Годовой отчет 2011

Новые горизонты

атомэнергомаш

Новые горизонты

Годовой отчет **2011**

РОСАТОМ

атомэнергомаш

СОДЕРЖАНИЕ

20 Общая информация об Отчете

22 Обращение Председателя Совета директоров ОАО «Атомэнергомаш»

24 Обращение Генерального директора ОАО «Атомэнергомаш»

Отчет 2011 г. включает информацию по всем стандартным элементам отчетности и по 38 показателям результативности во всех аспектах деятельности и соответствует уровню B+ согласно Руководству GRI G3.1.

ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

26 Общая информация и география бизнеса

31 Роль и место Общества в деятельности Госкорпорации «Росатом»

33 Обзор основных событий за 2011 г.

СТРАТЕГИЯ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА

34 Рынок энергетического машиностроения в 2011 г.

39 Положение Компании в мировой и российской ЭМС-отрасли

46 Роль Общества в реализации стратегии Госкорпорации «Росатом»

48 Стратегические направления развития – риски и возможности

51 Роль концепции устойчивого развития в реализации стратегии и ее применение в основной деятельности Общества

58 Взаимодействие с заинтересованными сторонами

62 Участие в некоммерческих отраслевых и деловых организациях

Создавать и развивать глобально конкурентоспособные технологические решения для энергетики с целью поддержания высокого уровня комфортной жизни людей и достижения роста результатов бизнеса Компании.

СИСТЕМА УПРАВЛЕНИЯ

64 Корпоративное управление

78 Управление финансовой и экономической деятельностью

80 Управление ресурсной и производственной деятельностью

83 Управление контрольной деятельностью и рисками

Основополагающими для деятельности Компании являются правила и принципы, отвечающие международным стандартам, основанные на безусловном соблюдении требований законодательства, на применении передовой практики корпоративного управления и этики делового поведения.

ОСНОВНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

88 Экономическая деятельность

96 Ресурсная и производственная деятельность

124 Экономическая безопасность

ПРИЛОЖЕНИЯ

127 Приложение 1. Список используемых сокращений и терминов

130 Приложение 2. Бухгалтерская отчетность ОАО «Атомэнергомаш» за 2011 г.

142 Приложение 3. Аудиторское заключение о бухгалтерской (финансовой) отчетности ОАО «Атомэнергомаш» за 2011 г.

144 Приложение 4. Комбинированая бухгалтерская отчетность ОАО «Атомэнергомаш» за 2011 г.

147 Приложение 5. Отчет о результатах анализа порядка составления финансовой отчетности

150 Приложение 6. Заключение по итогам Общественного заверения годового Отчета ОАО «Атомэнергомаш»

153 Приложение 7. Заключение по результатам Независимого заверения годового Отчета ОАО «Атомэнергомаш» за 2011 г.

159 Приложение 8. Соблюдение Кодекса корпоративного поведения

167 Приложение 9. Заключение Дирекции по внутреннему аудиту по результатам внутреннего аудита процесса формирования публичной отчетности ОАО «Атомэнергомаш»

168 Приложение 10. Таблица элементов в соответствии со Стандартом публичной отчетности Госкорпорации «Росатом»

176 Приложение 11. Таблица использования стандартных элементов отчетности в области устойчивого развития GRI (G3.1)

184 Приложение 12. Таблица учета мнений заинтересованных сторон, не учтенных в годовом отчете за 2010 г.

186 Приложение 13. Таблица учета мнений заинтересованных сторон по результатам диалогов и Общественных консультаций

192 Приложение 14. Уровень соответствия Руководству GRI G3.1

193 Приложение 15. Перечень курируемых, дочерних и зависимых обществ по состоянию на 31.12.2011

195 Приложение 16. Анкета обратной связи

196 Приложение 17. Реквизиты Компании и контактная информация

Общество в цифрах и фактах за 2011 г.

Консолидированная выручка

50,9
млрд руб.

Валовая прибыль

9,4
млрд руб.

EBITDA

4,5
млрд руб.

Чистая прибыль

1,7
млрд руб.

Активы

163,6
млрд руб.

Среднесписочная численность персонала

21 254
человека

Производительность труда на человека

2 397
тыс. руб. / чел.

Объем производства

44,0
млрд руб.

Портфель заказов

91,6
млрд руб.

Инвестиции

3,0
млрд руб.

Уплачено налогов в бюджеты различного уровня

7,4
млрд руб.

ДИВЕРСИФИКАЦИЯ

ОАО «Атомэнергомаш» успешно реализует комплексные решения (проектирование, производство, поставка и монтаж оборудования, а также инжиниринг и сервис) и предоставляет услуги для следующих отраслей промышленности:
атомной энергетики, тепловой энергетики, газовой и нефтехимической промышленности.

Сокращение уровня монополии в производстве длинноциклового оборудования для АЭС

2007
85%

2011
0%

ЭТАПЫ

Начато производство спецсталей мирового стандарта на базе ПАО «Энергомашспецсталь» (Украина).

Подробнее на стр. 27

Начат проект сооружения нового цеха по изготовлению оборудования реакторного острова для АЭС российского дизайна в рамках инвестиционного проекта по модернизации ОАО «Петрозаводскмаш».

Подробнее на стр. 123

Созданы собственные компетенции для производства ключевого оборудования для АЭС, включая интеграцию активов с производственными и инжиниринговыми предприятиями.

Подробнее на стр. 47

Реализация программ НИОКР, направленных на совершенствование имеющихся продуктов и технологий изготовления, а также на создание новых продуктов для атомной отрасли.

Подробнее на стр. 47

Прорабатывается вопрос приобретения зарубежной инжиниринговой компании в целях реализации проектов строительства объектов ветрогенерации как на территории России, так и на территории Украины.

Подробнее на стр. 51

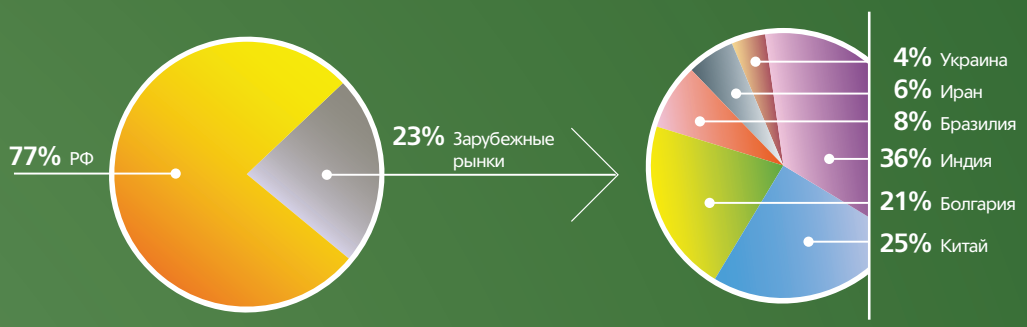
Подписан Меморандум о взаимопонимании с Doosan Power Systems в целях сотрудничества двух компаний в сфере инжиниринга и производства на основе совместных разработок котлов большой мощности на сверхкритические и суперсверхкритические параметры пара, а также совместных поставок высокоэффективного экологически чистого оборудования пылеугольных блоков тепловых электростанций.

Подробнее на стр. 51

ГЛОБАЛИЗАЦИЯ

Одним из ключевых направлений деятельности ОАО «Атомэнергомаш» является не только укрепление позиций на российском рынке энергетического машиностроения, но и расширение присутствия за рубежом, развитие и приобретение зарубежных технологий, повышение устойчивости бизнеса, а также достижение уровня конкурентоспособности, сопоставимого с глобальными игроками.

Структура портфеля заказов по географическим зонам



ЭТАПЫ

В декабре 2011 г. совместно с французской компанией «АЛЬСТОМ» выигран тендер на поставку оборудования машинного зала для энергоблоков № 1 и № 2 Балтийской атомной электростанции в Калининградской области (Россия), которые будут пущены в эксплуатацию в 2016 и 2018 гг.

Подробнее на стр. 27

Разработан бизнес-план проекта локализации инженерно-производственной базы в Индии. В 2012 г. будет развернута работа по созданию СП на территории этой страны, которая должна стать плацдармом для выхода Госкорпорации «Росатом» на рынки Юго-Восточной Азии.

Подробнее на стр. 27

В результате технологической кооперации с NEM, Doosan, осуществляются поставки высокотехнологичного оборудования на российские ТЭС (Южно-Уральская, Нижневартовская ГРЭС).

Подробнее на стр. 95

Функционирует новое направление – собственное производство спецсталей мирового стандарта на базе ПАО «Энергомашспецсталь» (Украина) для всех ведущих энергетических компаний мира – Alstom, Toshiba, Siemens, BHEL, GE, Rolls-Royce, Fuhrländer и др. и для всех промышленных секторов.

Подробнее на стр. 27

В 2011 г. проводились работы по оказанию услуг при проведении планово-предупредительного ремонта на блоках на Тяньваньской АЭС в Китае, блоки 1, 2.

Подробнее на стр. 41

Приобретение предприятия Chladicì věže Praha (Чехия), крупного инженерно-производственного актива, выпускающего системы промышленного охлаждения для атомной отрасли и других секторов энергетики.

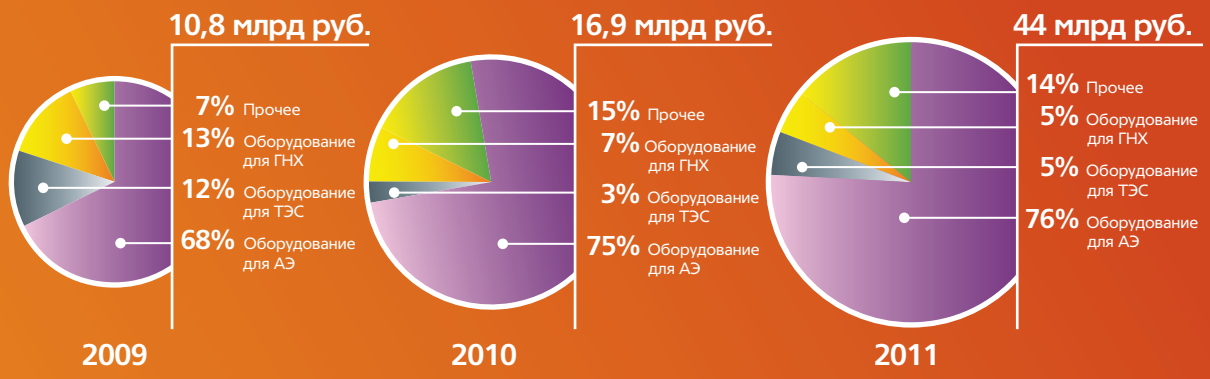
Подробнее на стр. 45

ЭКОНОМИЧЕСКОЕ ВОЗДЕЙСТВИЕ

При осуществлении своей деятельности предприятия Группы компаний «Атомэнергомаш» придерживаются принципов устойчивого развития и стремятся к тому, чтобы содействовать повышению качества жизни и уровня экономического, социального и экологического благополучия на территориях присутствия.

Структура производства по видам деятельности, 2009–2011 гг.

Увеличение объема производства оборудования и услуг более чем **в 2,5 раза** по сравнению с 2010 г. и **в 4 раза** по сравнению с 2009 г.



Объем выделяемых средств на развитие производственно-технологической базы активов вырос практически в 2 раза по сравнению с 2010 г. и составил

1 783 млн руб.

Общая сумма уплаченных налогов в бюджетную систему РФ составила

7 435 млн руб.

ЭТАПЫ

ПАО «Энергомашспецсталь» – первая компания атомной отрасли, получившая кредит ЕБРР на 79 млн долл. США для дальнейшего развития и достижения энергоэффективности.

Подробнее на стр. 50

Внедрение элементов Производственной системы «Росатом» в целях повышения эффективности основных производственных процессов на предприятиях Группы компаний «Атомэнергомаш» – в 2011 г. развитие ПСР осуществлялось на 8 основных предприятиях.

Подробнее на стр. 97

Создание стандартов по обслуживанию оборудования с целью снижения затрат на ремонт и для повышения эффективности использования оборудования за счет своевременного обслуживания и ремонта.

Подробнее на стр. 98

Экономический эффект реализации проектов ПСР в 2011 г. составил 251 075 тыс. руб., что означает рост более чем в 20 раз по сравнению с итогами 2010 г.

Подробнее на стр. 98

ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

Компания уделяет чрезвычайное внимание вопросам экологии и охраны окружающей среды, принимая во внимание, что в процессе производственной деятельности предприятия Группы компаний «Атомэнергомаш» потребляют значительный объем материалов и ресурсов.

Экономия энергоресурсов в Группе компаний «Атомэнергомаш» в 2011 г. составила

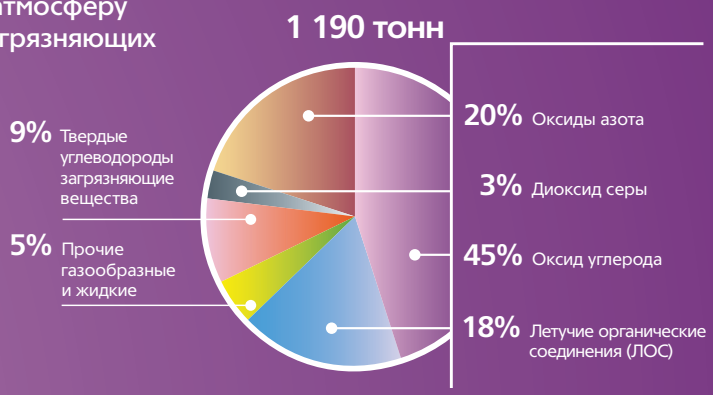
13,77%

Всего употреблено 107 179 гДж по различным видам энергии.

Общая сумма затрат на охрану окружающей среды:

134 млн руб.

Выбросы в атмосферу значимых загрязняющих веществ



ЭТАПЫ

Проведен энергоаудит в ОАО «ЗиО-Подольск» и ОАО «ОКБМ Африкантов». По результатам была разработана Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности на период до 2015 г.

Подробнее на стр. 103

Контроль состояния атмосферного воздуха на промплощадках, и в санитарно-защитных зонах – проведено более 1 000 анализов атмосферного воздуха.

Подробнее на стр. 102

В рамках Корпоративной программы энергосбережения и энергоэффективности на ОАО ОКБ «ГИДРОПРЕСС» с конца 2011 г. реализуются мероприятия по сокращению потребления различных видов энергии.

Подробнее на стр. 104

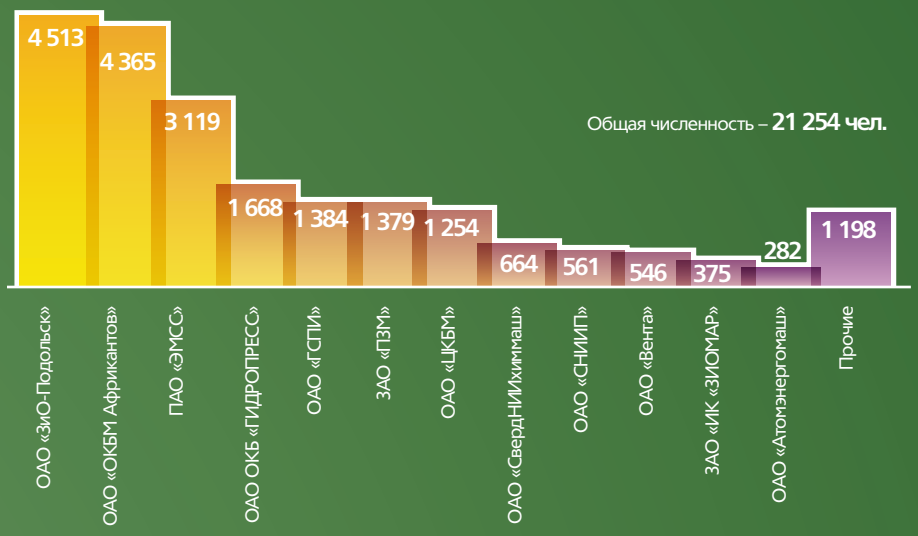
В ОАО «ЗиО-Подольск» установлено технологическое оборудование, дающее наибольший вклад в уменьшение загрязнения атмосферы – газопылеулавливающие установки со степенью очистки отходящих газов от 75% до 96%.

Подробнее на стр. 107

СОЦИАЛЬНОЕ ВОЗДЕЙСТВИЕ

Компания стремится следовать принципам социально-ответственного бизнеса, формируя условия для создания новых рабочих мест, как на территориях собственного присутствия, так и у поставщиков и производителей оборудования и материалов.

Численность работников по предприятиям, чел.



ЭТАПЫ

Внедрение адаптационного тренинга «Введение в атомную отрасль», разработанного совместно с НОУ ДПО «ЦИПК», для адаптации персонала дочерних и курируемых компаний.

Подробнее на стр. 114

Закончился процесс формирования единой условной системы оплаты (ЕУСОТ).

Подробнее на стр. 114

Переход на отраслевые стандарты по программам ДМС: внедрение и оптимизация программ ДМС на 19 предприятиях.

Подробнее на стр. 114

Внедрение программы негосударственного пенсионного обеспечения, приведение действующих программ НПО к отраслевым стандартам на 8 предприятиях.

Подробнее на стр. 114

Внедрение программы санаторно-курортного лечения и отдыха работников и их детей, приведение действующих программ к отраслевым стандартам – 12 предприятий.

Подробнее на стр. 114

Успешная реализация «Проект обеспечения сохранения и преемственности знаний «Мост поколений» на двух ключевых предприятиях: ОАО «ЗиО-Подольск» и ОАО «СвердНИИхиммаш». Данная инициатива получила положительные отзывы от экспертов Международного агентства по атомной энергии (МАГАТЭ) в ходе семинара, проведенного в Вене, в штаб-квартире агентства.

Подробнее на стр. 119–121

На предприятиях холдинга ОАО «СвердНИИхиммаш», ОАО «НПО «ЦНИИТМАШ», ОАО «ВНИИАМ», ЗАО «Петрозаводскмаш», ОАО ОКБ «ГИДРОПРЕСС» работают базовые кафедры ведущих вузов, собственные аспирантуры и диссертационные советы.

Подробнее на стр. 122

Организовано участие делегации Компании в Международных форумах «Инженеры будущего» и «Атомный Селигер» и участие представителей Компании в Международной молодежной выставке изобретений (декабрь, Сеул).

Подробнее на стр. 123

Ключевые дочерние, зависимые и курируемые организации ОАО «Атомэнергомаш»

ОАО «Атомэнергомаш» объединяет **свыше 50** машиностроительных предприятий, проектно-конструкторских, строительно-монтажных, трейдинговых и сервисных организаций на территории России, Украины, Чехии, Венгрии, Казахстана, Болгарии, Марокко.

ОСНОВНОЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЕ ОБОРУДОВАНИЕ

ПРОЕКТНЫЙ БЛОК И НИОКР
- «ГИДРОПРЕСС»
- «ОКБМ Африкантов»
- «ЦНИИТМАШ»
- «ЗИОМАР»
- «ГСПИ»
- «ВНИИАМ»

ТУРБИННОЕ ОБОРУДОВАНИЕ
- «АЛЬСТОМ Атомэнергомаш»

КОТЕЛЬНОЕ ОБОРУДОВАНИЕ ПАРОГЕНЕРАТОРЫ
- «ЗиО-Подольск»

КОРПУСНОЕ ОБОРУДОВАНИЕ, МЕТАЛЛУРГИЯ
- «АЭМ-технологии»
- «Петрозаводскмаш»
- «Энергомашспецсталь» (Украина)

ВСПОМОГАТЕЛЬНОЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЕ ОБОРУДОВАНИЕ

АРМАТУРА И ТРУБОПРОВОДЫ
- ARAKO (Чехия)
- «Атомтрубопроводмонтаж»
- «Стальэнергопроект»
- «ИнтелЭнергоМаш»

НЕСТАНДАРТНОЕ ОБОРУДОВАНИЕ
- «СвердНИИхиммаш»
- Chladicì věže Praha (Чехия)

НАСОСНОЕ ОБОРУДОВАНИЕ
- «ЦКБМ»

ВЕНТИЛЯЦИОННОЕ ОБОРУДОВАНИЕ
- «Вента»

ТРАНСПОРТНО-ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ МАШИНОСТРОЕНИЕ
- Ganz EEM (Венгрия)

ПРИБОРОСТРОИТЕЛЬНЫЙ СУБХОЛДИНГ
- «СНИИП»
- «ИФТП»
- ПЗ «Сигнал»

ЭЛЕКТРОТЕХНИЧЕСКОЕ ОБОРУДОВАНИЕ
- «Прогресс»

СТРОИТЕЛЬНО-МОНТАЖНЫЕ РАБОТЫ

- «ТрестСпецАтомЭнергомонтаж»
- «ТверьАтомЭнергомонтаж»
- «Строительно-монтажная компания Юг»
- «Нефтегазспецстрой»
- IES-EnergoStroyEngineering (Марокко)

ОРГАНИЗАЦИЯ КОМПЛЕКТНЫХ ПОСТАВОК

- «Энергомашкомплекс» («ЭМКО»)

Проекты строительства АЭС с участием предприятий Группы компаний «Атомэнергомаш»

ФИНЛЯНДИЯ

АЭС «Ловииса» (1,2)

ЛИТВА

АЭС «Игналинская» (1,2)

ГЕРМАНИЯ

АЭС «Норд» (1–8)

ЧЕХИЯ

АЭС «Дукованы» (1–4)
АЭС «Темелин» (1,2)
АЭС «Темелин» (3,4)

СЛОВАКИЯ

АЭС «Богунице» (3,4)
АЭС «Моховце» (1,2)
АЭС «Моховце» (3,4)
АЭС «Богунице» (1,2)

ВЕНГРИЯ

АЭС «Пакш» (1–4)

БОЛГАРИЯ

АЭС «Козлодуй» (5–6)
АЭС «Белене» (1,2)
АЭС «Козлодуй» (1–4)

УКРАИНА

АЭС «Запорожская» (1–6)
АЭС «Ровенская» (1–4)
АЭС «Хмельницкая» (1,2)
АЭС «Южно-Украинская» (1–3)
АЭС «Хмельницкая» (3,4)
АЭС «Крымская» (1)
АЭС «Ровенская» (5–6)
АЭС «Южно-Украинская» (4)

АРМЕНИЯ

АЭС «Армянская» (2)
АЭС «Армянская» (1)

ИРАН

АЭС «Бушер» (1)

РОССИЯ

АЭС «Балаковская» (1–4)
АЭС «Белоярская» (3)
АЭС «Билибинская» (1–4)
АЭС «Калининская» (1–4)
АЭС «Кольская» (1–4)
АЭС «Курская» (1-4)
АЭС «Ленинградская» (1–4)
АЭС «Нововоронежская» (3–5)
АЭС «Ростовская» (1,2)
АЭС «Смоленская» (1–3)

АЭС «Балтийская» (1,2)
АЭС «Белоярская» (4)
АЭС «Ленинградская-2» (1, 2)
АЭС «Нововоронежская-2» (1, 2)
АЭС «Ростовская» (3,4)

АЭС «Белоярская» (1,2)
АЭС «Нововоронежская» (1,2)
АЭС «Обнинская (1)

КАЗАХСТАН

АЭС «Шевченковская» (1)

КИТАЙ

АЭС «Тяньваньская» (1,2)
АЭС «Тяньваньская» (3,4)

ИНДИЯ

АЭС «Куданкулам» (1,2)
АЭС «Куданкулам» (3,4)

Действующие блоки
Строящиеся блоки
Выведенные из эксплуатации блоки

ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОТЧЕТЕ

ЦЕЛИ, ЗАДАЧИ И СОДЕРЖАНИЕ ОТЧЕТА

Настоящий интегрированный годовой отчет (далее – Отчет) раскрывает основные показатели финансовой и нефинансовой деятельности Открытого акционерного общества «Атомное и энергетическое машиностроение» (далее – ОАО «Атомэнергомаш», Группа компаний ОАО «Атомэнергомаш», Компания, Общество, Холдинг, Холдинг «Атомэнергомаш», Дивизион «Машиностроительный», Машиностроительный дивизион) за период с 01.01.2011 по 31.12.2011, а также выявляет перспективы развития Компании в отношении достижения стратегических целей и целей устойчивого развития в долгосрочной перспективе. Представленные в Отчете данные позволяют заинтересованным сторонам ознакомиться с результатами деятельности Общества, а также оценить степень его влияния на экономику, окружающую среду и социум.

Отчет отображает деятельность ОАО «Атомэнергомаш» и ее существенных дочерних, зависимых и курируемых предприятий в Российской Федерации и в других странах.

Настоящий Отчет, так же как и годовой отчет за 2010 г., подготовлен в соответствии с Политикой и Стандартом публичной отчетности Государственной корпорации по атомной энергии «Росатом», с учетом требований российского законодательства, в соответствии с международным руководством по отчетности в области устойчивого развития – Global Reporting Initiative (GRI), серией стандартов AA1000 – Institute of Social and Ethical Accountability и Рекомендаций РСПП (Рекомендации РСПП для использования в практике управления и корпоративной нефинансовой отчетности).

Отчет подготовлен с учетом приоритетов главного акционера Компании, а также с учетом интересов других основных заинтересованных сторон. В Приложении 11.1 приведена таблица учета мнений, высказанных заинтересованными сторонами в процессе проведения диалогов и Общественных консультаций, по поводу опубликованных Компанией данных, а также отражена реакция Компании после рассмотрения и изучения материалов.

Публичный Отчет 2011 г. включает информацию по всем стандартным элементам отчетности и по 38 полностью либо частично раскрытым показателям результативности во всех аспектах деятельности (индикаторы GRI), и соответствует уровню B+ согласно Руководству GRI G3.1. В Приложении 11 приведена таблица использования стандартных элементов отчетности и показателей результативности GRI, включая степень их раскрытия (G3.1).

В связи с существенным продвижением Компании в сфере корпоративного и устойчивого развития настоящий Отчет выражает следующие изменения по сравнению с прошлогодним отчетом:

Интеграция темы «Устойчивое развитие». В отчетном периоде и в начале 2012 г. Компания сформулировала концепцию устойчивого развития, которая в будущем будет внедряться во все сферы деятельности Общества. В соответствии с этапом, на котором находится Компания в области интеграции аспектов устойчивого развития в деятельность в различных сферах, описание подхода к концепции представлено в каждой главе по ходу Отчета, а не в отдельной главе, как это было в отчете за 2010 г.

Обновление структуры отчета. Благодаря систематичному рассмотрению всех аспектов деятельности Компании и их логичному представлению настоящий Отчет выстроен в новой структуре глав:
1) общие сведения;
2) стратегия развития – описание долгосрочного стратегического видения Общества, вклад Общества в реализацию стратегии Госкорпорации «Росатом», место, которое занимает устойчивое развитие в реализации стратегического видения Общества;
3) система управления – представление корпоративной структуры Общества, описание функциональных органов управления и их роли в достижении целей Общества;
4) основная деятельность – отчет о существенных аспектах деятельности, анализ результативности ключевых показателей и определение планов на будущее.

Раскрытие информации по показателям GRI. По сравнению с прошлогодним отчетом в настоящий Отчет добавлена информация по четырем показателям результативности в сфере экологии.

Расширение контура отчетности. Отчет за 2011 г. по сравнению с отчетом за 2010 г. отражает информацию по большему количеству дочерних, зависимых и курируемых предприятий, включенных в процесс сбора данных и иной публичной информации. Настоящий Отчет раскрывает данные о 25 ДЗОК[1] по ниже представленным контурам, в то время как число предприятий в прошлогоднем отчете в контуре по управлению персоналом и охране окружающей среды составляло 4 и 7 ДЗО соответственно.

Курируемые общества[2] включены в контур отчетности на основании того, что ОАО «Атомэнергомаш», как управляющая компания, способна оказывать существенное влияние на деятельность данных организаций и принятие в них ключевых решений. Данное влияние выражается в различных аспектах:

[1] Важно отметить, что в Группу компаний «Атомэнергомаш» входит 55 организаций по состоянию на 31.12.2011, в том числе 42 дочерних предприятия с прямым и косвенным владением (доля участия в которых 50% и более), 8 зависимых и 5 курируемых обществ.
[2] Курируемое общество – это дочернее, зависимое общество Государственной корпорации по атомной энергии «Росатом», ОАО «Атомэнергопром», курирование деятельности которого возложено на ОАО «Атомэнергомаш».

• На основании приказа ГК «Росатом» определен перечень курируемых по отношению к ОАО «Атомэнергомаш» обществ.
• ГК «Росатом» включает курируемые общества в консолидированный бюджет Дивизиона «Машиностроительный» (ОАО «Атомэнергомаш») с при осуществлении проектировки финансового календаря, а также формировании консолидированного бюджета ГК «Росатом» на год.
• ГК «Росатом» передает в зону ответственности АЭМ бюджетные лимиты на год. АЭМ в свою очередь согласует бюджетные лимиты с ДЗОК. Кроме того, АЭМ, проводя бюджетные комитеты, осуществляет контроль исполнения данных лимитов ДЗОК, а также при необходимости проводит их корректировку.
• АЭМ, как управляющая компания, согласует прием на работу и ротацию ключевых руководящих работников ДЗОК.
• АЭМ, как управляющая компания, совместно с ГК «Росатом» принимает участие в формировании и согласовании ключевых показателей эффективности (КПЭ), устанавливаемых ДЗОК ежегодно.
• АЭМ устанавливает порядок согласования, утверждения и приоритезации инвестиционных проектов ДЗОК, а также обеспечивает их финансирование и мониторинг реализации.

Улучшение контура отчетности. В Отчет за 2011 г. были внесены значительные улучшения по сравнению с прошлогодним отчетом (за 2010 г.) в отношении процесса сбора и обработки данных. Разделы отчета 2010 г. соответствовали 4 различным контурам: контур по экономической деятельности, контур по производственной деятельности, контур по управлению персоналом, контур по охране окружающей среды и экологической безопасности. В силу специфики деятельности предприятий Группы компаний «Атомэнергомаш» показатели результативности в настоящем годовом Отчете относятся к двум контурам:

1. **Производственные, коммерческие, инвестиционные показатели, показатели в части управления персоналом и деятельности по экономической безопасности рассчитаны на основе данных 25 компаний:** ОАО «Атомэнергомаш», ОАО «ЗиО-Подольск», ЗАО «Петрозаводскмаш», ЗАО «РЭМКО», ОАО «ЦКБМ», ОАО «СвердНИИхиммаш», ОАО «ИК «ЗИОМАР», ООО «ЭМКО», ООО «СТЭП», ЗАО «АЭМ-лизинг», ЗАО «РАС-Инвест», ООО «НГСС», ЗАО «АЭМ-технологии», ЗАО «АТМ», ARAKO, ОАО «Нижнетуринский машиностроительный завод «Вента», ЗАО «РАС-Менеджмент», ОАО «ИФТП», ОАО «СНИИП», ОАО «ОЗТМиТС», ПАО «Энергомашспецсталь», ОАО ОКБ «ГИДРОПРЕСС», ОАО «ОКБМ Африкантов», ОАО «ГСПИ», ОАО «ДЕЗ» (данные предприятия формируют более 90% выручки Группы компаний «Атомэнергомаш»; количество сотрудников, работающих на указанных предприятиях, составляет более 80% от среднесписочной численности сотрудников).
2. **Экологические показатели рассчитаны на основе данных 13 компаний:** ОАО «ЗиО-Подольск», ОАО «ИК «ЗИОМАР», ОАО «СвердНИИхиммаш», ОАО «ЦКБМ», ОАО «Нижнетуринский машиностроительный завод «Вента», ОАО «ИФТП», ОАО «СНИИП», ЗАО «ПЗМ», ПАО «Энергомашспецсталь», ОАО «ОЗТМиТС», ЗАО «АЭМ-технологии», ОАО ОКБ «ГИДРОПРЕСС», ОАО «ОКБМ Африкантов».

Комбинированная отчетность. В 2011 г. в периметр консолидации финансовой информации ОАО «Атомэнергомаш» были включены курируемые общества. В связи с этим изменена методика формирования финансовой отчетности по Группе компаний «Атомэнергомаш», и за 2011 г. была сформирована комбинированная отчетность ОАО «Атомэнергомаш».

Помимо нынешнего Отчета Общества, в 2011 г. публикуются три самостоятельных отчета ключевых ДЗОК: ОАО «ЗиО-Подольск», ОАО «ИК «ЗИОМАР», ОАО «ОКБМ Африкантов».

Компания публикует интегрированный отчет ежегодно.

ОГРАНИЧЕНИЕ ОТВЕТСТВЕННОСТИ

Годовой Отчет содержит определенные прогнозы в отношении хозяйственной деятельности, экономических показателей, финансового состояния, итогов хозяйственной и производственной деятельности Компании, ее планов, проектов и ожидаемых результатов.

Слова «намеревается», «стремится», «ожидает», «оценивает», «планирует», «считает», «предполагает», «может» и иные сходные с ними выражения обычно указывают на прогнозный характер заявления.

Прогнозы в силу своей специфики связаны с неотъемлемым риском и неопределенностью, как общего, так и частного характера. Компания отмечает, что фактические результаты могут существенно отличаться от выраженных, прямо или косвенно, в указанных прогнозных заявлениях. В частности, экономические, политические, социальные, технологические и иные условия могут повлиять на деятельность Общества как в России, так и за ее пределами.

Общество не утверждает и не гарантирует, что результаты деятельности, а также любые индикаторы и события, указанные в прогнозных заявлениях, будут достигнуты или произойдут. Компания не несет какой-либо ответственности за убытки, которые могут понести физические или юридические лица, принимающие решения на основании прогнозных заявлений.

ОБРАЩЕНИЕ ПРЕДСЕДАТЕЛЯ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ОАО «АТОМЭНЕРГОМАШ»

Уважаемые коллеги!

Перед вами годовой отчет Открытого акционерного общества «Атомное и энергетическое машиностроение» (ОАО «Атомэнергомаш») за 2011 г. – машиностроительного дивизиона в составе Государственной корпорации по атомной энергии «Росатом».

2011 год был особым для Группы компаний «Атомэнергомаш». В этом году Компания отметила свое пятилетие. Эта дата представляет собой важную веху, к которой ОАО «Атомэнергомаш» удалось стать одним из ведущих игроков в российской энергомашиностроительной отрасли, крупным холдингом с уникальным производственно-технологическим комплексом.

На предыдущих этапах своего развития Компании удалось принять и воплотить ряд стратегических решений, нацеленных на успешное выполнение сформулированных Госкорпорацией задач. Среди них – приобретение и развитие ряда машиностроительных предприятий в России, СНГ и Восточной Европе, формирование на базе ОАО «Атомэнергомаш» энергомашиностроительного холдинга, способного обеспечить комплексное предложение для атомной энергетики и смежных секторов, совершенствование производственно-технологической базы путем формирования альянсов с международными лидерами энергомашиностроения.

Благодаря активной модернизации вновь приобретенных производственных предприятий Компании удалось занять одно из лидирующих мест в российской энергомашиностроительной отрасли. Еще в 2007 году уровень монополии в производстве длинноциклового оборудования для АЭС в России составлял 85% – к 2011 году этот показатель снизился до нуля. В течение отчетного года Компания существенно улучшила свои бизнес-показатели, продолжила активную экспансию на международные рынки (СНГ, Восточная Европа, Северная Африка) и успешно участвовала в крупных тендерах на поставку оборудования для АЭС в России.

НОВАЯ СТРАТЕГИЧЕСКАЯ БИЗНЕС-МОДЕЛЬ КОМПАНИИ ОСНОВЫВАЕТСЯ НА ДВУХ НАПРАВЛЕНИЯХ РАЗВИТИЯ – ДИВЕРСИФИКАЦИИ И ГЛОБАЛИЗАЦИИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

В течение прошлого года Компания установила новые стратегические цели. Защита собственной долгосрочной стратегии на перспективу до 2030 года позволила сформировать единое целевое бизнес-видение во всей Группе компаний «Атомэнергомаш». Новая стратегическая бизнес-модель Компании основывается на двух направлениях развития – диверсификации и глобализации деятельности. При этом Компания «Атомэнергомаш» придает большое значение интеграции аспектов устойчивого развития в свои стратегические приоритеты и планы и осознает, что стратегические цели Компании могут быть достигнуты только благодаря сбалансированному развитию, предусматривающему интересы всех заинтересованных сторон.

Настоящий годовой Отчет является для Компании новым шагом на пути совершенствования ее корпоративной отчетности, транспаретности работы. На протяжении года увеличилось число дочерних компаний, вовлеченных в процесс отчетности, и, кроме того, деятельность Компании раскрыта более детально. Интегрированная годовая отчетность отражает нацеленность ОАО «Атомэнергомаш» на долгосрочное планирование и выполнение ключевых показателей эффективности, установленных Госкорпорацией.

В заключение хотелось бы выразить благодарность менеджменту и коллективу ОАО «Атомэнергомаш», которым удалось заложить крепкую основу для устойчивого развития бизнеса. У вас есть право гордиться достигнутыми результатами – желаю вам дальнейших успехов и процветания!

Кирилл Комаров

Председатель Совета директоров
ОАО «Атомэнергомаш»

Заместитель генерального директора по развитию и международному бизнесу Госкорпорации «Росатом»

ОБРАЩЕНИЕ ГЕНЕРАЛЬНОГО ДИРЕКТОРА ОАО «АТОМЭНЕРГОМАШ»

Уважаемые коллеги! Уважаемые партнеры и акционеры!

В момент создания Госкорпорация «Росатом» ставила перед своим Машиностроительным дивизионом – ОАО «Атомэнергомаш» – две важнейшие задачи: демонополизация рынка ключевого оборудования для АЭС и обеспечение планов «Росатома» по строительству АЭС.

К 2011 году Компания обеспечила успешное выполнение этих задач, во-первых, за счет интенсивного роста производственно-технологической базы и, во-вторых, за счет экспансии на ключевые международные рынки.

Сегодня Холдинг «Атомэнергомаш» объединяет десятки производственных, инжиниринговых, научно-исследовательских, сервисных и трейдерских организаций более чем в 5 регионах России и 7 странах мира. ОАО «Атомэнергомаш» является ведущим поставщиком машиностроительного оборудования для всех строящихся АЭС российского дизайна в России и за рубежом, внося весомый вклад в обеспечение глобальной экспансии технологической платформы ВВЭР.

В 2011 году удалось в целом завершить формирование компании полного технологического цикла, энергомашиностроительного холдинга, не только способного обеспечить стратегические задачи Госкорпорации «Росатом» по строительству АЭС в России и за рубежом, но и имеющего собственные производственно-технологические компетенции для осуществления масштабных проектов в смежных секторах: тепловой энергетике, газнефтехимии, ветроэнергетике.

На сегодняшний момент благодаря достройке корпоративного контура в Компании создана и работает полная технологическая цепочка производства оборудования ядерного острова, обеспечивае-

В 2011 ГОДУ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ДОХОД ПРЕДПРИЯТИЙ В КОНТУРЕ ОАО «АТОМЭНЕРГОМАШ» ПРЕВЫСИЛ 50 МЛРД РУБ.

мая предприятиями ОАО «Энергомашспецсталь», ОАО «Петрозаводскмаш», ОАО «ЦКБМ» и ОАО «ЗиО-Подольск». С 2011 года в Компании функционирует новое направление – собственное производство спецсталей на базе ОАО «Энергомашспецсталь». Предприятия ОАО «Атомэнергомаш» предоставляют решения, востребованные в современных постфукусимских условиях, а именно в условиях повышенных требований к безопасной энергетике.

В 2011 году был продолжен стратегический курс на международное сотрудничество и экспансию за рубежом. Мы реализовали удачные приобретения, такие как Chladicì věže Praha a.s. – один из крупнейших производителей конструкций промышленного охлаждения в Восточной Европе. Наши альянсы с международными лидерами на различных рынках помогают позиционированию Компании как компетентного глобального игрока: в качестве примеров можно привести победу совместного предприятия с компанией Alstom в тендере на поставку оборудования для Балтийской АЭС, проект локализации инженерно-производственной базы в Индии, технологическую кооперацию с компаниями NEM и Doosan Power Systems.

В 2011 году благодаря сохранению устойчивого спроса на оборудование для атомной энергетики и росту корпоративного контура консолидированная выручка, с учетом роста контура ОАО «Атомэнергомаш», превысила 50 млрд руб., увеличившись более чем в пять раз за четыре года. Объем портфеля заказов Компании увеличился на 16% и составил более 91 млрд руб., при этом общая стоимость заключенных в 2011 году договоров выросла на 21%, до 52,1 млрд руб.

Компания придерживается принципов устойчивого развития как части общей стратегии Компании, что позволяет ОАО «Атомэнергомаш» нивелировать риски глобальных операций и лучше оценивать свои потенциальные возможности. В отчетном году была проведена работа по развитию проектов в сфере ветроэнергетики, на предприятиях продолжено успешное внедрение Производственной системы «Росатом», начата реализация проекта по охране ключевых знаний «Мост поколений».

ОАО «Атомэнергомаш» удалось объединить лучшие инженерно-производственные площадки, однако считаю, что к 2011 году Машиностроительный дивизион прошел фазу, когда рост осуществлялся во многом за счет приобретения активов и расширения контура Группы. Для целей глобальной конкуренции необходимо создать не менее мощный технологический задел, который позволит обеспечить поставки конкурентоспособной высокотехнологичной продукции и услуг в любую точку мира. В отчетном году ОАО «Атомэнергомаш» первым из дивизионов Госкорпорации защитил долгосрочную стратегию до 2030 года. Перед нами стоит масштабная цель – трансформация Компании в высокотехнологичный диверсифицированный глобальный холдинг, с лучшими стандартами качества выпускаемой продукции и лучшими корпоративными стандартами управления, которые позволят нам выдерживать в конкурентной борьбе на мировых рынках.

От имени Компании благодарю команду менеджеров и сотрудников, чьи усилия привели ОАО «Атомэнергомаш» на путь интенсивного развития и впечатляющих достижений. От настойчивости и последовательности каждого из нас зависит не только достижение результатов бизнеса Холдинга, но и реализация нашей главной миссии – создания глобально конкурентоспособных решений для энергетики с целью обеспечения комфортной жизни людей.

Андрей Никипелов

Генеральный директор
ОАО «Атомэнергомаш»

ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

26 Общая информация и география бизнеса

31 Роль и место Общества в деятельности Госкорпорации «Росатом»

33 Обзор основных событий за 2011 г.

НА СЕГОДНЯШНИЙ ДЕНЬ ОАО «АТОМЭНЕРГОМАШ» – ЭНЕРГОМАШИНОСТРОИТЕЛЬНЫЙ ХОЛДИНГ, КОТОРЫЙ ОБЛАДАЕТ ПОТЕНЦИАЛОМ ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ КРУПНОМАСШТАБНЫХ ПРОЕКТОВ КАК В АТОМНОЙ ЭНЕРГЕТИКЕ, ТАК И В СМЕЖНЫХ СЕКТОРАХ: ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГЕТИКЕ, ГАЗНЕФТЕХИМИИ И АЛЬТЕРНАТИВНОЙ ЭНЕРГЕТИКЕ.

Общая информация и география бизнеса

Группа компаний «Атомэнергомаш» была создана в 2006 г. в структуре Федерального агентства по атомной энергии и на сегодняшний день представляет собой один из ведущих энергомашиностроительных холдингов Российской Федерации, специализирующихся на поставках эффективных технологических решений для атомной и тепловой энергетики, а также для предприятий газовой и нефтехимической промышленности.

Предприятия в составе Группы компаний реализуют комплексные решения, которые включают проектирование, производство, поставку, монтаж, инжиниринг и сервис оборудования для атомных и тепловых электростанций, а также для предприятий газовой и нефтехимической промышленности.

КРАТКАЯ ИСТОРИЧЕСКАЯ СПРАВКА О КОМПАНИИ

2006 г.
• 29 марта в системе Федерального агентства по атомной энергии создана компания «Атомэнергомаш», одними из основных задач которой стали:
управление производственными предприятиями атомного машиностроения;
обеспечение комплексной разработки, поставки, монтажа и ремонта оборудования для АЭС;
диверсификация поставщиков энергетического оборудования.
• В структуре Группы компаний «Атомэнергомаш» создано ОАО «ИнтелЭнергоМаш» для деятельности в сфере комплексных разработок, поставок, монтажа и ремонта трубопроводной арматуры и насосного оборудования.
• Завершена сделка по приобретению 39,5% акций ведущего научно-исследовательского и конструкторского института ОАО «СвердНИИхиммаш».
2007 г.
• Начиная с 2007 г., одним из приоритетных направлений деятельности ОАО «Атомэнергомаш» становится развитие международного сотрудничества и выход на глобальные рынки, в рамках которого в октябре 2007 г. был приобретен контрольный пакет акций чешского производителя трубопроводной арматуры ARAKO spol. s.r.o.
• ОАО «Атомэнергомаш» приобрело права на 78% акций предприятия ОАО «ЗиО-Подольск» и 96% акций ОАО «ИК «ЗИОМАР».
• 20 июля 2007 г. создано совместное с компанией Alstom Power (Франция) предприятие «АЛЬСТОМ Атомэнергомаш» для производства тихоходной турбины и генератора для АЭС по лицензии Alstom.
• По итогам 2007 г. в структуру Группы компаний «Атомэнергомаш» входит 11 компаний, Компания занимает третье место в российской ЭМС-отрасли.

2008 г.
• Дальнейшая консолидация машиностроительных активов, как в России, так и за рубежом, в рамках которой в состав Группы компаний вошли такие ЭМС-предприятия, как Ganz EEM Kft и ЗАО «Атомтрубопроводмонтаж».
• Подписание Общего рамочного соглашения о деловом сотрудничестве с компанией Toshiba Corp в целях реализации совместных проектов на территории Российской Федерации и целевых рынках.
• По итогам 2008 г. в структуру Группы компаний «Атомэнергомаш» входит 16 компаний, Компания занимает третье место в российской ЭМС-отрасли по объему выручки.
2009 г.
• Формирование собственного производственно-технологического комплекса для производства оборудования реакторной установки в полном объеме на базе ЗАО «АЭМ-технологии».
• Сформированы новые направления развития – расширение присутствия в сегменте сервиса и модернизации объектов тепловой генерации, а также создание в структуре ОАО «Атомэнергомаш» компетенций в области приборостроения.
• По итогам 2009 г. в структуру Группы компаний «Атомэнергомаш» входит 44 компании, Компания занимает второе место в российской ЭМС-отрасли.
2010 г.
• Приобретение ЗАО «Петрозаводскмаш», обладающего необходимыми компетенциями для производства ключевого оборудования реакторного острова.
• Приобретение украинского предприятия ПАО «Энергомашспецсталь», одного из лидеров в области производства крупногабаритных заготовок из специальных сталей для производства оборудования для АЭС, ТЭС, ГНХ и АИЭ.
• Подписание Меморандума о взаимопонимании с компанией Alstom в целях дальнейшего развития совместного предприятия, созданного в 2007 г. и подтверждение договоренности о создании на базе машиностроительного завода «ЗиО-Подольск» мощностей для изготовления паровых турбин ARABELLE для АЭС и паровых турбин большой мощности для российских ТЭЦ, включая турбины для энергоблоков на суперсверхкритических параметрах пара.
• Утверждение проекта локализации производственно-технологической базы энергетического машиностроения на территории Индии и подписание Меморандума взаимопонимания с Walchandnagar Industries Ltd. (Индия) о сотрудничестве в сфере изготовления оборудования для АЭС, сооружаемых по российским проектам в Индии и странах Азии и Тихоокеанского региона.
• По итогам 2010 г. в структуру Группы компаний «Атомэнергомаш» входит 50 компаний, Компания занимает второе место в российской ЭМС-отрасли.
2011 г.
• Приобретение в Чехии компании Chladicì věže Praha, крупного инженерно-производственного актива, выпускающего системы промышленного охлаждения для атомной и других секторов энергетики.
• Утверждена долгосрочная бизнес-стратегия до 2030 г., предполагающая трансформацию Компании в высокотехнологичный диверсифицированный глобальный холдинг.
• Уровень монополии в производстве длинноциклового оборудования для АЭС сократился с 85% в 2007 г. до 0% в 2011 г.
• Совместно с французской компанией «АЛЬСТОМ» выигран тендер на поставку оборудования машинного зала для энергоблоков № 1 и № 2 Балтийской атомной электростанции в Калининградской области (Россия), которые будут пущены в эксплуатацию в 2016 и 2018 гг.
• Разработан бизнес-план проекта локализации инженерно-производственной базы в Индии. В 2012 г. будет развернута работа по созданию СП на территории этой страны, которое станет плацдармом для выхода ГК «Росатом» на рынки Юго-Восточной Азии.
• Начинает функционировать производство в новом направлении – производство спецсталей мирового стандарта на базе ПАО «Энергомашспецсталь» (Украина) – для ведущих энергетических компаний мира и различных промышленных секторов (атомного, энергетического, металлургического, судостроительного, альтернативной энергетики).
• На базе ОАО «Петрозаводскмаш» был начат беспрецедентный проект сооружения нового цеха для изготовления оборудования реакторного острова для АЭС российского дизайна.
• ПАО «Энергомашспецсталь» – первая компания атомной отрасли, получившая кредит ЕБРР для дальнейшего развития и достижения энергоэффективности (79 млн долл. США).
• В статус курируемых предприятий ОАО «Атомэнергомаш», помимо прочих, вошли крупнейшие предприятия отрасли – ОАО ОКБ «ГИДРОПРЕСС», ОАО «ОКБМ Африкантов».
• По итогам 2011 г. в структуру Группы компаний «Атомэнергомаш» входит 55 компаний, Компания является одной из ведущих компаний российской ЭМС-отрасли.

ОТРАСЛИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ И ПРЕДПРИЯТИЯ ГРУППЫ

В состав Холдинга входят предприятия с богатой историей, уникальными производственными возможностями, мощной научно-исследовательской базой и богатым профессиональным опытом. Наличие и использование опыта, а также дальнейшее развитие предприятий являются основой успеха и устойчивого развития энергомашиностроительного Холдинга «Атомэнергомаш». Среди ключевых активов – такие предприятия, как:

- **ОАО «ЗиО-Подольск»**: предприятие, специализирующееся на выпуске теплообменного оборудования для АЭС, ТЭС и ГНХ, единственный в России производитель парогенераторов для всех АЭС российского дизайна, корпусов реакторов на быстрых нейтронах, один из крупнейших производителей котельного оборудования для угольных ТЭС и ПГУ в России.
- **ОАО «Петрозаводскмаш»**: производитель корпусного, емкостного и прочего оборудования для атомной, нефтехимической и прочих отраслей.
- **ПАО «Энергомашспецсталь»**: крупнейший украинский производитель специальных литых и кованых изделий индивидуального и мелкосерийного производства для тяжелого, энергетического и транспортного машиностроения, металлургической, цементной, горнодобывающей и других отраслей промышленности.
- **ОАО «ЦКБМ»**: предприятие специализируется на производстве специального насосного оборудования для объектов атомной энергетики, исследовательских центров и других отраслей промышленности.
- **ОАО «СвердНИИхиммаш»**: ведущее предприятие атомной отрасли по созданию оборудования и сложных технологических комплексов для радиохимического производства, ядерно-топливного цикла, переработки и захоронения радиоактивных отходов.
- **ОАО «ОКБМ Африкантов»**: предприятие имеет развитую инфраструктуру полного производственно-технологического цикла – от проектирования, изготовления и тестирования до комплектной поставки заказчику реакторных установок высокой надежности и обеспечения сервисного сопровождения в течение всего периода эксплуатации.
- **ОАО ОКБ «ГИДРОПРЕСС»**: предприятие осуществляет сложный комплекс конструкторских, расчетно-теоретических, экспериментально-исследовательских и производственных работ по созданию реакторных установок для АЭС различного назначения, обладающих параметрами повышенной безопасности, надежности и экономичности, и конкурентоспособных в Российской Федерации и за рубежом.
- **Приборостроительные предприятия (ОАО «СНИИП», ОАО «ИФТП»)**: предприятия, специализирующиеся на проектировании и производстве систем управления и безопасности для атомной и тепловой энергетики.

В настоящее время **уникальные технологические возможности** предприятий Группы компаний «Атомэнергомаш» позволяют:

– изготавливать порядка 70% оборудования для реакторов типа ВВЭР;
– оставаться уникальным производителем парогенераторов для российских АЭС и корпусов для реакторов на быстрых нейтронах;
– сохранять позицию единственного российского производителя главного циркуляционного насоса (ГЦН) для всех российских типов реакторов;
– оставаться единственным российским производителем котлов-утилизаторов средней и большой мощности;
– быть в числе пяти крупнейших производителей вспомогательного оборудования для всех тепловых и атомных станций в России.

Номенклатура производимого оборудования

На базе уже существующих активов, а также с учетом расширения периметра группы в 2011 г. ОАО «Атомэнергомаш» успешно реализует комплексные решения (проектирование, производство, поставка и монтаж оборудования, а также инжиниринг и сервис) и услуги для следующих отраслей промышленности:

- атомной энергетики:
  – корпуса реакторов на быстрых нейтронах БН-800;
  – корпусное оборудование реакторных установок типа ВВЭР;
  – парогенераторы для всех реакторов типа ВВЭР;
  – сепараторы-пароперегреватели;
  – теплообменники;
  – вспомогательное оборудование для АЭС (трубопроводная арматура, элементы трубопроводов высокого и низкого давления, подогреватели высокого давления, фильтры водоподготовки и пр.);
  – корабельные ядерные реакторы и установки;
- тепловой энергетики:
  – паровые котлы производительностью до 2650 т/час для энергоблоков мощностью до 1200 МВт;
  – котлы-утилизаторы производительностью в контуре высокого тока до 456 т/ч, в контуре низкого давления до 91 т/ч для блоков ПГУ мощностью до 450 МВт;
  – вспомогательное оборудование (трубопроводная арматура, элементы трубопроводов высокого и низкого давления, подогреватели высокого давления, газоплотные клапаны, мусоросжигательные котлы, подогреватели сетевой воды и пр.);
- газовой и нефтехимической промышленности:
  – пылеуловители для очистки природного газа от механических примесей и жидкостей на компрессорных станциях магистральных газопроводов;
  – регенераторы газокомпрессорных станций (ГКС) магистральных газопроводов;
  – теплообменные аппараты;
  – колонные аппараты;
  – продуктовые змеевики;

Основное энергетическое оборудование

Турбинное оборудование
«АЛЬСТОМ Атомэнергомаш»

Котельное оборудование, парогенераторы
«ЗиО-Подольск»,
«ЗИОМАР»

Корпусное оборудование, металлургия
«АЭМ-технологии»,
«Петрозаводскмаш»,
«Энергомашспецсталь»

Приборы и системы для атомной и тепловой энергетики

СНИИП,
ИФТП,
ПЗ «Сигнал»

Организация комплектных поставок

«Энергомашкомплекс» («ЭМКО»)

Вспомогательное энергетическое оборудование

Арматура
ARAKO
«ИнтелЭнергоМаш»,
«Атомтрубопроводмонтаж»,
«Стальэнергопроект»

Транспортно-технологическое машиностроение
Ganz EEM

Электротехническое оборудование
«Прогресс»

Вентиляционное оборудование
«Вента»

Нестандартное оборудование
«СвердНИИхиммаш»,
«ОКТБ ИС»,
«ОЗТМиТС»

Насосное оборудование
«ЦКБМ»

Строительно-монтажные работы

«РусАтомСтрой-Менеджмент»,
«Нефтегазспецстрой»,
«Трест СпецАтомЭнергомонтаж»,
«ТверьАтомЭлектроМонтаж»,
«Строительно-монтажная компания Юг»,
Chladicì věže Praha

Проектный блок и НИОКР

«ГИДРОПРЕСС»,
«ГСПИ»,
ВНИИАМ,
«ОКБМ Африкантов»,
ЦНИИТМАШ,
ЗИОМАР

– аппараты воздушного охлаждения (АВО) всех модификаций;
– вспомогательное оборудование для газонефтехимии, включая трубопроводную арматуру, элементы трубопроводов высокого и низкого давления и прочее;

- приборостроения:
  – системы управления технологическими агрегатами реакторного отделения, вспомогательным оборудованием АЭС;
  – специальные системы реакторного отделения;
  – системы и аппаратурные комплексы ядерной и радиационной безопасности для атомной энергетики;
  – обеспечение поставок всего спектра приборов радиационного контроля;
  – обеспечение поставок систем управления и аппаратурных комплексов для автоматизации объектов тепловой энергетики и газонефтехимии;
  – КИПиА (датчики давления, температуры, расхода, уровня, деформации и др.);
  – широкий спектр решений для радиационной обработки продукции (пищевые полуфабрикаты, полимеры и др.);
  – системы управления для тепловой энергетики (ТЭЦ и ПГУ, котельные газовые, мазутные, угольные);
  – локальные системы управления оборудованием для газовой и нефтехимической промышленности;
  – системы управления дизель-генераторными установками;
  – системы контроля и учета для задач энергосбережения;
- специальные литые и кованые изделия индивидуального и мелкосерийного производства:
  – валы (гребной, горячего проката, опорный и др.);
  – ротора, диски, корпуса, лопасти, обечайки и др.

ГЕОГРАФИЯ БИЗНЕСА

По состоянию на 31.12.2011 под управлением ОАО «Атомэнергомаш» находятся 55 компаний энергетического машиностроения, включая научно-исследовательские институты, производственные предприятия, инжиниринговые и сервисные компании, расположенные на территории России, Украины, Чехии, Венгрии, Казахстана, Болгарии и Марокко. Предприятия обладают значительными технологическими и интеллектуальными ресурсами и опытом проектирования, производства, поставки, монтажа и сервиса основного и вспомогательного энергетического оборудования для атомной и тепловой энергетики, газовой и нефтехимической промышленности и других отраслей.

На сегодняшний день оборудование, произведенное на предприятиях, входящих в состав Группы компаний «Атомэнергомаш», установлено более чем в 20 странах мира. Помимо традиционных рынков присутствия – России, стран СНГ, Балтики и стран Восточной Европы, в числе приоритетных рынков Компании находятся страны Азиатско-тихоокеанского региона, Африки, Ближнего Востока и Латинской Америки.

