



АТОМЭНЕРГОПРОЕКТ

Предприятие Госкорпорации «Росатом»

Публичный годовой отчет 2011

ОАО «АТОМЭНЕРГОПРОЕКТ»

Преамбула

Настоящий годовой отчет содержит оценки и прогнозы уполномоченных органов управления Общества относительно будущих событий и/или действий, перспектив развития отрасли экономики, в которой Общество осуществляет основную деятельность, и результатов деятельности Общества, в т.ч. планов Общества, вероятности наступления определенных событий и совершения определенных действий. Пользователи отчета не должны полностью полагаться на оценки и прогнозы органов управления Общества, так как фактические результаты деятельности Общества в будущем могут отличаться от прогнозируемых результатов по многим причинам.

ОГЛАВЛЕНИЕ

Обращение Председателя Совета директоров	6
Обращение Генерального директора	7
Основные результаты деятельности	9
Основные корпоративные события	10
РАЗДЕЛ 1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ	12
1.1. Общая информация	12
1.2. Историческая справка	14
1.3. География деятельности	18
1.4. Организационная структура	20
РАЗДЕЛ 2. СТРАТЕГИЯ И ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ	21
2.1. Миссия и ценности	21
2.2. Стратегические цели и инициативы	22
2.3. Основные направления стратегии развития Общества	26
РАЗДЕЛ 3. МАРКЕТИНГ И ПОРТФЕЛЬ ЗАКАЗОВ	28
3.1. Ключевые преимущества Общества	28
3.2. Портфель заказов	29
РАЗДЕЛ 4. ОСНОВНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ	32
4.1. Основные виды деятельности. Положение в отрасли	32
4.2. Проект «ВВЭР-ТОИ»	35
4.3. Безопасность реализуемых проектов	48
4.4. Основные итоги деятельности в 2011 году	54
РАЗДЕЛ 5. УПРАВЛЕНИЕ ФИНАНСАМИ	66
РАЗДЕЛ 6. СИСТЕМА УПРАВЛЕНИЯ	74
6.1. Система корпоративного управления	74
6.2. Управление рисками	82
6.3. Управление инновациями	83
6.4. Управление качеством и стандартизацией	85
6.5. Производственная система «Росатом»	86
6.6. Внутренний контроль и аудит	88
6.7. Управление инвестиционной деятельностью	89

РАЗДЕЛ 7. ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ В ОБЛАСТИ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ	93
7.1. Воздействие на окружающую среду	93
7.2. Охрана труда	95
7.3. Управление персоналом	96
7.4. Социальная политика	110
7.5. Молодежная политика	114
7.6. Вклад в социально-экономическое развитие территорий присутствия	114
7.7. Взаимодействие с заинтересованными сторонами	116
7.7.1. Стратегия взаимодействия с заинтересованными сторонами	117
7.7.2. Взаимодействие с заинтересованными сторонами в ходе подготовки годового отчета	118
ПРИЛОЖЕНИЯ	120
Приложение 1. Информация об отчете	120
Приложение 2. Термины и сокращения	122
Приложение 3. Бухгалтерская отчетность	125
Приложение 4. Аудиторское заключение	129
Приложение 5. Заключение Ревизионной комиссии	131
Приложение 6. Сведения о структуре акционерного капитала и об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям	133
Приложение 7. Отчет о крупных сделках и сделках с заинтересованностью	133
Приложение 8. Сведения о соблюдении кодекса корпоративного поведения	134
Приложение 9. Филиалы, представительства и зависимые общества	146
Приложение 10. Лицензии	148
Приложение 11. Виды деятельности Компании (коды ОКВЭД)	154
Приложение 12. Раскрытие информации в области устойчивого развития	156
Приложение 13. Таблица использования стандартных элементов отчетности в области устойчивого развития (GRI)	157
Приложение 14. Таблица показателей результативности устойчивого развития (GRI)	161
Приложение 15. Индикаторы публичного годового отчета в соответствии со Стандартом публичной отчетности Госкорпорации «Росатом»	162
Приложение 16. Таблица учета запросов заинтересованных сторон	165
Приложение 17. Заключение управления внутреннего контроля и аудита ОАО «Атомэнергoproject» ...	166
Приложение 18. Заключение по итогам Общественного заверения публичного годового отчета	171
Приложение 20. Анкета обратной связи	175



ОБРАЩЕНИЕ ПРЕДСЕДАТЕЛЯ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ

Уважаемые дамы и господа!

2011 год стал непростым для атомной отрасли. События, произошедшие на АЭС в Фукусиме, с особой остротой обозначили степень ответственности ядерной энергетики в создании эффективных, экологически чистых и безопасных генерирующих мощностей.

В решении этих задач особую роль играет инженеринговый блок, так как именно инженеринговые компании отвечают за проектирование и возведение объектов использования атомной энергии.

ОАО «Атомэнергoproject» является одной из ведущих инженеринговых компаний в отрасли. Приоритетами в ее деятельности традиционно являются надежность, безопасность и экономичность проектов. И своей работой в 2011 году специалисты ОАО «Атомэнергoproject» в очередной раз подтвердили высокий уровень качества своих конструкторских решений и инновационных разработок.

Благодаря эффективному развитию ключевых компетенций, ОАО «Атомэнергoproject» удалось существенно укрепить свои позиции на рынке инженеринговых услуг. В соответствии с намеченными планами в минувшем году Компания успешно и в срок выполняла имеющиеся заказы по обеспечению проектно-сметной докумен-

тацией действующих и возводимых АЭС как в России, так и за рубежом. Были реализованы важные проекты по продлению сроков эксплуатации энергоблоков на Нововоронежской и Смоленской атомных станциях. Выполнены серьезные объемы строительно-монтажных работ на площадке сооружения Нововоронежской АЭС-2, где ОАО «Атомэнергoproject» выступает в качестве генерального проектировщика и генподрядчика. Особо следует отметить результативную работу над проектом «ВВЭР-ТОИ», разработка которого входит в число стратегических целей Госкорпорации «Росатом».

Увеличение чистой прибыли Компании на 27% в 2011 г. доказывает эффективность бизнес-планирования и правильность управленческих решений руководства ОАО «Атомэнергoproject».

Укрепление позиций ОАО «Атомэнергoproject» как на российском, так и на мировом рынках обусловлено наличием у Компании долгосрочной программы деятельности, выработанной в соответствии со стратегическими инициативами Госкорпорации «Росатом» и позволяющей последовательно и успешно решать краткосрочные и среднесрочные задачи в рамках достижения основных целей.

От имени Совета директоров хочу выразить всем сотрудникам ОАО «Атомэнергoproject» благодарность за плодотворную и эффективную работу в минувшем году и выражаю уверенность в том, что Компания и дальше будет активно развиваться по всем ключевым направлениям.

Будилин Сергей Васильевич

Председатель Совета директоров
ОАО «Атомэнергoproject», заместитель генерального
директора Госкорпорации «Росатом» – директор
Дирекции по капитальному строительству



ОБРАЩЕНИЕ ГЕНЕРАЛЬНОГО ДИРЕКТОРА

Уважаемые коллеги!

Представляем вашему вниманию годовой отчет ОАО «Атомэнергoproject».

В этом интегрированном документе подводятся итоги работы Компании за 2011 год, включающие традиционные финансовые показатели, и одновременно раскрываются экологические и социальные аспекты нашей деятельности.

Мы видим свою задачу в том, чтобы не только проектировать и возводить надежные высокоэффективные и безопасные атомные станции, но и предоставлять всем заинтересованным сторонам открытый доступ к интересующей их информации, касающейся нашей деятельности. На этих принципах базируется наш первый интегрированный отчет.

Хотелось бы поблагодарить всех наших деловых партнеров, представителей общественных, экологических организаций, властных структур, чьи замечания и предложения, прозвучавшие во время обсуждений проекта документа, были очень важны и позволили сделать годовой отчет более полным, содержательным и информативным.

Уходящий год отмечен серьезными достижениями во многих направлениях нашей работы: инженерные изыскания, проектирование, строительство, продление срока эксплуатации энергоблоков атомных электростанций. При этом год ознаменовался для нашей Компании новыми вызовами и новыми перспективами.

В 2011 году осуществлен пуск АЭС «Бушер». Уникальный энергетический объект, над сооружением которого мы работали на протяжении нескольких лет, подключен к электросети Ирана. Успешная реализация этого проекта в очередной раз подтвердила высокий профессионализм сотрудников ОАО «Атомэнергoproject» и неизменное качество наших конструкторских решений и разработок.

К важным достижениям следует отнести и успешное окончание модернизации 5-го энергоблока Нововоронежской АЭС с продлением срока эксплуатации на 26 лет. Это первый европейский прецедент столь значительного увеличения срока работы энергоблока, а также первое в России продление эксплуатации энергоблока мощностью 1 000 МВт. В прошлом году мы также осуществили капитальный ремонт, связанный с продлением срока эксплуатации энергоблока №1 Смоленской АЭС.

2011 год стал определяющим для многих строительно-монтажных работ на площадке сооружения Нововоронежской АЭС-2. Строители завершили возведение цилиндрической части внутренней защитной оболочки реакторного здания энергоблока №1 и фундамента турбоагрегата, начали строительство второй градирни и нескольких крупных объектов, которые будут обеспечивать подачу напряжения на собственные нужды АЭС. Начат монтаж самой мощной в России быстроходной турбины и полярного крана энергоблока №1.

В течение года на площадку было поставлено более 19 тыс. единиц оборудования (в 2010 г. – около 12 тыс.), в т.ч. такого крупногабаритного, как корпус реактора, сепараторы-пароперегреватели, гидро-

емкости системы аварийного охлаждения активной зоны, элементы полярного крана. Необходимо особо отметить, что проведение конкурсных процедур при заключении договоров на выполнение строительно-монтажных работ на Нововоронежской АЭС-2 позволило в 2011 году сэкономить более 2,8 млрд руб. В целом, в 2011 году удалось увеличить экономический эффект от проведения закупок на конкурсной основе почти в 7 раз по сравнению с предыдущим годом.

В ушедшем году Компания существенно продвинулась в укреплении своих позиций в качестве отраслевого центра компетенций по проектированию энергоблоков технологии ВВЭР. В соответствии с намеченным графиком проходила реализация такого важного отраслевого проекта, как «ВВЭР-ТОИ». В течение года специалисты ОАО «Атомэнергoproject» выполнили разработку детального технического задания на энергоблок ВВЭР-ТОИ и информационной модели по созданию и внедрению в опытно-промышленную эксплуатацию системы календарно-сетевого планирования работ по проектированию энергоблока. Кроме того, была подготовлена концепция корректировки нормативно-правовой базы проекта и началась ее реализация. Планируется, что создание типового проекта «ВВЭР-ТОИ» будет завершено к концу 2012 года.

В ушедшем году специалистами Компании начаты инженерно-изыскательские работы на площадке первой в Турции атомной станции АЭС «Аккую». Был завершен предпроектный этап сбора исходных данных, необходимых для получения лицензии на строительство АЭС.

ОАО «Атомэнергoproject» продолжило реализацию политики социально ответственного бизнеса в регионах присутствия, оказывая разнообразную помощь детским благотворительным фондам, образовательным учреждениям.

Среди неизменных приоритетов руководства Компании – развитие программ социальной поддержки персонала, создание условий для реализации творческого потенциала сотрудников, кадрового роста молодых специалистов, повышение престижа профессии атомщика.

Мы понимаем, что впереди большая работа в рамках российских и зарубежных проектов.

Руководством Госкорпорации «Росатом» поставлены серьезные задачи по наращиванию технологического и интеллектуального потенциала, совершенствованию системы организации труда. Обеспечение устойчивого экономического положения ОАО «Атомэнергoproject» и его работников в условиях жесткой конкуренции требует безусловной консолидации наших сил и возможностей. И наш коллектив своей ежедневной работой демонстрирует готовность к решению этих задач.

Дорогие коллеги, позвольте от лица руководства поблагодарить всех вас за преданность профессии и вклад в развитие нашей Компании и отрасли в целом.



Егоров Леонид Валентинович

Генеральный директор ОАО «Атомэнергoproject»

ОСНОВНЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

	2009 г.	2010 г.	Изм., %	2011 г.	Изм., %
Выручка, млн руб.	16 466,04	27 039,11	+64,2	28 478,76	+5,3
EBITDA, млн руб.	–	980,62	–	1 266,80	+29,2
Чистая прибыль, млн руб.	694,16	714,59	+2,9	906,07	+26,8
Стоимость чистых активов, млн руб.	2 754,76	3 109,35	+12,9	3 305,57	+6,3
Число часов обучения на одного работника	10,64	10,69	+0,5	11,58	+8,3

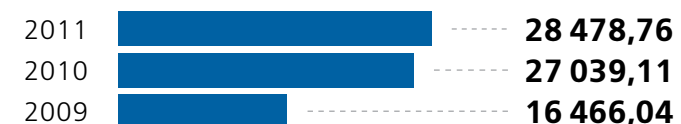
31 %

рост чистой прибыли
ОАО «Атомэнергoproject»
в 2011 году к 2009 году

73 %

рост выручки
ОАО «Атомэнергoproject»
в 2011 году к 2009 году

ВЫРУЧКА млн руб.



EBITDA млн руб.



ЧИСТАЯ ПРИБЫЛЬ млн руб.



СТОИМОСТЬ ЧИСТЫХ АКТИВОВ млн руб.



ОСНОВНЫЕ КОРПОРАТИВНЫЕ СОБЫТИЯ

МАРТ

Начаты инженерно-изыскательские работы на площадке первой в Турции атомной станции АЭС «Аккую». В течение года был завершен предпроектный этап сбора исходных данных, необходимых для получения лицензии на строительство АЭС.

Получено очередное подтверждение соответствия системы менеджмента качества ОАО «Атомэнергoproект» требованиям национального стандарта ГОСТ Р ИСО 9001-2008 от органа по сертификации интегрированных систем менеджмента «Академия-Серт», а также требованиям международного стандарта ISO 9001:2008 – от международного органа по сертификации общества TÜV SÜD Management Service GmbH.

Завершен монтаж фермы-консоли устройства локализации расплава (УЛР) на энергоблоке №2 Нововоронежской АЭС-2. УЛР стало первым крупным оборудованием длительного цикла изготовления, которое было смонтировано в реакторном отделении строящегося энергоблока №2 Нововоронежской АЭС-2.

АПРЕЛЬ

Начат монтаж основного и резервного шлюзов для доступа персонала в реакторное отделение энергоблока №1 Нововоронежской АЭС-2.

Начата сборка металлоконструкций купольной части внутренней защитной оболочки реакторного здания энергоблока №1 Нововоронежской АЭС-2 с применением технологии монтажа укрупненными армоблоками.

МАЙ

После капитального ремонта, связанного с продлением срока эксплуатации, включен в энергосеть первый блок Смоленской АЭС.

Ядерная паропроизводящая установка первого энергоблока АЭС «Бушер» (генеральный проектировщик ОАО «Атомэнергoproект») выведена на минимально контролируемый уровень мощности. В проекте АЭС «Бушер» впервые в мире осуществлена уникальная интеграция российских технологий и немецкого оборудования, поставленного в страну в 70-х гг. прошлого столетия. Сооружение первой иранской атомной станции было проведено в полном соответствии с действующими международными нормами и законодательством. Пуск АЭС «Бушер» стал весомым вкладом в развитие российско-иранских отношений и решение энергетических проблем Ирана.

ИЮНЬ

ОАО «Атомэнергoproект» представил свои разработки по проекту «ВВЭР-ТОИ» на Форуме в рамках «АТОМЭКСПО-2011».

ИЮЛЬ

Начаты инженерные изыскания на площадке строительства атомной станции с опытно-промышленным энергоблоком с реакторной установкой СВБР-100 (на быстрых нейтронах со свинцово-висмутовым теплоносителем) в г. Димитровград (Ульяновская область).

На площадку сооружения Нововоронежской АЭС-2 доставлен корпус реактора ВВЭР-1200 для первого энергоблока.

АВГУСТ

ОАО «Атомэнергoproект» прошел проверку системы управления качеством при сооружении Нововоронежской АЭС-2. Целевая инспекционная проверка

Госкорпорации «Росатом» установила, что система управления качеством продукции, работ и услуг в филиале ОАО «Атомэнергoproект» – Дирекция по сооружению Нововоронежской АЭС-2 соответствует всем необходимым требованиям.

На площадке сооружения Нововоронежской АЭС-2 осуществлен монтаж тепловой изоляции корпуса реактора энергоблока №1.

СЕНТЯБРЬ

После модернизации введен в эксплуатацию 5-ый блок Нововоронежской АЭС. В ходе реконструкции было проведено разделение каналов безопасности, благодаря чему при любом внешнем воздействии один из каналов будет всегда оставаться в работоспособном состоянии; установлена система контроля концентрации и удаления водорода; установлена система промышленной антисейсмической защиты из трех датчиков сейсмоактивности. Срок эксплуатации энергоблока был продлен на 25-30 лет. Это первый в Европе случай столь значительного увеличения срока работы энергоблока после модернизации, а также первое в России продление эксплуатации «энергоблока-миллионника» (мощностью 1 000 МВт).

На площадке строящейся Нововоронежской АЭС-2 введена в эксплуатацию насосная станция противопожарного и технического водоснабжения.

Начата сборка полярного крана энергоблока №1 Нововоронежской АЭС-2.

ОКТАБРЬ

Строительство градирни первого энергоблока Нововоронежской АЭС-2 вышло на стометровую отметку.

На площадку строительства доставлены закладные детали транспортного шлюза для энергоблока №2.

В ОАО «Атомэнергoproект» принята Политика компании в области развития Производственной системы «Росатом» (ПСР). В числе заявленных долгосрочных целей: снижение себестоимости продукции Общества, сокращение сроков ввода объектов в эксплуатацию и создание высокой производственной культуры.

НОЯБРЬ

На площадке сооружения Нововоронежской АЭС-2 в рамках Производственной системы «Росатом» (ПСР) стартовал проект «Комплексная оптимизация производства».

Начато строительство градирни второго блока (проектная высота градирни – 171 м, планируемый срок возведения – 2013 г.).

ДЕКАБРЬ

На первом энергоблоке Нововоронежской АЭС-2 начат монтаж самой мощной в России быстроходной турбины. Это первая в России быстроходная (3 000 об/мин) турбина мощностью 1 200 МВт. Данная инновационная разработка создана специально для атомных энергоблоков нового поколения, которые сооружаются по проекту «АЭС-2006».

На строительстве Нововоронежской АЭС-2 в рамках Производственной системы «Росатом» (ПСР) начал применяться новый метод сборки укрупненных армоблоков, из которых монтируется внутренняя защитная оболочка (ВЗО) реакторного здания (пилотный проект «Изготовление, монтаж армоблоков и бетонирование внутренней защитной оболочки энергоблока №2»). В 2011 г. на площадке сооружения НВО АЭС-2 в рамках внедрения ПСР начал также реализовываться проект «Здания и сооружения для сетей и распределительных устройств и сооружения электрической части».

1

Общие
Сведения



ОАО «Атомэнергoproект» –
инжиниринговая компания,
генеральный проектировщик
атомных электростанций.

Компанией созданы проекты
большинства АЭС на территории
России, Восточной Европы и стран
СНГ. ОАО «Атомэнергoproект»
- генеральный проектировщик
АЭС «Бушер» в Иране,
АЭС «Куданкулам» в Индии,
АЭС «Белене» в Болгарии,
АЭС «Аккую» в Турции.
«Атомэнергoproект» –
генеральный проектировщик
и генподрядчик сооружения
Нововоронежской АЭС-2.

1.1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ

ПОЛНОЕ И КРАТКОЕ НАИМЕНОВАНИЕ

Полное фирменное наименование Общества:
на русском языке – Открытое акционерное
общество «Атомэнергoproект»;
на английском языке – Joint Stock Company
“Atomenergoproekt”.

Сокращенное фирменное наименование Общества:
на русском языке – ОАО «Атомэнергoproект»;
на английском языке – JSC “Atomenergoproekt”.

КОНТАКТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Место нахождения и почтовый адрес:
105005, Россия, город Москва, улица Бакунинская,
дом 7, строение 1.

Адрес электронной почты и корпоративного сайта:
info@aep.ru
www.aep.ru

Контактный телефон, факс:
Телефон: +7 (499) 261-41-87
Факс: +7 (499) 265-09-74

ИДЕНТИФИКАЦИОННЫЙ НОМЕР НАЛОГОПЛАТЕЛЬЩИКА

ИНН: 7701796320

СВЕДЕНИЯ О ГОСУДАРСТВЕННОЙ РЕГИСТРАЦИИ

Основной государственный регистрационный номер:
1087746998646

Дата регистрации: 19 августа 2008 г.

Орган государственной регистрации:
Межрайонная инспекция Федеральной налоговой
службы №46 по г. Москве

СВЕДЕНИЯ ОБ АУДИТОРЕ

Полное наименование: Общество с ограниченной
ответственностью «Нексия Пачоли»

Краткое наименование: ООО «Нексия Пачоли»

Юридический адрес: 119180, Россия, город Москва,
улица Малая Полянка, дом 2

Телефон: +7 (495) 785-94-76
Факс: +7 (495) 785-94-61
audit@pacioli.ru
www.pacioli.ru

Имеет лицензию ФСБ России по г.
Москве и Московской области на право
работы со сведениями, составляющими
государственную тайну серия ГТ №0034834 (срок
действия – до 21 июля 2015 г.).

Членство в профессиональных объединениях:

- Некоммерческое партнерство «Институт профессиональных аудиторов России» (НП «ИПАР»). НП «ИПАР» представляет собой саморегулируемую общественную организацию, объединяющую крупнейшие аудиторские фирмы России и аккредитованную при Министерстве финансов РФ.
- Российское общество оценщиков.
- Некоммерческое партнерство «Партнерство содействия деятельности оценочных фирм, аккредитованных Российским обществом оценщиков» (НП «Партнерство РОО»).
- Национальная страховая гильдия.

СВЕДЕНИЯ О РЕЕСТРОДЕРЖАТЕЛЕ

Наименование: Открытое акционерное общество
«Регистратор Р.О.С.Т.»

Юридический адрес: Россия, город Москва, улица
Стромынка, дом 18, корпус 13

Почтовый адрес: 107996, Россия, город Москва,
улица Стромынка, дом 18, а/я 9

ИНН: 7726030449

ОГРН: 1027739216757

Тел./факс: +7 (495) 771-73-36

Лицензия на осуществление деятельности по ведению
реестра №10-000-1-00264 выдана Федеральной
комиссией по рынку ценных бумаг 3 декабря 2002 г.

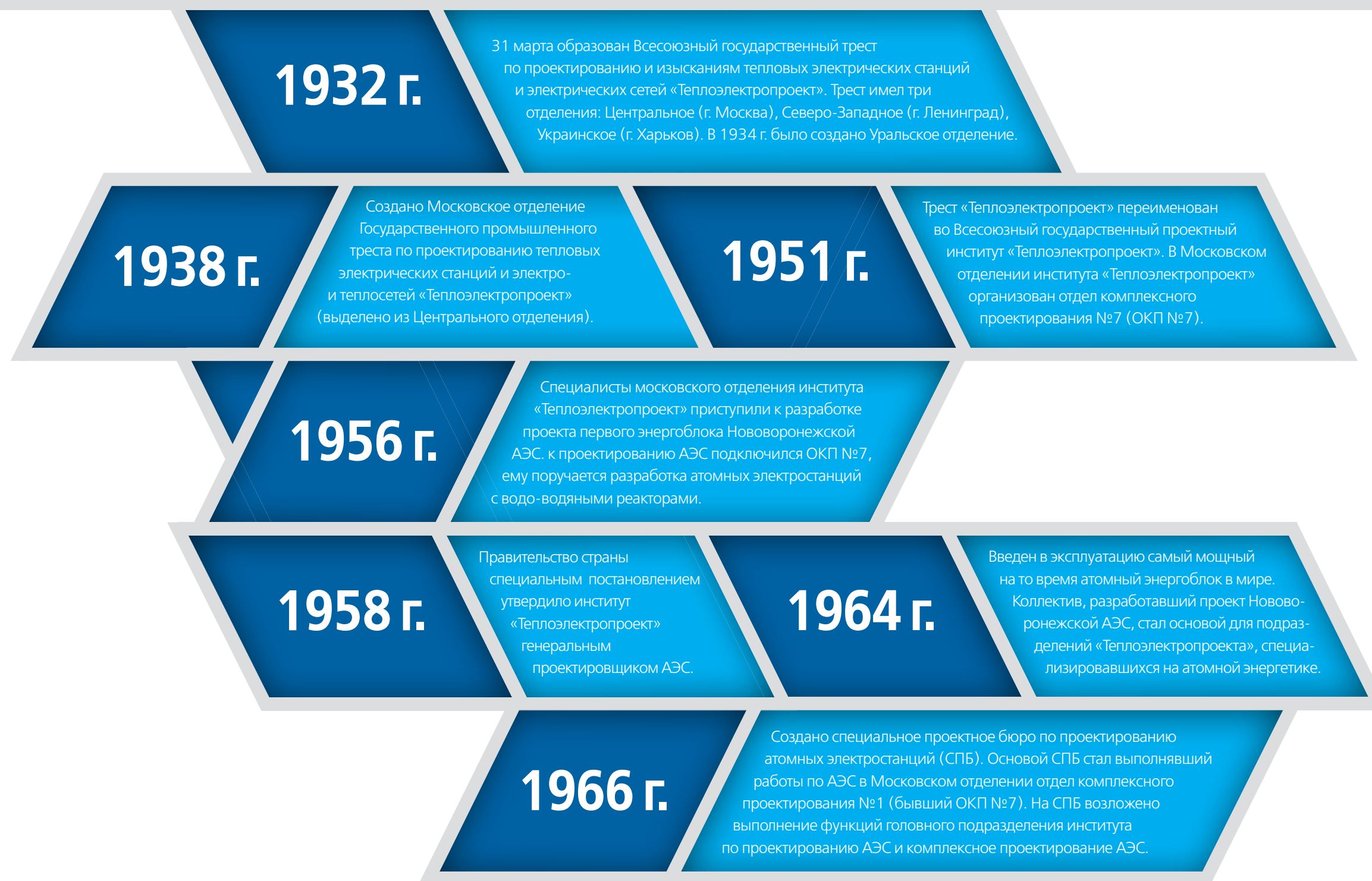
1.2. ИСТОРИЧЕСКАЯ СПРАВКА

История ОАО «Атомэнергопроект» неразрывно связана с историей становления и развития отечественной энергетики.

Основные компетенции Компании по проектированию и созданию электростанций начинали формироваться в рамках Научно-исследовательского и проектно-изыскательского института «Теплоэлектропроект», который с 1932 г. развивал и совершенствовал проектную деятельность в соответствии с запросами растущей энергетической отрасли страны.

Таким образом, коллектив ОАО «Атомэнергопроект» успешно решал ответственные государственные задачи по проектированию тепловых и атомных электростанций на протяжении многих лет развития предприятия: от проектного бюро Всесоюзного государственного проектного института «Теплоэлектропроект» до одной из ведущих инжиниринговых компаний атомной отрасли страны – ОАО «Атомэнергопроект».

За годы работы специалистами предприятия выполнен широкий спектр проектных, научно-исследовательских, проектно-конструкторских работ, экологических исследований, а также изыскательских, инженерно-консультативных работ по созданию и эксплуатации атомных станций, продлению сроков службы и выводу энергоблоков из промышленной эксплуатации. Специалистами института, или при их участии, были выполнены проекты атомных электростанций – Балаковской, Белоярской, Билибинской, Калининской, Кольской, Курской, Нововоронежской, Ростовской, Смоленской, Армянской, Запорожской, Ровенской, Хмельницкой, Южно-Украинской АЭС, АЭС «Козлодуй», «Ловииза», «Пакш», «Райнсберг», «Норд», «Богунице В-1», «Богунице В-2», «Дукованы В-3», «Моховце», «Темелин».



1969 г.

Специальное проектное бюро по проектированию атомных электростанций (СПБ) Московского отделения «Теплоэлектропроекта» переименовано в отдел атомной энергетики (ОАЭ).

1982 г.

Институт «Теплоэлектропроект» преобразован во Всесоюзный государственный научно-исследовательский и проектно-изыскательский институт по проектированию атомных электростанций и крупных топливно-энергетических комплексов – «Атомтеплоэлектропроект».

1986 г.

15 декабря приказом Министерства атомной энергетики СССР и распоряжением Совета министров СССР на базе проектных, изыскательских и отдельных научных подразделений институтов «Атомтеплоэлектропроект», и «Гидропроект» имени С.Е. Жука образован Всесоюзный государственный научно-исследовательский, проектно-конструкторский и изыскательский институт «Атомэнергопроект». В его состав была переведена почти половина проектировщиков «Атомтеплоэлектропроекта», а также полностью Ленинградское, Харьковское, Киевское, Горьковское, Городецкое, Ереванское отделения. Отдел атомной энергетики и технический подотдел стали базой для организации в Москве головного института.

1992 г.

В связи с распадом СССР из института вышли Харьковское, Киевское и Армянское отделения. В следующем году – по решению Министерства РФ по атомной энергии из института «Атомэнергопроект» были выделены Ленинградское и Горьковское отделения.

2001 г.

20 июля Государственный научно-исследовательский, проектно-конструкторский и изыскательский институт «Атомэнергопроект» преобразован во ФГУП «Научно-исследовательский, проектно-конструкторский и изыскательский институт «Атомэнергопроект». Специалисты института работают над совершенствованием проектных и конструкторских решений – в первую очередь над повышением экономической эффективности электростанций и, главное, их безопасности.

2007 г.

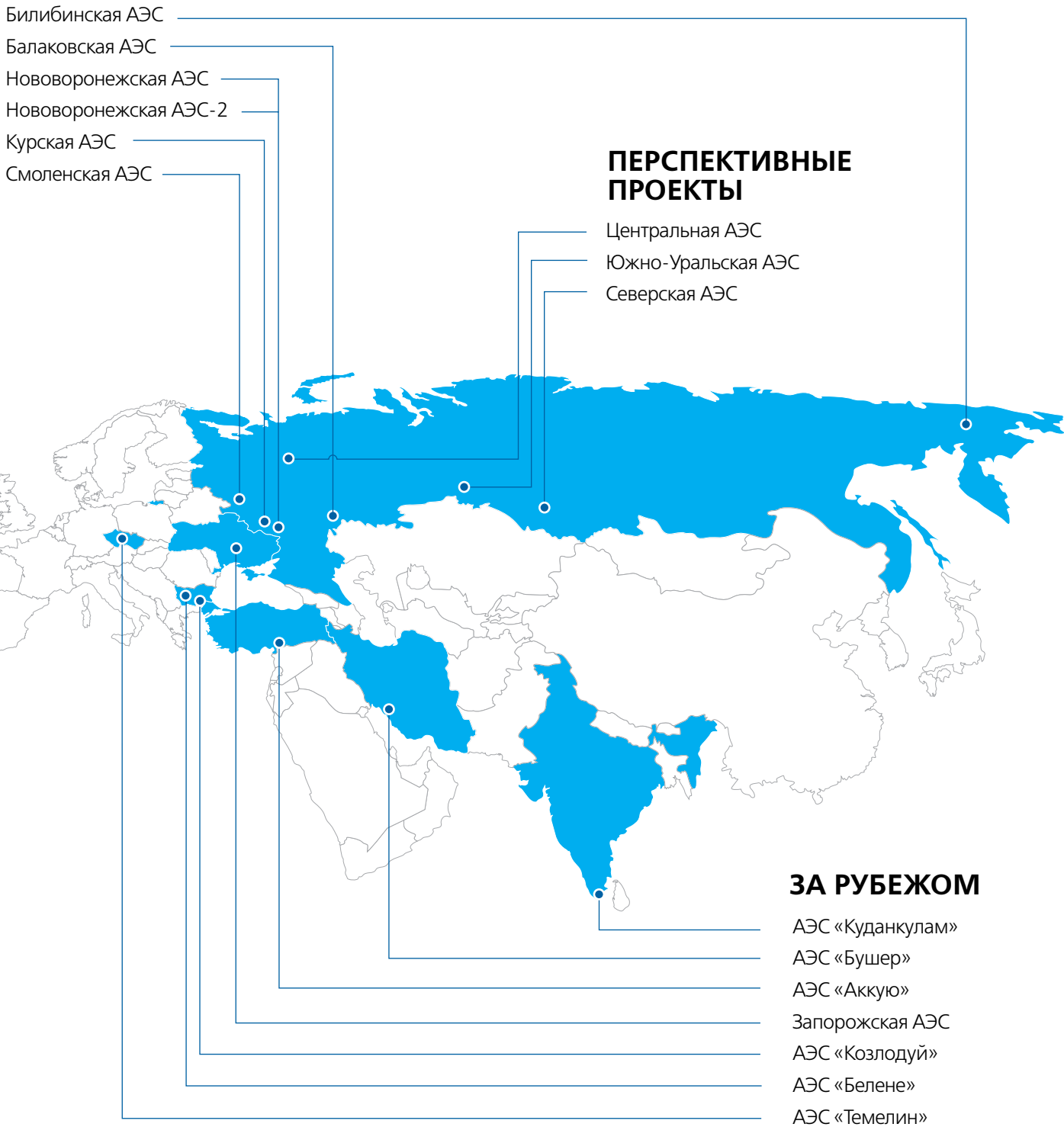
ФГУП «Научно-исследовательский, проектно-конструкторский и изыскательский институт «Атомэнергопроект» получил статус инжиниринговой компании.

2008 г.

19 августа ФГУП «Научно-исследовательский, проектно-конструкторский и изыскательский институт «Атомэнергопроект» преобразовано в ОАО «Атомэнергопроект». В этом же году ОАО «Атомэнергопроект» вошло в состав ОАО «Атомэнергпром» – компании, объединяющей активы российской атомной энергетики и являющейся 100% дочерним обществом Государственной корпорации по атомной энергии «Росатом».

1.3. ГЕОГРАФИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

В РОССИИ



В РОССИИ

	Тип реактора	Количество энергоблоков	Суммарная мощность	Год ввода
Нововоронежская АЭС г. Нововоронеж Воронежской области	ВВЭР *	5 (3 блока в эксплуатации)	1 834 МВт	1964, 1969, 1971, 1972, 1980
Билибинская АЭС г. Билибино Чукотского автономного округа	ЭГП-6	4	48 МВт	1974, 1975, 1976
Курская АЭС В 40 км юго-западнее г. Курска Курской области	РБМК-1000	4	4 000 МВт	1976, 1979, 1983, 1985
Смоленская АЭС На юге Смоленской области в 3 км от г. Десногорск	РБМК-1000	3	3 000 МВт	1982, 1985, 1990
Балаковская АЭС В 10 км северо-восточнее г. Балаково Саратовской области	ВВЭР-1000	4	4 000 МВт	1985, 1987, 1988, 1993
Нововоронежская АЭС-2 г. Нововоронеж Воронежской области	ВВЭР-1200	2	2 396 МВт	2014, 2015

* (ВВЭР-210, ВВЭР-365, 2 энергоблока ВВЭР-440, ВВЭР-1000)

ЗА РУБЕЖОМ

	Тип реактора	Количество энергоблоков	Суммарная мощность	Год ввода
Запорожская АЭС Рядом с г. Энергодар в Запорожской области (Украина)	ВВЭР-1000	6	6 000 МВт	1984, 1985, 1986, 1987, 1989, 1995
АЭС «Козлодуй» В 5 км от г. Козлодуй (Болгария)	ВВЭР-1000	2	2 000 МВт	1988, 1993
АЭС «Темелин» На месте с. Темелинец (Чехия)	ВВЭР-1000	2	2 026 МВт	2001, 2002
АЭС «Бушер» г. Бушер (Иран)	ВВЭР-1000	1	1 000 МВт	2011
АЭС «Куданкулам» г. Каньякумари в штате Тамил Наду (Индия)	ВВЭР-1000	2 (планируется)	2 000 МВт	
АЭС «Аккую» В провинции Мерсин (Турция)	ВВЭР-1200	4 (планируется)	4 800 МВт	
АЭС «Белене» На севере Болгарии	ВВЭР-1000	2	2 000 МВт	

ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ПРОЕКТЫ

	Тип реактора	Местоположение
Северская АЭС	ВВЭР-1200	В 31 км к северо-западу от г. Томска, в 5 км от пос. Самусь
Южно-Уральская АЭС	ВВЭР-1200	В районе г. Озерск и г. Снежинск Челябинской области
Центральная АЭС	ВВЭР-1200	Буйский район Костромской области

1.4. ОРГАНИЗАЦИОННАЯ СТРУКТУРА



2

Стратегия и перспективы развития



С целью повышения эффективности и конкурентоспособности ОАО «Атомэнергoproject» определены следующие основные задачи, соответствующие стратегии Госкорпорации «Росатом»:

1) Снижение стоимости, сроков и проектных эксплуатационных затрат по сооружаемым и проектируемым Компанией АЭС;

2) Диверсификация портфеля заказов и выход на рынки ЕРСМ услуг по продлению сроков эксплуатации АЭС и реновации энергоблоков и сооружению ОПЭБ с РУ СВБР-100;

3) Удержание и развитие статуса головного предприятия отрасли по инженерно-изыскательским работам и проектированию АЭС.

2.1. МИССИЯ И ЦЕННОСТИ

Миссия ОАО «Атомэнергoproject» заключается в предоставлении полного комплекса ЕРСМ услуг по созданию эффективных, экологически чистых и безопасных генерирующих мощностей, отвечающих мировому уровню, путем наращивания интеллектуального и производственного потенциала Компании и полного удовлетворения потребностей заказчиков.

В краткосрочной перспективе Компания стремится:

- стать лидирующей инженеринговой компанией на территории РФ по качеству предоставляемых инженеринговых услуг;
- упрочить лидирующие позиции Компании в части разработки проектов АЭС.

В среднесрочной перспективе Компания планирует значительно увеличить долю рынка по оказанию услуг ЕРСМ на территории РФ и за рубежом, в т.ч. за счет:

- выхода на рынок инженеринговых услуг по продлению сроков эксплуатации действующих АЭС (Балаковская АЭС блоки №2, 3, 4);
- выхода на инженеринговый рынок объектов малой энергетики (ОПЭБ с РУ СВБР-100) и инженеринга по реновации действующих АЭС с ВВЭР-440 на основе РУ СВБР-100.



АТОМЭНЕРГОПРОЕКТ

Предприятие Госкорпорации «Росатом»

Стратегическая цель ОАО «Атомэнергопроект» – развитие конкурентоспособной и эффективной Компании для профессионального выполнения своих функций на региональном и международном рынках.

2.2. СТРАТЕГИЧЕСКИЕ ЦЕЛИ И ИНИЦИАТИВЫ

В настоящий момент, когда правительством РФ сформулированы новые цели по развитию атомной отрасли и максимально эффективному управлению ее развитием, сформированы унифицированные требования к стратегическому планированию на предприятиях, вошедших в состав Госкорпорации «Росатом».

Уровень принятия стратегических решений переместился с уровня предприятия на уровень выше. Все стратегические предложения и решения согласуются и одобряются на соответствующих комитетах (бюджетный комитет, инвестиционный комитет и т.д.) Госкорпорации «Росатом». Это делается для более эффективного управления атомной отраслью из единого центра, для снижения затрат предприятий, которые являются для атомной отрасли «генераторами затрат», и увеличению выручки и прибыльности предприятий, «генераторов прибыли».

Стратегические задачи ОАО «Атомэнергопроект», как одного из предприятий атомной отрасли, разрабатываются с учетом направлений стратегии Госкорпорации «Росатом»:

1. Выполнение целевых показателей Стратегии Госкорпорации «Росатом» по сооружаемым и проектируемым компаниями АЭС в части:

- снижения стоимости строительства серийного энергоблока на 20% по сравнению с блоком №1 Нововоронежской АЭС-2;
- снижения сроков строительства (от первого бетона до физического пуска) до 40 мес.;
- снижения проектных эксплуатационных затрат по сравнению с блоком №4 Балаковской АЭС на 10%;

2. Качественное выполнение функций ЕРСМ (развитие инжиниринга) по сооружению АЭС и мероприятий по продлению сроков эксплуатации действующих АЭС на территории России из плана долгосрочной деятельности (ПДД) Госкорпорации «Росатом» по заключенным договорам и по объектам, на которые претендует ОАО «Атомэнергопроект»:

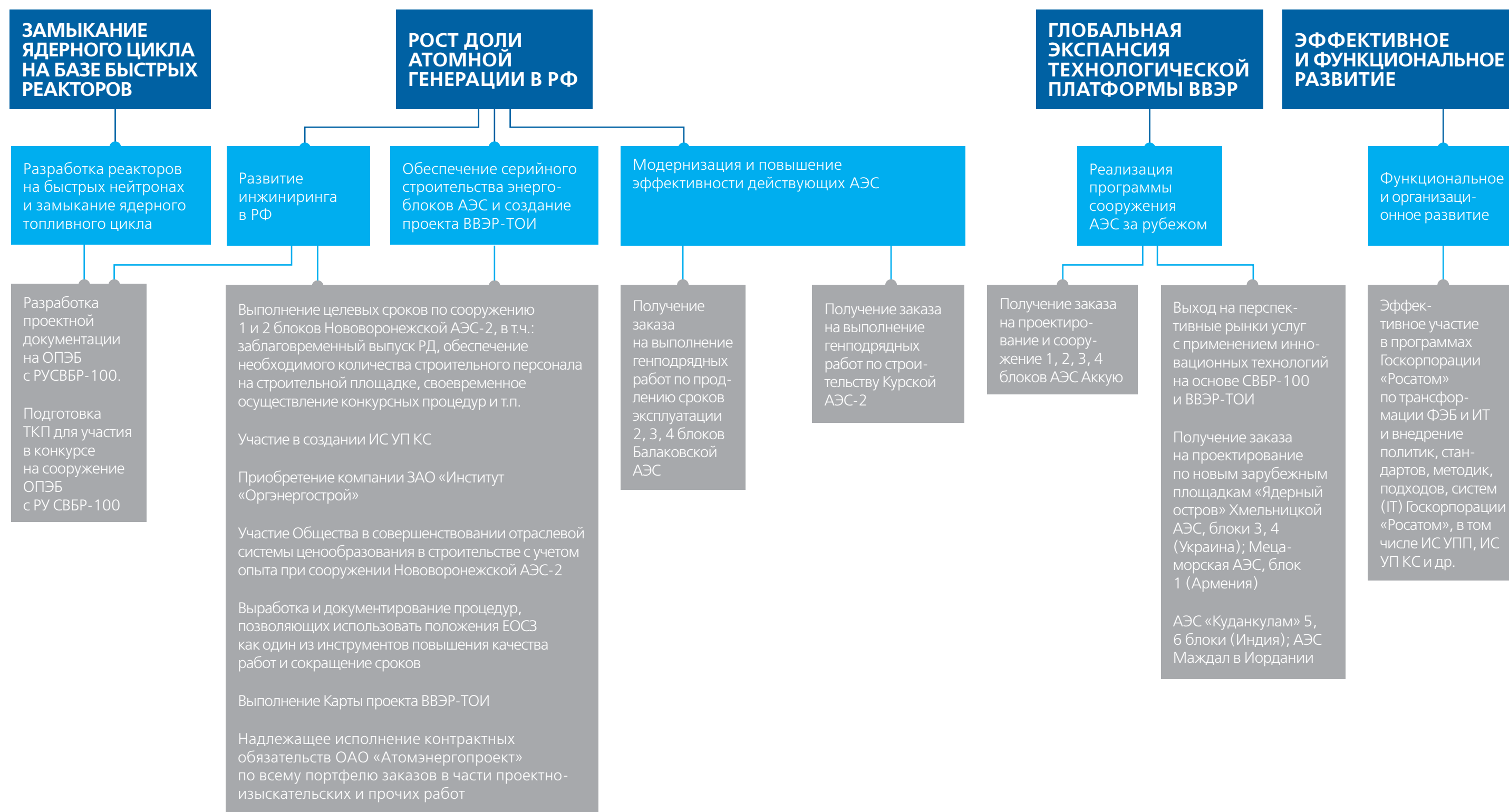
- Нововоронежская АЭС-2, энергоблоки №1 и 2;
- Курская АЭС-2, энергоблоки №1 и 2;
- Северская АЭС, энергоблоки №1 и 2;
- Центральная АЭС, энергоблоки №1 и 2;
- Южно-Уральская АЭС-2, энергоблоки №1, 2, 3 и 4;
- продление сроков эксплуатации (ПСЭ) энергоблоков №1, 2 и 3 Балаковской АЭС.

3. Выход на новые рынки и диверсификация портфеля заказов:

- выход на рынок ЕРСМ услуг по продлению сроков эксплуатации энергоблоков АЭС;
- выход на рынок малой энергетики ЕРСМ услуг по сооружению ОПЭБ с РУ СВБР-100;
- выход на рынок ЕРСМ услуг по реновации выходящих из эксплуатации энергоблоков ВВЭР-440 на основе проекта РУ СВБР-100.

4. Удержание и развитие статуса головного предприятия отрасли по проектированию «ядерного острова АЭС», АСУ ТП, инженерно-изыскательским работам, вероятностному анализу безопасности, экологической безопасности.

**СТРАТЕГИЧЕСКИЕ ИНИЦИАТИВЫ ГОСКОРПОРАЦИИ «РОСАТОМ»
И ЗАДАЧИ ОАО «АТОМЭНЕРГОПРОЕКТ»**



2.3. ОСНОВНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ СТРАТЕГИИ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА

Развитие строительного блока ОАО «Атомэнергопроект» основывается на стратегии Госкорпорации «Росатом», которая рассматривает увеличение работ, выполняемых собственными силами, как один из важных ресурсов увеличения производительности труда и, как следствие, снижение стоимости и ускорение темпов строительства атомных станций.

