие в годовом отчете информации о безопасности объектов использования атомной энергии» (г. Санкт-Петербург, 34 участника), «Формирование устойчивости бизнеса Госкорпорации «Росатом» и достижение лидирующих позиций на мировом рынке ядерных технологий и услуг» (г. Москва, 31 участник). Общественные консультации с заинтересованными сторонами по обсуждению проекта отчета прошли 3 июля 2012 года в г. Москва (64 участника).

ВЫПОЛНЕНИЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ ГОСКОРПОРАЦИИ «РОСАТОМ», ВЗЯТЫХ ПРИ ПОДГОТОВКЕ ОТЧЕТА ЗА 2010 ГОД

Предложения заинтересованных сторон	Обязательства Корпорации	Реализация обязательств
Разместить отраслевой профсоюз на ранговой карте заинтересованных сторон в качестве самостоятельного субъекта.	Будет учтено при формировании концепции отчета за 2011 год.	Учтено в отчете за 2011 год в ранговой карте заинтересованных сторон в разделе «Взаимодействие с заинтересованными сторонами».
При подготовке отчета за 2011 год добавить раздел «Правовые основы деятельности».	Будет рассмотрено при формировании концепции отчета за 2011 год.	Учтено частично, информация о правовых основах деятельности размещена в разделах: «Стратегия Корпорации и ее реализация», «Выполнение государственных функций», «Комплекс по обеспечению ядерной и радиационной безопасности» и др.
Добавить в отчет раздел «Корпоративная культура Госкорпорации «Росатом».	Будет рассмотрено при формировании концепции отчета за 2011 год.	Учтено в разделе «Управление персоналом».
Добавить в отчет раздел, посвященный кадровому аспекту стратегии развития, с примерным названием «Кадры, обеспечивающие технологическое лидерство Росатома».	Будет рассмотрено при формировании концепции отчета за 2011 год.	Учтено частично в разделе «Управление персоналом».
Представить в отчете деятельность по работе с персоналом как особый вид интеллектуальных инвестиций в отрасль.	Будет рассмотрено при формировании концепции отчета за 2011 год.	Учтено частично в разделе «Управление персоналом».
Для разработки раздела «Управление персоналом» провести диалог по подходам топ-менеджмента к развитию компетенций работников (на уровне стратегических задач развития бизнеса) и связи этой деятельности с КПЭ.	Будет рассмотрено при формировании концепции отчета за 2011 год.	Не учтено. Диалоги проводятся в соответствии с приоритетными темами отчета, которыми в отчете за 2011 год стали: «Безопасность объектов использования атомной энергии» и «Эффективность деятельности Госкорпорации «Росатом»: формирование устойчивости бизнеса и достижение лидирующих позиций российских компаний на мировом рынке ядерных технологий и услуг».
Один из диалогов посвятить разработке раздела «Корпоративная культура Госкорпорации «Росатом» с участием представителей «внутренних» заинтересованных сторон Корпорации (профсоюз, молодежные объединения и др.).	Будет рассмотрено при формировании концепции отчета за 2011 год.	Не учтено. Диалоги проводятся в соответствии с приоритетными темами отчета.
Включить в отчет информацию по статистике удовлетворенности населения территорий присутствия (дополнять контекстную информацию по фазам участия в реструктуризации).	Будет рассмотрено при формировании концепции отчета за 2011 год.	Будет рассмотрено при разработке международного отраслевого приложения для предприятий атомной отрасли, включающего систему индикаторов.
Сформировать и включить в отчетность показатели, связанные со стратегией развития ЗАТО.	Будет рассмотрено при разработке международного отраслевого приложения для предприятий атомной отрасли, включающего систему индикаторов.	Будет рассмотрено при разработке международного отраслевого приложения для предприятий атомной отрасли, включающего систему индикаторов.
Включить в отчет информацию об изменении качества жизни местных сообществ территорий присутствия (в том числе, ЗАТО), сформированную на основе специальных показателей.	Будет рассмотрено при разработке международного отраслевого приложения для предприятий атомной отрасли, включающего систему индикаторов.	Будет рассмотрено при разработке международного отраслевого приложения для предприятий атомной отрасли, включающего систему индикаторов.
Отразить в отчете информацию о том, сколько высокотехнологичных рабочих мест создается благодаря деятельности атомной отрасли.	Будет учтено при разработке международного отраслевого приложения для предприятий атомной отрасли, включающего систему индикаторов.	Будет учтено при разработке международного отраслевого приложения для предприятий атомной отрасли, включающего систему индикаторов.

На диалогах от Госкорпорации «Росатом» присутствовали заместители генерального директора, директора департаментов, руководители проектов, профильные специалисты. Участниками мероприятий от заинтересованных сторон стали представители международных организаций атомного сектора и крупных компаний других отраслей экономики, Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору, государственных органов федеральной и региональной власти, органов местного самоуправления, ключевых организаций Госкорпорации «Росатом», общественных и некоммерческих организаций, учебных заведений, экологических и научно-исследовательских организаций, бизнес-ассоциаций, экспертного сообщества в области корпоративного управления, а также члены Общественного совета Корпорации.

В процессе обсуждения представители заинтересованных сторон высказывали запросы и конкретные рекомендации по раскрытию в годовом отчете той или иной информации, а также предложения к Системе публичной отчетности (протоколы диалогов можно запросить в Департаменте коммуникаций).

УЧЕТ ПРЕДЛОЖЕНИЙ ЗАИНТЕРЕСОВАННЫХ СТОРОН

В ходе диалогов при подготовке отчета было высказано более 90 предложений и рекомендаций (56 из них – к проекту отчета и совершенствованию системы отчетности). Бóльшая часть предложений относилась к запросам на публикацию в отчете той или иной информации. В ходе диалогов по ряду запросов были даны ссылки на существующие источники информации.

Госкорпорацией «Росатом» была организована специальная работа по поступившим рекомендациям к проекту отчета (по структуре, содержанию, форме подачи отчетной информации) и совершенствованию системы публичной отчетности. В результате учтено или частично учтено 50 предложений (89,3 %), не учтено одно (1,8 %), будет учтено или рассмотрено при подготовке отчета за 2012 год пять предложений (8,9 %).

УЧЕТ НАИБОЛЕЕ СУЩЕСТВЕННЫХ ПРЕДЛОЖЕНИЙ

Предложения заинтересованных сторон	Учет предложений
Дать в отчете разъяснения про индивидуальные радиологические риски, эта информация важна для персонала Корпорации и населения ЗАТО.	Учтено в разделе «Управление персоналом».
Отражать в отчете информацию о правовых аспектах деятельности Госкорпорации «Росатом», основных нормативных актах, регулирующих работу предприятий отрасли и вменяющих отрасли определенные нормы деятельности.	Учтено частично в разделах: «Стратегия Корпорации и ее реализация», «Выполнение государственных функций», «Комплекс по обеспечению ядерной и радиационной безопасности» и др.
Включить в отчет информацию о проведении стресс-тестов на российских АЭС.	Учтено в разделе «Атомная отрасль после аварии на АЭС «Фукусима-1: новые вызовы развития».
Освещать в отчете взаимодействие Госкорпорации «Росатом» с вузовской наукой и научным сообществом, так как эта деятельность получила в 2011 году серьезную поддержку и развитие.	Учтено в разделах «Управление персоналом», «Научно-технический комплекс».
Раскрывать в отчете информацию о значении генерируемой на АЭС электроэнергии для населения регионов.	Учтено в разделе «Экономическое влияние».
Провести сравнительный анализ атомной отрасли России и других стран.	Учтено в разделах «Международный бизнес», «Горнорудный дивизион», «Топливный дивизион» и др.
Предоставлять в отчете информацию прогнозного и планового характера.	Учтено в разделах «Стратегия деятельности Корпорации и ее реализация», «Риск-менеджмент», «Международный бизнес», «Горнорудный дивизион», «Топливный дивизион» и др.
В разделе, посвященном экологической безопасности, ввести три подраздела: обращение с РАО, обращение с ОЯТ, противоаварийная готовность.	Учтено в разделе «Комплекс по обеспечению ядерной и радиационной безопасности».
Подготовить подраздел отчета, посвященный теме физической защиты объектов использования атомной энергии.	Учтено в разделе «Комплекс по обеспечению ядерной и радиационной безопасности».
В разделе «Стратегия деятельности Корпорации и ее реализация» расширить информацию про реализацию стратегии.	Учтено.
Уделить больше внимания теме нераспространения ядерного оружия.	Учтено в разделе «Международное сотрудничество».
Ввести в отчет новый показатель – дозы, появляющиеся за счет воздействия деятельности предприятий на население (в сравнении с природным фоном).	Учтено в разделе «Экологическая безопасность».
Разместить в отчете комментарии компаний-партнеров.	Учтено в разделе «Международный бизнес».
Ввести новый раздел «Нерешенные проблемы и подходы к их решению».	Не учтено, нерешенные проблемы раскрываются по каждому направлению деятельности в соответствующих разделах отчета.

ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ГОСКОРПОРАЦИИ «РОСАТОМ» ПО УЧЕТУ ПРЕДЛОЖЕНИЙ

Предложения заинтересованных сторон	Обязательства Корпорации
Разместить в отчете информацию о подходах, используемых при проектировании и строительстве АЭС малой мощности (в том числе в части безопасности).	Будет учтено при формировании концепции отчета за 2012 год.
Сделать приоритетной темой отчета за 2012 годы вопросы культуры безопасности и кадрового обеспечения предприятий.	Предложение будет рассмотрено при формировании концепции отчета за 2012 год.
В ходе подготовки отчета использовать опыт компании Skoda J.S. a. s.	Опыт подготовки публичных отчетов компании Skoda J.S. a. s. будет изучен.
Часть тематических диалогов в будущем посвящать раскрытию общих (неспециализированных) тем отчета.	Предложение будет рассмотрено при формировании концепций отчетов за 2012 год и последующие годы.
Представителям Госкорпорации «Росатом» принять участие в форуме-диалоге (сентябрь 2012 года) с докладом о результатах первого этапа внедрения публичной отчетности в атомной отрасли.	Представители Госкорпорации «Росатом» примут участие в форуме-диалоге.

Е. Н. ФЕОКТИСТОВА
Заместитель председателя Совета по нефинансовой отчетности – руководитель Центра корпоративной социальной ответственности и нефинансовой отчетности Российского союза промышленников и предпринимателей

«Практика Госкорпорации «Росатом» по взаимодействию с заинтересованными сторонами в процессе подготовки отчета может рассматриваться как одна из лучших практик в России, которую, действительно, можно рекомендовать другим компаниям. Это особенно важно, поскольку Корпорация не является акционерным обществом и не обязана выпускать такие отчеты, тем не менее она это делает в качестве добровольной инициативы. Организуя постоянный и интенсивный диалог с заинтересованными сторонами, она зарабатывает хорошую репутацию как компания, которая реально предпринимает усилия для повышения прозрачности, открытости и надежности».

В.Ф. МЕНЬЩИКОВ
Соруководитель Программы по радиационной и ядерной безопасности «ЦЭПР и МСоЭС» Общероссийской общественной организации «Центр экологической политики и культуры»

«В отчете нужно обязательно опубликовать результаты стресс-тестов российских АЭС. Я никак не могу понять, почему после «Фукусимы» и такого тяжелого года мало где публикуются результаты этих стресс-тестов. Есть только общие формулировки, что всё в порядке у нас. Я думаю, что гражданское общество всё время задает этот вопрос: «Так, уважаемые специалисты, вы провели эти тесты. Где результаты?» Отчетный год был особенный, после чернобыльских событий он всколыхнул всё мировое сознание, поэтому отражение результатов проведенных стресс-тестов нужно в отчете разместить».

Э.М. ГЛАГОВСКИЙ
Директор Института промышленных ядерных технологий НИЯУ МИФИ

«Летом 2011 года был создан Консорциум опорных вузов Госкорпорации «Росатом» во главе с Национальным исследовательским ядерным университетом «МИФИ». В него вошли тринадцать крупнейших университетов России, работающих в интересах Корпорации. Консорциум будет решать вопросы кадрового обеспечения, подготовки и переподготовки кадров, а также научного сотрудничества с организациями атомной отрасли. В соответствии с решениями Президента и Правительства РФ научная работа университетов должна иметь необходимое финансовое обеспечение. Это нашло отражение в Инновационной программе развития и технологической модернизации ГК «Росатом», в которой предусмотрено выделение на университетскую науку 3,5% от финансирования общего объема НИОКР Госкорпорации. Считаю это важным событием, которое нужно отразить в отчете».

А. ГРЕЙМ
Директор представительства AREVA по России и странам СНГ

«Наша компания с большим удовольствием и с большим интересом наблюдает за процессом формирования публичной отчетности Госкорпорации «Росатом». Нам кажется, что вопросам транспарентности, или, как по-русски говорят, прозрачности, придается всё большее значение, и мы думаем, что это очень важно. Мы заметили, что качество информации, представленной в годовых отчетах, улучшается год от года, это касается и Госкорпорации «Росатом», и ее дочерних компаний. Мы очень довольны, что могли работать и принимать участие в мероприятиях по взаимодействию с заинтересованными сторонами Корпорации и ее дочерних компаний».

4.3.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ ОБ ОБЩЕСТВЕННОМ ЗАВЕРЕНИИ ОТЧЕТА

ВВОДНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Государственная корпорация по атомной энергии «Росатом» предложила нам оценить отчет «Итоги деятельности Государственной корпорации по атомной энергии «Росатом» за 2011 год» (Отчет), в том числе полноту и существенность раскрытой в нем информации и реагирование Корпорации на запросы заинтересованных сторон. Для этого нам и нашим представителям была предоставлена возможность участвовать в общественных консультациях по обсуждению проекта Отчета, которые состоялись 03.07.2012, а также в диалогах с заинтересованными сторонами (25.01.2012 диалог «Обсуждение проекта концепции годового отчета Госкорпорации «Росатом» за 2011 год», 24.04.2012 диалог «Раскрытие в годовом отчете информации о безопасности объектов использования атомной энергии», 27.04.2012 диалог «Формирование устойчивости бизнеса Госкорпорации «Росатом» и достижение лидирующих позиций на мировом рынке ядерных технологий и услуг»).

Предметом анализа и оценки в ходе настоящего общественного заверения был формат, структура, текстовое и визуальное содержание Отчета, существенность и полнота раскрываемой в нем информации, а также реагирование Корпорации на замечания и предложения заинтересованных сторон.

Наше заключение основывается на сравнительном анализе двух версий Отчета (проект Отчета для общественных консультаций и заключительная версия Отчета) и предоставленных нам материалов по итогам проведенных диалогов (протоколы мероприятий, таблицы учета предложений заинтересованных сторон), а также на комментариях, полученных от руководства и сотрудников Госкорпорации «Росатом» в ходе мероприятий по общественному заверению Отчета.

В процессе общественного заверения Отчета мы не ставили задачу проверки системы сбора и анализа информации. Достоверность представленных в Отчете фактических данных также не является предметом общественного заверения.

Мы не получали от Корпорации никакого вознаграждения за участие в процедуре общественного заверения.

ОЦЕНКИ, ЗАМЕЧАНИЯ И РЕКОМЕНДАЦИИ

Мы едины в положительной оценке Отчета – его формата и объема представленной информации. Исключительно важно, что Отчет подготовлен на добровольной основе и выпущен в третий раз, что является хорошим примером постоянного повышения уровня прозрачности и подотчетности со стороны государственной корпорации.

В процессе подготовки Отчета Корпорация продемонстрировала высокий уровень стремления к обеспечению общественной приемлемости развития ядерных технологий, а также готовности вести открытый диалог с заинтересованными сторонами по различным аспектам своей деятельности. Мы видим, что руководство Корпорации осознает конструктивность взаимодействия с заинтересованными сторонами и принимает меры по его реализации.

На наш взгляд, интегрированный характер Отчета позволил комплексно раскрыть информацию по основной деятельности Корпорации и деятельности в области устойчивого развития, тем самым читателям Отчета представлена полная картина деятельности Госкорпорации «Росатом». Мы считаем, что именно интегрированный Отчет должен представлять официальную позицию руководства Корпорации по основным общественно значимым направлениям деятельности Корпорации.

Исключительно важным нам представляется тот факт, что в 2011 году Госкорпорация «Росатом» вступила в Пилотную программу Международного совета по интегрированной отчетности (МСИО) и применяла рекомендации и аналитические разработки МСИО в ходе подготовки Отчета. Вне всяких сомнений, взаимодействие Корпорации и МСИО будет способствовать развитию интегрированной отчетности Госкорпорации «Росатом», в наибольшей степени отвечающей запросам по раскрытию информации заинтересованных сторон. Кроме этого, участие Госкорпорации «Росатом» и других российских компаний в Пилотной программе МСИО способствует распространению лучших мировых практик и общему повышению качества корпоративной отчетности в нашей стране.

Другим безусловным достоинством Отчета является использование при его подготовке российских и международных стандартов корпоративной отчетности (Руководство по отчетности в области устойчивого развития Global Reporting Initiative (GRI, версия G3.1), серия стандартов AA1000 Institute of Social and Ethical Accountability, Базовые индикаторы результативности РСПП), а также собственного корпоративного стандарта публичной отчетности.

Как и отчет за 2010 год, настоящий Отчет соответствует уровню «B+» Руководства по отчетности в области устойчивого развития (Global Reporting Initiative), притом что число раскрытых показателей результативности возросло. Нами также было зафиксировано увеличение числа раскрытых показателей корпоративного стандарта публичной отчетности. Это свидетельствует о продолжении работы Корпорации по повышению качества раскрываемой информации. На наш взгляд, настоящий Отчет является свидетельством того, что атомная отрасль становится всё более открытой, предоставляя в публичном пространстве отчетную информацию о своей деятельности, в том числе по общественно значимым темам — безопасности функционирования объектов использования ядерной энергии, решению вопросов ядерного наследия и др., а также о проблемах отрасли и планах на средне- и долгосрочную перспективу.

Нам не известны какие-либо факты, которые ставят под сомнение правдивость изложенной в Отчете информации.

Между тем, мы считаем свои долгом отметить и рекомендовать Корпорации обратить особое внимание на:
- необходимость более полного раскрытия в следующих отчетах информации о связи стратегических целей Госкорпорации «Росатом» и целей в области устойчивого развития;
- важность более полного описания бизнес-модели Корпорации и связей внутри нее между финансовыми и нефинансовыми результатами деятельности, а также используемыми ресурсами;
- целесообразность увеличения числа раскрываемых показателей результативности GRI и выход на уровень соответствия Руководству GRI «A+»;
- важность дальнейшей работы по совершенствованию корпоративной системы отчетности и разработке специфических показателей результативности для атомной отрасли;
- перспективность активизации работ по подготовке электронной (интерактивной) версии отчета, что позводит создавать более информационноемкие версии современных отчетов;
- необходимость более раннего завершения работ по подготовке отчета.

СУЩЕСТВЕННОСТЬ ИНФОРМАЦИИ

Мы считаем, что Госкорпорация «Росатом» отразила в Отчете все существенные темы, значимые для заинтересованных сторон. В Отчете представлена позиция Корпорации по вопросам стратегического развития, финансово-экономические итоги деятельности, результаты ее социального, экологического и экономического влияния.

Выбор приоритетных тем Отчета («Безопасность объектов использования атомной энергии» и «Эффективность деятельности Госкорпорации «Росатом»: формирование устойчивости бизнеса и достижение лидирующих позиций на мировом рынке ядерных технологий и услуг») представляется нам правильным, так как именно эти темы вызывают наибольший интерес у заинтересованных сторон.

В Отчете отражена позиция Корпорации по проблемам, вызывающим озабоченность международного ядерного сообщества, экологических организаций, представителей местных сообществ в регионах присутствия Корпорации и других заинтересованных сторон. Следует особо выделить всестороннее освещение вопросов безопасности, так как события на АЭС «Фукусима-1» в 2011 году вызвали серьезный общественный резонанс и стали причиной роста информационных запросов заинтересованных сторон к компаниям атомной отрасли.