Профили ключевых предприятий Холдинга

Предприятия	Краткое описание деятельности	Местоположение:	Выручка от продаж (тыс. руб.)	Персонал, чел.
ОАО «Атомэнергомаш»	Управляющая компания	г. Москва, Россия	5 534 562	282
ОАО «ЗиО-Подольск»	Крупнейший производитель высокосложного теплообменного оборудования для предприятий топливно-энергетического комплекса: атомных и тепловых электростанций, нефтяной и газовой промышленности	г. Подольск, Россия	9 815 941	4 513
ПАО «Энергомашспецсталь»	Предприятие, обладающее новейшим металлургическим, металло- и механообрабатывающим оборудованием, способное выполнять полный цикл производства – от генерации маркетинговых и технических идей до их воплощения в готовую продукцию. Предприятие по выпуску специальных крупногабаритных литых и кованых заготовок из специальных сталей, поставляемых на предприятия атомного и энергетического машиностроения, судостроения и металлургической промышленности по всему миру	г. Краматорск, Украина	4 779 092	3 119
ОАО «ЦКБМ»	Специализируется на разработке и производстве герметичных насосов, ГЦН с механическим уплотнением вала, центробежных электронасосов для АЭС, турбомолекулярных насосов и дистанционно-управляемого оборудования для атомной промышленности	г. Санкт-Петербург, Россия	1 483 008	1 254
ОАО «Петрозаводскмаш»	Одно из крупнейших машиностроительных предприятий на Северо-Западе России, осуществляющее поставки корпусного, емкостного и прочего оборудования для атомной, нефтехимической и целлюлозно-бумажной промышленности	г. Петрозаводск, Россия	2 795 270	1 379
ОАО «СвердНИИхиммаш»	Ведущий инжиниринговый центр ядерного комплекса России	г. Екатеринбург, Россия	1 108 362	664
ОАО «ОКБМ Африкантов»	Предприятие имеет развитую инфраструктуру с полным производственно-технологическим циклом: от проектирования, изготовления и тестирования до комплектной поставки заказчику и обеспечения сервисного сопровождения в течение всего периода эксплуатации реакторных установок высокой надежности	г. Нижний Новгород, Россия	12 317 469	4 365
ОАО «ГИДРОПРЕСС»	Предприятие осуществляет сложный комплекс конструкторских, расчетно-теоретических, экспериментально-исследовательских и производственных работ по созданию реакторных установок для АЭС различного назначения	г. Подольск, Россия	5 313 947	1 668
ARAKO	Производитель промышленной арматуры для атомных установок и прочих технологических комплексов	г. Опава, Чешская Республика	666 879	223
ИК «ЗИОМАР»	Одна из ведущих инжиниринговых компаний России	г. Подольск, Россия	2 558 096	375

Роль и место Общества в деятельности Госкорпорации «Росатом»

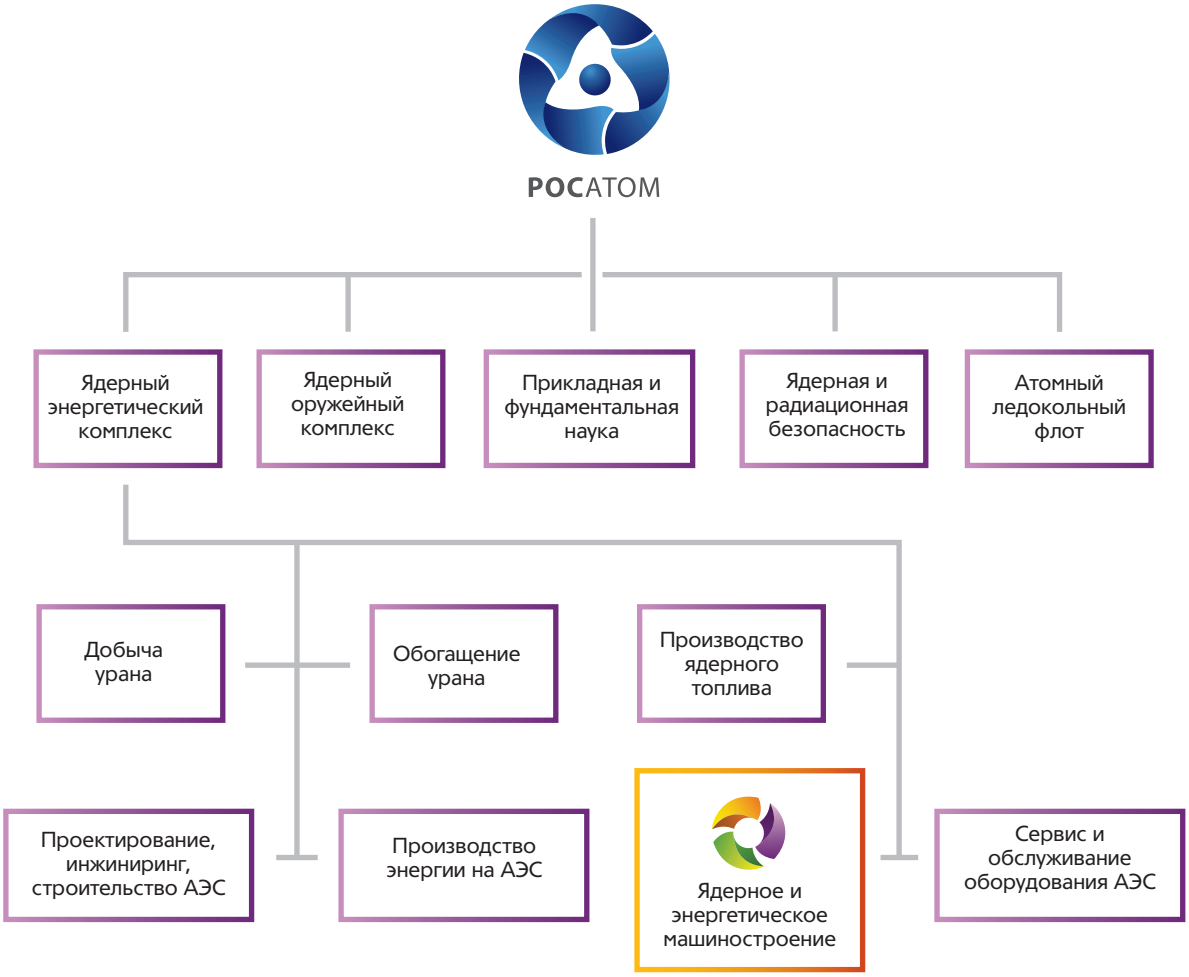
Группа компаний «Атомэнергомаш» является одним из самых молодых и динамично развивающихся дивизионов Госкорпорации «Росатом», играющих ключевую роль в деятельности ядерного энергетического комплекса и в достижении стратегических целей Госкорпорации.

МЕСТО ОАО «АТОМЭНЕРГОМАШ» В ПРОИЗВОДСТВЕННО-ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМ ЦИКЛЕ ГК «РОСАТОМ»

На этапе создания ОАО «Атомэнергомаш» перед Обществом стояли крайне амбициозные задачи, выполнение которых играло решающую роль в определении направления дальнейшего развития всей отрасли энергетического машиностроения РФ:

- обеспечение выполнения заказов поставки оборудования для АЭС в объемах, необходимых для реализации планов сооружения АЭС в России и за рубежом;
- создание конкурентного рынка поставок ключевого оборудования и минимизации влияния со стороны монопольных производителей оборудования;
- обеспечение долгосрочного роста капитализации за счет увеличения масштаба и повышения рентабельности бизнеса, расширения деятельности в смежных секторах и развития институтов корпоративного управления.

В настоящее время Компания успешно достигает поставленных перед ней целей. Она является поставщиком ключевого оборудования для нужд Госкорпорации «Росатом» при строительстве объектов атомной генерации как на территории России, так и за рубежом, успешно содействуя планам Госкорпо-



рации «Росатом» в достижении лидирующих позиций на мировом рынке ядерных технологий и услуг.

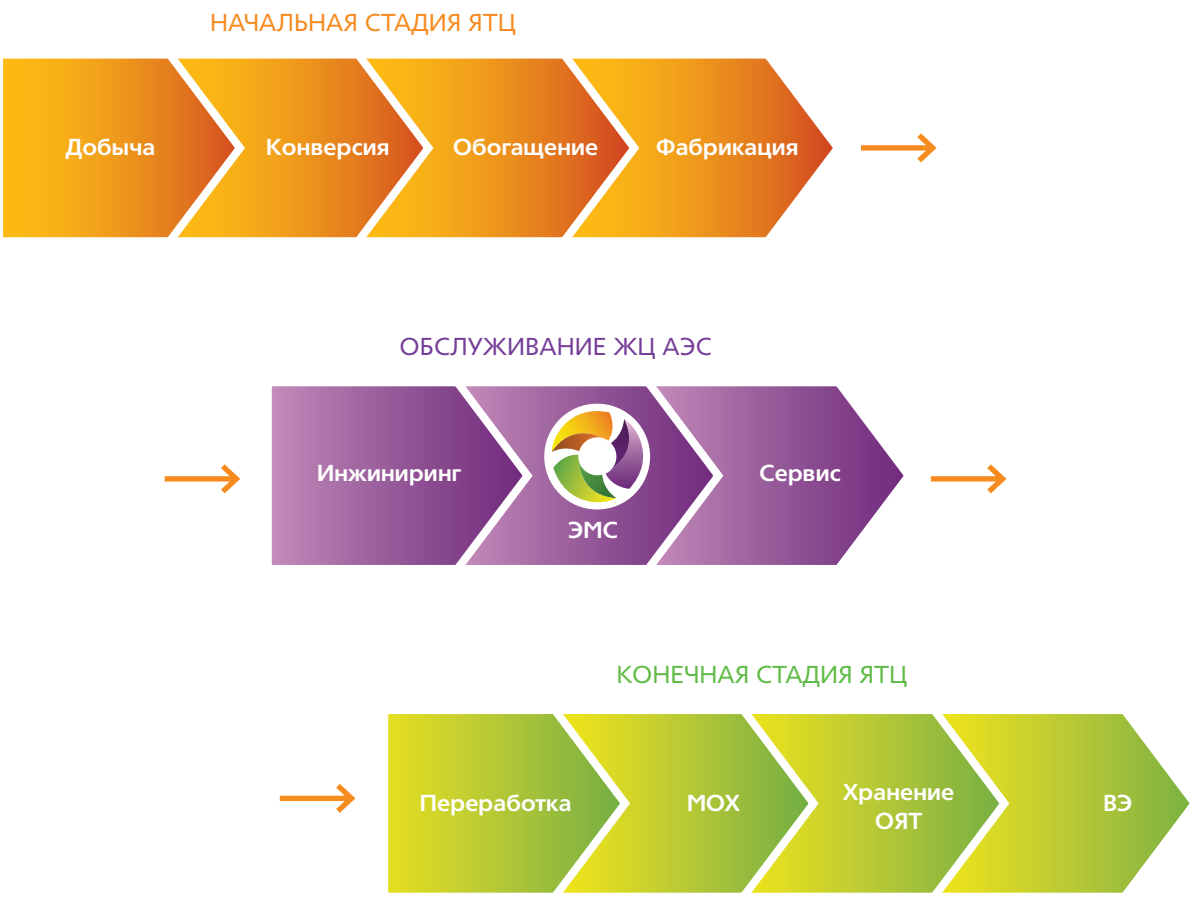
Необходимо отметить, что предприятия Машиностроительного дивизиона ГК «Росатом» предоставляют решения, востребованные в современных постфукусимских условиях, а именно в условиях повышенных требований к безопасной энергетике.

За последние десятилетия машиностроительные предприятия, включая проектные организации и конструкторские бюро, не только не утратили компетенций по сооружению АЭС, но и непрерывно совершенствовали исходные проекты. Российские атомные технологии на сегодняшний день соответствуют уровню «три плюс», что означает наличие систем безопасности, которые бы защитили станцию даже в случае самого неблагоприятного стечения обстоятельств – таких как землетрясение, цунами, тотальное отключение электричества.

В настоящее время значительный объем поставок энергомашиностроительного оборудования для строительства АЭС в России обеспечивается предприятиями Машиностроительного дивизиона ГК «Росатом». В стадии развития проекты локализации производственно-технологической базы энергомашиностроения ГК «Росатом» на приоритетных зарубежных рынках для обеспечения поставок энергомашиностроительного оборудования в достаточном объеме.

В 2011 г. были заложены основы для дальнейшего развития Компании в направлении трансформации в самостоятельный конкурентоспособный операционный холдинг глобального уровня, занимающий лидирующие позиции на рынках оборудования для атомной и тепловой генерации, а также оборудования для газовой и нефтехимической промышленности.

Компания является первым из дивизионов ГК «Росатом», который утвердил долгосрочную стратегию развития и бизнес-модель до 2030 г.



Обзор основных событий за 2011 г.

Приобретение компании Chladicì věže Praha (Чехия), крупного инженерно-производственного комплекса по выпуску систем промышленного охлаждения для атомной энергетики и других промышленных секторов.

В октябре 2011 г. была утверждена долгосрочная бизнес-стратегия до 2030 г., предполагающая трансформацию ОАО «Атомэнергомаш» в высокотехнологичный диверсифицированный глобальный холдинг.

Уровень монополии в производстве длинноциклового оборудования для АЭС сократился с 85% в 2007 г. до 0% в 2011 г.

Разработан бизнес-план проекта локализации инженерно-производственной базы в Индии. В 2012 г. будет развернута работа по созданию СП на территории этой страны, которая должна стать машиностроительным плацдармом для выхода Госкорпорации «Росатом» на рынки Юго-Восточной Азии.

Начинает функционировать новое направление производства спецсталей мирового стандарта на базе ПАО «Энергомашспецсталь» (Украина).

В октябре 2011 г. состоялось подписание Соглашения о предоставлении ЕБРР кредита «ЭМСС» на сумму 79 млн долл. США.

В декабре совместно с французской компанией «АЛЬСТОМ» выигран тендер на поставку оборудования машинного зала для энергоблоков № 1 и № 2 Балтийской атомной электростанции в Калининградской области (Россия), которые будут пущены в эксплуатацию в 2016 и 2018 гг.

СТРАТЕГИЯ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА

34 Рынок энергетического машиностроения в 2011 г.

39 Положение Компании в мировой и российской ЭМС-отрасли

46 Роль Общества в реализации стратегии Госкорпорации «Росатом»

48 Стратегические направления развития – риски и возможности

51 Роль концепции устойчивого развития в реализации стратегии и ее применение в основной деятельности Общества

58 Взаимодействие с заинтересованными сторонами

62 Участие в некоммерческих отраслевых и деловых организациях

Рынок энергетического машиностроения в 2011 г.

По данным Всемирного банка прирост мирового ВВП в реальном выражении в 2011 г. по сравнению с 2010 г. составил 2,7%, что на 1,52% ниже, чем в 2010 г.

На фоне замедлившихся темпов роста экономики ряда стран в России наблюдался рост по отношению к 2010 г., однако докризисный уровень роста не был достигнут.

Несмотря на то что 2010 г. характеризовался очень высоким приростом мирового потребления (+5,6% из первичных источников) и производства (+5,9%) электроэнергии, в 2011 г. ввиду снижения темпов экономического развития, а также вследствие катастрофы в Японии ожидается снижение темпов роста потребления (первичных источников) и производства электроэнергии приблизительно в размере 1–2,5%.

Наибольший объем потребления и его прирост приходится на развивающиеся рынки, в том числе Китай, Индию и страны Латинской Америки.

Согласно информации компании «Системный оператор Единой энергетической системы», потребление электроэнергии в 2011 г. в целом по России составило 1021,1 млрд кВт•ч, что на 1,2 % больше, чем в 2010 г. Рост спроса на электроэнергию в 2011 г. обусловлен процессами восстановления российской экономики после негативного влияния мирового финансово-экономического кризиса.

Страна	2008	2009	2010	2011П
Мир	1,44	-2,31	4,22	2,7
Бразилия	5,16	-0,64	7,49	4,4
Китай	9,60	9,20	10,40	9,1
Индия	4,93	9,10	8,81	7,0
Россия	5,25	-7,81	4,03	4,3
США	-0,02	-3,50	3,00	2,6

ГЛОБАЛЬНЫЙ РЫНОК ЭНЕРГОМАШИНОСТРОЕНИЯ[1]

Глобальный рынок энергетического оборудования по итогам 2011 г. оценивается приблизительно в 295 млрд долл. США. В физических показателях объем глобальных вводов производственных мощностей (включая технологии ВВЭР применительно к атомной энергетике) составил порядка 165 ГВт установленной мощности.

Вводы в атомной энергетике (применительно к ГК «Росатом») – это запуск АЭС «Бушер», Тяньваньской АЭС. Значительная часть вводов в тепловой энергетике пришлась на Китай – порядка 57 ГВт новых мощностей. В сегменте ветроэнергетики было введено порядка 41 ГВт новых мощностей, Китай также является лидером по вводу мощностей в данном сегменте (18 ГВт).

Рынкам развитых стран, таким как США и Западная Европа, в большей степени свойственно наличие работ, связанных с модернизацией и реновацией существующего оборудования. Темпы ввода новых производственных мощностей в данных странах незначительны. Рынки развивающихся стран, таких как Китай, Индия и Бразилия, характеризуются, наоборот, значительными объемами новых вводов генерирующих мощностей даже в период финансово-экономического кризиса, что гарантирует спрос на реновацию в данных странах в долгосрочной перспективе.

Основными факторами цикличности рынка энергетического машиностроения являются цены на электроэнергию и цены на энергоресурсы. Значительной неустойчивости рынка могут способствовать такие факторы, как техногенные и антропогенные катастрофы, масштабные государственные программы (Китай) и либерализация рынков электроэнергии.

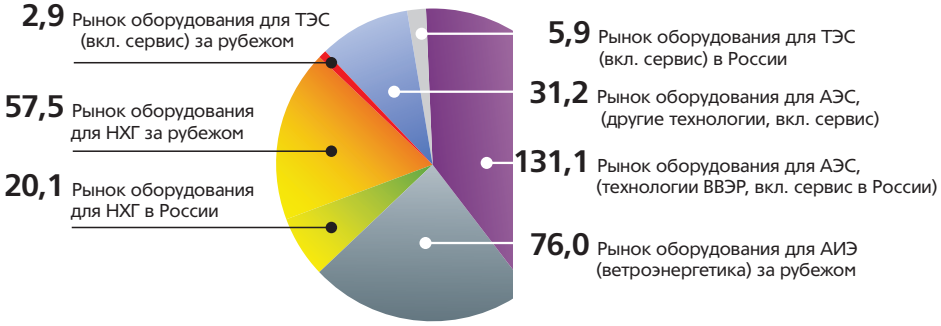
События на АЭС «Фукусима», с одной стороны, практически не повлияли на планы инвестиций различных стран в развитие атомной энергии. Страны, которые имели серьезные планы развития атомной энергии, подтвердили приверженность курсу. Страны, официально отказавшиеся от дальнейших планов развития атомной энергии, по сути, изначально не имели серьезных планов на строительство новых АЭС.

С другой стороны, инвестиции в секторе альтернативных источников энергии сопровождались положительной динамикой, и в 2011 г. они достигли новой рекордной величины в 260 млрд долл. США[2], что отражает интерес к проектам в данной сфере на фоне событий на АЭС «Фукусима» и нестабильности цен на другие источники энергии.

Эта сумма оказалась рекордной также и потому, что в данном секторе в 2011 г. наблюдалось давление на прибыли производителей, резкое падение цен акций компаний, случаи банкротства, сокращение поддерживающих субсидий европейским правительством и снижение доступности банковского финансирования.

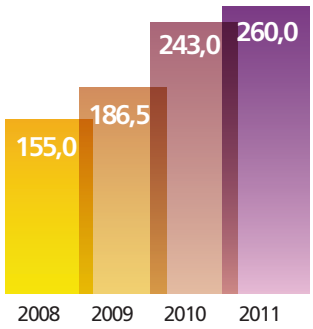
Основными движущими силами роста рынка альтернативных источников энергии в 2011 г. стали высокие темпы ввода мощностей в сфере солнечной энергетики (36% инвестиций) и развитие и введение в эксплуатацию ветропарков по всему миру.

Глобальный рынок энергомашиностроительного оборудования в 2011 г., млрд долл. США



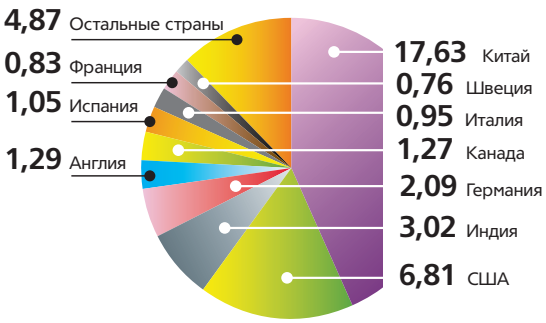
[1] Прогноз на основе рыночных моделей Компании.
[2] По данным Bloomberg New Energy Finance.

Динамика объема инвестиций в сектор АИЭ, млрд долл. США*



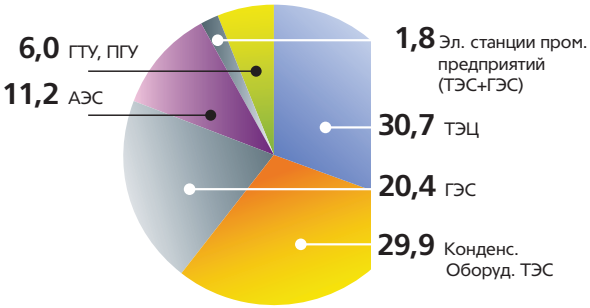
** Экспертная оценка Компании.*

Ведущие страны по объему ввода мощностей в сегменте ветроэнергетики, ГВт*



** Экспертная оценка Компании.*

Структура установленной мощности электростанцией ЕЭС России на 01.01.2012, %



Ключевым событием явилось то, что впервые с 2008 г. объем инвестиций в США превысил объем инвестиций в Китае.

Европа показала скромные темпы роста инвестиций по сравнению с прошлым годом (3%), но остается регионом со значительными объемами инвестиций (100 млрд долл. США); основная часть проектов 2011 г. – проекты в сегменте солнечной энергетики.

В Индии инвестиции в АИЭ достигли 10,3 млрд долл. США (+52% по отношению к 2010 г.), в Бразилии – 8,2 млрд долл. США (+15% по отношению к 2010 г.).

По типу проектов основную часть составили промышленные проекты для коммунального хозяйства (146 млрд долл. США), остальные инвестиции – это проекты по распределенной энергии (74 млрд долл. США), в основном за счет проектов по установке фотоэлектрических панелей на крышах зданий.

В сегменте ветроэнергетики в 2011 г. было введено 41 ГВт мощностей[1].

Объем инвестиций в сектор ветроэнергетики составил порядка 76 млрд долл. США. Большая часть (18 ГВт, или 43%) вводов пришлась на Китай, который удерживает позицию лидера с 2010 г. На втором месте остаются США – 7 ГВт, или 17% новых вводов.

По прогнозам Bloomberg New Energy Finance, совокупный объем инвестиций в АИЭ к 2020 г., с учетом тенденции к стабилизации и сокращению объема выбросов парниковых газов, составит порядка 500 млрд долл. США.

РОССИЙСКИЙ РЫНОК ЭНЕРГОМАШИНОСТРОЕНИЯ

Перспективы развития рынка энергетического машиностроения в России связаны с планами ввода новых генерирующих мощностей в соответствии с Генеральной схемой размещения объектов электроэнергетики до 2020 г. с перспективой до 2030 г., а также в соответствии с Программой деятельности Госкорпорации «Росатом» в отрасли атомной энергетики на долгосрочной период (2009–2015 гг.).

В 2010 г. была утверждена скорректированная Генеральная схема размещения объектов электроэнергетики до 2020 г. с перспективой до 2030 г., которая устанавливает ключевые моменты, влияющие на деятельность энергомашиностроительных производителей на российском рынке в отношении требований к объемам производственных мощностей и необходимым технологиям:

- Ввод не менее 4 ГВт производственных мощностей в год.

[1] На основе данных Global Wind Energy Council. Global Wind Report 2011.

- Переход на парогазовый цикл, вывод из эксплуатации устаревшего паросилового оборудования. Освоение выпуска газовых турбин мощностью 65–350 МВт и ПГУ на их основе мощностью 400–1000 МВт.
- Переход на чистые угольные технологии (в том числе на угольные энергоблоки мощностью 330 и 660 МВт на суперсверхкритических параметрах пара, ПГУ с газификацией углей).
- Развитие систем когенерации, в том числе малой мощности (распределенной генерации) на базе ГПУ-, ГТУ-, ПГУ-ТЭЦ.
- Минимизация типоразмерного ряда оборудования, модульные поставки, типовое проектирование.
- Создание интеллектуальной сети (SMART GRID): на первом этапе развитие электрических сетей на базе цифровых технологий, систем постоянного тока, гибких систем переменного тока с устройствами векторного управления.
- Применение в крупных городах распределительных сетей большой пропускной способности на основе высокотемпературных сверхпроводниковых технологий.
- Развитие систем сервиса и модернизации.

В 2011 г. Минэнерго России, при участии организаций в области электроэнергетики, была предложена инициатива по проведению мониторинга реализации Генеральной схемы размещения объектов электроэнергетики на период до 2030 г. с целью разработки Прогнозного баланса электроэнергетики на 2012–2030 гг. – актуального прогноза развития отрасли с учетом реальных инвестиционных планов и прогнозов компаний, имеющих в собственности или в управлении объекты электроэнергетики, для представления правительству Российской Федерации.

По состоянию на 01.01.2012 установленная мощность электростанций ЕЭС России составила 218 235,8 МВт.

По данным «Системного оператора Единой энергетической системы», увеличение установленной мощности электростанций ЕЭС России за счет вводов нового, а также модернизации действующего генерирующего оборудования электростанций составило 3 401,1 МВт, в том числе:

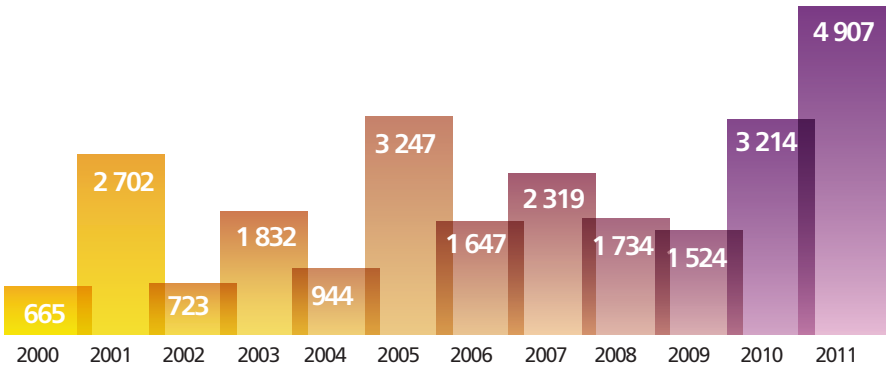
- ввод новой мощности в 2011 г. на электростанциях ЕЭС России с учетом электростанций промышленных предприятий составил 4 688,3 МВт;
- увеличение мощности в связи с модернизацией составило 219 МВт;
- выведено из эксплуатации генерирующего оборудования электростанций ЕЭС России суммарной мощностью 1 507,2 МВт.

Подавляющий объем новых вводов пришелся на тепловую энергетику (в таблице представлена структура вводов). Крупнейшими проектами явились ввод блоков электростанций ТЭЦ-26 (ОАО «Мосэнерго» (ТГК-3), Сургутская ГРЭС-2 (ОАО «ЭОН Россия»), Яйвинская ГРЭС (ОАО «ЭОН Россия»), Среднеуральская ГРЭС (ОАО «Энел ОГК-5»), Южная ТЭЦ-22 (ОАО «ТГК-1»), Невинномысская ГРЭС (ОАО «ОГК-5»).

Важным событием в 2011 г. (ноябрь) стал энергопуск 4-го блока Калининской АЭС.

Калининская АЭС является филиалом ОАО «Концерн Росэнергоатом». Станция расположена на севере Тверской области в Удомельском районе. В составе Калининской атомной станции имеются четыре энергоблока с водо-водяными энергетическими реакторами (ВВЭР-1000) с установленной мощностью 1 000 МВт каждый. На блоке № 4 в настоящее время продолжается реализация этапной программы энергетического пуска.

Вводы генерирующих мощностей в России, 2000–2011 гг., ГВт



Вводы генерирующего оборудования на электростанциях ЕЭС России в 2011 г.

Электростанции	Оборудование	Установленная мощность, МВт
ОЭС ЦЕНТРА		718,3
Мини-ТЭС Курьяновские очистные сооружения	JMS 620	2,73
ТЭЦ-26 «Мосэнерго»	ПГУ	420,9
Курская ТЭЦ СЗР	ПГУ	116,9
Калужская ТЭЦ	ГТУ	298
ГТ-ТЭЦ Щелково	ГТУ	18,0
ГТЭС Лыково	ПГУ	130,0
ОЭС СРЕДНЕЙ ВОЛГИ		6,0
Ромодановская ТЭЦ-4	Р-6-35/5М	6,0
ОЭС УРАЛА		2447,1
Тюменская ТЭЦ-1	ПГУ	190,0
Уфимская ТЭЦ-1	ГТУ	18,7
Северо-Лабатьюганская ГТЭС-2 (Сургутнефтегаз)	ГТУ	36,0
Челябинская ТЭЦ-3	ПГУ	206,3
Сургутская ГРЭС-2	ПГУ	396,9
Сургутская ГРЭС-2	ПГУ	400,2
Яйвннская ГРЭС	ПГУ	424,6
Уфимская ТЭЦ-2	ГТУ	49,0
Тобольская ТЭЦ	Р-100-130/15 К-110-16	213,3
Среднеуральская ГРЭС	ПГУ	419,0
Сургутнефтегаз (ГПЭС при ДНС-2)	ГТУ	3,1
Приобская ГТЭС	ГТУ	90,0
ОЭС СЕВЕРО-ЗАПАДА		932,0
Южная ТЭЦ-22	ПГУ	425,0
ДЭС Коми		1,5
ТЭЦ Сыктывкарского лесопромышленного комплекса	ГТУ	87,7
ТЭС-1 ОАО «Кондопога»	ПР 13/158-	
34/15/06	48,0	
Первомайская ТЭЦ-14	ПГУ	180,0
МГЭС «Ляскеля»	СГ-800-16В2	
УХЛЗ	4,8	
Юго-Западная ТЭЦ	ПГУ	1 850
ОЭС ЮГА		543,9
Новочеркасская ГТ-ТЭЦ	ГТ-009	180
Егорлыкская ГЭС-2	РО 45-В-190	14,2
Астраханская ГРЭС	ПГУ	101,5
Невинномысская ГРЭС	ПГУ	410,2
ОЭС СИБИРИ		41,0
Игольско-Таловая ГТЭС	ГТУ	12,0
ТЭЦ Новокузнецкого металлургического комбината	ПТ-29/35-291	29,0
ВСЕГО		**4 688,3**

Положение Компании в мировой и российской ЭМС-отрасли

Группа компаний «Атомэнергомаш», следуя стратегии формирования устойчивой глобально конкурентоспособной энергомашиностроительной компании, способствующей реализации стратегии ГК «Росатом» по обеспечению планов развития атомной отрасли, по итогам 2011 г. занимает позиции одного из лидирующих по объему выручки игроков российской энергомашиностроительной отрасли.

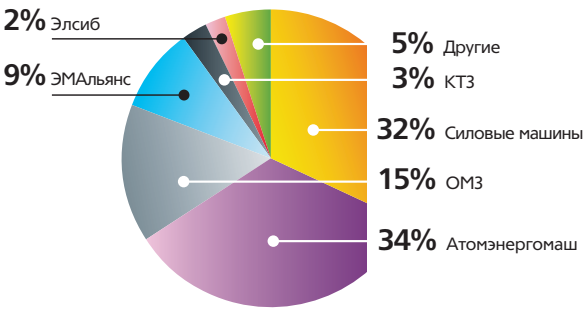
Доля рынка в российской энергомашиностроительной отрасли, занимаемая предприятиями Машиностроительного дивизиона ГК «Росатом» – Группы компаний ОАО «Атомэнергомаш», составляет порядка 34%[1].

В российской отрасли сохраняется ограниченный уровень конкуренции между предприятиями ввиду исторической специализации и уникальности выпускаемых продуктовых линеек.

В отчетном году Компания приобрела предприятие Chladicì Věže Praga (Чехия), специализирующееся на выпуске охлаждающих систем для атомной и других отраслей энергетики.

Процессы по интеграции в корпоративный контур предприятий, обладающих уникальными производственными компетенциями, в том числе в области производства вспомогательного оборудования для атомной и других отраслей энергетики, направлены на формирование предложения продуктовых решений, позволяющих Группе компаний «Атомэнергомаш» претендовать на устойчивые позиции на внутреннем рынке, а также создавать различные формы сотрудничества с зарубежными партнерами как на внутреннем, так и на внешнем рынке.

Структура российской энергомашиностроительной отрасли в 2011 г.



GRI: SO7

Компания по итогам 2011 г. не принимала участия ни в одном судебном деле в связи с противодействием конкуренции на рынке.

ПОЛОЖЕНИЕ НА РЫНКЕ ОБОРУДОВАНИЯ ДЛЯ АЭС

На сегодняшний день Госкорпорация «Росатом» занимает 1-е место в мире по количеству АЭС, находящихся на этапе сооружения либо на этапе подготовки к сооружению.

[1] Экспертная оценка ОАО «Атомэнергомаш» на основе выручки Компании в 2011 г. на основе отчетности по Группе компаний, включая курируемые предприятия.

Следует отметить, что существующий потенциал Холдинга позволяет участвовать в проектах по сооружению АЭС на всех этапах цепочки создания стоимости от проектирования до предоставления сервисных услуг на постпродажной стадии и модернизации оборудования.

Холдинг «Атомэнергомаш» является единственным производителем ряда номенклатурных позиций оборудования для АЭС, сооружаемых по российскому проекту:

Корпусное оборудование	Единственный российский производитель парогенераторов для российских АЭС и корпуса реактора для реакторов на быстрых нейтронах
Насосное оборудование	Единственный российский производитель ГЦН для всех российских типов реакторов
Арматура	Обладает возможностями изготовления более чем 70% всей номенклатуры арматуры для АЭС
Трубопроводы	Один из крупнейших производителей трубопроводов высокого давления
Реакторные установки на быстрых нейтронах	Главный конструктор и комплектный поставщик реакторных установок на быстрых нейтронах (курируемое предприятие ОАО «ОКБМ Африкантов»)

Кроме того, предприятия, входящие в контур консолидации, являются производителями уникального оборудования:

РУ для атомных подводных лодок и надводных крейсеров	ОАО «ОКБМ Африкантов» является главным конструктором и производителем судовых РУ для атомного ледокольного флота
РУ АС малой и средней мощности	ОАО «ОКБМ Африкантов» является главным конструктором и производителем для наземных и плавучих АС ММ, главным конструктором для региональной атомной энергетики
Судовые РУ для ледокольного флота	ОАО «ОКБМ Африкантов» является главным конструктором и производителем РУ для атомного ледокольного флота
Оборудование для обращения с ядерным топливом	ОАО «ОКБМ Африкантов» разрабатывает и поставляет различные виды оборудования для перегрузки ядерного топлива и ремонта судовых и корабельных реакторов, реакторов на быстрых нейтронах (включая устройства по замене и ремонту насосов, теплообменников, исполнительных механизмов (ИМ) СУЗ, механизмов перегрузки, элеваторов и т. д.) и реакторных установок атомных станций теплоснабжения

На всех атомных станциях, построенных в СССР и функционирующих на данной момент на территории РФ, а также на ряде зарубежных атомных станций (АЭС в Болгарии, Венгрии, Чехии, Словакии, Восточной Германии, Финляндии с реакторами типа ВВЭР-440 и ВВЭР-1000) установлено оборудование, произведенное на предприятиях Группы компаний «Атомэнергомаш».

Параметры	Установленная база
Кол-во изготовленных парогенераторов для АЭС ВВЭР-440	> 100 шт.
Кол-во изготовленных парогенераторов для АЭС ВВЭР-1000	> 120 шт.

За последние годы предприятиями Холдинга было изготовлено и поставлено оборудование для зарубежных атомных электростанций с блоками ВВЭР-1000 и ВВЭР-440, а также поставлено основное оборудование для АЭС (ВВЭР, РМБК, БН и ЭГП-6) на территории России.

Производство[1] оборудования для атомной энергетики в 2011 г.

Название станции	Тип реактора	Оборудование (основные позиции)
Балаковская АЭС	ВВЭР-1000	Пароперегреватель СПП-1000
Белоярская АЭС (блок 4)	БН-800	Корпус реактора, оснастка Парогенераторы ПГН 272 (модули)
Ленинградская АЭС-2 (блок 1)	ВВЭР-1200	Парогенераторы (4 шт.) СПП
Нововоронежская АЭС-2, (блок 1)	ВВЭР-1200	СПП и ПВД
Смоленская АЭС	РБМК-1000	Модули пароперегревателя СПП-500 (2 шт.) Запчасти для СПП-500
Ростовская АЭС (блок 3)	ВВЭР-1000	СПП-1000 (4 шт.) Трубопроводы САОЗ ПСВ (6 шт.) Барботер (1 шт.)

В отчетном периоде также были осуществлены поставки оборудования и оказаны услуги для Билибинской АЭС, Калининской АЭС, Кольской АЭС, Курской АЭС, Южно-Украинской АЭС (Украина), Хмельницкой АЭС (Украина), Ровенской АЭС (Украина), АЭС «Моховце» (Чехия), АЭС «Бушер» (Иран), АЭС «Куданкулам» (Индия), АЭС «Козлодуй» (Болгария),

[1] И поставка, включая в некоторых случаях статус ответственного хранения.

АЭС «Пакш» (Венгрия), АЭС «Ясловске Богунице» (Словакия), АЭС «Темелин» (Чехия).

В отчетном периоде также в процессе производства находилось оборудование для Ленинградской АЭС-2, Нововоронежской АЭС-2, Ростовской АЭС, АЭС «Белене».

Кроме того, предприятиями Компании постоянно ведутся работы по модернизации оборудования действующих АЭС с целью повышения надежности, экономических показателей и увеличения установленного ресурса. Проведена модернизация оборудования на атомных электростанциях: «Козлодуй» (Болгария), Ровенская (Украина), Армянская (Армения), Нововоронежская, Кольская, Волгодонская, Белоярская (Россия). Совместно с ОАО «Концерн «Росэнергоатом» была разработана и выполнена программа по обследованию и модернизации оборудования промежуточной сепарации и перегрева пара на всех атомных электростанциях России.

В 2011 г. проводились работы по оказанию услуг планово-предупредительного ремонта на блоках на Тяньваньской АЭС в Китае (блоки 1, 2).

В 2011 г. сданы в эксплуатацию блоки АЭС, на которые ОАО «ИК «ЗИОМАР» разработал документацию на следующее оборудование:

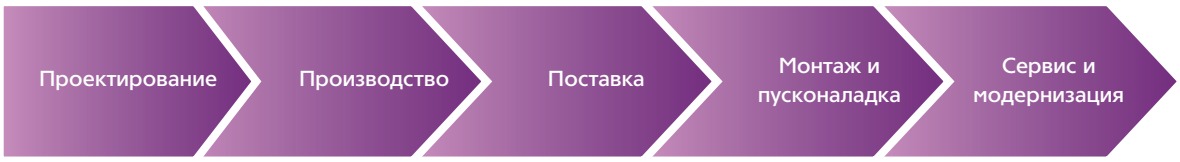
- **АЭС «Бушер» (Иран).**
- **Калининская АЭС (блок 4).**
  - парогенераторы (интеграция);
  - сепараторы-пароперегреватели;
  - подогреватели высокого давления;
  - трубопроводы планового и аварийного расхолаживания;
  - ресиверы;
  - блочно-съемная теплоизоляция на парогенератор;
  - блочно-съемная теплоизоляция на трубопроводы.

ОАО «ОКБМ Африкантов» спроектировал и построил экспериментальный реактор на быстрых нейтронах CEFR в КНР, энергетический пуск которого состоялся в 2011 г.

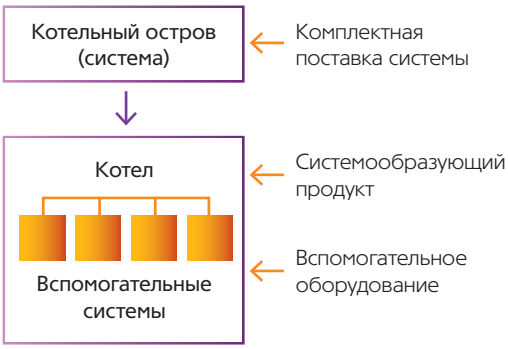
ОАО «ОКБМ Африкантов» также, одновременно с изготовлением и комплектной поставкой на строящийся 4-й энергоблок Белоярской АЭС оборудования реактора БН-800, осуществляло проектирование нового энергетического реактора на быстрых нейтронах БН-1200, предназначенного для серийного строительства в период после 2020 г. Предприятием изготовлено и поставлено перегрузочное оборудование для 4-го энергоблока Калининской АЭС, пуск которого осуществлен в конце 2011 г. Также предприятие продолжало выполнять работы в рамках международного проекта модульного гелиевого высокотемпературного реактора с газовой турбиной ГТ-МГР.

ПОЛОЖЕНИЕ НА РЫНКЕ ОБОРУДОВАНИЯ ДЛЯ ТЭС

Группа компаний «Атомэнергомаш» занимает лидирующие позиции на рынке оборудования для тепловой энергетики. Компетенции Компании позволяют участвовать в проектах по сооружению ТЭС на всех этапах цепочки создания стоимости: от проектирования до предоставления сервисных услуг на постпродажной стадии.



В данной сфере ключевой компетенцией Группы компаний является комплектная поставка котельного острова, состоящего из котла и различных типов вспомогательного оборудования:



Ключевыми активами в Группе компаний «Атомэнергомаш» в части выпуска оборудования для тепловой энергетики являются ОАО «ЗиО-Подольск», ОАО «ИК «ЗИОМАР».

Основной продукцией для тепловых электростанций являются котлы к энергоблокам мощностью от 50 до 800 МВт, созданные с учетом передовых технологических решений для работы на различных видах топлива. Оборудование, производимое Группой компаний «Атомэнергомаш» для тепловой энергетики, включает следующую номенклатуру:

- котлы паровые мощностью до 1 200 МВт;
- котлы-утилизаторы для газовых турбин мощностью от 0,8 МВт до 800 МВт;
- мусоросжигательные котлы;
- подогреватели низкого давления;
- подогреватели сетевой воды;
- клапаны для пылегазовоздухопроводов;
- вспомогательное оборудование (трубопроводы, арматура и пр.).

Интеграция в состав Группы компаний «Атомэнергомаш» в 2010 г. ПАО «Энергомашспецсталь», специализирующегося на производстве крупногабаритных заготовок из специальных сталей, позволит укрепить позиции на рынке тепловой энергетики ввиду наличия в контуре предприятия заготовительного производства.

Группа компаний «Атомэнергомаш» имеет широкий список референций в части изготовления и поставки оборудования для тепловой энергетики. Дочерними предприятиями «ЗиО-Подольск» и «ИК «ЗИОМАР» изготовлено свыше 700 котлоагрегатов совокупной мощностью более 66 ГВт. На сегодняшний день котельное оборудование, выпускаемое Группой компаний «Атомэнергомаш», работает на электростанциях более чем 20 стран, в том числе России, Польши, Румынии, Казахстана, Украины, Болгарии, Вьетнама, Хорватии, Греции, Китая и других стран.

В последние годы осуществляется наладка котельного оборудования в Индии по совместно выполненному с компанией Ansaldo (Италия) проекту расширения ТЭС-1 «Нейвели» для двух энергоблоков мощностью 210 МВт каждый. Планируются поставки котельного оборудования в другие зарубежные страны.

На российском рынке Группа компаний «Атомэнергомаш» накопила значительный опыт в изготовлении котлов-утилизаторов для парогазовых установок Дзержинской ТЭС, Калининградской ТЭС-2, Сочинской ТЭС, Ивановских ПГУ, Новгородской ТЭЦ, Костромской ТЭЦ-2, Киришской ГРЭС, а также для ТЭЦ-21, ТЭЦ-26, ТЭЦ-27 (3-й и 4-й блоки) ОАО «Мосэнерго» и др.

По итогам 2011 г. дополнительно введено в эксплуатацию 1 450 МВт электрических мощностей ТЭС с котельными установками, разработанными в ОАО «ИК «ЗИОМАР» и изготовленными на производственных мощностях ОАО «ЗиО-Подольск», что на 73% превышает показатель 2010 г. и составляет порядка 30% от введенных в 2011 г. в России мощностей по тепловой энергетике.

В настоящее время в результате сотрудничества с компанией NEM Energy заключены договоры и ведется поставка оборудования по проектам, разработанным ОАО «ИК «ЗИОМАР», котлов-утилизаторов для ПГУ-420 Южно-Уральской ГРЭС-2, для ПГУ-190 Новомосковской ГРЭС, для ПГУ-400 Нижневартовской ГРЭС.

На сегодняшний день у российских производителей отсутствуют технологии производства котельного оборудования на суперсверхкритические параметры пара, объемы вводов которых значительны на российском рынке в перспективе до 2020 г. согласно Генеральной схеме размещения объектов электроэнергетики. Учитывая существующие планы Группы компаний «Атомэнергомаш» по созданию совместного предприятия с Doosan Power Systems Ltd. – одним из мировых лидеров в части производства энергетического оборудования – с целью реализации комплектных поставок котельного оборудования на объекты ТЭС, в том числе на суперсверхкритические параметры пара, а также развития направления сервиса и модернизации установленного оборудования, доля Компании на рынке угольных котлов на сверхкритические и суперсверхкритические параметры пара составит не менее 50% с еще более доминирующими позициями в сегменте ССКП.

Реализация ключевых проектов в секторе тепловой энергетики в 2011 г.

Объект	Выполненные работы
Южно-Уральская ГРЭС, ПГУ	Произведен и отгружен котел-утилизатор П-140 Шефмонтажные и шефналадочные работы по котлу-утилизатору
Томь-Усинская ГРЭС	Произведено и отгружено оборудование для реконструкции котла Шефмонтажные и шефналадочные работы по котлу
Ново-Ангренская ГРЭС	Произведены и отгружены запасные части для котла П-64
Луганская ТЭС	Поставка оборудования и разработка производственно-конструкторской документации для модернизации котла ТП-100 Шефмонтажные и шефналадочные работы по котлу
Новомосковская ГРЭС	Произведен и отгружен котел-утилизатор П-142 Шефмонтажные и шефналадочные работы по котлу
ОАО «ГМК «Норильский никель»	Произведены и отгружены запасные части для котельного оборудования
ОАО «Нафатан»	Произведены и отгружены запасные части для ремонта модуля-испарителя ИСП-1 котла-утилизатора П-92
ГЭС-1 ОАО «Мосэнерго»	Произведен и отгружен котел Е-160-3, 9-440 ГМ
Назаровская ГРЭС	Разработана проектно-конструкторская документация по модернизации котла П-49 для Назаровской ГРЭС Шефмонтажные и шефналадочные работы по котлу
Нижневартовская ГРЭС	Разработана проектно-конструкторская документация по модернизации котла П-143 Шефмонтажные и шефналадочные работы по котлу
ТЭЦ, Совгавань	Разработан проект делителя пыли для мельницы МВС-140
ТЭС Hunsha (Лаос)	Разработан проект на мельницу-вентилятор
Новочеркасская ГРЭС	Разработан проект по изготовлению и нанесению огнеупорных обмазок
Челябинская ТЭЦ-3, ПГУ	Шефмонтажные и шефналадочные работы по котлу-утилизатору
Новгородская ТЭЦ-5, ПГУ	Шефмонтажные и шефналадочные работы по котлу-утилизатору
ТЭЦ-26 «Мосэнерго», ПГУ	Шефмонтажные и шефналадочные работы по котлу-утилизатору
Киришская ГРЭС	Шефмонтажные и шефналадочные работы по двум котлам-утилизаторам
ТЭЦ-9 «Мосэнерго», ПГУ	Шефмонтажные и шефналадочные работы по котлу-утилизатору
ГТЭС «Внуково», Москва	Шефмонтажные и шефналадочные работы по котлу-утилизатору
Каширская ГРЭС, блок № 3	Шефмонтажные и шефналадочные работы по котлу-утилизатору

ПОЛОЖЕНИЕ НА РЫНКЕ ОБОРУДОВАНИЯ ДЛЯ ГНХ

Группа компаний «Атомэнергомаш» успешно развивает сотрудничество с крупнейшими предприятиями сектора газнефтехимии, участвуя в тендерах на поставку оборудования и участие в проектах модернизации производственных объектов ОАО «Газпром», ОАО «ЛУКОЙЛ», ОАО «Роснефть» и других предприятий, наращивая изготовление оборудования в блочно-комплектном исполнении и максимальной готовности с учетом сложных климатических условий и требований заказчиков.

В сфере производства оборудования для объектов газнефтехимии Группа компаний «Атомэнергомаш» обладает компетенциями по изготовлению:

- Малогабаритных модульных установок для переработки газового конденсата и нефти в дизельное топливо, бензин и мазут. С их помощью могут быть обеспечены топливом не только собственные потребности отдельных промыслов и экспедиций, но и нужды ближайших регионов. Мощность изготовленных и поставленных заказчикам установок составляет от 5 до 25 тыс. т сырья в год (15–70 т в сутки). В настоящее время спроектированы установки производительностью до 100 тыс. т в год.
- Установок подготовки топливного, пускового, импульсного газа (УПТПИГ), которые поставляются отдельными блоками и обеспечивают полную подготовку газа на собственные нужды компрессорных станций (КС), то есть очистку, редуцирование, подогрев, осушку и хранение импульсного газа, а также замер расхода для каждого потребителя в отдельности (турбина, котельная, жилпоселок и т. п.). Установка

может быть поставлена в полном объеме, в том числе САУ, или отдельными блоками по выбору заказчика.

- Быстросменных сужающих устройств (БСУ), предназначенных для коммерческого учета расхода газа в магистральных и других газопроводах. Предприятиями ГК «Атомэнергомаш» изготавливается также технологическая часть газоизмерительных станций (ГИС).
- Регенераторов (в т. ч. с байпасными утилизационными теплообменниками) для газокомпрессорных станций (ГКС) магистральных газопроводов, предназначенных для подогрева воздуха с целью повышения КПД станции.
- Аппаратов воздушного охлаждения (АВО) из стальных оребренных труб для нужд нефтеперерабатывающих заводов и прочего оборудования.

Кроме того, предприятия группы компаний «Атомэнергомаш» успешно участвуют в тендерах, проводимых ОАО «Газпром», на поставку оборудования для очистки и охлаждения компримированного газа на КС, а также оборудования для станций подземного хранения газа.

В частности, ОАО «ЗиО-Подольск» совместно с российской организацией «ЦКБН» и зарубежными компаниями PEPCO (США) и PROSERNAT (Франция) выиграл и реализовал тендер на конструкцию пылеуловителей.

Одним из важных направлений деятельности Группы компаний «Атомэнергомаш» в сегменте оборудования для ГНХ является разработка рабочей конструкторской документации ОАО «ИК «ЗИОМАР» и дальнейшее изготовление на мощностях ОАО «ЗиО-Подольск» блоков пылеуловителей, предназначенных для очистки природного газа от механических примесей и капельной жидкости на КС магистральных газопроводов, дожимных компрессорных станций (ДКС) и компрессорных станций подземного хранения газа (КС ПХГ).

В отчетном периоде было изготовлено и отгружено оборудование для ряда объектов ГНХ, а также проводилась разработка и авторское сопровождение по проектам на территории РФ и за рубежом.

Реализация ключевых проектов в секторе ГНХ на территории РФ в 2011 г.

Ключевые объекты поставки в рамках системы магистральных газопроводов «Бованенко – Ухта»	Ключевые объекты поставки в рамках второй очереди Северо-Европейского магистрального газопровода	Ключевые объекты поставки в рамках газопровода «Починки – Грязовец»	Ключевые объекты поставки в рамках газопровода «СРТО – Торжок»
КС «Ярынская»	КС «Бабаевская»	КС «Вязниковская»	КС «Грязовец»
КС «Гагарацкая»	КС «Волховская»		КС «Урдомская»
КС «Воркутинская»			КС «Нюксеницкая»
Произведенное и отгруженное оборудование	Произведенное и отгруженное оборудование	Произведенное и отгруженное оборудование	Произведенное и отгруженное оборудование
АВО газа типа АВГ-120МГ, АВГ-100 МГ Блоки пылеуловителей ЦПУ-7,5; ЦПУ-5,5 Блоки пылеуловителей ЦПУ-11,8; ЦПУ-10; ЦПУ-7,5	АВО газа типа АВГ-120МГ, АВГ-100 МГ Блоки пылеуловителей ЦПУ-7,5; ЦПУ-5,5 Блоки пылеуловителей ЦПУ-11,8; ЦПУ-10; ЦПУ-7,5	АВО газа типа АВГ-120МГ, АВГ-100 МГ Блоки пылеуловителей ЦПУ-7,5; ЦПУ-5,5 Блоки пылеуловителей ЦПУ-11,8; ЦПУ-10; ЦПУ-7,5	АВО газа типа АВГ-120МГ, АВГ-100 МГ Блоки пылеуловителей ЦПУ-7,5; ЦПУ-5,5 (только в части КС «Грязовец») Блоки пылеуловителей ЦПУ-11,8; ЦПУ-10; ЦПУ-7,5 (в части КС «Урдомская» и КС «Нюксеницкая»)

Реализация ключевых проектов в секторе ГНХ за рубежом в 2011 г.

Объект/Заказчик	Оборудование	Поставщик
SCHWIETZKE	Арматура	АРАКО
MHKW Kassel	Арматура	АРАКО
PROVALVE Arm. GmbH	Арматура	АРАКО
EKOBANA, Литва	Арматура	АРАКО
Naftan, Беларусь	Арматура	АРАКО

Разработка и авторское сопровождение проектов в секторе ГНХ в 2011 г.

Ключевые объекты поставки в рамках системы магистральных газопроводов «Бованенко – Ухта»	Ключевые объекты поставки в рамках второй очереди Северо-Европейского магистрального газопровода	Ключевые объекты поставки в рамках газопровода «Починки – Грязовец» и газопровода «СРТО – Торжок»	Иные газопроводы
КС «Ярынская»	КС «Бабаевская»	КС «Вязниковская»	КС «Проскоково»
КС «Гагарацкая»	КС «Волховская»	КС «Урдомская»	Контрольно-распределительный пункт «КРП-16»
КС «Воркутинская»	КС «Щекснинская»	КС «Нюксеницкая»	КС «Синдорская»
КС «Усинская»		КС «Грязовец»	
КС «Чикшинская»			
КС «Малоперанская»			
КС «Интинская»			
КС «Сынинская»			

ПОЛОЖЕНИЕ НА РЫНКЕ МЕТАЛЛУРГИЧЕСКИХ ЗАГОТОВОК И СПЕЦИАЛЬНЫХ СТАЛЕЙ

В 2010 г. в корпоративный контур Группы компаний «Атомэнергомаш» было интегрировано ПАО «Энергомашспецсталь», специализирующееся на производстве крупногабаритных заготовок из специальных сталей – отливок (до 300 т) и поковок (до 250 т) для энергетического оборудования, в том числе атомных реакторов, специальных насосов, паро- и гидрогенераторов.

На глобальном рынке крупногабаритных металлургических заготовок из специальных сталей действует ограниченное число компаний, обладающих технологическими решениями и необходимыми производственно-технологическими мощностями: по массогабаритным характеристикам ПАО «Энергомашспецсталь» входит в пятерку крупнейших производителей.

Кооперации ПАО «Энергомашспецсталь» совместно с другими предприятиями Группы компании «Атомэнергомаш» (ЗАО «Петрозаводскмаш» и ЗАО «АЭМ-технологии») позволят сформировать в структуре ГК «Росатом» поставщика реакторного острова, способного обеспечить потребности отрасли в необходимом объеме.

Приобретение и интеграция ПАО «Энергомашспецсталь» в корпоративный контур ОАО «Атомэнергомаш» также позволили обеспечить интеграцию Группы компаний в глобальные цепочки поставок металлургических заготовок для энергомашиностроительных предприятий. Основными потребителями продукции выступают компании из России, США, Индии, Беларусии, Германии, Франции, Австрии, Швейцарии, Финляндии, Польши, Китая, Норвегии, Болгарии.

Осуществление операций на глобальном рынке требует постоянного обновления ассортимента продукции, что в свою очередь создает требования к постоянной разработке и быстрому освоению производства новых образцов в ответ на требования заказчиков со всего мира. Так, в отчетном периоде ПАО «Энергомашспецсталь» успешно освоило выпуск следующих видов продукции:

- на заказ ThyssenKrupp Materials France, полученный в сентябре 2010 г., в 2011 г. завод удачно осуществил заливку слитка весом 355 т; до сих пор на территории Украины слитка подобных массогабаритных параметров не отливали. Из данного слитка была изготовлена поковка для крупногабаритного опорного валка весом 165 т;
- 28 апреля на предприятии был отлит первый исследовательский пустой слиток весом 69,6 т;
- в 2011 г. ПАО «ЭМСС» начало программу производства обечаек из пустых слитков;
- на основе ведущей кузнечной технологии из слитка весом 205 т была изготовлена уникальная поковка гидровала весом 143 т для японской фирмы TOSHIBA
- компании China Erzhong Group (Deyang) Heavy Industries Co., Ltd. были поставлены поковки для пресса;
- компании Shanghai Electric Power Generation Equipment Co., Ltd. были поставлены роторы НД.

Ключевая номенклатура продукции	Отрасль применения
Вал горячего проката, вал опорный, чаша шлаковозная, мульда, плита	Металлургическая промышленность
Зубчастый венец, вал-шестерня, шестерня	Энергетическая, горнорудная промышленность
Ротор, диск, хвостовик, корпус, лопасть, обод, втулка, гидровал, обечайка	Энергетическое машиностроение (преимущественно заготовки для паровых турбин и гидротурбин, а также заготовки для насосного оборудования)
Бандаж	Цементная, содовая, химическая промышленность
Гребной вал	Судостроение
Коленвал, траверса, вал с уступами, цапфа, крышка, плунжер, опора, колесо, слиток и пр.	Общее машиностроение

Роль Общества в реализации стратегии Госкорпорации «Росатом»

ОАО «Атомэнергомаш» первым из дивизионов Госкорпорации «Росатом» утвердил свою долгосрочную бизнес-стратегию до 2030 г., предполагающую трансформацию в высокотехнологичный диверсифицированный глобальный холдинг. Стратегия Общества строится на основе проводимой Госкорпорацией «Росатом» политики трансформации в глобальную диверсифицированную компанию – ведущего поставщика оборудования для атомной отрасли, устойчивого для глобального бизнеса в других сегментах (тепловая энергетика, газонефтемическое оборудование, альтернативная энергетика).

Миссия отражает стремление внести вклад в три стратегические инициативы (СИ) ГК «Росатом», в том числе в самостоятельную стратегическую инициативу АЭМ «Формирование устойчивой ЭМС-компании достаточного масштаба» и две кросс-дивизиональные стратегические инициативы «Глобальная экспансия технологической платформы ВВЭР» и «Увеличение доли атомной генерации в РФ».

Уникальность и в то же время универсальность производственно-технологического комплекса АЭМ обуславливает целесообразность и возврат инвестиций в большинстве случаев по всем трем стратегическим инициативам ГК «Росатом».

Таким образом, перед Группой компаний «Атомэнергомаш», как перед ключевым звеном Машиностроительного дивизиона Госкорпорации «Росатом», а также в соответствии с интересами прочих ключевых стейкходеров стоит ряд задач, а именно:

- обеспечение потребностей ГК «Росатом» в оборудовании для сооружения АЭС на внутреннем рынке и за рубежом посредством гарантирования поста-

Основные ресурсы ГК «Росатом» направлены на формулирование и реализацию ФЦП (ключевая – ФЦП РАЭПК)

ГК «Росатом» формулирует концепцию собственного развития как глобальной компании

В рамках реализации актуализированной стратегии ГК «Росатом» осуществляется систематизация стратегий дивизионов корпорации и структуры их активов

2006

ГК «Росатом» создает АЭМ в целях обеспечения гарантированного объема поставок и независимости планов развития ГК от производственных возможностей и ценовой политики поставщиков оборудования

2010

ГК «Росатом» определилась с необходимостью трансформации АЭМ в устойчивую ЭМС-компанию достаточного масштаба

2011

В рамках стратегии ГК «Росатом» сформулирована стратегия Машиностроительного дивизиона, направленная на достижение глобальной устойчивости и конкурентоспособности в долгосрочном периоде

МИССИЯ ОАО «АТОМЭНЕРГОМАШ»

Создавать и развивать глобально конкурентоспособные технологические решения для энергетики с целью поддержания высокого уровня комфортной жизни людей и достижения роста результатов бизнеса Компании

вок ключевого оборудования для сооружения АЭС по российскому проекту в необходимом объеме и качестве на наиболее выгодных для заказчика условиях;
- развитие взаимодействия с мировыми лидерами ЭМС-отрасли и локальными игроками на целевых рынках с целью расширения географии присутствия ГК «Росатом»;
- достижение целевых показателей по масштабу бизнеса и диверсификации продуктового портфеля ГК «Атомэнергомаш», способное обеспечить реализацию стратегии ГК «Росатом» как глобального игрока;
- создание вклада в повышение конкурентоспособности ГК «Росатом» на глобальном рынке;
- обеспечение воспроизводства инвестиционного ресурса ГК «Росатом»;
- увеличение регионов присутствия и развитие взаимодействия с федеральными и региональными органами власти, органами местного самоуправления, общественными организациями и трудовыми коллективами.

Для достижения целевых показателей к 2030 г. и обеспечения вклада в развитие предложения ГК «Росатом» при реализации его собственной стратегии в России и за рубежом Общество нацелено на реализацию программ стратегического развития по следующим направлениям:
- выход на новые географические рынки;
- достройка номенклатуры производимой продукции;
- технологическое лидерство.

Реализация стратегических инициатив ГК «Росатом» «Глобальная экспансия технологической платформы ВВЭР» и «Увеличение доли атомной генерации в РФ» и утвержденных в соответствии с этим стратегических направлений требует от ОАО «Атомэнергомаш» развития производственных мощностей, продуктового предложения, а также технологического развития предприятий Группы компаний.

Таким образом, перечень приоритетов развития Холдинга «Атомэнергомаш» в части атомной энергетики определен стратегическими задачами Госкорпорации «Росатом».

Доля выручки от реализации проектов в атомной энергетике должна достигнуть порядка 40% к 2030 г. (на фоне роста доли доходов в других сегментах) за счет реализации проектов строительства АЭС в России и поставок оборудования на объекты строительства АЭС за рубежом.