В настоящий момент ОАО «Атомэнергопроект» собственными силами выполняет комплекс строительных работ на площадке Нововоронежской АЭС-2. В 2011 году строительному подразделению Общества была качественно улучшена и расширена материально-техническая база и кадровый состав.

Повышение эффективности
и закрепление лидерских позиций
Компании в отрасли:

- выполнение работ без привлечения субподрядных организаций;
- рост материально-технической базы и производительности труда;
- проектно-изыскательские работы и расширение портфеля заказов по модернизации.

Качественное усиление квалифицированными кадрами строительного подразделения Общества позволило выполнить значительный объем строительных работ без привлечения субподрядных организаций, что сократило сроки строительства за счет экономии времени, необходимого для проведения конкурсных процедур. Расширение парка строительной техники вместо привлечения поставщиков услуг строительной техники позволило сократить время выполнения работ и добиться экономии средств.

Основными направлениями развития строительного блока ОАО «Атомэнергопроект» в 2012 году являются:

- дальнейшее расширение материально-технической базы строительных подразделений общества в части обеспеченности строительными машинами, техникой, ремонтной базой;
- повышение производительности труда в строительном блоке общества (увеличение выработки на одного рабочего);
- экономия средств ОАО «Атомэнергопроект» за счет выполнения большего числа работ собственными силами, без привлечения субподрядных организаций.

Среднесрочные перспективы развития строительного блока ОАО «Атомэнергопроект» видятся в решении следующих задач:

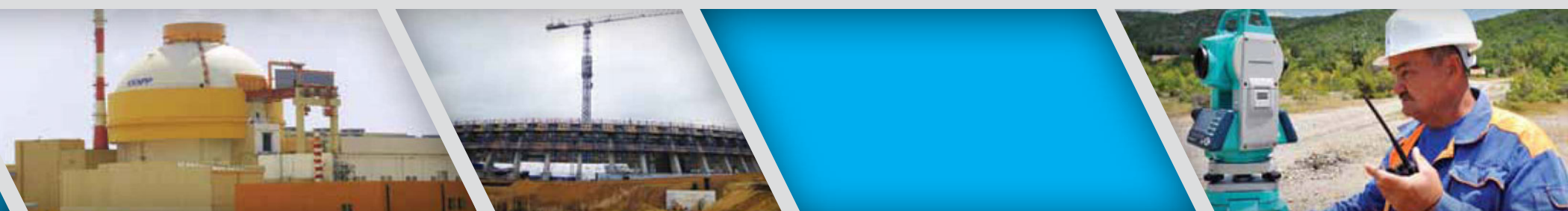
- ежегодное увеличение объемов работ, выполняемых за счет собственных сил Общества;
- повышение эффективности труда за счет использования собственной строительной техники, внедрения и освоения прогрессивных технологий и новых строительных материалов.

Стратегия проектного блока заключается в поддержке и развитии ОАО «Атомэнергопроект» как конкурентоспособного предприятия, готового к:

- выполнению задач Программы деятельности Госкорпорации «Росатом» на долгосрочный период в части обеспечения проектно-сметной и другой документацией объектов атомной энергетики РФ;
- удержанию имеющегося и расширению портфеля заказов по модернизации и продлению сроков эксплуатации действующих АЭС;
- выходу на перспективные рынки услуг с применением инновационных технологий (СВБР-100);
- удержанию и развитию статуса головного предприятия отрасли по проектированию «ядерного острова АЭС», АСУ ТП, инженерно-изыскательским работам, вероятностному анализу безопасности, экологической безопасности;
- выполнению проектно-изыскательских работ по заказу ЗАО «Атомстройэкспорт» по зарубежным объектам;
- завершению разработки типового, оптимизированного и информационного проекта «ВВЭР-ТОИ» и его международной сертификации.

3

Маркетинг и портфель заказов



ОАО «Атомэнергoproject» обладает уникальными конкурентными преимуществами в области проектирования и инжиниринга, среди которых: высокая квалификация специалистов, большой опыт проектировочных и инжиниринговых работ, полная оснащенность оборудованием и вычислительными мощностями, сформированная строительная база генподрядчика. Данные преимущества позволяют эффективно вести операционную деятельность и наращивать портфель заказов, в том числе в долгосрочной перспективе до 2025 года.

3.1. КЛЮЧЕВЫЕ ПРЕИМУЩЕСТВА ОБЩЕСТВА

В реализации стратегии Общество опирается на целый ряд конкурентных преимуществ, ключевыми из которых являются:

- Наличие наиболее квалифицированных в отрасли специалистов-проектировщиков мирового уровня по «ядерному острову» (основной технологии АЭС), АСУ ТП, вероятностному анализу безопасности, системам управления и релейной защите электрооборудования; инженерным изысканиям и экологической безопасности.
- Большой накопленный научно-технический потенциал, включая интеллектуальную собственность, опыт и знания (ноу-хау), научно-техническую информацию, банк проектно-сметной и нормативной документации.
- Высокая оснащенность необходимым оборудованием, вычислительной техникой, расчетными кодами и программами
- Развитая сеть филиалов, способствующая оперативности, оптимизации затрат, удовлетворенности Заказчика и поддержанию портфеля заказов.
- Наличие разработанного Обществом и утвержденного проекта Нововоронежской АЭС-2 с энергоблоками 1 200 МВт, лучшего в отрасли по технико-экономическим показателям и мировым уровнем безопасности, имеющего все основания для применения его для серийного строительства.

- Положительный имидж Общества в области проектирования АЭС (большинство действующих в РФ и большое количество уже построенных за рубежом АЭС созданы по проектам Общества; проект АЭС-92 (референт проекта Нововоронежской АЭС-2), получил международное признание).
- Большой опыт организации разработки и применения типового базового проекта (унифицированного проекта У-320 с ВВЭР-1000), по которому построены Балаковская, Запорожская, Калининская и Южно-Украинская АЭС, а также АЭС «Козлодуй» в Болгарии.

- Большой опыт проектирования с применением иностранных и международных правил и норм по атомной энергетике.
- Наличие опыта по передаче заказчику объектов, построенных «под ключ» (строительно-монтажная база и городок для временного проживания строителей Нововоронежской АЭС-2).
- Сформированная строительная база генподрядчика, обеспеченная необходимыми машинами и оборудованием.

Данные преимущества позволяют Обществу с уверенностью смотреть в будущее и наращивать портфель заказов.

3.2. ПОРТФЕЛЬ ЗАКАЗОВ

Портфель заказов Общества включает инжиниринг по существующим и перспективным объектам на территории России, проектирование по существующим и перспективным проектам в России и за рубежом.

Основные направления Краткосрочная программа 2012 – 2014 гг.

1. Инжиниринг Энергетический пуск 1 блока Нововоронежской АЭС-2

**по существующим
объектам
на территории
России**

Среднесрочная программа 2012 – 2018 гг.

Энергетический пуск 2 блока Нововоронежской АЭС-2

Долгосрочная программа 2012 – 2025 гг.

Инжиниринг по реновации российских энергоблоков ВВЭР-440 с применением РУ СВБР-100 (Нововоронежская АЭС 3,4 блоки, Кольская АЭС 1-4 блоки)
Северская АЭС 1, 2 блоки
Центральная АЭС 1, 2 блоки
Южно-Уральская АЭС блоки 1, 2, 3, 4

**2. Инжиниринг
по перспективным
объектам
на территории
России и за рубежом**

Краткосрочная программа 2012 – 2014 гг.

Инжиниринг по ПСЭ энергоблока № 2 Балаковской АЭС
Инжиниринг по ПСЭ энергоблока № 3 Балаковской АЭС
Инжиниринг по ПСЭ энергоблока № 4 Балаковской АЭС
Инжиниринг по ОПЭБ с РУ СВБР-100

Среднесрочная программа 2012 – 2018 гг.

Инжиниринг по строительству Курской АЭС-2
Инжиниринг по ПСЭ энергоблоков № 2-4 Балаковской АЭС
Инжиниринг по ОПЭБ с РУ СВБР-100

Долгосрочная программа 2012 – 2025 гг.

Инжиниринг по реновации зарубежных энергоблоков ВВЭР-440 с применением РУ СВБР-100: АЭС «Дукованы», АЭС «Богунцы», АЭС «ПАКШ», АЭС «Ловиизва», Ровенская АЭС

**3. Проектирование
по существующим
и перспективным
проектам
на территории
России**

Краткосрочная программа 2012 – 2014 гг.

Своевременный выпуск рабочей документации для сооружения Нововоронежской АЭС-2

Создание Базового проекта оптимизированного и информатизированного энергоблока по технологии ВВЭР, а именно:

- Разработка Концепт-проекта;
- Внедрение системы управления требованиями проекта;
- Разработка системы управления жизненным циклом;
- Разработка финансово-экономической модели всех этапов жизненного цикла;
- Выпуск комплекта ПСД по ВВЭР-ТОИ в современной информационной среде 3D-6D;
- Разработка интегрированной математической модели для проверки проектных решений (понятийный тренажер энергоблока)

Масштабирование решений Базового проекта оптимизированного и информатизированного энергоблока по технологии ВВЭР на проекты АЭС
Разработка проектно-сметной документации на ПСЭ энергоблоков 3-4 Курской АЭС
Разработка проектно-сметной документации на ПСЭ энергоблоков 1-4 Балаковской АЭС
Разработка проектной и рабочей документации по ОПЭБ с РУ СВБР-100

Среднесрочная программа 2012 – 2018 гг.

Разработка проектно-сметной документации на ПСЭ энергоблоков № 1-3 Смоленской АЭС

**4. Проектирование
по существующим
проектам за рубежом**

Долгосрочная программа 2012 – 2025 гг.

Проектирование Северской АЭС, 1, 2 блоки
Проектирование Центральной АЭС, 1, 2 блоки
Проектирование Южно-Уральской АЭС, 1, 2, 3, 4 блоки
Разработка проектно-сметной документации по реновации АЭС с ВВЭР-440 на основе РУ СВБР-100: (Нововоронежская АЭС 3,4 блоки, Кольская АЭС 1-4 блоки)

Краткосрочная программа 2012 – 2014 гг.

Завершение разработки рабочей документации для 1 блока АЭС «Куданкулам»
Разработка рабочей документации для 2,3,4 блоков АЭС «Куданкулам»

Среднесрочная программа 2012 – 2018 гг.

Разработка рабочей документации для сооружения ОПЭБ с РУ СВБР-100

**5. Проектирование
по перспективным
объектам за рубежом**

Краткосрочная программа 2012 – 2014 гг.

Хмельницкая АЭС 3-4 блоки (ядерный остров)
АЭС «Аккую» 1-4 блоки
АЭС «Маждал» 1-2 блоки
Мецаморская АЭС 1 блок

Среднесрочная программа 2012 – 2018 гг.

АЭС «Куданкулам» 5 блок
АЭС «Куданкулам» 6 блок
Инжиниринг АЭС «Аккую» 1-4 блоков

Долгосрочная программа 2012 – 2025 гг.

Продление срока эксплуатации АЭС «Козлодуй»
Разработка проектно-сметной документации по реновации АЭС с ВВЭР-440 на основе РУ СВБР-100: АЭС «Дукованы», АЭС «Богунцы», АЭС «ПАКШ», АЭС «Ловиизва», Ровенская АЭС

4

Основная деятельность

Специалистами ОАО «Атомэнергoproject» или при их непосредственном участии разработаны порядка 120 проектов энергоблоков АЭС с различными типами реакторов, многие из которых – головные.

ОАО «Атомэнергoproject» последовательно укрепляет свои позиции в качестве отраслевого центра компетенций по проектированию АЭС с энергоблоками технологии ВВЭР.

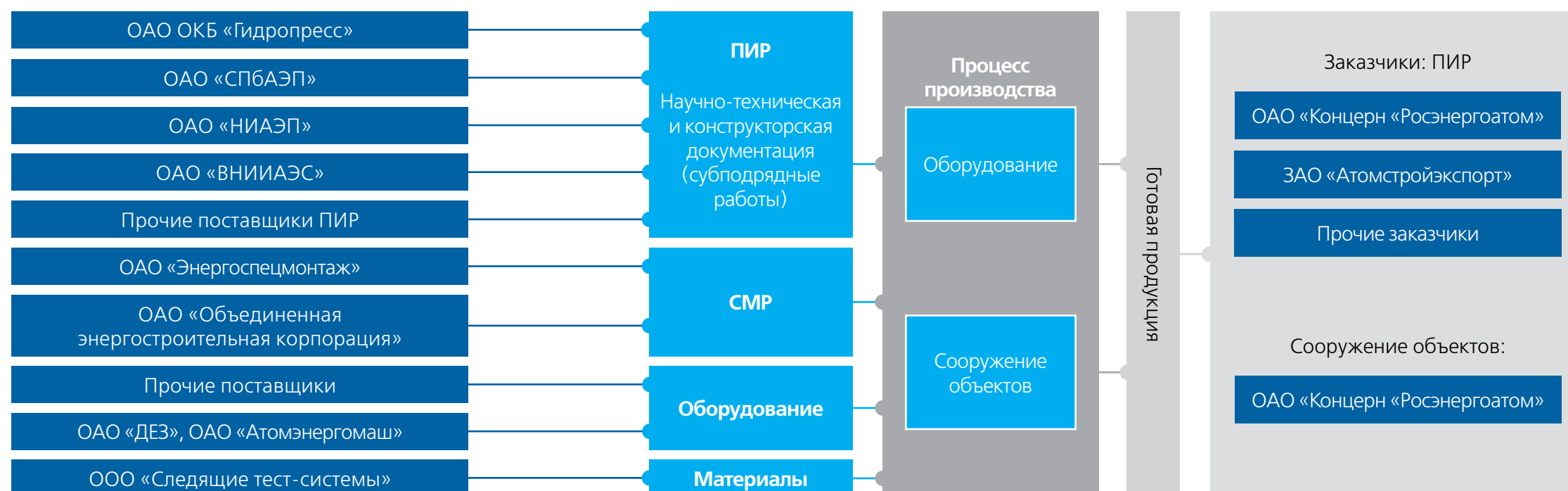
4.1. ОСНОВНЫЕ ВИДЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ. ПОЛОЖЕНИЕ В ОТРАСЛИ

ОАО «Атомэнергoproject» входит в контур консолидации Государственной корпорации по атомной энергии «Росатом», являясь 100% дочерним обществом ОАО «Атомэнергopром», объединяющего все гражданские активы атомной отрасли. Заказчиками ОАО «Атомэнергoproject» выступают ОАО «Концерн Росэнергoатом», ЗАО «Атомстройэкспорт».

С 2007 года ОАО «Атомэнергoproject» имеет статус инжиниринговой компании и осуществляет полный комплекс работ и услуг в области сооружения атомных электростанций: от выбора площадки, проектирования и строительства до вывода энергоблоков из эксплуатации. Наряду с другими российскими компаниями: ОАО «НИАЭП» (г. Нижний Новгород), ОАО «СПБАЭП» (г. Санкт-Петербург) – ОАО «Атомэнергoproject» играет ключевую роль в формировании рынка инжиниринговых услуг по сооружению объектов атомной электроэнергетики как в России, так и за рубежом. Руководство

ОАО «Атомэнергoproject» рассматривает управление качеством выполняемых работ и оказываемых услуг как основное условие успешной деятельности Компании на рынке проектных, изыскательских, научно-исследовательских услуг, услуг по размещению, сооружению и вводу в эксплуатацию атомных электростанций, а также как инструмент обеспечения безопасности проектируемых и сооружаемых объектов.

ПОЛОЖЕНИЕ В ОТРАСЛИ



Компания является признанным лидером по проектированию «ядерного острова», АСУ ТП, инженерно-изыскательским работам, вероятностному анализу безопасности.

Специалистами ОАО «Атомэнергoproject» или при их непосредственном участии разработаны порядка 120 проектов энергоблоков АЭС с различными типами реакторов, многие из которых – головные. 12% общей мощности атомных электростанций в России составляет мощность АЭС, действующих по проектам Компании.

ОАО «Атомэнергoproject» – генеральный проектировщик Курской, Смоленской, Балаковской, Нововоронежской атомных электростанций. АЭС «Белене» в Болгарии, АЭС «Бушер» в Иране, АЭС «Куданкулам» в Индии, АЭС «Аккую» в Турции. по проектам компании построены АЭС «Козлодуй» в Болгарии, АЭС «Темелин» в Чехии, Запорожская АЭС в Украине. ОАО «Атомэнергoproject» ведет также проектно-изыскательские работы по модернизации и продлению срока эксплуатации действующих атомных станций – Балаковской, Курской, Смоленской, Билибинской, Нововоронежской, Калининской и Белоярской.

ОАО «Атомэнергoproject» является генеральным проектировщиком и генеральным подрядчиком сооружения Нововоронежской АЭС-2 (2 энергоблока с реакторами ВВЭР-1200 по проекту АЭС-2006). Пуск первого энергоблока НВО АЭС-2 намечен на 2014 г., второго – на 2015 г.

Компанией разработан ряд уникальных проектов атомных электростанций с реакторами ВВЭР, соответствующих всем российским и международным требованиям безопасности и сертифицированных Клубом Европейских эксплуатирующих организаций (EUR). В настоящее время в качестве генерального проектировщика ОАО «Атомэнергoproject» занимается разработкой типового проекта

оптимизированного и информатизированного энергоблока технологии ВВЭР (ВВЭР-ТОИ). Данный проект реализуется как краткосрочный приоритет развития ядерных технологий в соответствии с решением Комиссии по модернизации и технологическому развитию при Президенте РФ. Он направлен на совершенствование управления сооружением АЭС в России и повышение конкурентоспособности российского экспортного предложения на внешнем рынке. Реализация проекта позволит снизить затраты на проектирование, строительство, эксплуатацию, сервис и вывод из эксплуатации энергоблоков с реакторами ВВЭР, обеспечив максимальную безопасность атомной электростанции.

Учитывая научно-технический потенциал Компании, а также конкурентоспособность на мировом рынке проекта АЭС-2006 в настоящий момент, а в краткосрочной перспективе – проекта «ВВЭР-ТОИ», ожидается рост портфеля заказов Компании на международном рынке.

ОАО «Атомэнергoproject» формирует свои долгосрочные, среднесрочные и краткосрочные цели в соответствии с глобальной стратегией развития атомной отрасли. В рамках стратегических инициатив Госкорпорации «Росатом» по увеличению доли атомной генерации в России и глобальной экспансии технологической платформы ВВЭР-ТОИ, в т.ч. и на зарубежных рынках, ОАО «Атомэнергoproject» последовательно укрепляет свои позиции в качестве отраслевого центра компетенций по проектированию АЭС с энергоблоками технологии ВВЭР.

4.2. ПРОЕКТ «ВВЭР-ТОИ»

В настоящее время ОАО «Атомэнергoproject» занимается в качестве генерального проектировщика разработкой типового проекта оптимизированного и информатизированного энергоблока технологии ВВЭР (ВВЭР-ТОИ).

Реализация проекта «ВВЭР-ТОИ» является одним из приоритетов развития атомной отрасли РФ.

Работа по проекту ведется в соответствии с Указом Президента РФ о комиссии по модернизации и технологическому развитию экономики России, Решением Комиссии при Президенте РФ «Об организации работ по созданию типового проекта оптимизированного и информатизированного энергоблока технологии ВВЭР» и соответствующими решениями Госкорпорации «Росатом».

«ВВЭР-ТОИ» – это эволюционный проект, который позволит снизить затраты на проектирование, строительство, эксплуатацию, сервис и вывод из эксплуатации энергоблоков с реакторами ВВЭР.

Проект реализуется как краткосрочный приоритет развития ядерных технологий. Он направлен на совершенствование управления сооружением АЭС в России и повышение конкурентоспособности российского экспортного предложения на внешнем рынке. Реализация проекта позволит снизить затраты на проектирование, строительство, эксплуатацию, сервис и вывод из эксплуатации энергоблоков с реакторами ВВЭР, обеспечив максимальную безопасность атомной электростанции.

Основные технико-экономические показатели проекта «ВВЭР-ТОИ»

Наименование характеристики	Проект «ВВЭР-ТОИ»
Срок службы: энергоблок, реакторная установка	60 лет
Мощность энергоблока, МВт:	
• электрическая (брутто, гарантийный режим)	1 255
• тепловая	3 300
КПД брутто энергоблока для среднегодовых условий, %	38
Коэффициент готовности (при топливном цикле 18 мес.), %	93
Возможный диапазон изменения мощности (маневренный режим), %	100-50-100
Проектное землетрясение, баллы по шкале MSK-64	7
Максимальное расчетное землетрясение, баллы по шкале MSK-64:	
• базовый проект	8
• опция (по требованию заказчика)	9 (до 0,41 g)
Падение самолета:	
• проектное исходное событие, т	20
• запроектное исходное событие, т	400
Количество твердых радиоактивных отходов (ТРО), образующихся при эксплуатации энергоблока с разделением на группы по активности (для 1-го энергоблока):	
• низкоактивные отходы, мЗ/г.	30
• среднеактивные отходы, мЗ/г.	14
• высокоактивные отходы, мЗ/г.	0,5
Удельная численность промышленно-производственного персонала, чел./МВт	0,37
Срок сооружения от первого бетона до физического пуска (для серийного блока), мес.	40

Преимущества проекта «ВВЭР-ТОИ»



Типизация

- Референтность
- Унификация
- Лицензирование

Оптимизация

- Снижение стоимости и сроков сооружения
- Повышение уровня безопасности
- Улучшение эксплуатационных характеристик

Информатизация

- Моделирование в современной информационной среде

- Создание единого информационного пространства для всех участников проекта
- Обеспечение полной передачи данных без потерь и повторного ввода на всех стадиях жизненного цикла АЭС

Цели проекта:

- создание Типового Проекта (ТП) энергоблока АЭС технологии ВВЭР, оптимизированного по отдельным технико-экономическим параметрам, определенным в утвержденных Госкорпорацией «Росатом» Техничко-экономических требованиях (ТЭТ) к типовому проекту энергоблока, обладающего свойствами конкурентоспособности на внутреннем и внешних рынках;
- отработка в ходе реализации проекта технологий, обеспечивающих выполнение проекта в современной информационной среде;

- актуализация нормативно-правовой базы в части устранения устаревших и сдерживающих развитие положений для обеспечения возможности применения в проекте инновационных технологий проектирования и сооружения.

Задачи проекта:

- формирование центров компетенции проекта «ВВЭР-ТОИ»;
- создание современной информационной среды для конструирования, проектирования и моделирования сооружения энергоблока АЭС;

- разработка и управление требованиями к проекту, осуществление экспертизы проектных решений, создание системы управления жизненным циклом энергоблока АЭС;
- разработка проектно-конструкторской документации по ВВЭР-ТОИ (3D- и Мульти-D-проект), выполненной в современной информационной среде, и подготовка документации для лицензирования, сертификации и участия в международных тендерах;
- актуализация нормативно-правовой базы в части устранения устаревших и сдерживающих развитие положений для обеспечения возможности применения в проекте новых технологий проектирования и сооружения.

3D-генплан проекта «ВВЭР-ТОИ»



Основные здания энергоблока ВВЭР-ТОИ



Основные направления оптимизации технических решений проекта «ВВЭР-ТОИ»:

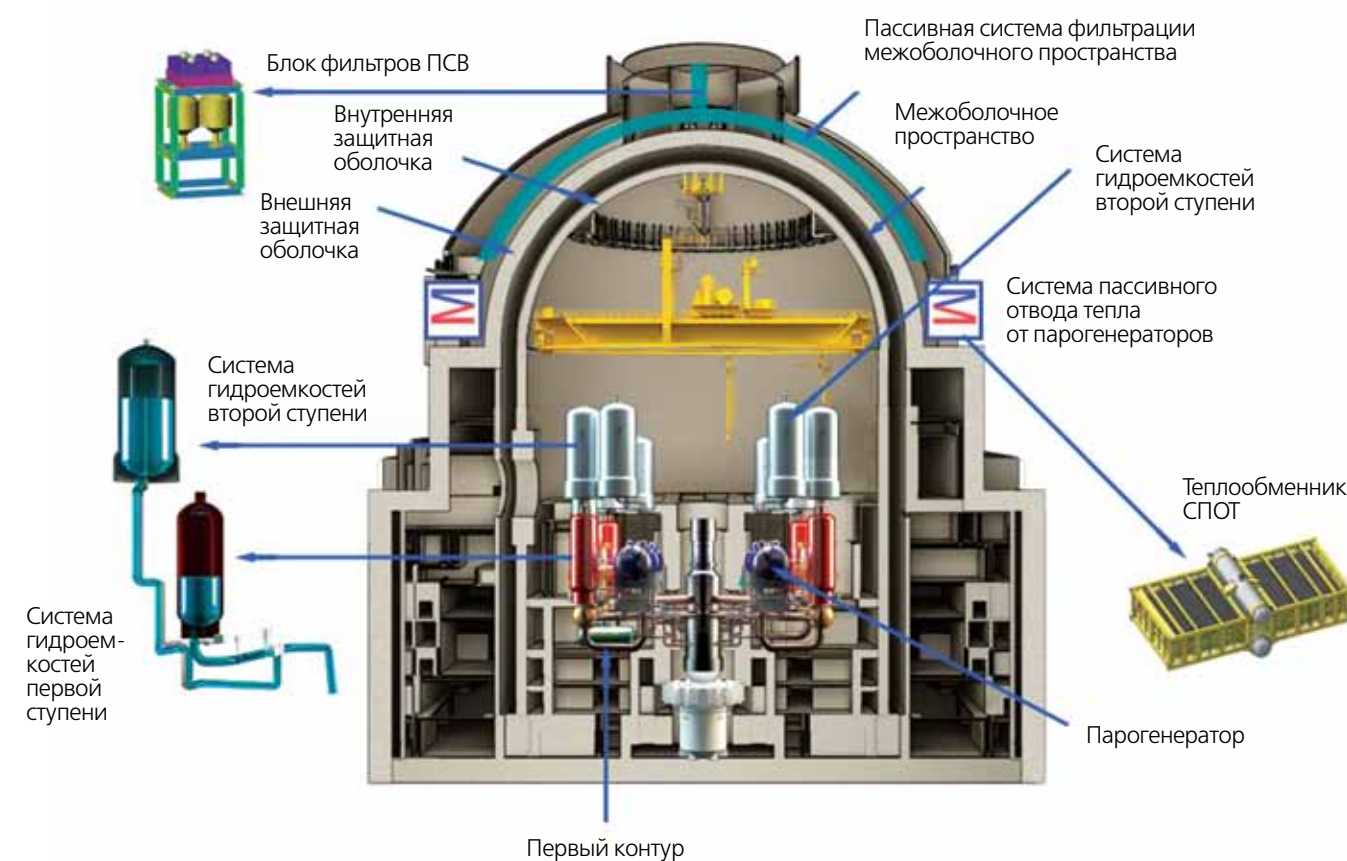
- генеральный план и транспорт;
- компоновка и строительные конструкции реакторного отделения;
- компоновочные решения и состав технологического оборудования вспомогательного реакторного здания;
- применение современных технологий в части переработки радиоактивных отходов, пожаротушения, и т.п.;
- технические решения машинного зала;
- электротехнические решения;
- проект организации сооружения энергоблока, в частности применение индустриальных методов сооружения, оптимизация механизации работ и т.п.;
- оптимизация строительных конструкций реакторного здания с учетом восприятия воздействия от падения самолета массой до 400 т.



ОБЕСПЕЧЕНИЕ БЕЗОПАСНОСТИ ЭНЕРГОБЛОКА

Особое внимание в рамках реализации проекта «ВВЭР-ТОИ» отводится повышению безопасности энергоблока. В проекте 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.

Концепция обеспечения безопасности основана на применении систем безопасности (СБ), использующих разные принципы работы: активные и пассивные. При этом все функции безопасности обеспечиваются независимо работой активных СБ и пассивных СБ.



Системы безопасности энергоблока ВВЭР-ТОИ

Активная часть Системы охлаждения активной зоны (САОЗ) высокого давления	Двухканальная активная система (2 канала по 100%)
Активная часть САОЗ низкого давления	Двухканальная активная система (2 канала по 100%)
Система аварийного ввода бора	Двухканальная активная система (2 канала по 100%)
Система аварийного расхолаживания парогенератора (ПГ)	Замкнутая активная двухканальная система (2 канала по 100%)
Пассивная часть САОЗ (ГЕ-1)	Пассивная четырехканальная система (4 канала по 33%)
Система пассивного залива активной зоны (ГЕ-2)	Пассивная четырехканальная система (4 канала по 33%)
Система пассивного отвода тепла (СПОТ)	Пассивная четырехканальная система (4 канала по 33%) с двумя охлаждаемыми воздухом теплообменниками в каждом канале
Пассивная система фильтрации из межблочного пространства (ПСФ)	Пассивная четырехканальная система (4 канала по 33%) с фильтрационной установкой

ОСНОВНЫЕ ТЕХНИЧЕСКИЕ РЕШЕНИЯ ПО СИСТЕМАМ БЕЗОПАСНОСТИ

Активная часть САОЗ предназначена для поддержания безопасного уровня теплоносителя в активной зоне реакторной установки и для отвода остаточных тепловыделений в режимах с течами теплоносителя из первого контура

АКТИВНАЯ ЧАСТЬ СИСТЕМЫ ОХЛАЖДЕНИЯ АКТИВНОЙ ЗОНЫ (САОЗ)



СИСТЕМА АВАРИЙНОГО ВВОДА БОРА

Выполняет функцию перевода реакторной установки в подкритическое состояние.

СИСТЕМА АВАРИЙНОГО РАСХОЛАЖИВАНИЯ ПАРОГЕНЕРАТОРОВ

Предназначена для отвода остаточных тепловыделений активной зоны реактора и расхолаживания реакторной установки в аварийных ситуациях.

СИСТЕМА ПАССИВНОГО ЗАЛИВА АКТИВНОЙ ЗОНЫ

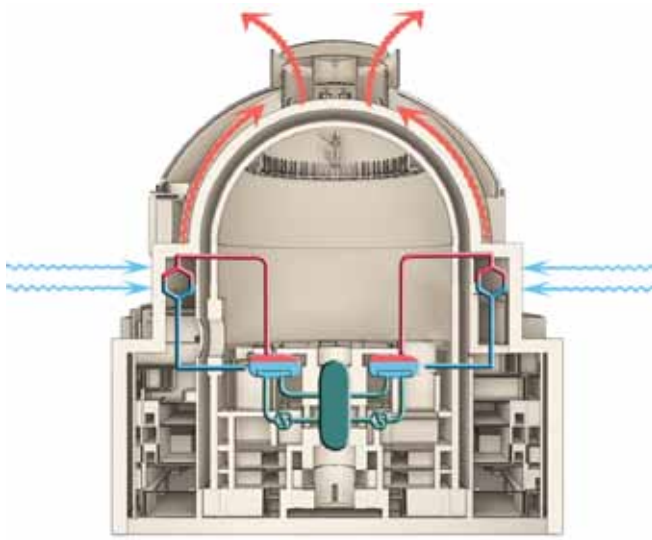
Система пассивного залива активной зоны является пассивной частью системы аварийного охлаждения активной зоны САОЗ, в своем составе имеет гидроемкости первой и второй ступени.

Гидроемкости первой ступени необходимы для аварийного залива активной зоны реактора раствором борной кислоты, при давлении в первом контуре менее 5,9 МПа.



Система гидроемкостей второй ступени (ГЕ-2) предназначена для поддержания запаса теплоносителя в первом контуре, необходимого для надежного отвода тепла от активной зоны реактора при падении давления в первом контуре ниже 1,5 МПа.

СИСТЕМА ПАССИВНОГО ОТВОДА ТЕПЛА



Система пассивного отвода тепла предназначена для длительного отвода остаточных тепловыделений реактора, в том числе, и в условиях отсутствия всех источников электроснабжения, включая аварийные, как при плотном первом контуре, так и при течах.

АНАЛИЗ БЕЗОПАСНОСТИ ЭНЕРГОБЛОКА ВВЭР-ТОИ

- Согласно карте общего сейсмического районирования территории РФ (ОСР-97), район расположения предполагаемых площадок ВВЭР-ТОИ характеризуется максимальной интенсивностью сейсмических воздействий в 7 баллов один раз в 10 000 лет.
- Исходя из этого, в проекте «ВВЭР-ТОИ» параметры сейсмической интенсивности для уровня МРЗ приняты равными 8 баллов по шкале MSK-64. На эту величину рассчитаны все системы безопасности, а также оборудование, арматура и трубопроводы систем нормальной эксплуатации, важные для безопасности, участвующие в выполнении функций безопасности.
- С целью обеспечения возможности размещения АЭС на площадках, характеризующихся более высокими параметрами сейсмических воздействий, предусмотрена возможность, без существенного изменения объемно-планировочных, трассировочных и других решений, восприятия проектных воздействий для уровня МРЗ – 0,41 g (9 баллов по шкале MSK-64).

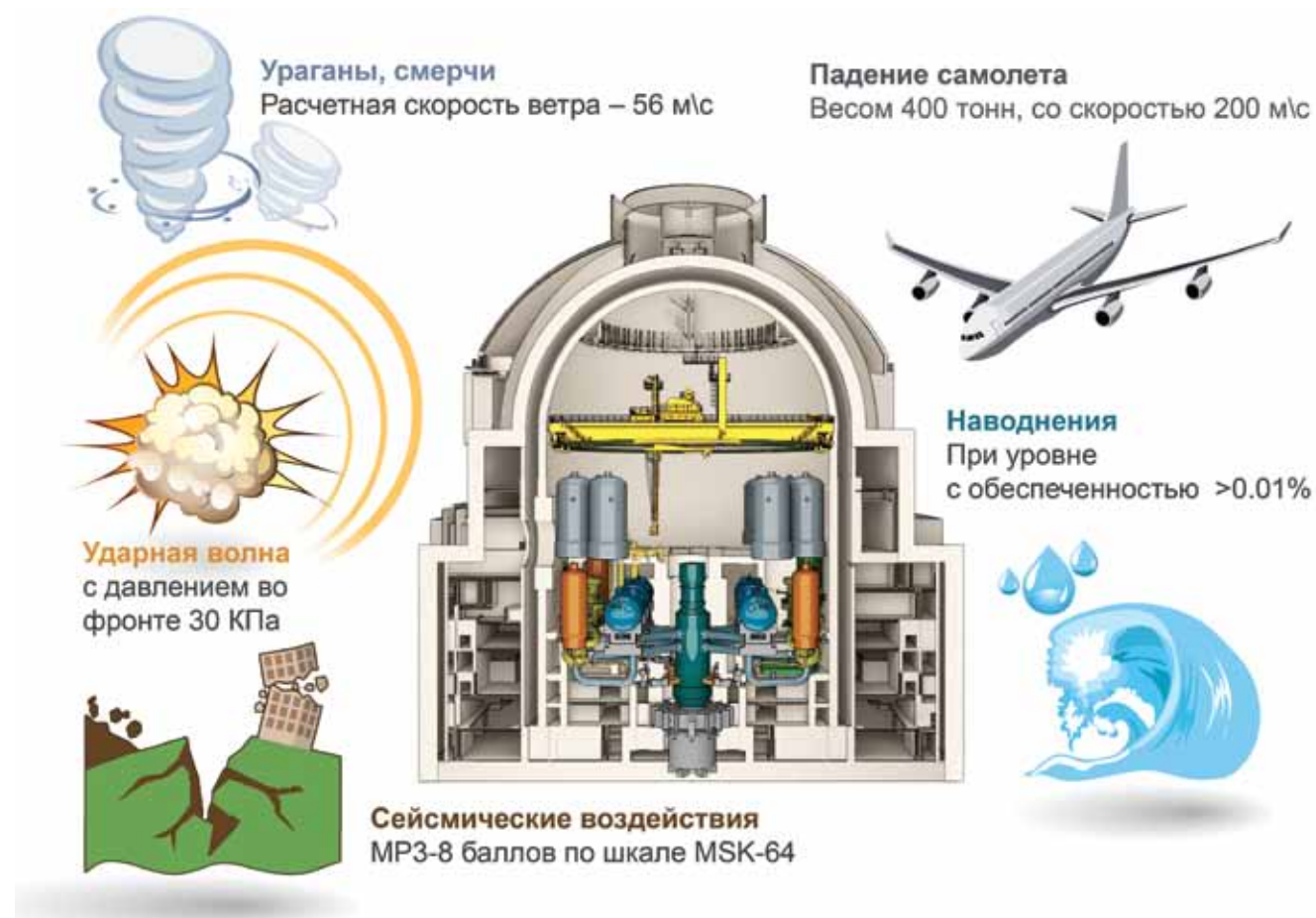
ЗАЩИТА ОТ ПАДЕНИЯ САМОЛЕТА

- Восприятие воздействия от падения самолета весом 20 т на реакторное здание, как проектное воздействие, и 400 т, как запроектное воздействие, обеспечивается устройством дополнительной защитной преграды обстройки в виде железобетонной стены толщиной 1 800 мм, устанавливаемой по наружному периметру сооружения с зазором 350 мм, а также конструкциями купола наружной защитной оболочки толщиной 1 500 мм.
- Для оптимизации спектров ответа и параметров преграды планируется доработать существующие методики в части возможности учета упругопластических свойств железобетона и решения контактной задачи.

ЗАЩИТА ОТ ВЗРЫВОВ ВОДОРОДА И ПОВРЕЖДЕНИЯ РЕАКТОРНОГО ЗДАНИЯ

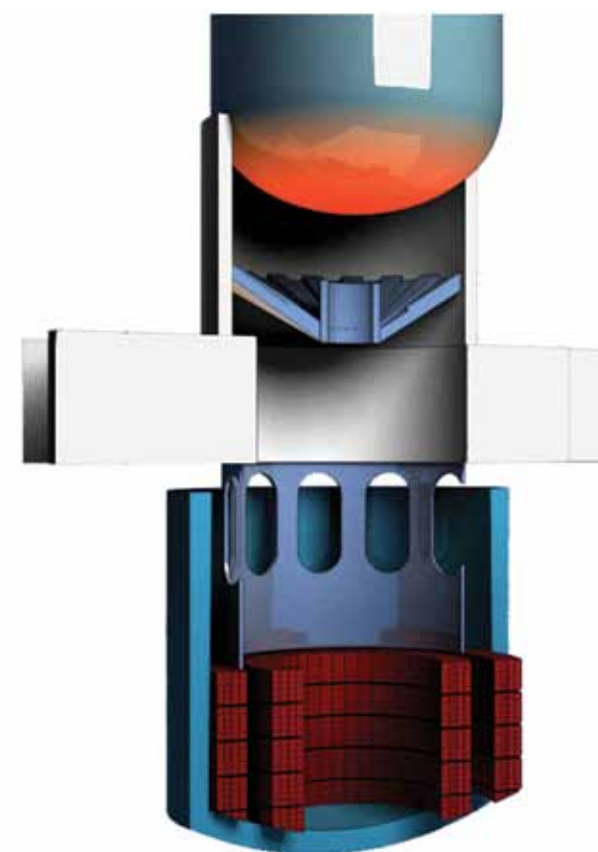
- В проекте «ВВЭР-ТОИ» здание реакторной установки состоит из двух защитных оболочек: первичной из предварительно напряженного железобетона, рассчитанной на внутренне давление 0,4 МПа с коэффициентом надежности 1,5 и имеющей внутреннюю герметичную стальную облицовку; вторичной из железобетона, рассчитанной на защиту от внешних техногенных и природных воздействий.

- Внутри первичной оболочки размещены пассивные рекомбинаторы водорода, исключающие рост концентрации водорода до опасных пределов во всех аварийных режимах, включая запроектные.
- Таким образом, исключается как возможность взрывов водорода, так и повреждение реакторного здания. Как следствие, исключается возможность сверхнормативного выхода радиоактивных продуктов в окружающую среду. Дополнительная защита обеспечивается созданием разрежения в межоболочном пространстве как с помощью активной, так и с помощью пассивной системы (пассивной системы фильтрации межоболочного пространства).



ЗАЩИТА ОТ ВЫХОДА АКТИВНОСТИ В ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ ПРИ ПОВРЕЖДЕНИИ ФУНДАМЕНТНОЙ ЧАСТИ ЗДАНИЯ РЕАКТОРНОЙ УСТАНОВКИ

Устройство локализации расплава



В проекте «ВВЭР-ТОИ» в нижней части защитной оболочки установлено устройство локализации расплава (УЛР), или «ловушка» расплава, предназначенное для локализации и охлаждения расплава активной зоны реактора в случае возникновения гипотетической аварии, которая может привести к повреждению активной зоны реактора.

«Ловушка» позволяет сохранить целостность защитной оболочки и тем самым исключить выход радиоактивных продуктов в окружающую среду даже при гипотетических запроектных авариях.

ДАЛЬНЕЙШИЕ НАПРАВЛЕНИЯ РАБОТЫ ПО ОБЕСПЕЧЕНИЮ БЕЗОПАСНОСТИ

Для повышения устойчивости АЭС к маловероятным, гипотетическим событиям и увеличения длительности автономности АЭС при запроектных авариях, проектом предусмотрено выполнение ряда дополнительных технических мер:

- анализ необходимости и возможности применения системы аварийного сброса давления и фильтрации газов из гермооболочки для ограничения роста давления в защитной оболочке при длительном протекании аварий, сопровождающихся повышением давления в гермооболочке;
- проработка компоновочных решений, обеспечивающих увеличение запаса воды в системе ГЕ-2;
- проработка возможности отвода тепла от бассейна выдержки (БВ) пассивной системой СПОТ-БВ при отсутствии источников переменного тока;
- подпитка бассейна выдержки в аварийных режимах посредством сбора конденсата с внутренней поверхности защитной оболочки и возврата конденсата в БВ.

Согласно предварительным оценкам, реализация последних двух мероприятий позволит продлить при потере энергоснабжения время безопасного нахождения топлива более чем в два раза.

АКТУАЛИЗАЦИЯ НОРМАТИВНО-ПРАВОВОЙ БАЗЫ

Основной задачей оптимизации существующей нормативно-правовой базы является выработка предложений по совершенствованию действующих нормативов с целью снижения сроков и затрат по проектированию, стоимости, сооружению энергоблоков, а также повышения технико-экономических показателей проекта «ВВЭР-ТОИ».

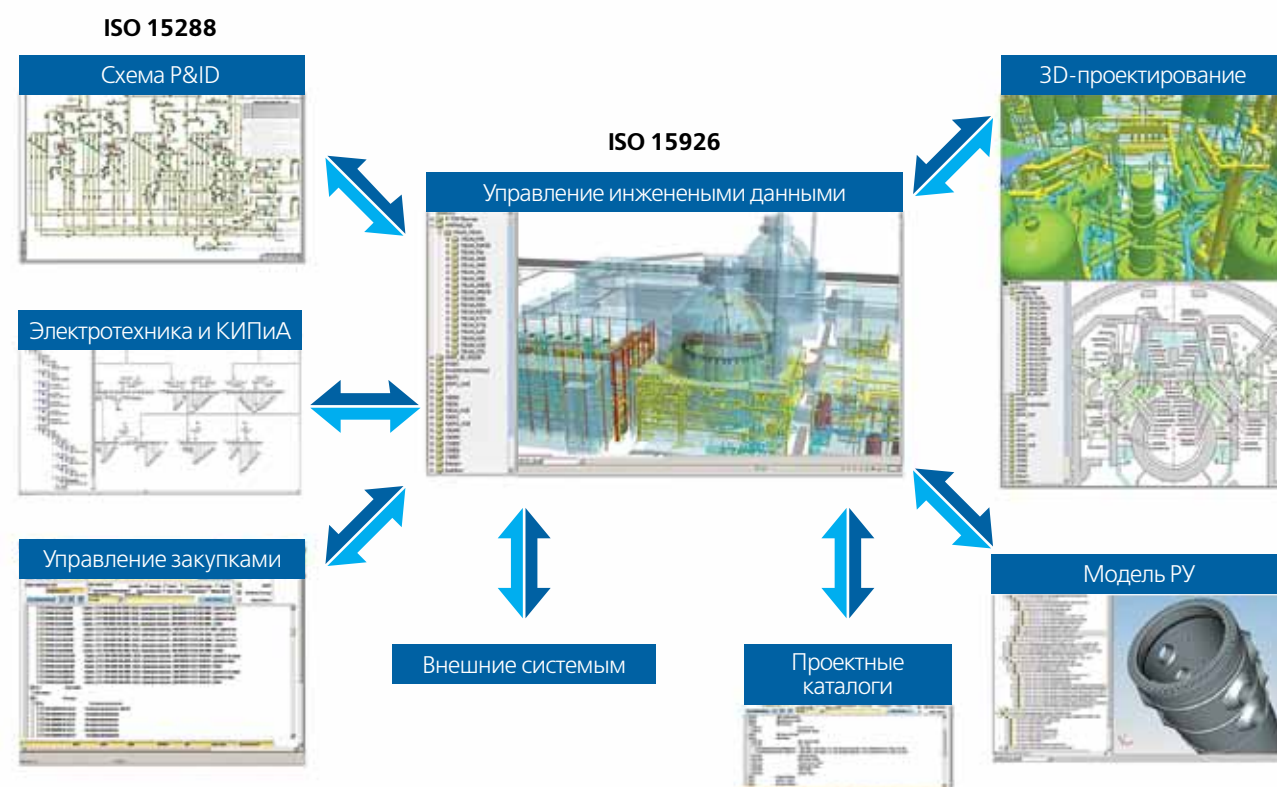
Направления оптимизации:

- НТД (нормативно-техническая документация) по обеспечению прочности, срока службы и ресурса элементов оборудования и трубопроводов;
- НТД по техническому регулированию в части эксплуатации атомных станций;
- гармонизация российских норм и правил со стандартами МАГАТЭ;
- НТД по проектированию строительной части АЭС;
- НТД по противопожарной защите;
- стандарты по разработке, оформлению и обращению проектной и рабочей документации при применении современных информационных технологий.