ПОЛНОТА ИНФОРМАЦИИ

Мы не считаем целесообразным увеличение объема Отчета, несмотря на то, что он отвечает не на все вопросы представителей заинтересованных сторон, заданные в ходе диалогов и общественных консультаций. Поддерживаем принятое решение о размещении в Отчете ссылок на другие отчеты Госкорпорации «Росатом» и ее организаций, в которых размещается запрашиваемая информация. На наш взгляд, информация об основной деятельности и о деятельности в области устойчивого развития должна сопровождаться раскрытием большего числа индикаторов и показателей отчетности. Корпорация уже продемонстрировала

существенный прогресс в этом вопросе, и мы считаем, что было бы верным последовательно продолжать работу по увеличению числа раскрываемых показателей. Мы также приветствуем новую инициативу Госкорпорации «Росатом» в области публичной отчетности – начало разработки международного протокола по отчетности для компаний атомной отрасли. Данная работа станет значимым вкладом в обеспечение сопоставимости деятельности ядерных компаний в международном масштабе.

РЕАГИРОВАНИЕ КОРПОРАЦИИ НА ЗАМЕЧАНИЯ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ ЗАИНТЕРЕСОВАННЫХ СТОРОН

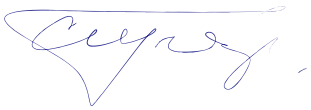
Реагирование Госкорпорации «Росатом» на предложения заинтересованных сторон проявилось в том, что в итоговую версию Отчета были внесены уточнения и дополнительные сведения (либо аргументированно пояснены причины, в силу которых запрашиваемая информация не может быть раскрыта), а также в том, что Корпорация взяла на себя ряд обязательств по раскрытию определенной информации в последующем отчетном периоде и по совершенствованию системы публичной отчетности. В частности, в разделе «Стратегия деятельности Корпорации и ее реализация» расширена информация о реализации стратегии; в разделе «Ключевые результаты» введены показатели устойчивого развития, связанные с экономической и ядерной безопасностью; в раздел «Атомная отрасль после аварии на АЭС «Фукусима-1»: новые вызовы развития» включена информация о проведении стресс-тестов на российских АЭС; в разделе «Управление персоналом» затрагиваются вопросы привлечения молодых кадров в атомную отрасль, а также даны разъяснения относительно индивидуальных радиологических рисков; в разделе «Комплекс по обеспечению ядерной и радиационной безопасности» введены подразделы, посвященные обращению с РАО, обращению с ОЯТ, противоаварийной готовности, а также подготовлен подраздел Отчета, посвященный физической защите объектов использования атомной энергии. Следует отдельно отметить, что Госкорпорация «Росатом» провела большую работу по учету замечаний экспертного сообщества, высказанных по отношению к отчету за 2010 год, в частности:

- в настоящем Отчете представлены финансовые результаты по Международным стандартам финансовой отчетности (в границах ОАО «Атомэнергопром»);
- значительно повысилось качество раскрываемой информации в разделе «Стратегия деятельности Корпорации и ее реализация»;
- в Отчете появились новые важные разделы – «Бизнес-модель и анализ рынков присутствия», «Радиационные технологии», «Атомная отрасль после аварии на АЭС «Фукусима-1»: новые вызовы развития» и др.;
- существенно расширен объем информации, касающейся обучения и повышения квалификации кадров, а также взаимодействия Госкорпорации «Росатом» с вузами;
- в разделах Отчета, связанных с основной деятельностью Корпорации, заметно улучшилась структурированность раскрываемой информации.

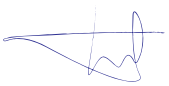
Мы считаем, что Корпорация продемонстрировала значительный прогресс в развитии взаимодействия с заинтересованными сторонами и становлении практики публичной отчетности в атомной отрасли. Процесс работы над Отчетом включал целый ряд мероприятий по взаимодействию с заинтересованными сторонами, и различным группам стейкхолдеров была предоставлена возможность высказать предложения к раскрытию информации в Отчете и к развитию системы отчетности в отрасли в целом.

Мы надеемся, что Госкорпорация «Росатом» продолжит последовательно внедрять в свою деятельность принципы ответственного корпоративного поведения через развитие системы публичной отчетности и взаимодействия с заинтересованными сторонами.

А.Г. Арбатов
Директор Центра международной безопасности Института мировой экономики и международных отношений РАН, член научного совета Московского Центра Карнеги, председатель программы «Проблемы нераспространения»

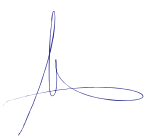


С.И. Барановский
Президент Межрегиональной экологической общественной организации «Зеленый крест»

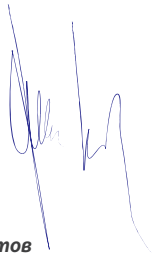


Л.А. Большов
Директор Института проблем безопасного развития атомной энергетики Российской академии наук

Е.П. Велихов
Академик-секретарь Отделения нанотехнологий и информационных технологий Российской академии наук, президент Национального исследовательского центра «Курчатовский институт»

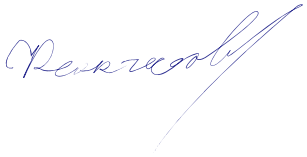


В.М. Захаров
Директор Института устойчивого развития Общественной палаты Российской Федерации, президент Центра экологической политики России



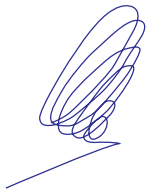
Ю.А. Липатов
Первый заместитель председателя Комитета Государственной Думы Российской Федерации по энергетике

В.Т. Поцяпун
Член комитета Государственной Думы Российской Федерации по энергетике (руководитель подкомитета по законодательному обеспечению использования атомной энергии)



Е.Н. Феоктистова
Руководитель Центра корпоративной социальной ответственности и нефинансовой отчетности Российского союза промышленников и предпринимателей

И.А. Фомичев
Председатель Российского профсоюза работников атомной энергетики и промышленности



А.И. Макаренко
Исполнительный директор Ассоциации закрытых административно-территориальных образований атомной промышленности

В.Е. Межевич
Первый заместитель председателя Комитета Совета Федерации РФ по экономической политике

Л. Хейнс
Президент дивизиона «Атомная энергетика» компании «Роллс-Ройс»

СПИСОК СОКРАЩЕНИЙ

АЛТК
атомный ледокольно-технологический комплекс

АПЛ
атомная подводная лодка

АРМИР
автоматизированное рабочее место по оценке индивидуального риска

АСБТ
автоматизированная система безопасности транспортирования

АСКРО
автоматизированная система контроля радиационной обстановки

АЭС
атомная электростанция

АЯЭ ОЭСР
Агентство по ядерной энергии Организации экономического сотрудничества и развития

БУ
бухгалтерский учет

ВАО
высокоактивные отходы

ВАО АЭС
Всемирная ассоциация операторов атомных электростанций

ВВЭР
водо-водяной энергетический реактор

ВМФ
Военно-морской флот

ВОУ
высокообогащенный уран

ВХВ
вредные химические вещества

ВЭ
вывод из эксплуатации

ГОСКОРПОРАЦИЯ «РОСАТОМ», КОРПОРАЦИЯ
Государственная корпорация по атомной энергии «Росатом»

ГРБС
главный распорядитель бюджетных средств

ГЦ
газовая центрифуга

ДЗО
дочерние и зависимые общества

ЕВРАЗЭС
Евразийское экономическое сообщество

ЕГС ОЯТ
Единая государственная система обращения с ОЯТ

ЕГС РАО
Единая государственная система обращения с РАО

ЕОСДО
Единая отраслевая система документооборота

ЕРР
единица работы разделения

ЕУСОТ
Единая унифицированная система оплаты труда

ЖРО
жидкие радиоактивные отходы

ЖЦ
жизненный цикл

ЗАО
закрытое акционерное общество

ЗАТО
закрытое административно-территориальное образование

ЗСЖЦ
завершающая стадия жизненного цикла

ЗЯТЦ
замкнутый ядерный топливный цикл

ИДК
инспекционно-досмотровой комплекс

ИНЕС
Международная шкала ядерных событий (INES)

ИНПРО
Международный проект по инновационным ядерным реакторам и топливным циклам (INPRO)

ИРГ
инертные радиоактивные газы

ИТЭР
международный экспериментальный термоядерный реактор (ITER)

ИЯУ
исследовательская ядерная установка

КИУМ
коэффициент использования установленной мощности

КПЭ
ключевые показатели эффективности

КСУР
корпоративная система управления рисками

МАГАТЭ
Международное агентство по атомной энергии

МО ДЦИ
монопольное оборудование длительного цикла изготовления

МПС
межправительственное соглашение

МСФО
Международные стандарты финансовой отчетности

МФ ОЦО
многофункциональный общий центр обслуживания

МЦОУ
Международный центр по обогащению урана

НАО
низкоактивные отходы

НИОКР
научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы

НОУ
низкообогащенный уран

НТК
научно-технический комплекс

НУ
налоговый учет

ОАО
открытое акционерное общество

ОДЦ
опытно-демонстрационный центр

ОИАЭ
объекты использования атомной энергии

ООН
Организация Объединенных Наций

ООО
общество с ограниченной ответственностью

ОСЧС
функциональная подсистема предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций в организациях, находящихся в ведении и входящих в сферу деятельности Госкорпорации «Росатом»

ОУП
обогащенный урановый продукт

ОЯТ
отработавшее ядерное топливо

ПДД
Программа деятельности Госкорпорации «Росатом» на долгосрочный период

ПДХ РО
пункт долговременного хранения реакторных отсеков

РАО
радиоактивные отходы

РБМК
реактор большой мощности канальный

РИД
результаты интеллектуальной деятельности

РИТЭГ
радиоизотопный термоэлектрический генератор

РМ
радиоактивные материалы

РНТД
результаты научно-технической деятельности

РОСТЕХНАДЗОР
Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору

РПРАЭП
Российский профсоюз работников атомной энергетики и промышленности

РСПП
Российский союз промышленников и предпринимателей

РФ
Российская Федерация

САО
среднеактивные отходы

СНГ
Содружество Независимых Государств

СП
совместное предприятие

ТВС
тепловыделяющая сборка

ТВЭЛ
тепловыделяющий элемент

ТРО
твердые радиоактивные отходы

ФАИР
Центр ионных и антипротонных исследований (FAIR)

ФГУП
федеральное государственное унитарное предприятие

ФМБА
Федеральное медико-биологическое агентство РФ

ФСТ
Федеральная служба по тарифам РФ

ФЦП
федеральная целевая программа

ФЭБ
финансово-экономический блок

ЦФО
центр финансовой ответственности

ЧУ
частное учреждение

ЯОК
ядерный оружейный комплекс

ЯРБ
ядерная и радиационная безопасность

ЯРОО
ядерно и радиационно опасный объект

ЯТЦ
ядерный топливный цикл

ГЛОССАРИЙ

АТОМНАЯ ЭНЕРГЕТИКА
отрасль энергетики, использующая ядерную энергию для целей электрификации и теплофикации.

БЕЗОПАСНОСТЬ АЭС
свойство АЭС при нормальной эксплуатации и в случае аварий обеспечивать радиационную безопасность для персонала, населения и окружающей среды в установленных пределах.

БЕККЕРЕЛЬ (БК)
единица активности нуклида в радиоактивном источнике, равная активности нуклида, при которой за 1 с происходит один распад.

БИЗНЕС-МОДЕЛЬ ОРГАНИЗАЦИИ
модель, включающая в себя основные бизнес-процессы и используемые ресурсы (капиталы), с помощью которой организация создает и поддерживает свою стоимость в долгосрочном периоде.

БЫСТРЫЕ НЕЙТРОНЫ
нейтроны, кинетическая энергия которых выше некоторой определенной величины. Эта величина может меняться в широком диапазоне и зависит от применения (физика реакторов, защита или дозиметрия). В физике реакторов эта величина чаще всего выбирается равной 0,1 МэВ.

ВВЭР
водо-водяной энергетический реактор, в котором в качестве теплоносителя и замедлителя используется вода. Самый распространенный тип реакторов АЭС России имеет две модификации – ВВЭР-440 и ВВЭР-1000.

ВЫБРОС РАДИОАКТИВНЫХ ВЕЩЕСТВ
поступление радионуклидов в атмосферу в результате работы ядерной установки (например, атомной станции).

ГАРАНТИИ МАГАТЭ
установленная в рамках международной политики нераспространения ядерного оружия система проверки, применяемая к мирному использованию ядерной энергии, осуществление которой возложено на Международное агентство по атомной энергии.

ГЕКСАФТОРИД УРАНА
химическое соединение урана с фтором (UF6). Является единственным легколетучим соединением урана (при нагревании до 53°С гексафторид урана непосредственно переходит из твердого состояния в газообразное) и используется в качестве исходного сырья для разделения изотопов урана-238 и урана-235 по газодиффузионной технологии или технологии газового центрифугирования и получения обогащенного урана.

ГЛОБАЛЬНАЯ ИНИЦИАТИВА ПО ОТЧЕТНОСТИ (GLOBAL REPORTING INITIATIVE, GRI)
принятая в международной практике система отчетности в отношении экономической, экологической и социальной результативности, базирующаяся на Руководстве по отчетности в области устойчивого развития, технических протоколах и отраслевых приложениях.

ДИАЛОГ С ЗАИНТЕРЕСОВАННЫМИ СТОРОНАМИ (В РАМКАХ ПОДГОТОВКИ ГОДОВОГО ОТЧЕТА)
мероприятие, организованное в соответствии с международными стандартами серии AA1000, по взаимодействию организации и представителей основных заинтересованных сторон при подготовке и продвижении публичной отчетности организации.

ДОГОВОР О НЕРАСПРОСТРАНЕНИИ ЯДЕРНОГО ОРУЖИЯ
международное соглашение в области ограничения гонки вооружений, предназначенное для недопущения появления новых государств, обладающих ядерным оружием. На государства, обладающие ядерным оружием, договором налагается обязательство не передавать кому бы то ни было ядерное оружие и контроль за таким оружием, а на неядерные государства – обязательство не производить и не приобретать ядерное оружие или другие ядерные взрывные устройства.

ДОЗОВАЯ НАГРУЗКА
сумма индивидуальных доз излучения, полученных или планируемых при выполнении работ по эксплуатации, обслуживанию, ремонту, замене или демонтажу оборудования ядерной установки, например атомной станции.

ЕДИНИЦА РАБОТЫ РАЗДЕЛЕНИЯ (ЕРР)
мера усилий, затрачиваемых на разделение данного количества материала определенного изотопного состава на две фракции с отличными изотопными составами; не зависит от применяемого процесса разделения; единицей работы разделения является килограмм, а затраты на обогащение и потребление энергии вычисляются в расчете на килограмм выполненной работы разделения.

ЕСТЕСТВЕННЫЙ ФОН
ионизирующее излучение, состоящее из космического и ионизирующего излучения естественно распределенных природных радионуклидов (на поверхности Земли, в воздухе, продуктах питания, воде, организме человека и др.).

ЗАИНТЕРЕСОВАННЫЕ СТОРОНЫ (СТЕЙКХОЛДЕРЫ)
физические и/или юридические лица, а также группы лиц, которые своими действиями влияют на деятельность организации и/или испытывают на себе ее влияние. У организации могут быть разные стейкхолдеры (государственные и международные органы контроля (надзора), акционеры, потребители товаров и услуг, партнеры по бизнесу, поставщики и подрядчики, организации гражданского общества, местные сообщества, профсоюзы и др.), имеющие как далекие друг от друга, так и конфликтующие интересы.

ЗАМКНУТЫЙ ЯДЕРНЫЙ ТОПЛИВНЫЙ ЦИКЛ
ядерный топливный цикл, в котором отработавшее ядерное топливо перерабатывается для извлечения урана и плутония для повторного изготовления ядерного топлива.

ЗАХОРОНЕНИЕ РАДИОАКТИВНЫХ ОТХОДОВ
безопасное размещение радиоактивных отходов в хранилищах или каких-либо местах, исключающее изъятие отходов и возможность выхода радиоактивных веществ в окружающую среду.

ИНТЕГРИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ
отчет, сводящий воедино все существенные данные о стратегии организации, корпоративном управлении, показателях деятельности и перспективах таким образом, чтобы они комплексно демонстрировали ее экономическое, социальное и экологическое состояние. Отчет дает ясное и четкое представление о том, каким образом организация осуществляет разумное управление, а также как она создает свою стоимость в настоящее время и в перспективе.

ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ РЕАКТОР
ядерный реактор, предназначенный для использования в качестве объекта исследований с целью получения данных по физике и технологии реакторов, необходимых для проектирования и разработки реакторов подобного типа или их составных частей.

КЛЮЧЕВЫЕ (В ЦЕЛЯХ ПУБЛИЧНОЙ ОТЧЕТНОСТИ) ОРГАНИЗАЦИИ
организации, деятельность которых имеет существенное общественно-политическое значение и/или существенное значение для позиционирования Госкорпорации «Росатом» на российских или международных рынках.

КЛЮЧЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ЭФФЕКТИВНОСТИ (КПЭ)
ключевые показатели эффективности, соответствующие целям Госкорпорации «Росатом», которые отражают эффективность и результативность организаций (и направлений деятельности структурных подразделений) и персональную эффективность работников.

КОНВЕРСИЯ УРАНА
химико-технологический процесс превращения урансодержащих материалов в гексафторид урана.

КОНТРАКТ ПО СХЕМЕ BOO («BUILD – OWN – OPERATE»)
Контракт, предусматривающий обязательства по строительству, владению, эксплуатации объекта.

КОНТРАКТ ПО СХЕМЕ EPC («ENGINEERING – PROCUREMENT – CONSTRUCTION»)
Контракт, предусматривающий обязательства по строительству объекта «под ключ», то есть выполнение обязательств по инжинирингу, поставкам и строительству объекта. В отличие от BOO-контакта не предусматривает владение объектом строительства.

КОНТРАКТ ПО СХЕМЕ EPCM («ENGINEERING – PROCUREMENT – CONSTRUCTION – MANAGEMENT»)
Контракт, предусматривающий обязательства по строительству «под ключ» (осуществление инжиниринга, поставок и строительства) и управлению объектом. В отличие от BOO-контакта не предусматривает владение объектом строительства.

КОНТРОЛЬ РАДИАЦИОННЫЙ
получение информации о радиационной обстановке в организации, окружающей среде и об уровнях облучения людей (включает в себя дозиметрический и радиометрический контроль).

КОРПОРАТИВНАЯ СОЦИАЛЬНАЯ ОТВЕТСТВЕННОСТЬ
концепция, в соответствии с которой организация учитывают запросы своих заинтересованных сторон. Представляет собой совокупность обязательств, добровольно вырабатываемых руководством организации с учетом интересов персонала, акционеров, местных сообществ на территориях присутствия, органов государственной и муниципальной власти и других заинтересованных сторон. Данные обязательства выполняются, в основном, за счет средств организации и нацелены на реализацию значимых внутренних и внешних социальных (в широком смысле слова) программ, результаты которых способствуют развитию организации, улучшению ее репутации и имиджа, а также формированию конструктивного взаимодействия с заинтересованными сторонами.

КОЭФФИЦИЕНТ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ УСТАНОВЛЕННОЙ МОЩНОСТИ (КИУМ)
отношение фактической энерговыработки реакторной установки за период эксплуатации к энерговыработке при работе без остановок на номинальной мощности.

МЕЖДУНАРОДНЫЙ СОВЕТ ПО ИНТЕГРИРОВАННОЙ ОТЧЕТНОСТИ (INTERNATIONAL INTEGRATED REPORTING COUNCIL, МСИО)
международная организация, занимающаяся разработкой глобального стандарта по интегрированной отчетности, который позволит предоставлять управленческую, финансовую, социальную информацию, информацию об окружающей среде и иную информацию в понятном, лаконичном, последовательном и пригодном для сопоставления отчетном документе. Целью работы МСИО является развитие универсальных подходов к предоставлению организациями отчетной информации, что будет способствовать устойчивому развитию мировой экономики.

НЕФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ
отчетность организации о ее результативности за рамками основной производственной и финансовой деятельности (и управлении этой результативностью). Нефинансовая отчетность включает отчеты в области устойчивого развития, отчеты о корпоративной социальной ответственности, экологические отчеты, отчеты о благотворительности и др.

ОБЕДНЕННЫЙ УРАН
уран, в котором содержание изотопа урана U-235 ниже, чем в природном уране (например, уран в отработавшем топливе реакторов, работающих на природном уране).