Приоритеты развития Компании

Наименование стратегической задачи Госкорпорации «Росатом»	Вклад Компании в реализацию задачи
Технологическое лидерство	1. Реализация программ НИОКР, направленных на совершенствование имеющихся продуктов и технологий изготовления, а также на создание новых продуктов для атомной отрасли. 2. Создание собственных компетенций для производства ключевого оборудования для АЭС, включая интеграцию активов с производственными и инжиниринговыми предприятиями, обладающими необходимыми технологическими компетенциями для производства оборудования для АЭС. 3. Наращивание производственных мощностей предприятий, производящих ключевое оборудование для АЭС, посредством реализации программ модернизации и технологического развития для обеспечения возможности поставок номенклатуры ключевого оборудования для АЭС в объеме трех комплектов ежегодно.
Глобальная экспансия	1. Максимизация операций на глобальном рынке посредством локализации производства и создания системы международной кооперации. 2. Создание собственных компетенций для производства ключевого оборудования для АЭС. 3. Наращивание производственных мощностей предприятий, производящих ключевое оборудование для АЭС. 4. Развитие сервисных компетенций с целью максимизации доходов на всех стадиях жизненного цикла атомных станций.
Операционная эффективность	1. Обеспечение эффективности основных производственных и вспомогательных функций.

Стратегические направления развития – риски и возможности

Согласно утвержденной стратегии ОАО «Атомэнергомаш» ставит перед собой цель стать глобально конкурентоспособной энергомашиностроительной компанией, устойчивой в долгосрочной перспективе.

Отрасль энергетического машиностроения обладает определенными специфическими характеристиками (значительная капиталоемкость производственных и инновационных процессов, цикличность рынков энергетического оборудования), определяющими те факторы устойчивости энергомашиностроительных компаний, которые становятся основополагающими для выживания Компании на рынке:

Специфическая характеристика отрасли	Фактор устойчивости	Влияние фактора устойчивости
Капиталоемкость	Масштаб бизнеса	1. Обеспечение достаточного финансового ресурса для обеспечения операционной деятельности. 2. Обеспечение достаточного ресурса для финансирования долгосрочных НИОКР и технологического развития. 3. Возможность привлечения внешнего финансирования на более привлекательных условиях.
Цикличность	Технологическая и географическая диверсификация	1. Продукты и услуги для разных рыночных секторов и сегментов обладают различными циклами потребления, производства и эксплуатации. 2. Снижение рисков корректировок спроса в конкретном регионе за счет присутствия на контрцикловых рынках.

Несмотря на то что Общество входит в число лидирующих компаний в российской отрасли энергетического машиностроения по масштабу бизнеса, на международном рынке Компания в значительной степени уступает ведущим игрокам. В настоящий момент масштаб бизнеса Группы компаний «Атомэнергомаш» не является достаточным для обеспечения устойчивости и развития Компании в долгосрочной перспективе.

Кроме того, значительная доля атомного заказа в структуре выручки и структуре портфеля заказов определяет зависимость ОАО «Атомэнергомаш» от планов сооружения объектов атомной генерации по российскому проекту. Таким образом, любые факторы, которые могут скорректировать планы сооружения атомных электростанций на территории России или за рубежом, в особенности на фоне событий, случившихся на АЭС «Фукусима» в 2011 г. (на реализацию стратегических планов ГК «Росатом» это оказало влияние в меньшей степени, более того, даже повысило внимание к уровню безопасности российских технологий), могут привести к значительным рискам сохранения устойчивости Компании. Наличие утвержденных планов по сооружению АЭС на территории России, а также наличие ряда контрактов на сооружения АЭС за рубежом позволяют гарантировать наличие устойчивого спроса на оборудование и услуги для предприятий Группы компаний «Атомэнергомаш» в среднесрочной перспективе. При этом для обеспечения устойчивого положения Компании в отрасли в перспективе до 2020 г. и на перспективу до 2030 г. требуется изменение структуры портфеля заказов в сторону увеличения доли заказов в неатомных секторах.

Стратегические направления развития Компании связаны с планами расширения присутствия в смежных сегментах как в России, так и за рубежом.

Расширение присутствия в смежных сегментах определяет необходимость обеспечения наличия в Компании передовых высокоэффективных технологических решений для данных сегментов, конкурентных на глобальном рынке энергетического машиностроения, для обеспечения возможности расширения географии бизнеса Компании, который в настоящее время более чем на 80% обеспечивается за счет спроса на внутреннем рынке. Наиболее эффективным способом развития технологических компетенции в Компании в среднесрочной перспективе является формирование различных форм кооперации с зарубежными энергомашиностроительными компаниями с целью локализации технологий на предприятиях российского энергетического машиностроения.

Наличие в портфеле Группы компаний «Атомэнергомаш» технологий, которые являются привлекательными для заимствования со стороны стран, развивающих в настоящее время собственное энергетическое машиностроение, преимущественно стран Азиатско-тихоокеанского региона, создает возможности для развития присутствия Группы компаний «Атомэнергомаш» на данных рынках посредством размещения части производственных процессов на локальных рынках данных стран. Данные регионы в свою очередь являются рынками с наиболее масштабными планами по сооружению объектов генерации. Таким образом, размещение части

производственных операций на локальных рынках является способом обеспечения гарантированного заказа на приоритетных рынках.

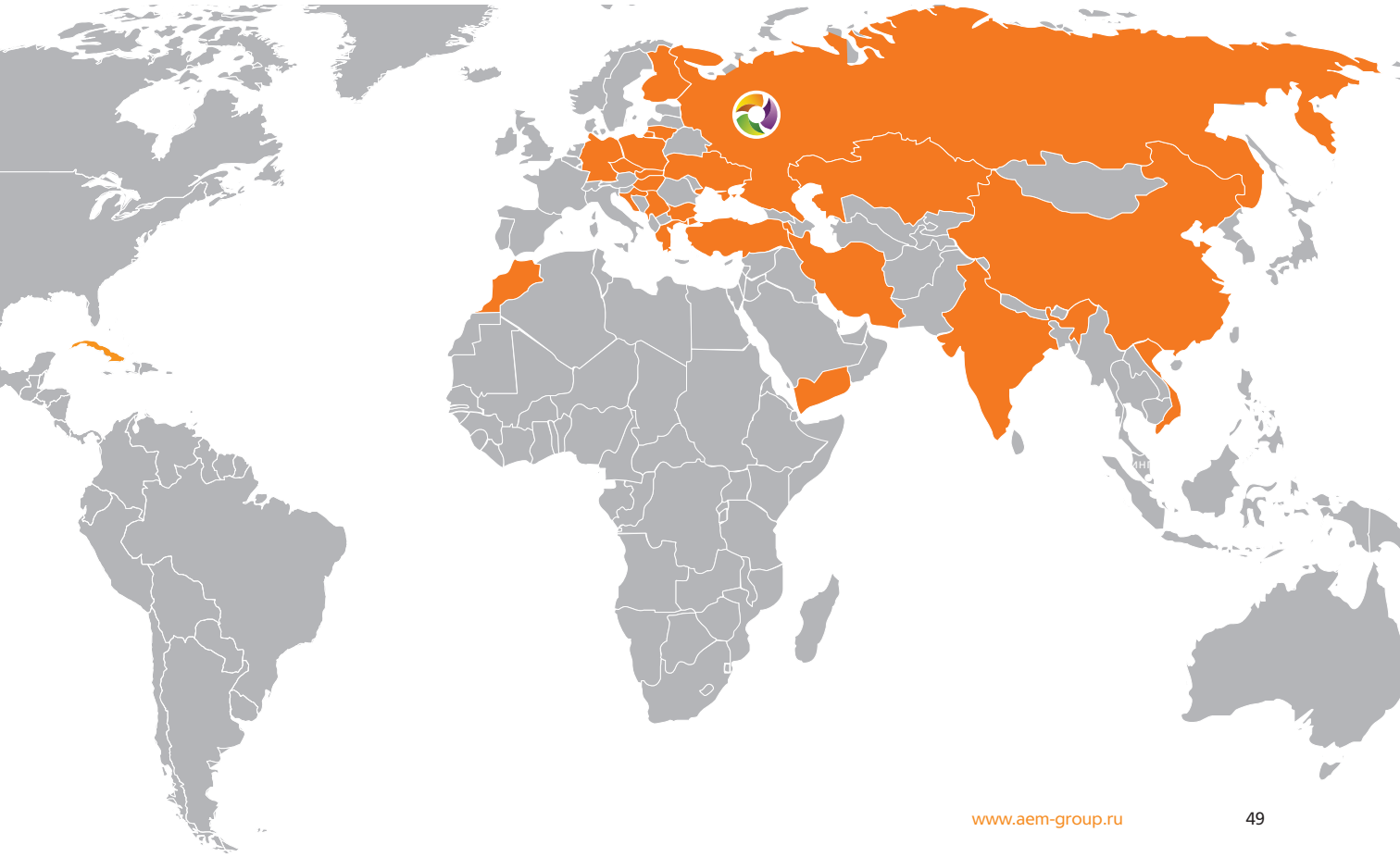
Наличие значительной установленной базы и референций у предприятий Холдинга «Атомэнергомаш» на традиционных для российского энергетического машиностроения рынках стран Восточной и Центральной Европы позволяет Компании рассматривать возможности вхождения на рынок услуг сервиса и модернизации действующих энергообъектов, а также создает преимущества при участии в тендерах на новое строительство.

При этом гарантия качества производимой продукции, а также предложение наиболее привлекательных условий поставки оборудования и услуг – ключевые характеристики, влияющие на выбор заказчика поставщиком. Поэтому для предприятий Общества приоритетом является постоянное совершенствование и повышение эффективности основной деятельности посредством внедрения передовых технологических процессов реализации программ по управлению качеством, развития основного персонала предприятий и других мероприятий.

Таким образом, приоритетными стратегическими задачами Группы компаний «Атомэнергомаш» являются:

- достройка корпоративного контура Компании – интеграция ЭМС-предприятий, в том числе и зарубежных производителей оборудования;
- расширение присутствия предприятий Группы компаний в смежных секторах – оборудования для объектов тепловой энергетики и газнефтехимии;
- развитие международного сотрудничества и кооперации посредством приобретения и локализации в России передовых зарубежных технологий, создания альянсов и встраивания в производственные цепочки мировых лидеров;
- глобализация операций, в том числе размещение производства в приоритетных регионах присутствия;
- расширение перечня оказываемых услуг как на предпродажной стадии, так и на послепродажной стадии;
- повышение эффективности производственной деятельности посредством реализации программ технологического развития и НИОКР, направленных на внедрение передовых и высокоэффективных процессов проектирования и производства;
- реализация программ по управлению качеством;
- реализация программ по развитию персонала.

Оборудование Компании установлено более чем на 13% АЭС и порядка 2% тепловых станций в мире, в том числе 40% электростанций в России, СНГ и Балтии



Целевые долгосрочные показатели, характеризующие реализацию поставленных перед Компанией стратегических задач (скорректированные по результатам утверждения Стратегии развития на перспективу до 2030 г.):

Наименование показателя	Значение показателя к 2030 г.
Доля в российской отрасли энергетического машиностроения	50%
Доля выручки от неатомных секторов	60%
Доля сервиса и модернизации в структуре выручки	20%
Доля выручки, формируемая активами за рубежом	35%
Производительность труда	≈350 тыс. долл. США/чел. (в ценах 2010 г.)
Процент от выручки, направляемый на НИОКР	3%

ВКЛАД 2011 Г.

В 2011 г. ключевыми мероприятиями в рамках реализации стратегии развития стали:

- развитие продуктового предложения ОАО «Атомэнергомаш» за счет достройки корпоративного контура;
- развитие международных операций и проектов сотрудничества;
- повышение уровня эффективности корпоративного управления.

По итогам 2011 г. производственные мощности предприятий энергетического машиностроения, подконтрольных ГК «Росатом», позволяют производить два комплекта ключевого оборудования для АЭС ежегодно.

Компания осуществляет инвестиционные мероприятия, направленные на увеличение мощностей подконтрольных предприятий, для обеспечения планов ГК «Росатом» по строительству АЭС в России и за рубежом.

В 2011 г. был дан старт проектам развития производственно-технологической базы предприятий, что позволит увеличить производительность и конкурентоспособность Холдинга:

- В рамках инвестиционного проекта по модернизации ЗАО «Петрозаводскмаш» (инвестиции в проект составляют порядка 5 млрд руб.) на базе ЗАО «Петрозаводскмаш» начат беспрецедентный проект сооружения нового цеха по строительству оборудования реакторного острова для АЭС российского дизайна. На мощностях ЗАО «Петрозаводскмаш», производственно-технологические возможности которого уже сейчас позволяют производить до 70% номенклатуры реакторного оборудования, после реализации масштабной инвестиционной программы предполагается изготавливать 100% номенклатуры реакторного оборудования в объеме до двух комплектов ежегодно.
- В 2011 г. дан старт реализации программы по техническому перевооружению ПАО «Энергомашспецсталь» (Украина). Компания первая из предприятий атомной отрасли в 2011 г. получила кредит ЕБРР на дальнейшее развитие и энергоэффективность в размере 79 млн долл. США. ПАО «Энергомашспецсталь» – предприятие по выпуску крупногабаритных поковок и отливок из специальных сталей для всех ведущих энергетических компаний мира – Alstom, Toshiba, Siemens, BHEL, GE, Rolls-Royce, Fuhrlander и др., а также и для всех промышленных секторов – атомного, энергетического, металлургии, судостроения, альтернативной энергетики. Компания вошла в состав Холдинга «Атомэнергомаш» в 2010 г.

С целью обеспечения планов достройки номенклатуры выпускаемой продукции и присутствия на целевых рынках в 2011 г. ОАО «Атомэнергомаш» приобрело крупный инженерно-производственный актив в Чехии Chladicì Věže Praga (Чехия) – производитель вспомогательного оборудования (систем промышленного охлаждения, в т. ч. градирен) для атомной и других секторов энергетики.

В части создания дополнительных возможностей для расширения присутствия Госкорпорации «Росатом» на глобальном рынке, Холдинг «Атомэнергомаш» также формирует систему международной кооперации, используя различные формы сотрудничества:

- В 2011 г. Общество продолжило реализацию проекта по локализации производства оборудования для АЭС на территории Индии – Общество проводило активные переговоры с потенциальными индийскими партнерами по локализации в Индии части производства и проектирования оборудования, которое может поставляться на АЭС, сооружаемые по российской технологии, как на территории Индии, так и в других азиатских странах (в частности, проекты АЭС в Бангладеш и Вьетнаме). В декабре 2011 г. было подписано соглашение об условиях создания совместного предприятия в Индии между ОАО «Атомэнергомаш» и одной из ведущих машиностроительных компаний на индийском рынке энергетического оборудования. Кроме того, в течение 2011 г. с индийскими компаниями проводились переговоры о сотрудничестве в сфере модернизации угольных блоков тепловых электростанций, и ОАО «Атомэнергомаш» намеревается в дальнейшем продолжить работу в данном направлении, в том числе через создание совместных предприятий в Индии.

- В 2011 г. ОАО «Атомэнергомаш» в целях географической диверсификации бизнеса по трейдингу и инжинирингу ТЭС за рубежом (СНГ, Северная Африка, Латинская Америка, Ближний Восток) приобрело новых партнеров в лице предприятий Бразилии и Марокко.
- ОАО «Атомэнергомаш» прорабатывает вопрос сотрудничества с зарубежным партнером по реализации проектов строительства объектов ветрогенерации как на территории России, так и на территории Украины.

В части развития новых продуктов Компания продолжает реализацию проектов развития, направленных на создание реакторов 4-го поколения (в том числе малой и средней мощности), в частности БН и СВБР.

В сегменте тепловой энергетики Компания в числе приоритетов ставит развитие технологий ССКП, ЦКС. В 2011 г. в данном направлении был осуществлен ряд мероприятий:

- подписан Меморандум о взаимопонимании с Doosan Power Systems в целях сотрудничества двух компаний в сфере инжиниринга и производства на основе совместных разработок котлов большой мощности на сверхкритических и суперсверхкритических параметрах пара, а также совместных поставок высокоэффективного экологически чистого оборудования пылеугольных блоков тепловых электростанций;
- подписано Соглашение о Консорциуме в целях сотрудничества с российскими предприятиями и организациями в области создания высокоэффективного, экологически чистого оборудования для тепловой энергетики на суперсверхкритические параметры пара.

В сегменте альтернативной энергетики Компания в настоящее время прорабатывает проект приобретения компании по производству ветротурбин.

Все ключевые проекты Группы компаний «Атомэнергомаш», кроме того, отражены в основных документах ГК «Росатом», утвержденных на уровне Госкорпорации, а также в ряде документов, утвержденных на уровне правительства РФ. В том числе ОАО «Атомэнергомаш» является ответственным за реализацию мероприятий карты проекта «Развития атомного энергопромышленного комплекса» в части энергетического машиностроения, а также входит в число ключевых исполнителей программы деятельности Госкорпорации «Росатом» на долгосрочный период. Кроме того, предприятия в составе Группы компаний «Атомэнергомаш» участвуют в реализации ФЦП «Ядерная и радиационная безопасность».

Роль концепции устойчивого развития в реализации стратегии и ее применение в основной деятельности Общества

«Устойчивое развитие – это развитие, которое удовлетворяет потребности настоящего времени, но не ставит под угрозу способность будущих поколений удовлетворять свои собственные потребности»[1].

При определении стратегических целей и разработке подходов к их достижению компания «Атомэнергомаш» принимает в расчет, что обязательным условием успешной деятельности в средне- и долгосрочной перспективе является следование концепции устойчивого развития (ниже также обозначено как УР).

С точки зрения ОАО «Атомэнергомаш», устойчивое развитие означает правильное использование материальных и интеллектуальных ресурсов в экологической, социальной и экономической сферах. Такое развитие не только не истощает запасы ресурсов, но и расширяет потенциальную обоюдную выгоду Компании и заинтересованных сторон. Компания «Атомэнергомаш» принимает терминологию устойчивого развития в соответствии с формулировкой Организации Объединенных Наций и трансформирует ее в оперативные действия, влияющие на коммерческие, производственные и корпоративные процессы в настоящем и будущем.

Компания «Атомэнергомаш» придает большое значение интеграции аспектов устойчивого развития в свои стратегические приоритеты и планы. Стратеги-

[1] Международная комиссия ООН по окружающей среде и развитию – комиссия Брунтландо с 1987 г.

ческие цели Компании могут быть достигнуты только благодаря сбалансированному развитию, предусматривающему интересы всех заинтересованных сторон Компании и стимулирующему все ДЗОК и органы управления Компании к следованию общепринятой стратегической модели бизнеса.

В течение 2011-го и в начале 2012 г. усилия Компании были сосредоточены на определении рамок и идейной основы концепции.

Компания установила для себя перечень основных направлений разработки концепции, который основывается на сравнительном анализе-обзоре компа-

Мировая повестка дня в области устойчивого развития

На мировой повестке дня	Значение для отрасли	Значение для АЭМ
I. Отходы предыдущей и текущей человеческой деятельности (загрязнение окружающей среды)	Значение для атомного энергосектора	
	Создание технологий обращения с отработавшим ядерным топливом (ОЯТ) и радиоактивными отходами (РАО)	Производство оборудования для ОЯТ и для кондиционирования и захоронения РАО
II. Ограниченность природных ресурсов	Значение для атомного энергосектора	
	Разработка реакторов на быстрых нейтронах с замкнутым ядерным топливным циклом (ЗЯТЦ)	Производство оборудования для реакторов на быстрых нейтронах с ЗЯТЦ
	Увеличение проектного срока службы эксплуатации АЭС	Сервисные решения по продлению срока эксплуатации оборудования
	Значение для смежных энергосекторов	
	Создание чистых технологий	Производство оборудования для угольных электростанций, работающих по технологии циркулирующего кипящего слоя (ЦКС)
		Разработка сервисных решений по снижению выбросов тепловых электростанций
	Использование возобновляемых источников энергии	Развитие производства оборудования для ветроэнергетических установок, а также сооружения ветропарков
	Увеличение проектного срока службы эксплуатации объектов тепловой генерации	Сервисные решения по продлению срока эксплуатации оборудования для ТЭС
III. Переход на управление жизненным циклом сложных инженерных объектов	Значение для атомного и смежных энергосекторов	
	Безопасность эксплуатации объектов генерации электроэнергии – АЭС, ТЭС и ГНХ	Внедрение прогрессивных технологических процессов производства
		Подготовка молодых кадров, обеспечение преемственности и сохранения ключевых знаний и компетенций
		Контроль качества

ний-конкурентов в мире и на анализе мировых практик управления.

В рамках данной работы особое внимание было уделено технической связи между необходимыми аспектами развития и стратегическим бизнес-планом.

Реализация концепции УР в бизнес-стратегии Компании происходит благодаря воплощению следующих принципов:

1. Расширение и усовершенствование управления рисками в различных сферах деятельности Компании. Выявление, анализ и внедрение управления рисками в рамках устойчивого развития в следующих сферах: общество (права человека, эксплуатация труда, влияние на местное население и т. п.), защита окружающей среды (загрязнение природы, изменение климата, использование невосполнимых ресурсов) и экономика (соблюдение стандартов качества, цепи поставок и т. д.).
2. Процессный подход в отличие от проектного. Такой подход позволит устойчивому развитию стать неотъемлемой частью производственного процесса благодаря корректировке структуры управления, определению измеряемых параметров, установке целей и процесса контроля.
3. Расширение диалога с заинтересованными сторонами. Развитие взаимодействия с заинтересованными сторонами позволит Компании понять нужды сторон и реагировать соответственно различным интересам. Установление формального диалога позволит Компании вести мониторинг показателей по отношению к внутренним и внешним ожиданиям и улучшит таким образом достижение стратегических задач Группы компаний.
4. Достижение обоюдной выгоды для Компании и заинтересованных сторон. Успешное внедрение концепции устойчивого развития в процессы Компании приведет к положительному эффекту как для Компании, так и для заинтересованных сторон. Эти эффекты имеют влияние и за пределами экономической сферы. Деятельность компании в соответствии с концепцией устойчивого развития в экономической, социальной сфере и сфере охраны окружающей среды позволит ей не только достичь планируемых экономических показателей, но также расширить сферы ответственности Компании перед сотрудниками, профсоюзами, акционерами, местными сообществами и остальными заинтересованными сторонами.

Основываясь на описанных выше принципах, Компания построила концепцию модели УР, включающую 10 существенных тем:

ПРИОРИТЕТНЫЕ ТЕМЫ В СОЦИАЛЬНОЙ СФЕРЕ:

1. Расширение прав и возможностей сообщества. Компания осознает, что в своей деятельности она использует ресурсы местного сообщества и потому планирует вносить вклад в развитие и укрепление сообщества следующим образом:
   - взаимодействие с вузами;
   - привлечение молодежи на предприятия;
   - участие в научных состязаниях, конкурсах и форумах;
   - программы пенсионного обеспечения, пакеты социального обеспечения;
   - программы содействия выходящим на пенсию;
   - обучение и развитие сотрудников;
   - поддержка и продвижение экспериментального научного образования;
   - поощрение сотрудников к участию в деятельности по охране природы и социально-ориентированной помощи.
2. Соблюдение правил безопасности на рабочих местах. Компания соблюдает правила безопасности, заботится о здоровье работников и принимает меры для того, чтобы обезопасить рабочие места в соответствии и с помощью:
   - обязательств по отношению к здоровью и безопасности сотрудников (Бюро охраны труда и промышленной безопасности, Система управления охраной труда, ФМБА и пр.);
   - подтверждения ключевых положений и норм в области охраны труда в нормативно-регламентирующих документах;
   - профилактических мероприятий по технике безопасности.
3. Включение мнений заинтересованных сторон и корректировка корпоративных процессов Компании:
   - внедрение стандарта AA1000SES;
   - взаимодействие с ключевыми заинтересованными сторонами в ходе производственной деятельности;
   - публичное заверение отчетности;
   - проведение ежегодных диалогов с заинтересованными сторонами и Общественных консультаций в процессе подготовки публичной годовой отчетности;
   - создание в Компании панели заинтересованных сторон.

ПРИОРИТЕТНЫЕ ТЕМЫ В ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ СФЕРЕ:

1. Инновационная деятельность. Для достижения стратегических задач Компании и соблюдения экологических нормативов, принятых в международном сообществе, Компания планирует разрабатывать новые продукты на базе новых технологий, привлекать новых клиентов и развивать новые отрасли услуг путем:
   - улучшения существующей продукции с точки зрения эффективности, управления рисками и надежной эксплуатации;
   - разработки новой продукции, в том числе, но не только:
     – реакторы на быстрых нейтронах (БН, СВБР);
     – угольные котлы на ССКП для тепловой энергетики;
     – ветроэнергетические установки.
2. Защита окружающей среды. Как производственный холдинг, который в своей деятельности использует, в числе прочего, природные ресурсы, Компания стремится использовать их экономно и разумно путем:
   - соблюдения законов и требований об охране окружающей среды;
   - оценки воздействия на биоразнообразие в районах производства;
   - разработки внутренних стандартов.
3. Уменьшение влияния производства на окружающую среду. Компания планирует свести к минимуму отрицательное влияние производственных процессов на загрязнение воздуха, загрязнение воды и утилизацию отходов, параллельно с постоянным усовершенствованием технологий борьбы с загрязнением, активизируя:
   - инициативы оптимизации расхода материалов, выбросов, сливов и отходов;
   - инициативы по снижению потребления энергии:
     – проведение энергетических обследований предприятий и их паспортизация;
     – внедрение автоматизированной системы управления энергоэффективностью (АСУЭ).

ПРИОРИТЕТНЫЕ ТЕМЫ В ЭКОНОМИЧЕСКОЙ СФЕРЕ:

1. Совершенствование бизнес-процессов. Постоянное усовершенствование производственных процессов Компании, параллельно с достижением цели создания экономической, общественной и экологической выгоды, будет достигнуто путем внедрения программы ПСР ГК «Росатом», в том числе в Группе компаний « Атомэнергомаш».
2. Установление этических норм ведения бизнеса и предотвращение коррупции. Компания стремится к соблюдению высоких норм делового поведения и к предотвращению случаев коррупции. Для этого осуществляется ряд превентивных мер:
   - комплексная программа по борьбе с хищениями и мошенничеством;
   - осуществление контроля и проверочных мероприятий на всех стадиях процесса закупки материалов;
   - служебные расследования;

- мероприятия по предупреждению рисков;
- обеспечение финансовой безопасности на ДЗО;
- построение будущих систем управления на уровне международных стандартов.

3. Ответственное управление цепочкой поставок. Концепция устойчивого развития включает в себя ответственный подход к отношениям Компании с поставщиками. Компания стремится улучшать и развивать соответствующую деятельность не только внутри Группы компаний, но также среди своих постоянных поставщиков с помощью:
   - внедрения Единого отраслевого стандарта закупок ГК «Росатом»;
   - формирования в АЭМ Постоянно действующей закупочной комиссии.

ОБЪЕДИНЯЮЩИЙ УПРАВЛЕНЧЕСКИЙ ПОДХОД

Постоянный процесс внедрения в Группе компаний «Атомэнергомаш» принципов деятельности в соответствии с концепцией устойчивого развития. Эта концепция обширна и должна включать как инициативы, исходящие от руководства Компании, так и инициативы самих работников. Такой подход может быть внедрен в экономические и производственные процессы Компании и способствовать тем самым:

- интеграции других аспектов устойчивого развития в систему управления бизнес-процессами;
- гармонизации общих целей Компании на всех предприятиях;
- мониторингу новой информации, которая содействует достижению целей и направлений развития различных отделов Компании.

Стоит отметить, что в результате роста Группы компаний «Атомэнергомаш» с момента ее основания в корпоративный контур Группы компаний вошли предприятия отрасли энергетического машиностро-

Этапы деятельности Компании по внедрению УР

√ Выполнено к настоящему моменту ➔В настоящий момент в процессе реализации ! Планы на ближайший период

ения, находящиеся на разном уровне корпоративной зрелости, что в совокупности с объективной молодостью Компании осложняет задачу по формированию системы устойчивого развития.

Как следствие, Компания в настоящий момент находится на начальной стадии формирования подхода к концепции устойчивого развития, которая требует систематизированного рассмотрения деятельности в этой области на всех ключевых дочерних, зависимых и курируемых предприятиях.

ПРАКТИКА ПУБЛИЧНОЙ ОТЧЕТНОСТИ

Начиная с 2010 г., в Компании внедряется практика публичного обсуждения приоритетных тем развития и повестки дня в области устойчивого развития (в т. ч. внедрение политики и системы определения целей в области устойчивого развития) со стейкхолдерами Компании путем проведения диалогов и Общественных слушаний.

Вопросы устойчивого развития затрагиваются в каждом из разделов Отчета: характеристика производственной деятельности в рамках содействия экономическому развитию регионов присутствия, политика управления персоналом, вклад в профессиональное и личностное усовершенствование сотрудников предприятий Компании, а также другие разделы Отчета, в которых указаны принципы стратегического развития Общества, расходы Общества на поддержку общественной инфраструктуры, культурных инициатив, финансирование социальных программ и пр.

Дальнейшие результаты деятельности в данной сфере Общество планирует опубликовать в последующих отчетах.

Обсуждаемые процессы явятся ключевыми для создания в Компании эффективной системы управления в области устойчивого развития.

ФУНКЦИОНАЛЬНЫЕ КОМПОНЕНТЫ В СИСТЕМЕ УПРАВЛЕНИЯ ДЛЯ РЕАЛИЗАЦИИ СТРАТЕГИИ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА

Успешное внедрение концепции устойчивого развития в деятельность Компании возможно только путем создания связующего моста между корпоративным уровнем, на котором определяется долгосрочная бизнес-стратегия Компании, и функциональным уровнем, на котором реализуются стратегии каждого функционального управления и планы работ ДЗОК.

Координация между вышеупомянутыми функциями не очевидна, но необходима для институционализации эффективной системы управления, в том числе управления существенными аспектами УР в Компании, измерения основных показателей производительности, постановки и выполнения оперативных задач, мониторинга прогресса и внедрения процесса УР во всей Компании.

Идентификация и анализ отношений между корпоративным и функциональным уровнями является основной задачей деятельности Компании в области устойчивого развития в 2012 г. Вместе с тем уже в отчетном периоде и на протяжении подготовки Отчета ОАО «Атомэнергомаш» начало работать над созданием основ для последующего развития системы интерпретации целевых стратегических показателей на корпоративном уровне и для определения оперативных показателей производительности на функциональных уровнях:

1. Определение и анализ лучших практик для последующей реализации в Компании

В преддверии разработки концепции устойчивого развития в Компании был проведен сравнительный анализ-обзор ведущих мировых компаний-конкурентов. В рамках исследования была рассмотрена деятельность компаний в области устойчивого развития с целью выявления лучших и успешно реализованных практик. Также были рассмотрены различные применяемые стратегии в области УР. Этот этап позволил Компании подготовиться к формулированию концепции УР в 2012 г.

2. Анализ нынешней ситуации и определение направления будущей деятельности

После установления рамок концепции УР был проведен опрос с целью оценки нынешнего состояния Компании по отношению к международным стандартам, определенным методикой подготовки отчета в области УР GRI:G3.1 A (высший уровень). Этот процесс включал в себя два этапа:

- Предприятия Группы, принявшие участие в опросе, ответили на вопросы по поводу наличия информации по различным индикаторам GRI. После консолидации полученных данных они были обработаны таким образом, который позволяет видеть полную ситуацию по всей Группе компаний с помощью метода «светофор». Этот метод использует цвета (красный, оранжевый и зеленый) для обозначения аспектов, поддающихся управлению, измерению и включению в отчет, а также позволяет выявить аспекты, для получения информации о которых требуется дополнительное развитие процессов управления и мониторинга.

- На втором этапе, который будет выполнен в течение 2012 г., на предприятиях Группы компаний будет проведен опрос с целью консолидации информации для анализа процессов обработки данных и предварительных измерений показателей деятельности предприятия. Анализ результатов опроса позволит определить критерии / исходные показатели в различных областях деятельности.

3. Характеристика управленческих подходов по отношению к различным аспектам деятельности и заинтересованных сторон

Заключительным этапом в процессе формирования концепции УР был проведен опрос руководства Компании для выявления управленческих подходов по отношению к различным аспектам УР. В рамках опроса была уточнена карта заинтересованных сторон Компании и измерены степени обоюдного влияния каждой из заинтересованных сторон. Результаты опроса позволят понять характер управления и внимания, уделяемых различным аспектам. Этот этап Компания планирует завершить перед окончанием подготовки функциональных стратегий в 2012–2013 гг.

Эти и дополнительные шаги должны подготовить почву для институционализации управления УР в 4 основных сферах:

Структура и компетенции – рамки, которые были выбраны для рассмотрения управления УР, соответствовали матричному подходу управления:

- Дирекция по стратегии и инвестициям выполняет роль стратегического интегратора перед Обществом, его дирекциями и его ДЗОК: сбор информации по различным аспектам деятельности и ее анализ, проведение бенчмарка и изучение новых и лучших практик для будущего внедрения в Обществе, создание профессиональных компетенций в Компании для успешной реализации концепции устойчивого развития.
- Функциональные дирекции, ответственные за внедрение релевантных аспектов устойчивого развития в свою деятельность.

Задачи по дальнейшему внедрению принципов УР в ДЗОК планируется достигнуть посредством:

- внедрения системного управления в сфере УР;
- обучения и профессиональной поддержки всех отделов Компании по отношению к новым инициативам;
- сбора контрольных отчетов и формирования единого отчета;
- управления изменениями, внутренней и внешней коммуникацией и созданием актуальной базы данных.

Показатели и информация – измерение является фундаментальной основой управления. Оно позволяет ставить задачи, определять прогресс и сравнивать показатели производительности и результативности. Улучшение инфраструктуры мониторинга позволит повысить степень контроля в различных сферах деятельности и предназначено способствовать эффективному и качественному управлению УР в Группе компаний.

Процессы – процессуальная реализация инициатив и новых проектов будет способствовать их включению в операционную деятельность различных предприятий.

Деятельность на протяжении отчетного периода заложила фундамент инициативам, проектам и будущим процессам в соответствии со следующими принципами:

- постепенное внедрение новых инициатив в операционную деятельность предприятий;
- консолидация данных корпоративных информационных систем или непосредственная генерация новых данных.

Диалог и взаимодействие с заинтересованными сторонами (ЗС) – Компания планирует наладить постоянное взаимодействие с заинтересованными сторонами. В течение отчетного периода был проведен второй цикл встреч с ЗС. Проведение диалогов позволяет Компании понять актуальные потребности ЗС, проводить обмен мнениями, получать обратную связь о деятельности Компании и таким образом расширять сферу ее влияния.

Планы на будущее

В течение 2012 г. Компания планирует продолжать поэтапную реализацию вышеперечисленных планов. Среди прочего, на протяжении ближайшего года Компания собирается:

- Сформировать корпоративную стратегию реализации УР.
- Инициировать ряд мероприятий по организации системы управления в области устойчивого развития.
- Сформулировать регламентирующие документы управления различными аспектами деятельности Компании, направленные на корректировку функциональных стратегий.
- Сформировать регламент консолидации данных для формирования годового отчета.
- Сформировать внутренний стандарт управления взаимодействием с заинтересованными сторонами в соответствии со стандартом AA1000SES.

Взаимодействие с заинтересованными сторонами

ПОЛИТИКА ДИАЛОГОВ С ЗАИНТЕРЕСОВАННЫМИ СТОРОНАМИ

Целесообразное взаимодействие с заинтересованными сторонами является фундаментальной частью процесса внедрения концепции устойчивого развития в деятельность Общества. Успешная реализация концепции может быть достигнута только в процессе выявления обоюдного влияния сторон, анализа интересов и осуществления сбалансированной деятельности, принимающей во внимание интересы всех сторон (компании и заинтересованных сторон) и создающей обоюдную выгоду.

Компания придает большое значение развитию существенного и продуктивного взаимодействия с заинтересованными сторонами. Это позволит Компании:

1. Выявить стороны, влияющие на деятельность Компании и подверженные влиянию Компании.
2. Проанализировать характер влияния ЗС на различные аспекты деятельности Компании.
3. Проанализировать характер влияния Компании на ЗС.
4. Достичь понимания нужд и стремлений различных сторон.
5. Сформулировать процессы принятия решений так, чтобы они соответствовали нуждам заинтересованных сторон.

Для выполнения этих задач Компания проводит диалог с заинтересованными сторонами в соответствии со стандартом AA1000SES и требованиями ГК «Росатом», основываясь на следующих принципах:

1. Полное и своевременное раскрытие релевантной информации заинтересованным сторонам.
2. Уважение и отражение мнений заинтересованных сторон в существующих организационных и бизнес-процессах Компании.
3. Уважение и отражение мнений заинтересованных сторон в процессах принятия новых решений.
4. Расширение возможностей заинтересованных сторон участвовать в профессиональной деятельности Компании.

Внедрение вышеописанных принципов осуществляется в соответствии с годовым планом работы.

Карта заинтересованных сторон

В 2011 г. Компания продолжила процесс выявления заинтересованных сторон, дополнила список заинтересованных сторон новыми сторонами и определила степень взаимного влияния.

Метод выявления заинтересованных сторон был основан на опросе руководителей Компании, обзоре теоретического материала (международные принятые принципы и стандарты) и международном сравнительном анализе (бенчмарк) и включал в себя следующие этапы:

- 1-й этап: выявление заинтересованных сторон, влияющих на Компанию и подверженных ее влиянию.
- 2-й этап: анализ степени влияния Компании на заинтересованные стороны.
- 3-й этап: анализ степени влияния заинтересованных сторон на деятельность Компании.
- 4-й этап: интерпретация результатов анализа с помощью международного сравнительного обзора.

Документы, регламентирующие взаимодействие с заинтересованными сторонами

Политика Госкорпорации «Росатом» в области публичной отчетности

Разработана в целях соответствия политике открытости Госкорпорации «Росатом» и ее главных организаций по отношению к заинтересованным сторонам и подотчетности им до уровня, обеспечивающего конкурентоспособность на российских и мировых рынках.
ОАО «Атомэнергомаш» входит в число ключевых организаций Госкорпорации «Росатом» в контексте публичной отчетности.

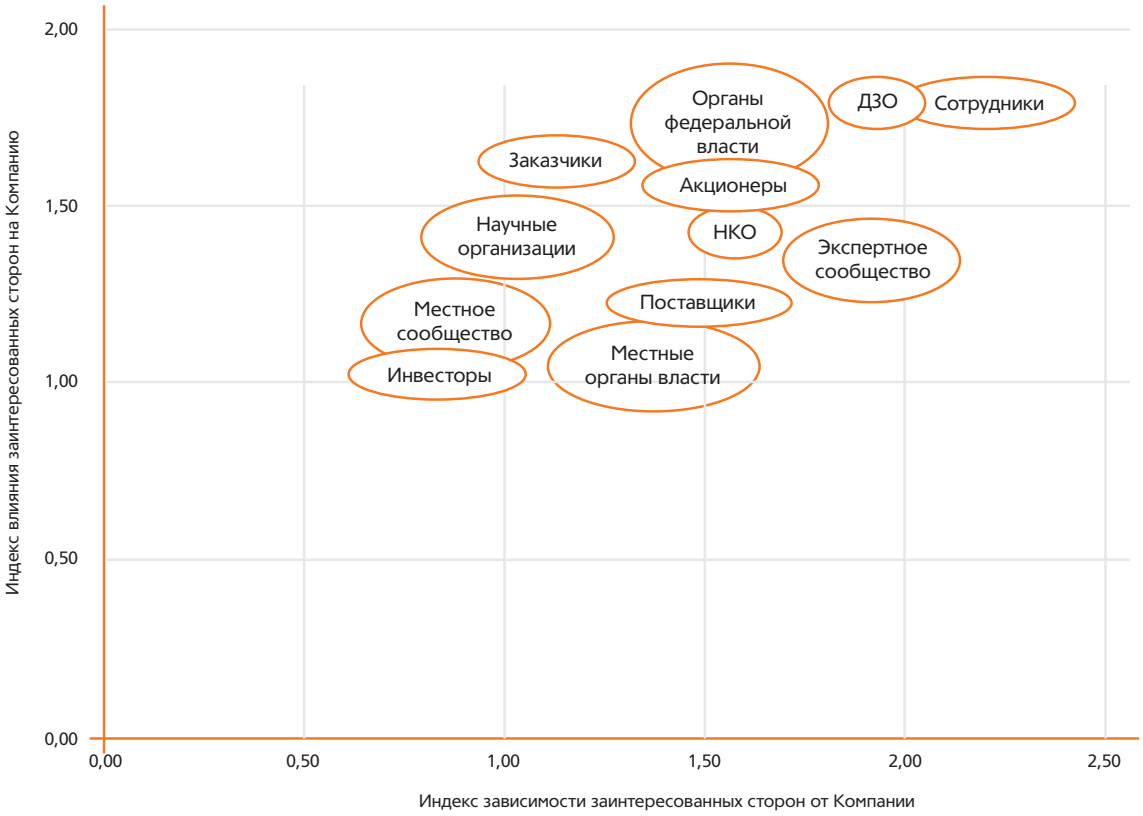
Стандарт ОАО «Атомэнергомаш» в области публичной отчетности

Разработан в целях соответствия политике открытости Компании и ее ключевых организаций по отношению к заинтересованным сторонам и подотчетности им до уровня, обеспечивающего конкурентоспособность на российских и мировых рынках.

Порядок взаимодействия с поставщиками

Выбор поставщиков и порядок взаимодействия с ними в ОАО «Атомэнергомаш» и его дочерних и зависимых компаниях осуществляется в соответствии с:
– Единым стандартом закупок Госкорпорации «Росатом»;
– Приказом ОАО «Атомэнергомаш» «Об уполномоченном органе закупок» на основании Единого стандарта закупок Госкорпорации «Росатом».

Карта заинтересованных сторон



Отчет 2011 г. подробно описывает аспекты деятельности Компании, которые затрагивают заинтересованные стороны, получившие высокие оценки на диаграмме.

Методы взаимодействия и способы изучения потребностей заинтересованных сторон

После проведения анализа влияния заинтересованных сторон следующим этапом формирования системы стратегического управления взаимоотношениями с заинтересованными сторонами является установление интересов, являющихся предметом диалога, и определение рамок диалога. Представленная ниже таблица вкратце описывает предметы интересов каждой из заинтересованных сторон, методы определения и анализ предметов интереса, механизмы взаимодействия и деятельность Компании по отношению к различным затронутым темам.

Заинтересованная сторона	Предмет интереса	Изучение потребностей	Действия Компании	Механизмы взаимодействия
Персонал	• Рост благосостояния, профессиональный рост • Устойчивость компании-работодателя в долгосрочном периоде • Личное развитие • Корпоративный климат • Престиж • Безопасность	• Оценка вклада отдельного сотрудника в результаты деятельности Компании • Мониторинг степени удовлетворенности своей работой • Коллективный договор	• Продолжена практика внедрения ЕУСОТ на дополнительных ДЗОК • Продолжено внедрение системы ежегодной оценки РЕКОРД • Запущен «Проект обеспечения сохранения и преемственности знаний «Мост поколений» • Был проведен ряд мероприятий для повышения корпоративной культуры	• Каналы внутрикорпоративной коммуникации • Опросы • Анкетирование

Заинтересованная сторона	Предмет интереса	Изучение потребностей	Действия Компании	Механизмы взаимодействия
ДЗОК	• Достижение целей Компании и ее ДЗОК • Устойчивое долгосрочное развитие и капитализация	• Оценка достижения поставленных целей • Участие в управленческих форумах • Взаимодействия в рамках встреч с руководством	• Запущен Проект по внедрению системы ПСР	• Рабочие визиты • Деловая переписка • Интернет-портал • Планирование встреч руководства
Экспертное сообщество	• Экономическое, экологическое, социальное воздействие	• Участие в профильных форумах, конференциях (симпозиум WNA) • Участие в профильных отраслевых организациях	• Активное участие в составе Комитета по энергетическому машиностроению Общероссийской общественной организации «СоюзМаш России» • Участие в международном симпозиуме WNA 09.2011	• Участие в отраслевых деловых организациях • Участие в международных выставках и конференциях
Органы федеральной и местной власти	• Налоги • Занятость • Экология • Инфраструктура	• Участие в работе отраслевых организаций • Форумы, выставки	• Учет замечаний и потребностей по итогам встреч руководства на высшем уровне, Общественных слушаний	• Рабочие визиты • Интенет-портал
Отраслевой заказчик	• Цена • Качество и параметры производимой продукции • Сроки • Устойчивость компании-поставщика в долгосрочном периоде • Технологическое развитие	• Участие в отраслевых выставках («АТОМЭКСПО», «АТОМЕКС» и пр.) • Участие в форуме поставщиков по проекту сооружения АЭС «Аккую»	• Стабильность, надежность и гарантия поставок продукции в соответствии с условиями договора • Мероприятия в рамках улучшения системы качества (в частности, получение ЗАО «АЭМ-технологии» международного сертификата качества IQnet, а также сертификата соответствия системы менеджмента качества «Русский Регистр» ИСО 9001:2008) • Раскрытие информации о Компании (сайт, годовой отчет)	• Выставки • Поставки продукции • Рабочие совещания • Интенет-портал
Акционеры	• Доходность • Риски • Ответственность	• Оценка достижения поставленных целей	• Выполнение ключевых показателей деятельности • Соблюдение регламентирующих документов (политик, требований, стандартов) • Представление на утверждение разрабатываемых регламентирующих документов	• Общее собрание акционеров • Годовой отчет • Форумы, выставки, презентации (Бизнес-форум в Марокко) • Интенет-портал
НКО	• Отчетность • Открытость • Взаимодействие	• Проведение диалогов с заинтересованными сторонами	• Учет мнений (2812011, 2332011, 1352012)	• Годовой отчет • Деловая переписка
Поставщики	• Цена • Качество • Сроки • Финансовая устойчивость	• Форумы, выставки • Взаимодействия в рамках встреч с руководством	• Приказ ОАО «Атомэнергомаш» «Об уполномоченном органе закупок» на основании Единого стандарта закупок Госкорпорации «Росатом» • Участие в форуме поставщиков атомной отрасли «АТОМЕКС»	• Поставки продукции • Рабочие совещания • Интенет-портал

Заинтересованная сторона	Предмет интереса	Изучение потребностей	Действия Компании	Механизмы взаимодействия
Научные организации и профсоюзы	• Технологическое и научное развитие отрасли • Устойчивость компании-работодателя в долгосрочном периоде • Рост благосостояния сотрудников	• Взаимодействия в рамках встреч с руководством • Анализ возможных форм сотрудничества	• Развитие вузов на площадке ДЗОК • Проработка возможностей и планов взаимодействия с Российским профсоюзом работников атомной энергетики и промышленности (РПРАЭП) • Представление условий работы сотрудников	• Деловая переписка • Планирование встреч руководства
Инвестиционное сообщество	• Доходность • Риски • Финансовая устойчивость • Развитие Компании в средне- и долгосрочном периодах	• Презентация годового отчета аналитикам • Приглашение на диалоги с заинтересованными сторонами	• Проведен ряд рабочих встреч с представителями инвестиционного сообщества в рамках проведения презентации годового отчета аналитикам отрасли	• Презентации годового отчета для аналитиков отрасли
Местное сообщество	• Налоги • Безопасность • Наем сотрудников из местного населения • Охрана природы	• Проведение диалогов с заинтересованными сторонами	• Уплата налогов • Наем сотрудников из местного населения • Мониторинг влияния на окружающую среду • Заключение партнерских соглашений с профильными вузами для их развития в рамках ДЗОК	• Публикации в региональных СМИ • Интенет-портал

ДИАЛОГИ В РАМКАХ ПОДГОТОВКИ ПГО 2011

В соответствии с политикой Компании и международными стандартами GRI-G3.1 и AA1000SES в 2011 г., как и в 2010 г., Компания организовала четыре диалога.

Диалог 1: обсуждение концепции годового Отчета Компании за 2011 г.

Дата: 30.01.2012

Встреча была основным событием для формирования концепции Отчета 2011 г. По ходу встречи представители Компании обсудили проект отчета 2010 г. Были особо подчеркнуты данные, отвечающие на вопросы, затронутые заинтересованными сторонами в прошлом году. Компания детально описала влияние вопросов, поднятых заинтересованными сторонами, на структуру Отчета и затронутые предметы обсуждения. Дополнительный акцент был сделан на вопросах, которые не были затронуты в прошлогоднем отчете, с целью их отражения в текущей версии Отчета.

Во время встречи были представлены этапы процесса подготовки Отчета 2011 г., его цели и желаемый результат. После докладов представителей Компании заинтересованные стороны высказали свое мнение по поводу затронутых в Отчете вопросов, а также высказали свои пожелания и рекомендации относительно содержания Отчета.

Диалоги 2 и 3:

Дата: 04.04.2012

Диалоги были посвящены двум существенным темам, которые были включены в текущий Отчет: разработке стратегической бизнес-модели развития Общества до 2030 г. и созданию программы внедрения концепции устойчивого развития в Обществе.

Диалог 2: итоги проекта по разработке стратегического видения целевой бизнес-модели Компании на период до 2030 г.

Одним из главных событий в 2011 г. стал проект разработки долгосрочной стратегической бизнес-модели Общества. Учитывая значение проекта, было решено посвятить его обсуждению всю встречу полностью. На встрече представители Компании представили основные позиции проекта, его окончательные цели и этапы их достижения. Был также приведен перечень мероприятий и действий в процессе 2011 г., направленных на создание инфраструктуры, необходимой для достижения долгосрочных стратегических целей. После этого заинтересованные стороны задали ряд вопросов и высказали свои пожелания по поводу того, как должен быть представлен проект в Отчете.

Диалог 3: формирование концепции Компании в области устойчивого развития в целях реализации стратегии ОАО «Атомэнергомаш» до 2030 г.

С того момента, когда вопрос о программе устойчивого развития был включен в повестку дня в 2010 г.,

одной из поставленных задач стало создание концепции устойчивого развития для реализации в процессе деятельности Компании. На встрече Компания представила результаты работы в этой области, и директор по управлению персоналом Сухотина К.А. выступила с докладом о прогрессе в области развития персонала.

Заинтересованные стороны задали ряд вопросов и высказали пожелания по поводу того, как эта область деятельности должна быть представлена в Отчете.

Общественные консультации по проекту годового Отчета Компании 2011 г.
Дата: 10.05.2012

Основной задачей общественных консультаций было обсуждение главных тем и показателей годового Отчета за 2011 г., а также высказанных заинтересованными сторонами пожеланий в отношении финальной версии Отчета.

В мероприятии приняли участие заместитель директора стратегического управления Госкорпорации «Росатом» Игорь Ермаков, представители ОАО «Атомэнергомаш», представители Госкорпорации «Росатом», представители ДЗОК, а также профсоюзов и научно-исследовательских организаций.

Учет мнений заинтересованных сторон в годовом Отчете за 2011 г.
В конце 2010 г. и после каждого диалога Компании с ее заинтересованными сторонами в 2011 г. проводился анализ возможности учета предложений и рекомендаций, высказанных на встречах, и возможность сбора дополнительной информации для раскрытия в годовом отчете в соответствии с пожеланиями заинтересованных сторон. Группа компаний ОАО «Атомэнергомаш» стремится к максимальному включению высказанных продуктивных мнений в процессы работ и раскрытию их на страницах публичного отчета. Подробное раскрытие полного статуса рассмотрения мнений заинтересованных сторон находится в приложении 11.1 и 11.2.

Планы и мероприятия
В рамках институционализации механизмов диалога Компания ставит перед собой задачу разработки в 2012 г. стандарта и правил контроля сотрудничества с заинтересованными сторонами и их внедрения в повседневную деятельность главных дочерних и курируемых предприятий.

Участие в некоммерческих отраслевых и деловых организациях

ОАО «Атомэнергомаш», как один из основных игроков российской отрасли энергетического машиностроения, является активным участником проектов внутриотраслевого сотрудничества и поддерживает инициативы, направленные на развитие и укрепление позиций отечественной промышленности на внутреннем и зарубежных рынках, что способствует развитию экономического потенциала и безопасности страны. В этой связи ОАО «Атомэнергомаш» активно развивает и поддерживает проекты внутриотраслевого сотрудничества, уделяя особое внимание участию в некоммерческих отраслевых и деловых организациях, конференциях и форумах с целью обсуждения, разработки и принятия важных отраслевых документов и решений, согласованных с ключевыми участниками энергетической отрасли, такими как компании – производители энергии, отечественные производители энергетического оборудования, представители государства, экспертные и научные сообщества, ключевые зарубежные партнеры.

Комитет по энергетическому машиностроению Союза машиностроителей России
В 2011 г. ОАО «Атомэнергомаш» продолжило работу в составе Комитета по энергетическому машиностроению Общероссийской общественной организации

Таблица учета мнений заинтересованных сторон в настоящем Отчете

	Итого	Не учтено	Частично учтено	Учтено
Годовой отчет за 2010 г.	17	10	2	5
Диалог 1	20	6	7	7
Диалог 2	11	1	4	6
Диалог 3	5	2	0	3
Общественные консультации	16	1	9	6
ИТОГО:	69	20	22	27
	100%	29,0%	31,9%	39,1%

«Союз машиностроителей России». Представители Компании приняли активное участие в рамках работы по ключевым вопросам, определяющим перспективы и приоритеты развития энергетического машиностроения, в числе которых:

- Разработка проекта «Стратегии развития энергетического машиностроения Российской Федерации на 2010–2020 гг. и на перспективу до 2030 г.», которая была утверждена Министерством промышленности и торговли Российской Федерации в апреле 2011 г.
- Организация и проведение расширенного совместного заседания Комитета по энергетическому машиностроению и Совета по энергетической безопасности и технологической надежности НП «Совет производителей энергии», посвященного модернизации электроэнергетики, возможностям отечественного энергомашиностроительного комплекса и потребностям генерирующих компаний в современном энергетическом оборудовании.

В результате совещания были намечены следующие шаги в данном направлении:

- разработка механизма создания и финансирования централизованного аварийного запаса энергетического оборудования на энергомашиностроительных предприятиях с установленной номенклатурой;
- разработка централизованного перечня оборудования, необходимого для реализации программ модернизации;
- создание механизма консолидированного финансирования перспективных проектов НИОКР с привлечением механизмов государственно-частного партнерства;
- анализ мер нормативно-правового, нормативно-технического (стандартизация) и методологического характера, необходимых для реализации совместных инициатив.

Комитет по энергетической политике и энергоэффективности Российского союза промышленников и предпринимателей

В отчетный период Общество организовало расширенное заседание Подкомитета по энергетическому машиностроению Комитета РСПП в формате круглого стола «Энергетическое машиностроение: Развитие международного сотрудничества» в рамках Международного форума «АТОМЭКСПО-2011».

Кроме того, в 2011 г. представители Общества продолжали участвовать в экспертных совещаниях и специализированных мероприятиях в качестве членов, в частности, Комитета по развитию отечественного станкостроения Общероссийской общественной организации «Союз машиностроителей России», а также секции № 13 «Технологии атомного машиностроения».

СИСТЕМА УПРАВЛЕНИЯ

64 Корпоративное управление

78 Управление финансовой и экономической деятельностью

80 Управление ресурсной и производственной деятельностью

83 Управление контрольной деятельностью и рисками

Усовершенствование системы корпоративного управления Компании с учетом лучших мировых практик в данной области является одним из главных приоритетов ОАО «Атомэнергомаш» на пути его становления глобально конкурентоспособной энергомашиностроительной компанией.

ОАО «Атомэнергомаш» постоянно совершенствует методы корпоративного управления в рамках внутрикорпоративной коммуникации и развития диалога с акционерами и другими заинтересованными сторонами. В этом процессе всесторонне рассматриваются рекомендации по структуре и совершенствованию системы с точки зрения их применимости в рамках сотрудничества между Компанией и ее главными заинтересованными сторонами.

В процессе создания эффективной функциональной модели уделяется внимание информированию сотрудников и кооперирующих сторон о принципах и стандартах корпоративного управления.

Корпоративное управление

Основополагающими для деятельности компании «Атомэнергомаш» являются правила и принципы, отвечающие международным стандартам, основанные на безусловном соблюдении требований законодательства, на применении передовой практики корпоративного управления и этики делового поведения.

За основу построения прозрачной высокоэффективной системы корпоративного управления Компанией принят Кодекс корпоративного поведения, который содержит ряд важнейших принципов, адресованных как сотрудникам, так и руководителям Компании. Целью данного кодекса является установление и внедрение принципов и правил корпоративного поведения в повседневную практику Общества с целью успешного осуществления деятельности согласно Уставу, защиты законных интересов и прав всех акционеров, создания положительного образа Компании, увеличения доходов и роста капитализации Компании.

Данный кодекс является сводом добровольно принятых обязательств, основанных на сбалансированном учете интересов акционеров Общества, органов его управления и других заинтересованных сторон. Комплекс мероприятий, проводимых ОАО «Атомэнергомаш» в целях приведения корпоративного поведения в соответствие с международными стандартами, предназначен для внедрения в корпоративную политику Общества положений кодекса, которые обеспечивают:

- право акционеров на участие в управлении ОАО «Атомэнергомаш» путем принятия решений по наиболее важным вопросам деятельности Общества на Общем собрании акционеров;
- избрание членов Совета директоров, как исполнительного органа, в соответствии с прозрачной процедурой, предусматривающей предоставление акционерам полной информации об этих лицах;
- организацию системы контроля финансово-хозяйственной деятельности ОАО «Атомэнергомаш», включающую:
  - принятие и обеспечение исполнения финансово-хозяйственного плана (бизнес-плана) Общества;
  - обеспечение эффективной и прозрачной системы управления в ОАО «Атомэнергомаш», в том числе предупреждение и пресечение злоупотреблений со стороны исполнительных органов и должностных лиц Общества;
  - предупреждение, выявление и ограничение финансовых и операционных рисков.

СОВЕРШЕНСТВОВАНИЕ СИСТЕМЫ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

Целью деятельности ОАО «Атомэнергомаш» по совершенствованию системы корпоративного управления как внутри головной компании, так и в рамках Холдинга, является повышение инвестиционной привлекательности Компании, повышение культуры деятельности Общества, улучшение качества работы, построение гибкой системы управления ресурсами Компании и снижения рисков, связанных с деятельностью Компании.

Утверждаемые в ОАО «Атомэнергомаш» документы в области корпоративного управления представляют больше гарантий акционерам, инвесторам и партнерам Компании посредством совершенствования механизма взаимодействия Совета директоров и руководителей Компании. За прошедший 2011 г. Советом директоров ОАО «Атомэнергомаш» проведено 21 заседание, в процессе подготовки и принятия решений Совет директоров стремился учесть интересы акционеров, сотрудников, партнеров, кредиторов, местных сообществ и других заинтересованных сторон Компании.

ЛОКАЛЬНЫЕ НОРМАТИВНЫЕ ДОКУМЕНТЫ

Требования законодательства Российской Федерации в части корпоративного управления, а также рекомендации Кодекса корпоративного поведения ФКЦБ России детализированы в собственных нормативных документах ОАО «Атомэнергомаш», к которым прежде всего относятся:

- Устав ОАО «Атомэнергомаш»;
- Положение об Инвестиционном комитете ОАО «Атомэнергомаш»;
- Регламент инвестиционной деятельности Группы компаний ОАО «Атомэнергомаш»;
- Положение о Бюджетном комитете ОАО «Атомэнергомаш»;
- Положение о Комитете по управлению персоналом ОАО «Атомэнергомаш»;
- Положение о Комиссии по техническому перевооружению производства;
- прочие локальные документы (Приказ о создании Комиссии для отнесения производственных затрат к представительским расходам, Инвентаризационной комиссии, Постоянно действующей закупочной комиссии и т. д.).

ВЗАИМОДЕЙСТВИЕ С ДОЧЕРНИМИ, ЗАВИСИМЫМИ И КУРИРУЕМЫМИ ОБЩЕСТВАМИ

Группа компаний «Атомэнергомаш» имеет в своем составе целый ряд дочерних, зависимых и курируемых компаний, занимающих лидирующие позиции в различных секторах энергетического машиностроения. В процессе создания единой системы управления организациями группы «Атомэнергомаш» и для повышения качества решений, принимаемых ДЗОК, в Компании сложилась практика кооперации в вопросах ключевых аспектов деятельности дочерних предприятий и принятия основополагающих решений. В дополнение к сложившейся практике в Компании был принят Регламент по взаимодействию между ОАО «Атомэнергомаш» и организациями, в уставном капитале которых Компании принадлежат доли участия.

Важно отметить, что взаимодействие между ОАО «Атомэнергомаш» и его ключевыми ДЗОК осуществляется по основополагающим функциональным направлениям деятельности, включая финансово-экономическую деятельность и информационные технологии, управление персоналом, правовое и корпоративное сопровождение деятельности ДЗОК, внутренний контроль и аудит, закупочную и производственную деятельность и другие функции.

АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ

По состоянию на 31.12.2011 размер уставного капитала ОАО «Атомэнергомаш» составлял 526 507 руб. В отчетном периоде была завершена государственная регистрации изменений 2010 г. в Уставе ОАО «Атомэнергомаш», соответствующих увеличению уставного капитала ОАО «Атомэнергомаш» путем выпуска и размещения обыкновенных именных акций в бездокументарной форме, размещаемых по закрытой подписке. На внеочередном Общем собрании акционеров ОАО «Атомэнергомаш» от 14.11.2011 было принято решение о проведении 3-й дополнительной эмиссии акций для большего увеличения уставного капитала Общества, но работы по осуществлению 3-й дополнительной эмиссии не были завершены в отчетном периоде.

Регистратором Общества является ЗАО «Иркол»:
Адрес местонахождения: 107078, Россия, г. Москва, Боярский пер., д. 3/4, стр. 1.
Почтовый адрес: 107078, г. Москва, п/я 70.
Фактический адрес: 105066, г. Москва, ул. Нижняя Красносельская, д. 35, стр. 1.

Свидетельство о государственной регистрации компании № 482776 выдано 26 апреля 1994 г. Московской регистрационной палатой. Лицензия профессионального участника рынка ценных бумаг на право ведения реестров владельцев именных ценных бумаг № 10000100250 выдана 9 августа 2002 г. ФКЦБ России.

Структура акционерного капитала ОАО «Атомэнергомаш» по состоянию на 31.12.2011

№	Наименование акционера	Количество акций	Доля капитала, %
1	Открытое акционерное общество «Атомный энергопромышленный комплекс»	371 088	70,4811
2	Закрытое акционерное общество «АЭМ-Инвест»	24 050	4,5678
3	Закрытое акционерное общество «АЭМ-Финанс»	50 974	9,6815
4	Открытое акционерное общество «ТВЭЛ»	51 000	9,6865
5	Открытое внешнеэкономическое акционерное общество «Техснабэкспорт»	28 935	5,4957
6	Общество с ограниченной ответственностью «Энергомашкомплекс»	460	0,0874
	ИТОГО (обыкновенных именных акций)	526 507	100

ОРГАНЫ УПРАВЛЕНИЯ

Управление ОАО «Атомэнергомаш» осуществляется на основании действующего законодательства Российской Федерации, Устава Общества, а также Кодекса корпоративного поведения, рекомендованного к применению распоряжением Федеральной Комиссии по ценным бумагам от 04.04.2002 г. № 421/р.

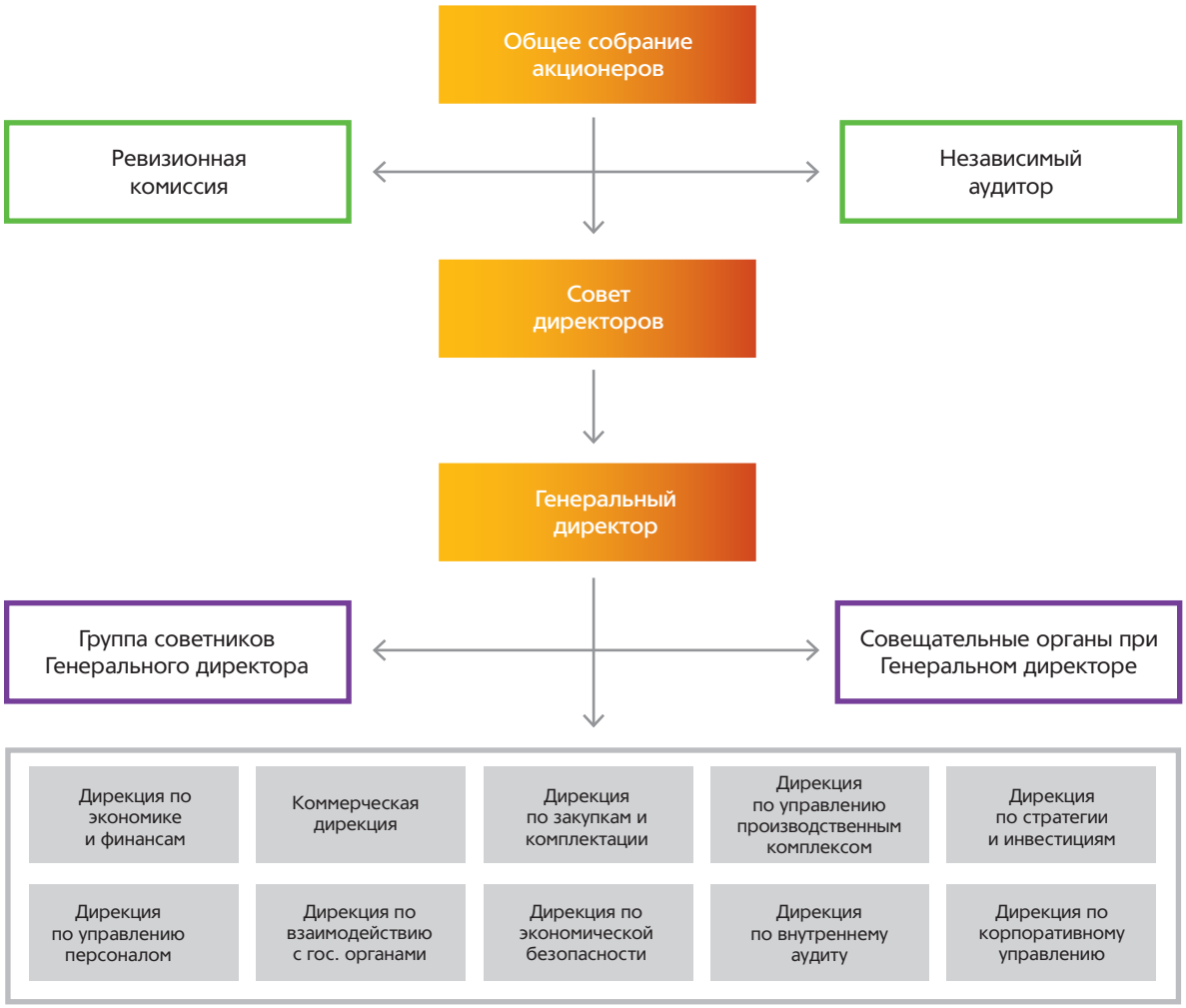
Согласно Уставу ОАО «Атомэнергомаш» органами управления Общества являются:
- Общее собрание акционеров;
- Совет директоров;
- Генеральный директор.

Менеджмент Компании подчиняется органам управления Общества.

Общее собрание акционеров
Акционеры ОАО «Атомэнергомаш» осуществляют свои права, связанные с участием в управлении Обществом, в первую очередь путем принятия решений по наиболее важным вопросам деятельности ОАО «Атомэнергомаш» на Общем собрании акционеров, которое является высшим органом управления Обществом. Акционеры Общества являются аффилированными лицами, благодаря чему риск возникновения конфликта интересов является минимальным. В Обществе отсутствуют документы, регламентирующие разрешение возможного конфликта интересов между акционерами.

Список решений, находящихся в зоне компетенции Органа, регламентируется Федеральным законом «Об акционерных обществах» и сводится к следующему:
1. Внесение изменений и дополнений в настоящий Устав или утверждение Устава, за исключением случаев, установленных Федеральным законом «Об акционерных обществах», и вопросов, касающихся создания, реорганизации, ликвидации и деятельности филиалов и представительств.
2. Реорганизация Общества.
3. Ликвидация Общества, назначение ликвидационной комиссии и утверждение промежуточного и окончательного ликвидационных балансов.
4. Избрание членов Совета директоров и досрочное прекращение их полномочий.
5. Определение количества, номинальной стоимости, категории (типа) объявленных акций и прав, предоставляемых этими акциями.
6. Увеличение уставного капитала Общества путем увеличения номинальной стоимости акций или путем размещения дополнительных акций.
7. 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.
8. Избрание членов Ревизионной комиссии и досрочное прекращение их полномочий.
9. Утверждение аудитора Общества.
10. Определение порядка ведения Общего собрания.
11. Утверждение годовых отчетов, годовой бухгалтерской отчетности, в том числе отчетов о прибылях и убытках (счетов прибылей и убытков) Общества, а также распределение прибыли, в том числе выплата (объявление) дивидендов, за исключением прибыли, распределенной в качестве дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, 9 месяцев финансового года и за исключением убытков Общества по результатам финансового года.
12. Выплата (объявление) дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, 9 месяцев финансового года.
13. Дробление и консолидация акций Общества.
14. Принятие решения о размещении Обществом облигаций, конвертируемых в акции, и иных эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции.

Организационная структура ОАО «Атомэнергомаш»



Краткое описание решений, принятых на Общем собрании акционеров в 2011 г.

№	Краткое описание принятых решений
01/11-ВОСА от 03.02.2011	1. Внесение изменений в Устав ОАО «Атомэнергомаш»
02/11-ГОСА от 30.06.2011	1. Утверждение годового Отчета, годовой бухгалтерской отчетности, в том числе отчета о прибылях и убытках (счетов прибылей и убытков) ОАО «Атомэнергомаш»; решение о распределении прибыли и убытков ОАО «Атомэнергомаш» по итогам финансово-хозяйственной деятельности в 2010 г. 2. Решение о размере, сроках и форме выплаты дивидендов по итогам финансово-хозяйственной деятельности в 2010 г. 3. Избрание членов Совета директоров ОАО «Атомэнергомаш» 4. Избрание Ревизионной комиссии ОАО «Атомэнергомаш» 5. Утверждение аудитора ОАО «Атомэнергомаш»
03/11-ВОСА от 14.11.2011	Решение об увеличении уставного капитала ОАО «Атомэнергомаш» путем выпуска дополнительных акций, размещаемых по закрытой подписке

15. Принятие решений об одобрении сделок в случаях, предусмотренных ст. 83 Федерального закона «Об акционерных обществах».
16. Принятие решений об одобрении крупных сделок в случаях, предусмотренных ст. 79 Федерального закона «Об акционерных обществах».
17. Принятие решений об участии в финансово-промышленных группах, ассоциациях и иных объединениях коммерческих организаций.
18. Утверждение внутренних документов, регулирующих деятельность органов Общества.
19. Принятие решения о выплате членам Ревизионной комиссии вознаграждения и/или компенсации.
20. Принятие решения о выплате членам Совета директоров вознаграждения и/или компенсаций.
21. Решение иных вопросов, предусмотренных Уставом Общества и Федеральным законом «Об акционерных обществах».

В отчетном 2011 г. было проведено 3 общих собрания акционеров (2 внеочередных и 1 годовое).

Совет директоров
Совет директоров осуществляет общее руководство деятельностью Общества, за исключением вопросов, отнесенных ФЗ «Об акционерных обществах» и Уставом Общества к компетенции Общего собрания акционеров.

К ключевым целям и задачам Совета директоров относятся:
1. Определение приоритетных направлений и стратегии развития Общества, направленной на повышение его инвестиционной привлекательности, капитализации Компании, достижение максимальной прибыли и увеличение активов Общества.
2. Обеспечение реализации и защиты прав и законных интересов акционеров Общества, а также содействие разрешению корпоративных конфликтов.
3. Обеспечение полноты, достоверности и объективности раскрытия информации об Обществе акционерам и иным заинтересованным лицам.
4. Создание эффективных внутренних контрольных механизмов.
5. Регулярная оценка деятельности исполнительных органов Общества и работы управляющих подразделений Компании.

Основные вопросы, относящиеся к компетенции Совета директоров:
1. Определение и корректировка стратегии, приоритетных направлений деятельности Общества (стратегических приоритетов), утверждение финансово-производственного плана (бизнес-плана) Общества и контроль за его исполнением.
2. Созыв годового и внеочередного Общих собраний акционеров, за исключением случаев, предусмотренных п. 715 Устава Общества.
3. Утверждение повестки дня Общего собрания акционеров.
4. Установление даты составления списка лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, и другие вопросы, отнесенные к компетенции Совета директоров и связанные с подготовкой и проведением Общего собрания акционеров.
5. Определение цены (денежной оценки) имущества, цены размещения и выкупа эмиссионных ценных бумаг в случаях, предусмотренных ФЗ «Об акционерных обществах».
6. Приобретение размещенных Обществом акций, облигаций и иных ценных бумаг в случаях, предусмотренных ФЗ «Об акционерных обществах», в том числе пунктом 2 статьи 72 указанного Федерального закона.
7. Рекомендации по размеру выплачиваемых членам Ревизионной комиссии вознаграждений и компенсаций и определение размера оплаты услуг аудитора.
8. Рекомендации по размеру дивиденда по акциям и порядку его выплаты.
9. Использование резервного фонда и иных фондов Общества.
10. Создание филиалов и открытие представительств Общества, а также прекращение их деятельности.
11. Решение других вопросов, предусмотренных Уставом Общества и Федеральным законом «Об акционерных обществах».

Компетенции членов Совета директоров в части формирования выработки стратегии Компании по экономическим, экологическим и социальным темам учитываются акционерами в ходе голосования по каждому кандидату по вопросу его вхождения в состав Совета директоров ОАО «Атомэнергомаш».

Вознаграждения членам Совета директоров Общества выплачиваются по решению Общего собрания акционеров, в 2011 г. Общее собрание акционеров не принимало такого решения.

Никто из членов Совета директоров не имеет доли участия в уставном капитале Общества.

Кроме того, ни у кого из членов Совета директоров нет родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления Общества и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества.

СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ ОАО «АТОМЭНЕРГОМАШ» (С ИЮЛЯ 2012 Г.)

ЛЯХОВА Екатерина Викторовна
Председатель Совета директоров ОАО «Атомэнергомаш»
Образование: Уральская государственная юридическая академия, факультет «Правоведение»; степень MBA в МГУ им. М.В. Ломоносова и степень Executive MBA, Институт бизнеса и делового администрирования АНХ при Правительстве РФ и Школа менеджмента Института Антверпена (University Antverpen Management School).

2011 г. – настоящее время – Заместитель директора Дирекции по ядерному энергетическому комплексу Госкорпорации «Росатом».
2011 г. – Заместитель директора ОАО «Атомэнергопром».
2010–2011 гг. – Вице-президент по корпоративному развитию и управлению нефинансовыми рисками ОАО «ТВЭЛ».
2008–2010 гг. – Генеральный директор ОАО «Кольцово-Инвест».
2005–2008 гг. – Глава представительства и Директор по правовым вопросам компании «Ренова Проджект Лимитед».

НИКИПЕЛОВ Андрей Владимирович
Член Совета директоров ОАО «Атомэнергомаш»,
Генеральный директор ОАО «Атомэнергомаш» (с апреля 2012 г.)
Образование: МГУ им. М.В. Ломоносова, экономический факультет; Бизнес-школа «Сколково»: «Международная конкурентоспособность и эффективность», обучающая стратегическая сессия «Эффективность».

С апреля 2012 г. – Генеральный директор ОАО «Атомэнергомаш».
2008–2012 гг. – Первый вице-президент по финансово-экономической деятельности и развитию ОАО «ТВЭЛ».
2006–2008 гг. – Вице-президент по экономике и финансам ОАО «ТВЭЛ».
2004–2006 гг. – Директор по экономике и финансам ОАО «МСЗ» (Топливная компания Росатома «ТВЭЛ»).
2003–2004 гг. – Заместитель директора по коммерции ФГУП «Строительное объединение» Управления делами Президента РФ.
2001–2003 гг. – Заместитель генерального директора ОАО «Волгоградский тракторный завод»; Генеральный директор внешнеторговой компании ВГТЗ.

АСМОЛОВ Владимир Григорьевич
Член Совета директоров ОАО «Атомэнергомаш»
Образование: Московский энергетический институт (1970).
Специальность: инженер-теплофизик. Доктор технических наук, автор более 170 научных трудов.

2008 г. – настоящее время – Первый заместитель генерального директора ОАО «Концерн «Росэнергоатом».
2006–2008 гг. – Заместитель генерального директора – Директор по научно-технической политике ФГУП концерн «Росэнергоатом».
2004–2006 гг. – Директор-координатор научного направления по безопасности ядерной энергии и ядерного топливного цикла РНЦ «Курчатовский институт».

Член Правления Ядерного общества России, член группы международных советников при Генеральном директоре МАГАТЭ (INSAG), главный редактор журнала «Росэнергоатом», член редколлегии журналов «Теплофизика высоких температур», Nuclear Engineering & Design.

КАЛИНИН Алексей Андреевич
Член Совета директоров ОАО «Атомэнергомаш»

Образование: Московский авиационный институт (1999); Академия народного хозяйства при Правительстве РФ (2001); степень MBA (Master of Business Administration) Высшей школы бизнеса МГУ им. М.В. Ломоносова (2003).

2011 г. – настоящее время – Директор Департамента международного бизнеса Госкорпорации «Росатом».
2010–2011 гг. – Начальник управления маркетинга и развития бизнеса Госкорпорации «Росатом».
2009–2010 гг. – Директор департамента международного сотрудничества ОАО «Атомэнергопром».
2007–2009 гг. – Директор по стратегии и инвестициям ОАО «Атомэнергомаш».
2007 г. – Директор по развитию ОАО «Силовые машины».
2004–2007 гг. – Заместитель генерального директора ООО «Институт комплексных стратегических исследований и разработок».
2001–2004 гг. – Начальник управления стратегического планирования ОАО «Силовые машины».

ШПАГИН Игорь Георгиевич
Член Совета директоров ОАО «Атомэнергомаш»

Образование: Уральская государственная юридическая академия (1997).

2010 г. – настоящее время – Заместитель директора Департамента правовой и корпоративной работы – начальник отдела по корпоративной работе с АО.
2007–2010 гг. – Заместитель директора Департамента корпоративных отношений ОАО «Атомэнергопром».
2005–2007 гг. – Заместитель начальника Управления имущества, информатики и науки – Начальник отдела государственного имущества Федерального агентства водных ресурсов.

Даты избрания: 12.10.2009 г., 30.06.2010 г., 30.06.2011 г.
Количество проведенных заседаний в 2011 г.: 21.
Количество независимых членов высшего руководящего органа и/или членов, не относящихся к исполнительному руководству Компании: 4.
Количество принятых решений: 32.

Краткое описание ключевых решений в 2011 г.:
1. Рассмотрено предложение акционеров о выдвижении кандидатов для избрания в Совет директоров и Ревизионную комиссию.
2. Определена стоимость услуг аудитора.
3. Определена цена размещения дополнительных акций ОАО «Атомэнергомаш».
4. Утверждено решение о дополнительном выпуске ценных бумаг ОАО «Атомэнергомаш».
5. Назначен временно исполняющий обязанности единоличного исполнительного органа.
6. Принято решение о подготовке и созыве Общего годового собрания акционеров, об утверждении годового Отчета ОАО «Атомэнергомаш» за 2010 г.
7. Рассмотрение бухгалтерского баланса, отчета о прибылях и убытках за 2010 г.
8. Предоставление рекомендации по распределению нераспределенной прибыли ОАО «Атомэнергомаш» по итогам финансово-хозяйственной деятельности за 2010 г., в том числе по размеру дивидендов по акциям ОАО «Атомэнергомаш» и по порядку их выплаты. Приняты решения об участии в уставном капитале следующих организаций:
   – Floorboard Trading & Investments Limited;
   – ОАО «Инжиниринговая компания «ЗИОМАР»;
   – ЗАО «Инжиниринговая компания «АЭМ-технологии»;
   – ЗАО «Русатом Сервис»;
   – Private limited company Atomenergomash India Energy.
9. Приняты решения о прекращении участия в уставном капитале следующих организаций:
   – ОАО «Перловский завод энергетического оборудования»;
   – ОАО «Моспромтехмонтаж»;
   – ЗАО «Транспортно-технологическое машиностроение»;
   – ООО «НАЛИМ»;
   – ОАО «Атомная Энергомашиностроительная Корпорация».

Корпоративный секретарь
Связующим звеном между акционерами, Советом директоров и менеджментом ОАО «Атомэнергомаш» является Корпоративный секретарь, основной задачей которого является обеспечение соблюдения органами управления Компании процедур и правил корпоративного управления при созыве, подготовке и проведении Общего собрания акционеров в соответствии с требованиями действующего законодательства, Устава и внутренних документов Компании.

Исполнительный орган – Генеральный директор
Руководство текущей деятельностью Общества осуществляется единоличным исполнительным органом Общества – Генеральным директором, к компетенции которого относятся все вопросы руководства текущей деятельностью Общества, за исключением вопросов, относящихся к компетенции Общего собрания акционеров или Совета директоров Общества.

При этом Генеральный директор отвечает за выполнение решений Общего собрания акционеров и Совета директоров Общества.

Генеральный директор избирается сроком на 5 лет. Права и обязанности Генерального директора Общества по осуществлению руководства текущей деятельностью Общества определяются ФЗ «Об акционерных обществах», иными правовыми актами Российской Федерации и договором, заключаемым с Обществом.

Кащенко Владимир Анатольевич
Генеральный директор (2008–2011 гг.)

Владимир Кащенко на протяжении 4 лет отвечал за реализацию стратегии Компании, направленную на формирование глобального конкурентоспособного энергомашиностроительного холдинга, отвечающего лучшим мировым стандартам в области производства и услуг, качества продукции, промышленной безопасности и корпоративного управления. В декабре 2011 г. В.А. Кащенко покинул пост главы Компании.

Арсеев Борис Николаевич
ВРИО генерального директора (январь – апрель 2012 г.)

Борис Арсеев являлся временно исполняющим обязанности генерального директора ОАО «Атомэнергомаш» в период с января по апрель 2012 г. Борис Арсеев занимает должность коммерческого директора ОАО «Атомэнергомаш» с 2010 г.

Никипелов Андрей Владимирович
Генеральный директор (с апреля 2012 г.)

В марте 2012 г. кандидатура Андрея Никипелова была представлена акционерам ОАО «Атомэнергомаш» по итогам конкурса на замещение должности Генерального директора ОАО «Атомэнергомаш», объявленного Госкорпорацией «Росатом». 17 апреля 2012 г. Андрей Никипелов был избран на должность Генерального директора ОАО «Атомэнергомаш».

Ранее Андрей Никипелов занимал пост первого вице-президента ОАО «ТВЭЛ» (Топливная компания Госкорпорации «Росатом»).

Совещательные органы управления[1] при Генеральном директоре

Полное наименование органа управления	Краткое описание деятельности
Бюджетный комитет ОАО «Атомэнергомаш»	Постановка задач и целей бюджетирования Группа Компаний «Атомэнергомаш» ; рассмотрение и согласование стратегических планов; согласование и представление согласованных бюджетов на утверждение Генеральному директору ОАО «Атомэнергомаш»; согласование дивидендной политики предприятий АЭМ; согласование распределения чистой прибыли АЭМ; контроль исполнения утвержденных бюджетов предприятиями АЭМ; оценка фактических результатов финансово-хозяйственной деятельности предприятий АЭМ и выработка решений по конкретным ситуациям
Инвестиционный комитет ОАО «Атомэнергомаш»	Рассмотрение и утверждение инвестиционных решений
Антикризисный комитет	Принятие мер по обеспечению производственной, финансово-экономической и социальной стабильности на предприятиях Группы компаний ОАО «Атомэнергомаш», разработка и реализация антикризисных программ
Кадровый комитет	Кадровый комитет – проведение очных совещаний с руководителями служб по управлению персоналом ОАО «Атомэнергомаш» и ДЗОК с целью повышения эффективности политики управления персоналом. Функциями Кадрового комитета являются: – рассмотрение и утверждение основных задач кадровой работы, а также норм, принципов и правил ее проведения в определенный период; – рассмотрение и коллегиальное принятие решений по основным направлениям кадровой деятельности АЭМ и ДЗОК АЭМ, контроль за исполнением принятых решений; – мониторинг состояния кадровой работы в ДЗОК АЭМ
Научно технический совет Управления по приборостроению	Анализ актуальных проблем и задач отраслевого приборостроения, анализ и выработка оптимальных путей расширения присутствия отраслевого приборостроения на рынках промышленной автоматизации
Комиссия по техническому перевооружению производства	Совершенствование процессов организации, управления и контроля инвестиционных вложений в техническое перевооружение производства, развитие внутренней производственной кооперации предприятий Группы компаний ОАО «Атомэнергомаш»
Закупочная комиссия	Контроль эффективного расходования денежных средств; сокращение затрат на закупку товаров; выполнение работ, оказание услуг путем осуществления закупочных процедур, предусмотренных Стандартом; обеспечение единого подхода к организации закупок товаров и выполнения работ, оказание услуг для нужд ОАО «Атомэнергомаш», а также его дочерних, зависимых или курируемых обществ (ДЗОК)

[1] К совещательным органам управления относятся комиссии (включая Ревизионную), комитеты и советы.

Полное наименование органа управления	Краткое описание деятельности
Постоянно действующая закупочная комиссия (ПДЗК)	Формирование и проведение единой политики развития системы управления закупочной деятельностью; реализация политики закупок, обеспечение должного уровня конкуренции, объективности, беспристрастности, раскрытия информации процедур закупки, справедливого и равного отношения ко всем поставщикам
Центральный контролирующий орган (ЦКО)	Организация и контроль размещения заказов в Обществе и ДЗОК; контроль соответствия проводимых закупочных процедур и закупочной деятельности, контроль заключения договоров и рассмотрения жалоб, связанных с процедурами закупок
Постоянно действующая техническая (экспертная) комиссия (ПДТК)	Обеспечение защиты государственных секретов и охрана конфиденциальности информации, представляющей коммерческие секреты
Комиссия ОАО «Атомэнергомаш» по работе с дебиторской задолженностью	Постоянно действующий орган, создаваемый на основании приказа Генерального директора Общества для координации работы по взысканию и урегулированию просроченной дебиторской задолженности Общества и его ДЗОК
Инвентаризационная комиссия	Проведение инвентаризации имущества (товарно-материальных ценностей и основных средств) по состоянию на 01.10.2011
Постоянно действующая экспертная комиссия	Инвентаризация и утверждение оценочных обязательств и резервов
Совет коммерческого блока ОАО «Атомэнергомаш»	Совет коммерческого блока является совещательным органом по выработке управленческих решений, требующих коллегиального рассмотрения, и действующим на основе сочетания принципов коллегиальности и единоначалия. В деятельности совета принимают участие представители коммерческих служб и структур ОАО «Атомэнергомаш» и его дочерних, зависимых и курируемых обществ. Совет предназначен для рассмотрения вопросов, касающихся деятельности дочерних, зависимых и курируемых обществ и деятельности Коммерческой дирекции ОАО «Атомэнергомаш» в сфере продаж и выхода на новые рынки
Управляющий совет ОАО «Атомэнергомаш» по совершению сделок с акционерным капиталом	Принимает решения о совершении или нецелесообразности сделок, принимает другие решения в соответствии с Регламентом совершения сделок с акционерным капиталом

НИКИПЕЛОВ
Андрей Владимирович
Генеральный директор

АРСЕЕВ
Борис Николаевич
Коммерческий директор

ЯРОШ
Наталья Владимировна
Директор по экономике и финансам

МЕНЕДЖМЕНТ КОМПАНИИ

Менеджмент Компании является исполнительным органом под управлением Генерального директора и несет ответственность за выполнение решений высших органов управления Компанией. Функциональный состав менеджмента отражает все области деятельности, которые являются ключевыми для достижения долгосрочных стратегических целей.

НИКИПЕЛОВ Андрей Владимирович

Генеральный директор ОАО «Атомэнергомаш» (с апреля 2012 г.)

Образование: МГУ им. М.В. Ломоносова, экономический факультет; Бизнес-школа «Сколково»: «Международная конкурентоспособность и эффективность», обучающая стратегическая сессия «Эффективность».
С апреля 2012 г. – Генеральный директор ОАО «Атомэнергомаш».
2008–2012 гг. – Первый вице-президент по финансово-экономической деятельности и развитию ОАО «ТВЭЛ».
2006–2008 гг. – Вице-президент по экономике и финансам ОАО «ТВЭЛ».
2004–2006 гг. – Директор по экономике и финансам ОАО «МСЗ» (Топливная компания Росатома «ТВЭЛ»).
2003–2004 гг. – Заместитель директора по коммерции ФГУП «Строительное объединение» Управления делами Президента РФ.
2001–2003 гг. – Заместитель генерального директора ОАО «Волгоградский тракторный завод»; Генеральный директор Внешнеторговой компании ВГТЗ.

АРСЕЕВ Борис Николаевич

Коммерческий директор (с 2010 г.)

Образование: Уральский политехнический институт им. С.М. Кирова (1993) по специальности «Теплофизика, автоматизация и экология тепловых агрегатов в металлургии»; Executive MBA «Стратегическое управление», Российская академия народного хозяйства и госслужбы при Президенте Российской Федерации.
Опыт работы: 2008–2010 гг. – Заместитель Генерального директора ЗАО КПИ «РАС-Инвест», Генеральный директор.
2007–2008 гг. – Руководитель проекта ЗАО «ЭМАльянс-Атом».
2004–2007 гг. – Директор по экономике и развитию «НПК УралТермоКомплекс».
2004 г. – Начальник управления Государственного таможенного комитета Российской Федерации ФГУП «РосТЭК».
1993–2001 гг. – частный бизнес, малая энергетика, ЖКХ, металлургия.

РАЗИН
Владимир Петрович
Директор по управлению производственным комплексом

ТАРЛО
Денис Георгиевич
Директор по закупкам и комплектации

ЗАБРОДСКАЯ
Лариса Иннокентьевна
Директор по взаимодействию с государственными органами

ЯРОШ Наталья Владимировна

Директор по экономике и финансам (с 2012 г.)

Образование: Московский технический университет связи и информатики по специальности «инженер по автоматизации». Имеет степень EMBA от University Antwerpen Management School.

Опыт работы: до 2012 г. – Директор по экономике и финансам ОАО «Российские коммунальные системы», руководящие посты в финансово-экономических структурах крупнейших российских и зарубежных компаний.

РАЗИН Владимир Петрович

Директор по управлению производственным комплексом (с июля 2012 г.)

Образование: Московское высшее техническое училище им. Н.Э. Баумана, факультет «Энергомашиностроение», специальность «Энергетические машины и установки» с квалификацией инженер-механик.

Опыт работы: 2009–2012 гг. – Директор по развитию ОАО «Энергопромсервис».

2005–2009 гг. – Генеральный директор Новосибирского завода химконцентратов (ОАО «ТВЭЛ»).

1979–2005 гг. – Машиностроительный завод г. Электросталь (ОАО «ТВЭЛ»), должности от разработчика конструкторской документации на основные изделия до Генерального директора предприятия.

ТАРЛО Денис Георгиевич

Директор по закупкам и комплектации (с 2010 г.)

Образование: Московский государственный строительный университет им. Куйбышева по специальности «инженер-строитель»; Институт экономики и антикризисного управления по специальности «Антикризисное управление» (2003).

Опыт работы: 1999–2007 гг. – работа на руководящих должностях предприятий, связанных с атомной отраслью.

1993–1999 гг. – коммерческие структуры в сфере комплектации промышленного производства. Основными заказчиками были такие компании, как ОАО «АвтоВАЗ», ОАО «ММК», ОАО «НЛМК», РЖД и ОАО «ГМК «Норильский никель».

ЗАБРОДСКАЯ Лариса Иннокентьевна

Директор по взаимодействию с государственными органами (с 2006 г.)

Образование: Иркутский институт народного хозяйства (1977) по специальности «Экономика и организация машиностроительной промышленности».

Опыт работы: 2003–2006 гг. – Администрация Иркутской области, Заместитель Главы администрации.

1997–2003 гг. – Иркутское региональное отделение ФКЦБ России, Председатель Иркутского РО ФКЦБ России, Государственный советник РФ 3-го класса.

СУХОТИНА
Ксения Анатольевна
Директор по управлению персоналом

КУЛЕШОВ
Сергей Анатольевич
Директор по корпоративному управлению

ТУЛУПОВ
Константин Владимирович
Директор по стратегии и инвестициям

СУХОТИНА Ксения Анатольевна

Директор по управлению персоналом (с 2010 г.)

Образование: МГУ им. М.В. Ломоносова (1993) по специальности «Социология»; Московская международная высшая школу бизнеса «МИРБИС»; диплом MBA «Стратегический менеджмент», сертификат ICM Великобритании.

Опыт работы: 2005–2010 гг. – работа в российских международных консалтинговых компаниях в должности руководителя HR-консалтинга.

2000–2004 гг. – Руководитель центра Московской международной высшей школы бизнеса «МИРБИС».

КУЛЕШОВ Сергей Анатольевич

Директор по корпоративному управлению (с 2006 г.)

Образование: Российская экономическая академия им. Г.В. Плеханова (1993) по специальности «Экономическое и социальное планирование»; МГУ им. М.В. Ломоносова (2002) по специальности «Юриспруденция».

2006 г. – Директор департамента стратегического развития ООО «Бизнес Центр «Садко».

2005–2006 гг. – Заместитель Директора департамента стратегического развития и корпоративных финансов – руководитель Управления корпоративных проектов представительства Международной коммерческой компании «Делин менеджмент групп Лтд».

2005 г. – Директор департамента стратегического развития представительства Международной коммерческой компании «Делин менеджмент групп».

2004 г. – Заместитель генерального директора ЗАО «Инвестиционная компания «Визави».

2002–2003 гг. – Руководитель проекта департамента корпоративных проектов ЗАО «Ринако».

ТУЛУПОВ Константин Владимирович

Директор по стратегии и инвестициям (с 2011 г.)

Образование: Московский государственный институт международных отношений; диплом Финансовой академии при Правительстве РФ; степень Executive MBA Лондонской бизнес-школы и бизнес-школы Колумбийского университета (Нью-Йорк).

Опыт работы: 2008–2011 гг. – Директор Управления машиностроения Департамента прямых инвестиций ОАО «Газпромбанк».

2006–2008 гг. – Директор Управления инвестиционных операций и услуг ВТБ Банка.

2005–2006 гг. – Заместитель директора Департамента слияний и поглощений ГК «Базовый элемент».

ЛЕВЕНШТЕЙН
Александр Леонидович
Директор по внутреннему аудиту

ШИРОКОВСКИХ
Наталья Владимировна
Главный бухгалтер

ЛЕВЕНШТЕЙН Александр Леонидович
Директор по внутреннему аудиту (с 2007 г.)
Образование: Московский физико-технический институт (1994) по специальности «Прикладная математика и физика», инженер-физик.
Опыт работы: 2005–2007 гг. – Председатель комитета по внутреннему аудиту при Совете директоров ОАО «Управляющая компания ТКЗ-ЗиО».
2002–2005 гг. – Финансовый директор – Главный бухгалтер ЗАО «Ринако».
2001–2002 гг. – Главный бухгалтер ООО «Венчурная компания «МДМ».

ШИРОКОВСКИХ Наталья Владимировна
Главный бухгалтер (с апреля 2012 г.)
Образование: Московский технологический институт по специальности «Экономика и организация».
Опыт работы: 2007–2012 гг. – Начальник управления методологии учета и отчетности Сибирской угольной энергетической компании (ОАО «СУЭК»).
2002–2006 гг. – Заместитель главного бухгалтера ОАО «АК «Сибур».

Управление финансовой и экономической деятельностью

Компания «Атомэнергомаш», занимающая лидирующие позиции в отрасли энергетического машиностроения РФ и реализующая планы присутствия на международных рынках и диверсификации предлагаемой продукции и сервиса, ориентируется на постоянное усовершенствование управления всеми ключевыми финансово-экономическими процессами в организации с целью достижения уровня мировых лидеров.

В 2010 г. была утверждена Финансовая политика, имеющая целью снижение кредитных и операционных рисков предприятий ОАО «Атомэнергомаш» и его дочерних, зависимых и курируемых обществ. Эта политика касается взаимодействия с кредитными организациями, повышения качества и снижения стоимости обслуживания, повышения эффективности управления денежными средствами и долговым портфелем и развития новых финансовых инструментов.

Единственное изменение, внесенное в документ Финансовой политики в 2011 г., связано с добавлением новых предприятий в список ДЗОК:
– ОАО «Дирекция единого заказа оборудования для АЭС»;
– ОАО ОКБ «ГИДРОПРЕСС»;
– ОАО «ГСПИ»;
– ОАО «Опытное Конструкторское Бюро Машиностроения им. И.И. Африкантова».

Кроме того, было утверждено «Положение по управлению кредитными рисками ОАО «Атомэнергомаш» и его организаций» (анализ рисков потерь, связанных с невыполнением контрагентами договорных финансовых обязательств в установленный срок) как часть нормативно-методологической документации Госкорпорации и ее организаций, касающейся корпоративной системы управления рисками и разработанной в соответствии с Финансовой политикой Госкорпорации «Росатом».

Утвержденная Финансовая политика регулирует следующие процессы:
- формулирование взаимоотношений с финансовыми институтами и определение критериев выбора банков-партнеров;
- структурирование платежной функции;
- размещение временно свободных денежных средств;
- управление долговым портфелем;
- выполнение документарных и конверсионных операций, сделок хеджирования и других финансовых операций.

В рамках Финансовой политики основными участниками вышеперечисленных процессов являются:
- Дирекция по экономике и финансам ОАО «Атомэнергомаш»;
- Коммерческая дирекция;
- Дирекция по стратегии и инвестициям;
- Главный бухгалтер;
- исполнительные органы управления ОАО «Атомэнергомаш»;
- Казначейство ГК «Росатом»;
- Куратор ОАО «Атомэнергомаш»[1].

Основными принципами реализации Финансовой политики являются:
1. Непрерывность: прогноз должен покрывать период пяти недель. При этом действенность данных прогноза может быть продлена на соответствующее количество дней согласно итогам корректировок.
2. Своевременность: информация о значительном изменении прогнозированных ранее данных должна быть своевременно доведена до сведения исполнительных органов управления ОАО «Атомэнергомаш», Куратора и Казначейства Госкорпорации «Росатом».
3. Адекватность банковским выпискам по счетам: прогноз движения денежных средств должен отражать информацию о движении и остатках средств на счетах Компании.
4. Качество: постоянное улучшение качества планирования движения денежных средств и кассовых разрывов.

Основными инструментами реализации Финансовой политики являются:
1. Согласование всех финансовых операций с Казначейством ГК «Росатом» путем направления заявок на выполнение операции.
2. Предоставление в Казначейство ГК «Росатом» регулярной отчетности по финансовым операциям, включая скользящий прогноз ликвидности (платежный календарь).
3. Соблюдение соответствия установленных параметров финансовых показателей отчетным датам.

СИСТЕМА БЮДЖЕТИРОВАНИЯ

Целью создания инструментов планирования является повышение эффективности финансово-хозяйственной деятельности Компании и ее ликвидности.

[1] Должностное лицо Госкорпорации «Росатом», которое в соответствии с локальными нормативными актами Госкорпорации «Росатом» курирует деятельность организаций Корпорации, в т. ч. отвечает за мониторинг финансово-экономического состояния этих организаций.

Построение системы бюджетирования основано на принципах прогнозирования будущего развития Компании путем составления бюджетов и прогнозов как на краткий, так и на средний и дальний сроки.

Бюджетная система призвана обеспечить:
- экономическую эффективность посредством контроля и ограничения потребления ресурсов подразделениями Компании;
- допустимый уровень совокупного объема обязательств Компании по отношению к поставщикам и подрядчикам;
- сбалансированное поступление и потребление финансовых ресурсов посредством контроля совокупного движения финансов Компании.

Ответственность за результаты действия системы несет Бюджетный комитет ОАО «Атомэнергомаш».

УПРАВЛЕНИЕ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ

В целях эффективной реализации инвестиционной деятельности в ОАО «Атомэнергомаш» в 2007 г. разработан и утвержден Регламент инвестиционной деятельности Группы компаний «Атомэнергомаш». Настоящий Регламент определяет систему управления и контроля над инвестиционной деятельностью Группы компаний «Атомэнергомаш», а также функции и обязанности организаций, входящих в Группу компаний «Атомэнергомаш», при осуществлении ими инвестиционной деятельности.

Стратегические направления деятельности создают требования для ОАО «Атомэнергомаш» в части развития производственных мощностей, продуктового предложения, а также технологического развития предприятий Группы компаний. Одним из важных инструментов реализации данных направлений является приобретение активов. С целью повышения эффективности сделок с акционерным капиталом в отчетном периоде был разработан и утвержден Регламент сделок с акционерным капиталом ОАО «Атомэнергомаш».

Кроме того, при осуществлении инвестиционной деятельности ОАО «Атомэнергомаш» опирается на следующие регламентирующие документы, которые носят общеотраслевой характер:
- Стандарт управления инвестиционными проектами и программами Госкорпорации «Росатом», ее организаций и подведомственных предприятий и их дочерних обществ;
- Положения об инвестиционной политике Госкорпорации «Росатом»;
- Порядок осуществления лизинговой деятельности Госкорпорации «Росатом»;
- Порядок совершения сделок с акционерным капиталом Госкорпорации «Росатом».

В 2012 г. планируется утверждение Регламента инвестиционной деятельности ОАО «Атомэнергомаш» (взамен редакции 2007 г.). Утверждение обновленной версии Регламента позволит повысить эффективность системы инвестиционного планирования Группы компаний «Атомэнергомаш», на основании которой осуществляется инициирование, подготовка, реализация, контроль инвестиционных программ и проектов, разработка паспортов программ и проектов, управление изменениями, а также формирование и анализ отчетности по инвестиционным программам.

СИСТЕМА КПЭ И ВОЗНАГРАЖДЕНИЯ

В течение отчетного периода органами управления ОАО «Атомэнергомаш» не принимались решения о выплате вознаграждения (компенсации расходов) членам Совета директоров ОАО «Атомэнергомаш», вознаграждения не выплачивались, компенсация расходов не производилась.

С Генеральным директором ОАО «Атомэнергомаш» А.В. Никипеловым заключен срочный трудовой договор, в соответствии с которым Генеральный директор получает должностной оклад.

Кроме того, для Генерального директора и менеджмента компании в ОАО «Атомэнергомаш» внедрена система управления по целям на основе ключевых показателей эффективности (КПЭ). Система КПЭ является одним из инструментов управления эффективностью деятельности ОАО «Атомэнергомаш» и его дочерних и зависимых организаций.

Целями данной системы являются:
- достижение стратегических целей ГК «Росатом» и ОАО «Атомэнергомаш»;
- установка главным сотрудникам предприятия целевых КПЭ, достижение которых находится в прямой связи с личным вознаграждением;
- обеспечение кооперации сотрудников для достижения целевых КПЭ;
- повышение мотивации и открытости деятельности каждого руководителя;
- создание системы оценки достижения поставленных целей и выполнения задач руководства по сравнению со стратегическими и операционными целями ОАО «Атомэнергомаш»;

- создание системы управления компанией «Атомэнергомаш», целью которой является постоянное развитие и улучшение достигаемых результатов, а также внедрение лучших практик в деятельность Компании.

Показатели эффективности устанавливаются руководителям Компании и ее дочерних предприятий на календарный год. При этом достижение КПЭ нижестоящими руководителями должно обеспечивать достижение целевых КПЭ высшего руководства. Оценка степени достижения установленных ключевых показателей эффективности производится раз в году.

Выплаты Генеральному директору, Директорам отделений, а также Начальникам управлений зависят от степени достижения ими стратегических целей Компании, описанных в главе «Стратегия развития Общества». КПЭ находятся в прямой взаимосвязи с показателями, связанными с расширением номенклатуры поставляемого оборудования для АЭС и возможностями комплектной поставки данного оборудования, с доходами извне атомного сектора, производительностью труда и с другими показателями.

Управление ресурсной и производственной деятельностью

ОАО «Атомэнергомаш» является развивающейся высокотехнологической компанией в области энергомашиностроения. Компания придает большое значение управлению ключевыми ресурсами и производственными процессами. Основные ресурсы и процессы, создающие ключевую ценность для Компании и ее заинтересованных сторон, это:
1. Приобретение – закупки сырья и промежуточных заготовок, используемых в производственных процессах, приобретение станков и дополнительного оборудования.
2. Продукция и производственные процессы – вся продукция, изготавливаемая на заводах и дочерних предприятиях Компании, новые и существующие процессы, технологии и развитие новаторских процессов.
3. Человеческий капитал – все сотрудники Компании, включая работников на заводах, специалистов, ученых, коммерческий и административный персонал, управление.

Из общего числа 14 дирекций три дирекции независимо и прямо ответственны за управление материальными и интеллектуальными ресурсами, а также за совершенствование производственных процессов Компании:
1. Дирекция по закупкам и комплектации – ответственна за планирование, выполнение и контроль всех процессов закупок в Компании.
2. Дирекция по УПК – ответственна за производство продукции на предприятиях Компании, за постоянное усовершенствование и улучшение производственных процессов, мониторинг и контроль всех прямых (продукция) и косвенных (побочные продукты) параметров производства.
3. Дирекция управления персоналом – ответственна за планирование развития персонала, управление процессами найма, определение единых условий работы, процессы обучения, приобретение и сохранение знаний, установление ключевых способностей, систему выплат и поощрений сотрудникам.

На следующих страницах Отчета описаны политика, положения и управленческие подходы к каждой из вышеупомянутых сфер. В следующей главе Отчета, «Основная деятельность», описаны ключевые показатели результативности во всех сферах.

УПРАВЛЕНИЕ ЗАКУПОЧНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ

Дирекция по закупкам и комплектации ОАО «Атомэнергомаш» исполняет функции заказчика в процессе закупок для ОАО «Атомэнергомаш» и функции уполномоченного органа в отношении закупок дочерних и зависимых предприятий.

Дирекция по закупкам и комплектации обеспечивает выполнение коммерческих программ посредством закупки сырья и координации снабжения на этапах между бизнес-проектированием и производством, являясь, таким образом, связующим звеном между коммерческими и производственными процессами.

Основные задачи:
- участие в формировании и реализации Госкорпорацией «Росатом» единой отраслевой политики в области размещени заказов;
- организация и осуществление закупочной деятельности ОАО «Атомэнергомаш» и его дочерних и зависимых обществ;
- размещение заказов на закупку товаров, выполнение работ и оказание услуг для собственных нужд ОАО «Атомэнергомаш» в рамках текущей деятельности;
- размещение в установленном порядке заказов на закупку товаров, работ и услуг для нужд дочерних и зависимых предприятий ОАО «Атомэнергомаш» в рамках заключенных агентских договоров.

Основные внутренние нормативно-регламентирующие документы, регулирующие закупочную деятельность:

- Единый отраслевой стандарт закупок Госкорпорации «Росатом»;
- Приказ об уполномоченном органе в сфере закупок;
- Приказ об организации закупочной деятельности в ОАО «Атомэнергомаш».

За отчетный период был утвержден ряд документов, регламентирующих закупочную деятельность в соответствии с приказами Госкорпорации «Росатом», обязательными для исполнения предприятиями атомной отрасли.

В отчетном году был принят ряд важных решений, предназначенных упорядочить процессы закупок всех видов посредством улучшения прозрачности, повышения конкурентоспособности и планирования процесса каждой закупки.

Решения, принятые в отчетном году, призваны способствовать внедрению единой системы управления закупками на всех предприятиях Компании и позволяют осуществить контроль за всем процессом, начиная с момента заказа и до выполнения оплаты за поставленную продукцию. Кроме того, в отчетном году была разработана интернет-платформа для системы закупок, позволяющая поставщикам получить полную информацию и таким образом повысить конкурентоспособность их предложений.

УПРАВЛЕНИЕ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ

В условиях повышенного внимания к объектам атомной энергетики на предприятиях Холдинга уделяется особое внимание качеству производимого оборудования с целью достижения необходимых нормативов безопасности продукции, поставляемой клиентам. В первую очередь данный аспект деятельности важен для клиентов Компании, использующих ядерные технологии и радиоактивные материалы.

Помимо качества выпускаемой продукции основными параметрами конкуренции в отрасли энергетического машиностроения являются эффективность производственной деятельности, надежность и безопасность производимой продукции. В основе производственной деятельности группы «Атомэнергомаш» лежат следующие принципы управления:

- ориентация на клиента;
- участие всего персонала Группы компаний, включая управленческие кадры, в работе по достижению качества;
- процессуальный подход к контролю качества и управлению производством;
- постоянное усовершенствование всех производственных процессов с целью улучшения качества продукции;
- надежность и безопасность.

В настоящее время предпринимаются следующие шаги в сфере управления производственной деятельностью.

Управление качеством

В виду специфики производственной деятельности Группы компаний «Атомэнергомаш» безопасность и качество выпускаемой продукции являются одним из главных приоритетов, соблюдаемых предприятиями. Системы управления качеством включают в себя следующие процессы: процессы управленческой деятельности руководства, процессы обеспечения ресурсами, процессы в соответствии с условиями договоров/контрактов, процессы контроля принятых решений, анализа и улучшения системы. Все ключевые производственные предприятия Компании обладают лицензией на изготовление оборудования для АЭС.

Контроль качества в группе «Атомэнергомаш» осуществляется путем сертификации дочерних, зависимых и курируемых предприятий, осуществляющих производственную и коммерческую деятельность, в соответствии со стандартом ISO 9000. Сертификация позволяет дочерним предприятиям продемонстрировать эффективность собственной деятельности с приемлемым уровнем риска. Наличие сертификата в современных рыночных условиях зачастую является обязательным требованием заказчиков, для которых наличие подобных сертификатов обеспечивает гарантию минимальных рисков (гарантией качества) до момента подписания контракта.

Сертификат менеджмента качества в соответствии со стандартом ISO 9001 имеют следующие главные ДЗОК:

- ОАО «ЗиО-Подольск»,
- ЗАО «Петрозаводскмаш»,
- ПАО «ЭМСС»,
- ОАО «СвердНИИхиммаш»,
- ОАО «ЦКБМ»,
- ОАО «Вента»,
- ОАО «ИФТП»,
- ОАО «СНИИП»,
- ARAKO spol. s.r.o.,
- ОАО «Дирекция единого заказа оборудования для АЭС»,
- ОАО ОКБ «ГИДРОПРЕСС»,
- ОАО «ГСПИ»,

- ОАО «Опытное Конструкторское Бюро Машиностроения им. И.И. Африкантова».

Кроме того, производственные ДЗОК Компании располагают многими российскими и зарубежными сертификатами и лицензиями. Как пример, на предприятиях ОАО «Петрозаводскмаш», ARAKO и других имеются более 20 различных сертификатов качества продукции и лицензий, в том числе по безопасности.

Технологическая политика

Помимо этого, с 2008 г. в группе «Атомэнергомаш» осуществляется технологическая политика, направленная на создание высокоэффективных производственно-технологических комплексов на производственных предприятиях Группы, способных обеспечить потребности отрасли в энергетическом оборудовании, а также создать предпосылки для устойчивого развития Компании в долгосрочной перспективе.

В рамках реализации основных направлений технологической политики ОАО «Атомэнергомаш» на производственных предприятиях Группы выполняются масштабные инвестиционные проекты модернизации и технологического развития.

Бережливое производство (ПСР)

В целях повышения эффективности производственной деятельности ОАО «Атомэнергомаш» успешно проводит и расширяет мероприятия по внедрению Производственной системы «Росатом». Производственная система «Росатом» была разработана на принципах «бережливого производства», с учетом опыта японской системы Toyota Production System и основана на методике «Кайдзен» (непрерывное совершенствование). Система направлена на постоянное усовершенствование рабочих мест, технологий, производства и бизнес-процессов.

Внедрение системы ПСР позволяет повысить производительность, улучшить качество, снизить затраты и удовлетворить требования заказчика. Начиная с 2008 г., ПСР проникает во все производственные процессы на предприятиях и объединяет все большее число сотрудников, работающих по принципу непрерывного совершенствования.

Экологическое управление

В дополнение к постепенному внедрению систем контроля качества на основных ДЗОК ОАО «Атомэнергомаш» проводит ответственную экологическую политику, которая основывается на принципах рационального природопользования и сохранения природной среды в районах промышленной деятельности в соответствии с экологической политикой Госкорпорации «Росатом». Общество прилагает усилия к развитию систем экологического управления на ряде предприятий в соответствии с ведущими мировыми стандартами, такими как ISO14001, регулятивными указаниями, внутриотраслевыми стандартами и внутренними регламентирующими документами Компании. На нынешний день ключевые предприятия Компании проводят мониторинг основных экологических показателей в сферах потребления энергии и повышения энергоэффективности, выбросов в воздух, использования воды и утилизации отходов.

Компания планирует создать общую систему мониторинга показателей для всех основных ДЗОК в качестве предварительного шага к установлению общих целей и долгосрочных планов работы.

Управление человеческим капиталом[1]

Компания осознает, что развитие кадрового потенциала является важным фактором успешной деятельности как на короткие, так и на долгие сроки. ОАО «Атомэнергомаш» сформулировало функциональную стратегию управления персоналом для поддержки и осуществления бизнес-стратегии на уровне всей Группы.

Функциональная стратегия управления персоналом: «Способствовать созданию и развитию глобально конкурентоспособных технологических решений и достижению стратегических целей ОАО «Атомэнергомаш» за счет формирования и эффективного использования человеческого капитала».

Оперативная реализация функциональной стратегии сводится к следующему заключению: осознавая проблемы, характерные для наукоемких и производственных предприятий, такие как отсутствие в достаточном количестве рабочих и специалистов необходимой квалификации на региональных рынках труда, непопулярность релокации, влияние демографического кризиса, ОАО «Атомэнергомаш» придерживается следующих стратегических предпосылок в области работы с персоналом:

- достижение стратегических целей за счет развития человеческого капитала;
- повышение эффективности бизнеса за счет повышения производительности труда;
- формирование позитивного имиджа работодателя на российском и международном рынках труда.

Управление персоналом осуществляется на основе принципов соблюдения законов, культуры безопасности, корпоративной и профессиональной этики,

[1] Человеческий капитал – это знания, компетенции, высокая производительность труда, здоровье и качество жизни.

социальной ответственности, совокупного учета стратегических приоритетов ОАО «Атомэнергомаш» и личных интересов каждого сотрудника.

Развитие кадрового потенциала и решение кадровых проблем являются фундаментальной основой реализации стратегии ОАО «Атомэнергомаш». Социальная результативность предприятий группы «Атомэнергомаш» оценивается на уровне головной компании, а также в рамках рабочих совещаний с участием руководителей служб управления персоналом дочерних и курируемых предприятий Группы.

В течение 2011 г. Компания продолжила реализацию стратегии управления персоналом: совершенствовались процедуры карьерного менеджмента, абсолютное большинство персонала было переведено на Единую унифицированную систему оплаты труда (ЕУСОТ), оптимизирована кадровая структура, вырабатывались программы мотивации, обучения и развития сотрудников. Данные меры обеспечили повышение лояльности персонала и способствовали усилению позиций ОАО «Атомэнергомаш» как приоритетного работодателя на российском рынке.

Управление контрольной деятельностью и рисками

Как показывает опыт мировой практики, контроль и управление рисками являются неотъемлемой частью корпоративной системы управления. ОАО «Атомэнергомаш» стремится к совершенствованию всех ключевых элементов системы корпоративного управления, в связи с чем особое внимание уделяется процессам контроля рисков. Следующие главные функциональные дирекции Компании призваны регламентировать ответственность в сфере соблюдения высокого уровня поведения и норм, принятых в отрасли и бизнес-среде и ожидаемых от Компании заинтересованными сторонами:
1. Дирекция по внутреннему аудиту;
2. Дирекция по экономической безопасности;
3. Дирекция по взаимодействию с государственными органами.

КОНТРОЛЬ ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Контроль финансово-хозяйственной деятельности в ОАО «Атомэнергомаш» осуществляется Ревизионной комиссией, независимым аудитором Общества, а также Дирекцией по внутреннему аудиту.

Ревизионная комиссия
Для осуществления контроля финансово-хозяйственной деятельности ОАО «Атомэнергомаш» годовым Общим собранием акционеров Общества избирается Ревизионная комиссия. Компетенция Ревизионной комиссии определяется Федеральным законом «Об акционерных обществах» и Уставом ОАО «Атомэнергомаш».

Проверка (ревизия) финансово-хозяйственной деятельности Общества осуществляется по итогам деятельности Общества за год, а также в любое другое время по инициативе Ревизионной комиссии, по решению Общего собрания акционеров, Совета директоров Общества или по требованию акционера/акционеров Общества, владеющих в совокупности не менее чем 10 процентами голосующих акций Общества.

Ревизионная комиссия Общества является постоянно действующим органом внутреннего контроля Общества, которая осуществляет регулярный контроль финансово-хозяйственной деятельности Общества, его обособленных подразделений, должностных лиц органов управления Общества и структурных подразделений исполнительного аппарата Общества на предмет соответствия российскому законодательству, Уставу Общества и внутренним документам Общества.

Ревизионная комиссия действует в интересах акционеров Общества и в своей деятельности подотчетна Общему собранию акционеров Общества. При осуществлении своей деятельности комиссия руководствуется уставными нормами.

Ревизионная комиссия независима от должностных лиц органов управления Общества и руководителей структурных подразделений аппарата Общества.

Ревизионная комиссия избирается на годовом Общем собрании акционеров до следующего годового Общего собрания. Персональный состав Ревизионной комиссии в количестве 3 (трех) человек утверждается Общим собранием акционеров. В состав Ревизионной комиссии для проведения проверки финансово-хозяйственной деятельности ОАО «Атомэнергомаш» за отчетный период Общим собранием акционеров ОАО «Атомэнергомаш» были избраны:
1. Кислая Наталия Ивановна – Заместитель Директора по внутреннему аудиту, член Ревизионной комиссии;

2. Красильников Виктор Яковлевич – Начальник отдела в Департаменте внутреннего контроля и аудита ГК «Росатом», член Ревизионной комиссии;
3. Левенштейн Александр Леонидович – Директор по внутреннему аудиту, член Ревизионной комиссии.

По результатам работы составлено заключение Ревизионной комиссии об отчетности ОАО «Атомэнергомаш» за 2011 г., согласно которому при осуществлении финансово-хозяйственной деятельности не было обнаружено фактов нарушения установленного правовыми актами Российской Федерации порядка ведения бухгалтерского учета и представления финансовой отчетности, а также правовых актов Российской Федерации, которые могли бы существенно повлиять на достоверность данных отчетности Общества.

Независимый аудитор
ООО «Нексия Пачоли»;
Адрес местонахождения: 119180, г. Москва, ул. Малая Полянка, дом 2;
Почтовый адрес: 127473, г. Москва, ул. Краснопролетарская, дом 16.

Дирекция по внутреннему аудиту
С целью внедрения системного и последовательного подхода к оценке и повышению эффективности процессов управления рисками, контроля и корпоративного управления на предприятиях Группы компаний «Атомэнергомаш» в структуре Компании сформирована Дирекция по внутреннему аудиту.

В рамках своей деятельности Дирекция решает следующие задачи:
- контроль полноты и достоверности финансовой и управленческой информации, в т. ч. мониторинг и методическое руководство работой контрольно-ревизионных отделов дочерних структур Компании;
- контроль сохранности активов Группы компаний «Атомэнергомаш»;
- оперативный мониторинг эффективного и экономичного использования ресурсов по всем операциям основных бизнес-процессов ГК «Атомэнергомаш»;
- контроль за выполнением Группой компаний «Атомэнергомаш» требований действующего законодательства, решений Совета директоров, внутренних нормативных актов Общества и его ДЗО, за соответствием внутренних процедур требованиям действующего законодательства, контроль характера деятельности Общества и размера принимаемых при этом рисков, а также контроль за соблюдением установленных процедур и полномочий при принятии любых решений, затрагивающих интересы Общества (включая ДЗОК), его собственников и клиентов;
- контроль выполнения Обществом и его ДЗОК требований эффективного контроля рисков.

Информация о совершенных в 2011 г. крупных сделках
Общество не совершало в отчетном году сделки, признаваемые в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» крупными сделками, совершение которых в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» требует одобрения органов управления Общества.

Информация о совершенных в 2011 г. сделках, в совершении которых имеется заинтересованность
Общество не совершало в отчетном году сделки, в совершении которых имеется заинтересованность, совершение которых в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» требует одобрения органов управления Общества.

Краткая информация о дивидендной политике
В соответствии с действующим законодательством и Уставом ОАО «Атомэнергомаш» принятие решения о распределении прибылей по итогам финансово-хозяйственной деятельности находится в компетенции Общего собрания акционеров ОАО «Атомэнергомаш». В течение отчетного периода на Совете директоров ОАО «Атомэнергомаш» было принято решение о выплате дивидендов из чистой прибыли Компании, полученной за отчетный период, в размере 37 933 000 (тридцать семь миллионов девятьсот тридцать три тысячи) рублей.

УПРАВЛЕНИЕ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ БЕЗОПАСНОСТЬЮ

Российская отрасль атомной энергетики является одной из передовых в мире по уровню научно-технических разработок в области проектирования реакторов, ядерного топлива, опыту эксплуатации атомных станций, квалификации персонала АЭС.