СОВРЕМЕННЫЕ ИНФОРМАЦИОННЫЕ ТЕХНОЛОГИИ В ПРОЕКТЕ «ВВЭР-ТОИ»

Для повышения качества проекта, исключения возможных коллизий, оптимизации компоновочных решений и проработки современных технологий сооружения энергоблока в рамках проекта «ВВЭР-ТОИ» разрабатывается современная информационная среда проектирования и конструирования, основанная на создании и использовании информационной модели энергоблока, базирующейся на единой интеграционной платформе и включающей в себя полный массив данных по энергоблоку на стадиях его проектирования и сооружения. Основа информационной модели энергоблока ВВЭР-ТОИ – комплексная модель энергоблока в формате 3D, включающая в себя информацию по всем дисциплинам проекта.

Информационная среда проектирования и конструирования проекта «ВВЭР-ТОИ»

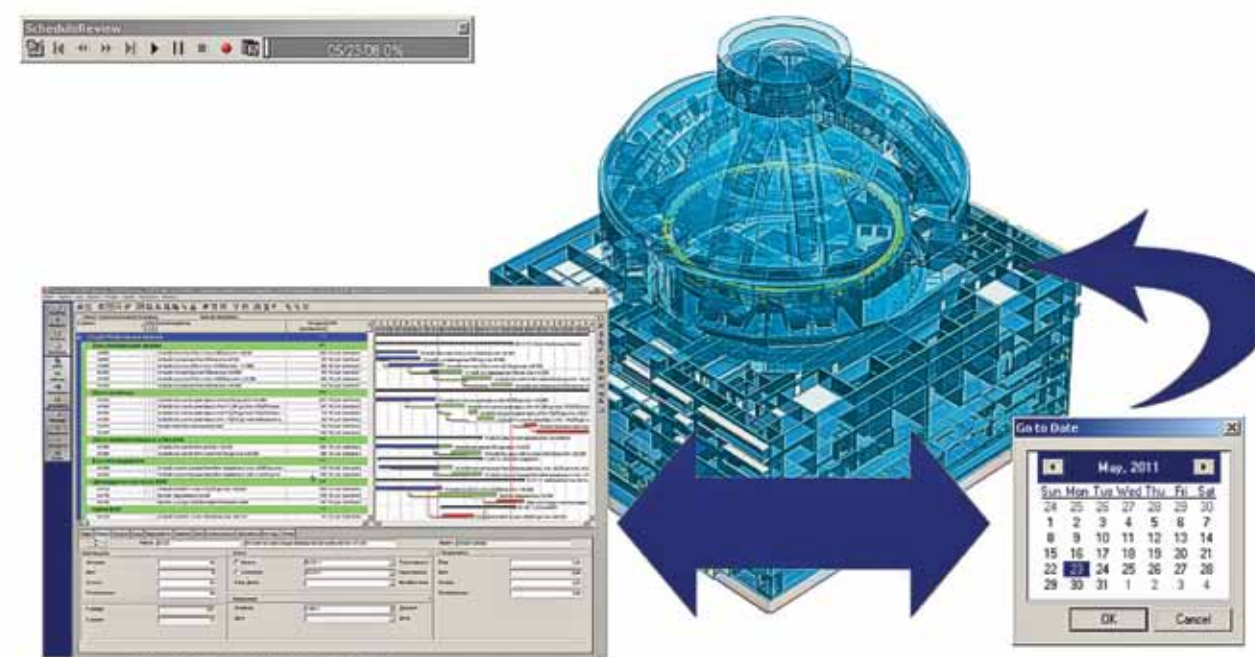


ОСНОВНЫЕ ЗАДАЧИ В ЧАСТИ СОЗДАНИЯ СОВРЕМЕННОЙ ИНФОРМАЦИОННОЙ СРЕДЫ ПРОЕКТИРОВАНИЯ И КОНСТРУИРОВАНИЯ

- Разработка типового проекта энергоблока АЭС на базе оптимизированных технических решений проекта АЭС-2006.
- Создание информационной модели энергоблока и обеспечение ее дальнейшего информационного сопровождения на всех стадиях жизненного цикла АЭС.
- Создание единого информационного пространства для работы территориально распределенных участников проекта, в частности разработка порталных и интеграционных решений.

- Создание современного инструментария для проектирования и конструирования с обеспечением передачи всей необходимой информации на последующие стадии жизненного цикла энергоблока АЭС.
- Создание системы управления закупками, складского учета и автоматизированной идентификации оборудования.
- Создание системы календарно-сетевого планирования CMP, настройка связи данной системы с комплексной 3D-моделью энергоблока.

Связь системы календарно-сетевого планирования CMP с 3D-моделью энергоблока



Создание системы управления сооружением энергоблока, обеспечивающей взаимодействие в режиме реального времени между системой проектирования, системой управления закупками и системой управления сроками сооружения энергоблока.

Визуализация СМР



Целевой показатель по объему проектной документации, получаемой из информационной модели проекта в автоматическом режиме, составляет 57%.

ПРЕИМУЩЕСТВА ПРИМЕНЕНИЯ ИНФОРМАЦИОННОЙ МОДЕЛИ ПРИ ПРОЕКТИРОВАНИИ ЭНЕРГО- БЛОКА АЭС



- Обеспечение передачи информации на всех стадиях жизненного цикла АЭС, без потерь и повторного ввода данных.

- Повышение качества выпускаемой проектной документации за счет оптимизации схемных и компоновочных решений.
- Создание системы управления изменениями в процессе проектирования и сооружения объекта.
- Сокращение сроков проектирования и сооружения энергоблока.
- Создание системы управления отклонениями от проектных решений на стадии сооружения объекта.
- Оптимизация использования финансовых и трудовых ресурсов.
- Оптимизация системы управления процессами проектирования и сооружения.

ПЛАНИРУЕМЫЕ ИТОГИ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОЕКТА «ВВЭР-ТОИ»

- Создание типового проекта оптимизированного и информатизированного энергоблока технологии ВВЭР, выполненного в современной информационной среде, и комплекта документации для участия в международных тендерах.
- Разработка финансово-экономической модели энергоблока ВВЭР-ТОИ на всех этапах его жизненного цикла, которая может быть использована для анализа различных бизнес-процессов в атомной отрасли РФ.
- Создание концепции оптимизации технологии ВВЭР, которая может быть частично использована при разработке инвестиционных мероприятий в отношении действующих АЭС в России или предложений в части модернизации энергоблоков, построенных по российскому дизайну за рубежом.
- Снижение расчетной стоимости сооружения энергоблока.

- Сокращение проектного срока сооружения энергоблока.
- Снижение проектных эксплуатационных затрат энергоблока.
- Актуализация нормативно-правовой базы в части устранения устаревших и сдерживающих развитие положений и обеспечения возможности применения в проекте энергоблока новых технологий.
- Повышение конкурентоспособности отечественных разработок на внешнем рынке.

ИТОГИ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОЕКТА В 2011 Г.

В 2011 г. успешно при работе по проекту реализованы следующие мероприятия и решены следующие задачи:

- разработано и утверждено руководством Госкорпорации «Росатом» детальное техническое задание на энергоблок ВВЭР-ТОИ;
- разработана и внедрена в опытно-промышленную эксплуатацию система календарно-сетевого планирования работы по проектированию и конструированию энергоблока ВВЭР-ТОИ;
- разработана «Концепция оптимизации НПБ в части устранения устаревших и сдерживающих развитие положений и обеспечения возможности применения в типовом проекте АЭС новых технологий», проводятся работы по ее реализации; выполнен анализ действующих нормативно-правовых актов, выявлены положения, влияющие на разработку проекта «ВВЭР-ТОИ» по аспектам проектирования и сооружения; сформирован перечень нормативно-правовых актов, оказывающих негативное влияние на проект «ВВЭР-ТОИ»;

- разработана и утверждена программа обеспечения качества при проектировании (ПОКАС(П));
- разработаны компоновочные решения 3D-модели реакторного здания (архитектурно-строительная часть с расстановкой основного оборудования);
- разработаны компоновочные решения 3D-модели машзала;
- настроена распределенная работа в 3D-модели с разработчиком турбинной установки;
- разработаны компоновочные решения 3D-моделей неизменяемой части проекта (12 зданий, определенных техническим заданием на проект) (архитектурно-строительная часть с расстановкой основного оборудования);
- проводится разработка комплексных 3D-моделей (детализация зданий по отметкам) и подготовка проектной документации;
- проводятся работы по корректировке НПБ в части устранения устаревших и сдерживающих развитие положений и обеспечения возможности применения в типовом проекте АЭС новых технологий;
- определен состав и требования к документации на сооружение энергоблока;
- проведен анализ передового отечественного и зарубежного опыта управления сооружением энергоблока;
- проведены работы по оптимизации графиков выполнения строительно-монтажных работ.

В рамках реализации проекта в 2012 г. предусмотрены мероприятия по подготовке комплекта документации для получения решения Ростехнадзора о возможности использования проекта «ВВЭР-ТОИ» при лицензировании сооружения АЭС и подготовке комплектов документации для международной сертификации проекта «ВВЭР-ТОИ» в EUR, МАГАТЭ и участия в международных тендерах.

Подготовленные в рамках данных мероприятий комплекты документации для лицензирования и сертификации будут переданы заказчику в декабре 2012 г.

Также на 2012 г. запланирована реализация следующих задач:

- детализация 3D-модели базовой части проекта и выпуск технического проекта энергоблока ВВЭР-ТОИ, выполненного в современной информационной среде;
- доработка системы управления инженерными данными для выпуска рабочей документации (включая технологическую, электрическую и строительную части) и формирования сводно-заказных спецификаций из информационной модели энергоблока;
- разработка комплекта документации по управлению сооружением энергоблока ВВЭР-ТОИ, выполненного в современной информационной среде;
- подготовка комплекта документации для получения решения Ростехнадзора о возможности использования ВВЭР-ТОИ при лицензировании сооружения АЭС;
- подготовка комплектов документации для международной сертификации проекта «ВВЭР-ТОИ» в EUR, МАГАТЭ и участия в международных тендерах;

- экспертиза и согласование в установленном порядке пакета актуализированных нормативно-правовых актов и их внесение для принятия в соответствующие инстанции.

4.3. БЕЗОПАСНОСТЬ РЕАЛИЗУЕМЫХ ПРОЕКТОВ

Позиция ОАО «Атомэнергопроект» в сфере безопасности отражена в концепции по обеспечению радиационной и ядерной безопасности и основана на:

- выполнении требований отечественных действующих правил и норм по безопасности в области атомной энергетики применительно к специфике разрабатываемого энергоблока с учетом их дальнейшего развития;
- обеспечении низкой чувствительности к ошибкам и ошибочным решениям персонала;
- обеспечении низких рисков значительных выбросов радиоактивных веществ при авариях;
- обеспечении возможности выполнения функций безопасности без подвода энергии извне и управления через интерфейс «человек – машина»;
- обеспечении отсутствия необходимости эвакуации населения, проживающего вблизи АЭС при тяжелых авариях;
- применении при разработке ВАБ I и II уровней современных методических подходов с учетом специфики водо-водяных реакторов.

Обеспечение радиационной безопасности организуется и осуществляется в целях предотвращения недопустимого воздействия источников ионизирующего излучения на персонал, население и окружающую среду в районе размещения АЭС.

Под недопустимым воздействием источников ионизирующего излучения понимается радиационное воздействие на персонал, население и окружающую среду ионизирующего излучения выше установленных НТД допустимых уровней радиационного воздействия.

Достижение общей цели обеспечивается высоким уровнем безопасности на всех этапах жизненного цикла АЭС, при всех ее эксплуатационных состояниях через реализацию задачи радиационной защиты и технической безопасности.

Целью создания эффективной радиационной защиты является охрана здоровья персонала и населения от вредного воздействия ионизирующего излучения путем соблюдения основных принципов и норм радиационной безопасности, а также ограничение радиационного воздействия на окружающую среду, не превышающего установленных в проекте соответствующих пределов.

При нормальной эксплуатации ограничение доз облучения персонала, населения и выхода радиоактивных веществ в окружающую среду должно быть ниже установленных пределов на разумно достижимом социально и экономически оправданном низком уровне, подтвержденном опытом эксплуатации действующих отечественных энергоблоков АЭС с ВВЭР и зарубежных энергоблоков АЭС с реакторами PWR (принцип ALARA – обеспечение поддержания облучения на разумно достижимом низком уровне).

При проектных авариях ограничение доз облучения персонала, населения и выхода радиоактивных веществ в окружающую среду должно быть ниже пределов доз для населения, регламентированных НТД при авариях, за счет работы защитных и локализирующих систем в проектных режимах.

Цель обеспечения радиационной безопасности в проекте должна быть достигнута путем разработки организационных мер и инженерных средств, направленных на предотвращение аварий, ограничения их радиационных последствий, обеспечения «практической невозможности» аварии с большими радиационными последствиями.

Термин «практическая невозможность» означает, что вероятности таких событий ниже значений $1,0 \cdot 10^{-7}$ на один год эксплуатации энергоблока.

Радиационная безопасность должна быть достигнута перечисленными ниже инженерными, организационными средствами и мероприятиями:

- высокой надежностью оборудования, в т.ч. усовершенствованного с учетом опыта эксплуатации АЭС с реакторами ВВЭР при внедрении альтернативных решений, проверенных эксплуатацией ядерных энергоустановок различного типа с предотвращением имевших место отказов;
- низкой частотой исходных событий, нарушающих нормальную эксплуатацию;
- вероятностью возникновения уровня радиационного фактора (уровня вмешательства), при превышении которого следует проводить мероприятия по эвакуации населения за пределы зоны с радиусом 800 м, менее 10^{-7} на реактор в год;
- повышением резервов времени для персонала по управлению запроектными авариями, в течение которых обеспечены проектные характеристики защитных барьеров;
- защитой от отказов по общей причине и ошибок персонала;



- «практической невозможностью» таких событий, как:

1. вторичная критичность расплава;
2. тяжелая авария с нелокализуемым байпасом защитной оболочки;
3. тяжелая авария при высоком давлении в системе «реактор – защитная оболочка»;
4. тяжелая авария с отказом защитной оболочки после сведения аварийного процесса к «сценариям низкого давления».

Приведенные ориентиры для вероятностных показателей безопасности должны быть достигнуты при потере электроснабжения от энергосистемы с интенсивностью не менее 0,2 1/г.

Основными принципами и критериями безопасности являются:

НОРМАТИВНАЯ БАЗА

Разработка проекта энергоблока осуществляется в соответствии с требованиями действующих в России правил, норм и стандартов в области использования атомной энергии, а также в соответствии с требованиями отраслевой и нормативно-технической документации предприятий-участников разработки проекта.

При разработке проекта энергоблока учитываются направления развития правил и норм по безопасности в атомной энергетике в сторону усиления требований нормативной документации по обеспечению радиационной и ядерной безопасности.

С точки зрения использования при разработке проектов международного опыта и формирования предложений для внешнего рынка, особое внимание должно быть уделено следующим материалам:

- рекомендациям и нормам безопасности МАГАТЭ;
- публикациям (докладам) Международной консультативной группы по ядерной безопасности (INSAG1 – INSAG12);
- требованиям Европейских эксплуатирующих организаций к проектам атомных станций нового поколения с реакторами типа LWR (European Utility Requirements (EUR), Revision C).

КРИТЕРИИ БЕЗОПАСНОСТИ И ПРОЕКТНЫЕ ПРЕДЕЛЫ

Критерии безопасности и проектные пределы, приняты в соответствии с действующей нормативной документацией, рекомендациями МКРЗ (Международная комиссия по радиологической защите), рекомендациями МАГАТЭ и EUR.

КУЛЬТУРА БЕЗОПАСНОСТИ И ОБЕСПЕЧЕНИЕ КАЧЕСТВА

Разработчики проекта АЭС должны быть привержены принципам культуры безопасности. У всех лиц и организаций, принимающих участие в разработке проекта, должна формироваться культура безопасности путем необходимого подбора, обучения и подготовки персонала в сфере деятельности, влияющей на безопасность, установления и строгого соблюдения требований действующих инструкций по выполнению работ и их периодическому обнов-

лению с учетом накапливаемого опыта. Все указанные лица должны знать характер и степень влияния их деятельности на безопасность.

ПРИНЦИП ГЛУБОКО ЭШЕЛОНИРОВАННОЙ ЗАЩИТЫ

Безопасность АЭС должна быть обеспечена за счет последовательной реализации принципа глубоко эшелонированной защиты.

Указанный принцип включает стратегию предотвращения аварий и ограничения их последствий, а также предусматривает применение последовательных физических барьеров на пути потенциально возможного распространения ионизирующих излучений, радиоактивных веществ в окружающую среду и системы технических и организационных мер по защите барьеров, сохранению их эффективности и непосредственно по защите населения.

ОСНОВНЫЕ ПРИНЦИПЫ И ПРОЕКТНЫЕ ОСНОВЫ СИСТЕМ БЕЗОПАСНОСТИ

При разработке систем безопасности должна решаться задача их надежного функционирования с учетом потенциально возможных отказов и основных принципов обеспечения надежности систем безопасности.

ВНУТРЕННЯЯ САМОЗАЩИЩЕННОСТЬ

Реакторная установка должна обладать оптимальной внутренней самозащищенностью на основе естественных обратных связей и процессов.

АПРОБИРОВАННАЯ ТЕХНОЛОГИЯ

В проекте должен быть реализован стратегический подход – максимальное заимствование проверенных, отработанных систем, оборудования, технических решений, не потерявших своей актуальности с учетом предстоящей многолетней эксплуатации блока, при одновременной интеграции технических достижений и эволюционного совершенствования, имеющих место в других современных проектах ВВЭР и вытекающих из опыта эксплуатации действующих энергоблоков.

УЧЕТ ЧЕЛОВЕЧЕСКОГО ФАКТОРА

В проектных решениях по системам, важным для безопасности, должны быть предусмотрены меры по предотвращению потенциально возможных ошибок персонала и ограничению их последствий.

ПРЕДОТВРАЩЕНИЕ ОТКАЗОВ ПО ОБЩЕЙ ПРИЧИНЕ

В проекте должны предусматриваться меры для предотвращения отказов по общей причине применительно к системам, важным для безопасности, техническим средствам управления запроектными авариями.

БЕЗОПАСНОСТЬ ПРИ ОСТАНОВЛЕННОМ РЕАКТОРЕ

В проекте должны быть реализованы принципы и критерии безопасности применительно ко всем эксплуатационным состояниям, включая состояния энергоблока при остановленном реакторе.

АНАЛИЗ И ОБОСНОВАНИЕ БЕЗОПАСНОСТИ

При анализе и обосновании безопасности должны применяться два взаимодополняющих метода: детерминистский и вероятностный.

Анализ должен показать, что реакция блока и его систем безопасности соответствует требованиям, установленным нормами и правилами, а также проектным пределам выработанным в ходе проектирования как в части характеристик систем, так и последствий аварий.

Вероятностный анализ должен обеспечивать поддержку детерминистскому анализу в части выбора для рассмотрения сценариев запроектных аварий, выявления узких мест проекта, оценки эффективности решений по повышению безопасности, оценки узких мест в эксплуатационных процедурах в части предотвращения аварий и ограничения их последствий, т.е. в целом, обеспечивать сбалансированность глубоко эшелонированной защиты и демонстрировать выполнение регламентирующих нормативными документами вероятностных показателей безопасности.

В качестве исходных данных должны использоваться статистические данные из опыта эксплуатации этих элементов или их аналогов на отечественных и зарубежных АЭС. При отсутствии таких данных для отдельных элементов может использоваться информация из банка данных МАГАТЭ.

ПРОВЕДЕНИЕ СТРЕСС-ТЕСТОВ ДЛЯ ДЕЙСТВУЮЩИХ АЭС В 2011 Г.

Мероприятия по повышению безопасности работы атомных электростанций, осуществленные ОАО «Атомэнергопроект» в 2011 г., были связаны, главным образом, с событиями, произошедшими в марте 2011 г. на АЭС «Фукусима». 11 марта 2011 г. на АЭС «Фукусима» в результате сейсмического воздействия было нарушено

электропитание АЭС от источников электропитания нормальной эксплуатации, а в результате воздействия цунами, пришедшей примерно через 1 час после землетрясения, были повреждены источники аварийного электропитания. Одновременно в результате воздействия цунами произошла потеря конечного поглотителя тепла. Указанный сценарий развития аварии привел к потере охлаждения реактора с последующим выходом радиоактивных веществ в окружающую среду.

Указанные события заставили специалистов во всем мире пересмотреть существующие подходы к безопасности атомных электростанций.

В апреле 2011 г. ОАО «Концерн Росэнергоатом» была поставлена задача переоценки последствий для действующих АЭС чрезвычайных ситуаций, возникающих в результате природных и техногенных воздействий, превышающих проектные величины. К выполнению данной задачи были привлечены специалисты АЭС, генпроектировщики, главные конструкторы реакторных установок, научные руководители всех действующих АЭС.

Анализ проводился с целью оценки возникновения дефицитов безопасности при возникновении событий, аналогичных событиям, произошедшим на АЭС «Фукусима»:

- длительная потеря электропитания АЭС, включая полное обесточивание;
- длительная потеря конечных поглотителей тепла, обеспечивающих отвод остаточного тепловыделения от реакторов, бассейнов выдержки и хранилищ отработавшего ядерного топлива;
- потеря целостности (герметичности) защитной оболочки реактора;
- сочетание указанных событий.

В ходе выполненных работ были определены

основные направления по обеспечению безопасности действующих АЭС для указанных выше условий. По результатам анализа был разработан «Аналитический отчет по рассмотрению сценариев воздействия аномальных внешних событий на АЭС России», который был утвержден руководством ОАО «Концерн Росэнергоатом» 26 мая 2011 г.

В июне 2011 г. Ростехнадзор своим письмом №00-03-05/322 поставил задачу по проведению стресс-тестов для всех действующих российских АЭС со сроком передачи материалов до 15 августа 2011 г.

Цели проведения стресс-тестов:

- дополнительная оценка достаточности проектных технических решений, эффективности систем безопасности, надежности барьеров глубоко эшелонированной защиты для обеспечения безопасности АЭС при возникновении экстремальных внешних воздействий, которые предусмотрены проектом;
- оценка эффективности и достаточности предусмотренных на площадке АЭС технических средств и организационных мер превентивного характера при угрозе появления экстремальных внешних воздействий;
- оценка эффективности и достаточности предусмотренных на площадке АЭС технических средств и организационных мер по управлению тяжелыми запроектными авариями и снижению их негативных последствий;
- оценка безопасности АЭС при возникновении экстремальных внешних воздействий, превышающих предельные значения, предусмотренные проектом АЭС.
- разработка дополнительных технических мер для повышения устойчивости к экстремальным внешним воздействиям.

В результате выполненных «стресс-тестов» была подтверждена правильность основных направлений по повышению безопасности действующих АЭС, определенных в Аналитическом отчете, а также были конкретизированы технические и организационные мероприятия по следующим направлениям:

- **проведение дополнительных анализов;**
- **технические решения, направленные на снижение последствий экстремальных внешних воздействий (превентивные меры);**
- **внедрение дополнительных технических средств;**
- **совершенствование руководств по управлению запроектными авариями.**

Стресс-тесты проводились для всех действующих АЭС – Нововоронежской, Смоленской, Билибинской, Курской и Балаковской.

Стресс-тесты разрабатывались по договорам с Дирекциями АЭС. Отчеты были переданы Дирекциям АЭС 8 августа 2011 г. для дальнейшего их оформления в ЦА ОАО «Концерн Росэнергоатом». Оформленные отчеты переданы в Ростехнадзор в установленные сроки.

На материалы отчетов были получены замечания НТЦ ЯРБ, и после соответствующих взаимодействий отчеты были одобрены.

В октябре 2011 г. были разработаны частные ТЗ по каждому мероприятию, заключены договоры с Дирекциями АЭС, и начаты работы по выполнению ПСД в соответствии с календарными планами для каждой атомной станции. ЦА ОАО «Концерн Росэнергоатом» осуществляет постоянный контроль за состоянием разработки ПСД путем организации еженедельных оперативных совещаний (видеоконференций).



Письмом от 3 февраля 2012 г. №00-03-05/90 Ростехнадзор поставил вопрос о необходимости проведения стресс-тестов также для размещаемых и сооружаемых АЭС со сроком передачи материалов в Ростехнадзор 30 мая 2012 г.

Как уже указывалось выше, в качестве исходных событий при анализе постулировались события, аналогичные тем, которые произошли на АЭС «Фукусима». Однако специалисты строящейся Нововоронежской АЭС-2: ОАО «Атомэнергoproject», ОАО ОКБ «Гидропресс» и НИЦ «Курчатовский институт» - пришли к выводу о необходимости рассмотрения и разработки мероприятий для более тяжелого сочетания событий: течь первого контура в условиях длительной полной потери переменного тока и потери всех водных конечных поглотителей. Аналогичный подход решено применить к анализу тяжелой аварии с выходом расплава топлива за пределы корпуса реактора. Такой подход был одобрен на оперативном совещании ЦА ОАО «Концерн Росэнергоатом» («Протокол совещания по организации и проведению работ по разработке и реализации дополнительных проектных решений для реализации мероприятий по снижению последствий запроектных аварий на АЭС» №АЭСП-90К(04-06)2012 от 16 апреля 2012 г.).

Следует отметить, что в 2011 г. специалисты ОАО «Атомэнергoproject» также принимали участие в разработке «стресс-тестов» АЭС «Белене» (материал передан в ЗАО «Атомстройэкспорт» в августе 2011 г.) и АЭС «Бушер» (материал передан в АТЭК в декабре 2011 г.). В настоящее время по «стресс-тестам» АЭС «Бушер» получены замечания NPPD Ирана и ведутся работы по организации согласования материалов.

4.4. ОСНОВНЫЕ ИТОГИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ В 2011 ГОДУ

Реализацию задач, поставленных перед Обществом Госкорпорацией «Росатом» в рамках «Программы деятельности Государственной корпорации по атомной энергии «Росатом» на долгосрочный период (2009–2015 гг.)» и договорных обязательств с отраслевыми заказчиками по отечественным и зарубежным объектам за 2011 год можно представить укрупнено следующим образом:

4.1.1. ОТЕЧЕСТВЕННЫЕ ОБЪЕКТЫ

а) Завершена разработка рабочей документации по строительно-монтажной базе и временному городку строителей, разработана рабочая документация по основным и вспомогательным зданиям и сооружениям НВО АЭС-2 в объеме «Графика выпуска РД», по состоянию на 31 декабря 2011 г. составляет 93%.

б) Продолжена разработка и передана Заказчику рабочая документация по модернизации ОРУ-220/500 кВ Балаковской АЭС.

в) Продолжена разработка проектной документации по объекту КП РАО Курской АЭС в рамках договора с ПКФ ОАО «Концерн Росэнергоатом».

г) Продолжена разработка и корректировка рабочей документации по объектам «Пристрой» к ХОЯТ и КП ЖРО Курской АЭС. Документация выдана в полном объеме в соответствии с утвержденными объемами 2011 г.

д) Разработан и передан заказчику Отчет о целевой проверке безопасности Смоленской АЭС при экс-

тремальных внешних воздействиях, которые могут стать причиной тяжелой запроектной аварии, разработаны общее и частное ТЗ на Мероприятия по предупреждению экстремальных внешних воздействий на АЭС, которые приводят к тяжелым запроектным авариям.

е) Разработана и передана заказчику рабочая документация по объекту «КП РАО. Пусковой комплекс №1» в соответствии с календарным планом к договору.

ж) Разработана и передана заказчику рабочая документация по объекту «Смоленская АЭС. II очередь. Комплекс систем контейнерного хранения и обращения с ОЯТ.

и) по инновационным проектам:

- по проекту «ВВЭР-ТОИ» в 2011 г. разработано и утверждено генеральным директором Госкорпорации «Росатом» техническое задание на разработку проекта «ВВЭР-ТОИ», выполнялись работы по разработке проектно-конструкторской документации типового проекта оптимизированного и информатизированного энергоблока технологии ВВЭР («ВВЭР-ТОИ») в объеме 2011 г., а также работы по созданию информационной модели энергоблока в формате 3D, обеспечивающей интеграцию данных проекта и информационной системы управления проектом, по созданию структуры информационно совместимых баз данных по материалам и комплектующим, используемым при 3D конструировании и проектировании ВВЭР-ТОИ;

- выполнено более 80% работ по инженерным изысканиям и экологическим исследованиям на площадке сооружения АЭС с ОПЭБ с РУ СВБР-100 (г. Димитровград);

- разработано и передано заказчику техническое задание на «Проект атомной станции с опытно-промышленным энергоблоком с реакторной установкой СВБР-100», выполнена в соответствии с календарным планом часть работ по разработке проектной документации на сооружение АС с ОПЭБ с РУ СВБР-100;

- проведены инженерные изыскания и экологические исследования на площадке Северной АЭС для разработки проектной документации и получения лицензии на сооружение АС. Продолжались режимные наблюдения на площадке;

- принято участие в рассмотрении и согласовании декларации о намерениях по Курской АЭС-2.

к) по продлению срока эксплуатации энергоблоков:

- разработана и передана заказчику рабочая документация для замены оборудования в рамках ПСЭ энергоблоков №3 и 4 Курской АЭС в полном объеме в соответствии с утвержденными планами на 2011 г.;

- продлен срок эксплуатации энергоблока №5 Нововоронежской АЭС на 26 лет;

- получено положительное заключение Главгосэкспертизы проекта здания безопасности энергоблока №5 Нововоронежской АЭС;

- утверждена проектная документация по ПСЭ блока №2 Балаковской АЭС;
- разработана и передана заказчику рабочая документация по мероприятиям ПСЭ блока №1 Балаковской АЭС (в объеме 35%);
- разработана и передана заказчику рабочая документация по ПСЭ энергоблоков №1, 2, 3 Смоленской АЭС (в объеме календарных планов к договорам).

4.1.2. ЗАРУБЕЖНЫЕ ОБЪЕКТЫ

- Продолжались работы по корректировке РД АЭС «Бушер» по результатам окончания монтажных работ для подготовки технологических систем к этапам «Энергопуск и освоение 50% мощности». Был осуществлен «Энергопуск и освоение 50% мощности». На площадке работала группа специалистов ОАО «Атомэнергопроект», осуществлявшая авторский надзор за строительно-монтажными и пусконаладочными работами. Начата работа по выпуску финальной документации и окончательной ревизии материалов FSAR.
- Выполнялись ревизии отдельных пакетов РД по блокам №1, 2 и общестанционным зданиям и сооружениям АЭС «Куданкулам»; работы по FSAR находятся на стадии подготовки к окончательной ревизии для получения разрешения на загрузку топлива.
- Разработаны и переданы в ЗАО «Атомстройэкспорт» материалы по «стресс-тестам» для строящейся АЭС «Белене».
- Прошла защита окончательной версии ТП АЭС «Белене» перед представителями АЯР. По результатам встречи был подписан Протокол AE-ASE_NRA-2/03.11.2011.

- Разработано и передано заказчику (ЗАО «Атомстройэкспорт») технико-коммерческое предложение по проведению инженерных изысканий и проектированию АЭС в Армении.

- В соответствии с достигнутыми договоренностями на основании Протокола от 9–11 ноября 2011 г. №MEZ-MEA-ASE-MOM-PMM-001 переговоров по обсуждению вопросов реализации проекта строительства нового энергоблока АЭС в Армении разработано сметное обоснование для технико-коммерческого предложения на разработку концептуального и технического проектов, проектной документации АСУ ТП, разработку рабочей документации, проведения инженерных изысканий на площадке Армянской АЭС на стадии проекта и на стадии рабочей документации АЭС «Мецамор» в Армении, разработаны технические требования на разработку турбоагрегата нового энергоблока Армянской АЭС, рабочая версия генерального плана и ситуационный план АЭС «Мецамор» в Армении.

- Разработана конкурсная документация совместно с ЗАО «Атомстройэкспорт» по участию России в международном тендере на сооружение АЭС в Иордании.

- Разработано и передано заказчику (ЗАО «Атомстройэкспорт») технико-коммерческое предложение по участию ОАО «Атомэнергопроект» в проектировании энергоблоков №3, 4 Хмельницкой АЭС в Украине.

ПРОЕКТИРОВАНИЕ АЭС

Балаковская АЭС, энергоблоки №1–4

- Разработка рабочей документации по первоочередным мероприятиям по техперевооружению и модернизации энергоблоков №1–4.
- Разработка РД по мероприятиям по выполнению условий действия лицензий на эксплуатацию энергоблоков №1–4.



- Оценка НДС защитных оболочек.
- Выполнение «базового» ВАБ уровня I для блока №1.
- Инженерно-изыскательские работы.
- Разработка РД по мероприятиям продления срока эксплуатации энергоблока №1 Балаковской АЭС на 2011 г.
- Разработка проектной документации по теме: «Мероприятия по модернизации Балаковской АЭС с целью продления эксплуатационного ресурса энергоблока №2».
- Выполнение ВАБ для внешних воздействий природного и техногенного характера.

Нововоронежская АЭС, энергоблоки №3, 4, 5

- Выполнен комплекс мероприятий по продлению срока эксплуатации энергоблока №5 Нововоронежской АЭС на 26 лет.
- Получено положительное заключение Главгосэкспертизы в отношении проекта здания безопасности и здания РДЭС 2 канала безопасности энергоблока №5 Нововоронежской АЭС.
- Выполнен вероятностный анализ безопасности первого уровня энергоблока №4 Нововоронежской АЭС.



- Разработана РД на привязку опытно-промышленной установки гидротермальной переработки кубового остатка ЖРО к промплощадке Нововоронежской АЭС.
- Проведена корректировка ОУОБ энергоблоков №3, 4 и 5 Нововоронежской АЭС.

Курская АЭС, энергоблоки №3, 4

- Разработка рабочей документации для замены оборудования энергоблоков №3, 4 в рамках ПСЭ (2 этап).



- Сопровождение и согласование обосновывающих документов по продлению срока эксплуатации 2 очереди.
- Разработка рабочей документации по «Мероприятиям по повышению безопасности, выполняемым при ПСЭ. Энергоблоки №3, 4».



- Участие в разработке отчета о безопасности при экстремальных внешних воздействиях и ТЗ на разработку дополнительных проектных решений, направленных на снижения последствий запроектных аварий на 2 очереди Курской АЭС.
- Проведение работ по программе экологического мониторинга наземных и водных экосистем региона Курской АЭС. Оценка текущего уровня экологической безопасности Курской АЭС в 2011 г.
- Авторский надзор за работами, выполняемыми в рамках ПСЭ энергоблоков №3, 4.
- Мониторинг состояния строительных конструкций «горячих» помещений энергоблоков №3, 4 в соответствии с рабочими программами.
- Режимные наблюдения за осадками и деформациями зданий и сооружений 1 и 2 очередей, включая ХОЯТ.
- Разработка рабочей документации по объекту КП ЖРО Курской АЭС.
- Разработка проекта обращения с ТРО, образующимися при переводе ОТВС на «сухое» хранение.
- Разработка и корректировка рабочей конструкторской документации (РКД) нестандартизированного оборудования (НСО) для производственного корпуса КП ЖРО Курской АЭС.
- Разработка РД по объекту «Пристрой» к ХОЯТ.
- Контрольно-измерительные наблюдения за осадками зданий РАО и ОЯТ.

Билибинская АЭС



Курская АЭС, энергоблок №5

- Режимные наблюдения за осадками гидротехнических сооружений. Проведение мониторинга подземных вод.

Курская АЭС. Объекты обращения с РАО и ОЯТ

- Разработка проектной документации комплекса по переработке радиоактивных отходов (КП РАО).

- Разработка рабочей документации для модернизации систем и замены выработавшего ресурс оборудования блоков №1, 2, 3, 4.
- Разработка мероприятий по обоснованию возможности продления ресурса БИЛ АЭС до 50 лет эксплуатации.

- Рассмотрение и согласование извещений на внесение изменений в ТР, ИЭРУ ИЛА, РУЗА энергоблоков Билибинской АЭС.
- Мероприятия для снижения последствий запроектных аварий на Билибинской АЭС.

Смоленская АЭС, действующие энергоблоки



- Разработка РД по модернизации действующих энергоблоков и замене оборудования выработавшего ресурс.
- Разработка РД по мероприятиям программы обеспечения ядерной, радиационной, технической и пожарной безопасности при эксплуатации АЭС.
- Корректировка РД продления срока эксплуатации энергоблоков №1, 2, 3 по техническим решениям заказчика.
- Разработка РД на продление сроков эксплуатации энергоблоков №1, 2.

- Разработка РД на внедрение автоматизированной системы обнаружения течи теплоносителя (АСОТТ) для энергоблока №2.
- Корректировка РД на усиление строительных конструкций энергоблока №2.

- Разработка Отчета о целевой проверке безопасности Смоленской АЭС при экстремальных внешних воздействиях, которые могут стать причиной тяжелой запроектной аварии, разработка общего и частных ТЗ на Мероприятия по предупреждению воздействия на АЭС экстремальных внешних воздействий которые приводят к тяжелым запроектным авариям.
- Авторский надзор за проведением работ на Смоленской АЭС.

Смоленская АЭС. Объекты обращения с РАО и ОЯТ

- Разработка и корректировка РД строительства объектов: КП РАО, комплекс систем контейнерного хранения и обращения с ОЯТ.
- Техническое сопровождение экспертизы проектов (КП РАО, ХТРО, ХОЯТ «Пристрой»).
- Разработка РД на НСО (ХОЯТ «Пристрой», КП РАО).
- Техническое обслуживание контрольных скважин территории ХЖО-2, ХЖТО, ХОЯТ, полигона по захоронению промышленных нерадиоактивных отходов строительного мусора.



Изыскательские работы на Смоленской АЭС

- Проведение режимных гидрогеологических наблюдений за подземными водами на территории 1 и 2 очереди СМО АЭС (промплощадка, ХЖТО, ХЖО, ХОЯТ); техобслуживание контрольных скважин.
- Проведение геодезических наблюдений за осадками и кренами зданий и сооружений СМО АЭС.

АЭС «Белене»

- Приказом от 14 июня 2011 г. №01-40/199 в ОАО «Атомэнергопроект» были приостановлены работы по договору №7740/08460//08120/206 на разработку рабочей документации по АЭС «Белене». Несмотря на это были выполнены следующие работы:
- Разработаны и переданы в ЗАО «Атомстройэкспорт» материалы по стресс-тестам для строящейся АЭС «Белене» (исх. №02-740/23137/740-20.37 от 15 августа 2011 г.). Доклад о дополнительной оценке безопасности АЭС «Белене» был представлен в Агентство по ядерному регулированию (АЯР) эксплуатирующей организацией НЭК ЕАД 28 октября 2011 г. при участии представителя ЗАО «Атомстройэкспорт», ОАО «Атомэнергопроект».
- Защита окончательной версии ТПАЭС «Белене» перед представителями АЯР по результатам встречи был подписан Протокол AE-ASE_NRA-2/03.11.2011.

АЭС «Бушер»

- Продолжались работы по корректировке рабочей документации по результатам окончания монтажных работ для подготовки технологических систем к этапам «Энергопуск и освоение 50% мощности».
- Осуществлен «Энергопуск и освоение 50% мощности».
- На площадке работала группа специалистов



ОАО «Атомэнергопроект», осуществлявшая авторский надзор за строительно-монтажными и пусконаладочными работами.

- Начало работ по выпуску финальной документации и окончательной ревизии материалов FSAR.

АЭС «Куданкулам» энергоблоки №1, 2, 3, 4

- Завершение разработки пакетов FSAR, обеспечивающих загрузку топлива.
- Завершение проведения «горячей обкатки».



Калининская АЭС

- Разработана РД по оценке НДС и уровня обжатия защитной оболочки энергоблоков №1, 2 и 3 Калининской АЭС по результатам ТО СПЗО и показаниям КИА АСК НДС и СКУ.
- Проведен сейсмологический мониторинг района размещения Калининской АЭС.
- Блок №4. Расчетное обоснование конструкций защитной оболочки в районах больших вентиляционных проходов. Авторский контроль.

- Выполнение первоочередных проектных работ для сооружения блоков №3 и 4.
- Завершение разработки и передача заказчику рабочей документации по блокам №1 и 2.
- Осуществление авторского надзора за строительными и монтажными работами на площадке АЭС.

АЭС «Аккую»

- Заключен договор от 25 июля 2011 г. №7717/11073//11120/107 по теме: «Проведение первоочередных инженерных изысканий на площадке АЭС «Аккую» в Турции. Работы выполнялись в соответствии с Календарным планом.
- Заключен договор от 14 декабря 2011 г. №9/789-Д/11120/95 по теме: «Разработка предпроектной документации АЭС «Аккую». В рамках настоящего договора были выпущены и переданы заказчику предпроектные материалы в объеме, необходимом для подачи заявки для лицензий в Турции.

Ростовская АЭС

- Разработана РД по оценке НДС и уровня обжатия защитной оболочки энергоблока №1 Ростовской АЭС на основе показаний КИА АСК НДС и СКУ.
- Проведен экологический мониторинг энергоблоков №1 и 2 Ростовской АЭС.

Работы по заказам ОАО «Концерн Росэнергоатом»

- Оказание услуг эксплуатирующей организации по вопросам безопасной эксплуатации АЭС с ВВЭР.
- Оказание услуг по авторскому сопровождению и обеспечению безопасной эксплуатации АЭС с реакторами РБМК-1000 и ЭГП-6.
- Обеспечение функционирования в ОАО «Атомэнергопроект» ЦТП АЭС в штатном режиме и в случае чрезвычайных ситуаций на АЭС.

АЭС «Темелин»

- Оказание услуг по разработке рабочей документации на модернизацию и техперевооружение АЭС.
- Авторское сопровождение проекта.

Хмельницкая АЭС

- Подготовка исходных данных и согласование документации для разработки технического задания на разработку технического проекта РО, графика выполнения и разделительной ведомости работ по разработке технического проекта РУ для энергоблоков №3 и 4.
- Подготовка исходных данных и согласование документации для разработки технического проекта РО для энергоблоков №3 и 4.

Нововоронежская АЭС-2

- Работы по выполнению УДЛ с учетом замечаний «Экспертных заключений по безопасности энергоблоков №1 и 2 Нововоронежской АЭС-2».
- Работы по разработке ПООБ энергоблоков №1 и 2 НВО АЭС-2.
- Разработка ПСД на монтаж полярного крана.
- Разработка рабочей документации по основным и вспомогательным зданиям и сооружениям для обеспечения темпов строительства в соответствии с программой освоения КВЛ 2012–2013 гг.
- Экологический мониторинг, изыскательские и инженерно-геологические работы.
- Авторский надзор за строительно-монтажными работами.

НОВЫЕ ПЛОЩАДКИ

Северская АЭС

- Режимные наблюдения на площадке.
- Инженерные изыскания и экологические исследования для стадии проектирования.

Центральная АЭС

- Проведение режимных наблюдений на площадке размещения Центральной АЭС.

АС с ОПЭБ с РУ СВБР-100

- Корректировка ТЗ на АС с ОПЭБ с РУ СВБР-100.
- Выполнение работ по разработке проектной документации, включая проведение инженерных изысканий и экологических исследований для стадии проектирования.
- Разработка документов: «Соглашение по применению системы кодирования KKS в проекте АС с ОПЭБ с РУ СВБР-100» и «Инструкция по обозначению документации в проекте АС с ОПЭБ с РУ СВБР-100».
- Разработан ПОКАС (О).

Курская АЭС-2

- Участие в разработке и согласовании декларации о намерениях по Курской АЭС-2.

Проект «ВВЭР-ТОИ»

- Разработка и утверждение технического задания на разработку проекта «ВВЭР-ТОИ».
- Разработка проектно-конструкторской документации типового проекта оптимизированного и информатизированного энергоблока технологии ВВЭР (ВВЭР-ТОИ) в объеме 2011 г.
- Создание информационной модели энергоблока в формате 3D, обеспечивающей интеграцию данных проекта и информационной системы управления проектом в объеме 2011 г.
- Актуализация нормативно-правовой базы в части устранения устаревших и сдерживающих развитие положений для обеспечения возможности применения в Проекте новых технологий проектирования и сооружения в объеме 2011 г.

АЭС «Маждаль» в Иордании

- Подготовка технической части тендерной документации международного конкурса на сооружение одноблочной АЭС на территории Иордании.

СООРУЖЕНИЕ АЭС

- ОАО «Атомэнергопроект» выступает генеральным проектировщиком и генеральным подрядчиком сооружения Нововоронежской АЭС-2.
- В 2011 г. строительно-монтажные работы велись на 130 объектах.

Строительство энергоблока №1

Реакторное здание



- завершено бетонирование обстройки до отм. +21,250;
- завершено бетонирование стен и перекрытий внутренних конструкций ЗЛА до отм. +26,300 в объеме 40%;
- завершено бетонирование цилиндрической части внутренней защитной оболочки до отм. +44,100;
- завершено бетонирование наружной защитной оболочки до отм. +26,050;
- завершено бетонирование контурных стен и перекрытий вспомогательного реакторного здания до отм. +24,850.

**Вспомогательное реакторное здание энерго-
блока №1**



Здание турбины

- завершен монтаж сэндвич-панелей каркаса здания;
- завершены работы и сдан под монтаж фундамент турбоагрегата;
- начат монтаж турбоагрегата.