ОБОГАЩЕНИЕ (ПО ИЗОТОПУ)
а) содержание атомов определенного изотопа в смеси изотопов того же элемента, если оно превышает долю этого изотопа в смеси, встречающейся в природе (выражается в процентах); б) процесс, в результате которого увеличивается содержание определенного изотопа в смеси изотопов.

ОБОГАЩЕНИЕ УРАНОВОЙ РУДЫ
совокупность процессов первичной обработки минерального урансодержащего сырья, имеющих целью отделение урана от других минералов, входящих в состав руды. При этом не происходит изменения состава минералов, а лишь их механическое разделение с получением рудного концентрата.

ОБЩЕСТВЕННОЕ ЗАВЕРЕНИЕ ОТЧЕТА
процедура заверения отчета представителями основных заинтересованных сторон на предмет подтверждения существенности и полноты раскрываемой в отчете информации, а также реагирования организации на замечания и предложения заинтересованных сторон, организованная в соответствии с международным стандартом AA1000SES. Результатом общественного заверения является заключение об общественном заверении, подписанное представителями основных заинтересованных сторон и размещенное в отчете.

ОПЫТНАЯ ЭКСПЛУАТАЦИЯ
этап ввода атомной станции в эксплуатацию от начала энергетического пуска до приемки станции в промышленную эксплуатацию.

ПЕРЕРАБОТКА ОТРАБОТАВШЕГО ЯДЕРНОГО ТОПЛИВА
комплекс химико-технологических процессов, предназначенный для удаления продуктов деления из отработавшего ядерного топлива и регенерации делящегося материала для повторного использования.

ПЕРЕРАБОТКА РАДИОАКТИВНЫХ ОТХОДОВ
технологические операции, направленные на изменение агрегатного состояния и (или) физико-химических свойств радиоактивных отходов и осуществляемые для перевода их в формы, приемлемые для транспортирования, хранения и (или) захоронения.

РАДИАЦИОННАЯ БЕЗОПАСНОСТЬ
комплекс мероприятий, направленных на ограничение облучения персонала и населения до наиболее низких значений дозы излучения, достигаемой средствами, приемлемыми для общества, и на предупреждение возникновения ранних последствий облучения и ограничение до приемлемого уровня проявлений отдаленных последствий облучения.

РАДИОАКТИВНЫЕ ОТХОДЫ
ядерные материалы и радиоактивные вещества, дальнейшее использование которых не предусматривается.

РЕКОМЕНДАЦИИ РОССИЙСКОГО СОЮЗА ПРОМЫШЛЕННИКОВ И ПРЕДПРИНИМАТЕЛЕЙ (РСПП) ДЛЯ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ В ПРАКТИКЕ УПРАВЛЕНИЯ И КОРПОРАТИВНОЙ НЕФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (БАЗОВЫЕ ИНДИКАТОРЫ РЕЗУЛЬТАТИВНОСТИ)
система индикаторов экономической, социальной и экологической результативности для нефинансовых отчетов, разработанная РСПП в целях содействия внедрению принципов ответственного ведения бизнеса. За основу принят ряд основополагающих документов, разработанных структурами ООН (в том числе Глобальный договор ООН), Глобальной инициативой по отчетности, а также методологические и методические рекомендации Федеральной службы государственной статистики Российской Федерации и методические разработки РСПП (Социальная хартия российского бизнеса, Рекомендации по подготовке нефинансовых отчетов «Пять шагов на пути к социальной устойчивости компаний» и пр.).

РУКОВОДСТВО ПО ОТЧЕТНОСТИ В ОБЛАСТИ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ (GLOBAL REPORTING INITIATIVE, GRI)
Руководство по отчетности в области устойчивого развития, которое содержит Принципы, определяющие содержание отчета и обеспечивающие качество отчетной информации; Стандартные элементы отчетности, состоящие из показателей результативности в области экономического, экологического, социального воздействия организации, подходов к управлению этим воздействием и других характеристик, а также рекомендации по конкретным техническим вопросам отчетности.

СБРОС РАДИОАКТИВНЫХ ВЕЩЕСТВ
контролируемое поступление радионуклидов в водоемы с жидкими отходами ядерной установки (например, атомной станции).

СОГЛАШЕНИЕ ВОУ-НОУ
соглашение между Правительством Российской Федерации и Правительством Соединенных Штатов Америки об использовании высокообогащенного урана, извлеченного из ядерного оружия, в соответствии с которым Россия взяла на себя обязательство поставить в США в течение 20 лет (до конца 2013 года) низкообогащенный уран (НОУ), полученный из 500 т высокообогащенного урана (ВОУ), изъятого из ядерных боезарядов и признанного российской стороной избыточным для целей обороны.

СТАНДАРТ АУДИТОРСКОЙ ПРОВЕРКИ ISAE 3000 (INTERNATIONAL STANDARD ON ASSURANCE ENGAGEMENTS)
международный стандарт аудита нефинансовой отчетности.

СТАНДАРТ ВЗАИМОДЕЙСТВИЯ С ЗАИНТЕРЕСОВАННЫМИ СТОРОНАМИ AA1000SES (AA1000 STAKEHOLDERS ENGAGEMENT STANDARD)
общепринимаемая общедоступная нормативная база для планирования, исполнения, оценки, информирования и нефинансовой аудиторской проверки качества взаимодействия с заинтересованными сторонами в процессе отчетности и подотчетности организаций, в области эффективного управления.

ТАБЛЕТКА ТОПЛИВНАЯ
таблетка из спрессованного диоксида урана является основой ядерного топлива, помещается внутри твэлов.

ТЕПЛОВЫДЕЛЯЮЩАЯ СБОРКА
комплект топливных элементов (стержней, прутков, пластин и др.), удерживаемых вместе с помощью дистанционирующих решеток и других структурных компонентов, которые находятся в неразъемном виде во время транспортирования и облучения в реакторе. Сборки загружаются в активную зону ядерного реактора.

УСТОЙЧИВОЕ РАЗВИТИЕ
развитие, которое удовлетворяет потребности настоящего времени и не ставит под угрозу способность будущих поколений удовлетворять их потребности. В связи с этим информационная открытость и подотчетность организации относительно ее экономического, экологического и социального влияния являются принципиальными требованиями, применимыми к каждому хозяйствующему субъекту.

ФИЗИЧЕСКИЙ ПУСК
этап ввода атомной станции в эксплуатацию, включающий загрузку реактора ядерным топливом, достижение критичности и выполнение необходимых физических экспериментов на уровне мощности, при котором теплоотвод от реактора осуществляется за счет естественных теплопотерь.

ЭКСПЛУАТИРУЮЩАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ
организация, которая имеет разрешение регулирующего органа на эксплуатацию атомной станции или другой ядерной установки.

ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ ПУСК
этап ввода атомной станции в эксплуатацию, при котором атомная станция начинает производить энергию и осуществляется проверка работы атомной станции на различных уровнях мощности вплоть до установленной для промышленной эксплуатации.

ЯДЕРНАЯ БЕЗОПАСНОСТЬ
общий термин, характеризующий свойства ядерной установки при нормальной эксплуатации и в случае аварии ограничивать радиационное воздействие на персонал, население и окружающую среду допустимыми пределами.

ЯДЕРНОЕ ТОПЛИВО
материал, содержащий делящиеся нуклиды, который, будучи помещенным в ядерный реактор, позволяет осуществлять цепную ядерную реакцию.

ЯДЕРНЫЙ ТОПЛИВНЫЙ ЦИКЛ
последовательность производственных процессов для обеспечения функционирования ядерных реакторов начиная от производства урана и заканчивая захоронением радиоактивных отходов.

ПРИЛОЖЕНИЕ 1.
ТАБЛИЦЫ РАСПОЛОЖЕНИЯ СТАНДАРТНЫХ ЭЛЕМЕНТОВ ОТЧЕТНОСТИ И ПОКАЗАТЕЛЕЙ РЕЗУЛЬТАТИВНОСТИ GRI (G3.1) И БАЗОВЫХ ИНДИКАТОРОВ РЕЗУЛЬТАТИВНОСТИ РСПП

ТАБЛИЦА РАСПОЛОЖЕНИЯ В ОТЧЕТЕ СТАНДАРТНЫХ ЭЛЕМЕНТОВ GRI (G3.1)

Номер	Стандартный элемент отчетности	Глава/раздел отчета/комментарий	Страница
Стратегия и анализ			
1.1	Заявление самого старшего лица, принимающего решения в организации, публикующей отчет, о значимости устойчивого развития для организации и ее стратегии	Обращение генерального директора Информация об отчете Стратегия деятельности Корпорации и ее реализация	8 2 32
1.2	Характеристика ключевых воздействий, рисков и возможностей	Обращение генерального директора Атомная отрасль после аварии на АЭС «Фукусима-1»: новые вызовы развития Стратегия деятельности Корпорации и ее реализация Риск-менеджмент Управление устойчивым развитием Корпорации Управление организационным развитием	8 14 32 36 44 48
Характеристика организации			
2.1	Название организации	Общая информация о Корпорации	21
2.2	Главные бренды, виды продукции и/или услуг	Общая информация о Корпорации	21
2.3	Функциональная структура организации, включая основные подразделения, операционные компании, дочерние компании и совместные предприятия	Общая информация о Корпорации Приложение 8. Перечень основных организаций Госкорпорации «Росатом»	21 318
2.4	Расположение штаб-квартиры организации	Общая информация о Корпрации	21
2.5	Число стран, в которых организация осуществляет свою деятельность, и названия стран, где осуществляется основная деятельность или которые особенно значимы с точки зрения вопросов устойчивого развития, охватываемых Отчетом.	Общая информация о Корпорации	21
2.6	Характер собственности и организационно-правовая форма	Общая информация о Корпорации Корпоративное управление	21 61
2.7	Рынки, на которых работает организация (включая географическую разбивку, обслуживаемые сектора и категории потребителей и бенефициаров)	Общая информация о Корпорации Бизнес-модель и рынки присутствия Выполнение государственных функций Международный бизнес	21 24 112 144
2.8	Масштаб организации	Ключевые результаты Обращение генерального директора Бизнес-модель и рынки присутствия Управление персоналом Экономическое влияние	3 8 24 78 252
2.9	Существенные изменения масштабов, структуры или собственности, произошедшие на протяжении отчетного периода.	Корпоративное управление	64
2.10	Награды за отчетный период	Управление персоналом Публичная отчетность Госкорпорации «Росатом» и ее организаций	84 276
3.1	Отчетный период (например, финансовый/календарный год), к которому относится представленная информация.	Информация об отчете	2
3.2	Дата публикации последнего из предшествующих отчетов	Информация об отчете	2
3.3	Цикл отчетности (годовой, двухгодичный, и т.п.)	Информация об отчете	2
3.4	Контактная информация для вопросов относительно отчета или его содержания	Анкета обратной связи Контактная информация	323 324
3.5	Процесс определения содержания отчета, включая определение существенности, определение приоритетов тем в рамках отчета и выявление заинтересованных сторон, рассматриваемых в качестве потенциальных пользователей отчета	Информация об отчете Взаимодействие с заинтересованными сторонами в ходе подготовки отчета	2 274
3.6.	Границы отчета (например, страны, подразделения, дочерние компании, мощности, сданные в аренду, совместные предприятия, поставщики)	Информация об отчете Приложение 7. Перечень основных организаций Госкорпорации «Росатом»	2 318
3.7	Ограничения области охвата или границ отчета	Информация об отчете	2
3.8	Основания для включения в отчет данных по совместным предприятиям, дочерним предприятиям, аренде производств, передаче части функций внешним подрядчикам и другим организационным единицам, которые могут существенно повлиять на сопоставимость с предыдущими отчетами и/или другими организациями.	Информация об отчете Приложение 7. Перечень основных организаций Госкорпорации «Росатом»	2 318
3.9	Методы измерения данных и расчетов, включая предположения и методики, использованные для подготовки Показателей и другой информации, включенной в отчет	Информация об отчете	2

Номер	Стандартный элемент отчетности	Глава/раздел отчета/комментарий	Страница
3.10	Описание значения любых переформулировок информации, приведенной в предыдущих отчетах, а также оснований для таких переформулировок (например, слияния / поглощения, изменение периодов отчетности, характера бизнеса, методов оценки)	Информация об отчете Переформулировок не было	2
3.11	Существенные изменения относительно предыдущих периодов отчетности в области охвата, границах или методах измерения, примененных в отчете.	Информация об отчете	2
3.12	Указатель содержания GRI	Приложение 1. Таблица использования стандартных элементов отчетности и показателей результативности GRI (G3.1)	291
3.13	Политика и применяемые практические подходы в отношении внешнего подтверждения отчета	Информация об отчете Заключение об общественном заверении отчета Приложение 5. Обобщенная консолидированная финансовая отчетность ОАО «Атомэнергопром» по МСФО за 2011 год и заключение независимых аудиторов ЗАО «КПМГ» Приложение 6. Аудиторское заключение ЗАО «КПМГ» по нефинансовой отчетности Госкорпорации «Росатом» за 2011 год	2 282 305 317
4.1	Структура управления организации, включая основные комитеты в составе высшего руководящего органа, ответственные за конкретные задачи, например разработку стратегии или общий надзор за деятельностью организации	Корпоративное управление	60
4.2	Указание на то, является ли председатель высшего руководящего органа одновременно исполнительным менеджером компании	Корпоративное управление	54
4.3	Для организаций, имеющих унитарный совет директоров, укажите количество и пол независимых членов высшего руководящего органа и/или членов, не относящихся к исполнительному руководству компании	Корпоративное управление	54
4.4	Механизмы, при помощи которых акционеры или сотрудники организации могут направлять деятельность высшего руководящего органа или давать ему рекомендации.	Корпоративное управление Взаимодействие с заинтересованными сторонами	54 264
4.5	Связь между выплатами членам высшего руководящего органа, представителям высшего исполнительного руководства и старшим руководителям (включая выходные пособия) и результатами деятельности организации (включая социальные и экологические результаты)	Управление персоналом	79
4.6	Действующие процессы в высшем руководящем органе, призванные избежать конфликтов интересов.	Выполнение государственных функций	112
4.7	Процессы определения состава, квалификации и компетентности членов высшего руководящего органа и его комитетов, включая любое рассмотрение пола или других показателей разнообразия	Корпоративное управление	55
4.8	Разработанные внутри организации заявления о миссии или ценностях, кодексы корпоративного поведения и принципы, значимые с точки зрения экономической, экологической и социальной результативности, а также степень их практической реализации	Управление устойчивым развитием Корпорации Взаимодействие с заинтересованными сторонами	44 265
4.9	Процедуры, используемые высшим руководящим органом для надзора за тем, как организация оценивает свою экономическую, экологическую и социальную результативность и управляет ею, включая риски и возможности, а также следование или соответствие международным стандартам, кодексам корпоративного поведения и принципам	Корпоративное управление Система внутреннего контроля	60 103
4.10	Процессы оценки собственной результативности высшим руководящим органом, в частности, в связи с экономическими, экологическими и социальными результатами деятельности организации.	Корпоративное управление Система внутреннего контроля	60 103
4.11	Объяснение того, применяет ли организация принцип предосторожности и каким образом	Риск-менеджмент Капитальное строительство	36 210
4.12	Разработанные внешними сторонами экономические, экологические и социальные хартии, принципы или другие инициативы, к которым организация присоединилась или поддерживает	Международное сотрудничество Научно-технический комплекс Публичная отчетность Госкорпорации «Росатом» и ее организаций	136 167 275
4.13	Членство в ассоциациях (например, отраслевых) и/или национальных и международных организациях по защите интересов	Выполнение государственных функций Международное сотрудничество Научно-технический комплекс Социальное партнерство	110 134 167 256
4.14	Перечень заинтересованных сторон, с которыми взаимодействовала организация	Взаимодействие с заинтересованными сторонами Взаимодействие с заинтересованными сторонами в ходе подготовки отчета	264 274
4.15	Основания для выявления и отбора заинтересованных сторон с целью дальнейшего взаимодействия с ними	Взаимодействие с заинтересованными сторонами Взаимодействие с заинтересованными сторонами в ходе подготовки отчета	264 274
4.16	Подходы к взаимодействию с заинтересованными сторонами, включая частоту взаимодействия по формам и заинтересованным группам	Взаимодействие с заинтересованными сторонами Взаимодействие с заинтересованными сторонами в ходе подготовки отчета	264 274
4.17	Ключевые темы и интересы, поднятые или выявленные в процессе взаимодействия с заинтересованными сторонами, и то, как организация ответила на эти темы и интересы, в том числе и посредством своей отчетности	Взаимодействие с заинтересованными сторонами Взаимодействие с заинтересованными сторонами в ходе подготовки отчета	264 274

ТАБЛИЦА РАСПОЛОЖЕНИЯ ПОКАЗАТЕЛЕЙ РЕЗУЛЬТАТИВНОСТИ GRI (G3.1) И БАЗОВЫХ ИНДИКАТОРОВ РЕЗУЛЬТАТИВНОСТИ РСПП

Показатель	Соответствие номеру базового индикатора РСПП	Раздел отчета	Полнота раскрытия	Страница отчета/ раскрытие
Показатели экономической результативности				
EC 1 Созданная и распределенная прямая экономическая стоимость, включая доходы, операционные затраты, выплаты сотрудникам, пожертвования и другие инвестиции в сообщества, нераспределенную прибыль, выплаты поставщикам капитала и государствам	1.2.–1.7.	Экономическое влияние	●	252
EC 2 Финансовые аспекты и другие риски и возможности для деятельности организации в связи с изменением климата		Экологическая безопасность	◐	246 Количественные расчеты последствий изменения климата не проводились.
EC 3 Обеспечение обязательств организации, связанных с планом пенсионного обеспечения		Управление персоналом	●	79
EC 4 Значительная финансовая помощь, полученная от органов государственной власти	1.8.	Выполнение государственных функций	●	113
EC 5 Диапазон соотношений заработной платы начального уровня (с разбивкой по полу) и установленной минимальной заработной платы в существенных регионах деятельности организации		Управление персоналом Территории присутствия Госкорпорации «Росатом»	●	79 248
EC 6 Политика, практические подходы к закупкам у местных поставщиков и доля таких закупок в существенных регионах деятельности организации		Экономическое влияние Управление закупочной деятельностью	●	254 92
EC 7 Процедуры найма местного населения и доля высших руководителей, нанятых из местного населения, в существенных регионах деятельности организации		Экономическое влияние	◐	254
EC 8 Развитие и воздействие инвестиций в инфраструктуру и услуг, предоставляемых в первую очередь для общественного блага (напрямую не связанных с производственной деятельностью), посредством коммерческого, натурального или благотворительного участия		Управление персоналом Экономическое влияние Социальное влияние	●	79 250 256
EC 9 Понимание и описание существенных непрямых экономических воздействий, включая область влияния		Экономическое влияние Научно-технический комплекс	●	250 153
Показатели экологической результативности				
EN 4 Косвенное использование энергии с указанием первичных источников		Экологическая безопасность	◐	246
EN 5 Энергия, сэкономленная в результате мероприятий по снижению энергопотребления и повышению энергоэффективности		Экологическая безопасность	●	246
EN 6 Инициативы по предоставлению энергоэффективных или основанных на использовании возобновляемой энергии продуктов и услуг и снижение потребности в энергии в результате этих инициатив		Научно-технический комплекс	◐	152
EN 8 Общее количество забираемой воды с разбивкой по источникам	2.3.	Экологическая безопасность	●	239
EN 10 Доля и общий объем многократно и повторно используемой воды	2.4.	Экологическая безопасность	●	239
EN 12 Описание существенных воздействий деятельности, продукции и услуг на биоразнообразие на охраняемых природных территориях и территориях с высокой ценностью биоразнообразия вне их границ		Экологическая безопасность	●	243
EN 13 Сохраненные или восстановленные местообитания		Экологическая безопасность Социальное влияние	●	243 263
EN 14 Стратегии, осуществляемые действия и планы на будущее по управлению воздействиями на биоразнообразие		Экологическая безопасность	◐	243
EN 16 Полные прямые и косвенные выбросы парниковых газов с указанием массы		Экологическая безопасность	◐	240
EN 20 Выбросы в атмосферу NO_x, SO_x и других значимых загрязняющих веществ с указанием типа и массы	2.6.	Экологическая безопасность	●	240
EN 21 Общий объем сбросов с указанием качества сточных вод и принимающего объекта	2.7.	Экологическая безопасность	●	240
EN 22 Общая масса отходов в разбивке по типу и способу обращения	2.8.	Экологическая безопасность	●	241
EN 24 Масса перевезенных, импортированных, экспортированных или переработанных отходов, являющихся «опасными» согласно приложениям I, II, III и VIII к Базельской конвенции и доля отходов, перевезенных между странами		Экологическая безопасность	●	241
EN 25 Принадлежность, размер, статус охраны и ценность с точки зрения биоразнообразия водных объектов и связанных с ними местообитаний, на которые оказывают существенное влияние сбросы организации и поверхностный сток с территории ее объектов		Экологическая безопасность	◐	240