Сегодня атомная отрасль России представляет собой мощный научно-производственный комплекс предприятий. Государство сохранило контроль над отраслью, и поэтому все активы на протяжении нескольких лет были собраны и интегрированы в один холдинг, а задачи по обеспечению защиты активов и противодействию коррупции были возложены на созданные в Госкорпорации «Росатом», в том числе и в ОАО «Атомэнергомаш» и его ДЗОК, подразделения защиты активов.

Основные задачи, стоящие перед дирекцией по экономической безопасности:

- Участие в проведении в Госкорпорации и ее организациях государственной политики Российской Федерации по обеспечению экономической безопасности и противодействию коррупции.
- Информирование руководства, органов управления и контроля Госкорпорации по вопросам обеспечения экономической безопасности, защиты активов и противодействия коррупции в отрасли.
- Организационно-методическое и функциональное управление деятельностью подразделений экономической безопасности предприятий, входящих в группу ОАО «Атомэнергомаш».
- Выявление и анализ факторов и условий, способствующих возникновению угроз экономической безопасности и активам Госкорпорации и ее организаций.
- Разработка нормативных документов по приоритетным направлениям предупреждения угроз экономической безопасности и активам предприятий группы ОАО «Атомэнергомаш».
- Подготовка и проведение мероприятий, направленных на предупреждение в Компании и ее организациях: коррупции и симптомов коррупции; внешних и внутренних угроз финансовой безопасности; внешних и внутренних угроз кадровой безопасности; внешних и внутренних угроз интеллектуальной собственности; теневой экономической деятельности; противозаконной деятельности в сфере управления федеральным имуществом и имущественным комплексом; противозаконной деятельности в сфере организации закупок, выполнения работ и оказания услуг для нужд ГК «Росатом» и ее организаций.
- Защита экономических интересов Российской Федерации и Госкорпорации при осуществлении сотрудничества с иностранными партнерами.

Для предотвращения хищений и мошенничества, а также для снижения риска нанесения экономического ущерба на предприятиях ОАО «Атомэнергомаш» осуществляется, в кооперации с государственными органами, органами местного самоуправления, общественными объединениями, трудовыми коллективами и гражданами, а также структурными подразделениями ФСБ России, МВД РФ и налоговых органов, комплексная программа по борьбе с хищениями и мошенничеством.

Разработан комплекс мероприятий по предупреждению рисков и устранению последствий нарушений.

УПРАВЛЕНИЕ РИСКАМИ

Помимо вышесказанного, деятельность ОАО «Атомэнергомаш» сопряжена с рисками, которые с определенной долей вероятности могут оказать существенное влияние на результаты деятельности Компании и ее ДЗОК.

Комплексная система управления рисками, которая подразумевает систематический процесс выявления, оценки и регулирования рисков во всех сферах деятельности, не только играет важную роль в процессе непосредственно операционного управления Компанией, но и является одним из необходимых инструментов развития и повышения капитализации Компании и выполнения ее стратегических планов и задач.

В настоящее время управление рисками в ОАО «Атомэнергомаш» ориентируется на принятую в Госкорпорации «Росатом» политику управления рисками. На данной стадии развития системного подхода управление рисками ведется на уровне централизованной ответственности в зависимости от места возникновения и степени влияния риска на деятельность Общества, то есть не обособляется в виде специализированной группы риск-менеджмента. Так, принятие решения о выборе метода управления риском осуществляется либо высшим руководством Общества (политические, финансовые, рыночные, стратегические риски на стадии инициирования проектов и другие любые крупные риски), либо руководством соответствующих отделений (операционные риски и прочие незначительные риски).

В отчетный период не произошло существенных изменений в идентификации и оценке рисков управляемых и курируемых организаций и предприятий в ОАО «Атомэнергомаш».

Описание главных рисков ОАО «Атомэнергомаш» и мер по их снижению приведено в таблице:

Содержание риска	Описание риска	Управление риском
Политические риски		
Вероятность события: средняя. Степень влияния: умеренная		
Корректировка на законодательном уровне планов размещения объектов электроэнергетики на долгосрочную перспективу, а также корректировка механизмов регулирования рынка электроэнергетики	Ввиду возросшего приоритета повышения энергоэффективности и используемых технологий существует риск ужесточения требований к параметрам энергетического оборудования и, как следствие, ослабление конкурентных позиций Компании	Создание в портфеле Компании продуктовых и технологических решений, направленных на улучшение параметров предлагаемого оборудования, в том числе посредством реализации различных форм сотрудничества с зарубежными партнерами, обладающими соответствующими технологиями (Alstom, Doosan Power Systems, Nem)
Вероятность события: средняя. Степень влияния: умеренная		
Политическая нестабильность в странах осуществления деятельности	Негативное влияние на результаты финансово-хозяйственной деятельности дочерних, зависимых и курируемых предприятий, срыв намеченных стратегических планов и задач	– Расширение географии присутствия и поставок продукции путем приобретения зарубежных активов и выхода на новые рынки – Мониторинг и прогнозирование влияния на бизнес существенных геополитических изменений в странах осуществления деятельности
Правовые риски		
Вероятность наступления: средняя. Степень влияния: низкая		
Изменения в законодательстве (например, изменения в трудовом законодательстве, в законе, регулирующем закупочную деятельность и пр.)	Необходимость дополнительного времени для Компании для подготовки и реализации стратегических нововведений; риск ответственности за нарушение законодательства	– Мониторинг законодательства РФ и главных стран осуществления деятельности управляющей компанией и ознакомление сотрудников с его результатами в целях информирования и принятия превентивных мер для предотвращения негативных, связанных с вступлением нововведений в силу последствий в деятельности Компании
Финансовые риски		
Вероятность события: средняя. Степень влияния: умеренная		
Изменение макроэкономической конъюнктуры, влияние кризисных явлений в мировой экономике, в том числе рост процентных ставок и ужесточение требований к заемщику	Затруднения в достижении кредитного финансирования, необходимого для обеспечения реализации стратегических планов и задач, производственно-технологического развития, а также для обеспечения операционной деятельности	– Наличие устойчивых в долгосрочной перспективе заказов для отрасли атомной энергетики позволяет генерировать финансовые средства для операционной деятельности, покрывая часть инвестиционных расходов – Наличие в структуре Холдинга значительного количества отраслевых активов позволяет выступать более привлекательным заемщиком для кредитных организаций
Вероятность события: средняя. Степень влияния: умеренная		
Кредитные риски	Риски невыполнения контрагентами Компании договорных финансовых обязательств	В целях совершенствования корпоративной системы контроля рисков в 2011 г. в Компании была принята Политика по управлению кредитными рисками
Рыночные риски		
Вероятность события: средняя. Степень влияния: умеренная		
Сокращения спроса: в условиях корректировки электропотребления на внутреннем рынке существует риск сокращения объема строительства новых генерирующих мощностей в тепловой энергетике	Для Компании это может означать снижение спроса на энергетическое оборудование и, как следствие – ухудшение результатов финансово-хозяйственной деятельности, ослабление конкурентных позиций в российской ЭМС-отрасли, сохранение зависимости от заказов оборудования для отрасли атомной энергетики	– Расширение присутствия в секторе сервиса и модернизации установленного оборудования, в частности, посредством альянсов и партнерств с зарубежными игроками, а также за счет освоения перспективных продуктовых решений и услуг в портфеле Компании – Расширение присутствия на рынках, которые являются контрцикловыми (страны Юго-Восточной Азии, Латинской Америки, Ближнего Востока и пр.) – Расширенное воплощение инициатив по рыночной диверсификации
Вероятность события: средняя. Степень влияния: умеренная		
Рост конкуренции на внутреннем рынке	Возможен рост конкуренции на внутреннем рынке ввиду присутствия энергомашиностроительных компаний-конкурентов из стран Юго-Восточной Азии	Преимущества Компании перед зарубежными конкурентами для заказчика: предприятия Холдинга являются надежными поставщиками оборудования для объектов энергетики, имеют значительную базу установленного оборудования на внутреннем рынке, развивают продуктовые и технологические решения

Содержание риска	Описание риска	Управление риском
Вероятность события: средняя. Степень влияния: умеренная		
Неконкурентоспособность продукции на зарубежных рынках	Ослабленные конкурентные позиции и невыполнение стратегических планов и задач ввиду значительного отставания российского энергомашиностроения в целом от мировых лидеров – по параметрам технологического развития, а также по производительности труда	– Расширение портфеля технологических решений путем использования различных форм кооперации с зарубежными партнерами, а также за счет приобретения компаний, обладающих современными конкурентоспособными технологиями – Повышение эффективности деятельности посредством реализации программ техперевооружения и развития производственных мощностей
Операционные риски		
Вероятность события: средняя. Степень влияния: высокая		
Невыполнение обязательств основными поставщиками	Завышенные цены на сырье и материалы, отдаление сроков поставок и/или поставки некачественных материалов могут привести к нарушению договорных обязательств по отношению к заказчикам	Наращивание масштаба бизнеса и внедрение стандарта процедуры закупок с целью более тщательного выбора поставщиков, материалов и оборудования
Вероятность события: средняя. Степень влияния: умеренная		
Производство: нарушение качества/ сроков выпуска продукции ввиду недостаточности и неэффективности отдельных производственных мощностей	Нарушение договорных обязательств по выпуску продукции надлежащего качества и поставке заказчику в установленные сроки и, как следствие, потеря клиентов, ухудшение имиджа Компании	С целью минимизации данного риска на производственных предприятиях группы «Атомэнергомаш» реализуются инвестиционные программы технологического развития, а также внедряются принципы «бережливого производства»
Вероятность события: низкая. Степень влияния: умеренная		
Зависимость от поставщиков	Невыполнение договорных обязательств и затруднение осуществления закупок, необходимых в производстве материалов, по рыночным ценам	Приобретение ПАО «Энергомашспецсталь» (Украина) в целях диверсификации поставщиков заготовок для оборудования реакторного острова. Кооперация ПАО «Энергомашспецсталь», в совокупности с ЗАО «Петрозаводскмаш» и ЗАО «АЭМ-технологии», позволит создание в группе альтернативного ОМЗ поставщика реакторного острова, способного обеспечить потребности отрасли в необходимом объеме
Вероятность события: средняя. Степень влияния: высокая		
Хищения, мошенничество и коррупция на предприятиях Компании	Потеря устойчивости деятельности Компании вследствие нанесения экономического ущерба, хищения материалов	На предприятиях Компании реализуется утвержденная Комплексная программа по борьбе с хищениями и мошенничеством
Вероятность события: низкая. Степень влияния: умеренная		
Нарушение и невыполнение санитарно-технических требований в ходе производственной деятельности предприятий Общества	Прямое влияние на территорию присутствия, на численность Компании и здоровье сотрудников	– Соблюдение требований нормативных документов федерального, регионального, отраслевого и межотраслевого значения в сфере промышленной безопасности, в том числе ТК РФ – Ведется профилактическая работа по предупреждению травматизма на производстве, основанная на отраслевой Системе управления охраной труда (СУОТ)
Экологические риски		
Вероятность события: низкая. Степень влияния: умеренная		
Негативное влияние на окружающую среду в ходе производственной деятельности предприятий Общества	Нарушение целостности и устойчивости производственного процесса; как следствие, возможны выбросы загрязняющих веществ и отходов в размерах, превышающих установленные нормативами предельно допустимые значения	– Следование нормативным документам по охране окружающей среды и экологической безопасности – В планах Компании на среднесрочную перспективу запланирована разработка и применение на предприятиях группы нормативных документов, закрепляющих принципы экологической политики, а также внедрение системы экологического менеджмента ISO 14001 2004
Вероятность события: низкая. Степень влияния: высокая		
Внешние форс-мажорные обстоятельства, а также стихийные бедствия	Нарушение целостности и устойчивости производственного процесса и, как следствие, негативное влияние на окружающую среду	– Предприятия Компании расположены в Украине, Болгарии, Казахстане, Чехии, Венгрии, Марокко – Компания рассматривает, по возможности, приобретение потенциальных активов в сейсмически безопасных районах, в условиях, где производственные активы не подвержены риску стихийных бедствий

ОСНОВНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

88 Экономическая деятельность

96 Ресурсная и производственная деятельность

124 Экономическая безопасность

Функциональные аспекты, описанные в главе «Система управления», выражаются в различных сферах деятельности Компании. Данная глава Отчета описывает деятельность и основные индикаторы GRI, относящиеся к каждой сфере.

Экономическая деятельность: обзор деятельности Компании в экономической сфере и соответствующих индикаторов подразделяется на следующие разделы:

- финансовые индикаторы Компании в отчетном году;
- коммерческая деятельность – обзор и подробная финансовая характеристика заказов Компании по различным секторам и видам оборудования и контракты, подписанные Компанией;
- инвестиционная деятельность;
- международное сотрудничество – деятельность Компании и сотрудничество с зарубежными компаниями.

Экономическая деятельность

ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

Показатель	Единица измерения	2011
Комбинированная выручка ОАО «Атомэнергомаш», в том числе:	тыс. руб.	50 939 806
– оборудование АЭ	тыс. руб.	27 022 152
– оборудование ТЭ	тыс. руб.	2 307 429
– оборудование ГНХ	тыс. руб.	2 022 852
– прочие секторы,	тыс. руб.	19 587 372
в том числе:		
– проектно-конструкторские работы	тыс. руб.	9 273 057
– строительно-монтажные работы	тыс. руб.	1 355 645
– сталелитейное производство	тыс. руб.	3 209 555
– проектные работы	тыс. руб.	943 726
– производство металлов и сплавов	тыс. руб.	360 387
– другие виды работ	тыс. руб.	4 445 002
Производительность труда ОАО «Атомэнергомаш»	тыс. руб./чел.	2 397
EBITDA	тыс. руб.	4 546 423
Валовая прибыль	тыс. руб.	9 392 274
Чистая прибыль после уплаты налогов (NOPAT)	тыс. руб.	3 574 384
Сумма бюджетных инвестиций	тыс. руб.	0
Сумма бюджетных средств, полученных на реализацию федеральных целевых программ	тыс. руб.	0
Коэффициент соотношения заемных и собственных средств	%	336
Рентабельность по валовой прибыли	%	18
Рентабельность по EBITDA	%	9

Ресурсно-производственная деятельность: описание ресурсов Компании и их использование в трех областях:

- Закупочная деятельность.
- Производственная деятельность – структура производственной деятельности, эффективность производительности, охрана труда и промышленной безопасности, охрана окружающей среды и экологическая безопасность.
- Управление персоналом.

Анализ финансово-хозяйственных показателей ОАО «Атомэнергомаш» за 2011 г.

GRI: EC1

Выручка

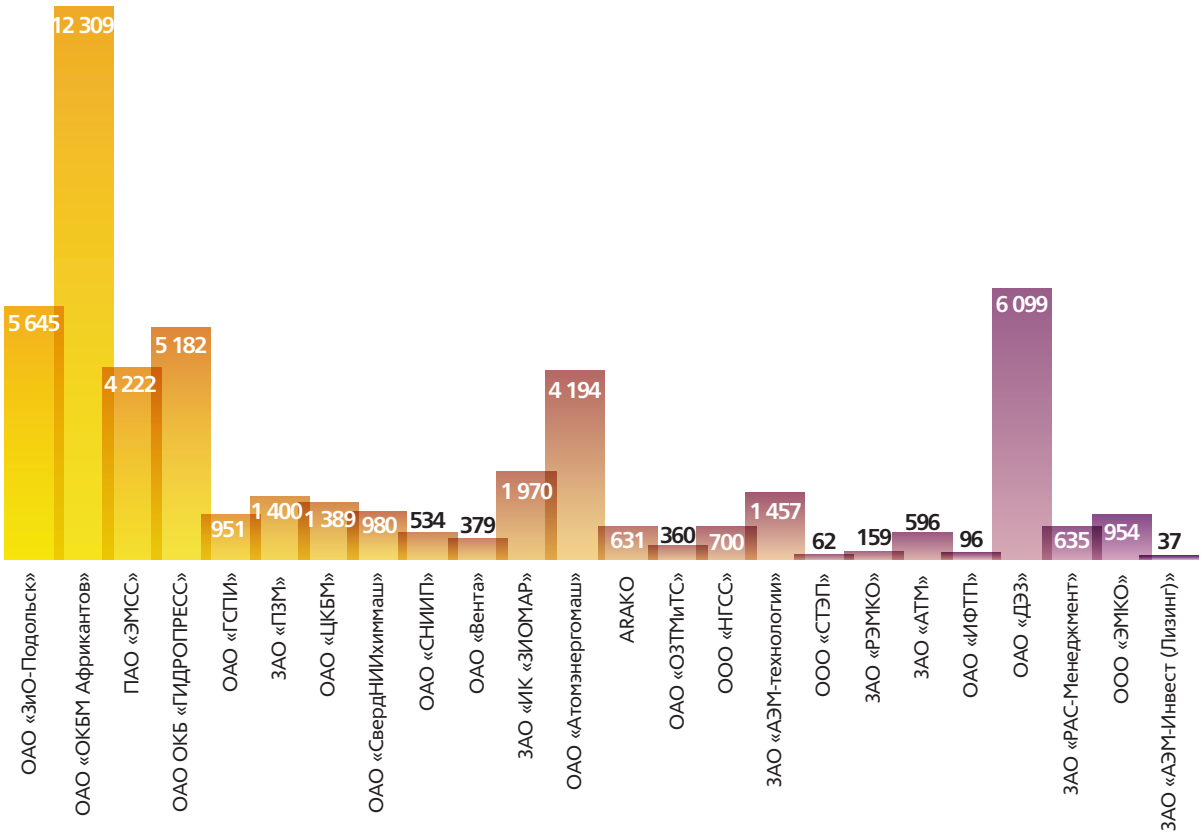
Для целей составления отчета деятельность Группы компаний «Атоэнергомаш» подразделяется на операционные и географические сегменты. Первичным сегментом деятельности организации признан операционный сегмент, вторичным – географический.

GRI: EC1

Основные финансовые показатели Общества

Показатель, тыс. руб.	2009	2010	2011
Выручка от продажи товаров и услуг (без учета ВГО)	16 033 473	20 060 012	50 939 806
Себестоимость проданных товаров и услуг	12 342 416	15 232 732	41 547 532
Чистая прибыль	1 382 366	724 635	1 706 745
Активы	45 636 607	62 711 081	163 633 783
Чистые активы	11 507 322	10 820 397	32 059 355

Выручка от продаж, работ (услуг), тыс. руб.



Операционные сегменты скомпонованы на основании сходства в предназначении выполняемых работ (услуг) и производимой продукции.

Существенное увеличение выручки объясняется изменением в корпоративном контуре Общества, произошедшем в отчетном периоде.

На основании анализа рисков, присущих деятельности в определенном географическом регионе, выделены следующие географические сегменты:
- экспорт, в том числе
  - СНГ;
  - дальнее зарубежье;
- внутренний рынок.

Структура активов и пассивов

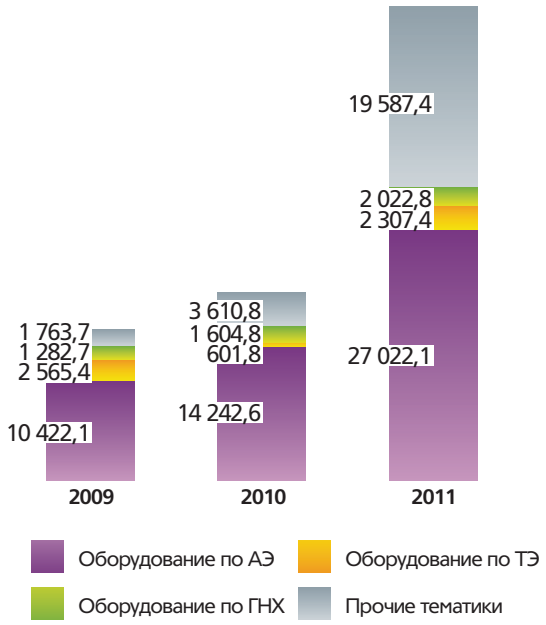
Анализ структуры баланса комбинированной финансовой отчетности Группы компаний «Атомэнергомаш» показывает, что в структуре активов Компании преобладают оборотные активы, доля которых в общей сумме активов на конец отчетного периода составила около 73%. Собственный капитал Группы, включающий деловую репутацию и долю меньшинства, составил порядка 19%.

Данные о доходах Группы компаний «Атомэнергомаш» за 2011 г. по географическим сегментам

Наименование географического сегмента	Комбинированная выручка сегмента, тыс. руб.
Экспорт, в том числе	6 319 711
• СНГ	1 735 725
• Дальнее зарубежье	4 583 986
Внутренний рынок	44 620 095
Итого:	**50 939 806**

Статья баланса	31.12.2009		31.12.2010		31.12.2011	
	Сумма, млн руб.	Доля, %	Сумма, млн руб.	Доля, %	Сумма, млн руб.	Доля, %
I. Актив	45 633	100,00	62 711	100,00	163 633	100,00
Внеоборотные активы, в том числе	12 044	26,39	19 358	30,87	44 285	27,06
Нематериальные активы	5 444	11,93	9 879	15,75	10 514	6,42
Основные средства	1 475	3,23	2 985	4,76	19 979	12,21
Долгосрочные финансовые вложения	4 116	9,02	4 826	7,70	11 772	7,19
Оборотные активы, в том числе	33 589	73,61	43 353	69,13	119 348	72,94
Запасы	5 899	12,93	11 889	18,96	21 232	12,98
Дебиторская задолженность (более 12 месяцев)	754	1,65	1 494	2,38	25 067	15,32
Дебиторская задолженность (до 12 месяцев)	15 562	34,10	15 667	24,98	46 476	28,40
Краткосрочные финансовые вложения	9 150	20,05	12 992	20,72	7 684	4,7
II. Пассив	45 633	100,00	62 711	100,00	163 633	100,00
Собственный капитал, в том числе	11 719	25,68	10 757	17,15	30 757	18,80
Капитал и резервы	7 620	16,70	10 373	16,54	27 056	16,53
Доля меньшинства	4 078	8,94	363	0,58	3 515	2,15
Деловая репутация	21	0,05	21	0,03	186	0,11
Долгосрочные обязательства, в том числе	9 049	19,83	13 627	21,73	63 264	38,66
Займы и кредиты	8 577	18,79	9 715	15,49	20 017	12,23
Краткосрочные обязательства, в том числе	24 865	54,49	38 327	61,12	69 612	42,54
Займы и кредиты	1 263	2,77	9 017	14,38	6 176	3,77
Кредиторская задолженность	23 539	51,58	28 408	45,30	57 636	35,22

Данные по выручке за 2011 г. в разрезе операционных сегментов, млн руб.



Анализ финансового состояния

Компания «Атомэнергомаш», наряду с активным ростом и расширением операций, имеет стабильные позиции по ключевым показателям.

Коэффициент финансовой независимости (автономии) – показывает долю активов Компании, которые обеспечиваются собственными средствами, и определяется как отношение собственных средств к совокупным активам. Относительно невысокий показатель ОАО «Атомэнергомаш» является свидетельством капиталоемкости отрасли и необходимостью привлечения внешнего финансирования для расширения операций Компании.

Коэффициент финансовой устойчивости – показатель, характеризующий долю активов Компании, финансируемых за счет собственного капитала и долгосрочных обязательств. Он равен отношению суммы источников собственных средств и долгосрочных кредитов и займов к совокупным активам баланса ОАО «Атомэнергомаш».

Коэффициент обеспеченности текущих активов собственными оборотными средствами – показатель, характеризующий степень обеспеченности Компании собственными оборотными средствами, необходимыми для ее финансовой устойчивости. Значение показателя по итогам 2011 г. на уровне 0,3 показывает, что Компания обладает достаточными собственными оборотными средствами для целей осуществления текущей деятельности.

Коэффициент текущей ликвидности – показатель, характеризующий долю покрытия краткосрочных пассивов краткосрочными активами. Значение показателя в 2011 г. на уровне 1,4 превышает нормативный показатель (равный 1), что свидетельствует о способности ОАО «Атомэнергомаш» выполнить свои краткосрочные обязательства.

Показатели производственно-хозяйственной деятельности и финансовой устойчивости, 2009–2011 гг.

Наименование показателя	Формула расчета	31.12.2009	31.12.2010	31.12.2011
Коэффициент финансовой независимости (автономии)	1300[1] + 1530 + 1540 (ф. 1) / 1600(ф. 1)[2]	0,2	0,2	0,2
Коэффициент финансовой устойчивости	(1300 + 1530 + 1540 + 1400)(ф. 1) / (1600)(ф. 1)	0,4	0,4	0,6
Коэффициент обеспеченности текущих активов собственными оборотными средствами	(1200 - 1231) - (1500 - 1530 - 1540)(ф. 1) / (1200 - 1231)(ф. 1)	0,2	0,1	0,3
Коэффициент текущей ликвидности	(1200 - 1231)(ф. 1) / (1510 + 1520 + 1550)(ф. 1)	1,3	1,1	1,4
Степень платежеспособности по текущим обязательствам	1600(ф. 1) / (1400 + 1500 - 1530 - 1540)(ф. 1)	1,3	1,2	1,3

[1] Коды строк комбинированной отчетности (см. Приложение 4 к Отчету).
[2] Ф. 1 – форма 1 или Комбинированный бухгалтерский баланс (см. Приложение 4 к Отчету).

Степень платежеспособности по текущим обязательствам – показатель, характеризующий текущую платежеспособность организации, объемы ее краткосрочных займов и период возможного погашения Компанией текущей задолженности перед кредиторами за счет доходов. Показатель на уровне 1,3 свидетельствует о том, что ОАО «Атомэнергомаш» способно погасить текущие обязательства за счет собственных доходов.

Ключевые подходы и принципы формирования комбинированной бухгалтерской отчетности

Подходы к формированию комбинированной бухгалтерской отчетности как к совокупности принципов, правил организации и технологии реализации способов ведения бухгалтерского учета разработаны с целью представления в отчетности максимально полной, объективной и достоверной, а также оперативной финансовой и управленческой информации с учетом организационных и отраслевых особенностей компаний Группы компаний «Атомэнергомаш».

В рамках подготовки комбинированной отчетности ОАО «Атомэнергомаш» за 2011 г. Компания руководствовалась следующим основополагающим принципом:

Принцип соответствия[1]**:** настоящая комбинированная финансовая отчетность (отсюда и далее – Отчетность) была подготовлена, исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета и отчетности, в частности, Федерального закона «О бухгалтерском учете», Положений (стандартов) по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации (далее – РСБУ), утвержденных Министерством финансов Российской Федерации, методики составления комбинированной отчетности ОАО «Атомэнергомаш», утвержденной Приказом ОАО «Атомэнергомаш» от 30.03.2012 № 33/99-П, других нормативных актов в системе регулирования бухгалтерского учета и отчетности организаций в Российской Федерации, а также на основании внутренних отраслевых нормативных документов.

Каждая организация Группы компаний «Атомэнергомаш» ведет индивидуальный учет и готовит Отчетность в соответствии с РСБУ, за исключением иностранных организаций.

ЭКОНОМИЧЕСКОЕ ВОЗДЕЙСТВИЕ

Предприятия Группы компаний ОАО «Атомэнергомаш» образуют разветвленную сеть предприятий на территории Российской Федерации и зарубежных стран, в частности, стран СНГ, Восточной Европы, Северной Африки и др.

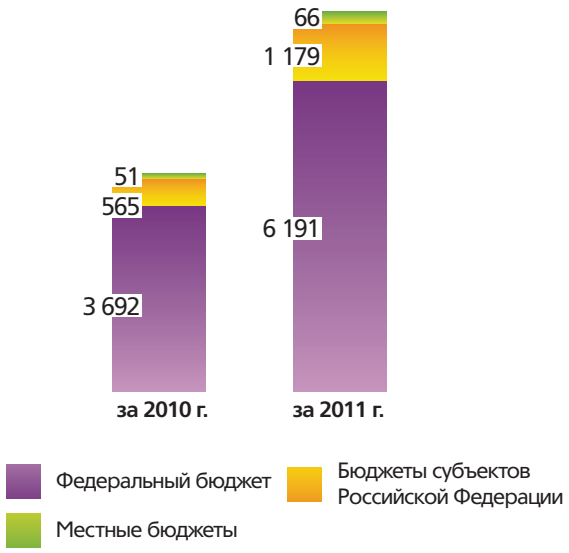
При осуществлении своей хозяйственной деятельности предприятия Группы придерживаются принципов устойчивого развития и стремятся к тому, чтобы содействовать повышению качества жизни и уровня экономического, социального и экологического благополучия на территориях присутствия.

GRI: EC1

В 2011 г. в бюджетную систему Российской Федерации предприятиями Группы компаний «Атомэнергомаш» было уплачено налогов в размере 7 435 173 руб.

GRI: EC1

Налоги и сборы, уплаченные в бюджетную систему РФ в 2010–2011 гг., тыс. руб.



[1] Более подробно принципы формирования комбинированной бухгалтерской отчетности изложены в Пояснительной записке к комбинированной бухгалтерской отчетности, которая публикуется на сайте Компании: http://www.aem-group.ru/.

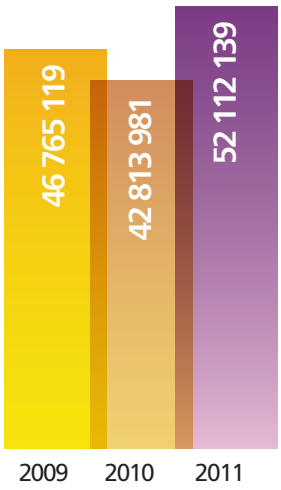
КОММЕРЧЕСКАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Консолидированный портфель заказов[1] по Группе компаний «Атомэнергомаш» по состоянию на 31.12.2011 составил более 91,6 млрд руб., основной объем которого (порядка 73%) приходится на заказы атомной отрасли, что связано прежде всего с тем, что оборудование для атомной энергетики является длинноцикловым.

В сфере атомной энергетики основной объем заказов по состоянию на 31.12.2011 приходится на теплообменное оборудование (парогенераторы, СПП, ПВД и др.) – в структуре портфеля заказов по видам оборудования эти заказы составляют порядка 29,9 млрд руб., или 33%. Насосное оборудование в структуре портфеля заказов составляет порядка 10% (в основном за счет заказов на главный циркуляционный насос (ГЦН) и заказов на комплектную поставку ГЦН). Трубопроводы в структуре портфеля заказов составляют порядка 8%.

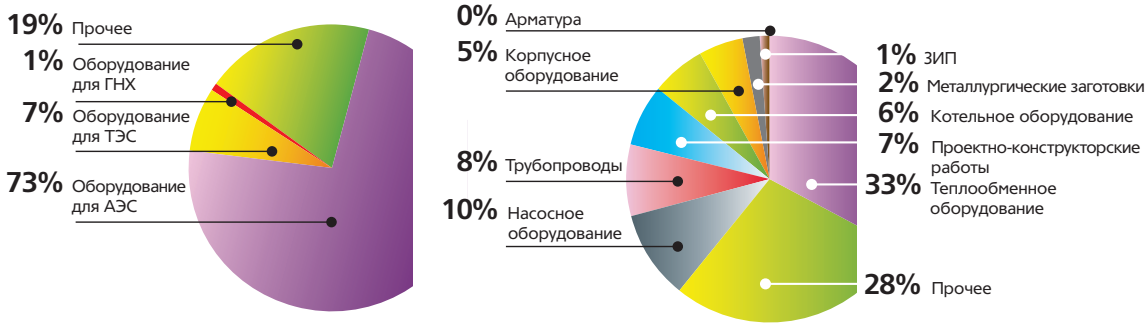
На неатомный сектор в структуре портфеля заказов приходится 27% от общего объема. Заказы на оборудование для тепловой энергетики, включая заказы

Объем заключенных договоров, тыс. руб.



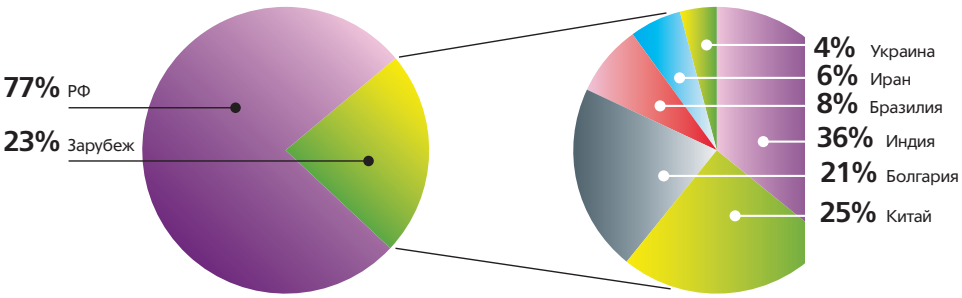
Секторальная и продуктовая структура портфеля заказов на 31.12.2011

91,6 млрд руб.



Структура портфеля заказов по географическим зонам

91,6 млрд руб.



[1] Консолидированный портфель заказов – стоимостная оценка по объему реализации в последующие периоды по действующим на 31.12.2011 доходным договорам.

на котельное оборудование, трубопроводы, змеевики, арматуру и пр., составляют порядка 7% совокупного объема. Котельное оборудование для тепловой энергетики в структуре портфеля заказов составляет порядка 6% за счет заказов на энергетические котлы, котлы-утилизаторы и запасные части. Оборудование для ГНХ в совокупной структуре портфеля заказов составляет порядка 1% по состоянию на 31.12.2011.

Рост заказов в категории «Прочее» объясняется и увеличением заказов на крупногабаритные поковки и отливки, в том числе для неатомных отраслей, выполняемых ПАО «Энергомашспецсталь».

ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

GRI: EC1

В отчетном году на цели инвестиционной политики ОАО «Атомэнергомаш» было направлено 3 021 млн руб.[1] Данный показатель более чем в 4 раза ниже показателя за 2010 г., что объясняется тем, что в 2010 г. были реализованы два крупнейших и наиболее масштабных за последние годы проекта достройки корпоративного контура Холдинга, а именно в феврале и декабре отчетного периода были приобретены компании: ЗАО «Петрозаводскмаш» (г. Петрозаводск, Россия) и ОАО «Энергомашспецсталь» (г. Краматорск, Украина). В отчетном периоде необходимо отметить реализацию проекта по приобретению компании Chladicì věže Praha (Чехия) – крупного инженерно-производственного комплекса в Чехии по выпуску систем промышленного охлаждения для атомной и других секторов энергетики.

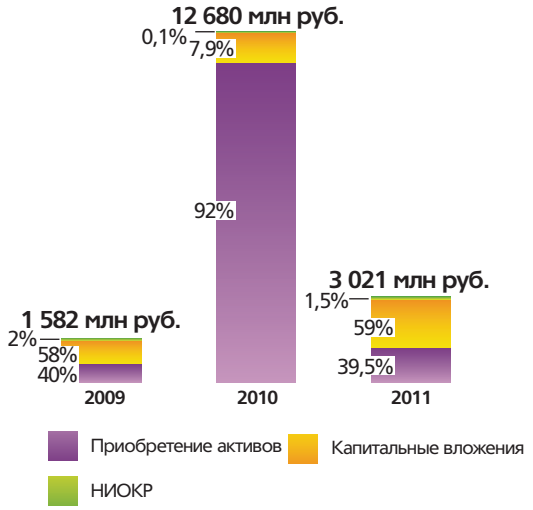
Объем выделяемых средств на развитие производственно-технологической базы активов вырос практически в 2 раза по сравнению с 2010 г. и составил 1 783 млн руб., что также отражает приоритетность данного направления в рамках инвестиционной политики Группы компаний «Атомэнергомаш». Рост инвестиций в рамках данного направления связан не только с увеличением корпоративного контура, но и с более интенсивной реализацией программ по техперевооружению по сопоставимым активам в рамках приобретения высокопроизводительного технологического оборудования и инструмента.

Сумма бюджетных средств, полученных на реализацию федеральных целевых программ, по итогам 2011 г. составила 191,3 млн руб.

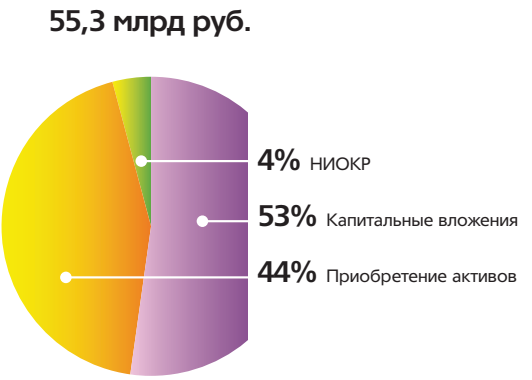
На период до 2016 г. для реализации стратегических задач Группы компаний «Атомэнергомаш» планируется направить на цели инвестиционной политики порядка 55,3 млрд руб.

44% от общего объема планируемых к выделению средств предполагается направить на цели достройки корпоративного контура Группы компаний «Атомэнергомаш». Значительная часть средств будет направлена на развитие производственной базы предприятий группы для повышения уровня технологической оснащенности предприятий и поддержания проектов производственной эффективности – 53%. На цели реализации научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ предполагается направить порядка 4% совокупной инвестиционной программы.

Объем и структура инвестиционной программы в 2009–2011 гг.



Планируемый объем и структура инвестиционной программы на период 2012–2016 гг.



[1] В соответствии с контуром предоставления информации по инвестиционной деятельности, без учета ВГО, а также с учетом сделки по приобретению Chladicì věže Praha.

МЕЖДУНАРОДНЫЙ БИЗНЕС

Одним из ключевых направлений деятельности ОАО «Атомэнергомаш» с момента ее основания является не только укрепление позиций на российском рынке ЭМС, но и укрепление и расширение присутствия за рубежом, развитие и приобретение зарубежных технологий, достижение уровня конкурентоспособности, сопоставимого с глобальными игроками, повышение устойчивости бизнеса. ОАО «Атомэнергомаш» с момента своего основания развивает направление международного сотрудничества, позволяя в обозримом будущем в полной мере использовать наработки и достигнутые договоренности. Стратегия Компании неразрывно связана с развитием международных кооперационных связей, перениманием передового опыта зарубежных компаний, расширением территории присутствия, в том числе за счет локализации, что подразумевает активное взаимодействие с мировыми лидерами отрасли энергетического машиностроения.

Совместное предприятие «АЛЬСТОМ Атомэнергомаш» с французской компанией Alstom

В 2011 г. совместное российско-французское предприятие ООО «АЛЬСТОМ Атомэнергомаш» выиграло тендер на поставку оборудования машинного зала для энергоблоков № 1 и № 2 Балтийской атомной электростанции в Калининградской области (Россия), которые будут пущены в эксплуатацию в 2016 и 2018 гг.

Локализация производственно-технологической базы на территории Индии

ОАО «Атомэнергомаш» заинтересовано в развитии присутствия на рынке энергетического оборудования в Индии и планирует локализацию части производства и инжиниринга для работы над проектами АЭС, сооружаемых в Индии по российской технологии. Предприятия, входящие в ОАО «Атомэнергомаш», являлись поставщиками широкого спектра энергетического оборудования в рамках строительства блоков № 1 и 2 АЭС «Куданкулам» (штат Тамилнад на юге Индии), пуск которых ожидается в 2012 г. Главным образом это оборудование для ядерного острова и часть оборудования машинного зала, производящиеся на предприятии ОАО «ЗиО-Подольск».

В соответствии с межправительственным соглашением между Россией и Индией о сотрудничестве в сооружении дополнительных энергоблоков АЭС на площадке «Куданкулам», а также в сооружении АЭС по российским проектам на новых площадках в Индии предполагается постепенное расширение объема обязательств в поставках на эти проекты АЭС оборудования, производимого предприятиями в Индии, что потребует локализации такого производства, в том числе на базе технологий ОАО «Атомэнергомаш».

На протяжении отчетного периода ОАО «Атомэнергомаш» проводило активные переговоры с потенциальными индийскими партнерами по локализации в Индии части производства и проектирования оборудования, которое может поставляться на АЭС, сооружаемые по российской технологии, как на территории Индии, так и в других азиатских странах (в частности, проекты АЭС в Бангладеш и Вьетнаме).

В декабре 2011 г. было подписано соглашение об условиях создания совместного предприятия в Индии между ОАО «Атомэнергомаш» и одной из ведущих машиностроительных компаний на индийском рынке энергетического оборудования.

Обладая компетенциями в инжиниринге и производстве оборудования для тепловой энергетики ОАО «Атомэнергомаш» также заинтересовано в развитии на быстрорастущем индийском рынке тепловой энергетики. ОАО «ЗиО-Подольск» имеет референции в поставках котлов-утилизаторов на ряд тепловых блоков в Индии. В течение 2011 г. с индийскими компаниями проводились переговоры о сотрудничестве в сфере модернизации угольных блоков тепловых электростанций, и ОАО «Атомэнергомаш» намеревается в дальнейшем продолжить работу в данном направлении, в том числе через создание совместных предприятий в Индии.

Чехия – Chladicì věže Praha

В 2011 году была приобретена компания Chladicì věže Praha, крупный инженерно-производственный актив в Чехии по выпуску систем промышленного охлаждения для атомной и других секторов энергетики.

NEM

В результате технологической кооперации с NEM, Doosan – осуществляются поставки высокотехнологичного оборудования на российские ТЭС (Южно-Уральская, Нижневартовская ГРЭС).

Кроме того, с 2011 г. в ОАО «Атомэнергомаш» уже функционирует новое направление – собственное производство спецсталей мирового стандарта на базе ПАО «Энергомашспецсталь» (Украина) для всех ведущих энергетических компаний мира – Alstom, Toshiba, Siemens, BHEL, GE, Rolls-Royce, Fuhrlander и др. и для всех промышленных секторов – атомного, энергетического, металлургии, судостроения, альтернативной энергетики.

Также в рамках деятельности в сфере международного сотрудничества в 2011 году ОАО «Атомэнергомаш» ведет масштабную географическую диверсификацию бизнеса по трейдингу и инжинирингу ТЭС за рубежом: СНГ, Северная Африка, Латинская Америка, Ближний Восток. В числе новых партнеров – предприятия Бразилии и Марокко.

Ресурсная и производственная деятельность

ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Структура производственной деятельности

За отчетный период производственные и инжиниринговые предприятия, входящие в Группу компаний «Атомэнергомаш», произвели оборудования и услуг на сумму порядка 44 млрд руб., что более чем в 2,5 раза превышает объем производства в 2010 г. и в 4 раза превышает объем выпуска продукции в 2009 г.

Значительное увеличение объема производства Компании связано прежде всего с интеграцией в Группу ОАО ОКБ «ГИДРОПРЕСС» и ОАО «ОКБМ Африкантов», а также ПАО «Энергомашспецсталь», специализирующегося на производстве крупногабаритных заготовок из специальных сталей, а также с общим повышением загрузки мощностей и ростом производительности труда. Кроме того, общий рост объемов производства в 2011 г. имел место в основном за счет выполнения крупных заказов для объектов атомной энергетики, сооружаемых на территории России в рамках реализации программы деятельности Госкорпорации «Росатом» на долгосрочный период 2009–2015 гг., а также для АЭС, сооружаемых по российскому проекту за рубежом. В структуре производства доля продукции для атомной отрасли увеличилась по сравнению с предыдущим годом на 1% – с 75% до 76%.

В отчетном периоде предприятия Группы компаний «Атомэнергомаш» произвели поставку оборудования для Ростовской, Кольской, Билибинской, Калининской, Балаковской, Смоленской, Белоярской, Ленинградской АЭС-2, а также для строящихся и действующих АЭС за рубежом, в том числе: АЭС «Бушер», АЭС «Козлодуй», АЭС «Куданкулам», АЭС «Моховце», АЭС «Пакш», АЭС «Ровенская», АЭС «Темелин», «Тяньваньская» АЭС.

Среди данных поставок была произведена отгрузка оборудования реакторного острова для четвертого блока Белоярской АЭС – опора элеватора (опора элеватора устанавливается на крышу корпуса реактора и служит для загрузки и выгрузки топлива), а также была реализована комплектная поставка оборудования реакторной установки (РУ) КЛТ-40С для использования в составе плавучего энергетического блока (ПЭБ) и поставка насосного оборудования для нужд ОАО «ПО «Севмаш».

Ключевыми проектами Компании в секторе тепловой энергетики в отчетном периоде были производство и поставки оборудования для нужд Томь-Усинской ГРЭС, Луганской ГРЭС, Новомосковской ГРЭС, Южно-Уральской ГРЭС-2, ГЭС1 (ОАО «Мосэнерго»), Ново-Ангренской ГРЭС.

Кроме того, в 2011 г. предприятиями Группы компаний «Атомэнергомаш» были поставлены аппараты воздушного охлаждения и пылеуловители для нужд ОАО «Газпром».

GRI: EN1

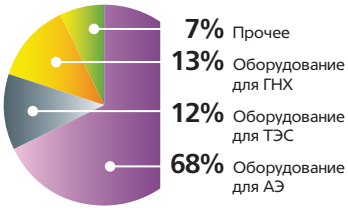
Использованные материалы и полуфабрикаты[1]

Показатель[2]	Объем[3]
Использованные материалы[3]	
сварочные электроды (электроды, проволока, флюс)	155,0 т
смазочные материалы	385,0 т
топливные материалы (бензин, дизтопливо)	1 403,6 т
пруток металлический	3,2 т
стирол	5,9 т
круг стальной	0,8 т
азот жидкий	9,8 тыс. л
Использованные полуфабрикаты	
трубы	486,3 т
металлопрокат	6 378,9 т
поковки	7 309,5 т
	1 867,0 шт.
деревянные ящики для упаковки	459,0 т
источники ионизирующего излучения	907,0 т
электрорадиоэлементы	6 713,0 т
винты	17 118,0 шт.
механические узлы и детали БГИ-А	374,0 комплекта
чугунные отливки для БГИ-А	385,0 шт.

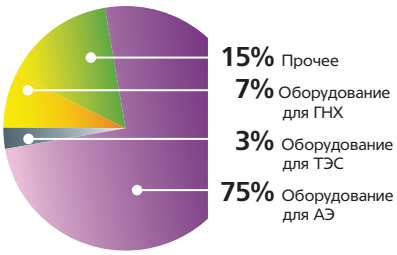
[1] Информация представлена по ОАО «СНИИП», ОАО «ГИДРОПРЕСС,» ОАО «СвердНИИхиммаш», ОАО «Вента», ОАО «ЦКБМ», ОАО «ИФТП», ОАО «ОКБМ Африкантов», ПАО «ЭМСС», ОАО «ОЗТМиТС». Отсутствуют данные по ОАО «ЗиО-Подольск» и ЗАО «Петрозаводскмаш».
[2] Все материалы, за исключением древесины, являются невозобновляемыми. В конечной продукции учитываются только полуфабрикаты.
[3] Использование единиц измерения, отличных от «тонн», связано со спецификой учета материалов и полуфабрикатов в различных ДЗОК.

Структура производства по видам деятельности 2009–2011 гг.

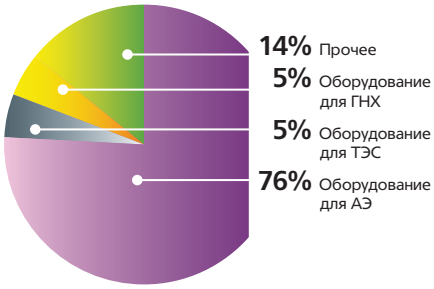
10,8 млрд руб.



16,9 млрд руб.

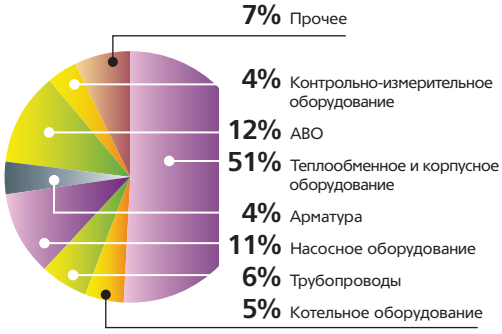


44 млрд руб.



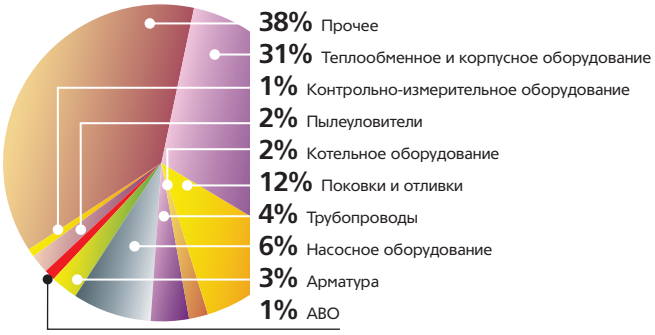
Структура производства по видам продукции 2010–2011 гг.

16,9 млрд руб.



2010

44 млрд руб.



2011

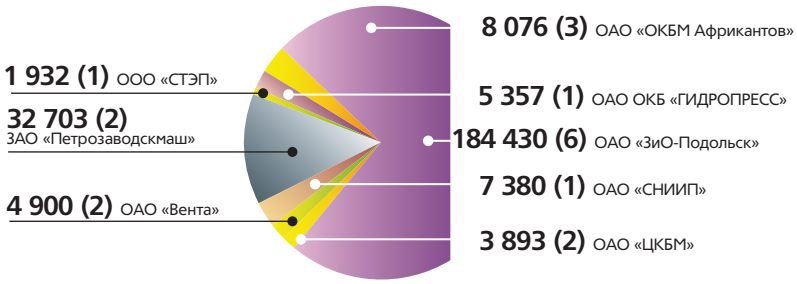
В дополнение, в целях повышения эффективности основных производственных процессов, на предприятиях Группы компаний «Атомэнергомаш» продолжалось внедрение элементов Производственной системы «Росатом». За отчетный период число предприятий, на которых внедряется система повышения эффективности и которые продемонстрировали значительные положительные результаты, увеличилось; так, в частности, мероприятия по внедрению Производственной системы «Росатом» ведутся на ОАО «ЗиО-Подольск», ОАО «Нижнетуринский завод «Вента», ЗАО «Петрозаводскмаш», ОАО «ЦКБМ», ОАО «СНИИП» и ООО «СТЭП».

Повышение эффективности производства

Производственная система «Росатома» ставит своей целью повышение эффективности работы пред-

Экономический эффект проектов ПСР и их количество в 2011 г., тыс. руб. (кол-во проектов)

Общее количество проектов[1]: 18
Экономический эффект: 251 075 тыс. руб.



[1] Под проектом подразумевается производственный участок предприятия, на котором происходит внедрение принципов ПСР.

ЭКОНОМИЧЕСКИЙ ЭФФЕКТ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОЕКТОВ ПСР В 2011 Г. СОСТАВИЛ 251 075 ТЫС. РУБ., ЧТО ОЗНАЧАЕТ РОСТ БОЛЕЕ ЧЕМ В 20 РАЗ ПО СРАВНЕНИЮ С ИТОГАМИ 2010 Г.

приятий отрасли. Она разработана с учетом широко известного опыта японской компании Toyota Production System и основана на системе «Кайдзен» (непрерывное совершенствование). Система направлена на постоянное совершенствование рабочих мест, технологий, производства и бизнес-процессов. Конечным результатом является повышение производительности, улучшение качества, снижение затрат и удовлетворение требований заказчика. Проникая во все производственные процессы предприятия, система объединяет все большее число людей, работающих по принципу непрерывного совершенствования.

Мероприятия и результаты

В 2011 г. развитие ПСР осуществлялось на 8 основных предприятиях Группы компаний «Атомэнергомаш» по следующим направлениям:

- Обучение персонала.
- Анализ существующих потоков материалов и выявление существующих временных затрат и потерь.
- Введение листов производственного анализа на рабочих местах с указанием длительности операций.
- Внедрение листов общей эффективности оборудования для выявления причин простоя оборудования в критических рабочих центрах.
- Создание стандартов по обслуживанию оборудования с целью снижения затрат на ремонт и для повышения эффективности использования оборудования за счет своевременного обслуживания и ремонта.
- Стандартизация рабочих мест с целью безопасного и эффективного выполнения работы на необходимом уровне качества и производительности.
- Сокращение длительности операций за счет механизации ручного труда.
- Разработка системы подачи рационализаторских предложений.
- Развитие системы 5С.

Свыше 1 150 специалистов основного и вспомогательного персонала и ИТР предприятий Группы ОАО «Атомэнергомаш» прошли обучение основам ПСР, организации рабочего места по принципам 5С и комплексного обслуживания оборудования на рабочих местах.

НАШИ ЛУЧШИЕ ПРАКТИКИ

ОАО «ОКБМ Африкантов»

Проблема процесса обкатки верхнего и нижнего редукторов заключалась в том, что он производился на расточном оборудовании, имеющем большую загрузку и требующем участия слесаря-сборщика и расточника. Вышеуказанное оборудование находилось на значительном расстоянии от слесарно-сборочного участка (300 метров), завершение операции (ТОБ) занимало 2 880 минут, и еще 960 минут тратилось на ожидание перед обработкой (ТОЖ).

Усовершенствование включало укорочение пути движения деталей и максимальное приближение оборудования к месту сборки. После внедрения изменения весь упомянутый процесс выполняется одним слесарем на радиально-сверлильном станке, расположенном на слесарно-сборочном участке, занимает в целом 1 440 минут и не требует ожидания до начала обработки.

Планы и намерения

В 2012 г. планируется внедрение ПСР на 13 предприятиях Группы компаний «Атомэнергомаш». С учетом опыта и знаний по построению эффективного производства работа будет проводиться по следующим направлениям:

- Обучение персонала.
- Реализация мероприятий по комплексной оптимизации производства, включающей в себя:
  1. Стандартизацию рабочих мест.
  2. Оптимизацию существующих потоков материалов.
  3. Развитие системы 5С.
- Визуализация производственного процесса на производственных участках.
- Развитие системы мотивации персонала на подачу рационализаторских предложений.
- Оптимизация офисных процессов.
- Осуществление обмена опытом развития ПСР между предприятиями ОАО «Атомэнергомаш».
- Мониторинг целевых показателей реализации проектов.

В рамках существующего производственного плана ожидаемый в 2012 г. экономический эффект от проведения мероприятий по ПСР на предприятиях ОАО «Атомэнергомаш» составит более 340 000 тыс. руб.

Охрана труда и промышленная безопасность
ОАО «Атомэнергомаш» осознает, что персонал является ключевой ценностью, влияющей на достижение стратегических целей. Ввиду этого Компания стремится соблюдать принципы социально-ответственного бизнеса, создавая качественные и безопасные рабочие места для своих работников и соблюдая требования законодательства относительно организации качественного труда. Жизнь и здоровье сотрудников предприятий Группы компаний «Атомэнергомаш» имеют безусловный приоритет по сравнению с экономическими результатами деятельности Группы.

В своей хозяйственной деятельности предприятия Группы компаний «Атомэнергомаш» руководствуются действующими нормативными документами федерального, регионального, отраслевого и межотраслевого значения в сфере промышленной безопасности, в том числе Трудовым кодексом Российской Федерации.

Система управления охраной труда и промышленной безопасностью на дочерних, зависимых и курируемых предприятиях
В структуре предприятий действуют специализированные институциональные органы (Бюро охраны труда и промышленной безопасности), в чью компетенцию входит организация и координация работы по охране труда, контроль над соблюдением законодательных и других нормативных актов по охране труда, повышение уровня профилактических мероприятий, направленных на снижение производственного травматизма, количества несчастных случаев и прочее.

На предприятиях ОАО «Атомэнергомаш» приняты к руководству нормативные документы по охране труда и промышленной безопасности.

Охрана безопасности труда является основой деятельности на производственных предприятиях Компании. Соблюдение норм безопасности на этих предприятиях основывается на ряде регуляторных документов и декларациях профсоюзов, таких как положение о функциональных обязанностях и ответственности за охрану труда и промышленной безопасности, положение об отделе охраны труда, радиационной безопасности, экологии и надзора и др. Кроме того, на ряде предприятий действует система управления охраной труда (СУОТ) и система управления качеством охраны труда. Важно заметить что предприятия учитывают также свою специфику деятельности и публикуют внутренние акты и документы, регулирующие и устанавливающие дополнительные меры и стандарты охраны труда. В число производственных предприятий Компании входят ОАО «ЗиО-Подольск», ОАО «СвердНИИхиммаш», ОАО «ЦКБМ», ОАО «Энергомашспецсталь», ОАО «Петрозаводскмаш», ОАО «ОКБМ Африкантов» и ОАО «ОЗТМиТС».

Проведенные мероприятия и результаты в 2011 г.
На предприятиях Группы компаний «Атомэнергомаш» проводится регулярный комплексный контроль состояния охраны труда, параметров атмосферного воздуха, шумовых показателей и других влияющих факторов, которые являются принципиальными с точки зрения контроля производственной безопасности и охраны труда.

НАШИ ЛУЧШИЕ ПРАКТИКИ

Пример реализованных мероприятий на ОАО «ЦКБМ»
- В 2011 г. израсходовано 6 568,5 тыс. руб. на улучшение условий и охраны труда (обеспечение безопасности производства, совершенствование технологических процессов, обучение работников по охране труда и т. п.).
- Обучено 22 руководителя и специалиста в аккредитованных учебных заведениях по охране труда.
- Пересмотрено и введено в действие 10 инструкций по охране труда.
- Проводится периодический медицинский осмотр 276 работников, в том числе 65 женщин, занятых на работах с вредными веществами и (или) опасными производственными факторами.
- Проведены 310 анализов воздуха рабочей зоны и 302 измерения физических факторов производственной среды.
- Аттестовано 166 рабочих мест по условиям труда (всего в организации аттестовано 936 рабочих мест).

Аналогичным образом осуществляется мониторинг и контроль состояния производственно-технологического оборудования на предприятиях ОАО «Атомэнергомаш».

В соответствии с правилами, установленными Ростехнадзором (Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору) и Государственной инспекцией труда, рабочие, занятые во вредных условиях труда, проходят ежегодную проверку знаний, а также аттестацию. Сотрудники Общества, работающие во вредных условиях труда, регулярно проходят профессиональные медосмотры.

GRI: LA7[1]

На предприятиях Группы компаний «Атомэнергомаш» в соответствии с Трудовым кодексом РФ каждый оформленный в установленном порядке несчастный случай

[1] Отсутствует информация о коэффициентах следующего предприятия: ОАО «ИФТП».

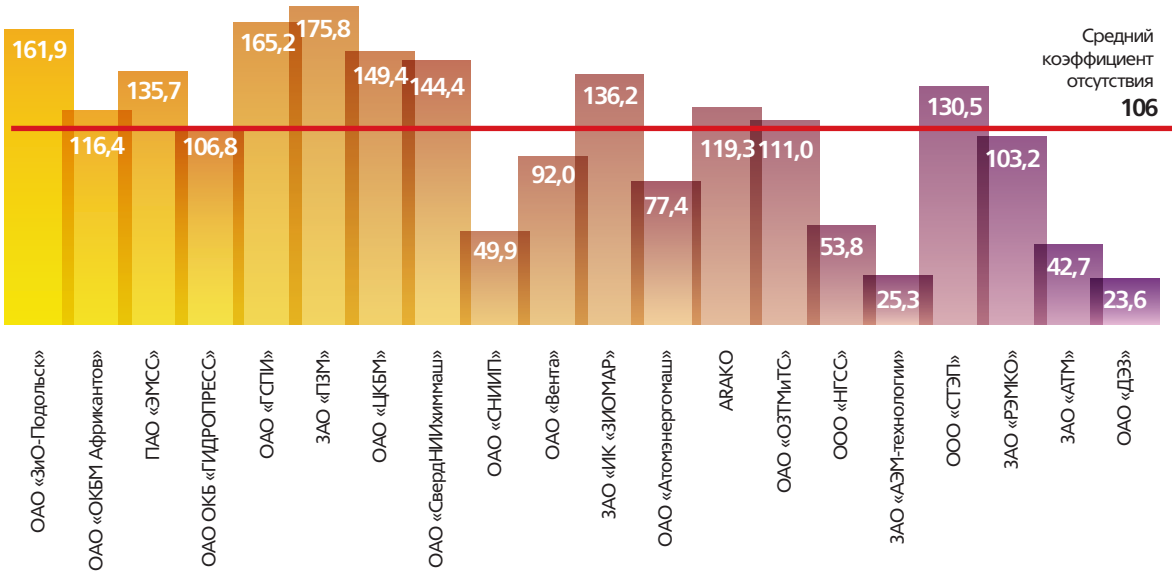
GRI: LA7

Показатели производственой деятельности

Предприятия	Общая числен-ность	Количе-ство смер-тельных случаев	Коэффициент производственного травматизма	Коэффициент профессиональных заболеваний	Коэффициент потерянных дней
ОАО «Зио-Подольск»	4 513	0	0,59	0,00	2,91
ОАО «ОКБМ Африкантов»	4 365	1	0,07	0,00	0,20
ПАО «ЭМСС»	3 065	0	7,87	0,32	20,56
ОАО «ГИДРОПРЕСС»	1 668	3	0,00	0,00	0,00
ОАО «ГСПИ»	1 384	0	2,51	0,00	9,35
ЗАО «ПЗМ»	1 379	0	3,02	0,00	6,74
ОАО «ЦКБМ»	1 254	0	5,62	0,00	16,74
ОАО «СвердНИИхиммаш»	664	0	2,54	0,00	7,64
ОАО «СНИИП»	561	0	0,18	0,00	1,26
ОАО «Вента»	546	0	0,55	0,00	2,43
ОАО «ИК «ЗИОМАР»	375	0	0,00	0,00	0,00
ОАО «Атомэнергомаш»	282	1	0,35	0,00	0,00
ARAKO	223	0	4,00	0,00	13,74
ОАО «ОЗТМиТС»	141	0	0,00	0,70	2,20
ООО «НГСС»	132	0	0,00	0,00	0,00
ЗАО «АЭМ-технологии»	129	0	0,00	0,00	0,00
ООО «СТЭП»	126	0	0,00	0,00	0,00
ЗАО «РЭМКО»	125	0	0,00	0,00	0,00
ЗАО «АТМ»	111	0	0,00	0,00	0,00
ОАО «ДЕЗ»	52	0	0,00	0,00	0,00

GRI: LA7

Коэффициент отсутствия, часов



GRI: LA8

Корпоративные социальные программы и мероприятия в сфере здравоохранения

Адресаты программ	Образование/Обучение	Консультирование	Профилактика/Контроль риска	Лечение
Сотрудники	√	√	√	√
Семьи сотрудников			√	√

на производстве регистрируется работодателем (его представителем), осуществляющим учет, в журнале регистрации несчастных случаев на производстве.