Машинный зал энергоблока №1



Башенная испарительная градирня

- выполнена оболочка градирни до отм. +103,0.

Строительство энергоблока №2

Реакторное здание



- завершено бетонирование ВЗО до отм. +15,800;
- выполнен монтаж армоблоков до отм. +34,400.

Здание турбины

- завершен монтаж металлоконструкций колонн каркаса здания;
- выполнены строительные конструкции под монтаж мостовых кранов грузоподъемностью 50 и 15 т.

Строительство других объектов

- Завершено сооружение основных комплексов временных зданий и сооружений (баз строительных и монтажных организаций). Всего в эксплуатацию введено 157 объектов.



Энергоблок №2

- Монтаж сухой защиты шахты реактора.
- Бетонирование конструкций внутренней защитной оболочки здания реактора до отм. +44,100.
- Монтаж мостовых кранов грузоподъемностью 180, 50 и 15 т в здании турбины.
- Бетонирование опорного кольца башенной испарительной градирни.

Ключевые события, планируемые на 2012 год

Энергоблок №1

- Монтаж металлоконструкций купола внутренней защитной оболочки здания реактора с отм. +44,100 до отм. +61,700.
- Монтаж корпуса реактора.
- Устройство кровли вспомогательного реакторного здания.
- Завершение работ по обустройству основной площадки обслуживания турбины. Начало монтажа турбины.
- Завершение работ по бетонированию ствола башенной испарительной градирни до отм. +171,000.

5

Управление финансами



Выручка ОАО «Атомэнергопроект» в 2011 г. составила 28 478 765 тыс. руб., показав годовой прирост 5,32 % — главным образом, за счет увеличения объема проектно-изыскательских работ (прирост выручки от данного вида деятельности составил 38,4 %). Положительную динамику продемонстрировали показатели прибыльности: чистая прибыль Общества выросла на 31 %, EBITDA на 29 %. Увеличение стоимости чистых активов Общества является положительной тенденцией: на конец 2011 г. стоимость чистых активов составила 3 305 574 тыс. руб. (годовой прирост + 6,3 %).

ПОКАЗАТЕЛЬ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ ЕС1

Общая картина экономической результативности ОАО «Атомэнергопроект» в отчетном 2011 г. отражена в таблице создания экономической стоимости и ее распределения между поставщиками и подрядчиками (в рамках операционных затрат), поставщикам капитала (дивиденды), персоналом Общества (оплата труда и социальные отчисления), государством (в виде налогов).

Созданная и распределенная экономическая стоимость (млн руб.)

Показатель	2010 г.	2011 г.
Созданная экономическая стоимость	27 396,26	29 246,07
Доходы (выручка от продаж, а также доходы от финансовых инвестиций и продажи активов)	27 396,26	29 246,07
Распределенная экономическая стоимость	26 809,69	28 989,96
Операционные затраты (выплаты поставщикам и подрядчикам, затраты на приобретение материалов)	23 491,87	24 106,22
Заработная плата и другие выплаты и льготы сотрудникам	2 458,75	3 045,82
Выплаты поставщикам капитала	360,00	709,85
Валовые налоговые платежи (без учета НДС, НДС)	473,09	1 086,95
Инвестиции в сообщества, в т.ч. пожертвования	25,99	41,11
Нераспределенная экономическая стоимость	586,57	256,11

Размер и структура капитала и оборотных средств

Уставный капитал Общества на 31 декабря 2011 г. составляет 1 451 401 тыс. руб. Размер уставного капитала соответствует учредительным документам Общества.

В 2011 г. Общество не выкупало акции для последующей перепродажи (передачи).

Размер резервного капитала Общества, формируемого за счет отчислений из прибыли Общества, на 31 декабря 2011 г. составляет 72 570 тыс. руб.

В 2011 г. Общество не формировало добавочный капитал.

Нераспределенная чистая прибыль Общества на 31 декабря 2011 г. составила 1 781 603 тыс. руб.

Общая сумма капитала Общества на 31 декабря 2011 г. составляет 3 305 574 тыс. руб.

Структура оборотных средств Общества в соответствии с бухгалтерской отчетностью представлена в таблице.

Источниками финансирования оборотных средств Общества в 2011 г. являлись собственные источники — денежные средства, полученные от заказчиков.

Факторы, которые могут повлечь изменение в политике финансирования оборотных средств и оценка вероятности их появления, отсутствуют.

Структура оборотных средств (тыс. руб.)

Показатель	2011 г.
Запасы	3 007 509
Налог на добавленную стоимость	8 803
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 мес. после отчетной даты)	11 477 238
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 мес. после отчетной даты)	27 824 537
Краткосрочные финансовые вложения	25 700 000
Денежные средства	2 046 447
Прочие оборотные активы	32 802
Итого	70 097 336

Основная хозяйственная деятельность

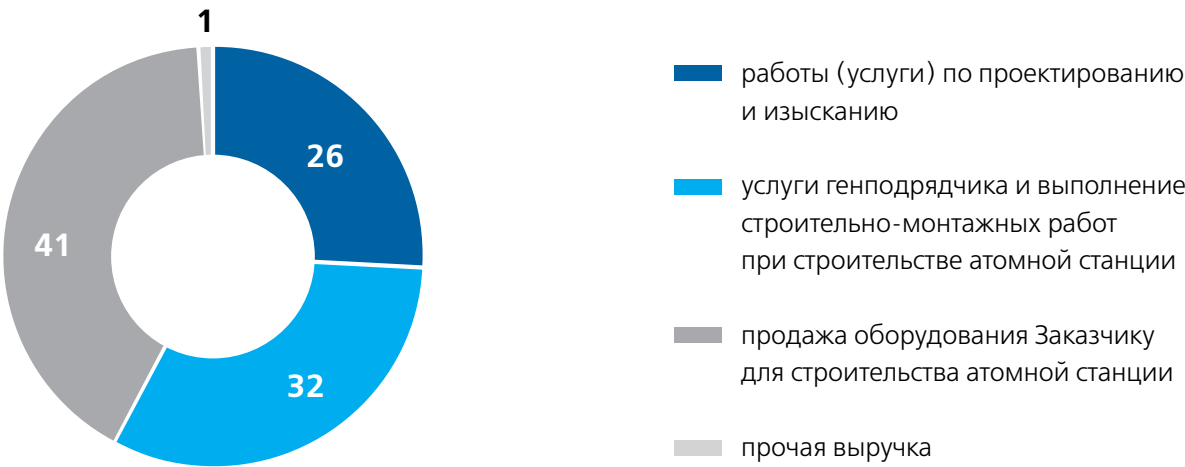
Основными видами деятельности Общества являются выпуск научно-технической и проектно-конструкторской продукции, работы по изысканию,

выполнение функции генподрядчика при сооружении атомных станций. Кроме того, Общество оказывает гостиничные услуги в г. Нововоронеж, услуги общественного питания в столовой для сотрудников и в ресторане при гостинице.

Структура выручки по видам деятельности, тыс. руб.

Показатели	Объем выручки	Доля в общей выручке
Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за вычетом НДС), в т.ч. по видам деятельности:	28 478 765	100%
работы (услуги) по проектированию и изысканию	7 401 087	26%
услуги генподрядчика и выполнение строительно-монтажных работ при строительстве атомной станции	9 080 127	32%
продажа оборудования Заказчику для строительства атомной станции	11 726 523	41%
прочая выручка	271 028	1%

ДОЛЯ ВЫРУЧКИ ПО ВИДАМ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ, %



Общество осуществляет свою хозяйственную деятельность на территории РФ. В отчетном периоде отсутствовали факты хозяйственной деятельности, которые оказали или могли оказать влияние на финансовое состояние, движение денежных средств или результаты деятельности Общества и имели место в период между отчетной датой и датой подписания бухгалтерской отчетности за отчетный год.

Общество в 2011 г. не получало государственной помощи, бюджетных средств и бюджетных кредитов, совместную деятельность не осуществляло.

В таблице приведены изменения размера выручки (доходов) Общества от основной хозяйственной деятельности по сравнению с соответствующим отчетным периодом предшествующего года.

Изменение объема выручки по видам деятельности в сравнении с 2010 г., тыс. руб.

Показатели	2010 г.	2011 г.	Изменение
Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за вычетом НДС), в т.ч. по видам деятельности:	27 039 111	28 478 765	+ 5,3%
работы (услуги) по проектированию и изысканию	5 346 722	7 401 087	+ 38,4%
услуги генподрядчика и выполнение строительно-монтажных работ при строительстве атомной станции	8 956 629	9 080 127	+ 1,4%
продажа оборудования Заказчику для строительства атомной станции	12 491 590	11 726 523	- 6,1%
прочая выручка	244 170	271 028	+ 11,0%

5,3 %

составил рост выручки
ОАО «Атомэнергопроект»
от продажи товаров, продукции,
работ, услуг в 2011 году

38,4 %

составил рост выручки
от работ (услуг) по
проектированию и изысканию

Основные средства

Перечень основных средств по группам по состоянию на 31 декабря 2011 г. представлен в таблице:

Состав основных средств (тыс. руб.)

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Здания	309 309	31 214
Сооружения и передаточные устройства	29 024	10 311
Машины и оборудование, в том числе	1 143 142	395 848
силовое оборудование	77 809	49 680
рабочие машины и оборудование	639 533	92 519
информационное оборудование	425 800	253 649
Транспортные средства	203 088	97 602
Прочие	54 418	13 851
Земельные участки	418 710	0
Итого	2 157 691	548 826

Общество применяет линейный способ начисления амортизации. Переоценка имущества не проводилась. Обременения отсутствуют.

Недвижимое имущество

В таблице представлена стоимость недвижимого имущества и сумма начисленной амортизации на конец отчетного года:

Недвижимое имущество (тыс. руб.)

Наименование группы объектов недвижимого имущества	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Здания	309 309	31 214
Сооружения и передаточные устройства	3 929	1 183
Итого	313 238	32 397

Фонды

В соответствии с Уставом в Обществе создается резервный фонд в размере 5 (пяти) процентов от уставного капитала Общества.

В 2011 г. в соответствии с Решением ОАО «Атомный энергопромышленный комплекс», являющегося владельцем 100% голосующих акций Общества, от 30 июня 2011 г. №14 Обществом в соответствии с Уставом была распределена часть чистой прибыли 2010 г. на формирование резервного фонда в сумме 4 738 тыс. руб., что составляет 0,33% от уставного капитала.

В 2011 г. Общество не использовало средств резервного фонда. По состоянию на 31 декабря 2011 г. резервный фонд полностью сформирован и составляет 72 570 тыс. руб.

В соответствии с Уставом в Обществе могут создаваться иные целевые фонды, состав и порядок образования которых определяется Советом директоров Общества. В 2011 г. целевые фонды не создавались.

Нематериальные активы

В таблице представлены группы нематериальных активов Общества и сумма начисленной амортизации на конец отчетного года:

Стоимость нематериальных активов (тыс. руб.)

Наименование группы объектов нематериальных активов	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Патенты	18	1
Программы для ЭВМ	31	8
Итого	49	9

Информация об объеме каждого из использованных в отчетном году видов энергетических ресурсов

Использование энергетических ресурсов

Использованные энергетические ресурсы	Объем использованных энергетических ресурсов	
	В натуральном выражении	В денежном выражении
Тепловая энергия, Гкал	19 438	15 704 тыс. руб.
Электроэнергия, кВт*ч	4 612 150	16 054 тыс. руб.
Бензин автомобильный, литров	413 204	9 391 тыс. руб.
Топливо дизельное, литров	424 176	9 285 тыс. руб.

Информация об объеме каждого из использованных в отчетном году видов энергетических ресурсов для административно-хозяйственной деятельности приведена в таблице:

Использование энергетических ресурсов для административно-хозяйственной деятельности

Использованные энергетические ресурсы	Объем использованных энергетических ресурсов	
	В натуральном выражении	В денежном выражении
Тепловая энергия, Гкал	6 685	8 305 тыс. руб.
Электроэнергия, кВт*ч	2 294 000	10 053 тыс. руб.
Бензин автомобильный, литров	72 970	2 134 тыс. руб.
Топливо дизельное, литров	31 111	861 тыс. руб.

Прибыль и убытки

Показатели прибыли и рентабельности

Наименование показателя	2010 г.	2011 г.
Выручка, тыс. руб.	27 039 111	28 478 765
Валовая прибыль, руб.	1 720 105	2 032 788
Чистая прибыль, руб.	714 587	906 074
Рентабельность собственного капитала, %	22,15	24,34
Рентабельность активов, %	1,46	1,52
Коэффициент чистой прибыльности, %	2,64	3,18
Рентабельность продукции (продаж), %	3,69	4,55
Сумма непокрытого убытка на отчетную дату, руб.	-	-
Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и валюты баланса, %	-	-

Прирост выручки в 2011 г. составил 5,32%, главным образом, за счет увеличения объема проектно-изыскательских работ.

Прирост валовой прибыли в 2011 г., по сравнению с 2010 г., составил 312 683 тыс. руб. Основной причиной роста является рост объемов работ, в т.ч. выполненных собственными силами (главным образом, за счет увеличения объема проектно-изыскательских работ).

Показатель рентабельности собственного капитала за 2011 г. увеличился на 2,19 %, что является положительной динамикой.

Показатель рентабельности активов характеризует степень эффективности использования активов Общества. У Общества данный показатель за 2011 г. увеличился.

Увеличение коэффициента чистой прибыльности (на 0,54 %) связано с увеличением валовой прибыли, а так же с получением процентов к получению от размещения свободных денежных средств в ОАО «Атомэнергопром», получением незапланированных доходов в виде восстановления резерва по сомнительным долгам, получением положительных курсовых разниц.

Показатель рентабельности продукции (продаж) за 2011 г. увеличился на 0,86 %, что связано с увеличением валовой прибыли.

Факторы, оказавшие влияние на прибыль от основной деятельности

Прирост валовой прибыли в 2011 г., по сравнению с 2010 г., составил 312 683 тыс. руб. (с 1 720 105 тыс. руб. до 2 032 788 тыс. руб.). Основной причиной роста является рост объемов работ, в т.ч. выполняемых собственными силами по выполнению проектно-изыскательских работ.

Показатели финансово-экономической деятельности

Наименование показателя	2010 г.	2011 г.
Доля дивидендов в прибыли, %	99	По итогам 2011 г. 93% чистой прибыли было направлено на дивиденды
Производительность труда (собственными силами), млн руб./чел.	1,98	2,30
Амортизация к объему выручки, %	0,50	0,65

По итогам 2009 г. 93% чистой прибыли было распределено на дивиденды. По итогам 2010 г. 99% чистой прибыли было направлено на дивиденды. По итогам 2011 г. 93% чистой прибыли было направлено на дивиденды.

Рост производительности труда в 2011 г., по сравнению с 2010 г., главным образом, связан с увеличением объемов проектно-изыскательских работ, выполняемых собственными силами.

Увеличение показателя отношения амортизации к объему выручки (с 0,50 % до 0,65 %) является отрицательной тенденцией и связано, главным образом, с тем, что темп увеличения амортизации основных фондов (в связи с закупкой основных средств) был быстрее темпа увеличения выручки.

ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТЬ ТРУДА
млн руб./чел.



Стоимость чистых активов (тыс. руб.)

Наименование показателя	2009 г.	2010 г.	2011 г.
Стоимость чистых активов	2 754 763	3 109 350	3 305 574

Показатель стоимости чистых активов является индикатором финансового состояния организации, указывает на ее реальную стоимость и характеризует степень ликвидности баланса.

Увеличение стоимости чистых активов Общества является положительной тенденцией. На конец 2011 г. стоимость чистых активов составляет 3 305 574 тыс. руб. Уставный капитал Общества при этом составляет 1 451 401 тыс. руб.

6

Система управления



В основе системы управления заложен принцип увеличения эффективности, интегрированный во все сферы деятельности Компании. Принцип вертикального управления, системный подход к управлению качеством, рисками и инновациями, внедрение системы ПСР позволяют максимально эффективно использовать все имеющиеся ресурсы.

6.1. СИСТЕМА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

СТРУКТУРА УПРАВЛЕНИЯ

Структура корпоративного управления Общества



Органами управления Общества являются:

- Общее собрание акционеров (единственный акционер);
- Совет директоров;
- Генеральный директор (единоличный исполнительный орган).

В основе корпоративной структуры заложен принцип вертикального управления:

1. Акционер – высший орган управления.
2. Совет директоров – орган управления, осуществляющий общее руководство деятельностью.
3. Генеральный директор – орган управления, осуществляющий руководство текущей деятельностью.

ОБЩЕЕ СОБРАНИЕ АКЦИОНЕРОВ

Сведения об акционерах

Полное и сокращенное фирменные наименования:
Открытое акционерное общество «Атомный энерго-промышленный комплекс» ОАО «Атомэнергопром»

Идентификационный номер налогоплательщика:
7706664260

Место нахождения: 119017, Россия, город Москва,
улица Большая Ордынка, дом 24

Размер доли акционера в уставном капитале
Общества составляет 100%

Порядок созыва и проведения Общего собрания акционеров

Решения по вопросам, относящимся к компетенции Общего собрания акционеров, принимаются единственным акционером единолично (уполномоченным органом управления акционера) и оформляются письменно.

К компетенции Общего собрания акционеров (единственного акционера) относятся следующие вопросы:

- внесение изменений и дополнений в Устав или утверждение Устава Общества в новой редакции;
- реорганизация Общества;
- ликвидация Общества, назначение ликвидационной комиссии, утверждение промежуточного и окончательного ликвидационных балансов;
- избрание членов Совета директоров и досрочное прекращение их полномочий;
- определение количества, номинальной стоимости, категории (типа) объявленных акций и прав, предоставляемых этими акциями;
- увеличение уставного капитала Общества путем увеличения номинальной стоимости размещенных акций или размещения дополнительных акций;

- уменьшение уставного капитала Общества путем уменьшения номинальной стоимости акций, путем приобретения Обществом части акций в целях сокращения их общего количества, а также путем погашения приобретенных или выкупленных Обществом акций;
- образование единоличного исполнительного органа Общества, досрочное прекращение его полномочий;
- избрание членов Ревизионной комиссии (ревизора) Общества и досрочное прекращение их полномочий;
- утверждение аудитора Общества;
- выплата (объявление) дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года;
- утверждение годового отчета, годовой бухгалтерской отчетности, в т.ч. отчета о прибылях и убытках (счетов прибылей и убытков) Общества, а также распределение прибыли (в т.ч. выплата (объявление) дивидендов, за исключением прибыли, распределенной в качестве дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года) и убытков Общества по результатам финансового года;
- дробление и консолидация акций Общества;
- принятие решений об одобрении сделок в случаях, предусмотренных главой XI Федерального закона «Об акционерных обществах»;
- принятие решений об одобрении крупных сделок в случаях, предусмотренных главой X Федерального закона «Об акционерных обществах»;
- приобретение Обществом размещенных акций в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;
- принятие решения об участии в финансово-промышленных группах, ассоциациях и иных объединениях коммерческих организаций;
- утверждение внутренних документов, регулирующих деятельность органов Общества;
- принятие решения о выплате членам Ревизионной комиссии Общества вознаграждений и (или) компенсаций;
- принятие решения о выплате членам Совета директоров Общества вознаграждений и (или) компенсаций;
- принятие решения о передаче полномочий единоличного исполнительного органа Общества управляющей организации (управляющему);
- решение иных вопросов, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах».

СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ

Совет директоров – орган управления, осуществляющий общее руководство деятельностью Общества.

Количественный состав Совета директоров Общества – 5 чел.

Совет директоров Общества занимает центральное место в системе корпоративного управления и наделен широкими полномочиями.

К компетенции Совета директоров относятся вопросы:

- использования фондов Общества;
- создание (ликвидация) филиалов и представительств и внесение в устав изменений связанных с созданием (ликвидацией) филиалов и представительств;
- одобрение крупных сделок;
- одобрение сделок с заинтересованностью;
- одобрение сделок с недвижимым имуществом;
- одобрение сделок с юридическими лицами, зарегистрированными в оффшорных зонах;
- одобрение сделок, предметом которых является имущество, работы и услуги, стоимость которых составляет более 500 млн руб.;
- утверждение закупочной политики Общества;
- участие Общества в других организациях;
- приостановление полномочий единоличного исполнительного органа Общества – Генерального директора;
- утверждение годовых планов и бюджетов Общества;
- создание комитетов при Совете директоров, утверждение положений о них;
- иные вопросы, предусмотренные Уставом.

Информация о лицах, входящих в состав Совета директоров

Состав Совета директоров на 31 декабря 2011 г.:

1. Будылин Сергей Васильевич
2. Егоров Леонид Валентинович
3. Подрядова Марина Юрьевна
4. Фролов Александр Иванович
5. Перемыслый Дмитрий Геннадьевич

Изменения в составе Совета директоров в течение 2011 г.

Состав Совета директоров с 2 ноября 2010 г. по 14 января 2011 г.

1. Афров Александр Михайлович
2. Будылин Сергей Васильевич
3. Беленький Дан Михайлович
4. Подрядова Марина Юрьевна
5. Фролов Александр Иванович

Состав Совета директоров с 14 января 2011 г. по 30 июня 2011 г.

1. Афров Александр Михайлович
2. Будылин Сергей Васильевич
3. Егоров Леонид Валентинович
4. Подрядова Марина Юрьевна
5. Фролов Александр Иванович

Афров Александр Михайлович

Год рождения	1947
Место рождения	г. Владивосток
Образование	Московский энергетический институт (1971 г.)
Работа за последние пять лет:	
2005–2006 гг.	Генеральный директор ЗАО «Гидротрубопровод»
2006–2008 гг.	Генеральный директор ЗАО «ВНИИСТ – Нефтегазпроект»
2008–2009 гг.	Заместитель Генерального директора ОАО «НИИСА»
2009–2011 гг.	Директор программы Управления проектами инжиниринговой деятельности Госкорпорации «Росатом»

Будылин Сергей Васильевич

Год рождения	1959
Место рождения	г. Москва
Образование	Московский энергетический институт (1982 г.)
Работа за последние пять лет:	
2005–2009 гг.	Генеральный директор ООО «ДС Девелопмент»
2009–2011 гг.	Заместитель генерального директора – директор Дирекции по капитальному строительству Госкорпорации «Росатом»

Подрядова Марина Юрьевна

Год рождения	1960
Место рождения	г. Москва
Образование	Московский финансовый институт (1981 г.)
Работа за последние пять лет:	
2005–2006 гг.	Финансовый менеджер отдела инвестиционных проектов ООО «Бентра»
2006–2008 гг.	Главный бухгалтер «Грейс Инвестмент энд Девелопмент»
2008–2009 гг.	Заместитель главного бухгалтера ООО «ДС Девелопмент»
2009–2011 гг.	Заместитель директора Дирекции по капитальному строительству Госкорпорации «Росатом» – начальник отдела планирования и сводной отчетности

Фролов Александр Иванович

Год рождения	1947
Место рождения	г. Москва
Образование	Московский горный институт (1971 г.) Всесоюзная академия внешней торговли (1986 г.)
Работа за последние пять лет:	
2005–2006 гг.	Первый заместитель руководителя Департамента финансового контроля, ФГУП Концерн «Росэнергоатом»
2006–2008 гг.	Заместитель начальника отделения технико-экономического моделирования развития отрасли, ФГУП «ЦНИИ Атоминформ»
2008–2010 гг.	Главный специалист Департамента управления стоимостью инвестиционных объектов ОАО «Атомэнергопром»
Март 2010–2011 гг.	Главный специалист Управления стоимости инвестиционных объектов Дирекции по капитальному строительству Госкорпорации «Росатом»

Перемыслов Дмитрий Геннадьевич

Год рождения	1971
Место рождения	г. Киров
Образование	МГТУ им. Баумана (1997 г.) Академия народного хозяйства при правительстве РФ (2004 г.)
Работа за последние пять лет:	
2006–2007 гг.	Советник директора по стратегии и инвестициям ОАО «ТГК-5»
2007–2007 гг.	Заместитель генерального директора по развитию ОАО «Омск-шина»
2007–2010 гг.	Начальник отдела КПЭ Департамента экономики ОАО «Атомэнергопром»
2010–2011 гг.	Начальник отдела экономики и контроллинга Дирекции по капитальному строительству Госкорпорации «Росатом»

Беленький Дан Михайлович

Год рождения	1972
Место рождения	г. Ворошиловград
Образование	Московский государственный университет им. М.В. Ломоносова (1994 г.)
Работа за последние пять лет:	
2007–2008 гг.	Вице-президент – начальник Управления комплектации ЗАО «Атомстройэкспорт»
2008–2010 гг.	Президент ЗАО «Атомстройэкспорт»
3 марта 2010 г. – 25 ноября 2010 г.	Генеральный директор ОАО «Атомэнергoproject» (по совместительству)

Отчет Совета директоров по приоритетным направлениям деятельности

В 2011 году Советом директоров были приняты решения по приоритетным направлениям деятельности Общества таким как:

- Развитие проекта «ВВЭР ТОИ»;
- Проведение работ по проектированию АЭС «АККУЮ» (Турция).

ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ДИРЕКТОР

Генеральный директор является единоличным исполнительным органом, осуществляющим руководство текущей деятельностью Общества.

Генеральный директор подотчетен Совету директоров и Общему собранию акционеров (единственному акционеру) Общества.

Генеральный директор организует выполнение решений Общего собрания акционеров (единственного акционера) и Совета директоров Общества.

К компетенции Генерального директора относятся все вопросы руководства текущей деятельностью Общества, за исключением вопросов, отнесенных к компетенции Общего собрания акционеров (единственного акционера) и Совета директоров.

Генеральный директор избирается Общим собранием акционеров (единственным акционером) сроком на 5 лет.

Информация о Генеральном директоре

Егоров Леонид Валентинович	
Год рождения	1956
Место рождения	г. Киров
Образование	Кировский политехнический институт (1978 г.)
Работа за последние пять лет:	
26 ноября 2010 г. – наст. время	Генеральный директор ОАО «Атомэнергопроект»
Август 2008 г. – ноября 2010 г.	Начальник управления, заместитель директора по сооружению объектов – начальник УСМР ОАО «Атомэнергопроект»
Май 2007 г. – июль 2008 г.	Заместитель управляющего филиалом, начальник управления ОАО «Атомэнергопроект»
Август 2006 г. – апрель 2007 г.	Исполнительный директор, Генеральный директор ЗАО «Инвестпроект»
Июнь 2006 г. – июль 2006 г.	Ведущий менеджер ОАО «Компания ЭМК-Инжиниринг»
Февраль 2006 г. – май 2006 г.	Руководитель проекта Департамента строительства ФГУП «Инвестиционно-строительный концерн «Росатомстрой»
Сентябрь 2005 г. – январь 2006 г.	Генеральный директор ФГУП Томский государственный проектно-изыскательский институт «ВНИИПИЭТ»

Критерии определения и размер вознаграждения Генерального директора

Критерии и размеры вознаграждения определяются трудовым договором, заключенным с Генеральным директором Общества. Оплата труда Генерального директора устанавливается в соответствии с единой унифицированной системой оплаты труда (ЕУСОТ), внедренной в Госкорпорации «Росатом», и состоит из должностного оклада, интегрированной стимулирующей надбавки и вознаграждения за достижения ключевых показателей эффективности по результатам деятельности за год.

Генеральный директор подлежит обязательному социальному страхованию в порядке и на условиях, установленных законодательством.

РЕВИЗИОННАЯ КОМИССИЯ

Полномочия Ревизионной комиссии

- проведение проверок (ревизий) финансово-хозяйственной деятельности Общества;
- самостоятельное определение методов и форм проверок в соответствии с законодательством РФ;
- осуществление контроля над финансово-хозяйственной деятельностью Общества;
- получение по письменному запросу необходимой информации от третьих лиц, в т.ч. при содействии органов управления, поручивших провести проверку;
- требование в пределах своей компетенции от органов управления Общества, руководителей структурных и обособленных подразделений предоставления информации, документов и материалов);

- требование письменных объяснений от единоличного исполнительного органа, членов Совета директоров, работников Общества, по вопросам, находящимся в компетенции Ревизионной комиссии;
- внесение предложений в планы работы органов управления Общества;
- подтверждение достоверности данных, содержащихся в годовом отчете и годовой бухгалтерской отчетности Общества;
- требование созыва внеочередного Общего собрания акционеров, заседания Совета директоров в случаях, когда выявленные нарушения в финансово-хозяйственной деятельности или реальная угроза интересам Общества требуют решения по вопросам, находящимся в компетенции данных органов управления Общества;
- привлечение в случае необходимости к своей работе специалистов по отдельным вопросам финансово-хозяйственной деятельности Общества.

Информация о лицах, входящих в состав Ревизионной комиссии

Состав Ревизионной комиссии:

1. Кащавцев Роман Александрович – начальник отдела Управления инвестиционных программ капитальных вложений Госкорпорации «Росатом»;
2. Литвин Сергей Леонидович – специалист отдела экономики и контроллинга Департамента капитального строительства Госкорпорации «Росатом»;
3. Рычков Илья Дмитриевич – главный специалист отдела мониторинга, оперативного учета и финансирования капитального строительства Департамента капитального строительства Госкорпорации «Росатом».

Отчет Ревизионной комиссии по результатам проверки финансово-хозяйственной деятельности и годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2011 г.

Ревизионная комиссия на основании проведенной проверки по представленным Обществом документам и, принимая во внимание аудиторское заключение ООО «Нексия Пачоли» (член саморегулируемой организации аудиторов Некоммерческое партнерство «Институт профессиональных аудиторов», регистрационный номер 10202000073 от 30 октября 2009 г.) по финансовой (бухгалтерской) отчетности Общества, подтверждает достоверность во всех существенных отношениях финансовой (бухгалтерской) отчетности, годового отчета и результатов финансово-хозяйственной деятельности Общества за период с 1 января 2011 г. по 31 декабря 2011 г.

6.2. УПРАВЛЕНИЕ РИСКАМИ

Управление рисками в Обществе интегрировано в систему управления и является частью операционной деятельности подразделений Общества.

Стратегические, страновые и региональные риски

Наименование риска	Значение	Мероприятия по контролю и предупреждению
Нарушение природного экологического баланса	средний	Развитие системы менеджмента качества, контроль экологической обстановки
Негативное общественное мнение в отношении объектов атомной энергетики	средний	Развитие PR-технологий и активная позиция в СМИ

Финансовые риски

Наименование риска	Значение	Мероприятия по контролю и предупреждению
Кредитные риски	средний	Долгосрочное хеджирование рисков при помощи доступных финансовых инструментов
Риски ликвидности	средний	
Процентные риски	средний	Создание собственных резервных фондов
Валютные риски	средний	целевого назначения

РАЗМЕР ВОЗНАГРАЖДЕНИЙ, ВЫПЛАЧЕННЫХ ЗА ОТЧЕТНЫЙ ПЕРИОД

В отчетном периоде основному управленческому персоналу Общества выплачены следующие виды вознаграждений:

- заработная плата – 333 712 тыс. руб.;
- премия по результатам деятельности за 2010 г. – 48 452 тыс. руб.;
- вознаграждения по окончании трудовой деятельности и вознаграждения по договорам негосударственного пенсионного обеспечения не выплачивались.

Доля управленческих расходов в общей структуре расходов Общества в отчетном периоде составила 3%.

В своей деятельности Общество сталкивается со следующими основными рисками, для предупреждения и снижения которых используются указанные мероприятия:

Отраслевые риски

Наименование риска	Значение	Мероприятия по контролю и предупреждению
Отсутствие базы стройиндустрии вблизи площадок строительства, испытательных лабораторий	низкий	Совершенствование единой отраслевой системы планирования и подготовки строительства новых и реконструкции действующих объектов
Отсутствие инфраструктуры для проживания рабочих	низкий	
Малочисленность отраслевых стабильно развивающихся строительно-монтажных организаций	низкий	Создание собственных мощностей, обеспечивающих соответствующие потребности Стимулирование развития мощностей контрагентов

Для снижения рисков Общество активно использует страхование строительно-монтажных работ и опасных объектов.

По итогам событий, произошедших в марте 2011 года в Японии на АЭС «Фукусима», Обществом был разработан комплекс мероприятий по повышению безопасности атомных электростанций.

В апреле 2011 года ОАО «Концерн Росэнергоатом» была поставлена задача переоценки последствий для действующих АЭС чрезвычайных ситуаций, возникающих в результате природных и техногенных воздействий, превышающих проектные величины. К выполнению данной задачи были привлечены специалисты АЭС, генпроектировщики, главные конструкторы реакторных установок, научные руководители всех действующих АЭС.

В ходе выполненных работ были определены основные направления по обеспечению безопасности действующих АЭС для указанных выше условий. По результатам анализа был разработан «Аналитический отчет по рассмотрению сценариев воздействия аномальных внешних событий на АЭС России», который был утвержден руководством ОАО «Концерн Росэнергоатом» 26 мая 2011 г.

Стресс-тесты проводились для всех действующих АЭС – Нововоронежской, Смоленской, Билибинской, Курской и Балаковской.

Стресс-тесты разрабатывались по договорам с Дирекциями АЭС. Отчеты были переданы Дирекциям АЭС 8 августа 2011 г. для дальнейшего их оформления в ЦА ОАО «Концерн Росэнергоатом». Оформленные отчеты переданы в Ростехнадзор в установленные сроки.

В настоящее время разрабатываются стресс-тесты для Нововоронежской АЭС-2.

6.3. УПРАВЛЕНИЕ ИННОВАЦИЯМИ

Показатели устойчивого развития IC8 и IC9

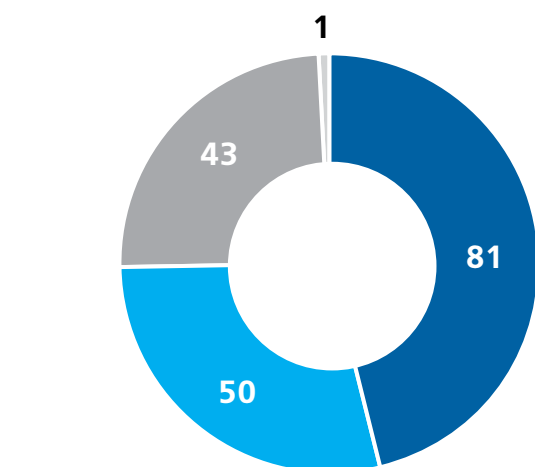
Руководство ОАО «Атомэнергопроект» уделяет особое внимание развитию инновационного потенциала и увеличению количества объектов интеллектуальной собственности как ключевым факторам повышения научно-технического потенциала Общества и его конкурентоспособности.

В Обществе сформирован и на постоянной основе поддерживается единый реестр нематериальных активов и интеллектуальной собственности.

По состоянию на 31 декабря 2011 г. количество объектов интеллектуальной собственности составило 178 ед., из них большая доля приходится на технологические активы, применяемые в производственной деятельности, в т.ч.: авторские свидетельства на изобретения 81 ед., патенты на изобретения 50 ед., заявки на изобретения 3 ед., программы для ЭВМ 43 ед., товарный знак ОАО «Атомэнергопроект» 1 ед.

В отчетном году подано 2 заявки на выдачу патента на изобретение и подано 15 заявок на регистрацию программ для ЭВМ. Получен патент РФ на изобретение, который внедрен в производство и получено решение Роспатента от 29 ноября 2011 г. о выдаче патента на изобретение. Получено 6 свидетельств об официальной регистрации программ для ЭВМ, которые широко используются в выпускаемой продукции Общества.

ОБЪЕКТЫ ИНТЕЛЛЕКТУАЛЬНОЙ СОБСТВЕННОСТИ ОАО «АТОМЭНЕРГОПРОЕКТ»



- Авторские свидетельства
- Патенты
- Компьютерные программы
- Товарные знаки

ОБЪЕКТЫ ИНТЕЛЛЕКТУАЛЬНОЙ СОБСТВЕННОСТИ ОАО «АТОМЭНЕРГОПРОЕКТ»

Виды	Количество
Авторское свидетельство	81
Патент	50
Компьютерная программа	43
Товарный знак	1

ОБЪЕКТЫ ИНТЕЛЛЕКТУАЛЬНОЙ СОБСТВЕННОСТИ ОАО «АТОМЭНЕРГОПРОЕКТ», ЗАРЕГИСТРИРОВАННЫЕ В 2011 Г.

Виды	Количество
Авторское свидетельство	
Патент	1
Заявка на выдачу патента	2
Компьютерная программа	6
Товарный знак	

ДИНАМИКА РЕГИСТРАЦИИ НОВЫХ ИЗОБРЕТЕНИЙ ОАО «АТОМЭНЕРГОПРОЕКТ»

2011	17
2010	13
2009	11
2008	8
2007	3

6.4. УПРАВЛЕНИЕ КАЧЕСТВОМ И СТАНДАРТИЗАЦИЕЙ

Руководство Общества рассматривает управление качеством выполняемых работ и оказываемых услуг в соответствии с требованиями потребительского рынка как основное условие успешной деятельности Общества. Такой подход позволяет завоевать доверие заказчика и востребованность на рынке проектно-конструкторских, изыскательских, научно-исследовательских работ и инженеринговых услуг, работ по сооружению, включая поставки, выполнение пусконаладочных работ на ОИАЭ, электро- и теплостанциях на других энергоносителях, и как следствие обеспечивает устойчивое экономическое положение Общества и его работников.

Основной целью в области качества является обеспечение ядерной, радиационной и технической безопасности на всех этапах жизненного цикла объектов использования атомной энергии, что достигается путем постоянного улучшения системы менеджмента качества, распространения ее действия на все виды деятельности Общества.

В Обществе функционирует эффективная система менеджмента качества, как средство осуществления политики руководства в области качества и гарантирования соответствия разрабатываемой научно-технической продукции, выполняемых работ и оказываемых услуг требованиям потребителя.

Учитывая специфику работ Общества, наличие международных и национальных нормативных требований по обеспечению качества, модель системы менеджмента качества является композицией моделей международного стандарта ISO 9001:2008, национального стандарта ГОСТ Р ИСО 9001-2008, требований федеральных норм и правил в области использования атомной энергии и рекомендаций МАГАТЭ.

Система менеджмента качества Общества с 2001 г. сертифицирована международным центром TÜV (Германия) и с 2002 г. Органом по сертификации интегрированных систем менеджмента «Академия-Серт» (Россия, Федеральное агентство по техническому регулированию и метрологии). Система постоянно совершенствуется с учетом интенсивного и динамичного развития Общества. Для обеспечения выполнения функций генподрядчика по сооружению объектов использования атомной энергии, применения в работе новейших программных продуктов и технологий, а так же исполнения новых нормативных требований разрабатываются новые и актуализируются существующие процессы.

ОАО «Атомэнергопроект» осуществляет свою деятельность в соответствии с требованиями российских и международных стандартов по системе менеджмента качества, что подтверждено сертификатами соответствия.

Управление стандартизацией проводится Обществом в отношении продукции, процессов и услуг в области стандартизации «Атомные станции».

С целью повышения конкурентоспособности российских проектов АЭС и обеспечения лидерства на рынке легководных реакторов в среднесрочной перспективе (в соответствии с Приказом Генерального директора Госкорпорации «Росатом» от 27 января 2010 г. №54 «Об организации работ по проекту «Создание типового оптимизированного и информатизированного проекта энергоблока технологии ВВЭР (ВВЭР-ТОИ)») ОАО «Атомэнергопроект» разрабатывает базовый проект «ВВЭР-ТОИ», представляющий собой стандарт самостоятельного завершенного проектного продукта в виде унифицированного (типового) комплекта проектной документации и обосновывающих материалов, достаточных для получения сертификата на право его многократного применения при создании серии аналогичных проектов строительства атомных станций.



В рамках базового проекта стандартизируется весь спектр внутренних экстремальных воздействий и внешних техногенных воздействий для всех потенциальных площадок строительства, а также определен стандартный перечень возможных проектных и запроектных аварий с тем, чтобы применение базового проекта не вызывало изменений концептуальных, конструктивных и компоновочных решений, а также не требовало дополнительных анализов безопасности.

В сфере технического регулирования ОАО «Атомэнергопроект» взаимодействует с национальными органами регулирования и надзора, такими как Росстандарт (в рамках технического комитета ТК-322 «Атомная техника»), Ростехнадзор (в рамках рабочих групп по разработке и пересмотру федеральных норм и правил в атомной энергетике), с отраслевыми саморегулируемыми организациями НП «Союзатомгео», «Союзатомпроект», «Союзатомстрой» (в рамках их технических комитетов по техническому регулированию).

Общество участвует в рассмотрении проектов нормативно-правовых актов и нормативных документов сторонних организаций, устанавливающих требования к инженерным изысканиям, проектированию, сооружению, эксплуатации и выводу из эксплуатации атомных станций, начиная с федеральных законов (технических регламентов) и заканчивая стандартами организаций (Госкорпорация «Росатом», ОАО «Концерн Росэнергоатом» и др.), а также (по запросу вышестоящих или надзорных организаций) готовит предложения по оптимизации нормативной базы в области атомных станций.

Общество разрабатывает (актуализирует, пересматривает) внутренние нормативные документы: стандарты организации, процедуры системы менеджмента качества, рабочие инструкции.

ОАО «Атомэнергопроект» внедряет и контролирует соблюдение введенных в действие в Обществе нормативно-правовых актов и нормативных документов.

6.5. ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ СИСТЕМА «РОСАТОМ»

Производственная система «Росатом» ставит своей целью повышение эффективности работы предприятий отрасли. ПСР является преемницей научной организации труда, производства и управления (НОТПИУ) и разработок Минсредмаша, кроме того, в ПСР включены и адаптированы лучшие достижения и инструменты из других современных методических платформ. Это так называемое «бережливое производство». Система направлена на постоянное совершенствование, в т.ч. рабочих мест, технологий, производства, бизнес-процессов. Ее суть – настолько оптимизировать технологические операции, чтобы работники трудились, затрачивая меньше сил и работая более эффективно. Конечный результат, которого необходимо добиться на уровне Госкорпорации, – повышение производительности, улучшение качества, снижение затрат и удовлетворение требований заказчика.

Производственная система «Росатом» – система направленная на постоянное совершенствование и повышение эффективности рабочих мест, технологий, производства, бизнес-процессов.

В целом ПСР направлена на борьбу с любыми потерями: излишние складские запасы, межоперационные заделы, время простоя, лишние перемещения. При этом учитываются удобство и безопасность выполнения операций персоналом на рабочих местах. Цели ПСР – снижение затрат, устранение потерь и повышение качества продукции – являются основными для любого предприятия.

Производственная система «Росатом» – масштабный отраслевой проект, призванный не только повысить производительность труда до уровня зарубежных конкурентов Госкорпорации «Росатом» и сократить издержки, но и увеличить заработную плату, а также сформировать новые правила карьерного роста. Производственная система внедряется в ОАО «Атомэнергопроект» второй год.



Реализация одного из основных принципов производственной системы – «Люди – это самый ценный актив» – воплощается на практике через вовлеченность персонала:

1. Приказом по ОАО «Атомэнергопроект» от 31 октября 2011 г. №02/431-П введена в действие «Политика ОАО «Атомэнергопроект» в области развития Производственной системы «Росатом».
2. На сайте ОАО «Атомэнергопроект» (www.aep.ru) организован раздел: Производственная система «Росатом».
3. По вопросам развития Производственной системы «Росатом» в каждом подразделении назначен ответственный сотрудник.
4. Проведен семинар с руководством Нововоронежского филиала ОАО «Атомэнергопроект» Дирекции по сооружению НВО АЭС-2 по внедрению Производственной системы «Росатом» (21 чел., октябрь 2011 г.).
5. Проведено обучение работников ЗАО «ТВП «ГЭМ» основам Производственной системы «Росатом» (37 чел., ноябрь 2011 г.).
6. Проведен семинар с руководством ОАО «Атомэнергопроект» по внедрению Производственной системы «Росатом» (35 чел., декабрь 2011 г.).
7. С целью максимального вовлечения персонала в Производственную систему периодически размещаются публикации в СМИ («Страна РОСАТОМ» – октябрь, «Пульс Росатома» – ноябрь, «Вестник Атомэнергопроекта» – декабрь) о ее внедрении в ОАО «Атомэнергопроект».

В соответствии с распоряжением генерального директора ГК «Росатом» С.В. Кириенко от 30 августа 2011 г. №1-1/193-Р в ОАО «Атомэнергопроект» стартовал проект «Комплексная оптимизация производства предприятий атомной отрасли», в рамках которого совместно с Госкорпорацией «Росатом» были определены ключевые продукты, поставлены цели и намечены пути оптимизации производственных процессов.

Проект реализуется в соответствии со «Стратегией трех шагов».

1. Приказом по ОАО «Атомэнергопроект» от 14 октября 2011 г. №02/406-П создана рабочая группа проекта.
2. Разработан укрупненный план-график реализации проекта.
3. Разработан и утвержден в Госкорпорации «Росатом» Паспорт предприятия по проекту «Комплексная оптимизация производства в ОАО «Атомэнергопроект».
4. Разработаны согласованы с Госкорпорацией «Росатом» Паспорт проекта «Комплексная оптимизация производства» по продукту «ВВЭР-ТОИ».
5. Выполнено зонирование территории стройплощадки, каждая зона закреплена за определенной организацией. Руководителями НФ ДС ОАО «Атомэнергопроект» ведется мониторинг состояния строительной площадки с применением инструментов производственной системы: на участках, где за порядком следят не в должной мере, устанавливаются таблички с указанием сроков устранения недостатков и вывешиваются соответствующие фото. Такой подход уже оправдал себя: недостатки оперативно устраняются.