Показатель	Соответствие номеру базового индикатора РСПП	Раздел отчета	Полнота раскрытия	Страница отчета/ раскрытие
EN 26 Инициативы по смягчению воздействия продукции и услуг на окружающую среду и масштаб смягчения воздействия	2.11.	Экологическая безопасность Комплекс по обеспечению ядерной и радиационной безопасности	●	236 218
EN 28 Денежное значение значительных штрафов и общее число нефинансовых санкций, наложенных за несоблюдение экологического законодательства и нормативных требований		Экологическая безопасность	●	245
EN 30 Общие расходы и инвестиции на охрану окружающей среды, с разбивкой по типам	2.12.	Экологическая безопасность	●	244
Индикаторы результативности подходов к организации труда и достойного труда				
LA 1 Общая численность рабочей силы в разбивке по типу занятости, договору о найме и региону (с разбивкой по полу)	3.1.1.	Управление персоналом	◐	78
LA 2 Общее количество сотрудников и текучесть кадров в разбивке по возрастной группе, полу и региону	3.1.2.	Управление персоналом	◐	78
LA 4 Доля сотрудников, охваченных коллективными договорами	3.1.4.	Социальное влияние	●	256
LA 7 Уровень производственного травматизма, уровень профессиональных заболеваний, коэффициент потерянных дней и коэффициент отсутствия на рабочем месте, а также общее количество смертельных исходов, связанных с работой, в разбивке по регионам и полу	3.1.5.–3.1.8.	Управление персоналом	◐	81
LA 8 Существующие программы образования, обучения, консультирования, предотвращения и контроля риска, для помощи сотрудникам, членам их семей и представителям населения в отношении тяжелых заболеваний		Управление персоналом	◐	82
LA 9 Отражение вопросов здоровья и безопасности в официальных соглашениях с профсоюзами		Управление персоналом	●	81
LA 10 Среднее количество часов обучения на одного сотрудника в год, в разбивке по категориям сотрудников и по полу		Управление персоналом	◐	85
LA 11 Программы развития навыков и образования на протяжении жизни, призванные поддерживать способность сотрудников к занятости, а также оказать им поддержку при завершении карьеры		Управление персоналом	◐	85
LA 12 Доля сотрудников, для которых проводятся периодические оценки результативности и развития карьеры, с разбивкой по полу		Управление персоналом	●	85
LA 13 Состав руководящих органов и персонала организации с разбивкой по полу и возрастной группе, указанием представительства меньшинств, а также других показателей разнообразия		Управление персоналом	◐	78
Показатели взаимодействия с обществом				
SO 1 Доля сделок, принятых с вовлечением местных сообществ, оценкой воздействия и наличием программ развития		–	●	Программы и практические подходы, оценивающие воздействия деятельности организации на сообщества и управляющие этим воздействием, включая начало деятельности, ее осуществление и завершине, отсутствуют.
SO 4 Действия, предпринятые в ответ на случаи коррупции		Выполнение государственных функций Система внутреннего контроля	●	112, 107
SO 5 Позиция в отношении государственной политики и участие в формировании государственной политики и лоббирование		Выполнение государственных функций	●	112
SO 8 Денежное выражение существенных штрафов и общее число нефинансовых санкций, наложенных за несоблюдение законодательства и нормативных требований		Экологическая безопасность	●	Общая сумма денежных штрафов за несоблюдение законодательства и нормативных требований (в том числе штрафы и пени по результатам выездных налоговых проверок) в 2011 году составила 19 млн рублей. Нефинансовых санкций в отчетном году применено не было.
SO 9 Деятельность компании со значительным потенциальным или реальным негативным воздействием на местное сообщество		Территории присутствия Госкорпорации «Росатом»	●	248

Показатель	Соответствие номеру базового индикатора РСПП	Раздел отчета	Полнота раскрытия	Страница отчета/ раскрытие
Показатели в области ответственности за продукцию				
PR 1 Стадии жизненного цикла, на которых воздействие на здоровье и безопасность продукции и услуг оцениваются для выявления возможностей улучшения, и доля существенных продуктов и услуг, подлежащих таким процедурам		Риск-менеджмент Капитальное строительство Комплекс по обеспечению ядерной и радиационной безопасности Экологическая безопасность	●	36, 210, 218, 234
PR 2 Общее количество случаев несоответствия нормативным требованиям и добровольным кодексам, касающимся воздействия продукции и услуг на здоровье и безопасность, в разбивке по видам последствий		–	●	Случаев несоответствия нормативным требованиям и добровольным кодексам, касающимся воздействия продукции и услуг на здоровье и безопасность, не выявлено.
PR 3 Виды информации о свойствах продукции и услуг, требуемые процедурами, и доля значимых продуктов и услуг, в отношении которых действуют такие требования к информации		Риск-менеджмент Комплекс по обеспечению ядерной и радиационной безопасности Экологическая безопасность	●	36, 218, 234
PR 4 Общее количество случаев несоответствия нормативным требованиям и добровольным кодексам, касающимся информации и маркировки о свойствах продукции и услуг, в разбивке по видам последствий		–	●	Случаев несоответсвия норативным требованиям и добровольным кодексам, касающимся информации и маркировки о свойствах продукции и услуг, не выявлено.
PR 5 Практики, относящиеся к удовлетворению потребителя, включая результаты исследований по оценке степени удовлетворения потребителя		Взаимодействие с заинтересованными сторонами	●	147, 271
PR 7 Общее количество случаев несоответствия нормативным требованиям и добровольным кодексам, касающимся маркетинговых коммуникаций, включая рекламу, продвижение продукции и спонсорство, в разбивке по видам последствий		–	●	Случаев несоответствия норативным требованиям и добровольным кодексам, касающимся маркеретин голых коммуникаций, включая рекламу, продвижение продукции и спонсорство, не выявлено.
PR 8 Общее количество обоснованных жалоб, касающихся нарушения неприкосновенности частной жизни потребителя и утери данных о потребителях		–	●	Жалоб, касающихся нарушения неприкосновенности частной жизни потребителя и утери данных о потребителях, не поступало.
Показатели результативности в области прав человека				
HR 1 Процент и общее число существенных инвестиционных соглашений и контрактов, включающих положения об обеспечении прав человека или прошедших оценку с точки зрения прав человека		–	●	В 2011 году инвестиционные соглашения, заключеннные Госкорпорацией «Росатом», не включали положение об обеспечении прав человека и не проходили проверку с точки зрения прав человека.
HR 2 Доля существенных поставщиков, подрядчиков и других бизнес партнеров, прошедших оценку с точки зрения прав человека, и предпринятые действия		–	●	В 2011 году поставщики и подрядчики Госкорпорации «Росатом» не проходили оценку с точки зрения прав человека.
HR 5 Сделки и отношения с существенными поставщиками, в рамках которых право на использование свободы ассоциации и ведение коллективных переговоров может быть подвержено существенным рискам, и действия, предпринятые для поддержки этих прав		–	●	Госкорпорация "Росатом" не осуществляет деятельность, в рамках которой право на использование свободы ассоциаций и ведение коллективных переговоров может быть подтверждено существенным рискам.
HR 6 Сделки и отношения с существенными поставщиками, в рамках которых имеется значительный риск случаев использования детского труда, и действия, предпринятые для участия в искоренении детского труда		–	●	Госкорпорация "Росатом" не осуществляет деятельность, в рамках которой имеется значительный риск случаев использования детского труда.

Показатель	Соответствие номеру базового индикатора РСПП	Раздел отчета	Полнота раскрытия	Страница отчета/ раскрытие
HR 7 Сделки и отношения с существенными поставщиками, в рамках которых имеется значительный риск случаев использования принудительного или обязательного труда, и действия, предпринятые для участия в искоренении принудительного или обязательного труда		–	●	Госкорпорация «Росатом» не осуществляет деятельность, в рамках которой имеется значительный риск случаев использования принудительного труда.
HR 9 Общее число случаев нарушений, затрагивающих права коренных и малочисленных народов, и предпринятые действия		–	●	Случаев нарушений, затрастрагивающих права коренных и малочисленных народов, не выявлено.
HR 10 Доля и общее число сделок, которые были оценены с точки зрения обеспечения прав человека или в рамках которых была произведена оценка воздействия на права человека		–	●	Вся деятельность Госкорпорации «Росатом» соответствует правозащитному законодательству государств, в которых она осуществляется, поэтому не проводилось дополнительных проверок и оценок воздействия.
Показатели результативности для металлургии и добывающей отрасли (отраслевое приложение)				
MM 9 Участки, где происходило переселение, число переселенных домашних хозяйств и как переселение повлияло на условия их существования		Социальное влияние	◐	263

ПРИЛОЖЕНИЕ 2.
ТАБЛИЦА ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ИНДИКАТОРОВ ПУБЛИЧНОЙ ОТЧЕТНОСТИ ГОСКОРПОРАЦИИ «РОСАТОМ»

Индикатор	Показатель	Раздел/глава отчета	Страница
РЕЗУЛЬТАТИВНОСТЬ В ОСНОВНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ			
Обеспечение экономики РФ электроэнергией			
1.1.1. Производство электрической энергии АЭС	1.1.1.1. Доля электрической энергии, произведенной атомными электростанциями, в общем объеме производства электрической энергии в РФ	Электроэнергетический дивизион	194
	1.1.1.2. Выработка электроэнергии атомных электростанций за отчетный год	Электроэнергетический дивизион	194
	1.1.1.3. Полезный отпуск энергии	Ключевые результаты Электроэнергетический дивизион	196
1.1.2. Использование установленной мощности АЭС	1.1.2.1.Коэффициент использования установленной мощности АЭС	Электроэнергетический дивизион	198
	1.2.1.2. Повышение тепловой мощности энергоблоков (по отчетному периоду и всего)	Электроэнергетический дивизион	198
	1.2.1.3. Количество модернизированных ВВЭР-1000 (по отчетному периоду и всего)	Электроэнергетический дивизион	198
1.2.2. Сроки эксплуатации энергоблоков	1.2.2.1. Количество энергоблоков, для которых обоснована возможность безопасной эксплуатации за пределами назначенного срока службы (в течение 15-летнего дополнительного срока)	Электроэнергетический дивизион	194
	1.2.2.2. Количество энергоблоков АЭС, по которым осуществлялась разработка рабочей документации по продлению срока эксплуатации, модернизации и реконструкции	Электроэнергетический дивизион	199
1.2.3. Режим эксплуатации энергоблоков	1.2.3.3. Продолжительность ППР	Электроэнергетический дивизион	199
	1.2.3.5. Общее сокращение сроков плановых ремонтов, с учетом переноса их начала, в том числе: – за счет сокращения сроков ремонтов – за счет переноса срока начала ремонта без изменения общей продолжительности ремонта	Электроэнергетический дивизион	199
	1.2.3.7. Коэффициент готовности	Электроэнергетический дивизион	198
1.3.1.Строительство и ввод энергоблоков в РФ	1.3.1.1. Количество строящихся энергоблоков в РФ	Капитальное строительство	204
	1.3.1.2. Количество энергоблоков, введенных в эксплуатацию	Электроэнергетический дивизион Капитальное строительство	196, 204
	1.3.1.3. Объем выполненных работ по сооружению энергоблоков, тыс. руб.	Капитальное строительство	203
1.4.1. Производство полных комплектов	1.4.1.1. Количество выпущенных полных комплектов в отчетный период	Машиностроительный дивизион	188
Достижение лидирующих позиций российских компаний на мировых рынках			
2.1.1. Финансовая результативность	2.1.1.1. Выручка	Ключевые результаты Финансово-экономическая деятельность	3, 129-130[1]
	2.1.1.4. Коммерческие расходы	Финансово-экономическая деятельность	129
	2.1.1.5. Валовая прибыль	Финансово-экономическая деятельность	129
	2.1.1.6. Прибыль от основной деятельности до выплаты процентов по заемным средствам, налогов и амортизации (EBITDA)	Ключевые результаты	3
	2.1.1.8. Чистая операционная прибыль после уплаты налогов (NOPAT)	Финансово-экономическая деятельность	129
	2.1.1.9. Чистая прибыль	Финансово-экономическая деятельность	129
2.1.2. Производительность	2.1.2.1. Производительность труда (в разбивке по направлениям деятельности)	Ключевые результаты Горнорудный дивизион Топливный дивизион Машиностроительный дивизион Электроэнергетический дивизион	3, 177, 184, 191, 199
2.1.3. Экономическая и финансовая эффективность	2.1.3.1. Период оборота запасов, дней	Финансово-экономическая деятельность	131
	2.1.3.2. Период оборота дебиторской задолженности, дней	Финансово-экономическая деятельность	131
	2.1.3.3. Период оборота кредиторской задолженности, дней	Финансово-экономическая деятельность	131
	2.1.3.4. Доля постоянных производственных затрат в выручке, %	Ключевые результаты	
	2.1.3.6. Рентабельность продаж по чистой прибыли (ROS)	Финансово-экономическая деятельность	131
	2.1.3.7. Рентабельность активов (ROA), %	Финансово-экономическая деятельность	131
	2.1.3.8. Рентабельность собственного капитала (ROE), %	Финансово-экономическая деятельность	131
	2.1.3.11. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	Финансово-экономическая деятельность	130

Индикатор	Показатель	Раздел/глава отчета	Страница
2.2.2. Обеспеченность заказами	2.2.2.1. Суммарная стоимость долгосрочных контрактов с покупателями (портфель заказов покупателей) (по отдельным атомным рынкам)	Международный бизнес	150
	2.2.2.2. Портфель зарубежных заказов на пятилетний период (без ВОУ-НОУ)	Ключевые результаты Международный бизнес	3, 147
	2.2.2.3. Прирост портфеля заказов в отчетном году	Международный бизнес	147
2.2.6. Финансовая устойчивость	2.2.6.2. Коэффициент соотношения заемных и собственных средств	Финансово-экономическая деятельность	131
	2.2.6.5. Коэффициент текущей ликвидности	Финансово-экономическая деятельность	131
	2.2.6.6. Коэффициент срочной (быстрой) ликвидности	Финансово-экономическая деятельность	131
2.3.1. Позиции российского инжиниринга на мировом рынке сооружения АЭС	2.3.1.1. Количество строящихся энергоблоков за рубежом (в отчетном периоде)	Международный бизнес	146
	2.3.1.2. Количество энергоблоков, введенных в эксплуатацию (в отчетном периоде)	Международный бизнес	146, 148
2.3.3. Состояние сырьевых ресурсов	2.3.3.1. Доля на рынке природного сырья в эквиваленте природного урана	Горнорудный дивизион	175
	2.3.3.3. Объем производства урана	Горнорудный дивизион	175
2.3.4. Положение на рынках начальной стадии ЯТЦ	2.3.4.1. Доля рынка продукции и услуг РСК (ОУП, обогащения, конверсия), в разбивке по регионам	Топливный дивизион	181
	2.3.4.4. Обеспечение АЭС зарубежного дизайна компонентами ЯТ и ТВС, в разбивке по регионам	Международный бизнес Топливный дивизион	181
	2.3.4.5. Доля рынка ЯТ и ТВС	Топливный дивизион	181
2.3.5.Объем экспортных поставок	2.3.5.1. Объем экспортных поставок (по видам продукции и регионам)	Международный бизнес	150
2.4.1. Международно-правовая инфраструктура для продвижения российских компаний на мировые рынки ядерных технологий и услуг	2.4.1.1. Количество заключенных межправительственных и межведомственных соглашений о сотрудничестве в области использования атомной энергии	Международное сотрудничество	137
	2.4.1.2. Количество стран, с которыми имеется правовая база для сотрудничества	Международное сотрудничество	137
2.4.2. Развитие международной кооперации	2.4.2.1. Перечень и характеристика альянсов и проектов с зарубежными партнерами	Международное сотрудничество Международный бизнес	139-140, 151
	2.4.2.2. Соглашения с МАГАТЭ	Международное сотрудничество	139
2.4.3. Укрепление режима ядерного нераспространения	2.4.3.1. Крупные международные проекты и инициативы Российской Федерации	Международное сотрудничество	138
	2.4.3.2. Выполнение предприятиями и организациями Госкорпорации «Росатом» международных обязательств и национального законодательства в области экспортного контроля	Международное сотрудничество	141
Поддержание ядерного арсенала на уровне, гарантирующем проведение политики ядерного сдерживания			
3.1.1. Выполнение ГОЗ	3.1.1.1. Процент выполнения ГОЗ	Ядерный оружейный комплекс	119
Обеспечение ядерной и радиационной безопасности			
4.1.1. Реализация проектов по созданию государственных систем обращения с РАО и ОЯТ	4.1.1.1. Принятие законодательных актов, обеспечивающих создание ЕГС РАО и ЕГС ОЯТ	Комплекс по обеспечению ядерной и радиационной безопасности	229
4.1.4. Аварийное реагирование и аварийная готовность	4.1.4.1. Характеристика системы аварийного реагирования, включая совершенствование систем управления и мониторинга безопасности на объектах использования атомной энергии, организация профессиональных спасательных формирований	Комплекс по обеспечению ядерной и радиационной безопасности	228
	4.1.4.2. Характеристика систем оповещения и связи	Комплекс по обеспечению ядерной и радиационной безопасности	226-229
	4.1.4.3. Характеристика системы защиты работников, населения и территорий от чрезвычайных ситуаций радиационного характера	Комплекс по обеспечению ядерной и радиационной безопасности	228
4.1.5. Обеспечение физической защиты объектов использования атомной энергии	4.1.5.1. Механизмы обеспечения физической защиты ЯРОО и противодействия угрозе ядерного терроризма	Комплекс по обеспечению ядерной и радиационной безопасности	226-227
	4.1.5.2. Результаты проверок физической защиты объектов	Комплекс по обеспечению ядерной и радиационной безопасности	226
4.1.6. Строительство и реконструкция объектов инфраструктуры ЯРБ	4.1.6.1. Ввод в эксплуатацию мощностей хранилищ ОЯТ (нарастающим итогом)	Комплекс по обеспечению ядерной и радиационной безопасности	223
4.2.2. Нарушения при обращении с ядерными и радиационно опасными материалами	4.2.2.1.Число учетных нарушений по Международной шкале ядерных событий (ИНЕС)	Комплекс по обеспечению ядерной и радиационной безопасности	224-225
	4.2.2.2. Количество событий, квалифицированных по уровню выше 2 по шкале ИНЕС	Комплекс по обеспечению ядерной и радиационной безопасности	225
4.2.3. Превышение допустимых значений радиоактивных выбросов на АЭС	4.2.3.1. Превышение допустимых значений радиоактивных выбросов на АЭС	Комплекс по обеспечению ядерной и радиационной безопасности	224