Коэффициент отсутствия

В целях предупреждения несчастных случаев на производстве на предприятиях Группы компаний «Атомэнергомаш» ведется профилактическая работа по предупреждению травматизма на производстве, которая основана на отраслевой Системе управления охраной труда (СУОТ).

GRI: LA8

Сотрудники предприятий ОАО «Атомэнергомаш» работают в условиях риска получения тяжелых заболеваний (включая стресс). Компания ведет учет таких мест работы и заботится о получении сотрудниками компенсирующих привилегий и услуг. Сотрудникам, работающим в сферах производства и условиях, отклоняющихся от нормальных (вредных и особо вредных), и членам их семей оказывается необходимая медицинская помощь в рамках соглашения, заключенного между ГК «Росатом» и Федеральным медико-биологическим агентством (ФМБА). В рамках этого соглашения стороны осуществляют сотрудничество по следующим направлениям:

- Организация и оказание медицинской помощи работникам атомной отрасли медицинскими учреждениями ФМБА России.
- Проведение мероприятий по обеспечению санитарно-эпидемиологического благополучия работников атомной отрасли.
- Проведение медико-дозиметрического мониторинга здоровья работников атомной отрасли.
- Проведение мероприятий по выявлению влияния вредных и опасных факторов на здоровье работников атомной отрасли.
- Построение эффективной системы обмена информацией.
- Разрешение вопросов, связанных с непрерывным оказанием медицинскими учреждениями ФМБА России медицинской помощи работникам атомной отрасли в случае реорганизации ГК «Росатом», связанной с проведением возможных структурных преобразований в атомной отрасли.

На ряде крупных предприятий Группы компаний «Атомэнергомаш», таких как ОАО «ЗиО-Подольск», ОАО «СНИИП», ОАО «СвердНИИхиммаш», была введена в действие корпоративная социальная программа, направленная на оказание помощи в приобретении постоянного жилья. В рамках этой программы организация оказывает помощь своим сотрудникам путем выдачи беспроцентной ссуды на первоначальный взнос по ипотечному кредиту либо путем оплаты части процентов по ипотечному кредиту.

GRI: SO8, PR9

	2010	2011
Денежное выражение существенных штрафов и общее число нефинансовых санкций за несоблюдение законодательства и нормативных требований, руб.	77 750	16 051 849
В том числе штрафов за несоблюдение законодательства и нормативных требований, касающихся предоставления и использования продукции и услуг, руб.	0	11 120 837

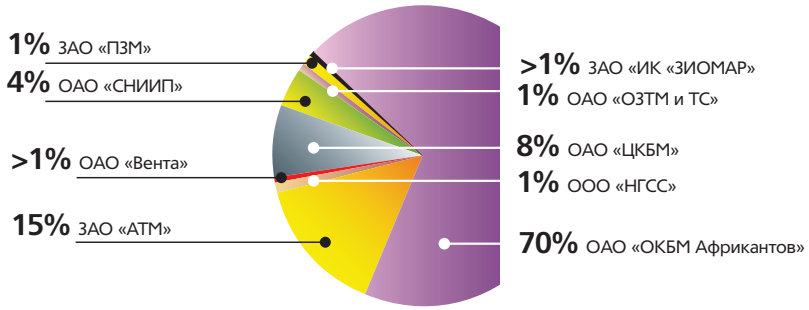
Нефинансовых санкций в отчетном периоде не было. Значительное увеличение денежных штрафов связано с увеличением контура сбора данных и включением курируемых предприятий.

Охрана окружающей среды и экологическая безопасность

Вопросы экологической безопасности являются чрезвычайно важными в процессе операционной

GRI: SO8, PR9

Штрафы за несоблюдение требований в области охраны труда и промышленной безопасности в 2011 г.



деятельности Группы компаний «Атомэнергомаш» ввиду наличия широкой сети производственных предприятий различного профиля, потребляющих в процессе производства продукции значительные материалы и ресурсы.

На дочерних, зависимых и курируемых организациях ОАО «Атомэнергомаш» приведена в действие система нормативных документов по охране окружающей среды и экологической безопасности.

Предприятия Компании осознают степень влияния производственных процессов на окружающую среду и стремятся свести это влияние на минимально возможный уровень. В рамках своей деятельности производственные предприятия ведут внутренний мониторинг и анализ выброса веществ в воздух и воду для предотвращения превышения установленных лимитов по международным, национальным и региональным стандартам и законам. Кроме того, ведется практика сотрудничества с комиссиями и представителями государственных органов и организациями по охране окружающей среды. Стоит заметить что ПАО «Энергомашспецсталь» – одно из предприятий, следующих в своей деятельности международному стандарту ISO 14001.

Ключевые мероприятия в 2011 г.

ОАО «ЗиО-Подольск»

- Контроль за состоянием атмосферного воздуха на промплощадке и в санитарно-защитной зоне – всего 1 323 анализа атмосферного воздуха.
- Контроль промышленных выбросов.
- Контроль воздуха рабочей зоны – 369 анализов.
- Контроль физических факторов (шум, вибрация, электромагнитные излучения, освещенность, микроклимат).
- Благоустройство и озеленение промплощадки и территории, прилегающих к предприятию.
- Благоустройство территории Северного и Южного микрорайонов после проведения ремонтных работ на тепловых сетях.
- Установка пылеулавливающих агрегатов.

ОАО «ЦКБМ»

- Соблюдается регулярный контроль выбросов по графикам: в атмосферу, на границе санитарно-защитной зоны, состояния воздуха в рабочей зоне.
- Построены локальные очистные сооружения (ЛОС) поверхностного стока на выпуске в р. Охту.

ОАО «Нижнетуринский машиностроительный завод «Вента»

- Произведена чистка отстойников и замена фильтрующего материала на очистных сооружениях ливневой канализации.

ПАО «Энергомашспецсталь»

- Согласно графикам ППР на предприятии проводятся текущие и капитальные ремонты пылегазоулавливающих установок (ПГУ).
- Ежегодно производится замена коксовых фильтров на выпусках предприятия. Проведена очистка дренажно-ливневой канализации, введены в эксплуатацию новые градирни для оборотных систем, исключающие потери воды на капельный унос и сброс воды в природные водоемы.
- Проводятся плановые внешние аудиты на подтверждение соответствия требованиям ISO 14001.

ОАО «ОКБМ Африкантов»

- Введение в действие трех новых котлов в котельной предприятия (ДКВР-10) с более высоким КПД.
- Проведение контроля воздуха в рабочей зоне.
- Сбор, хранение, транспортировка и передача отходов производства и потребления в специализированные организации для обезвреживания, использования или захоронения.
- Проведение производственного экологического контроля.

ЗАО «ПЗМ»

- Вывоз и утилизация отходов производится силами внешних организаций: ООО «Природоохранный центр по РК», ООО «Буммашавто», МУП «Автоспецтранс».

Энергоэффективность

В целях исполнения требований Федерального закона № 261 «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» в структуре Госкорпорации «Росатом» реализуется программа по повышению энергетической эффективности предприятий отрасли. Приказом по Госкорпорации «Росатом» был утвержден целевой показатель сокращения потребления энергоресурсов на 2011 г. – на 10% от фактического потребления в 2009 г.

Группа компаний «Атомэнергомаш» успешно справилась с поставленной задачей, и экономия энергоресурсов составила 13,77% по различным видам энергии. Этот результат был достигнут благодаря ряду мероприятий, к числу которых относятся установка приборов учета, снижение потерь в сетях, снижение потерь тепла через ограждающие конструкции и отключение неиспользуемых потребителей энергоресурсов.

Результаты 2011 г.

GRI: EN3, EN4, EN5[1]

При осуществлении своей деятельности предприятие потребляет и использует следующие виды энергоресурсов: природный газ, тепловую энергию и электроэнергию.

Потребление энергоресурсов компаний группы «Атомэнергомаш» за отчетный период (2011 г.) представлено в приведенном ниже графике.

Интеграция предприятия «Энергомашспецсталь» (далее – ЭМСС) в корпоративный контур «Атомэнергомаш» повлияло на потребление энергоресурсов во всей Группе компаний. Ввиду специфики деятельности предприятия (изготовление крупногабаритных заготовок из специальных сталей для производства оборудования) ЭМСС является потребителем большого количества энергетических ресурсов. В целях сокращения потребления энергии планируется реализация проекта по энергоэффективности. ЭМСС является одним из трех украинских предприятий, выбранных для проекта, в котором участвуют международные консультанты и который финансируется Европейским банком реконструкции и развития.

Благодаря программе по энергоэффективности на предприятиях Компании абсолютное потребление энергоресурсов выросло на один процент, в то время как объем производства продукции увеличился более значительно.

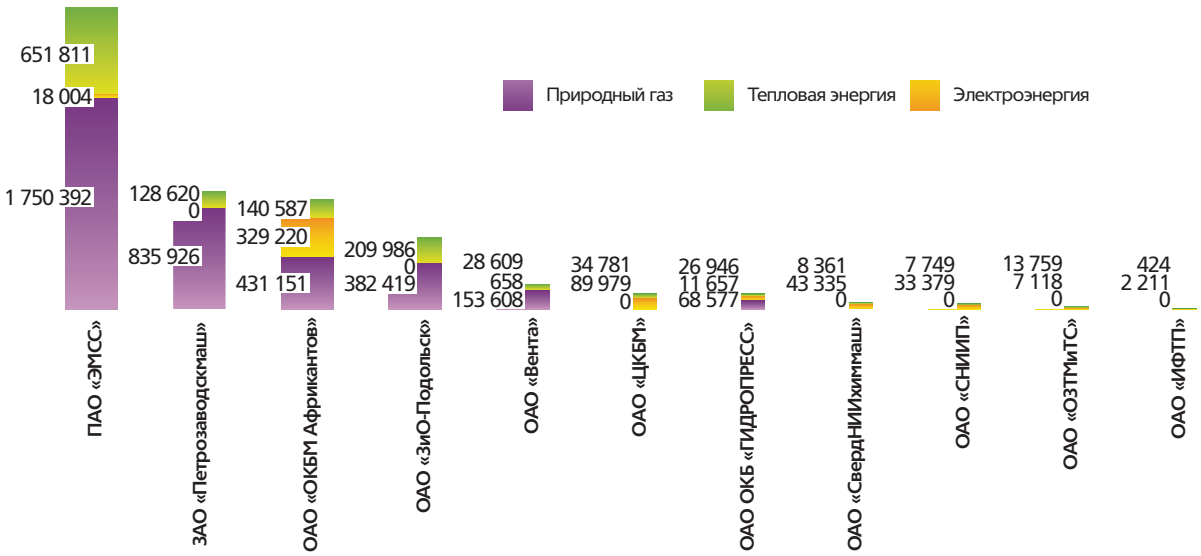
В рамках реализации проекта «Энергосбережение и повышение энергоэффективности на предприятиях Госкорпорации «Росатом» на период 2010–2011 гг.» на части предприятий Группы компаний «Атомэнергомаш», а именно на предприятиях «Вента», «СНИИП», «ОКБМ Африкантов», «Петрозаводскмаш», «ЦКБМ», «СвердНИИхиммаш», «ЗиО-Подольск», «ГИДРОПРЕСС», «ГСПИ», в 2011 г. были проведены энергетические обследования с целью:

- получения объективных данных об объеме используемых энергетических ресурсов;
- определения потенциала энергосбережения и повышения энергетической эффективности;
- разработки энергетических паспортов и составления переченя мероприятий по энергосбережению

НАШИ ЛУЧШИЕ ПРАКТИКИ

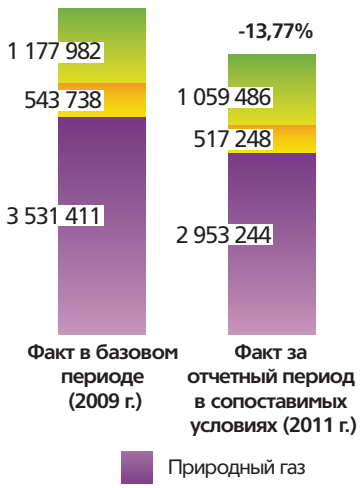
В 2011 г. был проведен энергоаудит в ОАО «ЗиО-Подольск» и ОАО «ОКБМ Африкантов». По результатам была разработана Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности на период до 2015 г. Программа определяет цели и задачи повышения энергоэффективности предприятия, целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности, достижение которых должно быть обеспечено в результате реализации программы, и их значения, ресурсное обеспечение, перечень обязательных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности и др.

Потребление энергоресурсов, ГДж

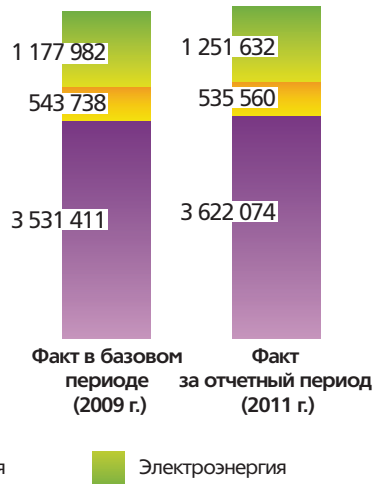


[1] На предприятиях ИК «ЗИОМАР» и ЗАО «АЭМ-технологии» статистика не ведется, так как не осуществляют производственной деятельности. Отсутствует информация о компании ОАО «ГСПИ».

Потребление энергоресурсов в сопоставимых условиях, ГДж



Фактическое потребление энергоресурсов, ГДж



Природный газ Тепловая энергия Электроэнергия

Вид энергоресурса	Экономия энергоресурсов в 2011 г. по сравнению с 2009 г., ГДж	Экономия энергоресурсов в 2011 г. по сравнению с 2009 г., %
Тепловая энергия	26 490	4,87
Электроэнергия	118 495,5	10,06
Природный газ	578 167	16,37

НАШИ ЛУЧШИЕ ПРАКТИКИ

В рамках Корпоративной программы энергосбережения и энергоэффективности на ОАО ОКБ «ГИДРОПРЕСС» с конца 2011 г. планируются и частично реализуются мероприятия по сокращению потребления различных видов энергии. Проведена замена светильников на светодиодные, установка локальных компенсаторов реактивной мощности, осуществлено внедрение частотно-регулируемых приводов в насосное оборудование в ветке оборотного водоснабжения, сделана замена оконных блоков, утепление фасадов современной негорючей теплоизоляцией и облицовкой, утепление кровель, произведена автоматизация приточных вентиляционных систем, индивидуальных тепловых пунктов.

и повышению энергетической эффективности с приведением оценки их стоимости[1].

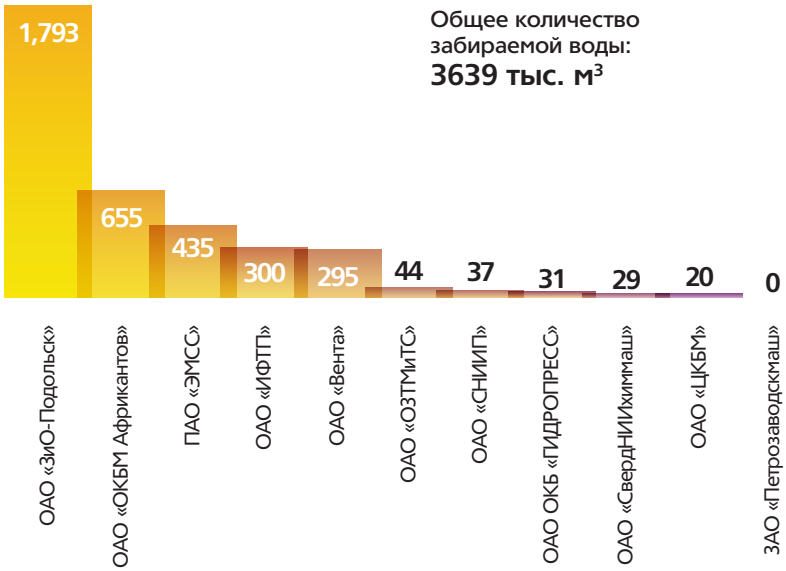
В целях дальнейшего снижения потребления энергии на предприятиях Группы компаний «Атомэнергомаш» планируется внедрение автоматизированной системы управления энергоэффективностью (АСУЭ). Данная система позволит построить энергетический профиль предприяий, вести учет, контроль и мониторинг потребления энергоресурсов, а также проводить анализ и прогнозирование результатов.

Целью Компании на 2012 г. является достижение экономии в энергопотреблении (относительно уровня 2009 г.) не менее 14,5%.

[1] На предприятиях, не прошедших энергетические обследования в 2011 г., эти обследования запланированы на 2012 г.

GRI: EN8[1]

Общее количество потребляемой воды, по предприятиям, тыс. м³

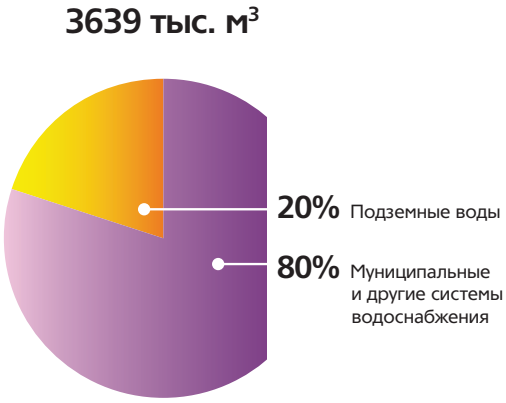


Показатель[2] рассчитан на основе использования формы 2-ТП (водхоз) «Сведения об использовании воды», предоставляемой юридическими лицами – компаниями в региональное управление Ростехнадзора, Департамент природопользования и в органы государственной статистики.

В 2010 г. Компания предоставила данные потребления воды только по четырем из всех ДЗОК. Вследствие того, что в 2011 г. периметр отчетности Группы компаний «Атомэнергомаш» был расширен, Компания решила не представлять прошлогодние данные потребления воды. Эти тенденции будут отражены в отчете следующего года.

В 2011 г. из различных источников было забрано (получено) в общей сложности 3 638,91 тыс. кубометров воды.

Общее количество забираемой воды, по источникам, тыс. м³



GRI: EN20[3]

В компаниях группы «Атомэнергомаш» в соответствии с законодательством РФ разработаны нормы предельно допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу и получены разрешения на выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух.

В 2011 г. выбросы в атмосферу компаний группы «Атомэнергомаш» составили 1 190 т.

Объем загрязняющих веществ, выброшенных в атмосферу в результате производственной деятельности предприятий ОАО «ЗиО-Подольск», ЗАО «Петрозаводскмаш», ОАО «ЦКБМ», ОАО «СвердНИИхиммаш», ОАО «Вента», не превысил установленного предела.

[1] Предприятия «ИК «ЗИОМАР» и ЗАО «АЭМ-технологии» по формам 2-ТП не отчитываются, так как не осуществляют производственной деятельности. Основная деятельность – услуги проектирования. Вода ИК «ЗИОМАР» учтена в составе «ЗиО-Подольск». Отсутствует информация о компании ОАО «ГСПИ».
[2] Методика расчета: отчет составляется на основании данных первичной отчетной документации ПОД-11, ПОД-12 и ПОЛ-13.
[3] Выбросы загрязняющих веществ на предприятиях ОАО «ИК «ЗИОМАР» и ЗАО «АЭМ-технологии» отсутствуют, так как эти предприятия не осуществляют производственной деятельности. Отсутствует информация о компании ОАО «ГСПИ».

GRI: EN21

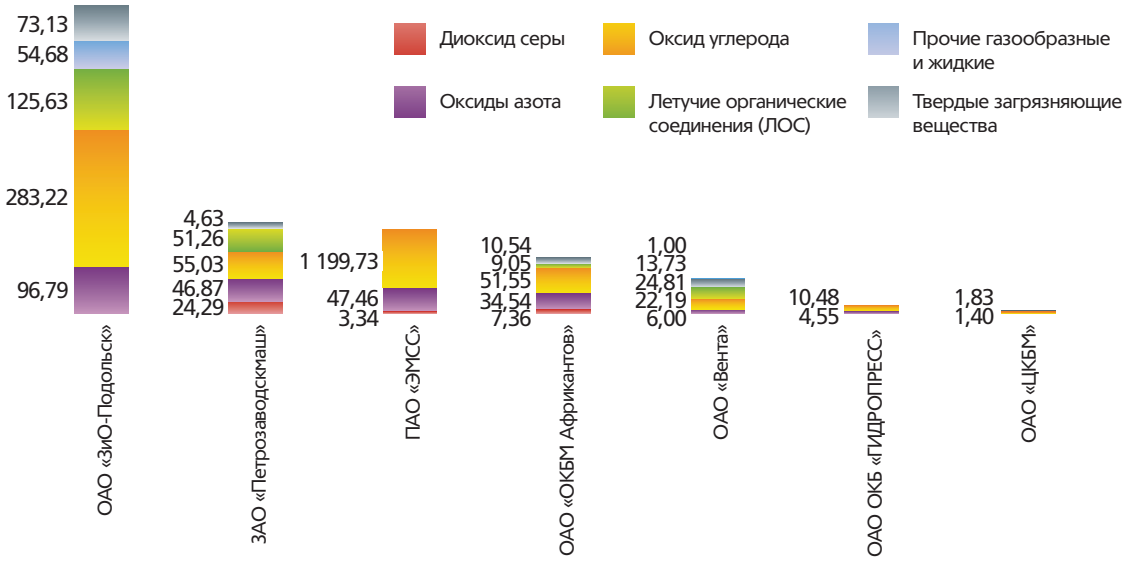
Общий объем сбросов в сопоставимых условиях, тыс. м³

GRI: EN21

Общий объем сбросов, тыс. м³

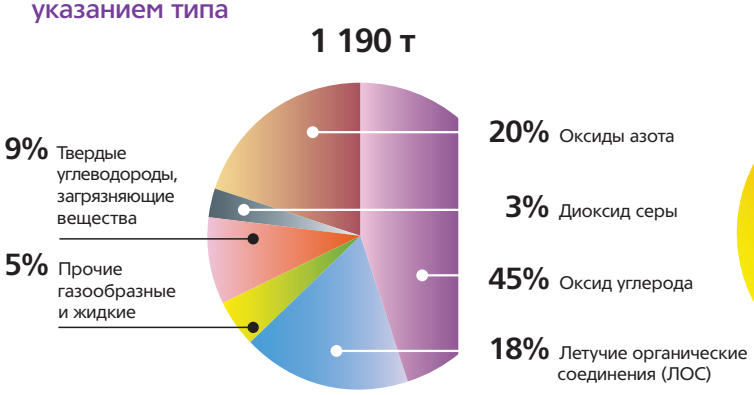
GRI: EN20

Выбросы в атмосферу значимых загрязняющих веществ, производимые существенными обществами, с указанием типа и массы, т



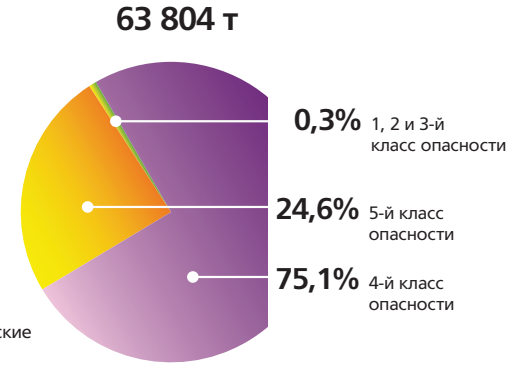
GRI: EN20

Выбросы в атмосферу значимых загрязняющих веществ Группы компаний с указанием типа



GRI: EN22

Образование отходов по классам опасности, т



НАШИ ЛУЧШИЕ ПРАКТИКИ

В ОАО «ЗиО-Подольск» установлено технологическое оборудование, дающее наибольший вклад в уменьшение загрязнения атмосферы – газопылеулавливающие установки со степенью очистки отходящих газов от 75% до 96%.

Структура выбросов по предприятиям[1] приведена на основе информации, предоставляемой юридическими лицами в соответствии со статистической формой 2-ТП «Воздух» в органы государственной статистики и природоохранные органы.

На графике указаны только предприятия, имеющие данные о значительных выбросах загрязняющих веществ в атмосферу. Другие предприятия Группы ведут мониторинг выбросов, но их данные не представлены, учитывая тот факт, что их показатели не существенны.

Значительная часть выбросов загрязняющих веществ в воздух (83%) является следствием сжигания топливных ресурсов.

GRI: EN21[2]

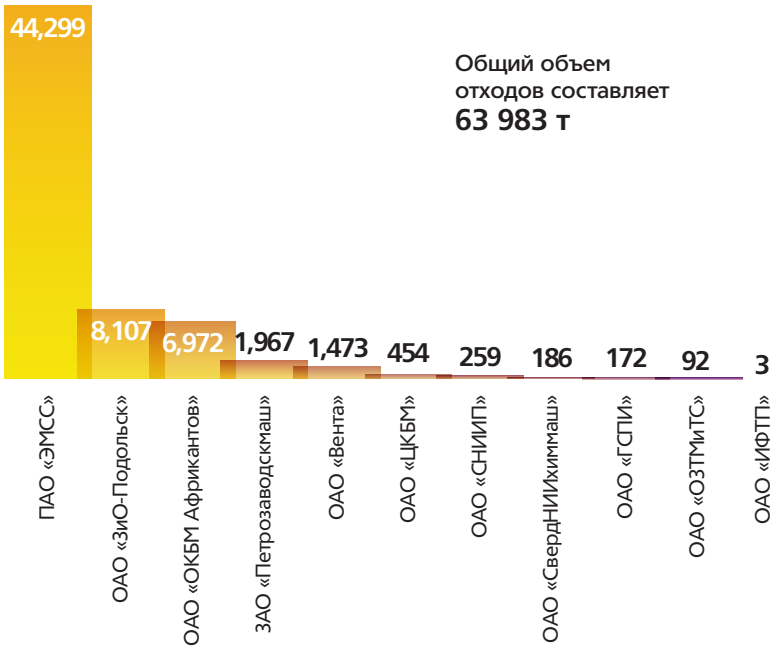
Общий объем запланированных и внеплановых сбросов компаний группы «Атомэнергомаш» за отчетный период представлено в приведенных ниже графиках.

GRI: EN22[3]

Абсолютное большинство производственных отходов приходится на низкие классы опасности (4 и 5). Составляющие компоненты отходов этих классов образовываются в рамках производственных процессов Компании, в которых используются ресурсы, в основном различные виды металлов.

ПАО «Энергомашспецсталь» ввиду особенностей рода своей деятельности (изготовление крупногабаритных заготовок из специальных сталей для производства оборудования) наибольший объем отходов среди предприятий Компании.

Общий объем образовавшихся отходов компаний группы «Атомэнергомаш», т



[1] Методика расчета: отчет по форме № 2-ТП (воздух) составляется на основании данных первичного учета, организуемого на предприятиях по типовым формам NN ПОД-1 «Журнал учета стационарных источников загрязнения и их характеристик», ПОД-2 «Журнал учета выполнения мероприятий по охране атмосферного воздуха» и ПОД-3 «Журнал учета работы газоочистных и пылеулавливающих установок». В качестве первичной учетной документации допускается также использование отраслевых форм и указаний, согласованных в установленном порядке. В отчете по форме № 2-ТП (воздух) об охране атмосферного воздуха отражаются данные по стационарным организованным и неорганизованным источникам загрязнения. В отчете не предусмотрено отражение данных по передвижным источникам загрязнения, включая автотранспорт.

[2] На предприятиях ИК «ЗИОМАР» и ЗАО «АЭМ-технологии» статистика не ведется, так как эти компании не осуществляют производственной деятельности. Отсутствует информация о компании ОАО «СНИИП».

[3] На предприятиях ИК «ЗИОМАР» и ЗАО «АЭМ-технологии» статистика не ведется, так как они не осуществляют производственной деятельности. Отсутствует информация о компании ОАО ОКБ «ГИДРОПРЕСС», так как компания ведет иную статистическую отчетность (не по формам 2-ТП). В компании ОКБ «ГИДРОПРЕСС» за отчетный период образовалось 1 252,775 т опасных отходов и 157,794 т неопасных отходов.

НАШИ ЛУЧШИЕ ПРАКТИКИ

В ОАО «ЗиО-Подольск» в целях уменьшения количества отходов, вовлечения их в хозяйственный процесс и предотвращения вредного воздействия их на здоровье человека и окружающую природную среду ведется контроль за образованием, размещением и утилизацией всех видов отходов. Для утилизации, обезвреживания, захоронения отходов производства и потребления на предприятии заключены договоры со специализированными лицензированными организациями – ООО «Бином», ООО «НВПФ «ЭКОР», ООО «Эко Транс», ООО «Эко Пром Технология». В соответствии с действующим экологическим законодательством на предприятии ведутся журналы по учету образования отходов производства и потребления.

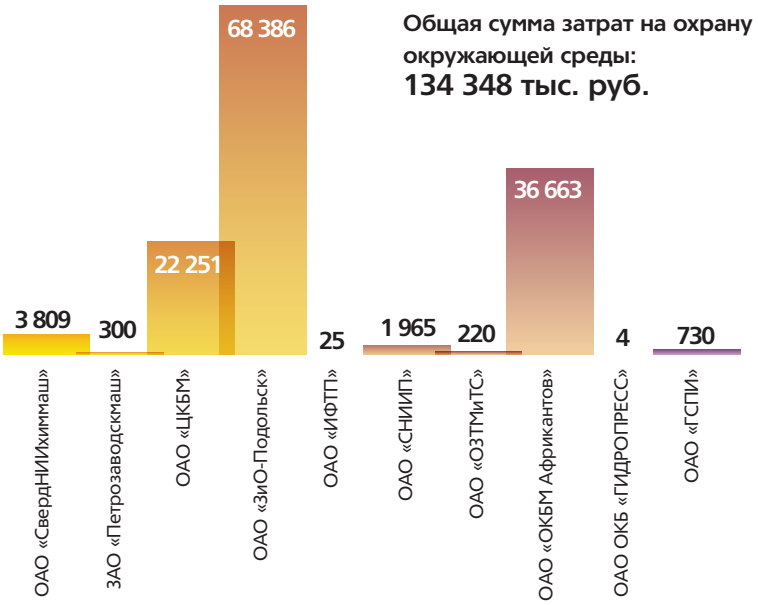
GRI: EN23

За отчетный период на предприятиях: ОАО «ЗиО-Подольск», ОАО «ИК «ЗИОМАР», ОАО «СвердНИИхиммаш», ОАО «Вента», ОАО «ЦКБМ», ОАО «ИФТП», ОАО «СНИИП», ЗАО «Петрозаводскмаш», ПАО «Энергомашспецсталь», ЗАО «АЭМ-технологии», «ОЗТМиТС», ОАО «ОКБМ Африкантов», ОАО «ГСПИ» и ОАО ОКБ «ГИДРОПРЕСС» не произошло существенных разливов.

GRI: EN28

Компания уделяет особое внимание уровню безопасности производственной деятельности в отношении воздействия предприятий Группы на экологию окружающей среды и соблюдает нормы, установленные законодательством.

GRI: EN30
Затраты на охрану окружающей среды[1]



Штрафы и нефинансовые санкции за несоблюдение экологического законодательства на предприятиях Группы компаний «Атомэнергомаш»

Показатель	Всего
Штрафы за несоблюдение экологического законодательства, руб.	275 000
Количество нефинансовых санкций	0

[1] Отсутствует информация о компаниях: ОАО «ЭМСС», ОАО «Вента».

ПЕРСОНАЛ

Место расположения предприятий формирует распределение сотрудников Группы компаний в существенных регионах деятельности, под которыми Компания понимает регионы в РФ и зарубежных странах, на территории которых расположены ключевые активы компании «Атомэнергомаш». При этом все сотрудники предприятий ОАО «Атомэнергомаш», входящих в контур консолидации информации в части управления персоналом, находятся на территории РФ.

Одним из принципов кадровой политики Компании является предоставление равных возможностей различным гендерным и возрастным группам сотрудников. Компания стремится к снижению уровня половозрастной дискриминации в ходе осуществления управленческих решений.

Социальное воздействие

Предприятия холдинга стремятся следовать принципам социально-ответственного бизнеса, формируя условия для создания новых рабочих мест, как на территориях собственного присутствия, так и у поставщиков и производителей оборудования и материалов. За счет реализации проектов в области управления персоналом обеспечивается занятость населения и выполнение программы развития персонала на предприятиях.

Группа компаний «Атомэнергомаш» играет значительную роль в развитии российского машиностроения, динамично развивается и обеспечивает создание новых рабочих мест и развитие сотрудников во всех регионах своего присутствия.

Внедряемая единая отраслевая система оплаты труда гарантирует работникам стабильную заработную плату и уверенность в завтрашнем дне.

Своевременные выплаты заработной платы, развитие социальных программ и активное взаимодействие с региональным руководством по вопросам рынка труда способствуют повышению привлекательности атомного машиностроения для работников и снижению социальных напряжений в регионах.

Численность и кадровый состав

GRI: LA1

ОАО «Атомэнергомаш» – один из крупнейших дивизионов в составе Госкорпорации «Росатом» по размеру активов, масштабам регионального присутствия, а также по количеству сотрудников. Среднесписочная численность ключевых дочерних и курируемых предприятий Холдинга за отчетный 2011 г. составила 21 254 человека.

Большинство сотрудников заняты на производственных предприятиях и инженерных комплексах Компании.

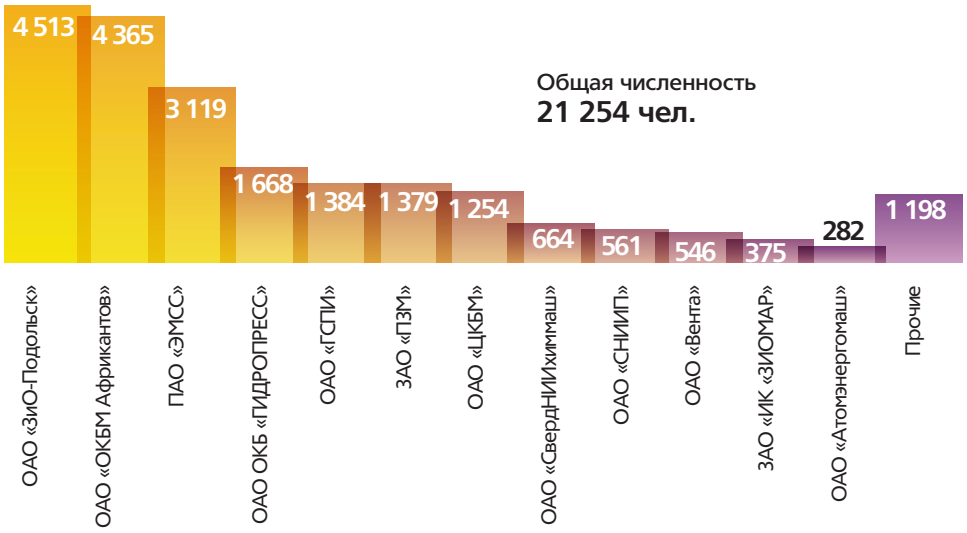
Абсолютное большинство сотрудников на предприятиях Компании работают на полную ставку и в условиях постоянного контракта.

Высокий уровень сотрудников, работающих на полную ставку на производственных предприятиях, показывает эффективное использование рабочей силы.

Предприятия Группы с численностью до 250 сотрудников были объединены в единую категорию «Прочие». В эту категорию вошли следующие дочерние

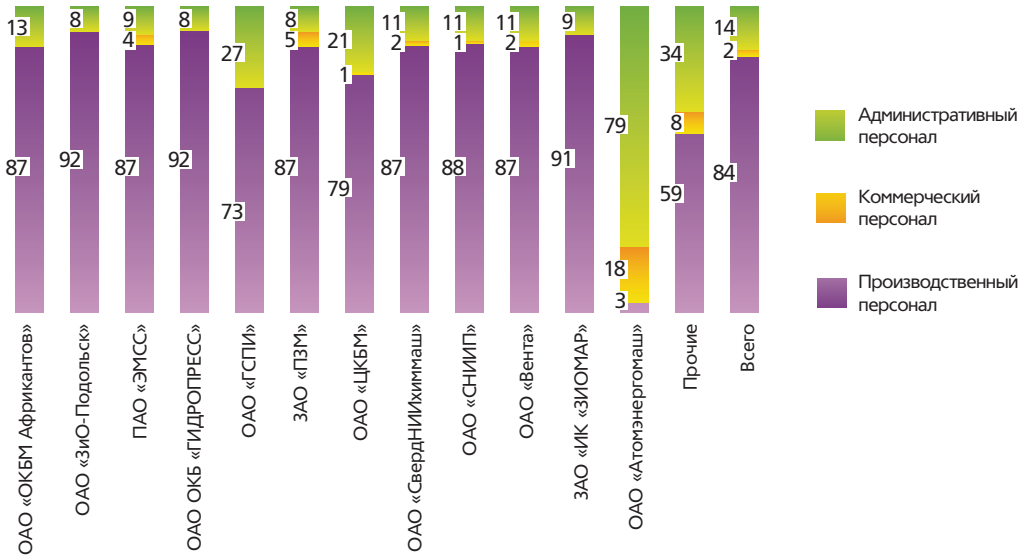
GRI: LA1

Общая численность работников в разбивке по компаниям, чел.



GRI: LA2

Структура кадрового состава, %

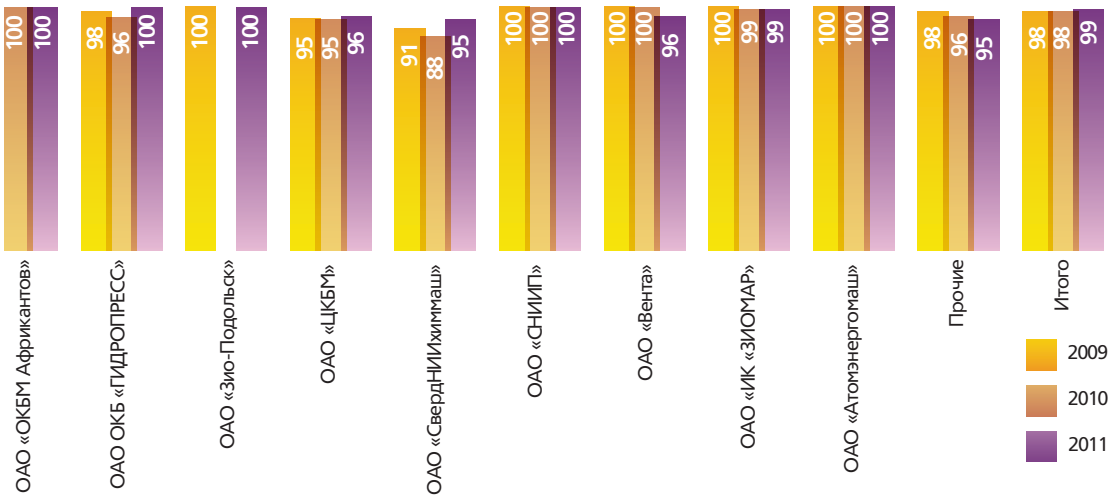


GRI: LA1

Распределение общей численности по регионам, чел.

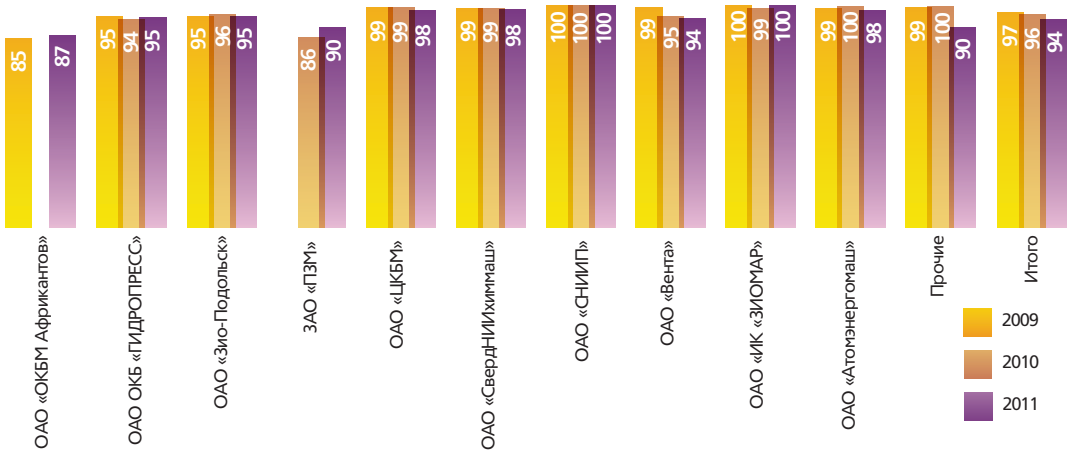
GRI: LA1

Структура кадрового состава по типу занятости «полная занятость», %



GRI: LA1

Структура кадрового состава по типу занятости «постоянный договор»[1], %



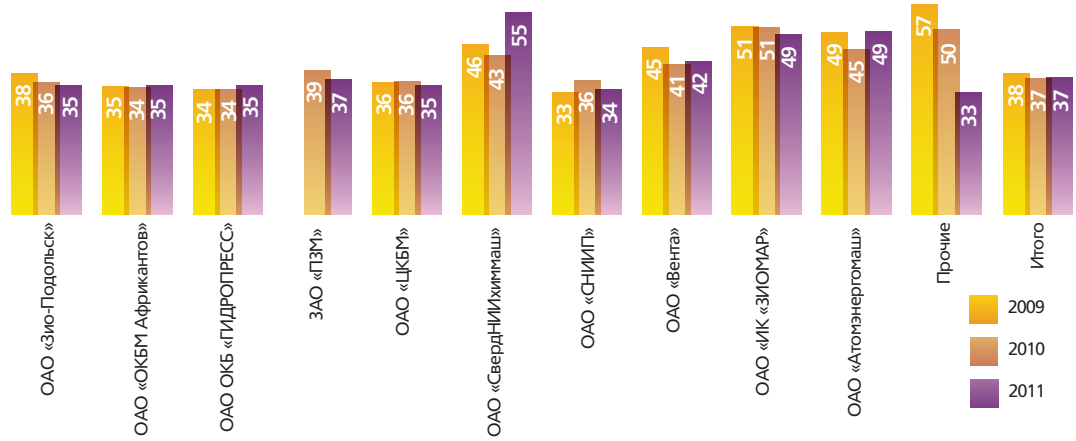
GRI: LA1

Структура кадрового персонала в 2011 г.[2]

Предприятия	Постоянный договор 2011, %	Полная занятость, %
ОАО «ГСПИ»	0,99	0,99
ПАО «ЭМСС»	0,96	0,96
ОАО «ОКБМ Африкантов»	0,87	1,00

GRI: LA13

Структура женского персонала за 2009–2011 гг.[3], %



GRI: LA13

Структура женского персонала в 2011 г.[2]

Предприятия	Женские кадры, %
ПАО «ЭМСС»	36
ОАО «ГСПИ»	46
ARAKO	17
ОАО «ОЗТМиТС»	40
ООО «НГСС»	16
ЗАО «АТМ»	30
ОАО «ДЕЗ»	31
ЗАО «АЭМ-Инвест (Лизинг)»	29

[1] Отсутствует информация о доли женщин среди сотрудников следующих предприятий: ЗАО «АЭМ-Инвест», ОАО «ДЕЗ», ЗАО «АТМ», ООО «НГСС», ОАО «ОЗТМиТС», ARAKO, ОАО «ГСПИ», ПАО «ЭМСС» (2010 год); ЗАО «АЭМ-Инвест», ОАО «ДЕЗ», ЗАО «АТМ», ООО «НГСС», ОАО «ОЗТМиТС», ARAKO, ОАО «ГСПИ», ЗАО «ПЗМ», ПАО «ЭМСС» (2009 год).

[2] Следующие ДЗОК представлены отдельно в связи с недостатком информации в трехлетней динамике.

[3] Отсутствует информация о доли сотрудников, занятых на условиях постоянного договора предприятий ARAKO (2011 год); ЗАО «АЭМ-Инвест», ОАО «ДЕЗ», ЗАО «АТМ», ООО «НГСС», ОАО «ОЗТМиТС», ARAKO, ЗАО «ПЗМ», ПАО «ЭМСС» (2010 год); ЗАО «АЭМ-Инвест», ОАО «ДЕЗ», ЗАО «АТМ», ООО «НГСС», ОАО «ОЗТМиТС», ARAKO, ОАО «ГСПИ», ЗАО «ПЗМ», ПАО «ЭМСС» (2009 год).

и курируемые предприятия: ЗАО «РЭМКО», ООО «ЭМКО», ООО «СТЭП», ЗАО «АЭМ-Инвест (Лизинг)», ГК «РАС-Инвест», ЗАО «РАС-Менеджмент», ООО «НГСС», ЗАО «АЭМ-технологии», ЗАО «АТМ», ARAKO, ОАО «ИФТП», ОАО «ОЗТМиТС», ОАО «ДЕЗ».

В силу специфики деятельности предприятий Группы большинством сотрудников являются мужчины.

Общая доля женщин среди сотрудников всех предприятий Компании относительно постоянная.

Абсолютное большинство сотрудников Компании работают в производственном секторе.

GRI: LA13[1]

Подбор и адаптация персонала

На предприятиях Группы компаний «Атомэнергомаш» выделены специалисты, в зоне ответственности которых лежит процесс найма новых сотрудников. Компания стремится соответствовать высоким стандартам в области социальной ответственности при принятии на работу новых сотрудников. В принятии решений о найме новых сотрудников Компания руководствуется статьей 64 Трудового кодекса РФ (запрещается необоснованный отказ, а также отказ по обстоятельствам, носящим дискриминационный характер).

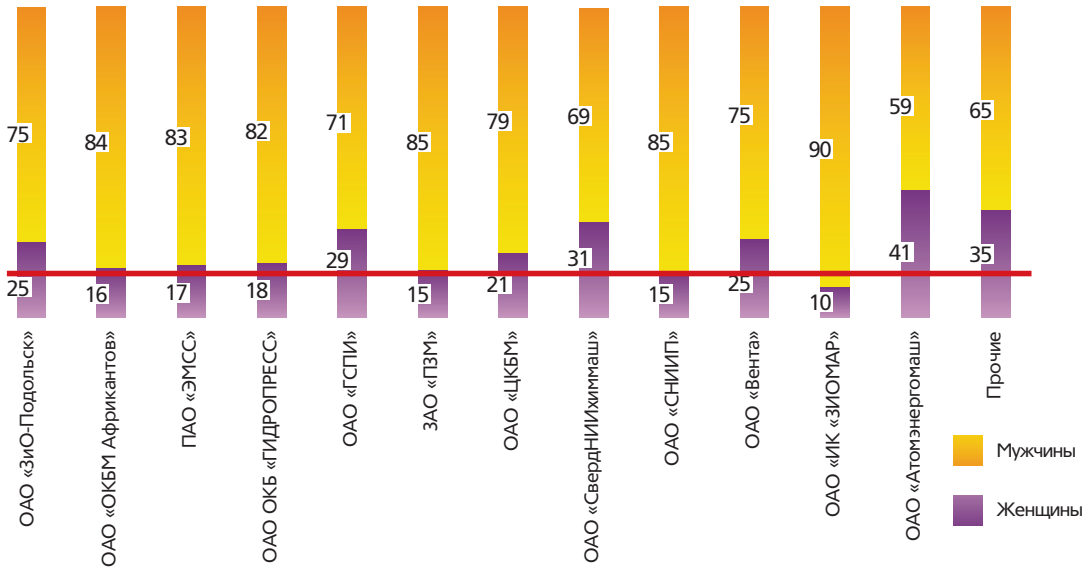
На предприятиях Группы компаний «Атомэнергомаш» отсутствует политика предпочтения местного населения при найме на работу, и кроме того, на ряде предприятий существует практика привлечения, в случае необходимости, персонала с необходимым опытом и компетенцией из других регионов. При этом предприятия обеспечивают неместным сотрудникам жилье и специальные выплаты.

GRI: LA2

Относительно высокий коэффициент текучести кадров частично объясняется процессами оптимизации, в рамках которых были сокращены 225 сотрудников; коэффициент текучести без учета сокращенных работников составляет 16%. Большая часть сокращенных сотрудников приходится на ОАО «Атомэнергомаш» и ЗАО «ПЗМ», что частично объясняет высокий коэффициент текучести этих предприятий.

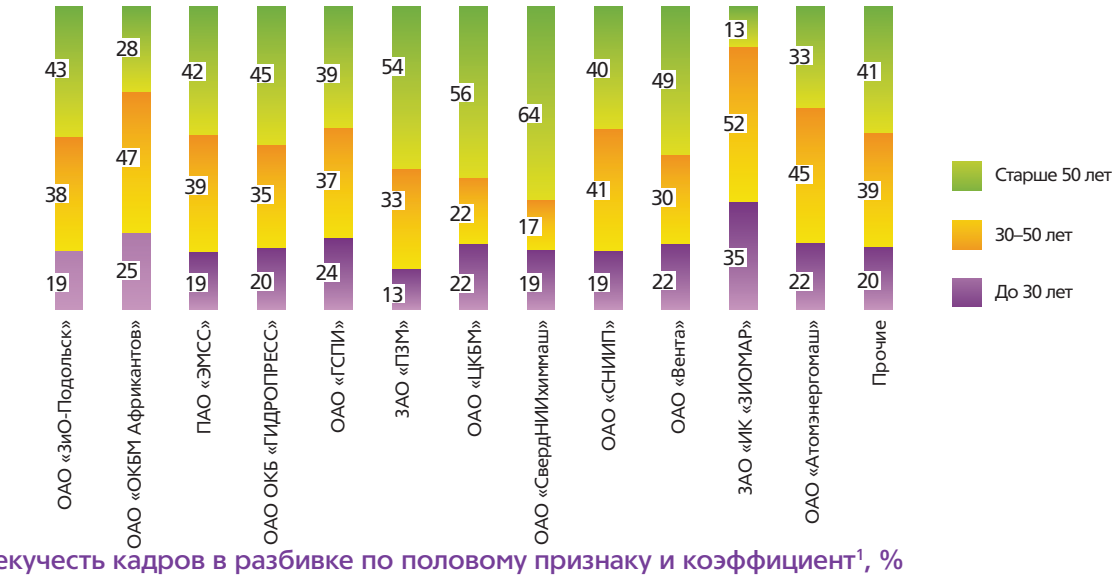
За отчетный год в Группе компаний «Атомэнергомаш» более явно обозначилась тенденция к увеличению доли молодых сотрудников в общей численности персонала на дочерних и курируемых предприятиях. Если в прошлом 2010 г. доля специалистов моложе 35 лет составляла 26,6%, то по результатам 2011 г. данный показатель увеличился до 29%. Более того, при взгляде на общий состав сотрудников Компании видно, что число сотрудников в возрасте до 50 лет, возросло с 54% до 59%. Данная тенденция омоложения сотрудников Компании наметилась еще в 2009 г. и сохранилась в отчетном периоде.

Состав руководящих органов организации с разбивкой по полу в 2011 г., %

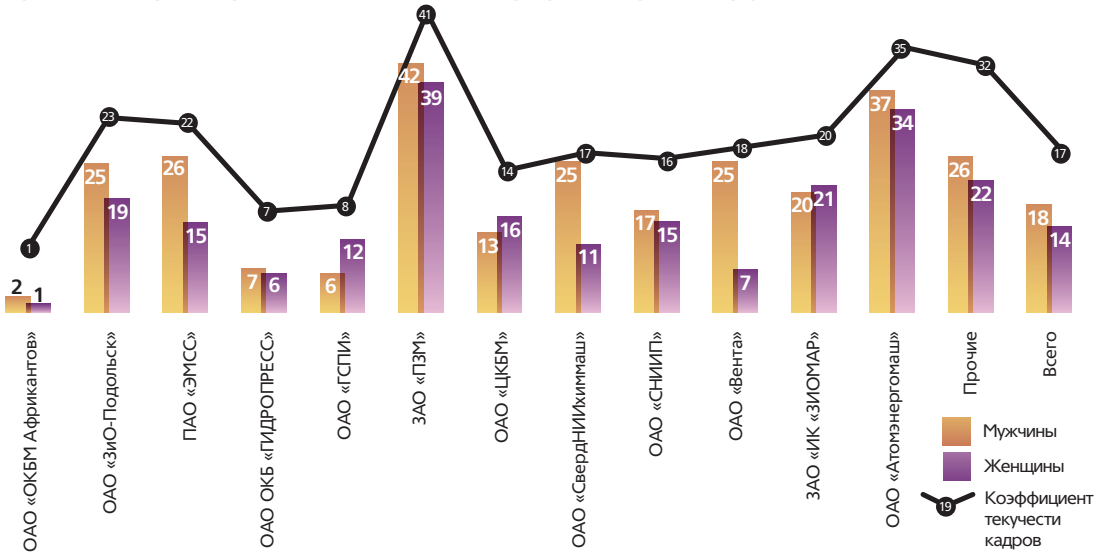


[1] Отсутствует информация о компании ARAKO.

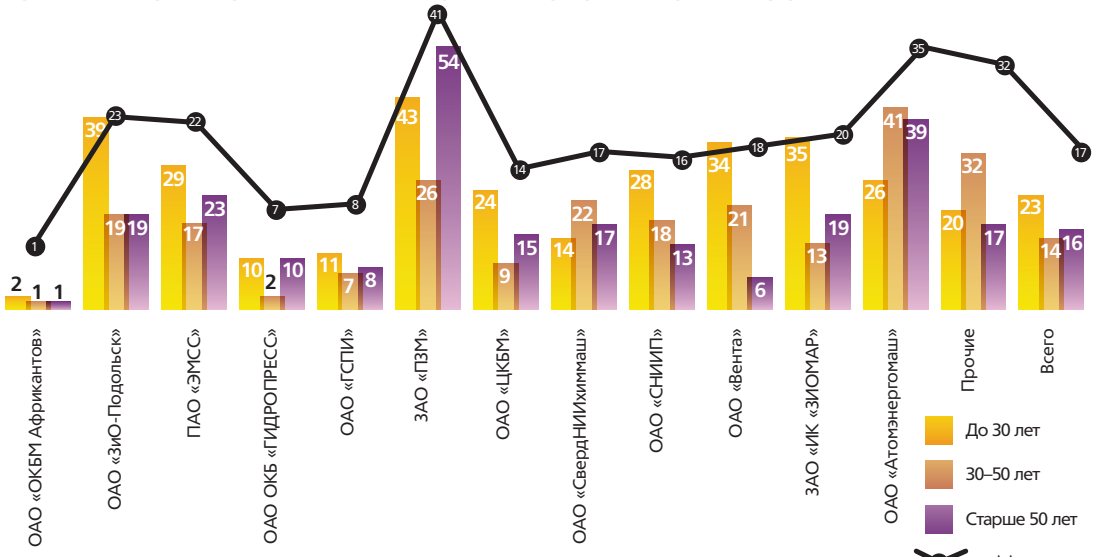
Состав персонала организации с разбивкой по возрастной группе, 2011 г., %



Текучесть кадров в разбивке по половому признаку и коэффициент[1], %



Текучесть кадров в разбивке по возрастному признаку и коэффициент[1], %



[1] Отсутствует информация о коэффициенте текучести предприятия ARAKO.

GRI: EC7

Компания не имеет централизованной политики найма среди местного населения[1] на руководящие посты на предприятиях. Несмотря на это, доля руководителей среди местного населения на предприятиях высока.

Для адаптации персонала дочерних и курируемых компаний совместно с НОУ ДПО «ЦИПК» разработан адаптационный тренинг «Введение в атомную отрасль», который в настоящий момент внедряется на предприятиях Группы компаний «Атомэнергомаш». В целях интеграции и адаптации персонала проводятся спортивные соревнования между предприятиями группы, конкурс «Профессионального мастерства», организована тематическая программа обучения для детей сотрудников предприятий.

Мотивация и ключевые показатели эффективности

GRI: EC5[2]

В отчетном периоде на предприятиях Компании были приняты регламентирующие документы с целью приведения Группы к единым стандартам в области оплаты труда и повышения эффективности политики управления персоналом. Закончился процесс формирования единой условной системы оплаты (ЕУСОТ): были разработаны и введены 3 матрицы окладов для филиалов и обособленных подразделений, находящихся в разных регионах.

Кроме того, в отчетном периоде продолжился процесс перевода работников предприятий Компании на единую условную систему оплаты. В дополнение к работникам 4 предприятий, перешедшим на эту систему в 2010 году, на протяжении 2011 г. были переведены на эту систему оплаты работники 20 дочерних предприятий Компании.

ЗАО «АТМ» ведет деятельность в трех разных регионах РФ; для обозначения диапазона предприятия в графе было высчитано среднее число (Москва – 1,7, Оренбург – 2,8, Удомля – 2,5).

GRI: LA14

В 2011 г. средняя заработная плата сотрудников на предприятиях Группы компаний «Атомэнергомаш» выросла на 5% – с 36 тыс. руб. до 38 тыс. руб. При этом темп роста зарплаты на предприятиях, на которых была введена ЕУСОТ, составил 11% – с 35 тыс. руб. до 39 тыс. руб.

5 предприятий, имеющих наименьшее число сотрудников, ввиду специфики рода своей деятельности (в основном финансовой) не имеют в своих рядах производственного персонала.

По предприятиям ARAKO и ОАО «ГИДРОПРЕСС» не было предоставленно соответствующей информации, из чего следует их отсутствие в графе.

Социальная политика

С целью повышения удовлетворенности сотрудников и повышения привлекательности работы на предприятиях и организациях Группа компаний «Атомэнергомаш» реализует комплекс программ социальной поддержки сотрудников и пенсионеров предприятий, а также членов их семей.

GRI: LA3

Предприятия Группы компаний «Атомэнергомаш» обеспечивают всем своим сотрудникам (вне зависимости от статуса и типа заключенного договора) пакет выплат и льгот, утвержденный в Трудовом кодексе РФ. При этом штатным сотрудникам, работающим на полной ставке, предприятия Холдинга предлагают дополнительный обширный пакет социальных выплат и льгот, утвержденных в соответствующих регламентирующих документах:

- медицинское обеспечение (ДМС, страхование от несчастных случаев и болезней);
- пенсионные программы (участие в программах негосударственного пенсионного обеспечения);
- жилищные программы,
- санаторно-курортное лечение и отдых для сотрудников и их детей;
- организация питания работников;
- оказание материальной помощи;
- корпоративные льготы на приобретение абонементов в спортивно-оздоровительные учреждения;
- поддержка ветеранов и пенсионеров отрасли.

Результаты 2011 г.