Первый этап реализации проекта завершен 1 апреля 2012 г. В ходе второго и третьего этапов должно быть проведено исчерпывающее описание и стандартизация производственных потоков.

В 2011 г. совместно с ГК «Росатом», кроме проектов по «ВВЭР-ТОИ» и «Поток создания ПСД», были определены пилотные проекты по внедрению

ПСР в ОАО «Атомэнергопроект» непосредственно на производственной площадке:

1. Пилотный проект «Изготовление, монтаж армоблоков и бетонирование внутренней защитной оболочки энергоблока №2».

В 2011 году за счет внедрения ПСР осуществлено:

- **сокращение сроков бетонирования захватки с 17–12 до 9 дней;**
 - **сокращение сроков изготовления армоблоков с 60 до 30 дней (при плане в 50 дней).**
2. Пилотный проект «Здания и сооружения для сетей и распределительных устройств и сооружения электрической части». Задача - сокращение сроков отставания на 120 дней.
 3. Пилотный проект «Сварка опор подкранового рельса полярного крана» энергоблока №1 НВО АЭС-2. Разработан рабочий стандарт по сварке опор подкранового рельса полярного крана реакторного отделения здания 10 UJA. В соответствии с рабочим стандартом была организована работа с применением полуавтоматической сварки. В итоге, срок проведения сократился с 2 месяцев до 11 дней, и количество сварщиков уменьшилось с 32 до 8 человек.
 4. В стадии проработки пилотный проект «Сварка ГЦТ энергоблока №1 НВО АЭС-2». Заключен договор между ОАО «Атомэнергопроект» и ОАО «НИКИМТ-Атомстрой» на разработку и аттестацию технологии автоматической сварки при монтаже ГЦТ для Нововоронежской АЭС-2, изготовление и поставку сварочного и режущего оборудования.

Проведено обучение персонала.

Основная цель проектов ПСР – сокращение сроков строительства. Кроме того, предложения по улучшениям, достигнутым в ходе их реализации, будут направлены для анализа и обобщения разработчикам проекта «ВВЭР-ТОИ».

6.6. ВНУТРЕННИЙ КОНТРОЛЬ И АУДИТ

Структурное подразделение с функциями внутреннего контроля и аудита – отдел внутреннего контроля и аудита, было создано Приказом Генерального директора ОАО «Атомэнергопроект» от 29 января 2010 г. №16/79/К и преобразовано в Управление внутреннего аудита и контроля Приказом от 2 августа 2011 г. №266. Свою деятельность осуществляет на основании Положения, утвержденного Генеральным директором 19 ноября 2011 г. Для обеспечения принципа независимости управление подчинено непосредственно Генеральному директору ОАО «Атомэнергопроект».

Целью деятельности управления внутреннего контроля и аудита является оказание содействия органам управления Общества в достижении высоких технико-экономических показателей, обеспечение разумной уверенности руководства Общества в том, что будут достигнуты:

- эффективность и экономичность всех направлений деятельности Общества;
- сохранность активов;
- повышение эффективности процессов управления рисками;
- полнота и достоверность управленческой, бухгалтерской, статистической отчетности;
- соблюдение законодательства РФ, решений органов управления, нормативных документов Общества.

Работа УВКиА в 2011 г. осуществлялась на основании полугодовых планов, утверждаемых Генеральным директором по согласованию с Департаментом внутреннего контроля и аудита Госкорпорации «Росатом», и была сфокусирована на существенных областях деятельности Компании.

Кроме того, проводились внеплановые проверки отдельных вопросов финансово-хозяйственной деятельности подразделений по решению руководства Общества.

В 2011 г. управлением внутреннего контроля и аудита проведено 11 плановых и 7 внеплановых проверок с оформлением соответствующих актов и последующих заключений для предоставления Генеральному директору ОАО «Атомэнергопроект».

По результатам проверок было предложено 45 рекомендаций и поручений по устранению выявленных нарушений, проблем и недостатков. Для их устранения Генеральным директором были даны соответствующие поручения, все рекомендации приняты в работу. Рекомендации и поручения по результатам проведенных в 2011 г. проверок были направлены на повышение эффективности деятельности структурных подразделений и Общества в целом и на защиту его активов.

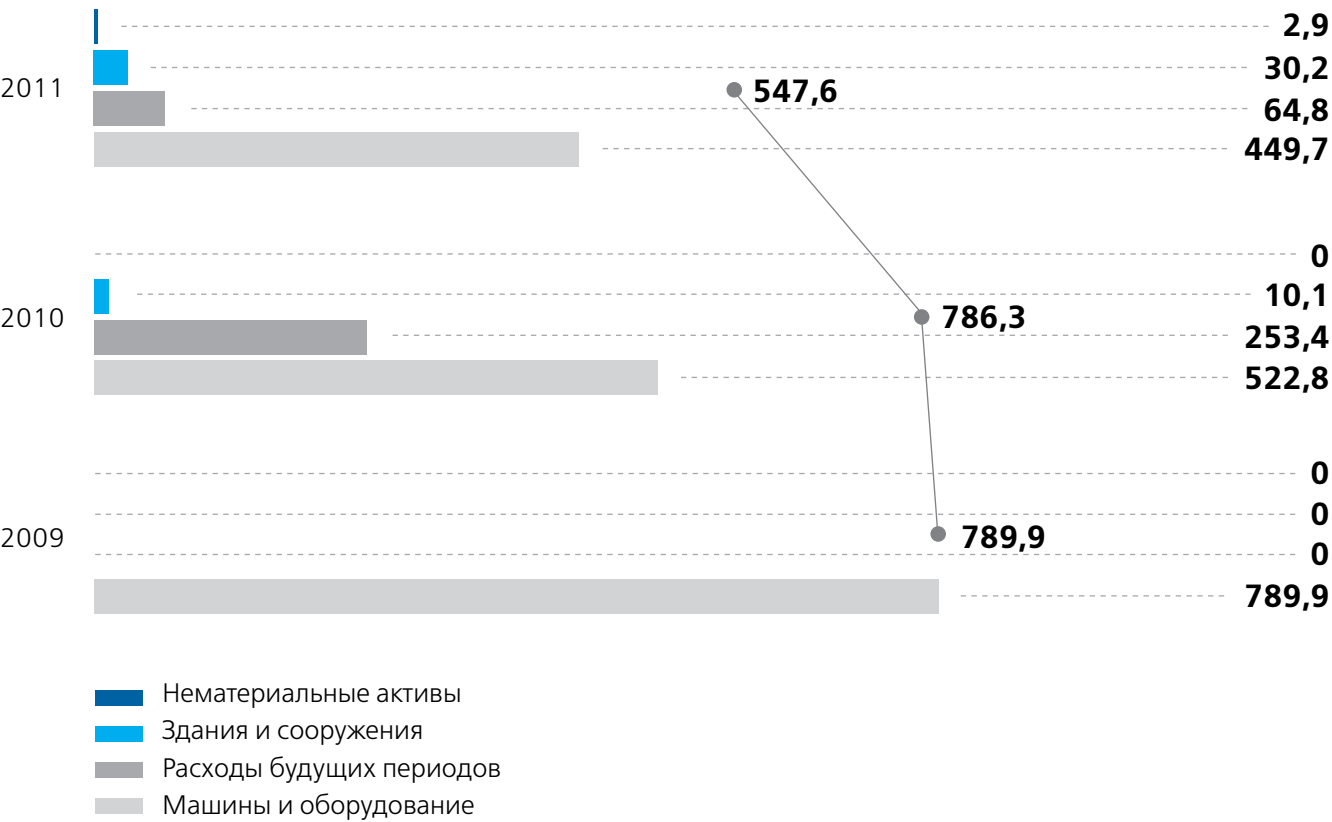
6.7. УПРАВЛЕНИЕ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ

Инвестиционная политика – система оптимального управления инвестиционным процессом, направленным на разработку инвестиционных проектов и программ, выбор и реализацию наиболее эффективных из них, а также постоянное воспроизводство инвестиционной деятельности с целью удовлетворения экономических интересов в процессе формирования и использования финансовых, материальных, человеческих и иных ресурсов, а также обеспечения роста доходов от деятельности организаций.

Инвестиционная политика определяется долгосрочными целями и текущими задачами, финансовыми возможностями, эффективностью инвестиционных проектов, существующими финансово-инвестиционными рисками, реальными сроками окупаемости вкладываемого капитала, осуществляемой финансово-экономической политикой, поведением основных и потенциальных конкурентов.

Основным документом, посредством которого реализуется инвестиционная политика, является Инвестиционный меморандум Общества. Инвестиционный меморандум Общества разрабатывается ежегодно и утверждается в Дирекции по капитальному строительству Госкорпорации «Росатом». Он содержит в себе всю необходимую информацию о краткосрочных, среднесрочных и долгосрочных целях и задачах Общества, а также об основных направлениях инвестиционной деятельности и источниках покрытия инвестиционных затрат.

ДИНАМИКА ИНВЕСТИЦИЙ (МЛН РУБ.)



Инвестиционный меморандум на 2012 год обосновывает инвестиционные потребности Общества по следующим направлениям:

Направления инвестиций (млн руб.)

Направления инвестиций	2009 г.	2010 г.	2011 г.
НИОКР	0,0	0,0	2,9
Развитие комплекса недвижимого имущества	0,0	10,1	30,2
Развитие комплекса самоходной и прицепной техники	0,0	5,6	13,1
Развитие комплекса машин, оборудования и дорогостоящего инвентаря	0,0	106,1	56,1
Развитие комплекса ПО и иного аналогичного имущества	0,0	209,0	43,2
Приобретение строительных машин и оборудования для создания строительной базы генподрядчика	798,9	411,1	380,4
Работы по развитию инжиниринговой деятельности	0,0	44,4	6,3
Вмененные расходы по трансформации ФЭБ и ИТ	0,0	0,0	15,3
Итого	798,9	786,3	547,6

Направления инвестиций (млн руб.)

Направления инвестиций	2009 г.	2010 г.	2011 г.
Здания и сооружения	0,0	10,1	30,2
Машины и оборудование	789,9	522,8	449,7
Нематериальные активы	0,0	0,0	2,9
Расходы будущих периодов	0,0	253,4	64,8
Итого	798,9	786,3	547,6

В зависимости от финансового состояния и указаний собственника инвестиционные проекты могут финансироваться за счет собственных средств Общества, представленных в виде амортизационных отчислений предыдущего и текущего года, а также как за счет конечного потребителя (затраты, понесенные в результате реализации проекта, включаются в себестоимость продукции), так и за счет финансовых продуктов, представленных на российском рынке (лизинг, кредитные ресурсы).

Реализация инвестиционных проектов будет способствовать развитию Общества в качестве многопрофильного предприятия с высоким уровнем оснащенности производства, использующего передовые достижения современной науки и производящего высокорентабельную и качественную продукцию.

7

Деятельность в области устойчивого развития

ОАО «Атомэнергoproject» понимает устойчивое развитие как систему последовательных экономических, экологических и социальных мероприятий, направленных на управление полным жизненным циклом развития инжиниринговой деятельности. Основное внимание Общество уделяет созданию эффективных и безопасных рабочих мест, профессиональному развитию и социальной поддержке сотрудников, охране окружающей среды, поддержке образования, культуры и спорта. Все мероприятия в области устойчивого развития реализуются на основе постоянного взаимодействия с заинтересованными сторонами и направлены на рост открытости и прозрачности деятельности Компании.



7.1. ВОЗДЕЙСТВИЕ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ

Деятельность Общества по обеспечению экологической безопасности проектируемых и сооружаемых АЭС осуществляется в соответствии с требованиями современных нормативных документов, положениями экологической политики Госкорпорации «Росатом», заявлением руководства ОАО «Атомэнергoproject» о политике в области качества.

Основные положения политики в сфере управления экологическим воздействием состоят в реализации организационных и технических решений, обеспечивающих минимизацию уровней воздействия на население и окружающую среду реализуемого объекта.

Количественные показатели каждого из видов воздействия на окружающую среду строго регламентированы, исходя из требований действующих природоохранных и санитарно-гигиенических нормативов. Принимаемые технические решения исключают поступление химических веществ и радионуклидов проектируемых АЭС в поверхностные водные объекты. Влияние выбросов в атмосферу химических загрязняющих веществ и радионуклидов от объектов, расположенных на территории промплощадки АЭС, за ее пределами практически не обнаруживается, тепловое воздействие также практически не изменяет микроклимат прилегающей к АЭС территории.

Принятые меры по обеспечению выполнения основных положений политики в сфере управления экологическим воздействием обеспечивают своевременную сертификацию деятельности, осуществляемой Обществом по проектированию и сооружению АЭС.

В свете реализации в деятельности ОАО «Атомэнергoproject» ключевых принципов экологической политики Госкорпорации «Росатом», кроме описанных выше мер, Общество активно принимает участие в мероприятиях по работе с общественностью, проводимых Госкорпорацией «Росатом» в регионах Нововоронежской АЭС-2, Северской АЭС, Центральной АЭС. По Северской и Центральной АЭС были разработаны для широкого круга общественности адаптированные оценки воздействия на окружающую среду.

В соответствии с требованиями законодательства РФ для АУП и филиалов (БПИФ, ДПИФ, ВПФ, КПИФ, МИФ, НПИФ, НСМФ, НФ-ДС, НФ-Гостиница) Общества разработаны нормативные документы (проект нормативов образования отходов, проект предельно допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу), согласованные с региональными Управлениями Росприроднадзора.

Выданы лимиты на размещение отходов, которые ежегодно подтверждаются; разрешения на выброс в атмосферу и сброс в водные объекты.

Расходы Общества, направленные на охрану окружающей среды в 2011 г., составили 2,064 млн руб.

Общее количество наименований образующих отходов по Обществу – 59.

ПОКАЗАТЕЛЬ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ EN 22

Общее образование отходов в 2011 г. – 1 545,008 т/г., из них:

1 кл. – 0,696 т/г.

2 кл. – 0,230 т/г.

3 кл. – 3,751 т/г.

4 кл. – 1 100,078 т/г.

5 кл. – 440,253 т/г.

Ежегодно всеми филиалами разрабатываются планы мероприятий по снижению вредного воздействия на окружающую среду. Во всех филиалах разработаны Инструкции по обращению с отходами, проводится контроль за состоянием площадок временного хранения отходов, контроль наличия маркировки, исправности тары временного хранения и соответствия с проектом нормативов образования отходов.

Проводится ежегодный контроль за выбросами в атмосферу от стационарных источников и на границе санитарно-защитной зоны.

ПОКАЗАТЕЛЬ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ EN28

За отчетный период нарушений экологического законодательства и несоответствий не выявлено. Штрафы и иные санкции отсутствуют.

Регулирование экологического воздействия на этапе строительства

Организация строительно-монтажных работ на площадке строительства Нововоронежской АЭС-2 осуществляется с соблюдением норм и правил по технике безопасности, охране труда и здоровья, пожарной безопасности, охране окружающей среды.

В соответствии с требованиями природоохранного законодательства и контрактной документацией на строительство в 2011 г. разработано «Положение по обеспечению экологической безопасности при сооружении объектов пускового комплекса энергоблоков №1 и 2 Нововоронежской АЭС-2» (Положение).

ПОКАЗАТЕЛЬ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ EN26

Для сведения к минимуму загрязнения окружающей среды в процессе строительства, проектными документами и Положением предусмотрены следующие мероприятия:

- соблюдение технологии проведения работ;
- обеспечение надлежащего обслуживания и использования строительной техники и автотранспорта;
- ремонт и стоянка неработающей техники производятся за территорией стройплощадки;
- применение эффективных пылеулавливающих устройств (циклоны-пылеотделители) с высоким коэффициентом очистки в системах пневмотранспорта и аспирации;
- использование специальных средств и закрытых емкостей для погрузки, перевозки и хранения сыпучих пылящих материалов (цемент, песок и т.п.);

- использование исправных технических средств для перевозки раствора и бетона, исключающих потери материалов в пути;

- увлажнение дорог и открытых складов заполнителей в сухое время;

- применение местной вытяжной вентиляции с очисткой выбросов до предельно допустимой концентрации на участках проведения окрасочных и антикоррозионных работ;

- преимущественное использование для технических нужд строительства электроэнергии взамен твердого или жидкого топлива;

- строгий запрет на сжигание строительных отходов и мусора на строительной площадке, а также на закапывание бракованных конструкций;

- организованный сбор отходов в контейнеры на специально оборудованных площадках для накопления отходов, периодический вывоз с территории стройплощадки отходов для их размещения на лицензированных полигонах по заключенным договорам;

- организация складов горюче-смазочных материалов в виде герметичных емкостей на нефилтующем основании с применением защитных изолирующих поддонов; на территории стройплощадки разрешается хранить ГСМ в специально оборудованном складе в объеме, не превышающем суточную потребность организации;

- защита открытой незащищенной почвы стройплощадки от ГСМ и отходов;

- сбор сточных вод в герметичные емкости с последующим вывозом на очистные сооружения.

ПОКАЗАТЕЛЬ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ EN11

Промышленная площадка Нововоронежской АЭС-2 расположена на территории городского округа (г. Нововоронеж, промзона «Южная»). Географические координаты центра площадки – 51 град. 18 мин. северной широты и 39 град. 13 мин. восточной долготы. Площадь НВАЭС-2 в ограде составляет 102,28 га, общая площадь отвода земли – 234,8 га.

7.2. ОХРАНА ТРУДА

Для предотвращения нанесения вреда здоровью и жизни сотрудников в процессе их трудовой деятельности Обществом предпринимаются все возможные меры по охране труда.

При производстве строительно-монтажных работ предусматривается выполнение ряда требований по обеспечению безопасного труда строительно-производственного персонала (СПП) на стройплощадке:

- выделяются опасные для людей зоны;
- опасные зоны обозначаются надписями и знаками безопасности;
- на границах опасных зон устанавливаются защитные ограждения;
- работники обеспечиваются спецодеждой, спецобувью и другими средствами индивидуальной защиты;
- проходы, проезды и погрузочно-разгрузочные площадки очищаются от мусора, строительных отходов;
- перед допуском к работе вновь привлекаемые рабочие проходят обучение и инструктаж по технике безопасности труда.

Успешному обеспечению безопасности выполнения тепломонтажных работ способствуют следующие проектные решения:

- блочная поставка оборудования и трубопроводов;
- максимально возможное предварительное укрупнение блоков оборудования и трубопроводов на монтажной базе;
- устройство локальных разводок азотистого, кислорода и аргона;
- устройство локальных разводок сварочного тока;
- устройство ограждений источников сварочного тока;
- устройство локальных разводок тока высокой частоты;
- использование радиосвязи между крановщиком и руководителями подъемов.

Для соблюдения пожарной безопасности на период строительства предусматривается:

- обеспечение строительной площадки первичными средствами пожаротушения;
- наличие на стройплощадке необходимого количества пожарных гидрантов;
- наличие телефонной связи;
- размещение в огнеопасных местах пожарных постов.

ОАО «Атомэнергопроект» имеет сертификат соответствия работ установленным государственным нормативным требованиям в области охраны труда № РОСС RU ОТ 29002159, выданный 1 декабря 2005 г. НП «Межрегиональный комитет правовой защиты безопасности труда».

Проводимая в ОАО «Атомэнергопроект» работа по охране и улучшению условий труда позволяет эффективно предотвращать нанесение вреда здоровью и жизни сотрудников в процессе их трудовой деятельности, обеспечивая высокую степень безопасности персонала и устойчивое развитие Общества.

Основными мероприятиями, направленными на улучшение условий труда и снижение заболеваний среди работников являются:

- амбулаторно-терапевтическая работа врачей в пунктах;
- оказание медицинской помощи работникам по договору добровольного медицинского страхования (ДМС);
- организация санаторно-курортного лечения работников.

7.3. УПРАВЛЕНИЕ ПЕРСОНАЛОМ

Кадровая и социальная политика

Социально-кадровая политика – один из ключевых инструментов реализации миссии и достижения стратегических целей Общества. Главная задача социально-кадровой политики состоит в сохранении лучших традиций Общества (высокого профессионализма, ответственности за выполняемые работы, преданности профессии и отрасли, уважения к истории Общества) и создании новых традиций, отвечающих современным задачам, поставленным перед Обществом и отраслью.

Приоритетная задача социально-кадровой политики ОАО «Атомэнергопроект» – совершенствование принципов стратегического управления и развития персонала Общества в рамках единой кадровой политики, формируемой Госкорпорацией «Росатом».

Все компоненты системы управления человеческими ресурсами Общества – привлечение сотрудников, подбор и найм персонала, адаптация, подготовка и повышение квалификации, развитие, мотивация, подготовка кадрового резерва и оценка потенциала работников, ориентированы на обеспечение эффективной работы Общества с учетом бизнес-стратегии его развития.

Ключевыми задачами Общества в области управления человеческими ресурсами в 2011 г. являлись укрепление профессиональной и корпоративной идентичности сотрудников, их консолидация, повышение информированности, внедрение новых подходов к управлению человеческими ресурсами, которые при сохранении традиционной для отрасли высокой степени социальной защищенности ориентированы на реализацию условий, обеспечивающих повышение эффективности работы каждого сотрудника, структурного подразделения и Общества в целом.

Приоритетными составляющими деятельности службы управления персоналом Общества в 2011 г. были определены:

- совершенствование принципов стратегического управления и развития персонала Общества в рамках единой кадровой политики, формируемой Госкорпорацией «Росатом»;
- повышение результативности работы по управлению персоналом на всех уровнях управления Общества, в т.ч. за счет механизмов оценки эффективности деятельности;
- привлечение на работу в Общество «лучших из лучших» и обеспечение эффективного использования их возможностей и потенциала;
- внедрение новых экономически выгодных методов организации подготовки и повышения квалификации персонала;

- проведение скоординированной единой тарифной политики и оплаты труда, совершенствование системы мотивации;
- исследование проблем в области развития человеческих ресурсов, в т.ч. повышение вовлеченности персонала Общества;
- защита прав и гарантий каждого работника Общества, работа с профсоюзами.

ПОКАЗАТЕЛЬ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ LA4

Социальная ответственность Общества перед работниками закреплена в Коллективном договоре, действие которого распространяется на всех работников Общества.

Система оплаты труда в Обществе определяется Положением об оплате труда работников ОАО «Атомэнергопроект», являющимся приложением к Коллективному договору ОАО «Атомэнергопроект» на 2011-2014 гг.

Реализация политики Госкорпорации «Росатом» в сфере управления персоналом

В сфере управления человеческими ресурсами в Обществе проводилась работа по реализации кадровой политики Госкорпорации «Росатом» через внедрение и развитие следующих проектов Госкорпорации «Росатом»:

- совершенствование управления по целям и ключевым показателям эффективности (КПЭ);
- ежегодная оценка эффективности деятельности РЕКОРД;
- повышение вовлеченности персонала Общества;
- развитие единой отраслевой системы оплаты труда.

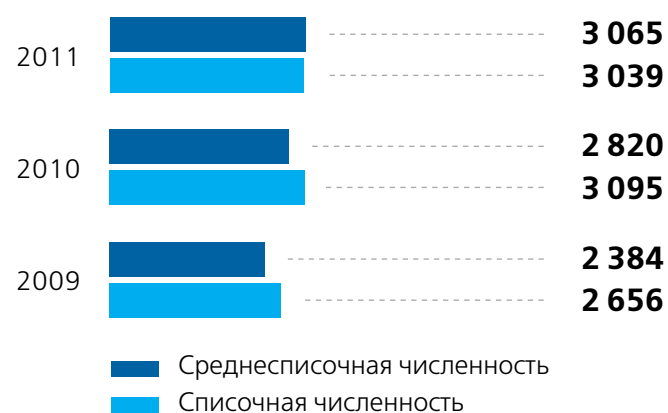
Ключевыми задачами Общества на 2011 г. в части реализации политики Госкорпорации «Росатом» в сфере управления персоналом являлись оптимизация численности персонала Общества, адаптация единой отраслевой системы оплаты труда, расширение категорий работников, охваченных ежегодной оценкой эффективности деятельности, повышение вовлеченности персонала через предоставление работникам эффективной обратной связи о происходящих процессах и событиях в отрасли и Обществе.

Управление человеческими ресурсами регулируется Трудовым кодексом РФ, иными нормативно-правовыми актами РФ и нормами раздела 6 «Менеджмент ресурсов» ГОСТ Р ИСО 9001-2008. Повышение эффективности инвестиций в «человеческий капитал» обеспечивается процедурами качества «Организация подбора и найма персонала», «Организация адаптации персонала», «Формирование и подготовка кадрового резерва», «Организация подготовки и повышения квалификации персонала», Положением «О проведении ежегодной оценки работников РЕКОРД», Рабочей инструкцией «Разработка должностных квалификационных требований».

Кадровый потенциал Общества

ПОКАЗАТЕЛЬ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ LA1

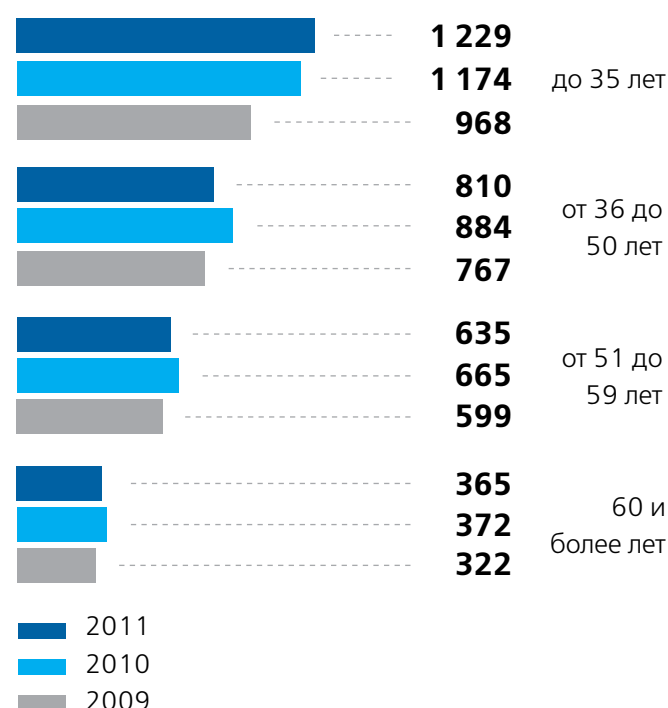
ЧИСЛЕННОСТЬ РАБОТНИКОВ ОБЩЕСТВА, ЧЕЛ.



Среднесписочная численность работников ОАО «Атомэнергoproект» в 2011 г. составила 3 065 человек, что на 8,69% больше, чем в 2010 г. (в 2010 г. – на 18,29%, в 2009 г. – на 12,29%).

Общая списочная численность работников Общества в 2011 г. составила 3 039 чел., это на 56 чел. меньше, чем в 2010 г.

ВОЗРАСТНАЯ СТРУКТУРА РАБОТНИКОВ ОБЩЕСТВА, ЧЕЛ.



составила численность работников Общества в 2011 г

3 039 чел.

Средний возраст работников Общества в 2011 г. уменьшился и составил 42,8 года (в 2010 г. – 43,2 года, в 2009 г. – 43,8 года).

Доля молодых специалистов в Обществе в 2011 г. возросла до 40,44% от общей списочной численности работников и составила 1 229 чел. (в 2010 г. – 1 174 чел., это 37,93%, в 2009 г. – 921 чел., это 34,68%).

ДОЛЯ МОЛОДЫХ СПЕЦИАЛИСТОВ, ЧЕЛ.



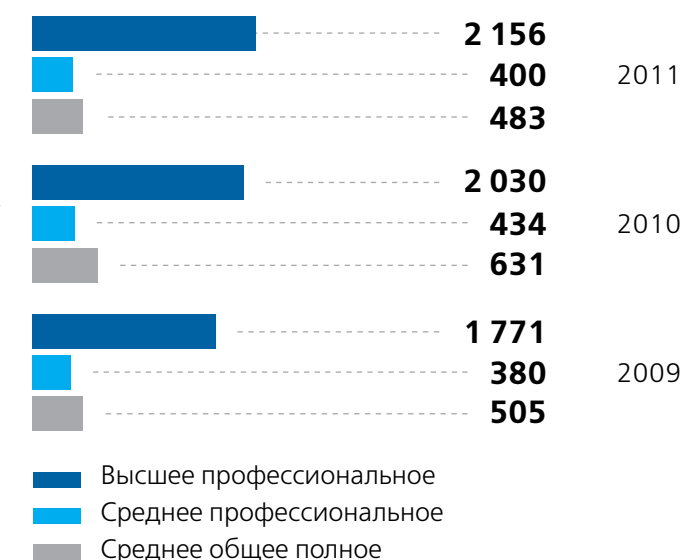
40,4 %

составляет доля молодых специалистов в Обществе. С 2009 года число молодых специалистов ОАО «Атомэнергoproект» увеличилось на 27,0%.

Образовательный уровень работников Общества в 2011 г. несколько вырос, это связано с планомерным процессом омоложения персонала организации за счет приема на работу выпускников высших образовательных учреждений.

Производственная деятельность ОАО «Атомэнергoproект» предполагает высокий образовательный уровень работников. 70,9% сотрудников Общества в 2011 г. имели высшее профессиональное образование (65,6% в 2010 г.). Рост образовательного уровня связан с планомерным процессом омоложения персонала организации за счет приема на работу выпускников высших образовательных учреждений.

ЧИСЛЕННОСТЬ РАБОТНИКОВ ОБЩЕСТВА ПО УРОВНЮ ОБРАЗОВАНИЯ, ЧЕЛ.



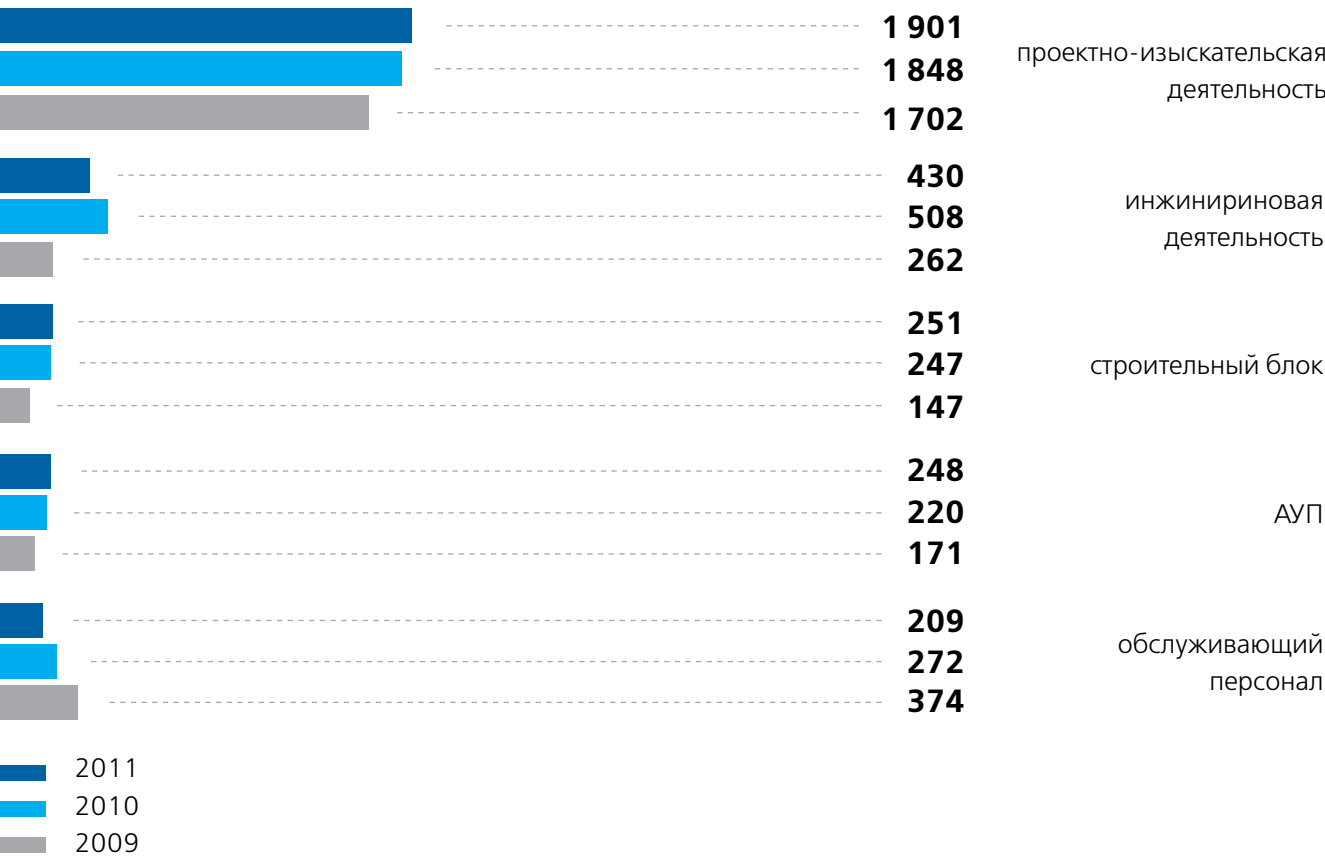
ПОКАЗАТЕЛЬ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ IC4

Показатель по образованию выглядит следующим образом:

- высшее профессиональное образование имеют 70% работников Общества (в 2010 г. – 66%; в 2009 г. – 67%);
 - среднее профессиональное (начальное профессиональное) – 13% (в 2010 г. – 14%; в 2009 г. – 14%);
 - среднее общее полное образование имеют – 16% работников (в основном это рабочие строительно-монтажного филиала) (в 2010 г. – 20%; в 2009 г. – 19%);
- проектно-изыскательской деятельности;
 - инжиниринговой деятельности;
 - строительному блоку;
 - административно-управленческому персоналу;
 - обслуживающему персоналу.

В Обществе трудятся 7 докторов наук и 53 кандидата наук.Персонал Общества в зависимости от видов деятельности можно разделить на 5 категорий, относящийся к:

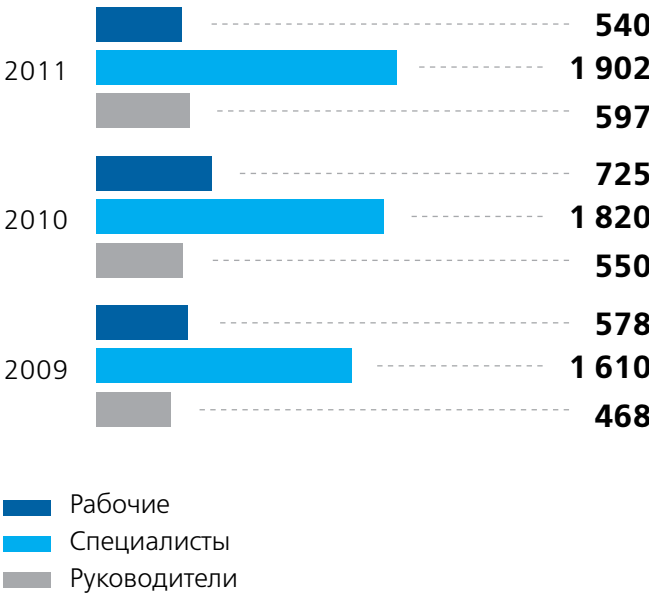
ЧИСЛЕННОСТЬ ПЕРСОНАЛА ОБЩЕСТВА ПО ВИДАМ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ, ЧЕЛ.



Категории работников Общества включают в себя следующие группы:

- руководители (от начальника группы внутри структурного подразделения до руководителя организации – генерального директора) – 597 чел. – 19% от списочной численности персонала Общества в 2011 г.;
- специалисты (от техника до главного специалиста) – 1 902 чел. – 63%;
- рабочие специальности – 540 чел. – 18%.

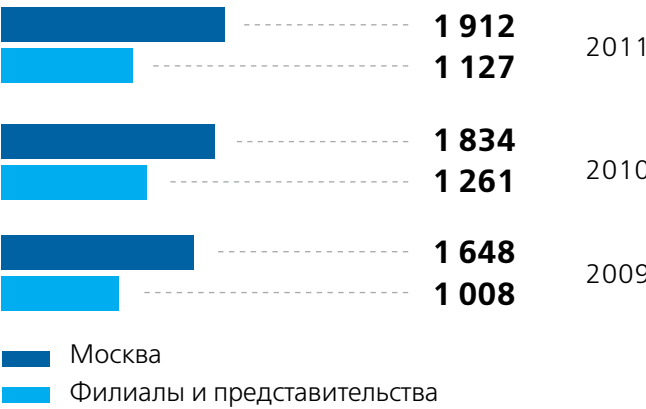
ЧИСЛЕННОСТЬ РАБОТНИКОВ ПО КАТЕГОРИЯМ, ЧЕЛ.



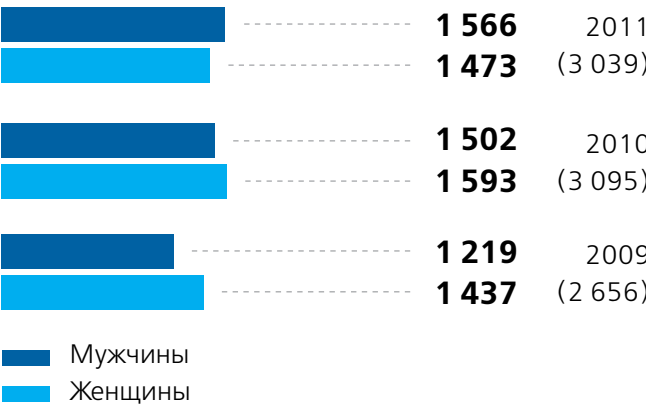
В Обществе трудятся 3 039 чел., из которых:

- в г. Москве (центральный офис) – 1 912 чел.;
- в 9 филиалах и 2 представительствах (Балаково, Десногорск, Волгоград, Курчатов, Малоярославец, Нововоронеж, представительства в Болгарии и Чехии) – 1 127 чел.

ЧИСЛЕННОСТЬ РАБОТНИКОВ ПО РЕГИОНАМ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ, ЧЕЛ.



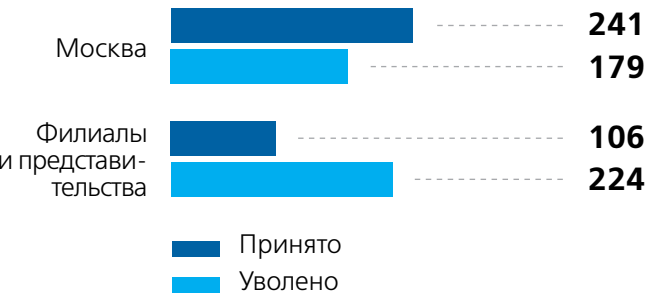
ГЕНДЕРНЫЙ СОСТАВ ОБЩЕСТВА, ЧЕЛ.



В 2011 г. в Общество принято 347 новых работников, уволено – 403 чел.; в 2010 г. было принято 660 чел., уволено – 221 чел.; в 2009 г. было принято 597, уволено – 184 чел. соответственно.

Показатель принятых и уволенных в 2011 г. с разбивкой по регионам деятельности (г. Москва – Филиалы и представительства) выглядит следующим образом:

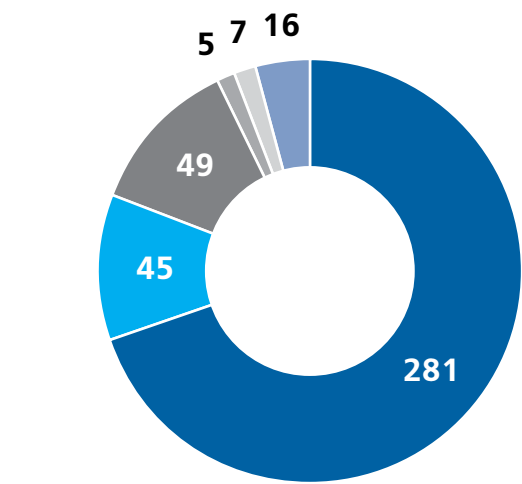
КОЛИЧЕСТВО ПРИНЯТЫХ И УВОЛЕННЫХ РАБОТНИКОВ ПО РЕГИОНАМ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ



Показатели текучести кадров в 2011 г. выглядят следующим образом:

- всего уволено 403 чел. по основаниям:
- собственное желание – 281 чел. – 69,72%;
 - сокращение штата работников – 45 чел. – 11,17%;
 - истечение срока трудового договора – 49 чел. – 12,16%;
 - перевод работника на работу к другому работодателю – 5 чел. – 1,24%;
 - соглашение сторон – 7 чел. – 1,74%;
 - по другим основаниям (призыв на военную службу, по медицинским показателям и др.) – 16 чел. – 3,97%.

ТЕКУЧЕСТЬ КАДРОВ В 2011 Г.



- собственное желание
- сокращение штата
- истечение срока договора
- перевод к другому работодателю
- соглашение сторон
- другие основания

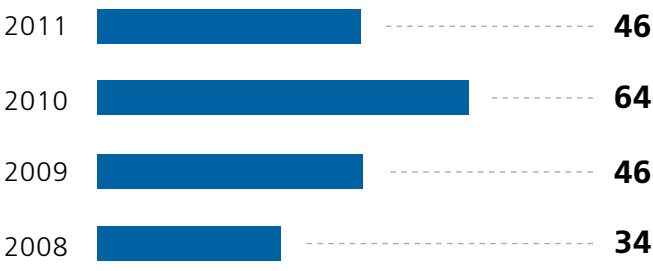
Обеспечение ОАО «Атомэнергопроект» квалифицированными кадрами

Поиск потенциальных сотрудников согласно процедуре качества «Организация подбора и найма персонала» осуществляется при помощи активных способов подбора, таких как взаимодействие с отраслевыми образовательными учреждениями, участие в ярмарках вакансий и Днях карьеры, использование Интернет-ресурсов и СМИ. Привлекательность Общества как работодателя определяется возможностью предложить интересную, стабильную работу с длительной перспективой, привлекательную заработную плату и социальные гарантии.

В целях устойчивого развития Общества с ориентацией на перспективу, особое внимание уделяется приему на работу выпускников образовательных учреждений. В целях профессиональной ориентации выпускников в Обществе организуется прохождение производственной и преддипломной практик для студентов высших и средне-специальных образовательных учреждений. В 2011 г. практику в структурных подразделениях Общества прошли 46 студентов.

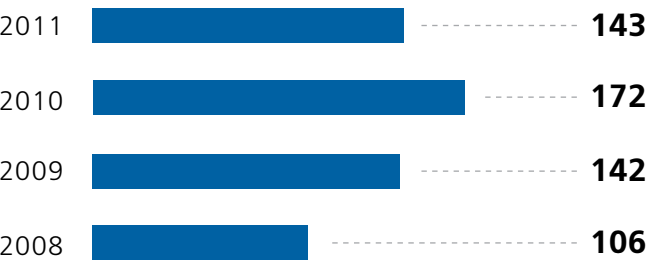
В 2011 г. на работу в Общество был принят 131 выпускник образовательного учреждения.

КОЛИЧЕСТВО СТУДЕНТОВ, ПРОШЕДШИХ ПРАКТИКУ



В целях ускорения вхождения работника в должность, быстрого включения его в производственную деятельность подразделения, в Обществе реализуется процесс адаптации, регламент которого определен процедурой качества «Организация адаптации персонала».

КОЛИЧЕСТВО РАБОТНИКОВ, ПРОШЕДШИХ ПРОЦЕСС АДАПТАЦИИ



Наличие процесса адаптации позволяет вновь принятым в Общество работникам чувствовать себя комфортно, быстро влиться в коллектив подразделения и Общества. Кроме того, знакомство с историей Общества, с информацией об объектах, построенных и строящихся по проектам, созданным коллективом, в который приходишь работать, должно с первых дней сделать новых работников патриотами Общества, вовлеченными в его деятельность.

ПОКАЗАТЕЛЬ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ LA11

Структура и развитие кадрового резерва

В Обществе обеспечивается целенаправленное развитие профессиональных, деловых и личностных качеств перспективных работников, планирование их профессиональной карьеры и организация передачи им опыта наиболее квалифицированными работниками (наставниками).

Данный процесс регулируется процедурой качества «Формирование и подготовка кадрового резерва», актуализированной в 2011 г. с учетом требований Госкорпорации «Росатом». Работа с кадровым резервом ориентирована на поддержание ключевых компетенций специалистов и управленцев, сохранение ведущих кадров Общества.

Кадровый резерв Общества на конец 2011 г. составил 230 чел. Из них готовы к исполнению обязанностей на планируемой должности 77 чел., повышены в должности 24 чел. Назначены на должности из состава кадрового резерва 23 работника.

ОАО «Атомэнергoproject» обеспечивает целенаправленное развитие профессиональных, деловых и личностных качеств перспективных работников. Основными механизмами планирования профессиональной карьеры сотрудников Общества являются организация адаптации вновь принятых работников, формирование и подготовка кадрового резерва, обучение персонала и развитие института наставничества, проведение ежегодной оценки сотрудников РЕКОРД.

Состав кадрового резерва по направлениям деятельности Общества и возрасту:

СОСТАВ КАДРОВОГО РЕЗЕРВА ПО НАПРАВЛЕНИЯМ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ



Из общего числа работников, зачисленных в кадровый резерв, молодежь в возрасте до 35 лет, составляет 43,48 %.

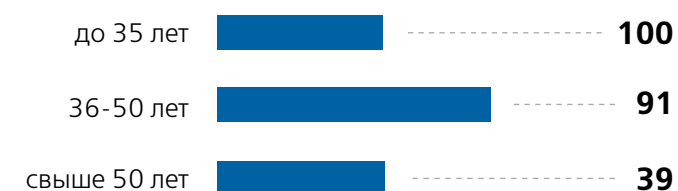
230 чел.

составил кадровый резерв Общества на конец 2011 г.