Индикатор	Показатель	Раздел/глава отчета	Страница
4.3.1. Вывод ЯРОО из эксплуатации	4.3.1.1. Проведение инвентаризации ЯРОО (нарастающим итогом)	Комплекс по обеспечению ядерной и радиационной безопасности	233
	4.3.1.2. Количество остановленных ЯРОО	Комплекс по обеспечению ядерной и радиационной безопасности	233
	4.3.1.3. Количество ЯРОО, подготовленных к выводу из эксплуатации	Комплекс по обеспечению ядерной и радиационной безопасности	233
	4.3.1.4. Количество выведенных из эксплуатации ЯРОО	Комплекс по обеспечению ядерной и радиационной безопасности	223
4.3.2. Утилизация ЯРОО	4.3.2.1. Количество утилизированных АПЛ и кораблей с ядерными энергетическими установками (ЯЭУ)	Комплекс по обеспечению ядерной и радиационной безопасности	223
	4.3.2.2. Количество утилизированных РИТЭГов	Комплекс по обеспечению ядерной и радиационной безопасности	223
4.4.1. Реабилитация загрязненных территорий	4.4.1.1. Площадь реабилитированных радиационно загрязненных территорий	Экологическая безопасность	243
4.4.2. Изменение объемов накопления ОЯТ	4.4.2.1. Объем накопленного ОЯТ (всего, «наследие», за год)	Комплекс по обеспечению ядерной и радиационной безопасности	232
4.4.3. Изменение объемов накопления РАО	4.4.3.1. Объем накопленного РАО (всего, «наследие», за год – САО, ВАО, НАО)	Комплекс по обеспечению ядерной и радиационной безопасности	230
4.4.5. Переработка накопленных РАО	4.4.5.1. Доля РАО, помещенного на длительное хранение, от объема годового образования в РФ	Комплекс по обеспечению ядерной и радиационной безопасности	230
Создание инновационных ядерных технологий и расширение их использования в различных отраслях экономики			
5.1.1. Изобретательская активность	5.1.1.1. Количество патентов, полезных моделей и промышленных образцов	Научно-технический комплекс	159
	5.1.1.2.Количество поданных заявок на охраняемые результаты интеллектуальной деятельности в год на 100 исследователей и разработчиков	Научно-технический комплекс	159
5.1.4. Результативность инновационной деятельности	5.1.4.2. Доля инновационной продукции в выручке	Научно-технический комплекс	162
5.2.1.Формирование инфраструктуры научно-технического комплекса	5.2.1.1. Инвестиции в объекты инфраструктуры научно-технического комплекса	Научно-технический комплекс	158
	5.2.1.2. Модернизация и развитие научно-исследовательской и экспериментальной базы атомных энерготехнологий	Научно-технический комплекс	158
	5.2.1.3. Модернизация и развитие научно-исследовательской и экспериментальной базы радиационных технологий	Радиационные технологии	216
5.2.2. Участие в реализации инновационных проектов	5.2.2.1. Участие в реализации международных инновационных проектов (ИНПРО, ИТЭР, Поколение-IV, ФАИР)	Научно-технический комплекс	167-169
	5.2.2.2. Участие в реализации российских инновационных проектов	Научно-технический комплекс	159-160
5.3.1. Реализация проекта ВВЭР-ТОИ	5.3.1.1. Описание выполненных работ в отчетном году	Научно-технический комплекс Капитальное строительство	163, 208
	5.3.1.2. Выполнение плана работ	Научно-технический комплекс	163
5.3.2. Реализация проекта ТВС-квадрат	5.3.2.1. Описание выполненных работ в отчетном году	Международный бизнес	150
5.3.3. Плавучая АЭС	5.3.3.1. Описание выполненных работ в отчетном году	Капитальное строительство	204
5.3.5. Объем затрат на совершенствование технологий действующей технологической платформы	5.3.5.1. Объем затрат на совершенствование технологий действующей технологической платформы	Научно-технический комплекс	160
5.4.2. Замкнутый ядерный топливный цикл	5.4.2.1. Выполнение плана по замыканию топливного цикла	Научно-технический комплекс	163
5.4.3. Линейка реакторов на быстрых нейтронах	5.4.3.1. Описание выполненных работ в отчетном году	Научно-технический комплекс	156, 163
	5.4.3.2. Выполнение плана работ	Научно-технический комплекс	163
5.4.4. Объем затрат на создание перспективных энерготехнологий	5.4.4.1. Объем затрат на создание перспективных энерготехнологий	Научно-технический комплекс	160
5.5.1. Расширение сферы использования ядерных технологий	5.5.1.1. Доли рынков в смежных областях, освоенных организациями Корпорации	Радиационные технологии	214-215
5.5.2. Радиационные технологии	5.5.2.2. Характеристика планов по разработке радиационных технологий (планы, задачи, результативность)	Радиационные технологии	214-215, 217
5.5.3. Высокотехнологичное оборудование для ядерной медицины	5.5.3.1. Доля мирового рынка услуг ядерной медицины	Радиационные технологии	214
	5.5.3.2. Количество НИОКР с выходом на производство опытных образцов инновационных разработок в области ядерной медицины	Радиационные технологии	216
5.5.4. Сверхпроводниковая продукция	5.5.4.1. Характеристика планов по разработке сверхпроводниковой продукции	Научно-технический комплекс	166
	5.5.4.2. Выполнение плана по разработке сверхпроводниковой продукции	Научно-технический комплекс	166
5.6.1. Исследования в области новых способов использования энергии атомного ядра	5.6.1.1. Финансирование исследований в области новых способов использования энергии атомного ядра (структура источников)	Научно-технический комплекс	159
	5.6.1.2. Характеристика исследований в области новых способов использования энергии атомного ядра	Научно-технический комплекс	159

Индикатор	Показатель	Раздел/глава отчета	Страница
Создание эффективных механизмов управления атомной отраслью			
6.1.1. Проекты по совершенствованию системы управления	6.1.1.1. Проекты совершенствования системы управления и деятельности, начатые в отчетном году	Управление организационным развитием	50-51
	6.1.1.2. Оценка проектов совершенствования механизмов управления	Управление организационным развитием	50-51
	6.1.1.3. Экономический эффект от реализации проектов в сфере совершенствования управления и деятельности	Управление организационным развитием	50-51
6.1.2. Реализация проектов по повышению эффективности производственной деятельности	6.1.2.1. Результаты реализации проектов повышения эффективности производственной деятельности, в т. ч. ПСР (снижение площади заготовительных цехов; сокращение цикла изготовления; снижение количества дефектов на отдельные комплектующие; снижение себестоимости изготовления отдельных видов оборудования; повышение объема выпуска по отдельным номенклатурным позициям).	Производственная система «Росатом» Горнорудный дивизион Топливный дивизион Машиностроительный дивизион Электроэнергетический дивизион Капитальное строительство	101, 177, 184-185, 191, 199, 205-207
	6.1.2.2. Экономический эффект от реализации проектов развития производства и сокращения затрат на предприятиях (в т. ч. от внедрения ПСР)	Производственная система «Росатом» Горнорудный дивизион Топливный дивизион Машиностроительный дивизион Электроэнергетический дивизион Капитальное строительство	101, 177, 184-185, 191, 199, 205-207
6.1.4.Внедрение международных стандартов менеджмента	6.1.4.1. Перечень внедренных международных стандартов менеджмента	Экологическая безопасность	236
6.1.5. Управление закупочной деятельностью	6.1.5.1. Инструменты, используемые в целях повышения открытости и прозрачности закупочной деятельности.	Управление закупочной деятельностью	93
	6.1.5.2. Объем сэкономленных средств в результате проведения открытых конкурентных закупочных процедур (в % и рублях)	Управление закупочной деятельностью	95
6.1.6. Развитие внутрикорпоративных коммуникаций	6.1.6.1. Проекты, направленные на развитие каналов коммуникации между руководством и сотрудниками	Управление персоналом	71, 84-85
	6.1.6.2. Механизмы, с помощью которых сотрудники могут влиять на принятие решений в организации	Социальное влияние	256-257
6.1.7. Применение принципов и норм корпоративного управления	6.1.7.2. Соблюдение принципов кодекса корпоративного поведения	Корпоративное управление	66
6.1.8. Информатизация управления	6.1.8.1. Перечень проектов по внедрению информационных технологий	Финансово-экономическое управление	72-73
Обеспечение общественной приемлемости развития атомной энергетики			
7.1.1. Публичная отчетность	7.1.1.1. Выполнение международных требований в области нефинансовой отчетности и взаимодействия с заинтересованными сторонами	Информация об отчете	2
	7.1.1.2. Взаимодействие с заинтересованными сторонами при подготовке публичных отчетов	Взаимодействие с заинтересованными сторонами в ходе подготовки отчета	278-280
	7.1.1.3. Выполнение корпоративных требований к публичной отчетности	Информация об отчете	2
7.1.2. Информационные ресурсы отрасли	7.1.2.1. Количество информационных центров	Взаимодействие с заинтересованными сторонами	268
	7.1.2.2. Общественно-культурная деятельность (музейная, научно-популярная, профориентационная и иная деятельность)	Взаимодействие с заинтересованными сторонами	270
	7.1.2.3. Отраслевые средства массовой информации	Взаимодействие с заинтересованными сторонами	271
Результативность деятельности атомного флота			
8.1.2. Обеспечение экспедиционных, научно- исследовательских работ	8.1.2.1. Обеспечение экспедиционных, научно- исследовательских работ по изучению гидрометеорологического режима морей и минерально-сырьевых ресурсов арктического шельфа, прилегающего к северному побережью РФ	Атомный ледокольно-технологический комплекс	124
8.1.4. Обеспечение ядерной и радиационной безопасности	8.1.4.1. Реализация международных проектов, связанных с совершенствованием систем физической защиты атомных судов и береговых объектов, повышением уровня ядерной и радиационной безопасности при обращении с радиоактивными отходами и отработавшим ядерным топливом.	Комплекс по обеспечению ядерной и радиационной безопасности	222
Выполнение государственных полномочий и функций			
9.1.1. Распределение бюджетных средств, полученных на реализацию федеральных целевых программ	9.1.1.1. Сумма бюджетных средств, полученных на реализацию федеральных целевых программ	Выполнение государственных функций	114
	9.1.1.2. Доля выполнения мероприятий ФЦП за отчетный период	Выполнение государственных функций	114
	9.1.1.3. Исполнение госконтрактов и других договоров	Выполнение государственных функций	114
9.1.2. Бюджетные инвестиции	9.1.2.1. Сумма бюджетных инвестиций	Выполнение государственных функций	113
9.2.1. Осуществление нормативно-правовой деятельности	9.2.1.2. Количество проектов законов и иных нормативных актов, подготовленных с участием компании	Выполнение государственных функций	113
	9.2.1.3. Количество принятых правовых актов	Выполнение государственных функций	112

Индикатор	Показатель	Раздел/глава отчета	Страница
9.3.1. Содержание и контроль государственного имущества	9.3.1.1. Количество свидетельств на право собственности РФ на объекты недвижимого имущества	Выполнение государственных функций	115
	9.3.1.2. Доля объектов, в отношении которых требуется оформление прав собственности РФ	Выполнение государственных функций	115
9.3.2. Реализация государственного контроля в области радиационной обстановки, обращения с ЯМ, обращения с радиоактивными веществами и радиоактивными отходами	9.3.2.1. Типовые контрольные мероприятия	Выполнение государственных функций	115
	9.3.2.2. Число существенных нарушений, выявленных по результатам контрольных мероприятий	Выполнение государственных функций	115
	9.3.2.3. Решения органов управления Госкорпорации «Росатом» (организаций отрасли), принятые на основании материалов (результатов) контрольных мероприятий	Выполнение государственных функций	115
	9.3.3.2. Количество проверок состояния учета и контроля ядерных материалов	Выполнение государственных функций	115
Развитие кадрового капитала			
10.1.1. Обеспечение квалифицированными кадрами	10.1.1.1. Количество студентов, прошедших практику	Управление персоналом	91
	10.1.1.5. Число кандидатов и докторов наук	Управление персоналом	78
	10.1.1.6. Количество публикаций в рецензируемых мировых изданиях в области ИАЭ (в год на 100 исследователей и разработчиков)	Научно-технический комплекс	155
	10.1.1.7. Количество принятых на работу молодых специалистов после окончания вузов и сузов, в т. ч. проходивших обучение по программам целевой подготовки	Управление персоналом	91
10.1.2. Обучение сотрудников	10.1.2.1. Доля сотрудников, для которых проводятся периодические оценки результативности и развития карьеры (в разбивке по полу)	Управление персоналом	84
	10.1.2.2. Среднее количество часов обучения на одного сотрудника в год, в разбивке по категориям сотрудников и полу	Управление персоналом	
10.1.3. Формирование и использование кадровых резервов	10.1.3.1. Количество сотрудников, состоящих в кадровом резерве	Управление персоналом	86
	10.1.3.2. Количество и доля сотрудников, назначенных на открытые позиции из состава кадрового резерва	Управление персоналом	84
РЕЗУЛЬТАТИВНОСТЬ В ОБЛАСТИ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ			
Воздействие на окружающую среду			
12.1.11. Внедрение систем экологического менеджмента	12.1.11.1. Количество предприятий, сертифицированных на соответствие требованиям стандарта ИСО 14001	Экологическая безопасность	236
	12.1.11.3. Результаты аудита	Экологическая безопасность	236
12.2.5. Потребление воды на собственные нужды	12.2.5.1. Потребление воды на собственные нужды	Экологическая безопасность	239
12.3.15. Платежи за выбросы в атмосферный воздух загрязняющих веществ стационарными и передвижными источниками, сбросы загрязняющих веществ в поверхностные и подземные водные объекты, размещение отходов производства и потребления	12.3.15.1. Платежи за выбросы в атмосферный воздух загрязняющих веществ стационарными и передвижными источниками, сбросы загрязняющих веществ в поверхностные и подземные водные объекты, размещение отходов производства и потребления	Экологическая безопасность	245
12.5.1. Выбросы радионуклидов в атмосферу	12.5.1.1. Суммарная активность выбросов радионуклидов в атмосферу	Экологическая безопасность	237-238
	12.5.1.2. Дополнительное облучение населения за счет работы объектов атомной отрасли	Экологическая безопасность	242-243
12.5.2. Сброс сточных вод, содержащих радионуклиды	12.5.2.1. Объем сточных вод, содержащих радионуклиды	Экологическая безопасность	237-238
	12.5.2.2. Суммарная активность сточных вод, содержащих радионуклиды	Экологическая безопасность	237-238
12.5.3. Загрязнение территорий радионуклидами	12.5.3.1. Площадь территорий, загрязненных радионуклидами	Экологическая безопасность	243
Социально-трудовые отношения			
13.1.4. Доля специалистов до 35 лет	13.1.4.1. Доля специалистов до 35 лет	Управление персоналом	78
13.1.5. Средний возраст работников (по категориям)	13.1.5.1. Средний возраст работников (по категориям)	Управление персоналом	78
13.1.8. Уровень средней заработной платы в отношении к среднему уровню на рынке труда	13.1.8.1. Уровень средней заработной платы в отношении к среднему уровню на рынке труда	Управление персоналом	79
13.3.4. Негосударственное пенсионное обеспечение	13.3.4.1. Количество работников, имеющих негосударственное пенсионное обеспечение	Управление персоналом	80
	13.3.4.2. Затраты на негосударственное пенсионное обеспечение	Управление персоналом	80
13.3.5. Общая сумма расходов на персонал	13.3.5.1. Общая сумма расходов на персонал	Управление персоналом	79

Индикатор	Показатель	Раздел/глава отчета	Страница
13.3.6. Расходы по социальным программам для работников	13.3.6.1. Общая сумма расходов по социальным программам для работников	Управление персоналом	79
	13.3.6.2. Затраты на реализацию корпоративной жилищной политики	Управление персоналом	80
	13.3.6.3. Расходы на оказание поддержки ветеранам	Управление персоналом	80
	13.3.6.4. Выплаты социального характера в год на одного работника	Управление персоналом	79
	13.3.6.5. Затраты на добровольное медицинское страхование	Управление персоналом	80
13.4.5. Контроль доз облучения персонала	13.4.5.1. Среднегодовая эффективная доза облучения персонала	Управление персоналом	82
	13.4.5.2. Количество случаев превышения нормативно установленного предела доз облучения персонала	Управление персоналом	82
	13.4.5.3. Доля от общего числа работников, стоящих на индивидуальном дозиметрическом контроле отрасли, включенных в систему АРМИР	Управление персоналом	83
	13.4.5.4. Доля работников, находящихся в зоне пренебрежимо малого риска	Управление персоналом	83
	13.4.5.5. Доля работников, находящихся в зоне повышенного пожизненного риска	Управление персоналом	83
Воздействие на социально-экономическое положение территорий присутствия			
14.4.1. Проекты в области благотворительности и объем средств, направляемый в рамках этих проектов	14.4.1.1. Проекты в области благотворительности и объем средств, направляемый в рамках этих проектов	Социальное влияние	262-263

ПРИЛОЖЕНИЕ 3.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ РЕВИЗИОННОЙ КОМИССИИ О ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ГОСУДАРСТВЕННОЙ КОРПОРАЦИИ ПО АТОМНОЙ ЭНЕРГИИ «РОСАТОМ» И ЕЕ ОРГАНИЗАЦИЙ ЗА 2011 ГОД

Ревизионная комиссия в составе: председателя комиссии Силуанова А. Г. – Министра финансов Российской Федерации, членов комиссии Артюхина Р. Е. – Руководителя Федерального казначейства, Зобова В. Н. – начальника отдела Департамента оборонной промышленности Правительства Российской Федерации, Каульбарса А. А. – Директора Департамента бюджетной политики в сфере государственной военной и правоохранительной службы и государственного оборонного заказа Минфина России, Сомова В. Л. – начальника Шестого управления 12 Главного управления Министерства обороны Российской Федерации осуществила контроль финансово-хозяйственной деятельности и достоверности сведений, содержащихся в годовом отчете Государственной корпорации по атомной энергии «Росатом» (далее – Корпорация) за период с 01 января 2011 г. по 31 декабря 2011 г.

Ревизионная комиссия при осуществлении контрольных мероприятий руководствовалась статьей 31 Федерального закона от 01.12.2007 N°317-ФЗ «О Государственной корпорации по атомной энергии «Росатом» и Положением о ревизионной комиссии Государственной корпорации по атомной энергии ‹‹Росатом», утвержденным Наблюдательным советом Государственной корпорации по атомной энергии «Росатом», протокол от 26.12.2007 N°1.

Ревизионной комиссией при осуществлении контроля финансово-хозяйственной деятельности и достоверности сведений, содержащихся в годовом отчете Корпорации за 2011 год, на основании выборочной проверки документов, установлено, что:

бухгалтерская отчетность Корпорации отражает финансовое положение Корпорации и результаты ее достоверно финансово-хозяйственной деятельности за отчетный период во всех существенных аспектах;

консолидированная финансовая отчетность Корпорации и ее организаций отражает достоверно во всех существенных аспектах финансовое положение Корпорации и ее организаций и результаты ее финансово-хозяйственной деятельности за отчетный период.

Ревизионная комиссия пришла к заключению:

- фактов нарушения установленных правовыми актами Российской Федерации порядка ведения бухгалтерского учета и представления финансовой отчетности при осуществлении финансово-хозяйственной деятельности Корпорации и ее организаций не выявлено;
- фактов неэффективного использования бюджетных средств, имущества Корпорации и ее организаций и иных ресурсов, а также нецелевого использования средств специальных резервных фондов Корпорации по данным внутреннего контроля не выявлено;
- фактов несоответствия решений по вопросам финансово-хозяйственной деятельности Корпорации, принимаемых Наблюдательным советом, генеральным директором и Правлением Корпорации, Федеральному закону от 01.12.2007 N° 317-ФЗ «о Государственной корпорации по атомной энергии «Росатом» и иным нормативным правовым актам Российской Федерации не выявлено;
- рекомендации Ревизионной комиссии, высказанные в заключении от 29 апреля 2011 года, учтены.

Ревизионная комиссия подтверждает достоверность сведений, представленных в Годовом отчете Госкорпорации «Росатом» за 2011 год.

Рекомендации Наблюдательному совету и Правлению Госкорпорации «Росатом»:

1. В соответствии с требованиями Федерального закона от 27.07.2010 N° 208-ФЗ «о консолидированной финансовой отчетности» и приказа Министерства финансов Российской Федерации от 25 ноября 2011 г. N° 160н «О введении в действие Международных стандартов финансовой отчетности и Разъяснений Международных стандартов финансовой отчетности на территории Российской Федерации» реализовать комплекс мероприятий в целях перехода на составление консолидированной финансовой отчетности Госкорпорации «Росатом» (далее – МСФО) за 2012 год (с сопоставимыми данными за 2011 год) в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности и обеспечить ее аудит в срок, установленный законодательством.
2. Представить Ревизионной комиссии проект консолидированной финансовой отчетности Госкорпорации «Росатом» за 2011 год в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности во исполнение приказа Министерства финансов Российской Федерации от 25 ноября 2011 г. N° 160н к 20 декабря 2012 года.
3. Обеспечить учет санкционирования расходов Корпорации в строгом соответствии с нормативными документами Министерства финансов Российской Федерации и законодательством Российской Федерации.
4. Повысить качество подготовки и актуализировать формат извещений по размещению заказов, документации о торгах, соответствующих типовых документов в соответствии с требованиями Федерального закона от 25.07.2005 N° 94-ФЗ, а также усилить контроль за соблюдением ограничений и требований Федерального закона от 25 .07.2005 N° 94-ФЗ, распространяющихся на стадию исполнения государственных контрактов.