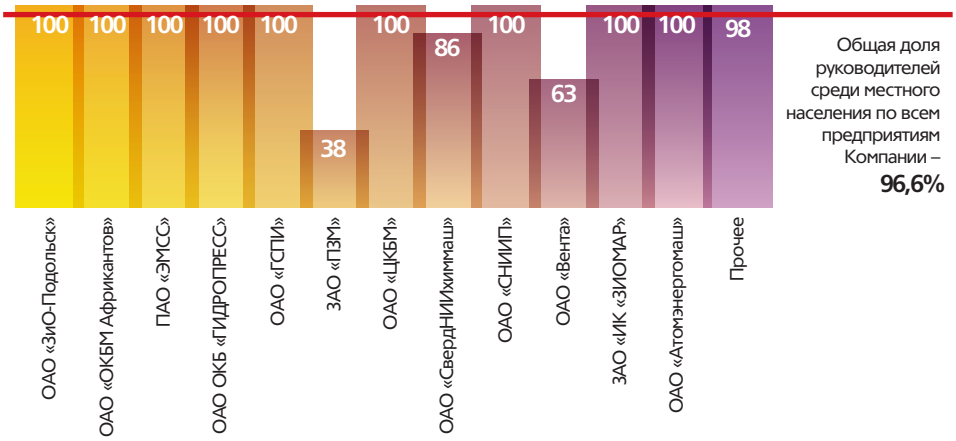
- Переход на отраслевые стандарты по программам ДМС: внедрение и оптимизация программ ДМС на предприятиях – 19 предприятий.
- Внедрение программы негосударственного пенсионного обеспечения, приведение действующих программ НПО к отраслевым стандартам – 8 предприятий.
- Внедрение жилищной программы (программа помощи работникам в приобретении жилья) – 7 предприятий.
- Внедрение программы санаторно-курортного лечения и отдыха работников и их детей, приведение

[1] По определению Компании местные сотрудники/руководители – это сотрудники, живущие на постоянной основе на территории деятельности предприятия-работодателя, которых Компания не привлекала для работы на предприятии из других регионов и для которых Компания не организует какой-либо деятельности по предоставлению жилплощади.

[2] Отсутствует информация о предприятии ARAKO.

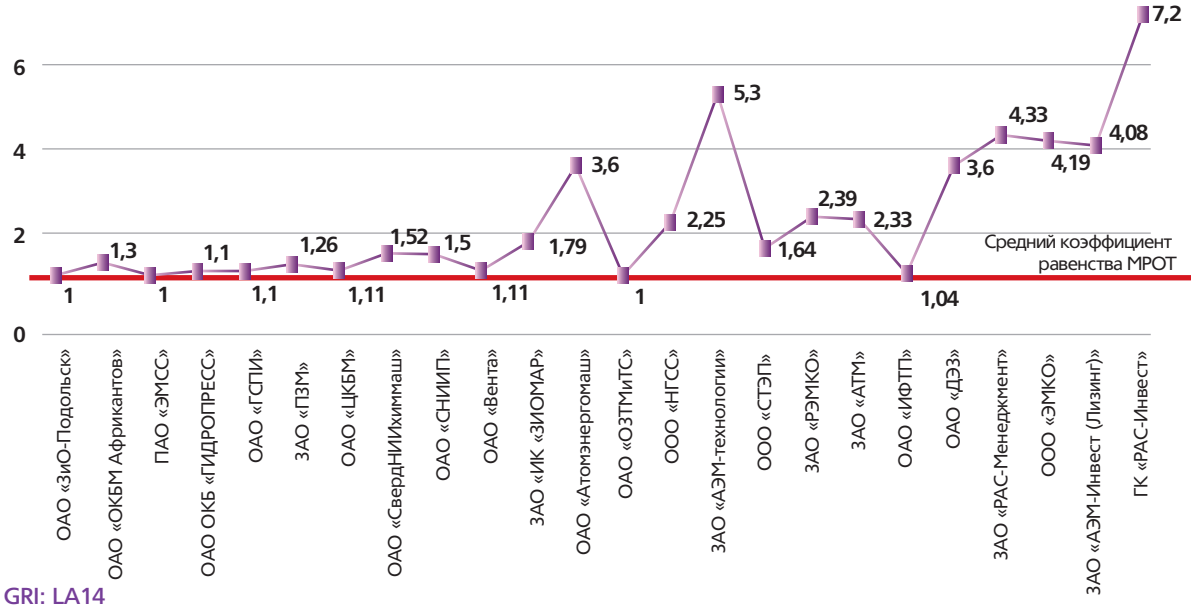
GRI: EC7

Доля высших руководителей среди местного населения, %



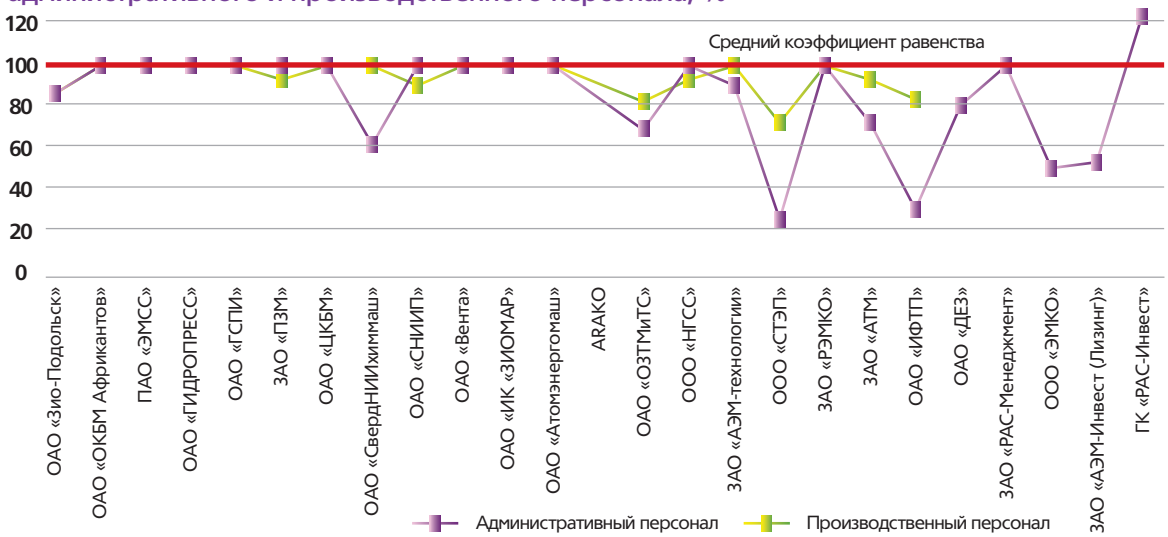
GRI: EC5

Соотношение минимальной зарплаты начального уровня на предприятиях Компании с минимальной заработной платой, установленной региональным законодательством, индекс



GRI: LA14

Соотношение базового оклада женщин к окладу мужчин среди сотрудников административного и производственного персонала, %



действующих программ к отраслевым стандартам – 12 предприятий.
- Регламентирование социальных программ ДЗОК.
- Внесение изменений в коллективные договоры предприятий в части социальной политики – 5 предприятий.

Одним из основных инструментов регулирования социально-трудовых отношений в Компании является коллективный договор, который в дополнение к Трудовому кодексу РФ и регламентам предприятий регулирует вопросы условий труда, а также социально-трудовых взаимоотношений работников и предприятий. Компания принимает участие в мероприятиях, касающихся приведения коллективных договоров в соответствие с отраслевым соглашением в отрасли атомной энергии, промышленности и науке.

GRI: LA4[1]

Доля сотрудников Группы компаний «Атомэнергомаш», охваченных коллективными договорами, равна 94,5% (20 156 из 21 254).

GRI: LA5

Согласно положениям коллективных договоров, заключенных между предприятиями и сотрудниками, в Группе сложилась практика своевременного обсуждения существенных изменений в деятельности организации и информирования сотрудников о подобных изменениях.

Срок уведомления об изменениях, закрепленный в договоре

Минимальный период уведомления сотрудников об организационных изменениях на всех предприятиях Компании соответствует Трудовому кодексу Российской Федерации и составляет 2 месяца.

GRI: LA9

ОАО «Атомэнергомаш» является участником действующего Отраслевого соглашения по атомной энергетике, промышленности и науке, заключенного между работниками и работодателями с участием Госкорпорации «Росатом», имеющего целью создание необходимых трудовых и социально-экономических условий для работников отрасли с учетом интересов работодателей и государства.

Данное соглашение регулирует, в частности, вопросы здоровья и безопасности работников отрасли, вопросы охраны труда, здоровья, социальной защиты, физкультурно-оздоровительной и воспитательной работы и прочее.

НАШИ ЛУЧШИЕ ПРАКТИКИ

ОАО «ЗиО-Подольск»:
- **подготовка новых рабочих, не имеющих профессиональных навыков. Подготовка проводится на основании имеющейся Лицензии Министерства образования Московской области № 321664 от 02.02.2009 по 39 профессиям;**
- **обучение рабочих и специалистов, связанных с обслуживанием оборудования и выполнением работ на объектах, поднадзорных Ростехнадзору, на допуск к работам повышенной опасности. Подготовка ведется по 109 программам, в системе подготовки персонала предусмотрено обучение в специализированных учебных центрах, аккредитованных на право проведения соответствующего обучения и аттестации с выдачей удостоверения;**
- **повышение квалификации руководителей и специалистов предприятия ведется в соответствии с «Перспективным планом повышения квалификации персонала управления и специалистов» в специализированных учебных центрах.**

GRI: EC3

На отдельных предприятиях в декабре 2009 г. вступила в силу программа негосударственного пенсионного обеспечения (НПО) работников, которая в 2010 г. претерпела изменения и была приведена в соответствие с отраслевым стандартом ГК «Росатом». Эта программа, действующая и по сей день, регламентирует участие предприятия в совместном финансировании накопительной части пенсии сотрудников на основании установленных льгот. При этом представителем предприятия в программе пенсионного обеспечения выступает компания НПФ «АтомГарант», которая является уполномоченной управляющей компанией для ключевых организаций ГК «Росатом». ОАО «Атомэнергомаш» аккумулирует средства на пенсионные отчисления в бюджете на отчетный период, которые затем передаются в управление НПФ «АтомГарант».

GRI: LA11

Большое значение на предприятиях Группы компаний «Атомэнергомаш» придается вопросу поддержки сотрудников, выходящих на пенсию или увольняемых из Компании. Многие программы сформированы

[1] Отсутствует информация о доли сотрудников, охваченных коллективными договорами, предприятия ARAKO.

GRI: EC3

Программы пенсионного обеспечения работников Группы компаний «Атомэнергомаш»

Критерий	Программа 1	Программа 2
Участники программы	Государство + Работник + Предприятие	Работник + Предприятие
Условия участия	Если работник участвует в программе государственного софинансирования пенсионных накоплений (Федеральный закон № 56-ФЗ), то работодатель перечисляет в НПФ взносы на условиях паритета, но не более 12 000 руб. в год на 1 работника	Если работник осуществляет взносы в рамках программы дополнительного пенсионного обеспечения, то работодатель перечисляет в НПФ взносы, пропорциональные взносам работника (с учетом поправочного коэффициента, на который влияет стаж работника, его возраст и др.). Максимальный размер ежемесячного взноса работодателя не превышает 4 тыс. руб. на 1 работника при условии его участия в программе 1 или в обеих программах
Краткая характеристика	В пенсионной программе принимают участие все штатные сотрудники Компании вне зависимости от их желания и необходимости. Взносы в НПФ перечисляет только Компания. Программа предусматривает более привлекательные условия для работников на более высоком должностном уровне. Максимальный размер ежемесячного взноса предприятия на 1 работника не ограничен	Обязательным условием корпоративной пенсионной программы является добровольное софинансирование работником программы. В программе могут принять участие только работники, не достигшие пенсионного возраста. Предприятие дополнительно увеличивает размер взноса работника в зависимости от его стажа работы (на 5–20%). Программа предусматривает идентичные условия для работников на более высоком должностном уровне. Максимальный размер ежемесячного взноса предприятия ограничен и не превышает 4 000 руб. на 1 работника
Доля заработной платы, вкладываемой работником и работодателем	Компания ежемесячно перечисляет в НПФ от 2% от ФОТ каждого сотрудника (но не менее 2 000 руб.)	Доля заработной платы, вкладываемая работником: 0,8–2,2 %. Доля заработной платы, вкладываемая работодателем: 1–6,6%. Размер взноса работодателя может быть увеличен в зависимости от стажа работника. Стажевый коэффициент варьируется в диапазоне от 1,05 (от 5 до 7 лет) до 1,2 (20 лет и более)

GRI: LA11

Программы содействия выходящим на пенсию/увольняемым сотрудникам предприятий Группы компаний «Атомэнергомаш» при переходе на нерабочий образ жизни

Программа	Наличие инициативы на предприятиях Группы компаний «Атомэнергомаш»
Предварительное планирование для сотрудников, которым предстоит выход на пенсию	√
Выходное пособие	√
Учет при предоставлении выходного пособия возраста и стажа работника	√
Помощь в виде консультаций при переходе к нерабочему образу жизни	√

GRI: LA11

Программы повышения квалификации

Элементы подготовки и содействия повышению квалификации	Наличие инициативы на предприятиях Группы компаний «Атомэнергомаш»
Внутренние учебные курсы	√
Финансовая поддержка внешнего обучения или образования	√

НАШИ ЛУЧШИЕ ПРАКТИКИ

ОАО «ОКБМ Африкантов»

В 2011 г. по результатам оценочных процедур ассессмент–центра, включающего экспертную оценку уровня профессиональной квалификации и оценочный тренинг управленческих способностей, были сформированы кадровые резервы организации на управленческие должности высшего и среднего уровней управления. На конец отчетного периода в кадровых резервах предприятия состоит 107 человек. Продолжается разработка индивидуальных планов развития каждого работника, состоящего в кадровом резерве.

НАШИ ЛУЧШИЕ ПРАКТИКИ

ОАО «ЗиО-Подольск»

В 2011 г. введено в действие Положение «О ежегодной оценке РЕКОРД (результативности, компетенций, развития и достижений) работников» и проведена оценка эффективности деятельности руководителей (до уровня начальника отдела) за 2010 г. По результатам оценки, которую прошли 78 человек, 14 человек были выделены в кадровый резерв на замещение руководящих должностей, 5 человек из руководства предприятия включены в кадровый резерв Машиностроительного дивизиона ГК «Росатом» («Золотой резерв» Росатома).

по инициативе предприятий ОАО «Атомэнергомаш», нацеленной на поддержку и повышение мотивации собственных работников.

Оценка, обучение и развитие персонала

GRI: LA11

Система обучения и развития персонала ОАО «Атомэнергомаш» предполагает комплексный подход к повышению профессионального потенциала сотрудников и согласуется с долгосрочной стратегией развития Компании.

GRI: LA10[1]

Данные по количеству и среднему числу часов обучения относятся к 70% из сотрудников предприятий Компании. Общее количество часов обучения всех сотрудников за 2011 г. составляет 518 тыс.

GRI: LA12[1]

Доля общего числа сотрудников, прошедших официальную оценку результативности за 2011 год, составляет 8%.

Управление знаниями и проект «Мост поколений»

Чуть менее половины работников предприятий Холдинга – люди предпенсионного и пенсионного возраста, имеющие уникальные знания и опыт в области конструкторских разработок и технологий производства, в связи с чем в 2010 г. руководство Компании пришло к осознанию необходимости проведения системной политики в области управления знаниями, а также увеличения числа сотрудников в возрасте до 35 лет во избежание дефицита кадров.

GRI: LA11

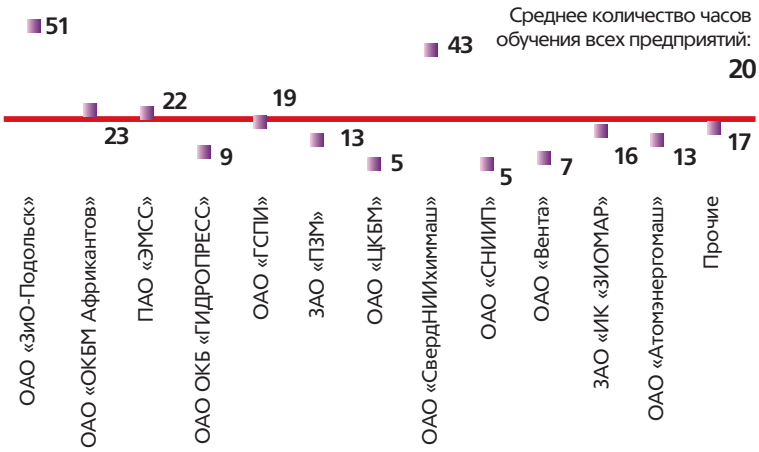
Для этих целей в 2010 г. был инициирован «Проект обеспечения сохранения и преемственности знаний

ОАО «АТОМЭНЕРГОМАШ» РАССМАТРИВАЕТ ИНВЕСТИЦИИ В ПРОФЕССИОНАЛЬНОЕ ОБУЧЕНИЕ ПЕРСОНАЛА КАК НЕОБХОДИМОЕ УСЛОВИЕ ДЛЯ ОБЕСПЕЧЕНИЯ ДОЛГОСРОЧНОЙ КОНКУРЕНТОСПОСОБНОСТИ, ДИНАМИЧНОГО РАЗВИТИЯ ГРУППЫ, ПОВЫШЕНИЯ ЦЕННОСТИ ЧЕЛОВЕЧЕСКОГО КАПИТАЛА И СТАБИЛЬНОСТИ КОМПАНИИ НА РЫНКЕ.

[1] Без учета компании ARAKO.

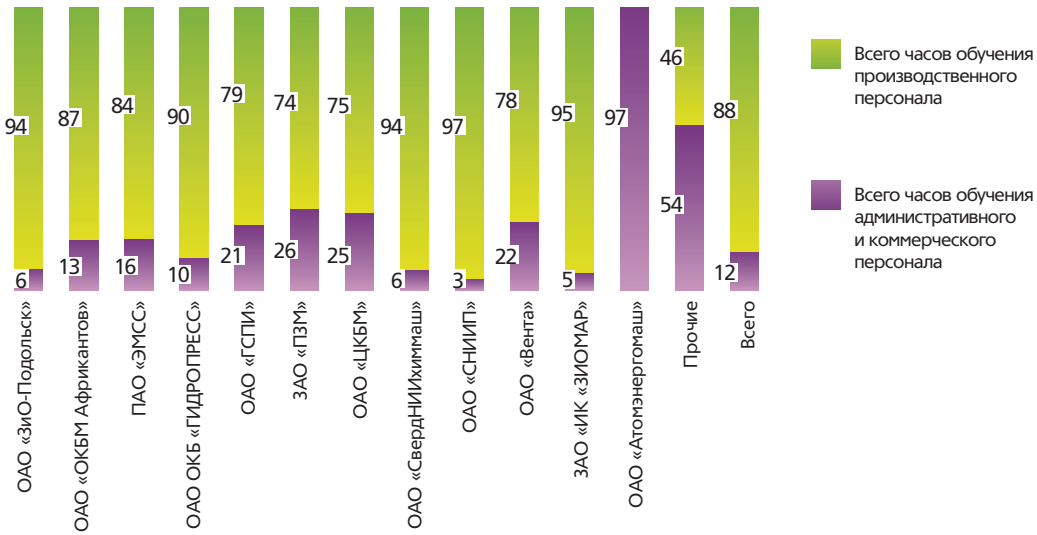
GRI: LA10

Среднее количество часов обучения



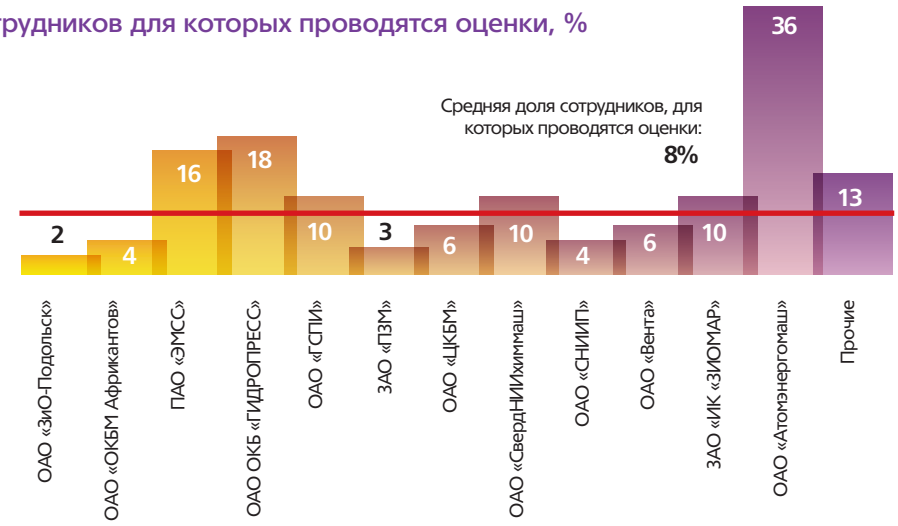
GRI: LA10

Количество часов обучения производственного и административного персонала, %



GRI: LA12

Доля сотрудников для которых проводятся оценки, %



«Мост поколений», направленный на предотвращение потери критичных для отрасли ядерной энергии знаний, сохранение и передачу этих знаний молодому поколению работников отрасли. Суть проекта заключается в разработке методики и внедрении системы, направленной на выявление критических знаний, оценку рисков потери этих знаний, создание организационных условий для обеспечения преемственности знаний и сохранения лучших отраслевых практик на предприятиях ОАО «Атомэнергомаш».

Данный проект является инновационным для всего производственного отделения корпорации «Росатом» и в случае его успешной реализации может быть распространен как общекорпоративный стандарт по управлению знаниями. Копирование подобного опыта позволит повысить профессиональный уровень сотрудников без увеличения затрат на внешнее обучение, а также ускорить процесс адаптации новых сотрудников к специфике производства, тиражировать уникальный проектный опыт.

Основными результатами проекта должны стать:

- Создание организационных условий сохранения и передачи знаний на предприятиях ОАО «Атомэнергомаш».
- Методика, направленная на оценку рисков потери критических знаний.
- Сохранение критических знаний и технологий.
- Снижение среднего возраста персонала.
- Развитие молодых специалистов на предприятиях ОАО «Атомэнергомаш».

Программа обеспечения сохранения знаний

НАШИ ЛУЧШИЕ ПРАКТИКИ

С МГТУ «СТАНКИН» и Подольским институтом «МГОУ им. В.С. Черномырдина» заключены договоры, по которым ОАО «ЗиО-Подольск» оплачивает обучение студентов с условием их дальнейшей работы на предприятии в течение не менее трех лет.

По договору социального партнерства, заключенного с ГОУ НПО ПУ №27 учащиеся училища проходят практику в цехах предприятия, что способствует адаптации учащихся к условиям производства и закреплению молодых рабочих кадров в трудовом коллективе предприятия.

1–2 октября 2011 г. на подмосковной базе отдыха «Чайка» прошел форум молодых конструкторов «От идеи к воплощению». Участниками этого события стали сотрудники конструкторских подразделений ОАО «ИК «ЗИОМАР», отдела главного технолога, производственных цехов и службы по развитию ПСР. Всего в форуме приняли участие более 40 человек.

НАШИ ЛУЧШИЕ ПРАКТИКИ

ОАО ОКБ «ГИДРОПРЕСС» ведет работу со студентами профильных вузов (МЭИ, МГТУ им. Баумана, НИЯУ МИФИ):

- участие в «Днях открытых дверей», а в последнее время и в «Ярмарках вакансий» вузов;
- привлечение студентов для прохождения производственной и преддипломной практики;
- оформление на работу студентов старших курсов на год с индивидуальным графиком;
- участие в «Днях карьеры» Госкорпорации «Росатом».

В ОАО ОКБ «ГИДРОПРЕСС» функционирует аспирантура, в которой молодые специалисты имеют возможность обучаться и защищать ученые степени.

В среднем прием молодых специалистов из указанных вузов составляет 83% от всего количества молодых специалистов. В отчетном 2011 г. в стенах ОАО ОКБ «ГИДРОПРЕСС» прошла 13-я ежегодная отраслевая научно-техническая Конференция молодых специалистов по ядерным энергетическим установкам.

Результаты внедрения проекта «Мост поколений» в 2011 г.:

- На протяжении 2011 г. проект внедрен на двух ключевых предприятиях: ОАО «ЗиО-Подольск» и ОАО «СвердНИИхиммаш».
- Методика апробирована, проверена корректность инструментария.
- Руководство поддерживает проект.
- Персонал вовлечен.
- Есть запросы от других предприятий отрасли на внедрение проекта.
- В 2012 г. планируется реализовать проект на пяти дополнительных предприятиях.

Оценка проекта международными экспертами:

- Данная инициатива получила положительные отзывы от экспертов Международного агентства по атомной энергии (МАГАТЭ) в ходе семинара, проведенного в Вене, в штаб-квартире агентства.
- На семинаре по управлению ядерными знаниями, проведенном в марте 2011 г. на базе ОАО «ЗиО-Подольск», была рассмотрена представленная экспертами МАГАТЭ методика оценки зрелости предприятий для проведения системной политики в области управления знаниями.
- В практике МАГАТЭ «Мост поколений» является первым проектом, который в рамках ГК «Росатом» сделал попытку разработать детальную методику проведения оценки преемников знаний с целью установления их пригодности для участия в проекте передачи критических знаний.
- Несмотря на короткий срок внедрения, проект «Мост поколений» демонстрирует высокую эффективность и этичность.
- Эта методология должна быть включена в число лучших практик, которые МАГАТЭ рекомендует для использования на предприятиях ядерно-энергетического комплекса[1].

Внутрикорпоративные коммуникации

Предприятия Группы компаний «Атомэнергомаш» активно ведут работу по созданию, поддержанию и развитию внутрикорпоративных коммуникаций. Основными аспектами в формировании и развитии единой системы коммуникаций Холдинга в целом явля-

[1] Из отчета о миссии МАГАТЭ в рамках пилотного проекта ОАО «Атомэнергомаш» по обеспечению сохранения и преемственности знаний «Мост поколений». 12–14 сентября 2011 г., Подольск.

ются изучение и анализ лучших практик предприятий Компании и Госкорпорации «Росатом».

Система внутрикорпоративных коммуникаций ОАО «Атомэнергомаш» включает в себя:

- Информационное оповещение персонала о деятельности Группы компаний «Атомэнергомаш».
- Развитие внутрикорпоративных коммуникационных каналов и ресурсов для персонала, направленных на информирование и всестороннюю интеграцию сотрудников в корпоративную жизнь Компании (сайты и внутрикорпоративные порталы предприятий, СМИ предприятий, стенды информирования персонала и пр).
- Реализация программ по повышению лояльности персонала (корпоративные конкурсы, корпоративный фитнес и др.).
- Организация и проведение корпоративных мероприятий для внутренних целевых аудиторий компаний Холдинга.
- Реализация программ продвижения имиджа ОАО «Атомэнергомаш» как приоритетного работодателя.

В 2011 г. Компания отметила 5 лет с момента основания. В рамках празднования юбилея и дополнительных действий, направленных на поддержание и развитие внутрикорпоративных коммуникаций, были проведены следующие мероприятия:

- Аллея 5-летия АЭМ для топ-менеджмента.
- День рождения Компании: торжественное собрание.
- Спортивная Олимпиада ОАО «Атомэнергомаш».
- Благотворительная акция «Неделя солидарности с Японией».
- Конкурсы профессионального мастерства рабочих ДЗО.
- Мероприятия к праздничным датам: 23 Февраля, 8 Марта, День работника атомной промышленности.
- Корпоративное празднование Нового года.
- Первая детская новогодняя елка ОАО «Атомэнергомаш».

Молодежная политика

Задача привлечения и удержания молодежи на предприятиях Компании – одно из приоритетных направлений в кадровой политике Холдинга. Молодых людей интересуют уровень заработной платы, возможность улучшения жилищных условий, профессиональный рост и получение материальной поддержки на начальном этапе работы. Каждый из этих аспектов отдельно отражен в социальных программах Компании.

Особое внимание уделяется взаимодействию с профильными вузами. В 2011 г. были подписаны соглашения о стратегическом партнерстве с 4 вузами. ОАО «Атомэнергомаш» имеет значительное влияние на российское образование по части подготовки образовательных программ и курсов, разрабатывая систему профессиональных стандартов для машиностроения.

Работа с каждым вузом ведется по следующим основным направлениям:

- Заключение прямых договоров на подготовку специалистов (заключение трехсторонних договоров).
- Участие в днях открытых дверей, ярмарках вакансий, проводимых учреждениями профессионального образования.
- Организация конкурсов студенческих работ, поддержка лучших студентов.
- Организация стажировок, производственных практик на предприятиях.
- Организация выполнения дипломных проектов на предприятиях.
- Проведение регулярных учебных семинаров и спецкурсов для студентов силами работников предприятий.
- Участие в финансировании и организации учебных лабораторий и кабинетов.

На таких предприятиях холдинга, как ОАО «СвердНИИхиммаш» и ОАО «НПО «ЦНИИТМАШ», работают базовые кафедры ведущих вузов, собственная аспирантура и диссертационные советы. Предприятием ОАО «СНИИП» налажено постоянное взаимодействие с вузами по привлечению молодых специалистов к разработкам (молодежные конструкторские бюро). ОАО «ГСПИ» организует ежегодное проведение слушаний по результатам проведения стажировки молодых специалистов.

Результаты 2011 г.

В 2011 г. активно велась работа по привлечению молодежи на предприятия: создана базовая кафедра энергетического машиностроения МИФИ на базе ЗАО «Петрозаводскмаш».

Был подготовлен и реализован проект практики студентов по основным специальностям. Более 650 студентов прошли практику на базе предприятий Компании. На предприятиях проведено более 5 профессиональных конференций молодых специалистов

Поддержка и содействие развитию молодежи выражается в участии молодых сотрудников в отраслевых форумах и конкурсах в 2011 г.:

- Инновационный лидер отрасли – 5 победителей конкурса.
- Молодой ученый «Росатома» – 3 победителя.
- Конкурс проектов ПСР.
- Форум «АТОМЭКО».
- Молодежная секция АТОМЭКСПО.

В 2011 г. также было организовано участие делегации Компании в Международных форумах «Инженеры будущего» и «Атомный Селигер» и участие представителей Компании в Международной молодежной выставке изобретений (декабрь, Сеул)

ОАО «Атомэнергомаш» и 7 его предприятий приняли участие в Днях карьеры ГК «Росатом» в МИФИ и в Днях карьеры в ключевых вузах.

ОАО «Атомэнергомаш» приняло участие во Всероссийской выставке научно-технического творчества молодежи.

ИННОВАЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Одним из основных факторов, повышающих конкурентоспособность компаний сектора энергетического машиностроения, являются инвестиции в инновации и научные разработки. ОАО «Атомэнергомаш», осознавая необходимость развития данного направления, включает в число своих приоритетов реализацию проектов в области НИОКР.

Перспективы, а также стратегические и тактические задачи развития атомной энергетики определены Программой деятельности Государственной корпорации по атомной энергии «Росатом» на долгосрочный период (2009–2015 гг.). В соответствии с этой программой разработана Федеральная целевая программа «Ядерные энерготехнологии нового поколения на период 2010–2015 годов и на перспективу до 2020 года». Основная цель Программы – разработка ядерных энерготехнологий нового поколения на базе реакторов на быстрых нейтронах с замкнутым ядерным топливным циклом для атомных электростанций, обеспечивающих потребности страны в энергоресурсах и повышение эффективности использования природного урана и отработанного ядерного топлива.

ИНТЕЛЛЕКТУАЛЬНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Государственная корпорация «Росатом» уделяет большое внимание защите результатов интеллектуальной деятельности (РИД) предприятий отрасли, как на внутреннем, так и на внешнем рынке. Разработана стратегия, направленная не только на систематизацию в отрасли сведений о располагаемых РИД, но и на эффективное управление их внедрением или использованием, а также всестороннюю защиту.

В течение 2011 г. ОАО «Атомэнергомаш» определил перечень ключевых технологий в разрезе стратегических инициатив машиностроительного дивизиона Госкорпорации «Росатом» и приступил к анализу располагаемых РИД с целью последующей их защиты и коммерциализации.

Спектр технологий и научно-технических достижений, которыми обладают ДЗОК Общества, распространяется от технологий металлообработки до проектирования и изготовления сложнейшего энергетического оборудования как тепловой, так и атомной энергетики. Много внимания в дивизионе уделяется диверсификации технологий и знаний, полученных при выполнении гособоронзаказа, проведении НИОКР, разработке и изготовлении экспериментальных установок и комплексов, обеспечивающих развитие научного и технического потенциала России.

GRI: EC4

В 2011 г. на базе ОАО «Петрозаводскмаш» был начат беспрецедентный проект сооружения нового цеха по изготовлению оборудования реакторного острова для АЭС российского дизайна в рамках инвестиционного проекта по модернизации ПЗМ.

ЭМСС – первая компания атомной отрасли, получившая кредит ЕБРР (Европейский банк реконструкции и развития) на дальнейшее развитие и повышение энергоэффективности (79 млн долл. США).

Информация по патентам ключевых организаций ОАО «Атомэнергомаш»

Предприятия	Общее кол-во патентов по состоянию на 31.12.2011
ОАО «ЗИО-Подольск»	22
ОАО «ИК «ЗИОМАР»	65
ОАО «СвердНИИхиммаш»	21
ОАО «ЦКБМ»	58
ОАО «ИФТП»	7
ОАО «СНИИП»	12
ОАО ОКБ «ГИДРОПРЕСС»	32
ОАО «ОКБМ АФРИКАНТОВ»	43

Экономическая безопасность

Деятельность Группы компаний «Атомэнергомаш» в области экономической безопасности направлена в первую очередь на минимизацию рисков хищений и мошенничества, достижение эффективности мер по обеспечению сохранности активов, повышение уровня корпоративной культуры, обеспечение соблюдения требований законодательства и договорных обязательств, предотвращение потери устойчивости в деятельности Корпорации.

В структуре ОАО «Атомэнергомаш» и его ДЗО созданы соответствующие структурные подразделения по экономической безопасности, в основе деятельности которых лежат следующие принципы:

- Комплексный подход к обеспечению экономической безопасности и борьбе с хищениями: постоянное осуществление мероприятий по предотвращению, выявлению и расследованию хищений, а также проведение работ по минимизации негативных последствий хищений, в том числе принятие мер по возмещению ущерба лицами, совершившими хищение.
- Экономическая целесообразность.
- Вовлечение всех работников Группы в процессы предотвращения и выявления хищений.
- Согласованность действий, направленных на борьбу с хищениями.

На протяжении 2011 г. в Группе компаний «Атомэнергомаш» был разработан и внедрен ряд программ, а также структурных и функциональных изменений для улучшения системы управления экономической безопасностью.

1. Разработана «Программа повышения эффективности Дирекции по экономической безопасности ОАО «Атомэнергомаш» в целях:
   - обеспечения экономической безопасности Общества, предотвращения экономических рисков, устранения последствий противоправных посягательств на активы Общества;
   - формирования условий для благоприятного функционирования бизнес-процессов Общества;
   - минимизации возможных финансовых и имиджевых потерь Общества вследствие возможных информационных инцидентов, нарушений и сбоев систем информационно-технологического обеспечения Общества, выполнения международных обязательств Российской Федерации в области технического и экспортного контроля.
2. Утверждена новая штатная структура Дирекции по экономической безопасности, предусматривающая отдельное подразделение по вопросам организации охраны информации, составляющей коммерческую тайну ОАО «Атомэнергомаш».
3. Выстроена вертикаль управления подразделениями безопасности и защиты активов ДЗОК ОАО «Атомэнергомаш».

Ключевыми документами в области управления экономической безопасностью и борьбы с хищениями, которыми в рамках своей деятельности руководствуются подразделения экономической безопасности ОАО «Атомэнергомаш», являются:

- Устав ОАО «Атомэнергомаш» и его ДЗОК.
- Комплексная программа по борьбе с хищениями и мошенничеством в Госкорпорации «Росатом» и организациях, входящих в сферу ее управления, на 2010–2011 г.
- Ведомственные приказы и распоряжения.

На протяжении отчетного периода был опубликован ряд новых нормативно-регламентирующих документов, регулирующих деятельность ОАО «Атомэнергомаш» в направлении экономической безопасности, среди прочих:

- Положение о Дирекции по экономической безопасности ОАО «Атомэнергомаш».
- Положение по управлению кредитными рисками в ГК «Росатом» и ее организациях.
- Приказы о функциональном руководстве подразделениями защиты активов подведомственных предприятий и организаций Госкорпорации «Росатом» и защиты активов дочерних, зависимых и курируемых обществ ОАО «Атомэнергомаш» и их дочерних и зависимых обществ.
- Приказ от 22.03.2011 № 66 «Об утверждении регламента взаимодействия ОАО «Атомэнергомаш» и его дочерних, зависимых и курируемых обществ при проведении работы по взысканию и урегулированию дебиторской задолженности».

GRI: SO4

По итогам деятельности подразделений защиты активов в 2011 г. были пресечены попытки нанесения экономического ущерба предприятиям Группы компаний ОАО «Атомэнергомаш» на сумму 1 252 177 тыс. руб. Проведено 152 проверки, по которым выявлены факты хищений и мошенничества. К дисциплинарной ответственности привлечено 54 человека, уволено 12 человек. Возбуждено 17 уголовных дел в отношении ряда сотрудников и руководителей предприятий отрасли по фактам злоупотребления служебным положением, мошенничества и краж. Сумма ущерба предприятиям по материалам уголовных дел составила 81 363 тыс. руб.

С начала года на ряде предприятий введены в строй инженерно-технические средства охраны и специального инструментального контроля.

С целью повышения корпоративной культуры, формирования атмосферы честности и неприятия хищений на интернет-сайте Общества создана информационная страница.

В 2011 г. раскрыт случай мошенничества в крупных размерах на дочернем предприятии – ОАО «Зио-Подольск». В компании производились трубы и ряд дополнительных деталей из сталей качеством на порядок ниже качества, требующегося по технологии. В результате расследования под стражу был взят директор по закупкам предприятия, который являлся ответственным лицом за проверку качества поступающего сырья и комплектующих и преднамеренно закрывал глаза на качество поступающих сталей, получая за это вознаграждение. Случай мошенничества был раскрыт в результате проведения экспертизы качества на АЭС «Козлодуй» (Болгария) при приемке поставляемого оборудования с ОАО «ЗиО-Подольск». По окончании завершения полного расследования в мае 2012 г. болгарские эксперты посетили «Машиностроительный завод «ЗиО-Подольск» в рамках рабочего визита и остались удовлетворенными результатами анализа качества производимой продукции.

В конце апреля 2012 г. МВД возбудило в отношении руководства ОАО ОКБ «ГИДРОПРЕСС» уголовное дело по ч. 4 ст. 159 УК РФ – «Мошенничество в особо крупном размере». Директор ОАО ОКБ «ГИДРОПРЕСС» подозревается в том, что в 2011 г. в рамках вышеуказанного договора заключил контракт стоимостью 26 млн руб. со сторонней коммерческой организацией на выполнение ряда работ, связанных с проектированием элементов атомной электростанции, которые подрядчик выполнять заведомо не намеревался. Преступную схему раскрыли во время внутренней проверки специалисты департамента защиты активов «Росатома». Они обратились в ГУЭБиПК МВД. 13 апреля полицейские провели обыск и выемку документов в ОКБ «ГИДРОПРЕСС». В тот же день были задержаны директор ОКБ (по совместительству главный конструктор) и его заместитель по информационным технологиям.

GRI: SO7

По итогам 2010 г. Компания не была замешана в судопроизводстве по обвинению в противодействии конкуренции на рынке.

GRI: S02
Направления работ по анализу возможных рисков коррупции

Предприятие	Осуществление контроля и проверочных мероприятий на всех стадиях процедуры закупки услуг	Проведение служебных расследований в целях соблюдения экономических интересов	Информационно-пропагандистская работа	Аудит безопасности бизнес-процессов Компании
ОАО «Зио-Подольск»	+	+	+	+
ОАО «ОКБМ Африкантов»	+	+	+	+
ПАО «ЭМСС»	–	–	–	–
ОАО «ГИДРОПРЕСС»	+	+	+	+
ОАО «ГСПИ»	+	+	+	+
ЗАО «ПЗМ»	+	+	+	+
ОАО «ЦКБМ»	+	+	+	+
ОАО «СвердНИИхиммаш»	+	+	+	+
ОАО «СНИИП»	+	+	+	+
ОАО «Вента»	+	+	+	+
ОАО «ИК «Зиомар»	+	+	+	+
ОАО «Атомэнергомаш»	+	+	+	+
ARAKO	+	–	–	–
ОАО «ОЗТМиТС»	+	+	+	+
ООО «НГСС»	+	+	+	+
ЗАО «АЭМ-технологии»	–	–	–	–
ООО «СТЭП»	–	+	–	–
ЗАО «РЭМКО»	+	+	+	+
ЗАО «АТМ»	–	–	–	–
ОАО «ИФТП»	–	–	–	–
ОАО «ДЕЗ»	–	–	–	–
ЗАО «РАС-Менеджмент»	+	+	+	+
ООО «ЭМКО»	+	+	+	+
ЗАО «АЭМ-Инвест (Лизинг)»	+	+	+	+
ГК «РАС-Инвест»	+	+	+	+

Из 25 предприятий контура анализ был проведен на 20 предприятиях, что составляет 80% предприятий Группы.

ПРИЛОЖЕНИЯ

127 Приложение 1. Список используемых сокращений и терминов

130 Приложение 2. Бухгалтерская отчетность ОАО «Атомэнергомаш» за 2011 г.

142 Приложение 3. Аудиторское заключение о бухгалтерской (финансовой) отчетности ОАО «Атомэнергомаш» за 2011 г.

144 Приложение 4. Комбинированая бухгалтерская отчетность ОАО «Атомэнергомаш» за 2011 г.

147 Приложение 5. Отчет о результатах анализа порядка составления финансовой отчетности

150 Приложение 6. Заключение по итогам Общественного заверения годового Отчета ОАО «Атомэнергомаш»

153 Приложение 7. Заключение по результатам Независимого заверения годового Отчета ОАО «Атомэнергомаш» за 2011 г.

159 Приложение 8. Соблюдение Кодекса корпоративного поведения

167 Приложение 9. Заключение Дирекции по внутреннему аудиту по результатам внутреннего аудита процесса формирования публичной отчетности ОАО «Атомэнергомаш»

168 Приложение 10. Таблица элементов в соответствии со Стандартом публичной отчетности Госкорпорации «Росатом»

176 Приложение 11. Таблица использования стандартных элементов отчетности в области устойчивого развития GRI G3.1

184 Приложение 12. Таблица учета мнений заинтересованных сторон, не учтенных в годовом отчете за 2010 г.

186 Приложение 13. Таблица учета мнений заинтересованных сторон по результатам диалогов и Общественных консультаций

192 Приложение 14. Уровень соответствия Руководству GRI G3.1

193 Приложение 15. Перечень курируемых, дочерних и зависимых обществ по состоянию на 31.12.2011

195 Приложение 16. Анкета обратной связи

196 Приложение 17. Реквизиты Компании и контактная информация

Приложение 1. Список используемых сокращений и терминов

Используемые сокращения

АС ММ	Атомные станции малой мощности
АВО	Аппараты воздушного охлаждения
АИЭ	Альтернативные источники энергии
АЭ	Атомная энергетика
АЭС	Атомная электростанция
АСУ ТП	Автоматизированные системы управления технологическими процессами
ВВЭР	Водо-водяной энергетический реактор
ГНХ	Газовая и нефтехимическая промышленность
ГЦН	Главный циркуляционный насос
ГК «Росатом»	Государственная корпорация по атомной энергии «Росатом» управляет всеми ядерными активами Российской Федерации, включая как гражданскую часть атомной отрасли, так и ядерный оружейный комплекс
ГВт	Гигаватт, единица измерения электрической мощности
ГЭС	Гидроэлектростанция
ДЗОК	Дочерние, зависимые и курирумые общества
ДПМ	Договор о предоставлении мощности
ЗЯТЦ	Замкнутый ядерный топливный цикл
ИЛООС	Испытательная лаборатория объектов окружающей среды
кВт•ч	Киловатт-час, единица измерения выработанной электрической энергии
КПД	Коэффициент полезного действия
КПЭ	Ключевые показатели эффективности
КС (ГКС)	Компрессорная станция (газокомпрессорная станция)
МВт	Мегаватт, единица измерения электрической мощности
МСФО	Международные стандарты финансовой отчетности
НИОКР	Научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы
НПЗ	Нефтеперерабатывающий завод
НП	Некоммерческое партнерство
НТС	Научно-технический совет
ОЯТ	Отработавшее ядерное топливо
ПВД	Подогреватель высокого давления
ПГУ	Парогазовая установка
ПКР	Проектно-конструкторские работы
ПСР	Производственная система «Росатом»
РАО	Радиоактивные отходы
РБМК	Реактор большой мощности канальный
СВБР	Свинцово-висмутовый быстрый реактор
СМК	Система менеджмента качества
СП	Совместное предприятие
ССКП	Суперсверхкритические параметры пара
СПП	Сепаратор-пароперегреватель

ТЭС	Теплоэлектростанция
ТЭЦ	Теплоэлектроцентраль
УБ	Установленная база
УР	Устойчивое развитие
ФЦП	Федеральная целевая программа
ЭМС	Энергетическое машиностроение
ЦКС	Циркулирующий кипящий слой

Термины, используемые в Отчете

Атомная энергетика (АЭ) – отрасль энергетики, использующая ядерную энергию для целей электрификации и теплофикации.

АЭС-2006 – типовой проект российской атомной станции нового поколения «3+» с улучшенными технико-экономическими показателями.

БН – реактор на быстрых нейтронах, в котором теплоносителем первого и второго контуров является натрий, третьего контура – вода и пар.

ВВЭР – водо-водяной энергетический реактор, в котором в качестве теплоносителя и замедлителя используется вода. Самый распространенный тип легководных реакторов российского дизайна имеет две модификации – ВВЭР-440 и ВВЭР-1000.

Высшее руководство – сотрудники Компании, принимающие решения, оказывающие значительное влияние на деятельность предприятия в целом. Типичные должности – от уровня руководителей структурных подразделений и выше вплоть до Генерального директора.

ЗЯТЦ – замкнутый ядерный топливный цикл, в котором отработавшее ядерное топливо, выгруженное из реактора, перерабатывается для извлечения урана и плутония для повторного изготовления ядерного топлива.

Компрессорная станция (газокомпрессорная станция) – комплекс оборудования и сооружений, предназначенный для повышения давления природного газа при его транспортировке и хранении.

Местные сотрудники/руководители – сотрудники, живущие на постоянной основе на территории деятельности предприятия-работодателя, которых Компания не привлекала для работы на предприятии из других регионов и для которых Компания не организует какой-либо деятельности по предоставлению жилплощади.

МОКС-топливо – от англ. Mixedoxide fuel (MOX): смешанное топливо на основе оксидов 239Pu и 238U.

ОЯТ – тепловыделяющие сборки (отработавшее ядерное топливо), которые после использования в реакторе потеряли свои свойства и подлежат извлечению с последующей переработкой или захоронением.

РБМК – серия энергетических ядерных реакторов, разработанных в Советском Союзе. Данный реактор – канальный, гетерогенный, уранграфитовый (графитоводный по замедлителю), кипящего типа, на тепловых нейтронах. В качестве основного теплоносителя используется кипящая вода.

СВБР – тип энергетических ядерных реакторов малой мощности на быстрых нейтронах со свинцово-висмутовым теплоносителем.

ССКП – энергоблоки тепловых электростанций, работающие на суперсверхкритических параметрах пара, что позволяет повысить их КПД.

Существенные (значительные) регионы деятельности – регионы, в которой расположены производственные мощности и ключевой кадровый состав предприятия.

Турбинный остров (машинный зал) – системный продукт (одна из основных частей электростанции), где размещаются агрегаты, вырабатывающие электроэнергию, – электрические генераторы и вращающие двигатели (турбины, дизеля) с относящимся к ним вспомогательным оборудованием, включая насосное.

Установленная база (УБ) – сумма номинальных мощностей электростанций, на которых установлено оборудование, произведенное предприятиями ОАО «Атомэнергомаш».

ЭГП-6 – энергетический гетерогенный петлевой реактор – 6 петель циркуляции теплоносителя (водографитовый реактор с трубчатыми ТВЭЛами). Реакторные установки типа ЭГП-6 установлены на Билибинской АЭС.

ЦКС – технология сжигания твердого топлива, используемая в тепловых электростанциях, особенностью которой является процесс сжигания как в слое, так и в надслоевом пространстве с возвратом и многократной циркуляцией топливных частиц в реакционную зону. Технология ЦКС может использоваться для сжигания различных каменных и бурых углей с низкими требованиями к качеству топлива.

Ядерный остров – системный продукт (часть АЭС), включающий реакторную установку, системы безопасности, систему контроля и управления реакторной установки (СКУ РУ), систему перегрузки топлива и гермозону.

Приложение 2. Бухгалтерская отчетность ОАО «Атомэнергомаш» за 2011 г.

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС
на 31 декабря 2011 г.

			КОДЫ		
		Форма № 1 по ОКУД	0710001		
		Дата (год, месяц, число)	31	12	2011
Организация	**Открытое акционерное общество «Атомное и энергетическое машиностроение»**	по ОКПО	94507811		
Идентификационный номер налогоплательщика		ИНН	7706614573		
Вид деятельности	**оптовая торговля прочими машинами и оборудованием**	по ОКВЭД	51.65		
Организационно-правовая форма / форма собственности	**Открытое акционерное общество / частная**	по ОКОПФ/ОКФС	47	16	
Единица измерения	**в тыс. руб.**	по ОКЕИ	384		
Местонахождение (адрес)	**119017, г. Москва, ул. Большая Ордынка, 24**				

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2011 г.	На 31 декабря 2010 г.	На 31 декабря 2009 г.
	АКТИВ				
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Нематериальные активы	1110	151	170	190
	Результаты исследований и разработок	1120			
	Основные средства	1130	18 789	23 172	16 821
	Здания, машины, оборудование и другие основные средства	1131	18 568	23 172	16 821
	Незавершенные капитальные вложения в объекты ОС	1132			
	Авансы, выданные поставщикам и подрядчикам по капитальному строительству, поставщикам объектов основных средств	1133	221		
	Доходные вложения в материальные ценности	1140			
	Финансовые вложения	1150	20 213 186	14 763 084	11 900 290
	Отложенные налоговые активы	1160	103 640	36 490	
	Прочие внеоборотные активы	1170	4 076		165
	Итого по разделу I	**1100**	**20 339 842**	**14 822 916**	**11 917 466**

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2011 г.	На 31 декабря 2010 г.	На 31 декабря 2009 г.
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Запасы	1210	146 162	39	498
	сырье, материалы и другие аналогичные ценности	1211	101	39	152
	затраты в незавершенном производстве	1212			
	готовая продукция и товары для перепродажи	1213	16 549		346
	товары отгруженные	1214	129 512		
	расходы будущих периодов	1215			
	не предъявленная к оплате начисленная выручка	1216			
	прочие запасы и затраты	1217			
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	4 311	135	111
	Дебиторская задолженность	1230	21 503 746	12 152 398	1 740 220
	Долгосрочная дебиторская задолженность – всего	1231	6 073 548	3 238 062	723 968
	расчеты с покупателями и заказчиками	1232			450 000
	авансы выданные	1233	4 553 882	2 544 633	
	прочие дебиторы	1234	1 519 666	693 429	273 968
	Краткосрочная дебиторская задолженность – всего	1235	15 430 198	8 914 336	1 016 252
	расчеты с покупателями и заказчиками	1236	1 407 192	1 255 877	309 363
	авансы выданные	1237	10 718 793	3 847 373	530 678
	прочие дебиторы	1238	3 304 213	3 811 086	176 211
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	5 772 870	10 619 972	681 637
	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	4 217 973	272 552	1 621 451
	Прочие оборотные активы	1260	367	557	237 500
	Итого по разделу II	**1200**	**31 645 429**	**23 045 653**	**4 281 417**
	БАЛАНС	**1600**	**51 985 271**	**37 868 569**	**16 198 883**

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2011 г.	На 31 декабря 2010 г.	На 31 декабря 2009 г.
	ПАССИВ				
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	527	347	347
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320			
	Переоценка внеоборотных активов	1340			
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	9 062 256	5 191 737	5 191 737
	Резервный капитал	1360	17		
	резервные фонды, образованные в соответствии с законодательством	1361			
	резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	1362			
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	(112 262)	413 822	300 932
	Итого по разделу III	**1300**	**8 950 538**	**5 605 906**	**5 493 016**
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1410	12 805 000	8 674 076	8 360 225
	Отложенные налоговые обязательства	1420			8 352
	Оценочные обязательства	1430			
	Прочие обязательства	1450	7 702 768	3 383 905	
	Итого по разделу IV	**1400**	**20 507 768**	**12 057 981**	**8 368 577**
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1510	5 406 149	8 832 316	1 235 175
	Кредиторская задолженность	1520	14 697 901	11 109 212	1 010 539
	поставщики и подрядчики	1521	890 821	528 767	185 470
	авансы полученные	1522	11 406 805	5 358 544	648 027
	задолженность перед персоналом организации	1523	14 832	129	3 858
	задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1524	10		
	задолженность по налогам и сборам	1525	180 957	189 814	148
	прочие кредиторы	1526	2 204 476	5 031 958	173 036
	Доходы будущих периодов	1530			
	Оценочные обязательства	1540	317 469	263 154	91 576
	Расчеты с учредителями по взносам в уставный капитал (уставный фонд)	1545	2 105 446		
	Прочие обязательства	1550			
	Итого по разделу V	**1500**	**22 526 965**	**20 204 682**	**2 337 290**
	БАЛАНС	**1700**	**51 985 271**	**37 868 569**	**16 198 883**

Руководитель _____ (подпись) Арсеев Борис Николаевич (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер _____ (подпись) Буркина Юлия Леонардовна (расшифровка подписи)

16 февраля 2012 года

ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО ОГРН 1087746426439
«Атомное и энергетическое машиностроение»
«Atomenergomash»
OJSC
МОСКВА

ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ
за январь – декабрь 2011 г.

		КОДЫ		
	Форма по ОКУД	0710002		
	Дата (год, месяц, число)	31	12	2011
Организация: **Открытое акционерное общество «Атомное и энергетическое машиностроение»**	по ОКПО	94507811		
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	7706614573		
Вид деятельности: **оптовая торговля прочими машинами и оборудованием**	по ОКВЭД	51.65		
Организационно-правовая форма / форма собственности: **Открытое акционерное общество / частная**	по ОКОПФ/ОКФС	47	16	
Единица измерения: **в тыс. руб.**	по ОКЕИ	384		
Местонахождение (адрес): **119017, г. Москва, ул. Большая Ордынка, 24**				

Пояснения	Наименование показателя	Код	За январь – декабрь 2011 г.	За январь – декабрь 2010 г.
	Выручка	2110	5 534 562	3 027 391
	Себестоимость продаж	2120	(5 157 610)	(2 639 241)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	376 952	388 150
	Коммерческие расходы	2210	(179 745)	(123 874)
	Управленческие расходы	2220	(822 587)	(610 934)
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	(625 380)	(346 658)
	Доходы от участия в других организациях	2310	267 769	212 123
	Проценты к получению	2320	767 133	421 975
	Проценты к уплате	2330	(1 171 119)	(632 703)
	Прочие доходы	2340	3 677 419	3 052 527
	Прочие расходы	2350	(3 467 871)	(2 465 489)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	(552 049)	241 775
	Текущий налог на прибыль	2410		(101 365)
	в т. ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	65 075	18 528
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(354)	(6 456)
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	61 255	34 638
	Прочее	2460	2 527	(13 178)
	в том числе:			
	налог на прибыль		(3 723)	(13 178)
	списано отложенных налоговых обязательств		6 250	
	Чистая прибыль (убыток)	2400	(488 621)	155 414

Пояснения	Наименование показателя	Код	За январь – декабрь 2011 г.	За январь – декабрь 2010 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		
	Совокупный финансовый результат периода	2500	(488 621)	155 414
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	(1)	–
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	(1)	–

Руководитель _____ Арсеев Борис Николаевич
(подпись) (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер _____ Буркина Юлия Леонардовна
(подпись) (расшифровка подписи)

16 февраля 2012 года

ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО ОГРН 1067746266439
«Атомное и энергетическое машиностроение»
«Atomenergomash»
OJSC
МОСКВА

ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ
за январь – декабрь 2011 г.

			КОДЫ		
		Форма по ОКУД	0710004		
		Дата (год, месяц, число)	31	12	2011
Организация	ОАО «Атомэнергомаш»	по ОКПО	94507811		
Идентификационный номер налогоплательщика		ИНН	7706614573		
Вид деятельности	оптовая торговля прочими машинами и оборудованием	по ОКВЭД	51.65		
Организационно-правовая форма / форма собственности	Открытое акционерное общество / частная	по ОКОПФ/ОКФС	47	16	
Единица измерения	в тыс. руб.	по ОКЕИ	384		

Наименование показателя	Код	За январь – декабрь 2011 г.	За январь – декабрь 2010 г.
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления – всего	4110	14 155 312	9 841 239
в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	13 917 771	9 112 446
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	11 352	1 863
от перепродажи финансовых вложений	4113		
прочие поступления	4119	226 189	726 930
Платежи – всего	4120	(14 925 584)	(9 699 821)
в том числе:			
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(12 922 340)	(7 865 145)
в связи с оплатой труда работников	4122	(478 896)	(344 958)
процентов по долговым обязательствам	4123	(1 130 286)	(610 973)
налога на прибыль организаций	4124	(173)	(177 969)
прочие платежи	4129	(393 889)	(700 776)
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	(770 272)	141 418
Денежные потоки от инвестиционных операций			
Поступления – всего	4210	30 476 175	8 325 871
в том числе:			
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211		
от продажи акций других организаций (долей участия)	4212	1 760 634	
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	28 007 147	7 774 592
в том числе:			
от возврата предоставленных займов	4234	27 632 147	6 683 893
от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4235	375 000	35 868
от возврата депозитных вкладов	4236		1 054 831
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	708 394	551 279
в том числе:			
полученные дивиденды и аналогичные поступления от долевого участия в других организациях	4230	263 133	133 391
полученные проценты по долговым финансовым вложениям	4231	445 261	417 888
прочие поступления	4219		

Наименование показателя	Код	За январь – декабрь 2011 г.	За январь – декабрь 2010 г.
Платежи – всего	4220	(28 643 580)	(19 619 457)
в том числе:			
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(3 989)	(11 780)
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222		(4 410 173)
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	(28 639 591)	(15 197 504)
в том числе:			
приобретение долговых ценных бумаг	4241	(2 230 779)	(423 370)
предоставление займов другим лицам	4242	(26 408 812)	(13 719 134)
депозитные вклады	4243		(1 055 000)
процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224		
прочие платежи	4229		
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	1 832 595	(11 293 586)

Наименование показателя	Код	За январь – декабрь 2011 г.	За январь – декабрь 2010 г.
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления – всего	4310	10 249 196	15 839 978
в том числе: получение кредитов и займов	4311	8 143 750	13 842 000
денежных вкладов собственников (участников)	4312		
от выпуска акций, увеличения долей участия	4313	2 105 446	1 997 978
от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314		
бюджетные ассигнования и иное целевое финансирование	4315		
в том числе: бюджетные ассигнования	4330		
поступление средств отраслевых резервов	4331		
поступление прочего целевого финансирования	4332		
прочие поступления	4319		
Платежи – всего	4320	(7 429 170)	(6 042 486)
в том числе: собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организации или их выходом из состава участников	4321		
на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	4322	(37 933)	(60 252)
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	(7 387 022)	(5 979 248)
прочие платежи	4329	(4 215)	(2 986)
в том числе: специальные резервные фонды	4340		
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	2 820 026	9 797 492
Сальдо денежных потоков за отчетный период	**4400**	**3 882 349**	**(1 354 676)**
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	**4450**	**272 552**	**1 621 451**
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	**4500**	**4 217 973**	**272 552**
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	63 072	5 777

Руководитель _____ (подпись) Арсеев Борис Николаевич (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер _____ (подпись) Буркина Юлия Леонардовна (расшифровка подписи)

16 февраля 2012 года

ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО ОГРН 1087746426439
«Атомное и энергетическое машиностроение»
«Atomenergomash»
OJSC
МОСКВА

Отчет об изменениях капитала за январь – декабрь 2011 г.