43,5 %

составляет молодежь из общего числа работников, зачисленных в кадровый резерв, в возрасте до 35 лет

СОСТАВ КАДРОВОГО РЕЗЕРВА ПО ВОЗРАСТУ



Оценка потенциала и уровня достигнутых результатов проводится постоянно: первоначально при выдвижении кандидатов в состав кадрового резерва, промежуточно – при проведении подготовки кадрового резерва, при выполнении индивидуальных планов профессионального развития. Руководители до уровня руководителя структурного подразделения, зачисленные в состав кадрового резерва, прошли ежегодную оценку РЕКОРД.

В 2011 г. было уделено внимание развитию управленческих компетенций работников, зачисленных в кадровый резерв, и их наставников. В семинарах и тренингах по развитию управленческих компетенций, проводимых специалистами Корпоративной академии «Росатом», приняли участие 15 человек.

Среди инструментов, используемых в Обществе для развития работников, включенных в состав кадрового резерва, повышения их теоретических знаний и практических навыков, сохранения и передачи опыта и знаний, накопленных за годы существования Общества, развития интеллектуального потенциала Общества, ключевое место занимает наставничество.

Наставников рекомендуют руководители структурных подразделений из числа наиболее квалифицированных специалистов. Согласно установленному порядку за одним наставником может быть закреплено не более трех работников из состава кадрового резерва.

Общее количество наставников в 2011 г. составило 144 чел. Они направляют и контролируют профессиональное развитие работников из состава кадрового резерва, организуют подготовку специалиста на запланированную должность и координируют самостоятельное изучение им специальных вопросов, осуществляют целенаправленную передачу опыта и знаний.

144 чел.

составило общее количество наставников в 2011 г. Расходы на оплату за наставничество в 2011 г. составили 1 206 тыс. руб.

В соответствии с Положением об оплате труда работников ОАО «Атомэнергoproject» труд наставников стимулируется и достойно оплачивается. Расходы на оплату за наставничество в 2011 г. составили 1 206 000 руб.

В результате работы с кадровым резервом доля руководящих должностей, укомплектованных из кадрового резерва от общего количества заполненных руководящих должностей, составила в 2011 г. 25%.

25 %

составила в 2011 г. доля руководящих должностей, укомплектованных из кадрового резерва

Организованная в Обществе работа с кадровым резервом обеспечивает:

- планирование преемственности руководящего звена,
- оптимальные, развивающие условия для работы сотрудников,
- самореализацию «лучших из лучших»,
- сохранение традиций Общества.

Организация обучения персонала

Направления обучения выбираются исходя из стратегических приоритетов ОАО «Атомэнергопроект» и направлены на решение наиболее актуальных для Общества профессиональных вопросов в сфере экономики, управления, обеспечения безопасности, развития атомной промышленности, энергетики и науки.

Обучение персонала в Обществе тесно увязано с направлениями деятельности, реализуемыми Обществом для достижения его цели и миссии. В процесс обучения, организованный в соответствии с процедурой качества «Организация подготовки и повышения квалификации персонала», вовлечены все сотрудники Общества. В Обществе реализуется принцип непрерывности повышения профессиональной подготовки работников в течение всего периода их профессиональной деятельности. Направления обучения выбираются исходя из стратегических приоритетов Общества и обеспечения его текущей деятельности. Благодаря такому подходу обеспечивается корреляция уровня квалификации работников и их карьерного роста.

В Обществе проводится обучение руководителей, специалистов и иных категорий работников как внутри организации (внутренняя техническая учеба), так и на базе отраслевых и иных образовательных учреждений (внешнее обучение).

ПОКАЗАТЕЛЬ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ IC2

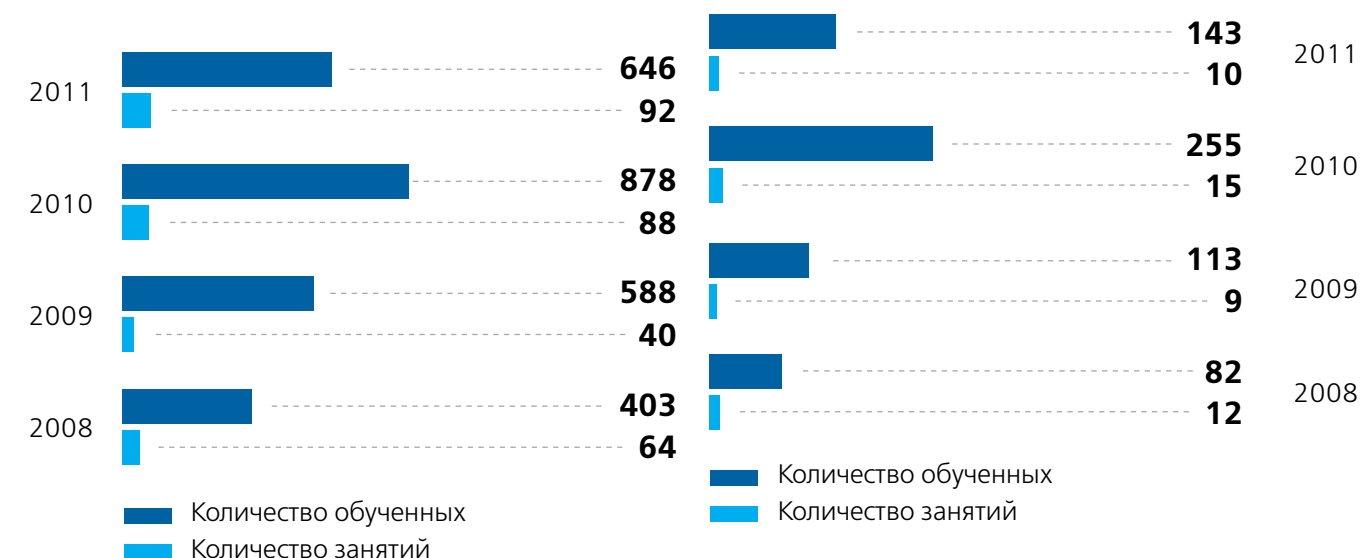
В 2011 г. обучение по различным образовательным программам прошли 934 работника. Таким образом, число сотрудников, принимавших участие хотя бы в одном обучающем мероприятии за отчетный период, составило 30,5% от среднесписочной численности персонала Общества. Достигнутое значение показателя позволяет утверждать, что решение наиболее актуальных для Общества профессиональных вопросов в сфере экономики, управления, обеспечения безопасности, развития атомной промышленности, энергетики и науки обеспечивается персоналом, прошедшим специальную профессиональную подготовку или повышение квалификации.

934 чел.,

или 30,5% сотрудников Общества прошли обучение по различным образовательным программам в 2011 г.

Участие в программе подготовки и повышения квалификации

ВНУТРЕННЯЯ ТЕХНИЧЕСКАЯ УЧЕБА



ВНЕШНЕЕ ОБУЧЕНИЕ



ОБУЧЕНИЕ ПО СИСТЕМЕ МЕНЕДЖМЕНТА КАЧЕСТВА ISO 9001:2008

В процесс подготовки и повышения квалификации в 2011 г. были вовлечены все категории работников: от руководства Общества до рабочих специальностей.

ПОКАЗАТЕЛЬ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ LA10

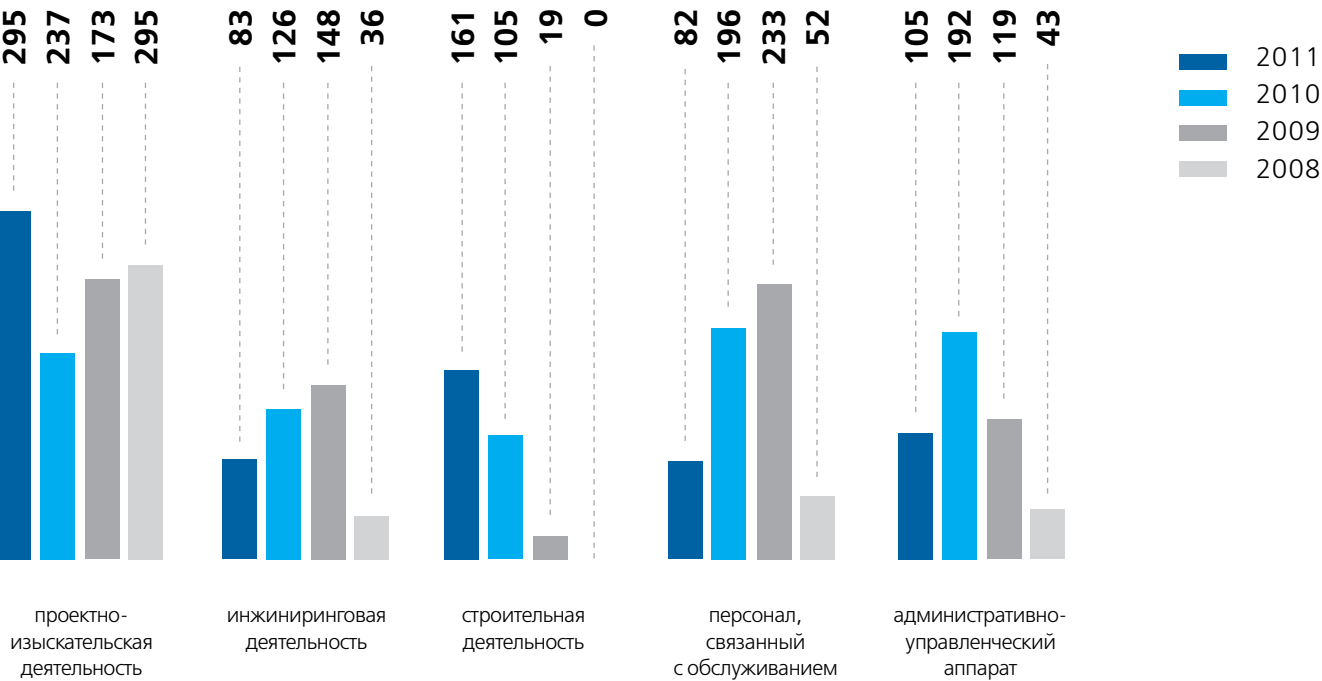
СРЕДНЕЕ КОЛИЧЕСТВО ЧАСОВ ОБУЧЕНИЯ, ПРИХОДЯЩЕЕСЯ НА ОДНОГО РАБОТНИКА С РАЗБИВКОЙ ПО КАТЕГОРИЯМ

Категория персонала	Виды обучения	2009 г.	2010 г.	2011 г.
Руководители	ВТУ и обучение в сторонних организациях	12,9	13,98	17,7
	Обязательное обучение	2,3	10,62	13,4
Специалисты и производственно-технический персонал	ВТУ и обучение в сторонних организациях	9,95	9,98	10,07
	Обязательное обучение	0,6	5,02	4,48

Особое внимание в текущем году было уделено обязательному обучению, связанному с требованиями уполномоченных органов (Ростехнадзора и др.), саморегулируемых организаций атомной отрасли, Госкорпорации «Росатом», а также обучению и повышению квалификации персонала по проектно-изыскательскому, строительному и административно-управленческому направлениям деятельности Общества.

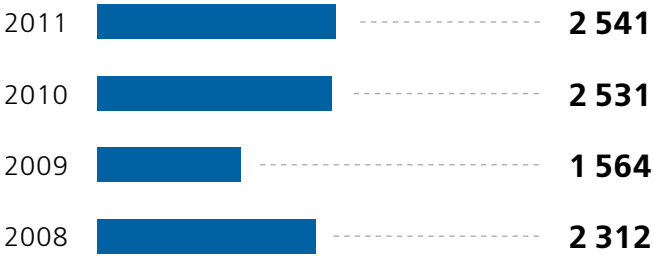
в 7,5 раза
увеличилось с 2009 г. количество часов обязательного обучения специалистов и производственно-технического персонала, руководителей – в 5,8 раза.

ЧИСЛЕННОСТЬ ПЕРСОНАЛА ОБЩЕСТВА ПО ВИДАМ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ, ЧЕЛ.



Результаты обучения специалистов анализируются, и затем формируется оценка всему процессу обучения, которая отражает результативность и организацию обучения. По истечении трех месяцев непосредственный руководитель подразделения оценивает эффективность проведенного обучения работника и его влияние на качество работы.

ЗАТРАТЫ НА ОБУЧЕНИЕ ОДНОГО СОТРУДНИКА, РУБ.



В целом затраты по программе подготовки и повышения квалификации персонала в 2011 г. составили 7 793 930 руб., в т.ч. на оплату:

- расходов, связанных с проведением обучения по системе менеджмента качества – 965 120 руб.;
- внутренней технической учебы – 169 260 руб.

Затраты на обучение, отнесенные к среднесписочной численности персонала Общества, составляют 2 541 руб./чел.

7 793,9 тыс. руб.

составили затраты по программе подготовки и повышения квалификации персонала в 2011 г.

ПОКАЗАТЕЛЬ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ LA12

Ежегодная оценка эффективности деятельности персонала

Приказом Госкорпорации «Росатом» в отрасли в 2009 году внедрена ежегодная оценка эффективности деятельности РЕКОРД (результативности, компетенций, развития и достижений) для работников Госкорпорации, предприятий и организаций отрасли.

ОАО «Атомэнергoproject» как участник пилотного проекта включился в процесс оценки с момента старта отраслевого проекта. В течение 2009-2011 годов в ОАО «Атомэнергoproject» происходило планомерное расширение перечня должностей, для которых участие в процессе ежегодной оценки является обязательным. Соответственно, имеет место тенденция роста количества участников ежегодной оценки.

По итогам работы в 2009 году оценке подлежали результаты эффективности деятельности 10 участников процесса, занимающих ключевые должности в руководстве ОАО «Атомэнергoproject». В 2010 году в процесс ежегодной оценки включились руководители до уровня руководителей структурных подразделений, в 2011 году перечень участников оценки дополнился заместителями руководителей структурных подразделений и главными инженерами структурных подразделений Общества.

Непосредственно процесс оценки за предшествующий год осуществляется в феврале-мае года, следующего за отчетным периодом (в сроки определенные Госкорпорацией «Росатом»).

Ежегодная оценка РЕКОРД, являясь основополагающим процессом в достижении цели управления эффективностью деятельности работников и мотивации персонала, обеспечивает реализацию:

- надежных и удобных инструментов для руководителя любого уровня по планированию, организации работы и оценки деятельности вверенного коллектива и своей работы за отчетный период;
- понимание своих производственных задач, роли деятельности структурного подразделения в рамках задач, решаемых ОАО «Атомэнергопроект», своих карьерных возможностей и зоны развития профессионально-технических знаний и компетенций для работника, чья деятельность подлежит ежегодной оценке.

в 2 раза

увеличилось в 2011 г. число сотрудников Общества, проходящих официальную оценку результативности

ОЦЕНКА РЕЗУЛЬТАТИВНОСТИ СОТРУДНИКОВ

	2009	2010	2011
Число сотрудников, прошедших (которые будут проходить) официальную оценку результативности за отчетный период, чел.	10	70	143
Общая численность сотрудников, чел.	2 656	3 095	3 039
Доля сотрудников, для которых проводятся периодические оценки результативности и развития карьеры являются обязательными, %	0,37	2,26	4,70

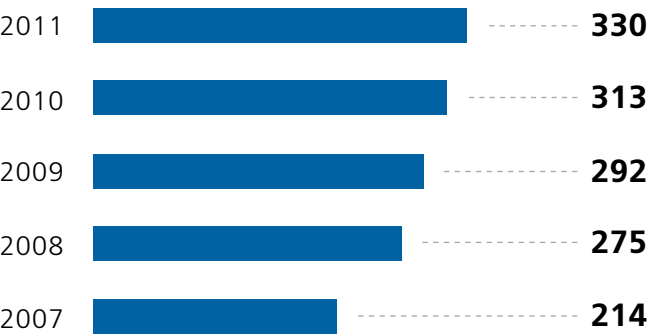
7.4. СОЦИАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА

Общество уделяет большое внимание созданию условий для производительного труда и социальной поддержке работников. Эта поддержка осуществляется по направлениям организации медицинского обеспечения, питания работников, отдыха детей сотрудников, негосударственного пенсионного обеспечения, поддержки пенсионеров и ветеранов, оказания материальной помощи.

ПОКАЗАТЕЛЬ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ ЕСЗ

Программа дополнительного пенсионного обеспечения действует в Обществе с мая 2003 г. (участвует 95 чел.). С каждым годом число участников программы неуклонно растет. В 2011 г. численность участвующих в программе достигла 330 чел.

КОЛИЧЕСТВО УЧАСТНИКОВ



ПРОГРАММЫ ДПО, ЧЕЛ.

Ветераны Общества, награжденные знаком «Ветеран атомной энергетики и промышленности», и участники Великой Отечественной войны получают ежемесячную негосударственную пенсию в размере от 1 200 до 3 500 руб.

За 2011 г. выплаты по программе дополнительного пенсионного обеспечения составили 9 820 000 руб. (в 2010 г. – 8 800 000 руб.).

9 820 тыс. руб.

составили выплаты по программе дополнительного пенсионного обеспечения в 2011 г. Участником программы дополнительного пенсионного обеспечения является каждый 10-й сотрудник Общества.

Не забывает Общество и своих ветеранов – участников Великой Отечественной войны. Ежегодно в день праздника Победы руководители Общества совместно с профсоюзной организацией приглашают ветеранов войны для поздравлений, где им вручаются подарки и денежные премии.

В декабре 2011 г. в Обществе вступил в силу новый коллективный договор сроком на три года с 2011 по 2014 гг., который закрепил и привел в действие следующие социальные программы:

1. Оказание материальной помощи работникам Общества, пенсионерам и ветеранам Общества:
 - при рождении/усыновлении ребенка (детей);
 - родственникам работника в случае смерти работника;
 - в случае смерти близкого родственника;
 - женщинам, находящимся в отпуске по уходу за ребенком, без сохранения заработной платы до достижения им возраста 3 лет;
 - в случае повреждения или утраты личного имущества в результате чрезвычайных обстоятельств;
 - в случае тяжелого заболевания работника и др.
2. Дополнительное пенсионное обеспечение неработающих пенсионеров.
3. Организация санаторно-курортного лечения сотрудников ОАО «Атомэнергопроект» и их детей, детского отдыха.

ВЫПЛАТЫ И ЛЬГОТЫ, ПРЕДОСТАВЛЕННЫЕ СОТРУДНИКАМ ОБЩЕСТВА В 2011 Г.

Детский отдых		
1	Количество путевок за счет средств предприятия для детей работников в детские оздоровительные лагеря	55 путевок 898 720 руб.
Негосударственное пенсионное обеспечение		
2	Количество работников – участников программы НПО в 2011 г.	330 чел. 9 614 700 руб.
3	Средний размер негосударственной пенсии	2 250 руб.



Поддержка пенсионеров и ветеранов			
4	Материальная помощь пенсионерам и ветеранам за 2011 г., из них:	50 чел.	508 000 руб.
	– количество пенсионеров, получивших помощь в связи с тяжелым материальным положением	12 чел.	120 000 руб.
	– количество ликвидаторов катастрофы на ЧАЭС, получивших помощь, всего	22 чел.	132 000 руб.
	– количество семей, получивших помощь в связи со смертью пенсионера	16 чел.	256 000 руб.
5	Количество ветеранов – участников Великой Отечественной войны и тружеников тыла	16 чел.	192 000 руб.
Организация питания работников			
6	– средняя стоимость обеда из 3-х блюд и напитка		132 руб.
Оказание материальной помощи и единовременные выплаты			
7	Материальная помощь (всего за 2011 г.), из нее:	121 чел.	694 000 руб.
	– при вступлении в брак впервые	75 чел.	375 000 руб.
	– в случае рождения ребенка (детей) (рождение первого ребенка – 5 000 руб., при рождении второго и последующего – 10 000 руб.)	98 чел.	720 000 руб.
	– в случае смерти близких родственников	78 чел.	400 000 руб.
	– в случае смерти работника предприятия	5 чел.	80 000 руб.
	– в случае тяжелого заболевания работника	30 чел.	1 290 000 руб.
	– в случае тяжелого заболевания детей работника	6 чел.	368 000 руб.
	– в случае тяжелого заболевания близких родственников работника (кроме детей)	5 чел.	401 000 руб.
	– в случае юбилейных дат работников	42 чел.	1 062 000 руб.
	– выплата выходного пособия работникам в связи с уходом на пенсию по достижении пенсионного возраста	35 чел.	2 155 000 руб.

	– в виде ежемесячной доплаты к государственному пособию женщинам, находящимся в отпуске по уходу за ребенком без сохранения заработной платы до достижения им возраста 3 лет	85 чел.	1 656 000 руб.
	– в виде доплаты к пособию по временной нетрудоспособности для обеспечения возмещения утраченного заработка	395 чел.	6 773 000 руб.
8	Единовременные выплаты работникам в связи с награждениями государственными, правительственными и ведомственными наградами	203 чел.	1 677 000 руб.
9	Материальная помощь для покупки путевок на отдых для работников и членов их семей	5 чел.	85 000 руб.
Медицинское обеспечение			
10	Добровольное медицинское страхование	3 039 чел.	49 907 770 руб.
11	Добровольное страхование от несчастных случаев и болезней	3 039 чел.	13 598 520 руб.



7.5. МОЛОДЕЖНАЯ ПОЛИТИКА

С целью привлечения талантливой молодежи в Обществе организовано проведение профориентационной работы с молодежью. Ведется мониторинг потребности структурных подразделений в выпускниках образовательных учреждений, информация об ОАО «Атомэнергопроект» размещена в справочнике «Карьера в атомной отрасли», организовано участие Общества в Ярмарках вакансий, Днях карьеры, проводимых образовательными учреждениями, в т.ч. отраслевыми.

Результатом взаимодействия с образовательными учреждениями является повышение престижа ОАО «Атомэнергопроект» как привлекательного работодателя. Студенты готовы влиться в ряды работников отрасли, знают ОАО «Атомэнергопроект», проявляют к нему интерес, стремятся стать сотрудниками Компании.

В Обществе созданы условия для профессионального роста молодых специалистов в рамках подготовки кадрового резерва, участия в программах повышения профессиональных знаний, участия в перспективных проектах, осуществляемых Обществом, использования для выполнения работ самых передовых технологий, программных комплексов проектирования и управления проектами.

В 2011 г. представителям талантливой и перспективной молодежи нашего Общества была представлена возможность заявить о себе, участвуя в научных конференциях и других мероприятиях, в частности в отраслевом молодежном инновационном форуме «Энергоэффективность и безопасность» («Атомный Селигер»).

7.6. ВКЛАД В СОЦИАЛЬНО-ЭКОНОМИЧЕСКОЕ РАЗВИТИЕ ТЕРРИТОРИЙ ПРИСУТСТВИЯ

При осуществлении своей хозяйственной деятельности ОАО «Атомэнергопроект» придерживается принципов устойчивого развития и стремится обеспечить повышение качества жизни и уровня экономического и экологического благополучия на территориях присутствия.

Основная сфера деятельности ОАО «Атомэнергопроект» – проектирование и сооружение АЭС – оказывает значительное влияние на экономику регионов, способствуя повышению их инвестиционной привлекательности, увеличению налоговой базы, созданию новых рабочих мест, развитию инфраструктуры.

Уже на уровне проектирования атомной станции учитываются такие аспекты, как максимальное использование местных ресурсов (материальных и трудовых), соблюдение требований по обеспечению безопасности и защите экологии.

На стадии строительства основными факторами развития региона выступают отчисления налогов в бюджет, создание рабочих мест, развитие инфраструктуры, содействие росту местного бизнеса за счет существенного повышения потребностей в услугах и товарах.



ПОКАЗАТЕЛЬ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ ЕС7

На площадке сооружения Нововоронежской АЭС-2 в отчетном году было задействовано 4 255 чел., в т.ч. 3 278 рабочих. К строительству было привлечено 50 подрядных и субподрядных организаций, в т.ч. 24 компании – на прямых договорах. Из общего числа подрядчиков – 8 местных организаций и 7 территориальных филиалов, созданных специально для сооружения Нововоронежской АЭС-2.

Выступая в роли генерального подрядчика сооружения НВО АЭС-2, ОАО «Атомэнергопроект» является одним из крупных налогоплательщиков региона. За 2011 г. сумма налоговых отчислений компании в местный бюджет составила 145 млн руб. В целом же, благодаря строительству АЭС, в бюджет было перечислено 690 млн руб. (139 млн руб. от заказчика (ОАО «Концерн Росэнергоатом») и 406 млн руб. от подрядных и субподрядных организаций).

В соответствии с повышенными требованиями к безопасности сооружаемых объектов ОАО «Атомэнергопроект» не только осуществляет тщательный отбор подрядных организаций, но и проводит работу по развитию компетенций в области строительства стратегически важных объектов.

В рамках внедрения Производственной системы «Росатом» на площадке организовано обучение теории и практике ПСР представителей подрядных организаций, занятых на сооружении НВО АЭС-2. Планируется, что в будущем специалисты, прошедшие обучение, уже в качестве тренеров займутся внедрением и распространением принципов ПСР в своих коллективах.

С начала возведения Нововоронежской АЭС-2 в рамках развития территорий региона были проведены общественно-значимые работы по созданию комплекса водозаборных сооружений, состоящих из трех насосных станций, рассчитанных на подачу 24 000 м³ артезианской воды в сутки. Этот сложный гидротехнический комплекс предназначен для обеспечения потребностей действующих блоков Нововоронежской АЭС и строящихся блоков НВО АЭС-2, но также он может быть использован как резервный источник водоснабжения г. Нововоронежа. В процессе строительства были выполнены работы по сооружению путепровода и произведен ремонт участка городской дороги.

В целом, строительство основных внеплощадочных дорог при сооружении НВО АЭС-2 служит расширению городской дорожной сети.

В числе реализуемых и планируемых к реализации проектов по развитию территории находятся: строительство полигона твердых бытовых отходов и ввод в эксплуатацию ПС 110/6 кВ «Северная», которая будет снабжать электроэнергией Северный микрорайон г. Нововоронежа.

Параллельно со строительством Нововоронежской АЭС-2 выполняется прокладка теплотрассы до городской котельной для обеспечения теплоснабжения г. Нововоронежа.

7.7. ВЗАИМОДЕЙСТВИЕ
С ЗАИНТЕРЕСОВАННЫМИ
СТОРОНАМИ

7.7.1. СТРАТЕГИЯ ВЗАИМОДЕЙ-
СТВИЯ С ЗАИНТЕРЕСОВАННЫМИ
СТОРОНАМИ

ОАО «Атомэнергопроект» проводит последовательную политику по эффективному взаимодействию с заинтересованными сторонами, направленную на укрепление сотрудничества и доверия, основанную на следующих принципах:

- активный диалог с целью выявления и учета ожиданий;
- взаимное уважение интересов и продуктивное сотрудничество;

- выполнение взятых на себя обязательств;
- своевременное и полное информирование заинтересованных сторон о деятельности Компании;
- активное взаимодействие с заинтересованными сторонами во всех регионах присутствия.

«...Максимальная открытость информации – это базовое условие существования атомной энергетики» С.В. Кириенко

На основе долгосрочной стратегии развития, с учетом практики взаимодействия с ключевыми заинтересованными сторонами, Компания уточнила в 2011 г. карту заинтересованных сторон.

КЛЮЧЕВЫЕ ЗАИНТЕРЕСОВАННЫЕ СТОРОНЫ, ИНТЕРЕСУЮЩИЕ ИХ ВОПРОСЫ
И ФОРМЫ ВЗАИМОДЕЙСТВИЯ

Ключевые заинтересованные стороны взаимодействия	Интересующие вопросы	Формы
Госкорпорация «Росатом» (ОАО «Атомэнергопром»), ДКС	• Соответствие стратегии развития отрасли • Повышение эффективности • Развитие инжиниринга • Корпоративное управление	• Разработка и реализация долгосрочной стратегии развития • Активное участие в отраслевых проектах, внедрение отраслевых стандартов • Развитие корпоративного управления
ОАО «Концерн Росэнергоатом», ЗАО «Атомстройэкспорт».	• Технологичность и качество строительства • Качество управления проектами • Дисциплина сроков, бюджет	• Совершенствование системы управления • Участие в штабах • Освоение современных технологий инжиниринга

Ключевые заинтересованные стороны взаимодействия	Интересующие вопросы	Формы
Инжиниринговые компании отрасли ОАО «НИАЭП», ОАО «СПбАЭП», ЗАО «Атомстройэкспорт»	• Взаимодействие в рамках выполнения инвестиционной программы Концерна, Стратегических проектов Госкорпорации, международных проектов • Обмен опытом.	• Участие в совещаниях • Активное участие и взаимодействие в отраслевых проектах • Освоение современных технологий проектирования и сооружения
Подрядчики (ПИР, оборудование, СМР)	• Технологичность и качество проектирования, сооружения • Дисциплина сроков, бюджета • Порядок отбора подрядчиков • Новые заказы на основе перспектив развития предприятия	• Проведение открытых тендеров • Заключение долгосрочных контрактов с прозрачными правилами ценообразования • Участие в совещаниях, штабах • Контроль качества выполняемых работ • Внедрение новых технологий
Филиалы	• Повышение качества управления • Эффективность взаимодействия • Степень вовлеченности в проекты • Развитие технологий	• Развитие корпоративного управления • Участие в совещаниях • Заключение долгосрочных контрактов • Привлечение к участию в отраслевых проектах
Трудовой коллектив ОАО «Атомэнергопроект»	• Результаты и достижения Общества • Кадровая и социальная политика • Развитие Общества	• Оценка удовлетворенности персонала, в т.ч. социологические исследования, опросы • Регулярные диалоги с участием профсоюза • Внутренние коммуникации • Ежемесячная корпоративная газета • Интернет-сайт и корпоративный портал • Социальные программы • Программы подготовки и повышения квалификации

Ключевые заинтересованные стороны взаимодействия	Интересующие вопросы	Формы
Органы власти регионов присутствия	• Экологическая и радиационная безопасность • Развитие регионов • Социальные и благотворительные программы • Налоги, занятость	• Активное информирование органов власти о выполнении мероприятий в рамках соглашений • Общение в рамках тематических встреч, диалогов • Встречи с представителями региональных властей • Публичная отчетность
Население регионов присутствия	• Экологическая и радиационная безопасность • Перспективы развития • Социальные и благотворительные программы, занятость	• Активное информирование о выполнении мероприятий в области экологической и радиационной безопасности • Общение в рамках тематических встреч, диалогов • Общественные слушания
Общественные организации и СМИ	• Экологическая и радиационная безопасность • Перспективы развития • Ключевые события	• Активная информационная политика • Встречи, брифинги, регулярные комментарии менеджмента для СМИ по всем ключевым событиям в Компании и отрасли • Публичная отчетность

7.7.2. ВЗАИМОДЕЙСТВИЕ С ЗАИНТЕРЕСОВАННЫМИ СТОРОНАМИ В ХОДЕ ПОДГОТОВКИ ГОДОВОГО ОТЧЕТА

ДИАЛОГИ С ЗАИНТЕРЕСОВАННЫМИ СТОРОНАМИ

По итогам работы в 2011 г. в рамках подготовки годового отчета было проведено два диалога с заинтересованными сторонами.

Первый диалог по теме «Концепция публичного годового отчета за 2011 г.» проводился с участием менеджмента Компании, представителей Госкорпорации «Росатом», представителей региональных и местных властей территорий присутствия, федеральных и местных средств массовой информации, общественных организаций, включая экологические и организации ветеранов, и затрагивал вопросы подготовки публичного годового отчета Компании за 2011 г., обоснования выбора его приоритетных тем, обсуждения концепции отчета.

В ходе обсуждения концепции отчета различными заинтересованными сторонами задавались уточняющие вопросы и были высказаны предложения об обязательном освещении в отчете темы обеспечения безопасности проектов и об отражении аспектов влияния Компании на регионы присутствия.



Высказанные представителями заинтересованных сторон предложения и замечания учтены при доработке концепции публичного годового отчета. Таблица учета запросов заинтересованных сторон приведена в приложении.

Второй диалог по теме «Инновационное развитие атомной отрасли (на примере проекта «ВВЭР-ТОИ»)» проводился с участием менеджмента Компании, представителей Госкорпорации «Росатом», представителей компаний отрасли, научного сообщества, экологических организаций, представляющих общественность региона, в котором запланирована реализация проекта, федеральных и местных средств массовой информации. В ходе диалога было отмечено значение проекта «ВВЭР-ТОИ» как перспективного проекта в атомной энергетике, обсуждались его технико-экономические характеристики в сравнении существующими проектами, включая зарубежные. Отдельное выступление и последовавшие за ним обсуждения были посвящены применению современных информационных технологий в проекте «ВВЭР-ТОИ». Представителями заинтересованных сторон были высказаны предложения, которые учтены в разделах 4.3 «Проект ВВЭР-ТОИ», 4.4 «Безопасность реализуемых проектов» и 6.3 «Управление инновациями» публичного годового отчета.

Таблица учета запросов заинтересованных сторон приведена в приложении.

ОБЩЕСТВЕННЫЕ КОНСУЛЬТАЦИИ ПО ГОДОВОМУ ОТЧЕТУ

При подготовке годового отчета Компания проводила консультации с представителями организаций отрасли, включая основных заказчиков и проектные организации, входящие в Госкорпорацию «Росатом», представителями научного сообщества и других заинтересованных сторон.

Общественные консультации по годовому отчету Компании, состоявшиеся 26 апреля 2012 г., стали итоговым мероприятием по взаимодействию с заинтересованными сторонами в рамках подготовки годового отчета. В консультациях приняли участие представители Госкорпорации «Росатом», органов государственной власти и местного самоуправления, клиентов и партнеров, экологических, общественных, образовательных организаций, а также консультационных компаний в сфере нефинансовой отчетности. Со стороны руководства ОАО «Атомэнергопроект» в обсуждении участвовали первый заместитель генерального директора – директор по инжинирингу И.И. Копытов, заместитель управляющего Московского проектно-конструкторского филиала ОАО «Атомэнергопроект» – Дизайн Центр ВВЭР А.Ю. Алаев и другие представители менеджмента.

Участникам предложили оценить текст годового отчета с точки зрения соответствия стандартам и запросам стейкхолдеров, а также высказать свои предложения и пожелания по представленной в отчете информации, включая публичные планы и обязательства Компании, зафиксированные в отчете, а также дать рекомендации по совершенствованию публичной отчетности.

Замечания и предложения заинтересованных сторон, высказанные в ходе общественных консультаций, были оформлены протоколом. По итогам проведенных общественных консультаций представителями заинтересованных сторон было подписано заключение об общественном заверении публичного годового отчета ОАО «Атомэнергопроект» за 2011 г.

Приложения



ПРИЛОЖЕНИЕ 1. ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОТЧЕТЕ

Причины и цели подготовки отчета

Настоящий отчет представляет деятельность открытого акционерного общества «Атомэнергoproject» за 2011 год. Общество является одной из ключевых организаций Госкорпорации «Росатом», участвует в проекте по созданию и внедрению системы публичной отчетности Госкорпорации «Росатом» и ее организаций и готовит отчет по требованиям, предъявляемым к ключевым организациям Госкорпорации, в контексте публичной отчетности.

При формировании настоящего отчета Общество ставило перед собой следующие цели:

- представить комплексную информацию о планах Компании, ее достижениях в 2011 г. в рамках реализации долгосрочной стратегии;
- повысить уровень прозрачности деятельности Компании в соответствии с ожиданиями Госкорпорации и профессионального сообщества;
- способствовать повышению уровня доверия со стороны акционера, общественности, инвесторов и потенциальных партнеров;
- содействовать созданию благоприятной среды для реализации проектов Компании;
- продолжить формирование практики подготовки публичных годовых отчетов в соответствии с требованиями Госкорпорации «Росатом».

Нормативные требования к отчету и стандарты, используемые при подготовке

ПГО за 2011 г. подготовлен в соответствии с Федеральным законом РФ «Об акционерных обществах» №208-ФЗ от 24 ноября 1995 г. с изменениями и дополнениями, Приказом ФСФР «Об утверждении Положения о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг», распоряжением ФКЦБ «О рекомендации к применению Кодекса корпоративного поведения», кодексом этики Госкорпорации «Росатом».

При подготовке отчета Общество ориентировалось на международные стандарты по публичной отчетности: Руководство по отчетности в области устойчивого развития GRI версия G3.1, международный стандарт AA1000SES и рекомендации Российского Союза промышленников и предпринимателей (РСПП). Уровень применения Руководства GRI соответствует критерию С. Достоверность данных, содержащихся в отчете, подтверждена заключением Ревизионной комиссии Общества, заключением Управления внутреннего контроля и аудита и аудиторским заключением аудитора Компании – ООО «Нексия Пачоли». В соответствии со стандартами AA1000SES состоялись 2 диалога с заинтересованными сторонами и Общественные консультации.

Содержание отчета за 2011 г.

Отчет ОАО «Атомэнергoproject» за 2011 г. содержит финансовую и нефинансовую информацию о деятельности Компании. В отчете описываются стратегические направления развития Общества, основные производственные результаты, управление Компанией, ее деятельность в области устойчивого развития и планы по развитию Компании в будущем.

В отчете нашли отражение оценка Обществом рисков с учетом событий, произошедших в марте 2011 г. в Японии на АЭС «Фукусима», и меры по повышению безопасности проектируемых и сооружаемых атомных электростанций.

Границы отчета

Настоящий отчет составлен по результатам деятельности ОАО «Атомэнергoproject» на основании бухгалтерской отчетности по российским стандартам бухгалтерского учета (РСБУ) за 2011 финансовый год.

Приоритетные темы отчета	- Вклад компании в инновационное развитие атомной отрасли (на примере разработки типового проекта оптимизированного и информатизированного энергоблока технологии ВВЭР (ВВЭР-ТОИ)). - Обеспечение безопасности проектов.
Годовой отчет за 2010 г.	Предыдущий интегрированный отчет был подготовлен по итогам 2010 г., утвержден Общим годовым собранием акционеров и опубликован в 2011 г. Годовой отчет доступен на сайте http://www.aep.ru/ .
Контактная информация для вопросов по содержанию отчета	Начальник Управления коммуникаций Курбакова Анна Николаевна kurbakova@aep.ru + 7 (499) 267-61-21

ПРИЛОЖЕНИЕ 2. ТЕРМИНЫ И СОКРАЩЕНИЯ

Сокращение	Описание
AA 1000 SES	Стандарт взаимодействия с заинтересованными сторонами (AccountAbility 1000 Stakeholder Engagement Standard)
ALARA	До глубины проектного решения, как приемлемого для достижения цели (As Low As Reasonably Achievable).
EBITDA	Консолидированный инвестиционный ресурс; прибыль до выплаты процентов, налогов, погашения основной суммы кредита и амортизационных отчислений (Earnings Before Interest, Tax, Depreciation and Amortization)
EUR(C)	Требования европейских эксплуатирующих организаций для АЭС с легководными реакторами, версия C (European Utility Requirements for LWR Nuclear Power Plants, Revision C)
EPCM	Инжиниринг, поставки, строительство, управление проектом (Engineering Procurement Construction Management)
GRI	Глобальная инициатива по отчетности (Global Reporting Initiative)
INSAG	Публикации (доклады) Международной консультативной группы по ядерной безопасности
LWR	Реакторы на легкой воде
NPPD	Nuclear Power Production and Development Company of Iran
АСОТТ	Автоматизированная система обнаружения течи теплоносителя
АСУ ТП	Автоматизированная система управления технологическими процессами
АЭС	Атомная электростанция

АЯР	Агентство по ядерному регулированию
БВ	Бассейн выдержки
ВАБ	Вероятностный анализ безопасности
ВВЭР	Водо-водяной энергетический реактор
ВВЭР-ТОИ	Типовой проект оптимизированного и информатизированного энергоблока технологии ВВЭР
ВЗО	Внутренняя защитная оболочка
ГЕ	Гидроемкость
ГК «Росатом», Госкорпорация	Государственная корпорация по атомной энергии «Росатом»
ЕУСОТ	Единая унифицированная система оплаты труда
ЖРО	Жидкие радиоактивные отходы
ИЛА	Инструкция по ликвидации аварий
ИЭРУ	Инструкция по эксплуатации реакторных установок
ИТ	Информационные технологии
КП ЖРО	Комплекс переработки жидких радиоактивных отходов
КПЭ	Ключевой показатель эффективности
МАГАТЭ (IAEA)	Международное агентство по атомной энергии
МКРЗ	Международная комиссия по радиологической защите
НВАЭС-2	Нововоронежская АЭС-2
НДС	Напряженно-деформированное состояние
НИОКР	Научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы
НОТПиУ	Научная организация труда, производства и управления
НСО	Нестандартизированное оборудование
НТД	Нормативно-техническая документация
ОАО «НИАЭП»	ОАО «Нижегородская инжиниринговая компания «Атомэнергопроект», г. Нижний Новгород
ОАО «СПбАЭП»	Открытое акционерное общество «Санкт-Петербургский научно-исследовательский и проектно-конструкторский институт «АТОМЭНЕРГОПРОЕКТ», г. Санкт-Петербург
Компания, Общество, ОАО «АЭП»	ОАО «Атомэнергопроект»
ОИАЭ	Объекты использования атомной энергии
ОПЭБ	Опытно-промышленный энергоблок
ОПЭБ с РУ	Опытно-промышленный энергоблок с реакторной установкой свинцово-висмутового быстрого реактора
ОРУ	Открытое распределительное устройство
ОСР	Карты общего сейсмического районирования Российской Федерации

ОТВС	Отработавшая тепловыделяющая сборка
ОЯТ	Отработавшее ядерное топливо
ПГ	Парогенератор
ПДД ГК	Программа деятельности Государственной корпорации по атомной энергии «Росатом» на долгосрочный период (2009 – 2015 годы)
ПИР	Проектно-изыскательские работы
ПСР	Производственная система Росатома
ПСФ	Пассивная система фильтрации
ПСЭ	Продление срока эксплуатации
РАО	Радиоактивные отходы
РБМК	Реактор большой мощности канальный
РД	Рабочая документация
РДЭС	Резервная дизельная электростанция
РУЗА	Руководство по управлению запроектными авариями
САОЗ	Система аварийного охлаждения активной зоны реактора
СБ	Системы безопасности
СВБР	Свинцово-висмутовый быстрый реактор
СМР	Строительно-монтажные работы
СПОТ	Система пассивного отвода тепла
СПП	Строительно-производственный персонал
ТР	Технические регламенты
ТРО	Твердые радиоактивные отходы
ТП	Типовой проект
ТЭТ	Технико-экономические требования
УЛР	Устройство локализации расплава («ловушка» расплава)
ФСФР	Федеральная служба по финансовым рынкам РФ
ФЭБ	Финансово – экономический блок
ХЖО	Хранилище жидких отходов
ХЖТО	Хранилище жидких и твердых отходов
ХОЯТ	Хранилище отработанного ядерного топлива
ХТРО	Хранилище твердых радиоактивных отходов
ЭВМ	Электронно-вычислительная машина
ЭГП	Энергетический графитовый петлевой реактор

Межрайонная ИФНС России № 48 по г. Москве
Бухгалтерский баланс на 31 декабря 2011 г.
Организация Открытое акционерное общество "Атомэнергoproject"
Идентификационный номер налогоплательщика 08634359
Вид экономической деятельности Инженерно-техническое проектирование, деятельность, связанная с решением технических задач
ОКВЭД 74.20.35
Организационно-правовая форма/форма собственности Открытое акционерное общество/Федеральная собственность
Единица измерения: тыс. руб. 47 12
Местонахождение (адрес) 105005, Россия, Москва г., Бакинская ул., дом № 7, строение 1

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 20 11 г. ³	На 31 декабря 20 10 г. ⁴	На 31 декабря 20 09 г. ⁵
	АКТИВ				
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
Табл. 1.5	Нематериальные активы	1110	46	102	96
Табл. 1.5	Результаты исследований и разработок	1120	-	-	-
Табл. 2.5	Основные средства	1130	1 620 074	1 582 894	1 538 794
Табл. 2	Здания, машины, оборудование и другие основные средства	1131	1 608 865	1 512 820	1 465 235
Табл. 2	Незавершенные капитальные вложения в объекты ОС	1132	6 179	68 299	44 187
Табл. 5	Авансы выданные поставщикам и подрядчикам по капитальному строительству, поставщикам объектов основных средств	1133	5 030	1 775	29 372
Табл. 2	Доходные вложения в материальные ценности	1140	-	-	-
Табл. 3.12	Финансовые вложения	1150	1 908	1 908	1 908
Табл. 13	Отложенные налоговые активы	1160	81 620	-	-
Табл. 1, п. 6.3	Прочие внеоборотные активы	1170	167 742	246 681	176 931
	Итого по разделу I	1100	1 871 390	1 831 585	1 717 729
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
Табл. 4.16	Запасы	1210	3 007 509	2 727 611	1 720 812
Табл. 4	сырье, материалы и другие аналогичные ценности	1211	2 721 409	2 538 267	1 414 088
Табл. 4	затраты в незавершенном производстве	1212	254 014	172 114	283 145
Табл. 4	готовая продукция и товары для перепродажи	1213	-	-	438
Табл. 4	товары отгруженные	1214	-	-	-
-	расходы будущих периодов	1215	-	-	-
Табл. 16	не предъявленная к оплате начисленная выручка	1216	32 086	17 230	23 141
-	прочие запасы и затраты	1217	-	-	-
П.6.11	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	8 803	132 562	13 956
Табл. 5	Дебиторская задолженность	1230	39 301 775	28 651 291	31 793 243
Табл. 5	Долгосрочная дебиторская задолженность - всего	1231	11 477 238	7 753 046	6 306 910
Табл. 5	расчеты с покупателями и заказчиками	1232	232 664	220 208	216 503
Табл. 5	авансы выданные	1233	1 173 821	1 268 025	-
Табл. 5	прочие дебиторы	1234	10 070 753	6 264 813	6 090 407
Табл. 5	Краткосрочная дебиторская задолженность - всего	1235	27 824 537	20 898 245	25 486 333
Табл. 5	расчеты с покупателями и заказчиками	1236	5 512 074	4 308 192	5 225 826
Табл. 5	авансы выданные	1237	9 067 182	7 114 521	8 402 041
Табл. 5	прочие дебиторы	1238	13 245 281	9 475 532	11 858 466
Табл. 3	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	25 700 000	13 450 000	-
Табл. 27, п. 6.6	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	2 046 447	501 830	15 631 086
П.6.3	Прочие оборотные активы	1260	32 802	19 458	8 045
	Итого по разделу II	1200	70 097 336	45 482 752	49 167 142
	БАЛАНС	1600	71 968 726	47 314 337	50 884 871

Форма 0710001 с. 2

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 20 11 г.	На 31 декабря 20 10 г.	На 31 декабря 20 09 г.
ПАССИВ					
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ					
П.1	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	1 451 401	1 451 401	1 451 401
-	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	(-)	(-)	(-)
-	Переоценка внеоборотных активов	1340	-	-	-
-	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	-	-	-
П.1	Резервный капитал	1360	72 570	67 832	31 374
П.1	резервные фонды, образованные в соответствии с законодательством	1361	-	-	-
П.1	резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	1362	72 570	67 832	31 374
П.1	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	1 781 603	1 590 117	1 271 988
	Итого по разделу III	1300	3 305 574	3 109 350	2 754 763
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА					
Табл. 14	Заемные средства	1410	-	-	-
Табл. 13	Отложенные налоговые обязательства	1420	-	22 547	57 245
Табл. 7	Оценочные обязательства	1430	-	-	-
Табл. 5, 16	Прочие обязательства	1450	49 492 575	38 645 879	12 815 539
	Итого по разделу IV	1400	49 492 575	38 668 426	12 872 784
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА					
Табл. 14	Заемные средства	1510	-	-	-
Табл. 5, 16	Кредиторская задолженность	1520	18 607 459	5 068 238	35 136 608
Табл. 5, 16	поставщики и подрядчики	1521	3 293 945	2 788 892	3 076 475
Табл. 5, 16	авансы полученные	1522	8 799 188	264 676	28 380 639
Табл. 5	задолженность перед персоналом	1523	2 423	1 587	212 589
Табл. 5	задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1524	-	8	16 992
Табл. 5	задолженность по налогам и сборам	1525	2 920 954	738 225	2 130 826
Табл. 5	прочие кредиторы	1526	3 590 949	1 274 850	1 319 087
Табл. 9, 10	Доходы будущих периодов	1530	-	-	-
Табл. 7	Оценочные обязательства	1540	563 118	468 323	120 716
-	Расчеты с учредителями по взносам в уставный капитал (уставный фонд)	1545	-	-	-
-	Прочие обязательства	1550	-	-	-
	Итого по разделу V	1500	19 170 577	5 536 561	35 257 324
	БАЛАНС	1700	71 968 726	47 314 337	50 884 871

Руководитель  Л.В. Егоров
(подпись) (расшифровка подписи)
" 30 " Января 20 12 г.