Силуанов А. Г.
Председатель Ревизионной комиссии

Артюхин Р. Е.
Член Ревизионной комиссии

Зобов В. Н.
Член Ревизионной комиссии

Каульбарс А. А.
Член Ревизионной комиссии

Сомов В. Л.
Член Ревизионной комиссии

ПРИЛОЖЕНИЕ 4.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ ОТДЕЛА АУДИТОРСКИХ ПРОЦЕДУР ДЕПАРТАМЕНТА ВНУТРЕННЕГО КОНТРОЛЯ И АУДИТА ГОСКОРПОРАЦИИ «РОСАТОМ» ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ВНУТРЕННЕГО АУДИТА ГРУППЫ БИЗНЕС-ПРОЦЕССОВ «УПРАВЛЕНИЕ СИСТЕМОЙ ПУБЛИЧНОЙ ОТЧЕТНОСТИ ГОСКОРПОРАЦИИ «РОСАТОМ» И ЕЕ ОРГАНИЗАЦИЙ», В ЧАСТИ СООТВЕТСТВИЯ ПРОЦЕССА ФОРМИРОВАНИЯ ПУБЛИЧНОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПОЛИТИКЕ ГОСКОРПОРАЦИИ «РОСАТОМ» В ОБЛАСТИ ПУБЛИЧНОЙ ОТЧЕТНОСТИ

Внутренний аудит бизнес-процесса «Управление системой публичной отчетности Гаскорпорации «Росатом» и ее организаций» проведен на основании статьи 32 Федерального закона от 01.12.2007 № 317-ФЗ «О Государственной корпорации по атомной энергии «Росатом» и в соответствии с Порядком планирования и проведения внутреннего аудита бизнес-процессов, осуществляемых в Госкорпорации «Росатом» и ее организациях, утвержденным приказом генерального директора от 02.11.2011 № 1/936-П, с учетом требований Политики Госкорпорации «Росатом» в области публичной отчетности, Стандарта публичной годовой отчетности, Регламента публичной годовой отчетности, согласованных Комитетом по публичной отчетности (протокол от 23.12.2011 № 7), основных положений Руководства по отчетности в области устойчивого развития GRI (версия G3.1), серии международных стандартов AA1000, рекомендаций Российского союза промышленников и предпринимателей для использования в практике управления и корпоративной нефинансовой отчетности, материалов Международного совета по интегрированной отчетности.

Руководителем группы по составлению публичного годового отчета является руководитель проекта «Развитие системы публичной отчетности Госкорпорации «Росатом» и ее организаций» – Галушкина М. В.

В ходе аудита:
- проведена оценка эффективности системы внутренних контролей процесса формирования публичной отчетности (включая анализ регламентации и формализации ключевых процессов, связанных с формированием публичной отчетности и анализ эффективности внедрения ключевых контрольных процедур, обеспечивающих достоверность формирования публичной отчетности);
- проведена оценка соответствия порядка формирования публичной отчетности действующему законодательству и внутренним нормативным требованиям, регламентирующим бизнес-процесс формирования публичной отчетности;
- разработаны рекомендации по совершенствованию системы внутренних контролей при формировании публичной отчетности.

В целом бизнес-процесс «Управление системой публичной отчетности Госкорпорации «Росатом» и ее организаций» за 2011 год осуществляется в соответствии с действующим законодательством и внутренними нормативными документами, регламентирующими бизнес-процесс формирования публичной отчетности, но вместе с тем аудиторами отмечаются замечания в части сроков и полноты предоставления информации со стороны подразделений Госкорпорации «Росатом», которые могут оказать влияние на результат формирования публичного отчета.

Коновалов В. П.
Руководитель аудиторской группы

Жукова З. А.
Член аудиторской группы

Жураковская И. Ю.
Член аудиторской группы

ПРИЛОЖЕНИЕ 5.
ОБОБЩЕННАЯ КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ОАО «АТОМЭНЕРГОПРОМ» ПО МСФО ЗА 2011 ГОД И ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМЫХ АУДИТОРОВ ЗАО «КПМГ»

Закрытое акционерное общество «КПМГ»
Пресненская наб., 10
Москва, Россия 123317

Телефон +7 (495) 937 4477
Факс +7 (495) 937 4400/99
Intemet www.kpmg.ru

ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМЫХ АУДИТОРОВ СОВЕТУ ДИРЕКТОРОВ «АТОМЭНЕРГОПРОМ»

Прилагаемая обобщенная консолидированная финансовая отчетность, которая включает обобщенный консолидированный отчет о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2011 года, на 31 декабря 2010 года и на 1 января 2010 года, обобщенный консолидированный отчет о совокупном доходе, обобщенный консолидированный отчет о прибылях и убытках, обобщенный консолидированный отчет об изменениях собственного капитала, обобщенный консолидированный отчет о движении денежных средств за годы, закончившиеся 31 декабря 2011 года и 31 декабря 2010 года, и соответствующее примечание была составлена на основании консолидированной финансовой отчетности ОАО «Атомэнергопром» (далее – «Компания») и его дочерних обществ (далее – «Группа») по состоянию на и за год, закончившийся 31 декабря 2011 года. В нашем аудиторском заключении от 1 августа 2012 года мы выразили безоговорочно положительное мнение о данной консолидированной финансовой отчетности Группы, на основании которой была подготовлена данная обобщенная консолидированная финансовая отчетность.

Обобщенная консолидированная финансовая отчетность не содержит раскрытий, требуемых Международными стандартами финансовой отчетности. Поэтому обобщенная консолидированная финансовая отчетность не заменяет аудированную нами консолидированную финансовую отчетность Группы.

Ответственность руководства Компании за обобщенную консолидированную финансовую отчетность

Руководство Компании несет ответственность за подготовку данной обобщенной консолидированной финансовой отчетности в соответствии с критериями, раскрытыми в примечании 1.

Ответственность аудитора

Наша ответственность заключается в выражении мнения об обобщенной консолидированной финансовой отчетности на основе проведенных аудиторских процедур в соответствии с требованиями Международного стандарта аудита ISA 810 *«Задания по подготовке отчета по обобщенной финансовой отчетности»*.

Мнение

По нашему мнению, обобщенная консолидированная финансовая отчетность, подготовленная на основе аудированной консолидированной финансовой отчетности Группы за год, закончившийся 3 1 декабря 2011 года, соответствует во всех существенных отношениях аудированной консолидированной финансовой отчетности в соответствии с критериями, раскрытыми в примечании 1.

ЗАО «КПМГ»
1 августа 2012 года

ЗАО «КПМГ», компания, зарегистрированная в соответствии с законодательством Российской Федерации и находящаяся под контролем KPMG Europe LLP; Член сети независимых фирм КПМГ, входящих в ассоциацию KPMG Internatlonal Cooperative ("KPMG Inlernational"), зарегистрированную по законодательству Швейцарии.

ПРИМЕЧАНИЕ К ОБОБЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2011 ГОДА

Критерий подготовки обобщенной консолидированной финансовой отчетности

Данная обобщенная консолидированная финансовая отчетность, которая включает в себя обобщенный консолидированный отчет о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2011 года, 31 декабря 2010 года и на 1 января 2010 года, обобщенный консолидированный отчет о совокупной прибыли, обобщенный консолидированный отчет о прибылях и убытках, обобщенный консолидированный отчет об изменениях собственного капитала и обобщенный консолидированный отчет о движении денежных средств за годы, закончившиеся 31 декабря 2011 года и 31 декабря 2010 года и соответствующего примечания, была подготовлена путем извлечения без каких-либо изменений соответствующей информации, включенной в консолидированную финансовую отчетность ОАО «Атомэнергопром» и его дочерних обществ, подготовленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности, за год, закончившийся 31 декабря 2011 года.

Соответственно, данная обобщенная консолидированная финансовая отчетность соответствует консолидированной финансовой отчетности.

ОБОБЩЕННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ ОАО «АТОМЭНЕРГОПРОМ» О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ ПО СОСТОЯНИЮ НА 31 ДЕКАБРЯ 2011 ГОДА

(В МИЛЛИОНАХ РОССИЙСКИХ РУБЛЕЙ)

	31 декабря 2011	31 декабря 2010 (пересчитано)	1 января 2010
АКТИВЫ			
Внеоборотные активы			
Гудвилл	42 291	13 682	–
Основные средства	1 055 534	981 926	853 760
Нематериальные активы	33 337	15 151	7 935
Инвестиции, учитываемые методом долевого участия	70 315	69 473	15 845
Инвестиции, имеющиеся в наличии для продажи	59 355	18 597	28 429
Торговая и прочая дебиторская задолженность	25 728	36 255	20 589
Отложенные налоговые активы	43 881	38 813	35 218
Прочие внеоборотные активы	18 850	13 226	17 797
Итого внеоборотных активов	**1 349 291**	**1 187 123**	**979 573**
Оборотные активы			
Запасы	134 922	102 410	85 078
Дебиторская задолженность по налогу на прибыль	1 416	1 417	1 730
Дебиторская задолженность по налогам, кроме налога на прибыль	167	515	376
Банковские депозиты	11 720	1 940	–
Торговая и прочая дебиторская задолженность	171 260	151 346	125 363
Денежные средства и их эквиваленты	129 074	93 579	129 862
Активы, удерживаемые для продажи	904	–	1 005
Прочие оборотные активы	2 759	2 323	1 217
Итого оборотных активов	452 222	353 530	344 631
Всего активов	**1 801 513**	**1 540 653**	**1 324 204**

ОБОБЩЕННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ ОАО «АТОМЭНЕРГОПРОМ» О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ ПО СОСТОЯНИЮ НА 31 ДЕКАБРЯ 2011 ГОДА

(В МИЛЛИОНАХ РОССИЙСКИХ РУБЛЕЙ)

	31 декабря 2011	31 декабря 2010 (пересчитано)	1 января 2010
СОБСТВЕННЫЙ КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Собственный капитал			
Акционерный капитал	734 743	665 665	525 115
Эмиссионный доход	361	361	361
Резервы в составе собственного капитала	13 038	10 277	28 382
Нерасределенная прибыль	381 917	353 824	341 045
Итого собственного капитала акционеров Компании	**1 130 059**	**1 030 127**	**894 903**
Доля неконтролирующих акционеров	95 499	45 823	15 974
Итого собственного капитала	**1 225 558**	**1 075 950**	**910 877**
Долгосрочные обязательства			
Кредиты и займы	137 141	57 025	80 505
Торговая и прочая кредиторская задолженность	16 412	14 547	8 648
Целевое финансирование	6 125	5 145	3 510
Обязательства по вознаграждениям работникам	25 866	29 344	26 232
Резервы	88 549	133 014	101 046
Отложенные налоговые обязательства	74 187	64 545	46 398
Прочие долгосрочные обязательства	2604	1279	1615
Итого долгосрочных обязательств	**350 884**	**304 889**	**267 954**
Краткосрочные обязательства			
Кредиты и займы	72 672	39 673	48 476
Кредиторская задолженность по налогу на прибыль	4 836	7255	4 414
Кредиторская задолженность по налогам, кроме налога на прибыль	26 263	27 939	24 334
Торговая и прочая кредиторская задолженность	116 310	84 288	67 530
Прочие краткосрочные обязательства	4 990	649	619
Итого краткосрочных обязательств	**225 071**	**159 804**	**145 373**
Итого обязательств	575 955	464 703	413 327
Всего собственного капитала н обязательств	**1 801 513**	**1 540 653**	**1 324 204**

К. Б. Комаров
Директор

В. А. Андриенко
Главный бухгалтер

ОБОБЩЕННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ ОАО «АТОМЭНЕРГОПРОМ» О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2011 ГОДА

(В МИЛЛИОНАХ РОССИЙСКИХ РУБЛЕЙ)

	2011	2010
Выручка	388 234	391 430
Себестоимость продаж	(221 928)	(206 286)
Валовая прибыль	**166 306**	**185 144**
Коммерческие расходы	(11 936)	(6 623)
Административные расходы	(57 749)	(53 673)
Прочие доходы	18 408	10 636
Прочие расходы	(28 960)	(20 588)
Результаты операционной деятельности	86 069	114 896
Финансовые доходы	8 450	22 622
Финансовые расходы	(16 655)	(13 984)
Доля в чистой прибыли/(убытке) компаний, учитываемых методом долевого участия	2 696	974
Прибыль до налогообложения	80 560	122 560
Расход по налогу на прибыль	(19 724)	(29 603)
Прибыль за год	60 836	92 957
Прибыль за год относящаяся к:		
Акционерам Компании	59 605	92 376
Неконтролирующим акционерам	1 231	581

К. Б. Комаров
Директор

В. А. Андриенко
Главный бухгалтер

ОБОБЩЕННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ ОАО «АТОМЭНЕРГОПРОМ» О СОВОКУПНОЙ ПРИБЫЛИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2011 ГОДА

(В МИЛЛИОНАХ РОССИЙСКИХ РУБЛЕЙ)

	2011	2010
Прибыль за год	**60 836**	**92 957**
Прочая совокупная прибыль		
Курсовые разницы при пересчете показателей зарубежкых предприятий из других валют	6 667	(1 142)
Актуарная прибыль/(убыток) по пенсионным планам с установленными выплатами	1 627	(1 762)
Чистое изменение справедливой стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	(3 438)	–
Налог на прибыль в отношении прочей совокупной прибыли	363	355
Прочая совокупная прибыль за год, за вычетом налога на прибыль	**5 219**	**(2 549)**
Общая совокупная прибыль за год	66 055	90 408
Общая совокупная прибыль за год относящаяся к:		
Акционерам Компании	62 366	89 827
Неконтролирующим акционерам	3 689	581

К. Б. Комаров
Директор

В. А. Андриенко
Главный бухгалтер

ОБОБЩЕННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ ОАО «АТОМЭНЕРГОПРОМ» ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ СОБСТВЕННОГО КАПИТАЛА ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2011 ГОДА

(В МИЛЛИОНАХ РОССИЙСКИХ РУБЛЕЙ)

	Принадлежащий акционерам компании									
	Акционерный капитал	Эмиссионный доход	Резерв по предоплате акциями	Резерв по переоценке инвестиций, имеющихся в наличии для продажи	Резерв курсовых разниц при пересчете из других валют	Прочие резервы	Нераспределенная прибыль	Итого	Доля неконтролирующих акционеров	Всего собственного капитала
Остаток на 1 января 2010 года	**525 115**	**361**	**15 965**	**12 417**	–	–	**341 045**	**894 903**	**15 974**	**910 877**
Общая совокупная прибыль за год	–	–	–	–	–	–	92 376	92 376	581	92 957
Прибыль за год										
Прочая совокупная прибыль										
Курсовые разницы при пересчете показателей зарубежных предприятий из других валют	–	–	–	–	(1 142)	–	–	(1 142)	–	(1 142)
Актуарные убытки по пенсионным планам с установленными выплатами	–	–	–	–	–	(1 762)	–	(1 762)	–	(1 762)
Налог на прибыль в отношении прочей совокупной прибыли	–	–	–	–	–	355	–	355	–	355
Итого прочей совокупной прибыли	–	–	–	–	(1 142)	(1 407)	–	(2 549)	–	(2 549)
Общая совокупная прибыль за год	–	–	–	–	**(1 142)**	**(1 407)**	**92 376**	**89 827**	**581**	**90 408**

ОБОБЩЕННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ ОАО «АТОМЭНЕРГОПРОМ» ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ СОБСТВЕННОГО КАПИТАЛА ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2011 ГОДА

(В МИЛЛИОНАХ РОССИЙСКИХ РУБЛЕЙ)

	Принадлежащий акционерам компании									
	Акционерный капитал	Эмиссионный доход	Резерв по предоплате акциями	Резерв по переоценке инвестиций, имеющихся в наличии для продажи	Резерв курсовых разниц при пересчете из других валют	Прочие резервы	Нераспределенная прибыль	Итого	Доля неконтролирующих акционеров	Всего собственного капитала
Вклады собственников и выплаты собственникам										
Дивиденды	–	–	–	–	–	–	(3 300)	(3 300)	(35)	(3 355)
Выпуск акций	140 550	–	(15 965)	–	–	–	(71 301)	53 284	–	53 284
Итого вкладов собственников и выплат собственникам	140 550	–	(15 965)	–	–	–	(74 601)	49 984	(35)	49 949
Приобретение дочерних предприятий	–	–	–	–	–	–	–	–	35 411	35 411
Изменение доли неконтролирующих акционеров в дочерних предприятиях	–	–	–	–	–	–	416	416	(3 801)	(3 385)
Итого операций с собственниками	**140 550**	**–**	**(15 965)**	**–**	**–**	**–**	**(74 185)**	**50 400**	**31 575**	**81 975**
Остаток на 31 декабря 2010 года (до пересчета)	665 665	361	–	12417	(1 142)	(1 407)	359 236	1 035 130	48 130	1 083 260
Пересчет	–	–	–	–	409	–	(5 412)	(5 003)	(2 307)	(7 310)
Остаток на 31 декабря 2010 года (пересчитано)	665 665	361	–	12417	(733)	(1 407)	353 824	1 030 127	45 823	1 075 950

ОБОБЩЕННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ ОАО «АТОМЭНЕРГОПРОМ» ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ СОБСТВЕННОГО КАПИТАЛА ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2011 ГОДА

(В МИЛЛИОНАХ РОССИЙСКИХ РУБЛЕЙ)

	Принадлежащий акционерам компании собственный капитал									
	Акционерный капитал	Эмиссионный доход	Резерв по предоплате акциями	Резерв по переоценке инвестиций, имеющихся в наличии для продажи	Резерв курсовых разниц при пересчете из других валют	Прочие резервы	Нераспределенная прибыль	Итого	Доля неконтролирующих акционеров	Всего собственного капитала
Остаток на 1 января 2011 года (пересчитано)	**665 665**	**361**		**12 417**	**(733)**	**(1 407)**	**353 824**	**1 030 127**	**45 823**	**1 075 950**
Общая совокупная прибыль за год										
Прибыль за год	–	–	–	–	–	–	59 605	59 605	1 231	60 836
Прочая совокупная прибыль										
Курсовые разницы при пересчете показателей зарубежных предприятий из других валют	–	–	–	–	4 209	0	0	4 209	2 458	6 667
Переоценка инвестиций, имеющихся в наличии для продажи	–	–	–	(3 438)	–	–	–	(3 438)	–	(3 438)
Актуарные убытки по пенсионным планам с установленными выплатами	–	–	–	–	–	1 627	–	1 627	–	1 627
Налог на прибыль в отношении прочей совокупной прибыли	–	–	–	688	–	(325)	–	363	–	363
Итого прочей совокупной прибыли	–	–	–	**(2 750)**	**4 209**	**1 302**	–	**2 761**	**2 458**	**5 219**
Общая совокупная прибыль за год	–	–	–	(2 750)	4 209	1 302	59 605	62 366	3 689	66 055

ОБОБЩЕННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ ОАО «АТОМЭНЕРГОПРОМ» ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ СОБСТВЕННОГО КАПИТАЛА ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2011 ГОДА

(В МИЛЛИОНАХ РОССИЙСКИХ РУБЛЕЙ)

	Принадлежащий акционерам компании собственный капитал									
	Акционерный капитал	Эмиссионный доход	Резерв по предоплате акциями	Резерв по переоценке инвестиций, имеющихся в наличии для продажи	Резерв курсовых разниц при пересчете из других валют	Прочие резервы	Нераспределенная прибыль	Итого	Доля неконтролирующих акционеров	Всего собственного капитала
Вклады собственников и выплаты собственникам										
Дивиденды	–	–	–	–	–	–	22 015	22 015	129	22 144
Выпуск акций	69 078	–	–	–	–	–	–	69 078	–	69078
Итого вкладов собственников и выплат собственникам	69 078	–	–	–	–	–	22 015	47 063	129	46 934
Приобретение дочерних предприятий	–	–	–	–	–	–	–	–	183	183
Изменение доли неконтролирующих акционеров в дочерних предприятиях	–	–	–	–	–	–	9 497	9 497	39 838	30 341
Эффект от расходов по опционной программе	–	–	–	–	–	–	–	–	3 937	3 937
Эффект от признания компонента капитала по конвертируемым обязательствам	–	–	–	–	–	–	–	–	2 158	2 158
Итого операций с собственниками	**69 078**	–	–	–	–	–	**31 512**	**37 566**	**45 987**	**83 553**
Остаток на 31 декабря 2011 года	734 743	361	–	9 667	3 476	105	381 917	1 130 059	95 499	1 225 558