Главный бухгалтер  И.М. Середенко
(подпись) (расшифровка подписи)



Отчет о прибылях и убытках за Январь-Декабрь 20 11 г.			Коды		
Организация Открытое акционерное общество "Атомэнергопроект"			0710002		
Идентификационный номер налогоплательщика			31 12 2011		
Вид экономической деятельности			08634359		
Инженерно-техническое проектирование, деятельность, связанная с решением технических задач			7701796320		
Организационно-правовая форма/форма собственности			74.20.35		
Открытое акционерное общество/Федеральная собственность			47 12		
Единица измерения: тыс. руб.			384		

Пояснения	Наименование показателя	Код	Январь- За Декабрь 20 11 г.	Январь- За Декабрь 20 10 г.
Табл. 11	Выручка	2110	28 478 765	27 039 111
Табл. 6	Себестоимость продаж	2120	(26 445 977)	(25 319 006)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	2 032 788	1 720 105
П.1	Коммерческие расходы	2210	(10 710)	(5 365)
П.1	Управленческие расходы	2220	(725 124)	(715 689)
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	1 296 954	999 051
Табл. 11	Доходы от участия в других организациях	2310	151	2 160
Табл. 11	Проценты к получению	2320	646 738	306 321
Табл. 11	Проценты к уплате	2330	(-)	(-)
Табл. 11	Прочие доходы	2340	120 418	48 672
Табл. 11	Прочие расходы	2350	(674 025)	(470 095)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	1 390 236	886 109
Табл. 13	Текущий налог на прибыль	2410	(585 716)	(196 297)
Табл. 13	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	203 502	(15 623)
Табл. 13	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(6 282)	32 348
Табл. 13	Изменение отложенных налоговых активов	2450	110 449	2 350
П.6.11	Прочее	2460	(2 613)	(9 923)
П.1	Чистая прибыль (убыток)	2400	906 074	714 587

Межрайонная ИФНС
России № 48
по г. Москве

5 МАЯ 2012

ПО ЯЛ
КАНАЛАМ СВЯЗВ

Рис. № 1570889
И.М. Середенко

Форма 0710002 с. 2

Пояснения	Наименование показателя	Код	Январь- За Декабрь 20 11 г.	Январь- За Декабрь 20 10 г.
	СПРАВОЧНО			
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510	-	-
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	-	-
П.1	Совокупный финансовый результат периода ⁶	2500	906 074	714 587
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	-	-
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-	-

Руководитель  Л.В. Егоров
(подпись) (расшифровка подписи)
" 30 " Января 20 12 г.

Главный бухгалтер  И.М. Середенко
(подпись) (расшифровка подписи)



ООО «Нексис Пачоли»
Аудиторское заключение о бухгалтерской (финансовой) отчетности ОАО «Атомэнергопроект» за 2011 год

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской отчетности ОАО «Атомэнергопроект», состоящей из:

- бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2011 года;
- отчета о прибылях и убытках за 2011 год;
- отчета об изменениях капитала за 2011 год;
- отчета о движении денежных средств за 2011 год;
- пояснений к бухгалтерской отчетности.

Ответственность аудируемого лица за бухгалтерскую отчетность

Руководство аудируемого лица несет ответственность за составление и достоверность указанной бухгалтерской отчетности в соответствии с правилами составления бухгалтерской отчетности Российской Федерации и за систему внутреннего контроля, необходимую для составления бухгалтерской отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

Ответственность аудитора

Наша ответственность заключается в выражении мнения о достоверности бухгалтерской отчетности на основе проведенного нами аудита. Мы проводили аудит в соответствии с федеральными стандартами аудиторской деятельности Российской Федерации. Данные стандарты требуют соблюдения применимых этических норм, а также планирования и проведения аудита таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что бухгалтерская отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит включал проведение аудиторских процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в бухгалтерской отчетности и раскрытие в ней информации. Выбор аудиторских процедур является предметом нашего суждения, которое основывается на оценке риска существенных искажений, допущенных вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки данного риска нами рассмотрена система внутреннего контроля, обеспечивающая составление и достоверность бухгалтерской отчетности, с целью выбора соответствующих аудиторских процедур, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля.

Аудит также включал оценку надлежащего характера применяемой учетной политики и обоснованности оценочных показателей, полученных руководством аудируемого лица, а также оценку представления бухгалтерской отчетности в целом.

Мы полагаем, что полученные в ходе аудита аудиторские доказательства дают достаточные основания для выражения мнения о достоверности бухгалтерской отчетности.

ООО «Нексия Пачоли»
Аудиторское заключение о бухгалтерской (финансовой) отчетности ОАО «Атомэнергoproject» за 2011 год

Мнение

По нашему мнению, бухгалтерская отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение организации ОАО «Атомэнергoproject» по состоянию на 31 декабря 2011 года, результаты ее финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2011 год в соответствии с правилами составления бухгалтерской отчетности Российской Федерации.

Заместитель генерального директора по аудиту
ООО «Нексия Пачоли»
(квалификационный аттестат №K012652 в области общего аудита, бессрочный
Включен в Реестр аудиторов и аудиторских организаций НП «ИПАР» за основным регистрационным номером 29502000246)

 Данилова О.В.

Ведущий аудитор ООО «Нексия Пачоли»
(Квалификационный аттестат по общему аудиту К 027725 в области общего аудита, бессрочный
Включен в Реестр аудиторов и аудиторских организаций НП «МоАП» за основным регистрационным номером 20703014166)

 Рвачева О.А.

«01» марта 2012 года



Открытое акционерное общество «Атомэнергoproject»

Заключение Ревизионной комиссии по результатам проверки финансово-хозяйственной деятельности за 2011 год

г. Москва

« 24 » апреля 2012 года

В соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах», Уставом ОАО «Атомэнергoproject» (далее - Общество), положением о Ревизионной комиссии Общества в период с «16» апреля 2011 года по «24» апреля 2012 года ревизионной комиссией Общества проведена проверка финансово-хозяйственной деятельности Общества за 2011 год.

Ревизионная комиссия избрана решением единственного акционера Общества, протокол от «30» июня 2011 года № 14, в составе:

Кашавцев Роман Александрович	Начальник отдела Управления инвестиционных программ капитальных вложений Госкорпорации «Росатом»
Литвин Сергей Леонидович	Специалист отдела экономики и контроллинга Департамента капитального строительства Госкорпорации «Росатом»
Рычков Илья Дмитриевич	Главный специалист отдела мониторинга, оперативного учета и финансирования капитального строительства Департамента капитального строительства Госкорпорации «Росатом»

Требования о проведении внеплановых проверок и ревизий от акционеров и Совета директоров в ревизионную комиссию в течение года не поступали.

В ходе проверки ревизионной комиссией выборочно исследованы документы финансово-хозяйственной деятельности, отражающие существенные стороны деятельности Общества.

Ревизионная комиссия в ходе проверки полагается, в том числе, на заключение Аудитора Общества: заключение ООО «Нексия Пачоли» от «01» марта 2012 года.

По результатам проверки ревизионная комиссия:

1. Выражает мнение о достоверности данных, содержащихся в финансовой (бухгалтерской) отчетности Общества во всех существенных отношениях.
2. Фактов нарушений, установленного правовыми актами Российской Федерации порядка ведения бухгалтерского учета и представления финансовой

отчетности, а также правовых актов Российской Федерации при осуществлении финансово-хозяйственной деятельности, которые могли бы существенно повлиять на достоверность данных отчетности Общества, не обнаружила.

Председатель ревизионной комиссии



Р.А. Кашавцев

Члены ревизионной комиссии



С.Л. Литвин

И.Д. Рычков

ПРИЛОЖЕНИЕ 6. СВЕДЕНИЯ О СТРУКТУРЕ АКЦИОНЕРНОГО КАПИТАЛА И ОБ ОБЪЯВЛЕННЫХ (НАЧИСЛЕННЫХ) И О ВЫПЛАЧЕННЫХ ДИВИДЕНДАХ ПО АКЦИЯМ

Акционерный капитал

Уставный капитал Общества составляет 1 451 401 033 (один миллиард четыреста пятьдесят один миллион четыреста одна тысяча тридцать три) рубля.

Сведения о каждой категории (типе) акций

Обществом размещены обыкновенные именные акции номинальной стоимостью 1 (один) рубль каждая в количестве 1 451 401 033 (один миллиард четыреста пятьдесят один миллион четыреста одна тысяча тридцать три) штуки на общую сумму по номинальной стоимости 1 451 401 033 (один миллиард четыреста пятьдесят один миллион четыреста одна тысяча тридцать три) рубля.

Все акции Общества выпущены в бездокументарной форме.

Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям

Уставный капитал Общества разделен на 1 451 401 033 штуки обыкновенных акций номинальной стоимостью 1 (один) рубль каждая.

В соответствии с Решением единственного акционера ОАО «Атомэнергопром» от 30 июня 2011 г. № 14, являющегося владельцем 100% голосующих акций Общества, размер объявленных дивидендов за 2010 г. составил 709 850 тысяч рублей.

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям Общества, в соответствии с Решением единственного акционера был установлен – 60 дней со дня принятия Решения.

Объявленные за 2010 г. дивиденды были выплачены единственному акционеру в полном объеме 15 августа 2011 г. платежным поручением №6543 в сумме 709 850 тысяч рублей. Общество не уплачивало налог с дохода от суммы причитающихся дивидендов в соответствии с Российским законодательством.

ПРИЛОЖЕНИЕ 7. ОТЧЕТ О КРУПНЫХ СДЕЛКАХ И СДЕЛКАХ С ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬЮ

За отчетный период сделок, одобрение которых органами управления Общества предусмотрено главой X и XI Федерального закона «Об акционерных обществах», не совершалось.

ПРИЛОЖЕНИЕ 8. СВЕДЕНИЯ О СОБЛЮДЕНИИ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО ПОВЕДЕНИЯ

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
Общее собрание акционеров			
1	Извещение акционеров о проведении Общего собрания акционеров не менее чем за 30 дней до даты его проведения независимо от вопросов, включенных в его повестку дня, если законодательством не предусмотрен больший срок	Не соблюдается	100% акций принадлежат единственному акционеру. Возможность не соблюдения данного положения предусмотрено действующим законодательством
2	Наличие у акционеров возможности ознакомиться со списком лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, начиная со дня сообщения о проведении Общего собрания акционеров и до закрытия очного Общего собрания акционеров, а в случае заочного Общего собрания акционеров – до даты окончания приема бюллетеней для голосования	Не соблюдается	100% акций принадлежат единственному акционеру. Возможность не соблюдения данного положения предусмотрено действующим законодательством
3	Наличие у акционеров возможности ознакомиться с информацией (материалами), подлежащей предоставлению при подготовке к проведению Общего собрания акционеров, посредством электронных средств связи, в т.ч. посредством сети Интернет	Соблюдается	Ст. 9 Устава
4	Наличие у акционера возможности внести вопрос в повестку дня Общего собрания акционеров или потребовать созыва Общего собрания акционеров без предоставления выписки из реестра акционеров, если учет его прав на акции осуществляется в системе ведения реестра акционеров, а в случае, если его права на акции учитываются на счете депо, – достаточность выписки со счета депо для осуществления вышеуказанных прав	Не соблюдается	100% акций принадлежат единственному акционеру. Возможность не соблюдения данного положения предусмотрено действующим законодательством
5	Наличие в Уставе или внутренних документах акционерного общества требования об обязательном присутствии на Общем собрании акционеров Генерального директора, членов Правления, членов Совета директоров, членов Ревизионной комиссии и Аудитора акционерного общества	Не соблюдается	100% акций принадлежат единственному акционеру. Возможность не соблюдения данного положения предусмотрено действующим законодательством

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
6	Обязательное присутствие кандидатов при рассмотрении на Общем собрании акционеров вопросов об избрании членов Совета директоров, Генерального директора, членов Правления, членов Ревизионной комиссии, а также вопроса об утверждении Аудитора акционерного общества	Не соблюдается	100% акций принадлежат единственному акционеру. Возможность не соблюдения данного положения предусмотрено действующим законодательством
7	Наличие во внутренних документах акционерного общества процедуры регистрации участников Общего собрания акционеров	Не соблюдается	100% акций принадлежат единственному акционеру. Возможность не соблюдения данного положения предусмотрено действующим законодательством
Совет директоров			
8	Наличие в Уставе акционерного общества полномочия Совета директоров по ежегодному утверждению финансово-хозяйственного Плана акционерного общества	Соблюдается	п.п. 33 п. 13.2. ст. 13 Устава
9	Наличие утвержденной Советом директоров процедуры управления рисками в акционерном обществе	Не соблюдается	Советом директоров решение не принималось
10	Наличие в Уставе акционерного общества права Совета директоров принять решение о приостановлении полномочий Генерального директора, назначаемого Общим собранием акционеров	Соблюдается	п.п. 28 п. 13.2. ст. 13 Устава
11	Наличие в Уставе акционерного общества права Совета директоров устанавливать требования к квалификации и размеру вознаграждения Генерального директора, членов Правления, руководителей основных структурных подразделений акционерного общества	Не соблюдается	Решение единственного акционера
12	Наличие в Уставе акционерного общества права Совета директоров утверждать условия договоров с Генеральным директором и членами Правления	Соблюдается	п. 14.7. ст. 14 Устава
13	Наличие в Уставе или внутренних документах акционерного общества требования о том, что при утверждении условий договоров с Генеральным директором (управляющей организацией, управляющим) и членами Правления голоса членов Совета директоров, являющихся Генеральным директором и членами Правления, при подсчете голосов не учитываются	Не соблюдается	100% акций принадлежат единственному акционеру. Возможность не соблюдения данного положения предусмотрено действующим законодательством

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
14	Наличие в составе Совета директоров акционерного общества не менее 3 независимых директоров, отвечающих требованиям Кодекса корпоративного поведения	Не соблюдается	Решение единственного акционера
15	Отсутствие в составе Совета директоров акционерного общества лиц, которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государственной власти, интересов государственной службы и службы в органах местного самоуправления или к которым применялись административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг	Соблюдается	
16	Отсутствие в составе Совета директоров акционерного общества лиц, являющихся участником, Генеральным директором (управляющим), членом органа управления или работником юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом	Соблюдается	
17	Наличие в Уставе акционерного общества требования об избрании Совета директоров кумулятивным голосованием	Не соблюдается	100% акций принадлежат единственному акционеру. Возможность не соблюдения данного положения предусмотрено действующим законодательством
18	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности членов Совета директоров воздерживаться от действий, которые приведут или потенциально способны привести к возникновению конфликта между их интересами и интересами акционерного общества, а в случае возникновения такого конфликта – обязанности раскрывать Совету директоров информацию об этом конфликте	Не соблюдается	100% акций принадлежат единственному акционеру. Возможность не соблюдения данного положения предусмотрено действующим законодательством
19	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности членов Совета директоров письменно уведомлять Совет директоров о намерении совершить сделки с ценными бумагами акционерного общества, членами Совета директоров которого они являются, или его дочерних (зависимых) обществ, а также раскрывать информацию о совершенных ими сделках с такими ценными бумагами	Не соблюдается	100% акций принадлежат единственному акционеру. Возможность не соблюдения данного положения предусмотрено действующим законодательством

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
20	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о проведении заседаний Совета директоров не реже одного раза в шесть недель	Не соблюдается	Решение единственного акционера
21	Проведение заседаний Совета директоров акционерного общества в течение года, за который составляется годовой отчет акционерного общества, с периодичностью не реже одного раза в шесть недель	Соблюдается	
22	Наличие во внутренних документах акционерного общества порядка проведения заседаний Совета директоров	Соблюдается	Положение о Совете директоров ОАО «Атомэнергопроект» утверждено решением единственного акционера от 4 сентября 2009 г. №4
23	Наличие во внутренних документах акционерного общества положения о необходимости одобрения Советом директоров сделок акционерного общества на сумму 10 и более процентов стоимости активов общества, за исключением сделок, совершаемых в процессе обычной хозяйственной деятельности	Соблюдается	п.п. 18 п. 13.2. ст. 13 Устава
24	Наличие во внутренних документах акционерного общества права членов Совета директоров на получение от исполнительных органов и руководителей основных структурных подразделений акционерного общества информации, необходимой для осуществления своих функций, а также ответственности за непредоставление такой информации	Соблюдается	Положение о Совете директоров ОАО «Атомэнергопроект» утверждено решением единственного акционера от 4 сентября 2009 г. №4
25	Наличие Комитета Совета директоров по стратегическому планированию или возложение функций указанного комитета на другой комитет (кроме Комитета по аудиту и Комитета по кадрам и вознаграждениям)	Не соблюдается	Решение единственного акционера
26	Наличие комитета Совета директоров (Комитета по аудиту), который рекомендует Совету директоров Аудитора акционерного общества и взаимодействует с ним и Ревизионной комиссией акционерного общества	Не соблюдается	Решение единственного акционера
27	Наличие в составе Комитета по аудиту только независимых и неисполнительных директоров	Не соблюдается	Решение единственного акционера
28	Осуществление руководства Комитетом по аудиту независимым директором	Не соблюдается	Решение единственного акционера

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
29	Наличие во внутренних документах акционерного общества права доступа всех членов Комитета по аудиту к любым документам и информации акционерного общества при условии неразглашения ими конфиденциальной информации	Не соблюдается	Решение единственного акционера
30	Создание комитета Совета директоров (Комитета по кадрам и вознаграждениям), функцией которого является определение критериев подбора кандидатов в члены Совета директоров и выработка политики акционерного общества в области вознаграждения	Не соблюдается	Решение единственного акционера
31	Осуществление руководства Комитетом по кадрам и вознаграждениям независимым директором	Не соблюдается	Решение единственного акционера
32	Отсутствие в составе Комитета по кадрам и вознаграждениям должностных лиц акционерного общества	Не соблюдается	Решение единственного акционера
33	Создание комитета Совета директоров по рискам или возложение функций указанного комитета на другой комитет (кроме Комитета по аудиту и Комитета по кадрам и вознаграждениям)	Не соблюдается	Решение единственного акционера
34	Создание комитета Совета директоров по урегулированию корпоративных конфликтов или возложение функций указанного комитета на другой комитет (кроме Комитета по аудиту и Комитета по кадрам и вознаграждениям)	Не соблюдается	Решение единственного акционера
35	Отсутствие в составе Комитета по урегулированию корпоративных конфликтов должностных лиц акционерного общества	Не соблюдается	Решение единственного акционера
36	Осуществление руководства Комитетом по урегулированию корпоративных конфликтов независимым директором	Не соблюдается	Решение единственного акционера
37	Наличие утвержденных Советом директоров внутренних документов акционерного общества, предусматривающих порядок формирования и работы комитетов Совета директоров	Не соблюдается	Решение единственного акционера
38	Наличие в Уставе акционерного общества Порядка определения кворума Совета директоров, позволяющего обеспечивать обязательное участие независимых директоров в заседаниях Совета директоров	Не соблюдается	Решение единственного акционера
Исполнительные органы			
39	Наличие коллегиального исполнительного органа (Правления) акционерного общества	Не соблюдается	Решение единственного акционера

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
40	Наличие в Уставе или внутренних документах акционерного общества положения о необходимости одобрения Правлением сделок с недвижимостью, получения акционерным обществом кредитов, если указанные сделки не относятся к крупным сделкам и их совершение не относится к обычной хозяйственной деятельности акционерного общества	Не соблюдается	Решение единственного акционера
41	Наличие во внутренних документах акционерного общества процедуры согласования операций, которые выходят за рамки финансово-хозяйственного плана акционерного общества	Соблюдается	Порядок подготовки и согласования сделок, требующих обязательного одобрения органами управления ОАО «Атомэнергопроект», утвержден Приказом от 14 сентября 2009 г. №198
42	Отсутствие в составе исполнительных органов лиц, являющихся участником, Генеральным директором (управляющим), членом органа управления или работником юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом	Соблюдается	
43	Отсутствие в составе исполнительных органов акционерного общества лиц, которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государственной власти, интересов государственной службы и службы в органах местного самоуправления или к которым применялись административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг. Если функции единоличного исполнительного органа выполняются управляющей организацией или управляющим – соответствие Генерального директора и членов Правления управляющей организации либо управляющего требованиям, предъявляемым к Генеральному директору и членам Правления акционерного общества	Соблюдается	

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
44	Наличие в Уставе или внутренних документах акционерного общества запрета управляющей организации (управляющему) осуществлять аналогичные функции в конкурирующем обществе, а также находиться в каких-либо иных имущественных отношениях с акционерным обществом, помимо оказания услуг управляющей организации (управляющего)	Не соблюдается	Решение единственного акционера
45	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности исполнительных органов воздерживаться от действий, которые приведут или потенциально способны привести к возникновению конфликта между их интересами и интересами акционерного общества, а в случае возникновения такого конфликта – обязанности информировать об этом Совет директоров	Не соблюдается	Решение единственного акционера
46	Наличие в Уставе или внутренних документах акционерного общества критериев отбора управляющей организации (управляющего)	Не соблюдается	Решение единственного акционера
47	Представление исполнительными органами акционерного общества ежемесячных отчетов о своей работе Совету директоров	Не соблюдается	Решение единственного акционера
48	Установление в договорах, заключаемых акционерным обществом с Генеральным директором (управляющей организацией, управляющим) и членами Правления, ответственности за нарушение положений об использовании конфиденциальной и служебной информации	Соблюдается	Положение о защите информации, содержащей сведения, составляющие коммерческую тайну ОАО «Атомэнергопроект», утверждено Приказом от 18 августа 2009 г. №183
Секретарь общества			
49	Наличие в акционерном обществе специального должностного лица (Секретаря общества), задачей которого является обеспечение соблюдения органами и должностными лицами акционерного общества процедурных требований, гарантирующих реализацию прав и законных интересов акционеров Общества	Не соблюдается	Решение единственного акционера
50	Наличие в Уставе или внутренних документах акционерного общества порядка назначения (избрания) Секретаря общества и обязанностей Секретаря общества	Не соблюдается	Решение единственного акционера

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
51	Наличие в Уставе акционерного общества требований к кандидатуре Секретаря общества	Не соблюдается	Решение единственного акционера
Существенные корпоративные действия			
52	Наличие в Уставе или внутренних документах акционерного общества требования об одобрении крупной сделки до ее совершения	Соблюдается	п.п. 15 и 18 п. 13.2. ст. 13 Устава
53	Обязательное привлечение независимого оценщика для оценки рыночной стоимости имущества, являющегося предметом крупной сделки	Соблюдается	Порядок подготовки и согласования сделок, требующих обязательного одобрения органами управления ОАО «Атомэнергопроект», утвержден Приказом от 14 сентября 2009 г. №198
54	Наличие в Уставе акционерного общества запрета на принятие при приобретении крупных пакетов акций акционерного общества (поглощении) каких-либо действий, направленных на защиту интересов исполнительных органов (членов этих органов) и членов Совета директоров акционерного общества, а также ухудшающих положение акционеров по сравнению с существующим (в частности, запрета на принятие Советом директоров до окончания предполагаемого срока приобретения акций решения о выпуске дополнительных акций, о выпуске ценных бумаг, конвертируемых в акции, или ценных бумаг, предоставляющих право приобретения акций общества, даже если право принятия такого решения предоставлено ему Уставом)	Не соблюдается	100% акций принадлежат единственному акционеру. Возможность не соблюдения данного положения предусмотрено действующим законодательством
55	Наличие в Уставе акционерного общества требования об обязательном привлечении независимого оценщика для оценки текущей рыночной стоимости акций и возможных изменений их рыночной стоимости в результате поглощения	Соблюдается	Порядок подготовки и согласования сделок, требующих обязательного одобрения органами управления ОАО «Атомэнергопроект», утвержден Приказом от 14 сентября 2009 г. №198

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
56	Отсутствие в Уставе акционерного общества освобождения приобретателя от обязанности предложить акционерам продать принадлежащие им обыкновенные акции общества (эмиссионные ценные бумаги, конвертируемые в обыкновенные акции) при поглощении	Соблюдается	
57	Наличие в Уставе или внутренних документах акционерного общества требования об обязательном привлечении независимого оценщика для определения соотношения конвертации акций при реорганизации	Соблюдается	Порядок подготовки и согласования сделок, требующих обязательного одобрения органами управления ОАО «Атомэнергопроект», утвержден Приказом от 14 сентября 2009 г. №198
Раскрытие информации			
58	Наличие утвержденного Советом директоров внутреннего документа, определяющего правила и подходы акционерного общества к раскрытию информации (Положения об информационной политике)	Соблюдается	Положение об обязательном раскрытии информации ОАО «Атомэнергопроект», утверждено Решением Совета директоров от 14 декабря 2009 г. №26
59	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о раскрытии информации о целях размещения акций, о лицах, которые собираются приобрести размещаемые акции, в т.ч. крупный пакет акций, а также о том, будут ли высшие должностные лица акционерного общества участвовать в приобретении размещаемых акций Общества	Не соблюдается	Решение единственного акционера
60	Наличие во внутренних документах акционерного общества перечня информации, документов и материалов, которые должны предоставляться акционерам для решения вопросов, выносимых на Общее собрание акционеров	Не соблюдается	100% акций принадлежат единственному акционеру. Возможность не соблюдения данного положения предусмотрено действующим законодательством

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
61	Наличие у акционерного общества веб-сайта в сети интернет и регулярное раскрытие информации об акционерном обществе на этом вебсайте	Соблюдается	www.aep.ru
62	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о раскрытии информации о сделках акционерного общества с лицами, относящимися в соответствии с Уставом к высшим должностным лицам акционерного общества, а также о сделках акционерного общества с организациями, в которых высшим должностным лицам акционерного общества прямо или косвенно принадлежит 20 и более процентов Уставного капитала акционерного общества или на которые такие лица могут иным образом оказать существенное влияние	Соблюдается	п.п. 14 п. 12.1. ст. 12 Устава п.п. 17 п. 13.2. ст. 13 Устава
63	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о раскрытии информации обо всех сделках, которые могут оказать влияние на рыночную стоимость акций акционерного общества	Соблюдается	Положение об обязательном раскрытии информации ОАО «Атомэнергопроект», утверждено Решением Совета директоров от 14 декабря 2009 г. №26
64	Наличие утвержденного Советом директоров внутреннего документа по использованию существенной информации о деятельности акционерного общества, акциях и других ценных бумагах общества и сделках с ними, которая не является общедоступной и раскрытие которой может оказать существенное влияние на рыночную стоимость акций и других ценных бумаг акционерного общества	Не соблюдается	100% акций принадлежат единственному акционеру. Возможность не соблюдения данного положения предусмотрено действующим законодательством
Контроль за финансово-хозяйственной деятельностью			
65	Наличие утвержденных Советом директоров процедур внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью акционерного общества	Соблюдается	Положение о Ревизионной комиссии ОАО «Атомэнергопроект», утверждено Решением единственного акционера от 4 сентября 2009 г. №4
66	Наличие специального подразделения акционерного общества, обеспечивающего соблюдение процедур внутреннего контроля (контрольно-ревизионной службы)	Соблюдается	

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
67	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования об определении структуры и состава контрольно-ревизионной службы акционерного общества Советом директоров	Соблюдается	Положение о Ревизионной комиссии ОАО «Атомэнергопроект», утверждено Решением единственного акционера от 4 сентября 2009 г. №4
68	Отсутствие в составе контрольно-ревизионной службы лиц, которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государственной власти, интересов государственной службы и службы в органах местного самоуправления или к которым применялись административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг	Соблюдается	Решение единственного акционера
69	Отсутствие в составе контрольно-ревизионной службы лиц, входящих в состав исполнительных органов акционерного общества, а также лиц, являющихся участниками, генеральным директором (управляющим), членами органов управления или работниками юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом	Соблюдается	Решение единственного акционера
70	Наличие во внутренних документах акционерного общества срока представления в контрольно-ревизионную службу документов и материалов для оценки проведенной финансово-хозяйственной операции, а также ответственности должностных лиц и работников акционерного общества за их непредставление в указанный срок	Соблюдается	Положение о Ревизионной комиссии ОАО «Атомэнергопроект», утверждено Решением единственного акционера от 4 сентября 2009 г. №4
71	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности контрольно-ревизионной службы сообщать о выявленных нарушениях Комитету по аудиту, а в случае его отсутствия – Совету директоров акционерного общества	Соблюдается	Положение о Ревизионной комиссии ОАО «Атомэнергопроект», утверждено Решением единственного акционера от 4 сентября 2009 г. №4
72	Наличие в Уставе акционерного общества требования о предварительной оценке контрольно-ревизионной службой целесообразности совершения операций, не предусмотренных финансово-хозяйственным планом акционерного общества (нестандартных операций)	Не соблюдается	Решение единственного акционера

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
73	Наличие во внутренних документах акционерного общества порядка согласования нестандартной операции с Советом директоров	Соблюдается	Порядок подготовки и согласования сделок, требующих обязательного одобрения органами управления ОАО «Атомэнергопроект», утвержден приказом от 14 сентября 2009 г. №198
74	Наличие утвержденного Советом директоров внутреннего документа, определяющего порядок проведения проверок финансово-хозяйственной деятельности акционерного общества Ревизионной комиссией	Соблюдается	Положение о Ревизионной комиссии ОАО «Атомэнергопроект», утверждено Решением единственного акционера от 4 сентября 2009 г. №4
75	Осуществление Комитетом по аудиту оценки аудиторского заключения до представления его акционерам на Общем собрании акционеров	Не соблюдается	Решение единственного акционера
Дивиденды			
76	Наличие утвержденного Советом директоров внутреннего документа, которым руководствуется Совет директоров при принятии рекомендаций о размере дивидендов (Положения о дивидендной политике)	Не соблюдается	100% акций принадлежат единственному акционеру. Возможность не соблюдения данного положения предусмотрено действующим законодательством
77	Наличие в Положении о дивидендной политике порядка определения минимальной доли чистой прибыли акционерного общества, направляемой на выплату дивидендов, и условий, при которых не выплачиваются или не полностью выплачиваются дивиденды по привилегированным акциям, размер дивидендов по которым определен в Уставе акционерного общества	Не соблюдается	100% акций принадлежат единственному акционеру. Возможность не соблюдения данного положения предусмотрено действующим законодательством

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
78	Опубликование сведений о дивидендной политике акционерного общества и вносимых в нее изменениях в периодическом издании, предусмотренном Уставом акционерного общества для опубликования сообщений о проведении Общих собраний акционеров, а также размещение указанных сведений на веб-сайте акционерного общества в сети интернет	Не соблюдается	100% акций принадлежат единственному акционеру. Возможность не соблюдения данного положения предусмотрено действующим законодательством

ПРИЛОЖЕНИЕ 9. ФИЛИАЛЫ, ПРЕДСТАВИТЕЛЬСТВА И ЗАВИСИМЫЕ ОБЩЕСТВА

Филиалы:

Волгоградский проектный филиал ОАО «Атомэнергопроект» (ВПФ)
400001, г. Волгоград, ул. Рабоче-Крестьянская, д. 16
Управляющий филиалом: Шефатов Александр Владимирович

Малоярославецкий изыскательский филиал ОАО «Атомэнергопроект» (МИФ)
249050, Калужская обл., г. Малоярославец, ул. Мирная, д. 25
Управляющий филиалом: Булатов Александр Юрьевич

Нововоронежский проектно-изыскательский филиал ОАО «Атомэнергопроект» (НПИФ)
396072, Воронежская обл., г. Нововоронеж, промзона «Южная»
Управляющий филиалом: Слащева Галина Васильевна

Десногорский проектно-изыскательский филиал ОАО «Атомэнергопроект» (ДПИФ)
216532, Смоленская обл., г. Десногорск, 6-й микрорайон
Управляющий филиалом: Навнычко Иван Иванович

Курчатовский проектно-изыскательский филиал ОАО «Атомэнергопроект» (КПИФ)
307380, Курская обл., г. Курчатова, ул. Молодежная, д. 9
Управляющий филиалом: Прокопов Валерий Иванович

Балаковский проектно-изыскательский филиал ОАО «Атомэнергопроект» (БПИФ)
413800, Саратовская обл., г. Балаково, ул. Радищева, д. 57
Управляющий филиалом: Макарец Николай Алексеевич

Нововоронежский филиал ОАО «Атомэнергопроект» – Дирекция по сооружению

НВАЭС-2 (НФ-ДС)
396072, Воронежская обл., г. Нововоронеж, ул. Курчатова, д. 2Б
Управляющий филиалом: Пендюрин Александр Викторович
Нововоронежский строительно-монтажный филиал ОАО «Атомэнергопроект» (НСМФ)
396072, Воронежская обл., г. Нововоронеж, ул. Курчатова, д. 2Б
Управляющий филиалом: Ведров Алексей Сергеевич

Нововоронежский филиал ОАО «Атомэнергопроект» – Гостиница «ДОН» (НФ-Гостиница)
396072, Воронежская обл., г. Нововоронеж, ул. Курчатова, д. 2Б
Управляющий филиалом: Кузьмин Владимир Иванович

Московский проектно-конструкторский филиал ОАО «Атомэнергопроект» –
Дизайн Центр ВВЭР (МПКФ – Дизайн Центр ВВЭР)
117545, г. Москва, ул. Подольских курсантов, д. 1
Управляющий филиалом: Кучумов Андрей Юрьевич

Представительства:
Представительство ОАО «Атомэнергопроект» в Болгарии
Расположено на территории Болгарии и зарегистрировано в г. Софии

Представительство ОАО «Атомэнергопроект» в Чехии
Расположено на территории Чехии и зарегистрировано в г. Праге
Управляющий представительством: Вальд Евгений Михайлович

Зависимые общества
Полное и сокращенное фирменные наименования: Закрытое акционерное общество «Нуклеарконтроль», ЗАО «Нуклеарконтроль»
Место нахождения: 117545, г. Москва, ул. Подольских курсантов, д. 3, стр. 2
Размер доли участия Общества в Уставном капитале зависимого общества: 36%
Размер доли обыкновенных акций зависимого общества, принадлежащих Обществу: 36%
Размер доли участия зависимого общества в Уставном капитале Общества: 0%
Описание основного вида деятельности зависимого общества: Проектирование, конструирование и ввод в эксплуатацию программно-технических комплексов АСУ ТП для АЭС
Описание значения зависимого общества для деятельности Общества: Стратегическое партнерство с компанией «Сименс» (Германия) в области проектирования, конструирования и модернизации АСУ ТП для АЭС.

ПРИЛОЖЕНИЕ 10. ЛИЦЕНЗИИ

Наименование	Кто выдал	Срок действия
1 Документы об аккредитации		
1.1 Свидетельство от 5 февраля 2010 г. №0051-10/2 об аккредитации организации на исполнение работ по ремонту оборудования атомных станций концерна «Росэнергоатом»	ОАО «Концерн Росэнергоатом»	5 февраля 2014 г.
1.2 Аттестат аккредитации испытательной лаборатории (центра) от 12 июля 2011 г. №РОСС RU.0001.512884 (ХАЛ НИОЭАС)	Федеральное агентство по техническому регулированию и метрологии	12 июля 2016 г.
1.3 Свидетельство об аккредитации испытательной лаборатории от 23 декабря 2010 г. №ИЛ/ЛРИ – 12187 (Лаборатория металлов и сварки)	Орган по аккредитации – ОАО «НТЦ «Промышленная безопасность»	23 декабря 2015 г.
1.4 Свидетельство об аккредитации испытательной лаборатории от 25 мая 2011 г. №ИЛ/ЛРИ – 12241 (Строительная лаборатория НФ-ДС)	Орган по аккредитации – ОАО «НТЦ «Промышленная безопасность»	25 мая 2016 г.
2 Разрешительные документы на основную деятельность		
2.1 Лицензия от 25 декабря 2008 г. рег. №ГС-1-99-02-1028-0-7701796320-082656-1 на инженерные изыскания для строительства зданий и сооружений, за исключением сооружений сезонного или вспомогательного назначения, по перечню работ, прилагаемому к лицензии	Министерство регионального развития РФ	7 марта 2013 г.
2.2 Лицензия от 25 декабря 2008 г. рег. №ГС-1-99-02-1026-0-7701796320-082655-1 на проектирование зданий и сооружений за исключением сооружений сезонного или вспомогательного назначения, по перечню работ, прилагаемому к лицензии	Министерство регионального развития РФ	7 марта 2013 г.
2.3 Лицензия от 10 октября 2008 г. рег. №ГС-1-77-01-27-0-7701796320-036111-1 на строительство зданий и сооружений, за исключением сооружений сезонного или вспомогательного назначения, по перечню работ, прилагаемому к лицензии	Министерство регионального развития РФ	25 июля 2012 г.
2.4 Лицензия от 6 августа 2009 г. рег. №МОГ-07045Г на осуществление геодезической деятельности для выполнения работ, указанных в лицензии	Министерство экономического развития РФ. Федеральное агентство геодезии и картографии	6 августа 2014 г.

Наименование	Кто выдал	Срок действия
2.5 Лицензия от 6 августа 2009 г. рег. №МОГ-07046К на осуществление картографической деятельности для выполнения работ, указанных в лицензии	Министерство экономического развития РФ. Федеральное агентство геодезии и картографии	6 августа 2014 г.
2.6 Свидетельство саморегулируемой организации от 10 ноября 2010 г. №СРО-И-002-00022/1-1011 2010 о допуске к работам, оказывающим влияние на безопасность особо опасных, технически сложных, уникальных и других объектов капитального строительства при выполнении работ по инженерным изысканиям	СРО НП «Союзатомгео»	Без ограничения срока и территории его действия
2.7 Свидетельство саморегулируемой организации от 24 декабря 2010 г. №СРО-П-010-00001/2-241 22010 о допуске к работам, оказывающим влияние на безопасность особо опасных, технически сложных, уникальных и других объектов капитального строительства при подготовке проектной документации	СРО НП «Союзатомпроект»	Без ограничения срока и территории его действия
2.8 Свидетельство саморегулируемой организации от 1 июля 2011 г. №СРО-С-016-00009/5-01072011 о допуске к определенному виду или видам работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства	СРО НП «Союзатомстрой»	Без ограничения срока и территории его действия
3 Разрешительные документы Ростехнадзора		
3.1 Лицензия от 19 июля 2011 г. рег. №ЦО-03-101-6154 на эксплуатацию блоков атомных станций (АС) в части выполнения работ и оказания услуг эксплуатирующей организации при проведении инженерных изысканий и мониторинга природной среды	ЦМТУ по надзору за ядерной и радиационной безопасностью Ростехнадзора	1 августа 2016 г.
3.2 Лицензия от 20 ноября 2008 г. рег. №ЦО-03-209-4458 на эксплуатацию радиационных источников (изделий, в которых содержатся радиоактивные вещества)	ЦМТУ по надзору за ядерной и радиационной безопасностью Ростехнадзора	31 октября 2012 г.
3.3 Лицензия от 19 января 2009 г. рег. №ГН-10-101-1988 на проектирование и конструирование ядерных установок, радиационных источников, пунктов хранения ядерных материалов, хранилищ радиоактивных отходов	Ростехнадзор	30 мая 2012 г.

	Наименование	Кто выдал	Срок действия
3.4	Лицензия от 20 октября 2008 г. рег. №ЦО-02-101-4412 на сооружение блоков атомных станций (АС), в части выполнения работ и предоставления услуг эксплуатирующей организации при строительстве блоков АС	ЦМТУ по надзору за ядерной и радиационной безопасностью Ростехнадзора	1 октября 2013 г.
3.5	Лицензия от 24 декабря 2008 г. рег. №ЦО-03-101-4537 на эксплуатацию блоков атомных станций (АС), в части выполнения работ и предоставления услуг эксплуатирующей организации при ремонте, модернизации и реконструкции блоков АС	ЦМТУ по надзору за ядерной и радиационной безопасностью Ростехнадзора	30 апреля 2012 г.
3.6	Лицензия от 20 октября 2008 г. рег. №ЦО-02-101-4411 на сооружение блоков атомных станций (АС), в части выполнения работ и предоставления услуг эксплуатирующей организации при строительстве блоков АС	ЦМТУ по надзору за ядерной и радиационной безопасностью Ростехнадзора	1 октября 2013 г.
3.7	Письмо-заключение от 22 июня 2011 г. рег. №Б-П-09ф о готовности ОАО «Атомэнергопроект» осуществлять заявленную деятельность по проектированию энергоблока №1 АЭС «Бушер» в Иране	ФГУП ВО «Безопасность»	31 июля 2013 г.
3.8	Лицензия от 25 июня 2010 г. рег. №ГН-13-101-2393 на проведение экспертизы проектной, конструкторской и технологической документации и документов, обосновывающих обеспечение ядерной и радиационной безопасности и деятельности по обращению с ядерными материалами, радиоактивными веществами и радиоактивными отходами	Ростехнадзор	25 июня 2015 г.
4 Разрешительные документы по неосновной деятельности			
4.1	Лицензия от 3 марта 2009 г. рег. №3247 на осуществление работ с использованием сведений, составляющих государственную тайну	Центр по лицензированию, сертификации и защите государственной тайны ФСБ России	3 марта 2012 г.

	Наименование	Кто выдал	Срок действия
4.2	Санитарно-эпидемиологическое заключение от 14 января 2009 г. рег. №77.МУ.02.000.М.000006.01.09 о соответствии государственным санитарно-эпидемиологическим правилам и нормативам: СП 2.3.6.1079-01 «Санитарно-эпидемиологические требования к организациям общественного питания, изготовлению и оборотоспособности в них пищевых продуктов и продовольственного сырья»; СП 2.3.6.1066-01 «Санитарно-эпидемиологические требования к организациям торговли и обороту в них продовольственного сырья и пищевых продуктов». Приложение. Ассортиментный перечень реализуемой (изготавливаемой) продукции продуктов питания. Столовая ОАО «Атомэнергопроект» на ул. Подольских курсантов, д. 1	Федеральная служба по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека. Межрегиональное управление №1 Федерального медико-биологического агентства	–
4.3	Санитарно-эпидемиологическое заключение от 14 января 2009 г. рег. №77.МУ.02.000.М.000007.01.09 о соответствии государственным санитарно-эпидемиологическим правилам и нормативам: СП 2.3.6.1079-01 «Санитарно-эпидемиологические требования к организациям общественного питания, изготовлению и оборотоспособности в них пищевых продуктов и продовольственного сырья»; СП 2.3.6.1066-01 «Санитарно-эпидемиологические требования к организациям торговли и обороту в них продовольственного сырья и пищевых продуктов». Приложение. Ассортиментный перечень реализуемой (изготавливаемой) продукции продуктов питания. Столовая ОАО «Атомэнергопроект» на ул. Бакунинская, д. 7, стр. 1	Федеральная служба по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека. Межрегиональное управление №1 Федерального медико-биологического агентства	–
4.4	Лицензия от 26 января 2010 г. №ЛО-77-01-002203 на осуществление медицинской деятельности здравпункта ФГУП «Атомэнергопроект». С Приложением №1	Департамент здравоохранения г. Москвы, Правительство Москвы	26 января 2015 г.

	Наименование	Кто выдал	Срок действия
4.5	Санитарно-эпидемиологическое заключение от 30 марта 2009 г. рег. №77.МУ.02.000.М.000091.03.09 о соответствии государственным санитарно-эпидемиологическим правилам и нормативам: СанПин 2.1.3.1375-03 «Гигиенические требования к размещению, устройству, оборудованию и эксплуатации больниц, родильных домов и других лечебных стационаров». Вид деятельности: медицинская деятельность здравпункта ОАО «Атомэнергопроект» (ул. Бакунинская, д. 7, стр. 1) согласно приложению к заключению	Федеральная служба по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека. Межрегиональное управление №1 Федерального медико-биологического агентства	—
4.6	Санитарно-эпидемиологическое заключение от 30 марта 2009 г. рег. №77.МУ.02.000.М.000092.03.09 о соответствии государственным санитарно-эпидемиологическим правилам и нормативам: СанПин 2.1.3.1375-03 «Гигиенические требования к размещению, устройству, оборудованию и эксплуатации больниц, родильных домов и других лечебных стационаров». Вид деятельности: медицинская деятельность здравпункта ОАО «Атомэнергопроект» (ул. Подольских курсантов, д. 1) согласно приложению к заключению	Федеральная служба по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека. Межрегиональное управление №1 Федерального медико-биологического агентства	—
5 Сертификаты соответствия			
5.1	Международный сертификат от 14 июня 2010 г. рег. №12 100 13667 TMS, подтверждает соответствие применения системы менеджмента согласно требованиям стандарта ISO 9001:2008, область действия: генеральный подрядчик по сооружению атомных электростанций. Научно-исследовательские, проектно-конструкторские, пуско-наладочные и инженерно-изыскательские работы и поставка оборудования по ядерным, другим энергетическим и строительным объектам	Орган по сертификации общества TÜV ZÜD Management Service GmbH	21 марта 2013 г.

	Наименование	Кто выдал	Срок действия
5.2	Сертификат соответствия от 15 марта 2010 г. рег. №РОСС RU.ФК41.K00029 удостоверяет: система менеджмента качества применительно к выполнению научно-исследовательских, проектно-конструкторских, изыскательских работ и инжиниринговых услуг, работ по сооружению, включая поставки, выполнению пусконаладочных работ на объектах использования атомной энергии, электро- и теплостанциям на других энергоносителях соответствует требованиям ГОСТ Р ИСО 9001-2008 (ISO 9001:2008)	Орган по сертификации интегрированных систем менеджмента «Академия-Серт» №РОСС RU.0001.13ФК41	17 марта 2012 г. ¹
5.3	Сертификат соответствия работ по охране труда (сертификат безопасности) от 1 марта 2010 г. №РОСС RU OT164 010251, удостоверяет, что работы по охране труда соответствуют установленным государственным нормативным требованиям охране труда	Некоммерческое партнерство «Межрегиональный комитет правовой защиты безопасности труда», код ОС: №0134	26 февраля 2015 г.
5.4	Сертификат от 24 апреля 2007 г. EUR удостоверяет, что проект ВВЭР «АЭС-92» успешно прошел все этапы анализа на соответствие требованиям EUR при участии: института «Атомэнергопроект», г. Москва, генерального проектировщика; ОКБ «Гидропресс», главного конструктора РУ; РНЦ «Курчатовский институт», научного руководителя проекта; концерна «Росэнергоатом», эксплуатирующей организации	EUR	—

¹ По результатам ресертификационного аудита, проведенного в Обществе в феврале 2012 г., Органом по сертификации интегрированных систем менеджмента «Академия-Серт» принято решение о выдаче нового сертификата соответствия.

ПРИЛОЖЕНИЕ 11. ВИДЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ КОМПАНИИ
(КОДЫ ОКВЭД)

№ п/п	Код ОКВЭД	Наименование вида деятельности
1.	74.20.13	Проектирование, связанное со строительством инженерных сооружений, включая гидротехнические сооружения; проектирование движения транспортных потоков
2.	14.21	Разработка гравийных и песчаных карьеров
3.	26.61	Производство изделий из бетона для использования в строительстве
4.	26.63	Производство товарного бетона
5.	28.30.9	Предоставление услуг по монтажу, ремонту и техническому обслуживанию паровых котлов, кроме котлов центрального отопления
6.	29.11.9	Предоставление услуг по монтажу, ремонту и техническому обслуживанию двигателей и турбин, кроме авиационных, автомобильных и мотоциклетных двигателей
7.	29.12.9	Предоставление услуг по монтажу, ремонту и техническому обслуживанию насосов и компрессоров
8.	29.22.9	Предоставление услуг по монтажу, ремонту и техническому обслуживанию подъемно-транспортного оборудования
9.	29.24.9	Предоставление услуг по монтажу, ремонту и техническому обслуживанию прочего оборудования общего назначения, не включенного в другие группировки
10.	29.40.9	Предоставление услуг по монтажу, ремонту и техническому обслуживанию станков
11.	31.10.9	Предоставление услуг по монтажу, ремонту, техническому обслуживанию и перемотке электродвигателей, генераторов и трансформаторов
12.	31.62.9	Предоставление услуг по монтажу, ремонту и техническому обслуживанию прочего электрооборудования, не включенного в другие группировки
13.	40.10.43	Деятельность по обеспечению работоспособности атомных электростанций
14.	40.10.5	Деятельность по обеспечению работоспособности электрических сетей
15.	40.30.5	Деятельность по обеспечению работоспособности тепловых сетей
16.	45.11.1	Разборка и снос зданий, расчистка строительных участков
17.	45.11.2	Производство земляных работ
18.	45.12	Разведочное бурение
19.	45.21.1	Производство общестроительных работ по возведению зданий
20.	45.21.3	Производство общестроительных работ по прокладке магистральных трубопроводов, линий связи и линий электропередачи
21.	45.21.4	Производство общестроительных работ по прокладке местных трубопроводов, линий связи и линий электропередачи, включая взаимосвязанные вспомогательные работы
22.	45.21.52	Производство общестроительных работ по строительству атомных электростанций
23.	45.21.53	Производство общестроительных работ по строительству тепловых и прочих электростанций

24.	45.21.6	Производство общестроительных работ по строительству прочих зданий и сооружений, не включенных в другие группировки
25.	45.21.7	Монтаж зданий и сооружений из сборных конструкций
26.	45.22	Устройство покрытий зданий и сооружений
27.	45.23	Строительство дорог, аэродромов и спортивных сооружений
28.	45.24	Строительство водных сооружений
29.	45.25	Производство прочих строительных работ
30.	45.25.4	Монтаж металлических строительных конструкций
31.	45.3	Монтаж инженерного оборудования зданий и сооружений
32.	45.4	Производство отделочных работ
33.	45.5	Аренда строительных машин и оборудования с оператором
34.	55.1	Деятельность гостиниц
35.	55.11	Деятельность гостиниц с ресторанами
36.	55.51	Деятельность столовых при предприятиях и учреждениях
37.	60.10.2	Деятельность промышленного железнодорожного транспорта
38.	60.23	Деятельность прочего сухопутного пассажирского транспорта
39.	60.24	Деятельность автомобильного грузового транспорта
40.	71.3	Аренда прочих машин и оборудования
41.	72.40	Деятельность по созданию и использованию баз данных и информационных ресурсов
42.	74.13	Исследование конъюнктуры рынка
43.	74.20.12	Проектирование производственных помещений, включая размещение машин и оборудования, промышленный дизайн
44.	74.20.35	Инженерные изыскания для строительства

ПРИЛОЖЕНИЕ 12. РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ
В ОБЛАСТИ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ

ОАО «Атомэнергoproject», как социально ответственное Общество, публикует в отчете информацию об ответственно-
сти, перед обществом учитывая Руководство по отчетности в области устойчивого развития Global Reporting Initiative.

Уровень соответствия годового отчета Руководству GRI (G3.1) – C

Включение в отчет Уровень применения		C	C+	B	B+	A	A+
Стандартные элементы	Элемент отчет- ности G3 – Ха- рактеристика	Результат	Публикация инфор- мации по 1.1 2.1 – 2.10 3.1 – 3.8, 3.10 – 3.12 4.1 – 4.4, 4.14 – 4.15	Публикация инфор- мации по всем кри- териям для Уровня C, а также: 1.2 3.9, 3.13 4.5 – 4.13, 4.16 – 4.17	Такое же, как требуется для Уровня B		
	Сведения о под- ходах в области менеджмента G3	Результат	Не требуется	Сведения о под- ходах в области менеджмента для каждой категории Показателей	Сведения о подходах в области ме- неджмента для каждой катего- рии Показате- лей		
	Показатели результативности G3 и Показатели результативности отраслевых при- ложений	Результат	Публикация инфор- мации как минимум по 10 Показателям результативности, включая по крайней мере по одному из со- циальных, экономиче- ских и экологических	Публикация инфор- мации как минимум по 20 Показателям результативности, включая по крайней мере по одному из экономических, экологических, прав человека, под- ходов организации труда, общества и ответственности за продукцию	Отчет прошел внешнее подтверждение	Отчет прошел внешнее подтверждение	Отчет прошел внешнее подтверждение

*Отраслевое приложение в окончательной версии

ПРИЛОЖЕНИЕ 13. ТАБЛИЦА ИСПОЛЬЗОВАНИЯ
СТАНДАРТНЫХ ЭЛЕМЕНТОВ ОТЧЕТНОСТИ В ОБЛАСТИ
УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ (GRI)

Название стандартного элемента отчетности	Раздел отчета	Стр.	Комментарии
1.1. Заявление самого старшего лица, принимаю- щего решения в организации (например, главно- го исполнительного директора, председателя Со- вета директоров или эквивалентной должности), публикующей отчет, о значимости устойчивого развития для организации и ее стратегии	Обращение председателя Совета директоров. Обращение Директора	6–7	В отчете отражено полностью
1.2. Характеристика ключевых воздействий, рисков и возможностей	6.2. Управление рисками 7. Устойчивое развитие	82–83 93–119	В отчете отражено полностью
	7.7. Взаимодействие с заинтересованными сторонами	116–119	
2.1. Название организации	1.1. Общая информация	12	В отчете отражено полностью
2.2. Главные бренды, виды продукции и/или услуг	4.1 Основные виды деятельности. Положение в отрасли	32–34	В отчете отражено полностью
2.3. Функциональная структура организации, включая основные подразделения, операцион- ные компании, дочерние компании и совместные предприятия	1.4. Организационная структура	20	В отчете отражено полностью
2.4. Расположение штаб-квартиры организации	1.1. Общая информация	12	В отчете отражено полностью
2.5. Число стран, в которых организация осущест- вляет свою деятельность, и названия стран, где осуществляется основная деятельность или кото- рые особенно значимы с точки зрения вопросов устойчивого развития, охватываемых отчетом	4.4. Основные итоги деятельности в 2011 г. 3.2. Портфель заказов	56–62 29–31	В отчете отражено полностью
2.6. Характер собственности и организационно- правовая форма	1.1. Общая информация	12	В отчете отражено полностью
2.7. Рынки, на которых работает организация (включая географическую разбивку, обслу- живаемые сектора и категории потребителей и бенефициаров)	4.4. Основные итоги деятельности в 2011 г. 3.2. Портфель заказов	54–62 29–31	В отчете отражено полностью

Название стандартного элемента отчетности	Раздел отчета	Стр.	Комментарии
2.8. Масштаб организации, включая:	7.3. Управление персоналом	96	В отчете отражено полностью
• число сотрудников;	5. Управление финансами	66	
• чистый объем продаж (для организаций частного сектора) или чистая выручка (для государственных организаций);			
• общую капитализацию с разбивкой на заемный и собственный капитал (для организаций частного сектора); и	4.4. Основные итоги деятельности в 2011 г.	54–62	
• количественные характеристики продукции или предоставленных услуг			
2.9. Существенные изменения масштабов, структуры или собственности, произошедшие на протяжении отчетного периода, включая	Основные корпоративные события	10–11	В отчете отражено полностью
• расположение или характер изменения в деятельности, включая открытие, закрытие и расширение предприятий; и			
• изменения в структуре акционерного капитала и другие действия по формированию, поддержанию или изменению капитала (для организаций частного сектора)			
2.10. Награды, полученные за отчетный период	Основные корпоративные события	10–11	В отчете отражено полностью
3.1. Отчетный период (например, финансовый/календарный год), к которому относится представленная информация	ПРИЛОЖЕНИЕ 1. Информация об отчете	120–122	В отчете отражено полностью
3.2. Дата публикации последнего из предшествующих отчетов	ПРИЛОЖЕНИЕ 1. Информация об отчете	120–122	В отчете отражено полностью
3.3. Цикл отчетности (годовой, двухгодичный, и т.п.)	ПРИЛОЖЕНИЕ 1. Информация об отчете	120–122	В отчете отражено полностью
3.4. Контактная информация для вопросов относительно отчета или его содержания	ПРИЛОЖЕНИЕ 1. Информация об отчете	120–122	В отчете отражено полностью
3.5 Процесс определения содержания отчета, включая:	ПРИЛОЖЕНИЕ 1. Информация об отчете	120–122	В отчете отражено полностью
• определение существенности;			
• определение приоритетов тем в рамках отчета; и			
• выявление заинтересованных сторон, рассматриваемых в качестве потенциальных пользователей отчета	7.7. Взаимодействие с заинтересованными сторонами	116–119	

Название стандартного элемента отчетности	Раздел отчета	Стр.	Комментарии
3.6. Границы отчета (например, страны, подразделения, дочерние компании, мощности, сданные в аренду, совместные предприятия, поставщики)	ПРИЛОЖЕНИЕ 1. Информация об отчете	120–122	В отчете отражено полностью
3.7. Укажите любые ограничения области охвата отчета	ПРИЛОЖЕНИЕ 1. Информация об отчете	120–122	В отчете отражено полностью
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			Такие данные не включены
3.9. Методы измерения данных и расчетов, включая предположения и методики, использованные для подготовки показателей и другой информации, включенной в отчет	ПРИЛОЖЕНИЕ 1. Информация об отчете	120–122	В отчете отражено полностью
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)			Такие переформулировки не производились
Существенные изменения относительно предыдущих периодов отчетности в области охвата, границах или методах измерения, примененных в отчете			Существенные изменения не производились
3.12 Таблица, указывающая место стандартных элементов в отчете	ПРИЛОЖЕНИЕ 13. Таблица использования стандартных элементов отчетности в области устойчивого развития	157–160	В отчете отражено полностью
3.13 Политика и применяемые практические подходы в отношении внешнего подтверждения отчета. Если отчет о подтверждении не прилагается к отчету в области устойчивого развития, опишите предмет и основания для любого предпринятого внешнего подтверждения. Также объясните характер взаимоотношений между отчитывающейся организацией и исполнителем (исполнителями) подтверждения	7.7. Взаимодействие с заинтересованными сторонами	116–119	В отчете отражено полностью

Название стандартного элемента отчетности	Раздел отчета	Стр.	Комментарии
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	6.1. Корпоративное управление ПРИЛОЖЕНИЕ 8. Сведения о соблюдении Кодекса корпоративного поведения	74–82 134–146	В отчете отражено полностью
4.2. Укажите, является ли председатель высшего руководящего органа одновременно исполнительным менеджером компании (и, в случае положительного ответа, какова роль этого руководителя в управлении организацией, и каковы причины такого положения дел)	6.1. Корпоративное управление	74–82	В отчете отражено полностью
4.3. Для организаций, имеющих унитарный Совет директоров, укажите количество независимых членов высшего руководящего органа и/или членов, не относящихся к исполнительному руководству компании	ПРИЛОЖЕНИЕ 8. Сведения о соблюдении Кодекса корпоративного поведения	134–146	В отчете отражено полностью
4.4. Механизмы, при помощи которых акционеры или сотрудники организации могут направлять деятельность высшего руководящего органа или давать ему рекомендации	6.1. Корпоративное управление 7.7 Взаимодействие с заинтересованными сторонами	74–82 116–119	В отчете отражено полностью
4.14. Перечень заинтересованных сторон, с которыми взаимодействовала организация	7.7 Взаимодействие с заинтересованными сторонами	116–119	В отчете отражено полностью
4.15. Основания для выявления и отбора заинтересованных сторон с целью дальнейшего взаимодействия с ними	7.7 Взаимодействие с заинтересованными сторонами	116–119	В отчете отражено полностью

ПРИЛОЖЕНИЕ 14. ТАБЛИЦА ПОКАЗАТЕЛЕЙ РЕЗУЛЬТАТИВНОСТИ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ (GRI)

Код показателя	Наименование показателя	Раздел отчета
Показатели экономической результативности		
EC1	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	Раздел 5
EC3	Обеспечение обязательств организации, связанных с дополнительными пенсионными выплатами	Раздел 7.4
EC7	Процедуры найма местного населения и доля высших руководителей, представляющих местное население, в существенных регионах деятельности организации	Раздел 7.6
EC8	Развитие и воздействие инвестиций в инфраструктуру и услуг, предоставляемых в первую очередь для общественного блага, посредством коммерческого, натурального или благотворительного участия	Раздел 7.7
Показатели экологической результативности		
EN11	Местоположение и площадь земель, находящихся в собственности, аренде, под управлением организации и расположенных на охраняемых природных территориях с высокой ценностью биоразнообразия вне их границ или примыкающих к таким территориям	Раздел 7.1
EN22	Общая масса расходов в разбивке по типу и способу обращения	Раздел 7.1
EN26	Инициативы по смягчению воздействия продукции и услуг на окружающую среду и масштаб смягчения воздействия	Раздел 7.1
EN28	Денежное значение значительных штрафов и общее число нефинансовых санкций, наложенных за несоблюдение экологического законодательства и нормативных требований	Раздел 7.1
Социальные показатели		
LA1	Общая численность рабочей силы в разбивке по типу занятости, договору о найме и региону.	Раздел 7.3
LA4	Доля сотрудников, охваченных коллективными договорами	Раздел 7.3
LA11	Программы развития навыков и образования на протяжении жизни, призванные поддерживать способность сотрудников к занятости, а также оказать им поддержку при завершении карьеры	Раздел 7.3
LA12	Доля сотрудников, для которых проводятся периодические оценки результативности и развития карьеры	Раздел 7.3

Дополнительные показатели		
IC2	Участие в обучающих мероприятиях	Раздел 7.3
IC4	Количество выпускников вузов, кандидатов и докторов наук	Раздел 7.3
IC8	Внедрение инноваций	Раздел 6.3
IC9	Количество изобретений и патентов	Раздел 6.3

ПРИЛОЖЕНИЕ 15. ИНДИКАТОРЫ ПУБЛИЧНОГО
ГОДОВОГО ОТЧЕТА В СООТВЕТСТВИИ
СО СТАНДАРТОМ ПУБЛИЧНОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ГОСКОРПОРАЦИИ «РОСАТОМ»

Наименование показателя	Раздел отчета	Стр.	Комментарии
Финансовые			
Объем реализованной продукции (работ, услуг)	Управление финансами	66–69	Входит в состав ЕС1
Валовая прибыль	Управление финансами	72	
Прибыль до выплаты процентов, налогов, погашения основной суммы кредита и амортизационных отчислений (EBITDA)	Основные результаты деятельности	9	
Начисленные дивиденды	Заключение Ревизионной комиссии	131–132	Входит в состав ЕС1
Начисленные к уплате налоговые выплаты в консолидированный бюджет РФ	Управление финансами	66	Входит в состав ЕС1
	Вклад в социально-экономическое развитие территорий присутствия	115	
Объем инвестиций в социальную инфраструктуру	Вклад в социально-экономическое развитие территорий присутствия	115	
Стоимость чистых активов	Управление финансами	73	
Долгосрочные контракты с покупателями (портфель заказов покупателей)	Портфель заказов	29–31	
Долгосрочные контракты с поставщиками и подрядчиками (портфель заказов поставщикам и подрядчикам)	Портфель заказов	29–31	

Наименование показателя	Раздел отчета	Стр.	Комментарии
Объем реализованной продукции (работ, услуг) компаниям вне отрасли	Управление финансами	67–68	
Инвестиции в основной капитал за отчетный период	Управление инвестиционной деятельностью	89–90	
Суммарный объем добровольных расходов, предоставляемых в первую очередь для общественного блага (напрямую не связанных с производственной деятельностью)	Социальная политика	115	Входит в состав ЕС1
	Вклад в социально-экономическое развитие территорий присутствия		
Затраты на работников	Управление персоналом	96–109	Входит в состав ЕС1
Объем расходов по социальным корпоративным программам для работников	Управление персоналом	96–109	
	Социальная политика	110–113	
Выплаты социального характера в год на 1 работника	Социальная политика	110–113	
Затраты на дополнительное медицинское страхование	Социальная политика	110–113	
Уровень затрат на обучение на одного работника	Управление персоналом	109	
Уровень затрат на обучение и развитие работников	Управление персоналом	106–109	
Инвестиции в объекты охраны окружающей среды	Воздействие на окружающую среду	93–95	
Затраты на охрану окружающей среды и рациональное использование природных ресурсов	Воздействие на окружающую среду	93–95	EN30
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	Воздействие на окружающую среду	93–95	
Санкции за нарушение экологического законодательства	Воздействие на окружающую среду	93–95	EN28
Нефинансовые			
Количество изобретений и патентов	Управление инновациями	83	

Наименование показателя	Раздел отчета	Стр.	Комментарии
Изобретательская активность в области использования атомной энергии	Управление инновациями Управление инвестиционной деятельностью	83–84 89–92	
Уровень внедрения информационных технологий	Проект «ВВЭР-ТОИ»	32–48	
Общественное одобрение проектов Общества	Взаимодействие с заинтересованными сторонами	116–119	
	Таблица учета запросов заинтересованных сторон	166–170	
Взаимодействие с заинтересованными сторонами	Взаимодействие с заинтересованными сторонами	116–119	
Перечень международных организаций и форумов, в которых участвует Общество	Лицензии	148–153	
Управление закупочной деятельностью	–	–	
Внедрение системы менеджмента качества	Управление качеством и стандартизацией	85–86	
Производительность труда	Факторы, оказавшие влияние на прибыль от основной деятельности	73	
Доля сотрудников, закончивших профильные вузы	Управление персоналом	99–100	
Численность работников	Управление персоналом	98	LA1
Доля работников до 35 лет	Управление персоналом	104	
Средний возраст работников	Управление персоналом	99	
Уровень текучести кадров	Управление персоналом	102	LA2
Доля работников, охваченных коллективными договорами	Управление персоналом	97	LA4
Среднее количество часов обучения на 1 сотрудника	Управление персоналом	108	LA10
Внедрение систем экологического менеджмента	Воздействие на окружающую среду	93–94	

Наименование показателя	Раздел отчета	Стр.	Комментарии
Использование энергии	Управление финансами, Информация об объеме каждого из использованных в отчетном году видов энергетических ресурсов	71–72	EN4
Объем отходов	Воздействие на окружающую среду	93–94	EN22

ПРИЛОЖЕНИЕ 16. ИНДИКАТОРЫ,
ОТРАЖАЮЩИЕ СПЕЦИФИКУ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ
ОАО «АТОМЭНЕРГОПРОЕКТ»

Приоритетные темы отчета и аспекты результатов	Наименование индикатора	Раздел отчета	Стр.
Развитие технологий проектирования			
Развитие ИТ-платформы проектирования	Уровень наполненности информационной модели	Проект «ВВЭР-ТОИ»	44–46
Научная деятельность в обоснование передовых технических решений	Инвестиции в НИОКР	Управление инвестиционной деятельностью	91
	Реализация проекта «Разработка программно-технического комплекса «ВВЭР-ТОИ»	Проект «ВВЭР-ТОИ»	35–47
	Количество изобретений и патентов	Управление инновациями	83

ПРИЛОЖЕНИЕ 17. ТАБЛИЦА УЧЕТА ЗАПРОСОВ

ЗАИНТЕРЕСОВАННЫХ СТОРОН

Запросы заинтересованных сторон	Учет замечаний
Отметить в отчете влияние выбранных ключевых направлений развития на деятельность самой Компании и территорий присутствия (г. Нововоронеж)	Учтено в разделе 7.6 «Вклад в социально-экономическое развитие территорий присутствия» отчета
Учесть пожелания о надежности проекта и об обеспечении его безопасности при проведении ремонтных работ	Учтено в проектной документации к проекту
Учесть пожелания об обеспечении безопасности при хранении жидких отходов	Будет учтено в отчете в следующем периоде
Отразить в проекте регламенты ремонтных работ уплотняющих поверхностей оборудования первого контура и обеспечения этих работ ремонтной оснасткой	Будет учтено в перспективе
Уточнить, какое внимание уделяется экономии электроэнергии, энергоэффективности на станции. Рассмотреть возможность использования энергосберегающих источников света при освещении помещений, особенно в помещениях, труднодоступных для замены ламп накаливания	Будет учтено в перспективе
Обеспечить соответствие качества оборудования для АЭС (при размещении заказов на его изготовление) требованиям российских и международных стандартов	Подготовлен ответ
Рассмотреть возможность использования опыта ветеранов атомной отрасли при анализе проектов	Вопрос будет рассмотрен в перспективе
Учитывать в своей деятельности и отразить в отчете необходимость регистрации привлекаемых к реализации проектов субподрядных организаций в налоговых органах территорий, на которых реализуются проекты строительства АЭС, и платежей по медицинскому страхованию работников	Учтено в разделе 7.6 «Вклад в социально-экономическое развитие территорий присутствия» отчета
Включить в состав показателей устойчивого развития в отчете показатели инновационного развития	Учтено в концепции отчета
Уточнить первую из выбранных ключевых тем отчета (развитие проектов «ВВЭР-ТОИ»), отразив ее инновационную составляющую	Учтено в концепции отчета
Уточнить, планируется ли готовить интегрированный отчет	Планируется подготовка интегрированного отчета
Заменить термин «Общественные слушания» на термин «Общественные консультации», принятый на Комитете по публичной отчетности Госкорпорации «Росатом»	Учтено в концепции отчета
Включить в состав Концепции аннотированное оглавление	Учтено в концепции отчета

Запросы заинтересованных сторон	Учет замечаний
Уточнить формулировку о внесении всех изменений по итогам проведенных диалогов в текст отчета, отразив, что в отчет будут вноситься предложенные изменения и принимаемые по ним решения	Учтено в концепции отчета
Уточнить, по каким вопросам предполагается получать заключение Службы внутреннего контроля и аудита при подготовке отчета: по соблюдению установленного процесса подготовки отчета или по используемым в процессе подготовки отчета данным	Дан ответ в ходе диалога: по соблюдению установленного процесса подготовки отчета
Уточнить, достаточно ли ресурсов Службы внутреннего контроля и аудита для проверки достоверности отчета	Дан ответ в ходе диалога: Привлечение СВКиА не вызовет существенного увеличения трудоемкости ее работы
Отразить в отчете, что сделано по анализу безопасности проектируемых и сооружаемых энергоблоков по требованию Ростехнадзора	Выполнение требований Ростехнадзора в отношении проекта «ВВЭР-ТОИ» будет выполнено к сентябрю 2012 г. Уже сейчас в проекте реализован полный комплекс технических решений, позволяющих обеспечить безопасность АЭС и исключить сверхнормативный выход радиоактивных сред в окружающую среду
Чем отличаются информационные технологии проекта «ВВЭР-ТОИ» от предшествующих проектов	Проект «ВВЭР-ТОИ» – это первый российский проект, разрабатываемый в современной информационной среде, основывающейся на создании информационной модели энергоблока, включающей в себя полный массив данных по энергоблоку на стадиях его проектирования и сооружения и позволяющей обеспечить управление информацией на протяжении всего жизненного цикла энергоблока
Отразить сравнение проекта «ВВЭР-ТОИ» с конкурентами, с проектом «AP-1000»	Работы по анализу конкурентоспособности проекта «ВВЭР-ТОИ» на мировом рынке атомной энергии проводит Архитектор-Инженер проекта «ВВЭР-ТОИ» (ОАО «ВНИИАЭС»), и предоставление подобного рода информации входит в его зону компетенции
Сделать одной из ключевых тем отчета безопасность и инновации в конкурентных условиях	Учтено в разделах 4.3 «Проект ВВЭР-ТОИ», 4.4 «Безопасность реализуемых проектов» и 6.3 «Управление инновациями» отчета
Учесть необходимость противостоять террористическим угрозам в концепции безопасности	Противодействие террористической угрозе решается как проектными средствами, так и организационными мероприятиями

Запросы заинтересованных сторон	Учет замечаний
Учесть при проектировании и сооружении АЭС в Нижегородской области допустимые нагрузки на грунты	Вопрос находится в компетенции генерального проектировщика площадки Нижегородской АЭС
Обеспечить при сооружении АЭС в Нижегородской области необходимый уровень квалификации персонала подрядных организаций	Обеспечивается требованиями к подбору и квалификации персонала компаний, привлекаемых генподрядчиками при строительстве
Исключить при сооружении АЭС в Нижегородской области возможность использования некачественных материалов	Обеспечивается исходными техническими требованиями к оборудованию и материалам и выбором поставщиков генподрядчиками при строительстве
Обеспечить независимое экологическое сопровождение проектирования и сооружения АЭС в Нижегородской области	Учет мнения экологических организаций при разработке проекта производится в т.ч. и проведением мероприятий по взаимодействию с заинтересованными сторонами, включая проведение диалогов, общественных консультаций и др. Учет мнения экологических организаций при сооружении АЭС будет проводиться генеральным подрядчиком проекта
Учесть в проекте необходимость рассмотрения сочетания воздействий при падении больших самолетов (удара от падения самолета, взрыва, горения больших масс топлива)	Учтено при расчете и выборе дополнительной защитной преграды обстройки (железобетонной стены), а также конструкций купола наружной защитной оболочки
Указать в отчете процент информатизации (какая часть проектной документации может быть получена автоматизированным способом)	Учтено в Разделе 4.3 «Проект ВВЭР-ТОИ» отчета
Отразить в презентации требования по обеспечению автономной работы АЭС – до 72 ч.	Будет учтено в следующей версии презентации
Учитывая потребности ЗАО «Атомстройэкспорт» (работа на зарубежных рынках), обеспечить возможности используемой в проекте информационной модели поддерживать высокую степень локализации – поддерживать каталоги и т.д. деталей и материалов местных поставщиков	Существующие возможности системы позволяют поддерживать требования ЗАО «Атомстройэкспорт» по локализации для зарубежных потребителей
Учитывая передовой, инновационный характер проектов «ВВЭР-ТОИ», каким образом будет происходить кадровое обеспечение проекта?	В планах Компании – создание центра компетенции, который бы позволил обеспечить необходимый уровень проектной компетенции для сопровождения проекта при привязке к конкретным площадкам сооружения АЭС

Запросы заинтересованных сторон	Учет замечаний
В какой степени будет в проекте учтена модульная технология строительства, как средство снижения сроков строительства	Модульная технология является составляющей частью проекта и позволяет снизить строки строительства до 40 мес.
Как реагируют контрагенты в Турции на то, что ни одного проекта «ВВЭР-ТОИ» построено не было	Проект «ВВЭР-ТОИ» разработан на основе технических решений проекта АЭС-2006, реализуемого на площадке Нововоронежской АЭС-2. Также при подготовке проекта «ВВЭР-ТОИ» учитывается опыт реализованных ранее проектов с энергоблоками ВВЭР
Усилить в отчете акцент на безопасности проекта	Учтено в Разделе 4.4 «Безопасность реализуемых проектов» отчета
Привести информацию о сравнении характеристик с зарубежными конкурентами проекта «ВВЭР-ТОИ»	Вопрос относится к компетенции Архитектор-Инженер проекта «ВВЭР-ТОИ» (ОАО «ВНИИАЭС»)
Дополнить отчет информацией о сроках лицензирования проекта	Учтено в Разделе 4.3 «Проект ВВЭР-ТОИ» отчета
Насколько экономические параметры проекта «ВВЭР-ТОИ», такие как стоимость 1 ГВт установленной мощности, 1 кВт вырабатываемой электроэнергии соответствуют ожиданиям заказчиков	Экономические характеристики проекта определяются заказчиком и по этой причине соответствуют его ожиданиям
Насколько экономически оправдано проектирование защиты сооружаемых АЭС от падения самолетов массой до 400 т	Параметры защиты от самолетов с определенной массой, скоростью и углом падения определяются заказчиком. По существующим сегодня в отрасли практике безопасность имеет приоритет перед экономическими затратами. На сегодняшний день увеличение требований по безопасности не должно привести к удорожанию проекта
Необходимо ли с точки зрения экологии строительство градирен	С точки зрения экологии градирни имеют преимущества в сравнении с альтернативными способами охлаждения
Констатация важности постоянного внимания, которое должно уделяться вопросам безопасности сооружения АЭС и положительная оценка усилий предприятий атомной отрасли в отслеживании и внедрении более безопасных способов сооружения	Не требует реакции Компании
Ранее высказанные замечания и предложения представителей местных органов власти были учтены Компанией при подготовке годового отчета	Не требует реакции Компании
Необходимо отразить в отчете главенствующую роль Компании в создании проекта «ВВЭР-ТОИ»	Учтено в отчете

Запросы заинтересованных сторон	Учет замечаний
Учитывая высокие требования, предъявляемые проектом «ВВЭР-ТОИ» к квалификации специалистов, какова ситуация с обеспечением проекта инженерными и строительными кадрами, вносятся ли необходимые изменения в программы профессиональной подготовки в учебных заведениях, если нет, то что необходимо сделать для изменения ситуации.	Используя механизмы взаимодействия с заинтересованными сторонами, такие, как диалоги и др., представители учебных заведений и общественных организаций могут выйти с инициативой формирования требований к новым учебным программам Госкорпорации «Росатом»
Вопрос о состоянии расчетов по проекту АЭС «Белене»	Учитывая, что этот вопрос выходит за период подготовки публичного годового отчета за 2011 г., целесообразнее обсуждать его вне рамок процедуры подготовки отчета
Предложение использовать формат публичного годового отчета не только для отчета о сделанном, но и для информирования о будущих намерениях и планах развития Компании	Частично учтено в отчете; будет учтено в будущих отчетах
Показывать в отчете (возможно, в будущем) бизнес-модель Компании	Будет учтено в будущих отчетах
Включать информацию о результатах и планах по работе с населением (по вопросам деятельности Компании).	Частично учтено в отчете; будет учтено в будущих отчетах
Отражать в отчете вопросы экологии, включая планы в этой области	Частично учтено в отчете; будет учтено в будущих отчетах
Вопрос о наличии в Компании профессиональной молодежной организации и предложение об обмене опытом и сотрудничестве с молодежной организацией	Будет подготовлен ответ
С целью использования всех доступных механизмов для того, чтобы атомная энергетика воспринималась общественностью как безопасная, экологичная отрасль, высказано предложение о совместной работе Компании и заинтересованных сторон по формированию общественного сознания в этом направлении	Будут использоваться все механизмы коммуникации, в том числе и диалоги с заинтересованными сторонами

ПРИЛОЖЕНИЕ 18. ЗАКЛЮЧЕНИЕ УПРАВЛЕНИЯ

ВНУТРЕННЕГО КОНТРОЛЯ И АУДИТА

ОАО «АТОМЭНЕРГОПРОЕКТ»

о соответствии процесса формирования годового отчета ОАО «Атомэнергопроект» за 2011 год внутренним нормативным актам Госкорпорации «Росатом» и ОАО «Атомэнергопроект» в области публичной отчетности

Управлением внутреннего контроля и аудита проведен внутренний аудит процесса формирования годового отчета ОАО «Атомэнергопроект» за 2011 год на предмет его соответствия требованиям Госкорпорации «Росатом» в области публичной отчетности, а также внутренним нормативным актам ОАО «Атомэнергопроект» (далее по тексту – Общество).

Приказом от 08.02.2012 № 02/40-П «О подготовке материалов для проведения годового Общего собрания акционеров ОАО «Атомэнергопроект» по итогам 2011 года» в Обществе определены ответственные лица за сбор, представление информационных материалов для публичной годовой отчетности.

Ответственность за свод информации для подготовки годового отчета Общества за 2011 год и направление на согласование в Госкорпорацию «Росатом» возложена на юридическое управление.

В Обществе принята Концепция публичного годового отчета ОАО «Атомэнергопроект» за 2011 год, в состав которой включен план-график работ по подготовке отчета.

В результате проведенного аудита управление внутреннего контроля и аудита подтверждает соответствие процесса формирования публичного годового отчета ОАО «Атомэнергопроект» за 2011 год требованиям политики Госкорпорации «Росатом» в области публичной отчетности и локальным нормативным актам ОАО «Атомэнергопроект».

Начальник УВКиА



Е.В.Белякова

ПРИЛОЖЕНИЕ 19. ЗАКЛЮЧЕНИЕ ПО ИТОГАМ ОБЩЕСТВЕННОГО ЗАВЕРЕНИЯ ПУБЛИЧНОГО ГОДОВОГО ОТЧЕТА

Общая информация

ОАО «Атомэнергoproject» (далее – Общество, Компания) предложило нам оценить свой Годовой отчет за 2011 год (далее – Отчет) в целом, а также существенность и полноту раскрытой в нем информации по наиболее значимым для нас как заинтересованных сторон Общества вопросам.

Общество предоставило нам и нашим представителям возможность участвовать в Общественных консультациях по Отчету ОАО «Атомэнергoproject» за 2011 год, которые состоялись 26 апреля 2012 года. При посредничестве независимого модератора все участники Общественных консультаций и диалогов имели полную возможность выразить свое мнение.

В ходе Общественного заверения Отчета мы не ставили своей задачей и не проводили проверок систем сбора и анализа информации в Обществе, не изучали специальным образом данные и управленческие процессы. Наше заключение основывается на анализе проекта отчета, представленного нам в ходе Общественных консультаций, изучении предоставленных материалов по итогам проведенных диалогов, а также на опыте взаимодействия с руководством и сотрудниками ОАО «Атомэнергoproject» в ходе Общественных консультаций и других мероприятий по Общественному заверению Отчета.

Оценки, замечания и рекомендации

Мы едины в положительной оценке Отчета, конкретности и объема представленной информации. Мы с удовлетворением отмечаем хороший уровень менеджмента ОАО «Атомэнергoproject», а именно продемонстрированную способность выделять проблемы, ставить конкретные цели и задачи, формулировать свои планы и обязательства. Мы особо отмечаем своевременность шага подготовки Отчета в условиях масштабного развития и реформирования атомной отрасли.

Уровень раскрытия информации мы оцениваем как высокий, нам не известны какие-либо факты, которые бы ставили под сомнение правдивость изложенной информации. В ходе Общественных консультаций ОАО «Атомэнергoproject» представило развернутую информацию о результатах деятельности Компании в отчетном периоде, о ходе реализации проекта «ВВЭР-ТОИ», применяемых подходах к обеспечению безопасности проектов, отразило все значимые стороны деятельности Общества.

Кроме того, Общество продемонстрировало готовность вести открытый диалог с заинтересованными сторонами, обеспечивая открытый и достаточный обмен информацией.

Существенность вопросов, представленных в Отчете

Отчет раскрывает смысл и общественное значение стратегических инициатив ОАО «Атомэнергoproject» по реализации проекта «ВВЭР-ТОИ». В Отчете отражены все существенные для деятельности Компании вопросы, включая аспекты повышения эффективности и использования информационных технологий, обеспечения безопасности реализуемых проектов, влияния на экономику, социальную сферу и окружающую среду.

Нам не известны другие темы, существенные для заинтересованных сторон, которые Общество должно было бы включить в Отчет.

Полнота информации

Мы понимаем, что Общество не ответило в своем Отчете на все накопившиеся у заинтересованных сторон вопросы, однако дальнейшее увеличение объема Отчета представляется нам нецелесообразным.

Мы рекомендуем ОАО «Атомэнергoproject» более полно раскрывать в будущих отчетах стратегические цели и планы Общества, сопровождая их подробными комментариями, описывающими мероприятия по достижению этих целей в отчетном периоде.

Реагирование Общества на замечания и пожелания заинтересованных сторон

Внимание Общества к замечаниям, предложениям и рекомендациям заинтересованных сторон проявилось в том, что в итоговую версию Отчета были внесены изменения текста, дополнительные сведения, а также сформулированы дополнительные планы и обязательства. В целом Общество показало существенный прогресс в развитии взаимодействия с заинтересованными сторонами.

Высказанные нами замечания не снижают достоинств и качества Отчета. Выражаем надежду на то, что ОАО «Атомэнергoproject» будет последовательно реализовывать обязательства, планы и намерения, зафиксированные в Отчете за 2011 год.

Представители заинтересованных сторон

Советник Блока по управлению обществами ОАО «АЭСК»		Фролов Александр Иванович
(Наименование должности)	(подпись)	(расшифровка)
Заместитель главы администрации Нововоронежа		Волохин Николай Константинович
(Наименование должности)	(подпись)	(расшифровка)
Заместитель директора по капитальному строительству Филиала ОАО «Концерн Росэнергоатом» «Нововоронежская атомная станция»		Озеров Владимир Александрович
(Наименование должности)	(подпись)	(расшифровка)

Председатель межрегионального общественного экологического движения «Ока»

(Наименование должности)

Председатель городского совета ветеранов ВОВ, правоохранительных органов и тружеников тыла (г. Нововоронеж)

(Наименование должности)

Проректор ФГБОУ ВПО «Московский государственный строительный университет» по научно-производственной деятельности в строительной отрасли

(Наименование должности)

Председатель прфсоюзного комитета
ОАО «Атомэнергoproект»

(Наименование должности)

Ответственный исполнитель проекта «Публичная годовая отчетность ОАО «НИАЭП»

(Наименование должности)

Заместитель начальника Отдела технических проектов и перспективной документации, Технического управления, Департамента по перспективным проектам МФ ОАО «НИАЭП» »

(Наименование должности)

И.о. заместителя директора по капитальному строительству – начальника УКС НВ АЭС2

(Наименование должности)

(подпись)

Хасиев Алан Владимирович

(расшифровка)

(подпись)

Федорова Лидия Петровна

(расшифровка)

(подпись)

Лейбман Михаил Евгеньевич

(расшифровка)

(подпись)

Хоботько Татьяна Григорьевна

(расшифровка)

(подпись)

Зоря Олег Валерьевич

(расшифровка)

(подпись)

Тихомиров Михаил Анатольевич

(расшифровка)

(подпись)

Федоров Андрей Викторович

(расшифровка)

АНКЕТА ОБРАТНОЙ СВЯЗИ

Ваше мнение важно для нас

Вы ознакомились с публичным годовым отчетом ОАО «Атомэнергoproект» за 2011 г. Нам важно знать Ваше мнение о нем. Мы будем благодарны, если Вы поможетe улучшить качество отчетности Компании, ответив на несколько простых вопросов.

1. Нашли ли Вы в отчете значимую информацию о проблемах, которые Вас волнуют?

- o Да
- o Нет
- o Просто просмотрел(а) отчет

Поясните, пожалуйста, что было особенно важным, чего не хватает?

2. Помогает ли информация, представленная в отчете ОАО «Атомэнергoproект», улучшить взаимодействие с Компанией?

- o Да
- o Нет
- o Не нуждаюсь в этом

Поясните, пожалуйста, какая информация была особенно полезной, какой не хватает?

3. Какие разделы отчета заинтересовали Вас больше всего?

4. Какие разделы отчета заинтересовали Вас меньше всего?

5. Как Вы оцениваете достоверность и объективность настоящего отчета?

6. Понадобится ли Вам следующий годовой отчет ОАО «Атомэнергoproект»?

- o Да
- o Нет

7. Каким бы Вы хотели увидеть следующий отчет?

8. Какие рекомендации по улучшению деятельности ОАО «Атомэнергoproект» Вы хотели бы дать?

9. Как Вы оцениваете отчет по 5-бальной шкале (где 1 – минимальная, 5 – максимальная оценка) с точки зрения:

	1	2	3	4	5
Доверия к представленным данным и информации					
Удобства поиска нужной информации					
Уровня раскрытия и существенности отраженной информации					
Дизайна и структуры					
Стиля изложения					

10. Другие комментарии

11. Укажите, пожалуйста, исходя из интересов какой группы Вы давали свои оценки:

- о Акционер
- о Инвестор
- о Подрядчик/поставщик
- о Отраслевая компания
- о Представитель малого и среднего бизнеса
- о Представитель федеральных органов государственной власти и управления
- о Представитель региональных органов государственной власти и управления
- о Представитель органов местного самоуправления
- о Представитель неправительственной экологической организации
- о Представитель деловой ассоциации или иного общественного объединения
- о редставитель СМИ
- о Сотрудник ОАО «Атомэнергопроект»
- о Другое (пожалуйста, уточните)

12. Если Вы хотите получить ответ на свои комментарии, пожалуйста, оставьте контактную информацию (ФИО, почтовый адрес с индексом, номер телефона, адрес электронной почты), и мы обязательно свяжемся с Вами.

Спасибо!

Заполненную анкету можно отправить по факсу: 8 (499) 267-61-21, по адресу: 105005, город Москва, улица Бакунинская, дом 7, строение 1 или на электронный адрес info@aer.ru с пометкой «Годовой отчет».