К. Б. Комаров
Директор

В. А. Андриенко
Главный бухгалтер

ОБОБЩЕННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ ОАО «АТОМЭНЕРГОПРОМ» О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2011 ГОДА

(В МИЛЛИОНАХ РОССИЙСКИХ РУБЛЕЙ)

	2011	2010
ОПЕРАЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ		
Прибыль до налогообложения	80 560	122 560
Корректировки:		
Амортизация	66 774	60 721
Убытки от обесценения основных средств	6 868	3 731
Убыток от выбытия основных средств и прочих активов	15 352	8 136
Доля в (прибыли)/убытке компаний, учитываемых методом долевого участия (за вычетом налога на прибыль)	(2 696)	974
Чистые финансовые расходы/(доходы)	8 205	(8 638)
Прочее	801	(255)
Потоки денежных средств от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале и резервах	**175 864**	187 229
Изменение запасов	(33 189)	(15 600)
Изменение торговой и прочей дебиторской задолженности	(4 927)	(11 321)
Изменение дебиторской задолженности по прочим налогам	348	(165)
Изменение торговой и прочей кредиторской задолженности	27 519	4 381
Изменение кредиторской задолженности по прочим налогам	(1 676)	3 605
Изменение резервов	(2 340)	(66)
Потоки денежных средств от операционной деятельности до уплаты налога на прибыль и процентов	161 599	168 063
Налог на прибыль уплаченный	(22 141)	(22 198)
Проценты уплаченные	(5 417)	(8 205)
Чистые потоки денежных средств от операционной деятельности	**134 041**	**137 660**
ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ		
Проценты полученные	6 271	3 809
Приобретение основных средств	(205 237)	(143 865)
Приобретение нематериальных активов	(5 398)	(2 547)
Приобретение инвестиций	(54 807)	(518)
Поступления от продажи инвестиций	430	3 645
Приобретение дочерних предприятий за вычетом имсющихся у них денежных средств	(28 551)	(19 412)
Займы , предоставленные другим организациям	(42 929)	(17 456)
Поступления от займов, предоставленных другим организациям	38 040	977
Поступления от выбытия основных средств и нематермальных активов	4 336	2 205
Поступление средств целевого финансирования	980	1 635
Чистые потоки денежных средств, использованные в инвестиционной деятельности	(286 865)	(171 527)

ОБОБЩЕННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ ОАО «АТОМЭНЕРГОПРОМ» О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2011 ГОДА

(В МИЛЛИОНАХ РОССИЙСКИХ РУБЛЕЙ)

	2011	2010
ФИНАНСОВАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ		
Поступления от выпуска акций	98 075	53 282
Привлечение заемных средств	312 017	181017
Погашение заемных средств	(198 902)	(229 510)
Дивиденды выплаченные	(22 087)	(3 335)
Приобретение долей у неконтролирующих акционеров	–	(4 794)
Чистые потоки денежных средств от/(использованные в) финансовой деятельности	**189 103**	**(3 340)**
Нетто увеличение/(уменьшение) денежных средств и их эквивалентов	36279	(37 207)
Денежные средства и их эквиваленты на начало года	92 655	129 862
Денежные средства и их эквиваленты на конец года	128 934	92 655

К. Б. Комаров
Директор

В. А. Андриенко
Главный бухгалтер

ПРИЛОЖЕНИЕ 6.
АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ ЗАО «КПМГ» ПО НЕФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ГОСКОРПОРАЦИИ «РОСАТОМ» ЗА 2011 ГОД

Закрытое акционерное общество «КПМГ»
Пресненская наб., 10
Москва, Россия 123317

Телефон +7 (495) 937 4477
Факс +7 (495) 937 4400/99
Intemet www.kpmg.ru

НЕЗАВИСИМОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ ОБ ОГРАНИЧЕННОМ ЗАВЕРЕНИИ, АДРЕСОВАННОЕ РУКОВОДСТВУ ГОСКОРПОРАЦИИ «РОСАТОМ»

ВВЕДЕНИЕ

Мы были приглашены руководством Госкорпорации «Росатом» для проведения независимого ограниченного заверения отдельных аспектов, относящихся к информации в области устойчивого развития, интегрированной в Годовой отчет Госкорпорации «Росатом» и ее дочерних обществ (далее – Госкорпорация «Росатом») за год, завершившийся 31 декабря 2011 года (далее – Отчет).

ОТВЕТСТВЕННОСТЬ РУКОВОДСТВА ЗА ОТЧЕТ И ПРИМЕНЯЕМЫЕ КРИТЕРИИ

Руководство несет ответственность за подготовку и представление информации в Отчете в соответствии требованиям Руководства по отчетности в области устойчивого развития (версия G3.1) Глобальной инициативы по отчетности, как указано в главе «Информация об отчете», а также за информацию и утверждения, содержащиеся в нем. Помимо этого, руководство Госкорпорации «Росатом» отвечает за определение целей в области устойчивого развития и отчетности, включая определение ключевых групп заинтересованных сторон и существенных для них вопросов, а также за организацию и функционирование системы управления результатами деятельности и системы внутреннего контроля, посредством которых была получена включенная в Отчет информация.

УРОВЕНЬ ЗАВЕРЕНИЯ И СТАНДАРТЫ

Мы несем ответственность за проведение ограниченного заверения и выражение мнения на основании осуществленных процедур. Мы проводили заверение в соответствии с Международным стандартом по осуществлению проверок ISAE 3000 «Аудиторские проверки, кроме финансовых аудитов и анализов информации за предшествующие отчетные периоды», разработанным Комитетом по международным стандартам аудита и подтверждения достоверности информации Международной федерации бухгалтеров. В соответствии с требованиями данного стандарта мы обязаны соответствовать применимым этическим принципам, в том числе принципу независимости, а также планировать и осуществлять свои процедуры для получения ограниченного уровня уверенности в том, что (1) отобранная нефинансовая информация, относящаяся к вопросам устойчивого развития и интегрированная в Годовой отчет Госкорпорации «Росатом» за год закончившийся 31 декабря 2011 года, отмеченная символом [•]; (2) заявленный Госкорпорацией «Росатом» уровень применения Глобальной инициативы по отчетности B+; (3) соответствие процесса взаимодействия Госкорпорации «Росатом» со стейкхолдерами принципам AA1000APS(2008), не содержат существенных ошибок.

ЗАО «КПМГ», компания, зарегистрированная в соответствии с законодательством Российской Федерации и находящаяся под контролем KPMG Europe LLP; Член сети независимых фирм КПМГ, входящих в ассоциацию KPMG Internatlonal Cooperative ("KPMG Inlernational"), зарегистрированную по законодательству Швейцарии.

ОБЪЕМ ВЫПОЛНЕННЫХ ПРОЦЕДУР

Процедуры по независимому ограниченному заверению отобранной информации о результатах деятельности в области устойчивого развития включают направление информационных запросов сотрудникам, ответственным за подготовку информации, содержащейся в Отчете, а также проведение необходимых аналитических процедур и иных процедур сбора доказательств. Данные процедуры включали в себя:

- направление информационных запросов руководству в целях получения представления о процессах определения тем и вопросов, имеющих существенное значение для ключевых групп заинтересованных лиц Госкорпорации «Росатом»;
- проведение интервью с представителями руководства и ответственными сотрудниками в центральном офисе и на отобранных производственных предприятиях с целью понимания процессов Госкорпорации «Росатом» по взаимодействию с заинтересованными сторонами;
- проведение интервью с представителями руководства и ответственными сотрудниками в центральном офисе и на отобранных производственных предприятиях с целью понимания стратегии в области устойчивого развития и политик, регламентирующих ключевые вопросы, а также степени применения данных документов;
- направление информационных запросов руководству и ответственным сотрудникам в центральном офисе и на отобранных производственных предприятиях с целью сформировать представление о системе и методах, используемых для сбора и обработки отчетной информации, включая агрегирование данных в информацию, представленную в Отчете, а также степени применения данной системы и методов;
- проведение интервью с руководством и сотрудниками в центральном офисе и на отобранных производственных предприятиях, ответственными за сбор и представление соответствующей информации в Отчете;
- анализ СМИ и данных в Интернете для поиска упоминаний о Госкорпорации «Росатом» в течение отчетного периода;
- выполнение аналитических процедур, заключающихся в оценке данных об устойчивом развитии путем изучения достоверности взаимосвязи между данными о деятельности в области устойчивого развития и финансовыми данными, а также другими нефинансовыми данными и информацией за предыдущие отчетные периоды;
- посещение производственного объекта в г. Удомля в Российской Федерации (Калининская АЭС), отобранного на основе анализа рисков с учетом количественных и качественных критериев;
- посещение четырех диалогов с заинтересованными сторонами, организованных Госкорпорацией «Росатом» в рамках процесса по подготовке Отчета;
- сопоставление информации в Отчете с данными из других источников с целью определить, в полном ли объеме соответствующая информация, содержащаяся в данных источниках, была включена в Отчет;
- проверка полноты качественной и количественной информации Отчета с точки зрения его общего соответствия требованиям уровня применения Глобальной инициативы по отчетности B+;
- чтение и анализ информации, представленной в Отчете, с целью удостовериться, соответствует ли она нашему общему представлению и знаниям о деятельности Госкорпорации «Росатом» в области устойчивого развития;
- получение письма-подтверждения за подписью уполномоченного представителя Госкорпорации «Росатом», удостоверяющего соответствие Отчета критериям, указанным в главе «Информация об отчете», а также достоверность и полноту информации и данных Отчета.

Объем процедур по сбору доказательств в рамках ограниченного заверения существенно меньше, чем в рамках полного заверения, что обусловливает меньшую степень заверения.

ВЫВОДЫ

По результатам выполнения вышеописанных процедур мы не обнаружили никаких фактов, которые дали бы нам основания полагать, что отобранная нефинансовая информация, относящаяся к вопросам устойчивого развития и интегрированная в Годовой отчет Госкорпорации «Росатом», отмеченная символом [•], и заявленный Госкорпорацией «Росатом» уровень применения Глобальной инициативы по отчетности как уровень B+, как описано в главе «Информация об отчете», во всех существенных аспектах не представлены в соответствии с Руководством по отчетности в области устойчивого развития (версия G3.1) Глобальной инициативы по отчетности.

Также мы не обнаружили никаких фактов, которые дали бы нам основания полагать, что процесс взаимодействия с заинтересованными сторонами Госкорпорации «Росатом» во всех существенных аспектах не находится в соответствии с принципами AA1000APS(2008).

ОГРАНИЧЕНИЯ В ИСПОЛЬЗОВАНИИ

В соответствии с условиями нашего соглашения заключение об ограниченном заверении подготовлено исключительно для Госкорпорации «Росатом». Проведенная нами работа направлена только на подготовку данного заключения об ограниченном заверении, а не на достижение каких-либо иных целей. Мы не принимаем на себя и не несем ответственности перед любым иным лицом, кроме Госкорпорации «Росатом», за результаты выполненных работ, данное заключение об ограниченном заверении и сделанные выводы.

ЗАО КПМГ
Москва, 13 декабря 2012 г.

ПРИЛОЖЕНИЕ 7.
ПЕРЕЧЕНЬ ОСНОВНЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ ГОСКОРПОРАЦИИ «РОСАТОМ»[11]

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

- организации, входящие в периметр консолидированной финансовой отчетности по МСФО ОАО «Атомэнергопром»;
- организации, входящие в перечень экологически значимых организаций;
- организации – участники Производственной системы «Росатома»;
- ключевые (в целях публичной отчетности) организации.

ЯДЕРНЫЙ ОРУЖЕЙНЫЙ КОМПЛЕКС

1. ОАО «Государственный научно-исследовательский институт конструкционных материалов на основе графита «НИИграфит»
2. ОАО «Красная Звезда»
3. ОАО «Научно-исследовательский и конструкторский институт энерготехники им. Н.А. Доллежаля»
4. ОАО «Обеспечение РФЯЦ-ВНИИЭФ»
5. ОАО «Саровская Газоснабжающая Компания»
6. ОАО «Саровская Теплосетевая Компания»
7. ОАО «Саровская Электросетевая Компания»
8. ЗАО «Саровская Генерирующая Компания»
9. ЗАО «Саровская Энергосбытовая Компания»
10. ООО «Инженерно-сервисный центр диагностики оборудования АЭС НИКИЭТ»
11. ООО «Инженерный центр прочности и материаловедения элементов атомной техники»
12. ООО «Компания по управлению жилищным фондом»
13. ООО «ОКСАТ НИКИЭТ»
14. ООО «ЭнергоАвтотранс»
15. ФГУП «Аварийно-технический центр Минатома России» (г. Санкт-Петербург)
16. ФГУП «Базальт»
17. ФГУП «Ведомственная охрана Росатома»
18. ФГУП «Всероссийский научно-исследовательский институт автоматики им. Н.Л. Духова»
19. ФГУП «Институт стратегической стабильности»
20. ФГУП «Комбинат «Электрохимприбор»
21. ФГУП «Конструкторское бюро автотранспортного оборудования»
22. ФГУП «Координационный центр по созданию систем безопасности и управления «Атомбезопасность»
23. ФГУП «Научно-исследовательский институт приборов»
24. ФГУП «Научно-исследовательский технологический институт им. А.П. Александрова»
25. ФГУП «Научно-технический и сертификационный центр по комплексной защите информации»
26. ФГУП «Приборостроительный завод»
27. ФГУП «Производственное объединение «Маяк»
28. ФГУП «Российский федеральный ядерный центр – Всероссийский научно-исследовательский институт технической физики им. академика Е.И. Забабахина»
29. ФГУП «Российский федеральный ядерный центр – Всероссийский научно-исследовательский институт экспериментальной физики» (ФГУП «РФЯЦ-ВНИИЭФ»)
30. ФГУП «Ситуационно-кризисный центр Федерального агентства по атомной энергии»
31. ФГУП «Специальное научно-производственное объединение «Элерон»
32. ФГУП «Уральский электромеханический завод»
33. ФГУП «ФНЦП Производственное объединение «Старт» им. М.В. Проценко»
34. ФГУП «Центральная научно-исследовательская лаборатория отраслевых инновационных технологий»
35. ФГУП «Экспедиция № 2»
36. ФГУП Производственное объединение «Север»
37. ФГУП федеральный научно-производственный центр «Научно-исследовательский институт измерительных систем им. Ю.Е. Седакова»

АТОМНЫЙ ЛЕДОКОЛЬНО-ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЙ КОМПЛЕКС

38. ФГУП «Атомфлот»

ГОРНОРУДНЫЙ ДИВИЗИОН

39. ОАО «Ведущий проектно-изыскательский и научно-исследовательский институт промышленной технологии»
40. ОАО «Приаргунское производственное горно-химическое объединение»
41. ОАО «Урановая горнорудная компания» (УГРК)
42. ОАО «Урановый холдинг АРМЗ» («Атомредметзолото»)
43. ОАО «Хиагда»
44. ОАО «ЭГМК-проект»

11 Перечень организаций Госкорпорации «Росатом», входящих в периметр бюджетной консолидации по состоянию на 31.12.2011.

45. ЗАО «Армяно-Российская горнорудная компания»
46. ЗАО «Далур»
47. ЗАО «Лунное»
48. ЗАО «Оловская горно-химическая компания»
49. ЗАО «РУСБУРМАШ»
50. ЗАО «Телевизионный центр»
51. ЗАО «Уранодобывающая компания «Горное»
52. ЗАО «Эльконский горно-металлургический комбинат»
53. ООО «Автотранспортные перевозки»
54. ООО «Автохозяйство Уртуйское»
55. ООО «Агрофирма «Итманово»
56. ООО «Далур-Сервис»
57. ООО «Далур-Финанс»
58. ООО «Единая сервисная компания АРМЗ» (ООО «ЕСК АРМЗ»)
59. ООО «Карху Геология»
60. ООО «Предприятие Электросвязи»
61. ООО «Ремонтно-механический завод»
62. ООО «Стрельцовский строительно-ремонтный трест»
63. ООО «Управление общественного питания и розничной торговли»
64. ООО «Фирма «Геостар»
65. ООО «Центр управления «Урандобыча»
66. ООО «Щёкотово»
67. ТОО «СП «Русбурмаш-Казахстан»
68. ARMZ NAMIBIA (PROPRIETARY) LIMITED
69. Effective Energy N.V. Публичная компания с ограниченной ответственностью Эффективная Энергия Н.В.
70. Mantra Resources Ltd.
71. Runex Uranium RTY LTD
72. Uranium One Inc.
73. VOSTOK POWER RESOURCES LIMITED

ТОПЛИВНЫЙ ДИВИЗИОН

74. ОАО «Ангарский электролизный химический комбинат»
75. ОАО «Владимирское производственное объединение «Точмаш»
76. ОАО «Всероссийский научно-исследовательский институт неорганических материалов им. академика А.А. Бочвара»
77. ОАО «Инжиниринговый центр «Русская газовая центрифуга»
78. ОАО «Ковровский механический завод»
79. ОАО «Коммерческий центр 100»
80. ОАО «Лечебно-оздоровительный комплекс «Дом отдыха Колонтаево»
81. ОАО «Машиностроительный завод»
82. ОАО «Московский завод полиметаллов»
83. ОАО «Новосибирский завод химконцентратов»
84. ОАО «Объединенная компания «Разделительно-сублиматный комплекс»
85. ОАО «Производственное объединение «Электрохимический завод»
86. ОАО «Санаторий Синий Утёс»
87. ОАО «Сибирский химический комбинат»
88. ОАО «ТВЭЛ»
89. ОАО «Уральский электрохимический комбинат»
90. ОАО «Химико-металлургический завод»
91. ОАО «Чепецкий механический завод»
92. ЗАО «НЗХК-Инжиниринг»
93. ЗАО «ОКБ – Нижний Новгород»
94. ЗАО «Пансионат «Былина»
95. ЗАО «Проектно-Конструкторская служба»
96. ЗАО «Проектно-Конструкторское Общество»
97. ЗАО «Рускор Сан Вон УЭХК, Ко»
98. ЗАО «Русские газовые центрифуги»
99. ЗАО «ТВЭЛ-ИНВЕСТ»
100. ЗАО «ТВЭЛ-ИНВЕСТ-Технолоджи»
101. ЗАО «ТВЭЛ-ЛИЗИНГ»
102. ЗАО «ТВЭЛ-СТРОЙ»
103. ЗАО «Управление автомобильным транспортом НЗХК»
104. ЗАО «Центротех – СПб»
105. ООО «Инструментальная фирма «Пионер»
106. ООО «Агрофирма Уральская»
107. ООО «Гостиничный комплекс «Глазов»
108. ООО «Информационно-технологическая специализированная компания»
109. ООО «Искра»
110. ООО «КМЗ-АВТО»
111. ООО «Комбинат питания»
112. ООО «Компан»
113. ООО «Машиностроительный комплекс ЧМЗ»
114. ООО «Медицинский Центр «Изумруд»
115. ООО «Меркурий»
116. ООО «МСЗ-МЕХАНИКА»
117. ООО «НЗХК-Инструмент»
118. ООО «НЗХК-Энергия»
119. ООО «Новоуральский молочный завод»
120. ООО «Новоуральский научно-конструкторский центр»
121. ООО «Новоуральский приборный завод»
122. ООО «Общественное питание»
123. ООО «Опытно-демонстрационный центр вывода из эксплуатации уран-графитовых ядерных реакторов»
124. ООО «Организация торговли и общественного питания»
125. ООО «Прибор-Сервис»
126. ООО «ПСХ «Фрязево»
127. ООО «Санаторий-профилакторий «Чепца»
128. ООО «Северская телефонная компания»
129. ООО «Сибирский механический завод»
130. ООО «Станкомаш»
131. ООО «Тепловодоканал»
132. ООО «Точмаш»
133. ООО «Точмаш-авто»
134. ООО «Управление автомобильного транспорта»
135. ООО «Уральский завод газовых центрифуг»
136. ООО «УЭХК-ТЕЛЕКОМ»
137. ООО «Экоальянс»
138. ООО «ЭЛЕМАШ МАГНИТ»
139. ООО «ЭЛЕМАШ ОТИС»
140. ООО «ЭЛЕМАШ-СПЕЦТРУБПРОКАТ»
141. ООО «ЭЛЕМАШ-АВТО»
142. ООО «ЭЛЕМАШСПЕЦТРАНС»
143. ООО «ЭЛЕМАШ-ТЭК»
144. ООО «Энергоремонт»
145. ОАО «Атомспецтранс»

146. ОАО «Международный центр по обогащению урана»
147. ОАО «Санкт-Петербургский «ИЗОТОП»
148. ОАО «Техснабэкспорт»
149. ЗАО «ТЕНЕКС-Логистика»
150. ЗАО «Центр по обогащению урана»
151. ООО «Краун»
152. ООО «ТЕНЕКС-Комплект»
153. INTERNEXCO GmbH
154. KABUSHIKIKAISHA TENEX-JAPAN (TENEX-Japan Co.)
155. KWINDER HOLDINGS LIMITED
156. TENAM Corporation
157. TENEX-Korea Co., Ltd.
158. TRADEWILL LIMITED

ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ ДИВИЗИОН

159. ОАО «Атомтехэкспорт»
160. ОАО «Атомэнергоремонт»
161. ОАО «АтомЭнергоСбыт»
162. ОАО «Балтийская АЭС»
163. ОАО «Белоярская АЭС-2»
164. ОАО «Импульс»
165. ОАО «Научно-испытательный центр оборудования атомных электростанций»
166. ОАО «ПензаАтомЭнергоСбыт»
167. ОАО «Перматомэнергосбыт»
168. ОАО «Производственная система «ПСР»
169. ОАО «Российский концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях «Росэнергоатом»[12]
170. ОАО «Управление капитального строительства»
171. ОАО «Электрогорский научно-исследовательский центр по безопасности атомных электростанций»
172. ОАО по наладке, совершенствованию эксплуатации и организации управления атомных станций «Атомтехэнерго»
173. ОАО «Всеросийский научно-исследовательский институт по эксплуатации атомных электростанций»
174. ЗАО «Консист-Оператор-Связи»
175. ЗАО «РАОТЕХ»
176. ЗАО «Русатом Сервиз»
177. ЗАО «Строительное хозяйственно-расчетное управление»
178. ЗАО «Триада»
179. ЗАО «Финансово-производственная компания в атомной энергетике»
180. ООО «АтомТеплоЭлектроСеть»
181. ООО «Ассоциация предприятий Минатома»
182. ООО «АтомТеплоСбыт»
183. ООО «Балаковская АЭС – Авто»
184. ООО «Белоярская АЭС – Авто»
185. ООО «Белоярская АЭС – Сервис»
186. ООО «Билибинская АЭС – Авто»
187. ООО «Волгодонская АЭС – Сервис»
188. ООО «Жилищный комплекс ДОМ»
189. ООО «Калининская АЭС – Сервис»
190. ООО «Кольская АЭС – Авто»
191. ООО «Кольская АЭС – Сервис»
192. ООО «Курская АЭС – Сервис»
193. ООО «Ленинградская АЭС – Авто»
194. ООО «Нововоронежская АЭС – Авто»
195. ООО «Нововоронежская АЭС – Сервис»
196. ООО «Смоленская АЭС – Сервис»
197. ООО «Управляющая компания Индустриального парка строительных материалов»
198. ООО «Центр «Атом-инновации»
199. ООО «ЦентрАтом-Комплект»
200. ООО «Энергоатоминвест»
201. ООО «ЭнергоАтомПроджект»

МАШИНОСТРОИТЕЛЬНЫЙ ДИВИЗИОН

202. ОАО «Атомное и энергетическое машиностроение» (ОАО «Атомэнергомаш»)
203. ОАО «ВенТранс»
204. ОАО «Всероссийский научно-исследовательский и проектно-конструкторский институт атомного энергетического машиностроения (ВНИИАМ)»
205. ОАО «Государственный специализированный проектный институт» (ОАО «ГСПИ»)
206. ОАО «Группа «Энергетическое Машиностроение»
207. ОАО «Дирекция единого заказчика»
208. ОАО «Инжиниринговая компания «ЗИОМАР»
209. ОАО «Институт физико-технологических проблем»
210. ОАО «Интеллектуальное энергетическое машиностроение»
211. ОАО «Машиностроительный завод «ЗиО-Подольск»
212. ОАО «Моспромтехмонтаж»
213. ОАО «Нижнетуринский машиностроительный завод «Вента»
214. ОАО «Опытное Конструкторское Бюро Машиностроения им. И.И. Африкантова»
215. ОАО «Опытный завод тугоплавких металлов и твердых сплавов» (ОАО «ОЗТМиТС»)
216. ОАО «Ордена Трудового Красного Знамени и ордена труда ЧССР – опытное конструкторское бюро «ГИДРОПРЕСС»
217. ОАО «Свердловский научно-исследовательский институт химического машиностроения («СвердНИИхиммаш»)»
218. ОАО «Специализированный научно-исследовательский институт приборостроения» (ОАО «СНИИП»)
219. ОАО «Центральное конструкторское бюро машиностроения»
220. ОАО «Энергомашспецсталь»
221. ОАО «ТверьАтомЭлектроМонтаж»
222. ОАО Государственный научный центр РФ «Научно-производственное объединение «Центральный научно-исследовательский институт технологии машиностроения»
223. ЗАО «Атомтрубопроводмонтаж»
224. ЗАО «АЭМ-инвест»
225. ЗАО «АЭМ-лизинг»
226. ЗАО «АЭМ-логистика»
227. ЗАО «АЭМ-технологии»

12 Все 10 действующих АЭС России, являющиеся филиалами ОАО «Российский концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях «Росэнергоатом», входят в перечень экологически значимых организаций Госкорпорации «Росатом».

228. ЗАО «Компания прямых инвестиций РусАтомСтройИнвест»
229. ЗАО «Опытное предприятие атомноэнергетического и нефтехимического машиностроения»
230. ЗАО «Петрозаводский завод бумагоделательного машиностроения»
231. ЗАО «Русская ЭнергоМашиностроительная Компания»
232. ЗАО «Торговый Дом энергомашиностроительного оборудования»
233. ЗАО «Транспортно-технологическое машиностроение»
234. ЗАО «Холдинговая компания «ПетрозаводскМаш»
235. ЗАО «Элегаз-Конверсия»
236. ЗАО «РусАтомСтрой-Менеджмент»
237. ЗАО «Строительно-монтажная компания Юг»
238. ООО «АЛЬСТОМ Атомэнергомаш»
239. ООО «БИНОМ»
240. ООО «Бирюза-М»
241. ООО «Ганз Инженерное и Энергетическое Машиностроение»
242. ООО «ЕНЕРГОФИНАНСКОНСУЛТ»
243. ООО «Карелбуммаш»[13]
244. ООО «КарелМашИнвест»[14]
245. ООО «Купол-Атомэнергомаш»
246. ООО «Налим»
247. ООО «Нефтегазспецстрой»
248. ООО «ПТК ЗиО»
249. ООО «Стальэнергопроект»
250. ООО «Технологии энергетического машиностроения»
251. ООО «Трест «СпецАтомЭнергоМонтаж»
252. ООО «Турбинное машиностроение»
253. ООО «УМЗ»
254. ООО «Управление недвижимостью «Эстейт»
255. ООО «Энергомашкомплекс»
256. ООО «АТОМЭНЕРГОПРОМ» (Киев)
257. ООО Литейный завод «Петрозаводскмаш»
258. AEM-TECHNOLOGY-CYPRUS LTD
259. ARAKO spol. s r.o.
260. ATOMENERGOMASH CYPRUS LIMITED ЧК «Атомэнергомаш Сайпрус Лимитед»
261. EMSS Holdings Limited (ЭМСС ХОЛДИНГЗ ЛИМИТЕД)
262. Floorboard Trading & Investments Limited
263. IES-EnergoStroyEngineering Sociadad anonima registracion limitada
264. SALIDA CAPITAL CORP
265. Společnost s ručením omezeným Liges
266. UMP Trading (Швейцария)
267. UMZ TRADE HOUSE INC.

ПЕРСПЕКТИВНЫЕ МАТЕРИАЛЫ И ТЕХНОЛОГИИ

268. ОАО «НПК «Химпроминжиниринг»
269. ЗАО «Технологический центр «ТЕНЕКС»
270. ООО «Аргон»
271. ООО «Завод углеродных и композиционных материалов»
272. ООО «СНВ»

ОВЕРСИЗ

273. ЗАО «Русатом Оверсиз»
274. АО «АЭС Аккую»

АТОМСТРОЙЭКСПОРТ

275. ЗАО «Атомстройэкспорт»
276. ЗАО «Вентиляционные системы»
277. ЗАО «Уральская монтажно-промышленная компания»
278. ООО «АСЭ-Инжиниринг»
279. ООО «Атомстройинвест»
280. ООО «Атомстройфинанс»
281. ООО «Атомстройэкспорт-Финанс»
282. АО «Казахстанско-Российская компания «Атомные станции»
283. NUKEM Technologies GmbH

КАПИТАЛЬНОЕ СТРОИТЕЛЬСТВО

284. ОАО «Атомэнергопроект»
285. ОАО «ВНИПИЭТ»
286. ОАО «Восточно-Европейский головной научно-исследовательский и проектный институт энергетических технологий» (ОАО «Головной институт «ВНИПИЭТ»)
287. ОАО «НИКИМТ «Атомстрой»
288. ОАО «Санкт-Петербургский научно-исследовательский и проектно-конструкторский институт «АТОМЭНЕРГОПРОЕКТ» (ОАО «СПБ «АЭП»)
289. ОАО «Санкт-Петербургский научно-исследовательский изыскательский институт «Энергоизыскания»
290. ОАО «Сибирский проектно-изыскательский институт «Оргстройпроект»
291. ОАО «Специализированное строительно-монтажное управление «Ленатомэнергострой»
292. ОАО «Управление производственно-технологической комплектации»
293. ОАО «Управление промышленных предприятий»
294. ОАО «Энергоспецмонтаж»
295. ОАО «Атомная ЭнергоСтроительная Корпорация»
296. ОАО «Нижегородский научно-исследовательский и проектно-конструкторский и изыскательский институт Атомэнергопроект» (ОАО «НИАЭП»)
297. ЗАО «Строительно-монтажное управление № 1»
298. ЗАО «Строительно-монтажное управление № 4»
299. ЗАО «Строительно-монтажное управление № 7»
300. ЗАО «Строительно-монтажное управление № 9»
301. ЗАО «Управление механизации»
302. ЗАО «Управление отделочных работ»
303. ООО «Волгодонское монтажное управление»
304. ООО «Строительно-монтажное управление № 1»
305. ООО «Строительно-монтажное управление № 2»
306. ООО «Строительно-экологические технологии»
307. ООО «Управление механизации»

13 Не входит в периметр бюджетной консолидации 2011 года.
14 Не входит в периметр бюджетной консолидации 2011 года.

КОМПЛЕКС ПО ОБЕСПЕЧЕНИЮ ЯДЕРНОЙ И РАДИАЦИОННОЙ БЕЗОПАСНОСТИ

308. ФГУП «Горно-химический комбинат»
309. ФГУП «Научно-производственное объединение «Радиевый институт им. В.Г. Хлопина»
310. ФГУП «Предприятие по обращению с радиоактивными отходами «РосРАО»
311. ФГУП «Федеральный центр ядерной и радиационной безопасности»

РАДИАЦИОННЫЕ ТЕХНОЛОГИИ

312. ОАО «Всерегиональное объединение «Изотоп»
313. ОАО «Изотоп» (г. Екатеринбург)
314. ОАО «Научно-технический центр «Ядерно-физические исследования»
315. ЗАО «Изотоп – НИИАР»
316. ООО «Объединенная инновационная корпорация»
317. СП с ограниченной ответственностью «Ревисс Сервисис ЛТД»
318. RAIMS Limited

БЛОК ПО УПРАВЛЕНИЮ ИННОВАЦИЯМИ

319. ОАО «Специализированная отраслевая инвестиционно-строительная компания»
320. ОАО «АКМЭ-Инжиниринг»
321. ОАО «Ведущий научно-исследовательский институт химической технологии (ВНИИХТ)»
322. ОАО «Государственный научно-исследовательский проектный институт редкометаллической промышленности «Гиредмет»
323. ОАО «Институт реакторных материалов»
324. ОАО «Научно-исследовательский институт технической физики и автоматизации (НИИТФА)»
325. ОАО «Русский сверхпроводник»
326. ОАО «Технопарк-Технология»
327. ОАО «Государственный научный центр – Научно-исследовательский институт атомных реакторов» (ОАО «ГНЦ НИИАР»)
328. ЗАО «СФТ-Россия»
329. ФГУП «Государственный научный центр Российской Федерации – Институт физики высоких энергий»
330. ФГУП «Государственный научный центр Российской Федерации – Институт теоретической и экспериментальной физики» им. А.И. Алиханова
331. ФГУП «Государственный научный центр Российской Федерации – Физико-энергетический институт им. А.И. Лейпунского»
332. ФГУП «Государственный научный центр Российской Федерации Троицкий институт инновационных и термоядерных исследований»
333. ФГУП «Научно-исследовательский институт Научно-производственное объединение «Луч»
334. ФГУП «Научно-исследовательский институт электрофизической аппаратуры им. Д.В. Ефремова»
335. ФГУП «Научно-исследовательский физико-химический институт им. Л.Я. Карпова» (НИФХИ)
336. ЧУ «Проектный центр ИТЭР»
337. Совместное белорусско-российское ЗАО «Изотопные технологии»
338. Совместное предприятие «Пекинская КИАЭ-НИИАР компания радиоизотопов с ограниченной ответственностью»

АДМИНИСТРАТИВНО-ХОЗЯЙСТВЕННЫЙ КОМПЛЕКС

339. ОАО «Атомкомплект»
340. ОАО «Атомный энергопромышленный комплекс» (ОАО «Атомэнергопром»)
341. ЗАО «Гринатом»
342. ЗАО «ТЕНЕКС-Сервис»
343. ФГУП «КОМБИНАТ ПИТАНИЯ»
344. ФГУП «Управление административными зданиями»
345. НОУ «Центральный институт повышения квалификации»
346. ROSATOM FINANCE LTD
347. ROSATOM Securities Limited

НЕПРОФИЛЬНЫЕ АКТИВЫ

348. ОАО «Альянстрансатом»
349. ОАО «Атом-сервис»
350. ОАО «Атомспецкомсервис»
351. ОАО «Атомтранс»
352. ОАО «Всероссийское производственное объединение «Зарубежатомэнергострой» (ОАО «ВПО «ЗАЭС»)
353. ОАО «Жилкомсервис»
354. ОАО «Изотоп» (г. Хабаровск)
355. ОАО «Медиа центр атомной отрасли» (ОАО «Атом-Медиа»)
356. ОАО «Научно-производственный комплекс «Дедал»
357. ОАО «Научно-производственный центр конверсии»
358. ОАО «Отраслевое конструкторско-технологическое бюро по разработке современных технологий и производства изделий из стекла»
359. ОАО «Производственное объединение «Машиностроительный завод «Молния»
360. ОАО «Центр отдыха и спорта «ОЛенКур»
361. ОАО «Центр управления непрофильными активами атомной отрасли»
362. ОАО «ЦентрАтомКонсалт»
363. ОАО «Энергопроманалитика»
364. ОАО «ЭФКОН»
365. ЗАО «Атом-Транс Сервис»
366. ФГУП «Центр управления федеральной собственностью»
367. ФГУ «Межотраслевой специальный учебный центр»
368. Федеральное автономное учреждение «Центр развития ребенка «Дошколенок»

АНКЕТА ОБРАТНОЙ СВЯЗИ

УВАЖАЕМЫЙ ЧИТАТЕЛЬ!

Вы познакомились с третьим публичным годовым отчетом Госкорпорации «Росатом», адресованным широкому кругу заинтересованных сторон. Мнение читателей – тех, для кого отчет создавался, крайне важно для нас. Мы будем благодарны, если Вы внесете свой вклад в повышение качества отчетности Корпорации, ответив на вопросы анкеты.

Заполненную анкету можно отправить по адресу: 119017, г. Москва, ул. Большая Ордынка, д. 24 с пометкой «В Департамент коммуникаций» и/или ответственному секретарю Комитета по публичной отчетности по электронной почте (EAMamy@rosatom.ru).

1. ОЦЕНИТЕ ОТЧЕТ ПО СЛЕДУЮЩИМ КРИТЕРИЯМ:

Достоверность и объективность

☐ Отлично ☐ Хорошо ☐ Удовлетворительно ☐ Неудовлетворительно

Повлияло ли на Вашу оценку наличие в отчете заключений независимых аудиторов и заключения об общественном заверении?

☐ Да ☐ Нет

Полнота и существенность информации

☐ Отлично ☐ Хорошо ☐ Удовлетворительно ☐ Неудовлетворительно

Структура отчета, удобство поиска нужной информации, стиль изложения

☐ Отлично ☐ Хорошо ☐ Удовлетворительно ☐ Неудовлетворительно

2. ОТМЕТЬТЕ РАЗДЕЛЫ ОТЧЕТА, КОТОРЫЕ ДЛЯ ВАС ОКАЗАЛИСЬ ЗНАЧИМЫМИ И ПОЛЕЗНЫМИ.

3. КАКИЕ ТЕМЫ, НА ВАШ ВЗГЛЯД, НЕОБХОДИМО ВКЛЮЧИТЬ В СЛЕДУЮЩИЙ ОТЧЕТ?

4. ВАШИ РЕКОМЕНДАЦИИ И ДОПОЛНИТЕЛЬНЫЕ КОММЕНТАРИИ:

5. УКАЖИТЕ, К КАКОЙ ГРУППЕ ЗАИНТЕРЕСОВАННЫХ СТОРОН ВЫ ОТНОСИТЕСЬ:

☐ Работник Госкорпорации «Росатом»

☐ Работник организации в составе Госкорпорации «Росатом»

☐ Представитель федеральных органов государственной власти

☐ Представитель региональных органов государственной власти

☐ Представитель органов местного самоуправления

☐ Представитель подрядчика/поставщика

☐ Представитель клиента/потребителя товаров и услуг

☐ Представитель бизнеса

☐ Представитель общественной организации

☐ Представитель СМИ

☐ Представитель экспертного сообщества

☐ Другое (укажите)

КОНТАКТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

ГОСУДАРСТВЕННАЯ КОРПОРАЦИЯ ПО АТОМНОЙ ЭНЕРГИИ «РОСАТОМ»

119017, г. Москва, ул. Большая Ордынка, д. 24

Тел.: +7 (499) 949-45-35

Официальный сайт: http://www.rosatom.ru/

КОМИТЕТ ПО ПУБЛИЧНОЙ ОТЧЕТНОСТИ ГОСКОРПОРАЦИИ «РОСАТОМ»

К. Б. Комаров – председатель Комитета, заместитель генерального директора по развитию и международному бизнесу

Тел.: +7 (495) 660-72-40

ДЕПАРТАМЕНТ КОММУНИКАЦИЙ

С. Г. Новиков – Директор Департамента

Тел.: +7 (499) 949-44-12

М. В. Галушкина – руководитель проекта «Развитие системы публичной отчетности Госкорпорации «Росатом» и ее организаций»

Тел.: +7 (499) 949-22-45

ДЕПАРТАМЕНТ ПРАВОВОЙ И КОРПОРАТИВНОЙ РАБОТЫ

А. В. Попов – Директор Департамента

Тел.: +7 (499) 949-45-94

ГОСУДАРСТВЕННАЯ КОРПОРАЦИЯ
ПО АТОМНОЙ ЭНЕРГИИ «РОСАТОМ»
119017, Г. МОСКВА, УЛ. БОЛЬШАЯ ОРДЫНКА, Д. 24
+7 (499) 949-45-35
WWW.ROSATOM.RU