			КОДЫ		
		Форма по ОКУД	0710003		
		Дата (год, месяц, число)	31	12	2011
Организация	**Открытое акционерное общество «Атомное и энергетическое машиностроение»**	по ОКПО	94507811		
Идентификационный номер налогоплательщика		ИНН	7706614573		
Вид деятельности	**оптовая торговля прочими машинами и оборудованием**	по ОКВЭД	51.65		
Организационно-правовая форма / форма собственности	**Открытое акционерное общество / частная**	по ОКОПФ/ОКФС	47	16	
Единица измерения	**в тыс. руб.**	по ОКЕИ	384		

1. Движение капитала

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Величина капитала на 31 декабря 2009 г.	3100	347		5 191 737		300 932	5 493 016
За 2010 г.							
Увеличение капитала – всего:	3210	X	X	X	X	178 377	178 377
в том числе: чистая прибыль	3211	X	X		X	160 061	160 061
переоценка имущества	3212	X	X		X		
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213				X	18 316	18 316
дополнительный выпуск акций	3214				X		
увеличение номинальной стоимости акций	3215	X	X	X	X		
реорганизация юридического лица	3216	X	X				
использование отраслевых резервов на инвестиционные цели	3217	X	X	X			
Уменьшение капитала – всего:	3220					(65 487)	(65 487)
в том числе: убыток	3221	X	X	X	X		
переоценка имущества	3222	X	X		X		
расходы, относящиеся непосредственно уменьшение капитала	3223	X	X		X	(487)	(487)
уменьшение номинальной стоимости акций	3224				X		
уменьшение количества акций	3225				X		
реорганизация юридического лица	3226						
дивиденды	3227	X	X	X	X	(65 000)	(65 000)
Изменение добавочного капитала	3230	X	X				
Изменение резервного капитала	3240	X	X	X			
Величина капитала на 31 декабря 2010 г.	3200	347		5 191 737		413 822	5 605 906

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
За 2011 г.							
Увеличение капитала – всего:	3310	180		3 870 519	17		3 870 716
в том числе: чистая прибыль	3311						
переоценка имущества	3312						
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313						
дополнительный выпуск акций	3314	180					180
увеличение номинальной стоимости акций	3315						
реорганизация юридического лица	3316						
использование отраслевых резервов на инвестиционные цели	3317						
Уменьшение капитала – всего:	3320					(526 084)	(526 084)
в том числе: убыток	3321					(488 134)	(488 134)
переоценка имущества	3322						
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3223						
уменьшение номинальной стоимости акций	3324						
уменьшение количества акций	3325						
реорганизация юридического лица	3326						
дивиденды	3327					(37 933)	(37 933)
Изменение добавочного капитала	3330			3 870 519			
Изменение резервного капитала	3340				17	(17)	
Величина капитала на 31 декабря 2011 г.	3300	527		9 062 256	17	(112 262)	8 950 538

2. Корректировки в связи с изменением учетной политики и исправлением ошибок

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2009 г.	Изменения капитала за 2010 г.		На 31 декабря 2010 г.
			за счет чистой прибыли (убытка)	за счет иных факторов	
Капитал – всего					
до корректировок	3400	5 589 239	160 061	(65 000)	5 684 300
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3410	(96 223)	17 829		(78 394)
исправлением ошибок	3420				
после корректировок	3500	5 493 016	177 890	(65 000)	5 605 906
в том числе:					
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток):					
до корректировок	3401	397 155	160 061	(65 000)	492 216
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3411	(96 223)	17 829		(78 394)
исправлением ошибок	3421				
после корректировок	3501	300 932	177 890	(65 000)	413 822
другие статьи капитала, по которым осуществлены корректировки: (по статьям)					
до корректировок	3402				
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3412				
исправлением ошибок	3422				
после корректировок	3502				

3. Чистые активы

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2011 г.	На 31 декабря 2010 г.	На 31 декабря 2009 г.
Чистые активы	3600	8 950 538	5 605 906	5 493 016

Руководитель _____ (подпись) Арсеев Борис Николаевич (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер _____ (подпись) Буркина Юлия Леонардовна (расшифровка подписи)

16 февраля 2012 года

ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО ОГРН 1067746261639 «Атомное и энергетическое машиностроение» «Atomenergomash» OJSC МОСКВА

Расчет оценки стоимости чистых активов акционерного общества

№ п/п	Наименование показателя	Код строки бухгалтерского баланса	На 31 декабря отчетного года	На 31 декабря предыдущего года	На 31 декабря года, предшест-вующего предыдущему
I	Активы				
1	Нематериальные активы	1110	151	170	190
2	Результаты исследований и разработок	1120			
3	Нематериальные поисковые активы	1130			
4	Материальные поисковые активы	1140			
5	Основные средства	1150	18 789	23 172	16 821
6	Доходные вложения в материальные ценности	1160			
7	Долгосрочные и краткосрочные финансовые вложения	1170, 1240	25 986 056	25 383 056	12 581 927
8	Прочие внеоборотные активы[1]	1180, 1190	107 716	36 490	165
9	Запасы	1210	146 162	39	498
10	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	4 311	135	111
11	Дебиторская задолженность [2]	1230 минус деб. сальдо сч 75	21 503 746	12 152 398	1 740 220
12	Денежные средства	1250	4 217 973	272 552	1 621 451
13	Прочие оборотные активы	1260	367	557	237 500
14	**Итого активы, принимаемые к расчету (сумма данных пунктов 1–13)**		**51 985 271**	**37 868 569**	**16 198 883**
II	Пассивы				
15	Долгосрочные обязательства по займам и кредитам	1410	12 805 000	8 674 076	8 360 225
16	Прочие долгосрочные обязательства[3]	1420, 1430, 1450	7 702 768	3 383 905	8 352
17	Краткосрочные обязательства по займам и кредитам	1510	5 406 149	8 832 316	1 235 175
18	Кредиторская задолженность, включая задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	1520	14 697 901	11 109 212	1 010 539
19	Резервы предстоящих расходов	1540	317 469	263 154	91 576
20	Прочие краткосрочные обязательства	1540, 1550	2 105 446		
21	**Итого пассивы, принимаемые к расчету (сумма данных пунктов 13–19)**		**43 034 733**	**32 262 663**	**10 705 867**
22	Стоимость чистых активов акционерного общества (итого активы, принимаемые к расчету, минус итого пассивы, принимаемые к расчету)		8 950 538	5 605 906	5 493 016

Комментарии

[1] Включая величину отложенных налоговых активов.

[2] За исключением задолженности участников (учредителей) по взносам в УК.

[3] Включая величину отложенных налоговых обязательств.

Руководитель _____ Арсеев Борис Николаевич
(подпись) (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер _____ Буркина Юлия Леонардовна
(подпись) (расшифровка подписи)

16 февраля 2012 года

Открытое акционерное общество «Атомное и энергетическое машиностроение» «Atomenergomash» OJSC ОГРН 1087746426439 * Москва *

Приложение 3. Аудиторское заключение о бухгалтерской (финансовой) отчетности ОАО «Атомэнергомаш» за 2011 г.

Сведения об аудируемом лице

Полное наименование	**Открытое акционерное общество «Атомное и энергетическое машиностроение»**
Сокращенное наименование	**ОАО «Атомэнергомаш»**
Государственная регистрация	Свидетельство о государственной регистрации серии 77 № 008387114 от 29 марта 2006 г., выданное Межрайонной инспекцией Федеральной налоговой службы № 46 по г. Москве Внесено в Единый государственный реестр за основным государственным регистрационным номером 1067746426439
Место нахождения	119017, Россия, г. Москва, ул. Большая Ордынка, д. 24
Почтовый адрес	119017, Россия, г. Москва, ул. Большая Ордынка, д. 24

Сведения об аудиторе

Полное наименование	**Общество с ограниченной ответственностью «Нексиа Пачоли»**
Сокращенное наименование	**ООО «Нексиа Пачоли»**
Государственная регистрация	Свидетельство о государственной регистрации № 856.235 от 23 июня 1995 года, выданное Московской регистрационной палатой; Свидетельство о государственной регистрации серии 77 № 005390060 от 22 октября 2002 года, выданное Межрайонной инспекцией МНС России № 39 по г. Москве; Внесено в Единый государственный реестр юридических лиц за основным государственным регистрационным номером 1027739428716
Место нахождения	119180, г. Москва, ул. Малая Полянка, д. 2
Почтовый адрес	119180, г. Москва, ул. Малая Полянка, д. 2
Членство в саморегулируемой организации аудиторов	Является членом саморегулируемой организации аудиторов Некоммерческое партнерство «Институт Профессиональных Аудиторов»; Включено в Реестр аудиторов и аудиторских организаций указанной саморегулируемой организации аудиторов 30 октября 2009 года за основным регистрационным номером 10202000073

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской отчетности ОАО «Атомэнергомаш», 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;
- пояснительной записки.

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.

Мнение

По нашему мнению, бухгалтерская отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение организации ОАО «Атомэнергомаш» 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 «Нексиа Пачоли» Данилова О.В.
(квалификационный аттестат № К012652, в области общего аудита, бессрочный
Включен в Реестр аудиторов и аудиторских организаций НП «ИПАР»
за основным регистрационным номером 29502000246)

Ведущий Аудитор – руководитель проектов ООО «Нексиа Пачоли» Дроздова Л.А.
(квалификационный аттестат № К030606 в области общего аудита, бессрочный
Включен в Реестр аудиторов и аудиторских организаций НП «ИПАР»
за основным регистрационным номером 21002003550)

«29» февраля 2012 года

М.П.

Приложение 4. Комбинированая бухгалтерская отчетность ОАО «Атомэнергомаш» за 2011 г.

КОМБИНИРОВАННЫЙ БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС на 31 декабря 2011 г.

		КОДЫ		
	Форма № 1 по ОКУД	0710001		
	Дата (год, месяц, число)	2011	12	31
Организация	ОАО «Атомэнергомаш»	по ОКПО		
Идентификационный номер налогоплательщика		ИНН		
Вид экономической деятельности	атомное и энергетическое машиностроение	по ОКВЭД		
Организационно-правовая форма / форма собственности		по ОКОПФ/ОКФС		
Единица измерения	в тыс. руб.	по ОКЕИ	384	
Местонахождение (адрес)	119017, г. Москва, ул. Ордынка Б., д. 24			

Пояснения[1]	Наименование показателя[2]	Код	На 31 декабря 2011 г.	На 31 декабря 2010 г.	На 31 декабря 2009 г.
	АКТИВ				
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Нематериальные активы	1110	10 514 854	–	–
	в том числе: деловая репутация дочерних обществ	1115	9 954 377	–	–
	Результаты исследований и разработок	1120	35 898	–	–
	Основные средства	1130	19 979 437	–	–
	Доходные вложения в материальные ценности	1140	924 527	–	–
	Финансовые вложения	1150	11 772 335	–	–
	в том числе: финансовые вложения в зависимые общества	1151	1 258 590	–	–
	Отложенные налоговые активы	1160	699 934	–	–
	Прочие внеоборотные активы	1170	358 493	–	–
	Итого по разделу I	**1100**	**44 285 478**	**–**	**–**
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Запасы	1210	21 232 991	–	–
	в том числе: сырье, материалы и другие аналогичные ценности	1211	5 389 636	–	–
	затраты в незавершенном производстве	1212	10 563 472	–	–
	готовая продукция и товары для перепродажи	1213	2 515 365	–	–
	товары отгруженные	1214	177 604	–	–
	расходы будущих периодов	1215	28	–	–
	прочие запасы и затраты	1216	2 586 886	–	–
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	210 621	–	–
	Дебиторская задолженность	1230	71 543 778	–	–
	Долгосрочная дебиторская задолженность – всего	1231	25 067 733	–	–
	в том числе: расчеты с покупателями и заказчиками	1232	605 323	–	–
	Краткосрочная дебиторская задолженность – всего	1233	46 476 045	–	–
	в том числе: расчеты с покупателями и заказчиками	1234	12 402 112	–	–
	Финансовые вложения	1240	7 684 684	–	–
	Денежные средства	1250	18 549 986	–	–
	Прочие оборотные активы	1260	126 245	–	–
	Итого по разделу II	**1200**	**119 348 305**	**–**	**–**
	БАЛАНС	**1600**	**163 633 783**	**–**	**–**

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2011 г.	На 31 декабря 2010 г.	На 31 декабря 2009 г.
	ПАССИВ				
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	527	–	–
	Уставный капитал курируемых обществ	1311	6 783 759	–	–
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	–	–	–
	Переоценка внеоборотных активов	1340	2 466 858	–	–
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	9 497 799	–	–
	Резервный капитал	1360	258 987	–	–
	в том числе:				
	резервы, образованные в соответствии с законодательством	1361	120 441	–	–
	резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	1362	138 545	–	–
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	8 048 299	–	–
	Итого по разделу III	**1300**	**27 056 228**	**–**	**–**
	Доля меньшинства	1301	3 515 365	–	–
	Деловая репутация дочерних обществ	1302	185 614	–	–
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1410	20 017 349	–	–
	Отложенные налоговые обязательства	1420	890 132	–	–
	Оценочные обязательства	1430	1 192	–	–
	Прочие обязательства	1450	42 355 659	–	–
	Итого по разделу IV	**1400**	**63 264 332**	**–**	**–**
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1510	6 176 997	–	–
	Кредиторская задолженность	1520	57 636 914	–	–
	в том числе:				
	поставщики и подрядчики	1521	7 355 550	–	–
	задолженность перед персоналом организации	1522	519 173	–	–
	задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1523	104 042	–	–
	задолженность по налогам и сборам	1524	3 011 886	–	–
	прочие кредиторы	1525	46 646 263	–	–
	Доходы будущих периодов	1530	1 302 147	–	–
	Оценочные обязательства	1540	2 127 663	–	–
	Прочие обязательства	1550	2 368 521	–	–
	Итого по разделу V	**1500**	**69 612 243**	**–**	**–**
	БАЛАНС	**1700**	**163 633 783**	**–**	**–**

Исполняющий обязанности Генерального директора _____ Ярош Н.В.
(подпись) (расшифровка подписи)

Начальник отдела методологии учета _____ Костышева Н.В.
(подпись) (расшифровка подписи)

26 апреля 2012 года

ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО ОГРН 1067746426439 «Атомное и энергетическое машиностроение» «Atomenergomash» OJSC МОСКВА

КОМБИНИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ
за январь – декабрь 2011 г.

		КОДЫ		
	Форма № 2 по ОКУД	0710002		
	Дата (год, месяц, число)	2011	12	31
Организация ОАО «Атомэнергомаш»	по ОКПО	94507811		
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН			
Вид деятельности атомное и энергетическое машиностроение	по ОКВЭД			
Организационно-правовая форма/форма собственности	по ОКОПФ/ОКФС			
	по ОКЕИ	384		

Единица измерения **в тыс. руб.**

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
	Выручка	2110	50 939 806	–
	Себестоимость продаж	2120	(41 547 532)	–
	Валовая прибыль (убыток)	2100	9 392 274	–
	Коммерческие расходы	2210	(857 542)	–
	Управленческие расходы	2220	(4 666 788)	–
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	3 867 944	–
	Доходы от участия в других организациях	2310	6 456	–
	Проценты к получению	2320	724 229	–
	Проценты к уплате	2330	(1 741 413)	–
	Прочие доходы	2340	12 785 001	–
	Прочие расходы	2350	(13 117 821)	–
	Капитализированный доход (убыток)	2360	150 454	–
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	2 674 851	–
	Текущий налог на прибыль	2410	(1 420 217)	–
	в т. ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	677 364	–
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	118 163	–
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	372 334	–
	Прочее	2460	(38 386)	–
	Чистая прибыль (убыток)	2400	1 706 745	–
	Прибыль, принадлежащая группе	2470	1 745 782	–
	Прибыль, принадлежащая малым акционерам	2480	(39 037)	–

Исполняющий обязанности Генерального директора _____ Ярош Н.В.
(подпись) (расшифровка подписи)

Начальник отдела методологии учета _____ Костышева Н.В.
(подпись) (расшифровка подписи)

26 апреля 2012 года

ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «Атомное и энергетическое машиностроение» «Atomenergomash» OJSC МОСКВА ОГРН 1087746426439

Приложение 5. Отчет о результатах анализа порядка составления финансовой отчетности

1. ВВЕДЕНИЕ

1.1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

В соответствии с договором № 114/К/12 от 26.04.2012 между ООО «Нексиа Пачоли» (далее по тексту именуемым Консультант) и ОАО «Атомэнергомаш» (далее по тексту именуемым Организация) проведен анализ соответствия порядка составления финансовой информации ОАО «Атомэнергомаш» за 2011 год методике формирования комбинированной финансовой отчетности, утвержденной Приказом ОАО «Атомэнергомаш» от 30.03.2012 № 33/99-П.

Информация о консультанте:
Общество с ограниченной ответственностью «Нексиа Пачоли»

Место нахождения: 119180, г. Москва, ул. Малая Полянка, д. 2, тел. (495) 785 9476, факс (495) 785-9461, e-mail: pacioli@pacioli.ru

Свидетельство о государственной регистрации: № 856.235 Московской регистрационной палаты от 23 июня 1995 года, внесено в Единый государственный реестр за номером 1027739428716 Межрайонной инспекцией МНС России № 39 по г. Москве 22.10.2002.

Является членом Некоммерческого партнерства «Институт Профессиональных Аудиторов» (внесена в реестр аудиторов и аудиторских организаций НП «ИПАР» 30 октября 2009 года за основным регистрационным номером 10202000073)

Расчетный счет: 40702810938100100775 в Сбербанке России Вернадское ОСБ № 7970/1675 г. Москва к/с 30101810400000000225 БИК 044525225.

Информация о заказчике:
Открытое акционерное общество «Атомное и энергетическое машиностроение»
(ОАО «Атомэнергомаш»)

Место нахождения: РФ, 119017, г. Москва, ул. Большая Ордынка, д. 24.

Почтовый адрес: РФ, 115184, г. Москва, Озерковская набережная, д. 28, стр. 3.

Свидетельство о государственной регистрации: Свидетельство серия 77 № 008387114 выдано 29.03.06 ИФНС № 46 г. Москвы за основным государственным регистрационным номером 1067746426439.

Основными целями деятельности ОАО «Атомэнергомаш» являются:
- атомное машиностроение;
- энергетическое машиностроение;
- производство и ремонт машиностроительной продукции;
- производство и переработка промышленной продукции;
- осуществление любых иных видов деятельности, не запрещенных российским законодательством.

Основными видами деятельности предприятий Группы ОАО «Атомэнергомаш» (далее – Группа) являются:
- оптовая торговля прочими машинами и оборудованием;
- производство паровых котлов, ядерных реакторов;
- деятельность агентов по оптовой торговле машинами, оборудованием, судами и летательными аппаратами;
- проектно-конструкторские работы;
- научные исследования и разработки в области естественных и технических наук;
- производство строительных металлических конструкций и изделий;
- финансовый лизинг;
- деятельность в области права;
- оптовая торговля металлами в первичных формах;
- производство разных машин специального назначения и их составных частей;
- научно-техническая деятельность;
- сдача внаем собственного нежилого недвижимого имущества;
- производство измерительных приборов;
- научно-исследовательская и инженерная деятельность;
- производство машин и оборудования для изготовления бумаги и картона.

1.2. АНАЛИЗ ПОРЯДКА СОСТАВЛЕНИЯ ФИНАСОВОЙ ИНФОРМАЦИИ

Согласно Приказу ОАО «Атомэнергомаш» от 30.03.2012 № 33/99-П комбинированная финансовая отчетность Группы – это финансовая отчетность, которая представляет данные об активах, обязательствах и результатах финансовой деятельности всех компаний, входящих в Группу, как если бы они были одной компанией.

Комбинированная финансовая отчетность объединяет финансовую отчетность дочерних обществ, включает данные о зависимых обществах, являющихся юридическими лицами по законодательству места его государственной регистрации, а также курируемых обществ.

Курируемое общество – это дочернее, зависимое общество Государственной корпорации по атомной энергии «Росатом», ОАО «Атомэнергопром», курирование деятельности которого возложено на ОАО «Атомэнергомаш» на основании локальных нормативных актов Госкорпорации «Росатом».

Бухгалтерская отчетность курируемого общества объединяется в комбинированную финансовую отчетность.

Бухгалтерская отчетность дочернего общества объединяется в комбинированную финансовую отчетность, если:
- головная организация обладает более пятидесяти процентов голосующих акций акционерного общества или более пятидесяти процентов уставного капитала общества с ограниченной ответственностью;
- головная организация имеет возможность определять решения, принимаемые дочерним обществом, в соответствии с заключенным между головной организацией и дочерним обществом договором;
- в случае наличия у головной организации иных способов определения решений, принимаемых дочерним обществом.

Данные о зависимых обществах включаются в комбинированную финансовую отчетность, если головная организация имеет более двадцати процентов голосующих акций акционерного общества или более двадцати процентов уставного капитала общества с ограниченной ответственностью.

Данные об обществе могут не включаться, если данные о дочернем, зависимом или курируемом обществе не оказывают существенное влияние на формирование представления о финансовом положении и финансовых результатах деятельности Группы.

В комбинированной финансовой отчетности отражаются данные по дочерним и курируемым организациям методом полной консолидации, показатели «Собственный капитал» и «Выручка» которых суммарно превышают 95% от соответствующих совокупных показателей.

Перечень организаций, показатели которых включены в комбинированную финансовую отчетность ОАО «Атомэнергомаш» за 2011 г.:

№ п/п	Полное наименование	Сокращенное наименование
1	Открытое акционерное общество «Атомное и энергетическое машиностроение»	АЭМ
2	Открытое акционерное общество «Опытное Конструкторское Бюро Машиностроения имени И.И. Африкантова»	ОКБМ Африкантов
3	Открытое акционерное общество «Свердловский научно-исследовательский институт химического машиностроения»	СВНИИХ
4	Закрытое акционерное общество «Русская ЭнергоМашиностроительная Компания»	РЭМКО
5	Общество с ограниченной ответственностью «Энергомашкомплекс»	ЭМКО
6	Общество с ограниченной ответственностью «Стальэнергопроект»	СТЭП
7	Закрытое акционерное общество «АЭМ-лизинг»	АЭМ-Л
8	Закрытое акционерное общество «АЭМ-технологии»	АЭМ-Т
9	Закрытое акционерное общество «Атомтрубопроводмонтаж»	АТМ
10	Открытое акционерное общество «Центральное конструкторское бюро машиностроения»	ЦКБМ
11	Открытое акционерное общество «Нижнетуринский машиностроительный завод «Вента»	ВЕНТА
12	Открытое акционерное общество «Машиностроительный завод «ЗиО-Подольск»	ЗИО-ПОДОЛЬСК
13	Закрытое акционерное общество «Компания прямых инвестиций «РусАтомСтрой-Инвест»	РАС-И
14	Открытое акционерное общество «Инжиниринговая компания «ЗИОМАР»	ЗИОМАР
15	ОАО «Институт физико-технических проблем»	ИФТП
16	Открытое акционерное общество «Ордена Трудового Красного Знамени и ордена труда ЧССР – опытное конструкторское бюро «ГИДРОПРЕСС»	ГИДРОПРЕСС
17	ЗАО «РусАтомСтрой-Менеджмент»	РАС-М
18	ОАО «Специализированный научно-исследовательский институт приборостроения»	СНИИП
19	ОАО «Опытный завод тугоплавких металлов и твердых сплавов»	ОЗТМиТС
20	ARAKO spol. s.r.o.	ARAKO
21	ЗАО «Петрозаводский завод бумагоделательного машиностроения»	ПЗМ
22	Открытое акционерное общество «Государственный специализированный проектный институт» (ОАО «ГСПИ»)	ГСПИ
23	Открытое акционерное общество «Дирекция единого заказа оборудования для АЭС»	ДЕЗ
24	Публичное акционерное общество «Энергомашспецсталь»	ЭМСС
25	Общество с ограниченной ответственностью «Нефтегазспецстрой»	НГСС

Анализ финансовой информации ОАО «Атомэнергомаш» проводился по следующим направлениям:

- Проверка правильности определения перечня организаций, показатели которых включены в комбинированную финансовую отчетность по состоянию на отчетную дату;
- Проверка соблюдения единых принципов учетной политики всеми организациями, показатели которых включены в комбинированную финансовую отчетность по состоянию на отчетную дату;
- Проверка правильности выявления и исключения внутригрупповых оборотов и внутригрупповых остатков;
- Проверка правильности расчета и исключения внутригрупповой (нереализованной) прибыли;
- Проверка правильности определения деловой репутации;
- Проверка правильности определения доли меньшинства;
- Проверка правильности расчета капитализированного дохода (убытка);
- Проверка соответствия формирования показателей комбинированной финансовой отчетности методике ее составления, утвержденной Приказом ОАО «Атомэнергомаш» от 30.03.2012 № 33/99-П.

2. РЕЗУЛЬТАТЫ АНАЛИЗА ФИНАНСОВОЙ ИНФОРМАЦИИ

Финансовая информация ОАО «Атомэнергомаш» за 2011 г. в целом составлена с соблюдением положений методики формирования комбинированной финансовой отчетности, утвержденной Приказом ОАО «Атомэнергомаш» от 30.03.2012 № 33/99-П.

Аудитор Рыбакова И.И.
Аудитор Семенова А.И.
Аудитор Мозговитова Ю.А.

Согласовано с Департаментом методологии и контроля качества.

Приложение 6. Заключение по итогам Общественного заверения годового Отчета ОАО «Атомэнергомаш»

Вводная информация

Представителями компании ОАО «Атомэнергомаш» (далее – Компания) было предложено нам оценить свой интегрированный публичный годовой отчет за 2011 г. (далее – Отчет, ПГО), в том числе на предмет полноты и существенности информации, раскрываемой в нем, а также реагирование Компании на пожелания заинтересованных сторон. Для этого нам и нашим представителям была предоставлена возможность участвовать в проводимых Компанией диалогах с заинтересованными сторонами (30.01.2012 – Диалог по обсуждению концепции ПГО; 04.04.2012 – Диалог по обсуждению проекта по разработке стратегического видения целевой бизнес-модели до 2030 г.; 04.04.2012 – Диалог по формированию концепции ОАО «Атомэнергомаш» в области устойчивого развития в целях реализации стратегии Компании), а кроме того, в Общественных слушаниях по обсуждению итогов проекта Отчета, которые состоялись 10.05.2012.

Для полного и точного заключения нам была предоставлена возможность выполнить сравнительный анализ двух версий отчета (проект Отчета и заключительная версия Отчета), и также были предоставлены необходимые актуальные материалы, включая Протоколы диалогов, таблица учета замечаний заинтересованных сторон, пояснения и комментарии руководства и сотрудников ОАО «Атомэнергомаш».

Подчеркиваем, что проверка достоверности представленных данных не являлась целью данного Общественного заверения.

Подтверждаем, что не получили никакого вознаграждения за время, посвященное на процедуру Общественного заверения.

Оценки, замечания, рекомендации

Мы едины в положительной оценке Отчета, в том числе объема представленной информации, его формата, а также раскрытия информации относительно процесса внедрения концепции устойчивого развития во всех сферах деятельности организации. Раскрытие данной информации является важным отличием и нововведением в сравнении с версией Отчета за 2010 г. В настоящем Отчете, в каждой главе присутствует часть, посвященная раскрытию информации относительно влияния концепции устойчивого развития в актуальной сфере деятельности Компании. Данный интегрированный Отчет подготовлен в соответствии с требованиями Госкорпорации «Росатом» и требованиями международного Руководства GRI 3.1 на уровень B+.

Важно отметить, что Компания представила как финансовые, так и нефинансовые показатели деятельности за 2011 г., также удалось осветить все три аспекта деятельности (социологический, экономический и экологический) на протяжении всего текста Отчета, а не в отдельной главе.

Нам не известны какие-либо факты, которые ставят под сомнение достоверность изложенной в Отчете информации.

Мы считаем своим долгом отметить и рекомендовать Компании обратить особое внимание:

- на вовлечение и более активное участие Генерального директора и других представителей руководства в общественных консультациях по проекту Отчета и мероприятиях по взаимодействию с заинтересованными сторонами;
- на необходимость дальнейшего совершенствования системы сбора информации и более полного раскрытия информации о ДЗОК, включенных в соответствующий контур консолидации данных;
- на возможность более полного использования корпоративного сайта для информирования заинтересованных сторон. Среди прочего, сайт позволяет публиковать планы развития взаимодействия Компании с заинтересованными сторонами и освещать мероприятия.
- на возможность более полного отражения взаимосвязей стратегических целей на уровне корпоративной стратегии с фактическими достижениями на уровне функциональных стратегий и деятельности ДЗОК.

Существенность информации

На наш взгляд, Компания затронула в Отчете все существенные темы, касающиеся заинтересованных сторон. Отчет отражает намеченную стратегию Компании трансформации в диверсифицированный глобальный энергомашиностроительный холдинг, ее планы относительно развития новых видов продуктов и услуг в совокупном портфеле, как для внутреннего, так и для внешнего рынков. Детально описана проделанная работа и намеченные планы, позволяющие позиционировать Компанию как одну из лидирующих среди российских энергомашиностроительных компаний, а также сопоставимую с зарубежными глобальными компаниями энергомашиностроительной отрасли.

Полнота информации

Несмотря на то, что Отчет не отвечает на все запросы представителей заинтересованных сторон, увеличение количества тем, включенных в Отчет, по нашему мнению, не представляется целесообразным.

Компанией была проделана значительная работа по формулировке концепции устойчивого развития во всех сферах ее деятельности. Следующим шагом в этом направлении должно стать детальное описание взаимоотношения финансовых и нефинансовых показателей в различных аспектах выше сформулированной концепции, а также внедрения политики в практическую деятельность Компании.

Реагирование Компании на замечания и пожелания заинтересованных сторон

Реагирование Компании на замечания заинтересованных сторон проявилось в том, что в итоговую версию Отчета были внесены уточнения и дополнительные сведения, а также в том, что Отчет включает в себя таблицу учета прошлогодних неучтенных пожеланий заинтересованных сторон. В частности, существенно изменена структура Отчета, переработаны и дополнены информацией разделы «Стратегия развития Общества», «Основная деятельность». По части запросов от заинтересованных стороны, касающихся отражения необходимой информации, Компания взяла на себя обязательства по ее раскрытию в отчетах следующих периодов.

Важно отметить, что Компания продемонстрировала существенный шаг в направлении интеграции финансовой и нефинансовой информации в Отчете.

Компания продемонстрировала готовность отвечать на пожелания и предложения заинтересованных сторон и конструктивно реагировать на поднятые проблемы.

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

В.В. Гутенев
Первый вице-президент Союза машиностроителей России

Ulf Kutscher
CEO, COO Nukem Technologies

А.А. Калинин
Директор Департамента международного бизнеса Госкорпорации «Росатом»

В.Е. Межевич
Первый заместитель председателя Комитета Совета Федерации
по экономической политике

Ю.З. Саакян
Генеральный директор Института проблем естественных монополий

Е.Н. Феоктистова
Руководитель Центра корпоративной социальной ответственности и нефинансовой отчетности Российского Союза Промышленников и Предпринимателей – Заместитель председателя Совета по нефинансовой отчетности

А.Ю. Хитров
Генеральный директор Союза работодателей атомной промышленности, энергетики и науки России

Приложение 7. Заключение по результатам Независимого заверения годового Отчета Открытого акционерного общества «Атомное и энергетическое машиностроение» (ОАО «Атомэнергомаш») за 2011 г.

г. Москва

AA1000
Licensed Assurance Provider
000-99

ВВЕДЕНИЕ

Объектом заверения является годовой Отчет ОАО «Атомэнергомаш» (далее – Отчет) за период с 1 января по 31 декабря 2011 г. Информация, представленная в Отчете, подготовлена в отношении Группы компаний «Атомэнергомаш» (далее – Группа). По состоянию на 31.12.2011 г. Группа включает ОАО «Атомэнергомаш», 42 дочерних, 8 зависимых и 5 курируемых обществ.

Настоящее заключение адресовано руководству и заинтересованным сторонам ОАО «Атомэнергомаш».

ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

Руководство ОАО «Атомэнергомаш» несет полную ответственность за составление и достоверность указанного Отчета.

Мы несем ответственность за результаты работы по заверению Отчета только перед ОАО «Атомэнергомаш» в рамках согласованного с обществом задания и не принимаем на себя никакой ответственности перед любым третьим лицом.

ОБЪЕМ, КРИТЕРИИ И УРОВЕНЬ ЗАВЕРЕНИЯ

Отчет оценивался по следующим критериям:
- характер и степень соблюдения Группой принципов стандарта AA1000 Accountabilty Principle Standard 2008 – инклюзивность (вовлеченность), существенность, восприимчивость.
- соответствие Отчета уровню B+ (самооценка Компании) согласно Руководству GRI G3.1.

Наша проверка планировалась и осуществлялась в соответствии со Стандартом заверения AA1000 Assurance Standard 2008 и Международным стандартом ISAE 3000 «Задания по заверению помимо аудита и обзора исторической финансовой информации».

Заверение соответствует типу 2 согласно определению стандарта AA1000AS 2008 с учетом ограничений, указанных в разделе «Границы заверения» настоящего заключения.

При оказании услуг нами соблюдены следующие требования в отношении уровня заверения:
- умеренный (moderate) – в соответствии со стандартом AA1000 AS 2008,
- ограниченный (limited) – в соответствии со стандартом ISAE 3000 «Задания по заверению помимо аудита и обзора исторической финансовой информации».

Осуществленная нами в рамках вышеуказанных уровней заверения выборочная верификация информации в Отчете не обеспечивает высокого уровня гарантий для заверения. Работа по заверению основывалась на предоставленной руководством Группы и ее работниками подтверждающей информации, на данных из доступных источников и аналитических методах подтверждения. В отношении количественной информации, содержащейся в Отчете, проведенная работа не может считаться достаточной для выявления всех возможных неточностей и искажений. Тем не менее собранные нами подтверждения достаточны для формирования нашего мнения в соответствии с вышеуказанными уровнями заверения.

МЕТОДОЛОГИЯ ЗАВЕРЕНИЯ

Для формирования нашего мнения мы выполнили следующие процедуры:

- Изучение и тестирование на выборочной основе систем и процессов, реализованных ОАО «Атомэнергомаш» в целях обеспечения и анализа соответствия деятельности Группы принципам AA1000 APS, а также управления результативностью в области устойчивого развития.
- Проведение интервью с представителями руководства ОАО «Атомэнергомаш», дочерних обществ ОАО «ЗиО-Подольск» и ОАО «ИК «ЗИОМАР», курируемого общества ОАО «ОКБМ Африкантов».
- Участие в диалогах и общественных консультациях с заинтересованными сторонами, проведенных ОАО «Атомэнергомаш», ОАО «ЗиО-Подольск», ОАО «ИК «ЗИОМАР», ОАО «ОКБМ Африкантов» в процессе подготовки Отчета.
- Сбор доказательств, подтверждающих практическую реализацию системных процессов, реализующих принципы AA1000 APS на предприятиях Группы.
- Проведение интервью с представителями персонала Группы.
- Изучение внутрикорпоративных документов и заявлений менеджмента с целью получения подтверждений в отношении соответствия деятельности Группы принципам AA1000 APS.
- Изучение Отчета ООО «Нексиа Пачоли» о результатах анализа порядка составления финансовой информации ОАО «Атомэнергомаш» за 2011 год.
- Изучение имеющейся на сайтах ОАО «Атомэнергомаш» и других предприятий Группы информации, касающейся деятельности в контексте устойчивого развития.
- Изучение опубликованных заявлений третьих лиц, касающихся экономических, экологических, социальных аспектов деятельности Группы, с целью проверки обоснованности заявлений, сделанных Отчете.
- Анализ нефинансовой отчетности и информации на сайтах зарубежных и российских компаний аналогичной отрасли.
- Анализ действующей в Группе системы внутреннего контроля и аудита в части обеспечения достоверности отчетной информации. Изучение Заключения Дирекции внутреннего контроля и аудита по результатам внутреннего аудита процесса формирования публичной отчетности ОАО «Атомэнергомаш».
- Выборочное изучение документов и данных о результативности существующих в Группе систем управления экономическими, экологическими и социальными аспектами устойчивого развития.
- Изучение действующих процессов сбора, обработки, документирования, передачи, анализа, отбора и консолидации данных, подлежащих включению в Отчет.
- Проверка адекватности утверждений, заявлений и данных, включенных в Отчет.
- Анализ информации в Отчете на соответствие принципам Стандарта AA1000 APS и рекомендациям GRI G3.1 (уровень B+).

ГРАНИЦЫ ЗАВЕРЕНИЯ

Заверение ограничено временными рамками отчетного периода (01.01.–31.12.2011 г.).

Оценка надежности представленной в Отчете информации о результативности производилась только в отношении соответствия рекомендациям Руководства GRI G3.1 для уровня B+.

Заверение в отношении достоверности раскрытых в Отчете показателей результативности количественного характера ограничено оценкой соответствия данным комбинированной бухгалтерской отчетности (бухгалтерская отчетность, подготовленная в отношении Группы, включая дочерние, зависимые и курируемые общества), а также предоставленным нам документам внешней и внутренней отчетности в части прочих производственно-экономических, а также экологических и социальных аспектов деятельности.

Нами не производилось подтверждение достоверности финансовой отчетности ОАО «Атомэнергомаш» и комбинированной финансовой отчетности Группы.

Заверение не проводилось в отношении заявлений прогнозного характера, а также заявлений, выражающих мнения, убеждения или намерения ОАО «Атомэнергомаш» предпринять какие-либо действия, относящиеся к будущему времени.

Заверение в отношении заявлений, в качестве источников которых в Отчете указаны экспертные суждения, не проводилось.

Аудиторские процедуры на местах были ограничены посещением ОАО «Атомэнергомаш», ОАО «ЗиО-Подольск», ОАО «ИК «ЗИОМАР», ОАО «ОКБМ Африкантов».

Заверение проводилось только в отношении версии Отчета, представленной на русском языке.

На момент подписания настоящего заключения мы не имели возможности удостоверить факт публикации Отчета на корпоративном сайте ОАО «Атомэнергомаш».

ВЫВОДЫ

Следующие выводы основаны на проведенной нами работе по заверению, выполненной в объеме и границах, указанных выше.
1. Отчет в целом адекватно отражает реализованные механизмы управления и показатели результативности ОАО «Атомэнергомаш» в отношении деятельности по экономическим, социальным и экологическим аспектам устойчивого развития.
2. В Отчете сформулирована позиция ОАО «Атомэнергомаш» по пониманию и реализации целей устойчивого развития.
3. Отчет отражает перспективное видение роли ОАО «Атомэнергомаш» в контексте решения таких вопросов мировой повестки устойчивого развития, как загрязнение окружающей среды, ограниченность природных ресурсов, переход на управление жизненным циклом сложных инженерных объектов.
4. Как и в прошлом году, в Отчете отмечается, что Группа в настоящий момент находится на начальной стадии формирования целостного системного подхода к деятельности в области устойчивого развития.
5. Информация по показателям результативности представлена в основном в разбивке на ОАО «Атомэнергомаш», дочерние, зависимые и курируемые общества. При этом при освещении различных аспектов деятельности используются различные контуры консолидации.
6. В Отчете раскрыты основания для включения в контуры консолидации информации о курируемых обществах (существенное влияние).
7. В результате и в пределах проведенной нами работы мы не обнаружили существенных искажений в отношении приведенной в Отчете информации, раскрывающей деятельность Группы в области устойчивого развития и ее результаты.

Характер и степень соблюдения принципов AA1000 APS

Вовлеченность
- ОАО «Атомэнергомаш» взаимодействует с широким кругом заинтересованных сторон. В рамках процесса подготовки Отчета была проведена работа по уточнению перечня заинтересованных сторон и их ранжированию, результаты которой представлены в виде карты заинтересованных сторон. В Отчете сформулированы следующие принципы, на основании которых ведется взаимодействие с заинтересованными сторонами:
  – полное и своевременное раскрытие релевантной информации заинтересованным сторонам;
  – уважение и отражение мнений заинтересованных сторон в существующих организационных и бизнес-процессах Компании;
  – уважение и отражение мнений заинтересованных сторон в процессах принятия новых решений;
  – расширение возможностей заинтересованных сторон участвовать в профессиональной деятельности Компании.
- В отношении каждой из категорий заинтересованных сторон Отчет содержит информацию об используемых формах взаимодействия.
- В процессе подготовки Отчета ОАО «Атомэнергомаш» провело 3 диалога с различными категориями заинтересованных сторон, а также общественные консультации по проекту Отчета. В ходе диалогов обсуждалась концепция годового Отчета, проект по разработке стратегического видения целевой бизнес-модели ОАО «Атомэнергомаш» на период до 2030 года, формирование концепции ОАО «Атомэнергомаш» в области устойчивого развития в целях реализации стратегии ОАО «Атомэнергомаш» до 2030 года.
- Проведенная нами работа позволяет сделать вывод, что ОАО «Атомэнергомаш» понимает состав своих заинтересованных сторон и имеет механизмы учета их интересов и ожиданий в своей деятельности.

Существенность
- В отношении каждой из выявленных категорий заинтересованных сторон Отчет содержит информацию о применяемых способах изучения потребностей заинтересованных сторон.
- Отчет отражает существенные для основных заинтересованных сторон аспекты деятельности ОАО «Атомэнергомаш» в экономической, социальной и экологической сферах.

Восприимчивость

- Отчет демонстрирует стремление ОАО «Атомэнергомаш» учитывать существенные интересы заинтересованных сторон в своей деятельности.
- В отношении каждой из выявленных категорий заинтересованных сторон Отчет содержит информацию об используемых в ее отношении способах реагирования.
- В Отчет включена информация о реакции ОАО «Атомэнергомаш» на замечания и предложения заинтересованных сторон, высказанные в ходе общественных диалогов и консультаций.
- Отмечаем, что формирование реакции ОАО «Атомэнергомаш» на запросы заинтересованных сторон проводится подразделениями Компании, ответственными за соответствующие функциональные направления деятельности. Процесс контроля качества реагирования не формализован.

Соответствие Отчета уровню B+ согласно Руководству GRI G3.1

В целях формирования мнения по данному вопросу нами был проведен анализ соблюдения при подготовке Отчета рекомендаций GRI G3.1 в отношении принципов и стандартных элементов отчетности для заявленного уровня применения.

Принципы для определения содержания Отчета

Существенность

- Информация, включенная в Отчет, охватывает темы и показатели результативности, которые отражают существенные воздействия ОАО «Атомэнергомаш» на экономику, окружающую среду и общество или могут существенно повлиять на оценки и решения заинтересованных сторон.
- В качестве приоритетной в Отчете раскрыта тема «Целевое видение развития и бизнес-модель ОАО «Атомэнергомаш» к 2030 г.».
- В Отчете затронуты основные темы, поднимаемые зарубежными и российскими компаниями атомной отрасли. В то же время анализ отчетов таких компаний показывает, что в качестве существенных тем в них также рассматриваются благотворительность, поддержка местных сообществ и воздействие на предприятия, входящие в цепочки поставок.
- Сведения по большинству показателей результативности представлены не только по ОАО «Атомэнергомаш», но и по наиболее существенным дочерним, зависимым и курируемым обществам.

Охват заинтересованных сторон

- ОАО «Атомэнергомаш» представило в Отчете информацию о заинтересованных сторонах и механизмах учета их интересов при определении содержания Отчета.

Контекст устойчивого развития

- Отчет представляет результаты деятельности ОАО «Атомэнергомаш» в широком контексте устойчивого развития, учитывающем различные аспекты производственно-экономического, социального и экологического характера.
- В Отчете сформулирована концепция устойчивого развития ОАО «Атомэнергомаш». Указанная концепция обсуждалась с заинтересованными сторонами в ходе одного из диалогов в процессе подготовки Отчета за 2011 г.

Полнота

- Информация в Отчете представлена по двум контурам: производственные, коммерческие, инвестиционные показатели, показатели в части управления персоналом и деятельности по экономической безопасности представлены для 25 дочерних, зависимых и курируемых обществ; экологические показатели – для 13 обществ. По некоторым показателям результативности контуры раскрытия информации сужены по сравнению с обозначенными выше.
- Некоторые показатели результативности раскрыты не полностью в сравнении с рекомендациями, изложенными в системе протоколов к показателям GRI.

Принципы для обеспечения качества Отчета

Сбалансированность

- Отчет в целом имеет сбалансированный характер, отражает как положительные, так и проблемные аспекты деятельности ОАО «Атомэнергомаш».

Сопоставимость

- Сопоставимость Отчета с нефинансовой отчетностью других организаций обеспечивается применением Руководства GRI в качестве основы для раскрытия показателей результативности в области устойчивого развития.
- Сопоставимость информации по показателям результативности Группы по отношению к аналогичным данным прошлых периодов обеспечена не в полной мере в связи с отсутствием в Отчете информации за предыдущие периоды в разрезе новых контуров консолидации.

Точность

- Точность представления фактической информации в Отчете достаточна для того, чтобы заинтересованные стороны могли оценить результаты деятельности ОАО «Атомэнергомаш» в области устойчивого развития.
- Расчеты Показателей результативности основаны на методиках, утвержденных в рекомендациях GRI G3.1, Стандарте публичной отчетности ОАО «Атомэнергомаш», базирующемся на методических рекомендациях ГК «Росатом».

Своевременность

- Отчет подготовлен с целью его представления к годовому Собранию акционеров.

Ясность

- В целом информация представлена в Отчете ясно и доступно для разных групп заинтересованных сторон. В то же время отдельные разделы Отчета нуждаются в редакторской правке.
- В Отчете представлен Список используемых сокращений и терминов (Приложение 1), облегчающий понимание представленной информации пользователям Отчета.
- При значительном объеме Отчета имеет место дублирование информации в различных разделах.

Надежность

- Представленная в Отчете информация о результативности базируется на документах внутренней отчетности, а также отчетности, предоставленной в контролирующие органы.
- Проведен внутренний аудит процесса формирования публичной отчетности ОАО «Атомэнергомаш».
- Нами не обнаружены факты, ставящие под сомнение надежность приведенной в Отчете информации.

Стандартные элементы отчетности

Стратегия и характеристика

- ОАО «Атомэнергомаш» осознает, что обязательным условием успешной деятельности в долгосрочной перспективе является следование концепции устойчивого развития.
- В Отчете сформулирован план по внедрению принципов устойчивого развития в деятельность ОАО «Атомэнергомаш», в частности на 2012 г. планируется сформулировать корпоративную стратегию реализации устойчивого развития, инициировать ряд мероприятий по организации системы управления в области устойчивого развития и другие мероприятия.

Подходы в области менеджмента

- В Отчете отражены подходы в области менеджмента в производственной и экономической сфере, в частности, раскрыты элементы стратегии, а также описаны механизмы по реализации указанной стратегии.
- В Группе отсутствует централизованная система экологического управления. Как первый шаг по ее созданию в Отчете заявлено о создании системы мониторинга экологических показателей дочерних, зависимых и курируемых обществ.
- В Отчете представлена информация о распространении подходов в области менеджмента ОАО «Атомэнергомаш» и ГК «Росатом» на предприятия Группы.

Показатели результативности

- В Отчете представлены Показатели результативности по всем категориям и в количестве, требуемом GRI G3.1 для обеспечения соответствия Отчета уровню B+.
- В Отчете дана информация по четырем ранее не раскрываемым показателям результативности воздействия на окружающую среду.
- Кроме того, в Отчете представлен ряд показателей результативности, раскрытие которых представлено не в полной мере относительно требований, изложенных в системе протоколов к показателям GRI G3.1 (частичное раскрытие).

Общая оценка Отчета

- Проведенная нами работа позволяет сделать вывод о том, что требуемые для обеспечения соответствия Отчета уровню B+ состав и количество раскрытий представлены в Отчете и обоснованно отражены в Указателе содержания GRI.

РЕКОМЕНДАЦИИ

1. Обратить особое внимание на реализацию мероприятий по созданию централизованной системы управления деятельностью по охране окружающей среды и экологической безопасности и отразить результаты этой работы в следующем годовом отчете.
2. Обеспечить реализацию заявленных в Отчете планов в области внедрения принципов устойчивого развития в деятельность предприятий Группы и надлежащий контроль их реализации.
3. Продолжить работу над совершенствованием системы сбора и контроля качества информации, предназначенной для публичного годового отчета.
4. Рассмотреть возможность использования Стандарта ISO 26000:2010 в практике работы по совершенствованию системы управления устойчивым развитием.
5. Раскрывать показатели GRI в привязке к целевым значениям, а также планам на будущее.
6. Рассмотреть возможность раскрытия в следующем публичном годовом отчете Группы следующих тем: благотворительная помощь, поддержка местных сообществ, воздействие на предприятия, входящие в цепочки поставок.
7. Рассмотреть возможность дальнейшего расширения и унификации контуров консолидации информации.
8. Учесть замечания, содержащиеся в вышеприведенных разделах настоящего заключения.
9. Учесть замечания, содержащиеся в заключении по итогам общественного заверения.

ЗАЯВЛЕНИЕ О КОМПЕТЕНТНОСТИ И НЕЗАВИСИМОСТИ

ЗАО «ЭНПИ Консалт» – это независимая аудиторская организация, профессионально оказываюшая услуги по заверению. ЗАО «ЭНПИ Консалт» является членом саморегулируемой организации аудиторов НП «Институт Профессиональных Аудиторов» и ведет свою деятельность в соответствии с Кодексом этики профессиональных бухгалтеров IFAC. В ЗАО «ЭНПИ Консалт» действует система контроля качества аудиторских услуг, включая контроль за соблюдением этических норм.

ЗАО «ЭНПИ Консалт» официально заявляет, что настоящее Заключение представляет оценку независимого аудитора. ЗАО «ЭНПИ Консалт» и его сотрудники не имеют никаких отношений с ОАО «Атомэнергомаш», его дочерними и зависимыми организациями, которые могли бы привести к конфликту интересов при оказании услуг по заверению Отчета.

ЗАО «ЭНПИ Консалт» является организационным стейклхолдером GRI, лицензированным провайдером услуг по заверению в соответствии с требованиями стандарта AA1000 AS.

В команду по оказанию услуг по заверению отчетности в области устойчивого развития включены специалисты ЗАО «ЭНПИ Консалт», имеющие необходимый опыт оказания услуг по аудиту, подготовке отчетности в соответствии с GRI G3/G3.1, проведению тренингов по подготовке подобной отчетности. Ведущие специалисты прошли подготовку по заверению отчетности в области устойчивого развития в учебном центре Института социальной и этической подотчетности Accountabilty.

Заместитель Генерального директора
Закрытого акционерного общества «ЭНПИ Консалт» _____ В.Ю. Скобарев

Москва 5 июля 2012 г.

ЗАКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО * Г.Р. № 427.525 * ЭНПИ Консалт NP Consult * МОСКВА *

Приложение 8. Соблюдение 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	Согласно п. 77 ст. 7 Устава сообщение о проведении Общего собрания акционеров должно быть сделано не позднее чем за 20 дней. Данное условие соблюдается
2	Наличие у акционеров возможности знакомиться 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	Соблюдается	
3	Наличие у акционеров возможности знакомиться с информацией (материалами), подлежащей предоставлению при подготовке к проведению общего собрания акционеров, посредством электронных средств связи, в том числе посредством сети Интернет	Не соблюдается	Уставом и внутренними документами Общества не предусмотрен такой способ предоставления информации (материалов)
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	Соблюдается	
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	Такое требование в уставе или внутренних документах Общества отсутствует, поскольку в деятельности Общества отсутствует необходимость в его существовании
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	Уставом и внутренними документами Общества такое требование не предусмотрено, поскольку в деятельности Общества отсутствует необходимость в его существовании
7	Наличие во внутренних документах акционерного общества процедуры регистрации участников общего собрания акционеров	Соблюдается	
Совет директоров			
8	Наличие в уставе акционерного общества полномочия совета директоров по ежегодному утверждению финансово-хозяйственного плана акционерного общества	Соблюдается	
9	Наличие утвержденной советом директоров процедуры управления рисками в акционерном обществе	Не соблюдается	Совет директоров Общества не утверждал такую процедуру. В Обществе действует положение по управлению кредитными рисками Госкорпорации «Росатом» и ее организаций, утвержденное приказом Генерального директора
10	Наличие в уставе акционерного общества права совета директоров принять решение о приостановлении полномочий генерального директора, назначаемого общим собранием акционеров	Не соблюдается	Уставом Общества такое право Совета директоров не предусмотрено, поскольку в деятельности Общества отсутствует необходимость в его существовании

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
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	Уставом Общества такое право Совета директоров не предусмотрено, поскольку в деятельности Общества отсутствует необходимость в его существовании
12	Наличие в уставе акционерного общества права совета директоров утверждать условия договоров с генеральным директором и членами правления	Не соблюдается	Такое требование в Уставе Общества отсутствует, поскольку в деятельности Общества отсутствует необходимость в его существовании
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	Такое требование в Уставе или внутренних документах Общества отсутствует, поскольку в деятельности Общества отсутствует необходимость в его существовании
14	Наличие в составе совета директоров акционерного общества не менее 3 независимых директоров, отвечающих требованиям Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается	
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	Соблюдается	
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	Такое требование во внутренних документах Общества отсутствует, поскольку у Общества отсутствует необходимость в его существовании
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	Такое требование во внутренних документах Общества отсутствует, поскольку у Общества отсутствует необходимость в его существовании
20	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о проведении заседаний совета директоров не реже одного раза в шесть недель	Не соблюдается	Такое требование во внутренних документах Общества отсутствует, поскольку у Общества отсутствует необходимость в его существовании
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	Не соблюдается	Порядок определяется Уставом Общества
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	Не соблюдается	Такое требование во внутренних документах Общества отсутствует, поскольку у Общества отсутствует необходимость в его существовании

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
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	Не соблюдается	Такое требование во внутренних документах Общества отсутствует, поскольку у Общества отсутствует необходимость в его существовании, т. к. члены Совета директоров имеют возможность получать такую информацию
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	При Совете директоров Общества комитеты не созданы, поскольку в деятельности Общества отсутствует необходимость их существования при Совете директоров
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	При Совете директоров Общества комитеты не созданы, поскольку в деятельности Общества отсутствует необходимость их существования при Совете директоров. Аудитор определяется в рамках централизованной закупки, проводимой Госкорпорацией «Росатом»
27	Наличие в составе комитета по аудиту только независимых и неисполнительных директоров	Не соблюдается	При Совете директоров Общества комитеты не созданы, поскольку в деятельности Общества отсутствует необходимость их существования при Совете директоров
28	Осуществление руководства комитетом по аудиту независимым директором	Не соблюдается	При Совете директоров Общества комитеты не созданы, поскольку в деятельности Общества отсутствует необходимость их существования при Совете директоров
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	При Совете директоров Общества комитеты не созданы, поскольку в деятельности Общества отсутствует необходимость их существования при Совете директоров
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	При Совете директоров Общества комитеты не созданы, поскольку в деятельности Общества отсутствует необходимость их существования при Совете директоров
31	Осуществление руководства комитетом по кадрам и вознаграждениям независимым директором	Не соблюдается	При Совете директоров Общества комитеты не созданы, поскольку в деятельности Общества отсутствует необходимость их существования при Совете директоров
32	Отсутствие в составе комитета по кадрам и вознаграждениям должностных лиц акционерного общества	Не соблюдается	При Совете директоров Общества комитеты не созданы, поскольку в деятельности Общества отсутствует необходимость их существования при Совете директоров

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
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	При Совете директоров Общества комитеты не созданы, поскольку в деятельности Общества отсутствует необходимость их существования при Совете директоров
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	При Совете директоров Общества комитеты не созданы, поскольку в деятельности Общества отсутствует необходимость их существования при Совете директоров
35	Отсутствие в составе комитета по урегулированию корпоративных конфликтов должностных лиц акционерного общества	Не соблюдается	При Совете директоров Общества комитеты не созданы, поскольку в деятельности Общества отсутствует необходимость их существования при Совете директоров
36	Осуществление руководства комитетом по урегулированию корпоративных конфликтов независимым директором	Не соблюдается	При Совете директоров Общества комитеты не созданы, поскольку в деятельности Общества отсутствует необходимость их существования при Совете директоров
37	Наличие утвержденных советом директоров внутренних документов акционерного общества, предусматривающих порядок формирования и работы комитетов совета директоров	Не соблюдается	Такие документы отсутствуют, поскольку в деятельности Общества отсутствует необходимость их существования при Совете директоров
38	Наличие в уставе акционерного общества порядка определения кворума совета директоров, позволяющего обеспечивать обязательное участие независимых директоров в заседаниях совета директоров	Не соблюдается	Такое требование в Уставе Общества отсутствует, поскольку у Общества отсутствует необходимость в его существовании
Исполнительные органы			
39	Наличие коллегиального исполнительного органа (правления) акционерного общества	Не соблюдается	Уставом Общества такой орган управления не предусмотрен, поскольку в деятельности Общества отсутствует необходимость в его существовании
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	Уставом Общества не предусмотрен коллегиальный исполнительный орган (Правление)
41	Наличие во внутренних документах акционерного общества процедуры согласования операций, которые выходят за рамки финансово-хозяйственного плана акционерного общества	Соблюдается	
42	Отсутствие в составе исполнительных органов лиц, являющихся участником, генеральным директором (управляющим), членом органа управления или работником юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом	Соблюдается	

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
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	
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	Такое требование в Уставе или внутренних документах Общества отсутствует, поскольку в деятельности Общества отсутствует необходимость в его существовании
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	Такое требование во внутренних документах Общества отсутствует. В договоре, заключаемом с Генеральным директором, предусмотрены такие условия
46	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества критериев отбора управляющей организации (управляющего)	Не соблюдается	Такие критерии в Уставе или внутренних документах Общества отсутствуют, поскольку в деятельности Общества отсутствует необходимость в их существовании
47	Представление исполнительными органами акционерного общества ежемесячных отчетов о своей работе совету директоров	Не соблюдается	Такая обязанность исполнительного органа не предусмотрена Уставом или внутренними документами Общества, поскольку в деятельности Общества отсутствует необходимость в предоставлении такого документа ежемесячно Совету директоров
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	
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	Соблюдается	
50	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества порядка назначения (избрания) секретаря общества и обязанностей секретаря общества	Соблюдается	
51	Наличие в уставе акционерного общества требований к кандидатуре секретаря общества	Не соблюдается	Такие требования в Уставе Общества отсутствуют, поскольку в деятельности Общества отсутствует необходимость в их существовании

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
Существенные корпоративные действия			
52	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования об одобрении крупной сделки до ее совершения	Соблюдается	
53	Обязательное привлечение независимого оценщика для оценки рыночной стоимости имущества, являющегося предметом крупной сделки	Соблюдается	
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	Такие требования в Уставе Общества отсутствуют, поскольку в деятельности Общества отсутствует необходимость в их существовании
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	
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	Не соблюдается	Такое требование в Уставе или внутренних документах Общества отсутствует, поскольку в деятельности Общества отсутствует необходимость в его существовании
Раскрытие информации			
58	Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа, определяющего правила и подходы акционерного общества к раскрытию информации (Положения об информационной политике)	Не соблюдается	Такой документ в Обществе отсутствует. Раскрытие информации осуществляется в соответствии с требованиями действующего законодательства
59	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о раскрытии информации о целях размещения акций, о лицах, которые собираются приобрести размещаемые акции, в том числе крупный пакет акций, а также о том, будут ли высшие должностные лица акционерного общества участвовать в приобретении размещаемых акций общества	Не соблюдается	Такой документ в Обществе отсутствует, поскольку в деятельности Общества отсутствует необходимость в его существовании
60	Наличие во внутренних документах акционерного общества перечня информации, документов и материалов, которые должны предоставляться акционерам для решения вопросов, выносимых на общее собрание акционеров	Соблюдается	
61	Наличие у акционерного общества веб-сайта в сети Интернет и регулярное раскрытие информации об акционерном обществе на этом веб-сайте	Соблюдается	
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	Не соблюдается	Такое требование во внутренних документах Общества отсутствует, поскольку в деятельности Общества отсутствует необходимость в его существовании

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
63	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о раскрытии информации обо всех сделках, которые могут оказать влияние на рыночную стоимость акций акционерного общества	Не соблюдается	Такое требование во внутренних документах Общества отсутствует, поскольку в деятельности Общества отсутствует необходимость в его существовании
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	Такой документ в Обществе отсутствует. Использование такой информации частично регулируется приказом Общества «Об утверждении перечня сведений, составляющих коммерческую тайну»
Контроль за финансово-хозяйственной деятельностью			
65	Наличие утвержденных советом директоров процедур внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью акционерного общества	Не соблюдается	Такие процедуры Совет директоров не утверждает, поскольку в деятельности Общества отсутствует необходимость в их утверждении Советом директоров
66	Наличие специального подразделения акционерного общества, обеспечивающего соблюдение процедур внутреннего контроля (контрольно-ревизионной службы)	Соблюдается	
67	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования об определении структуры и состава контрольно-ревизионной службы акционерного общества советом директоров	Не соблюдается	В деятельности Общества отсутствует необходимость в утверждении таких требований Советом директоров
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	
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	
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	
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	Не соблюдается	Такое требование во внутренних документах Общества отсутствует
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	Такое требование в Уставе Общества отсутствует, поскольку в деятельности Общества отсутствует необходимость в его существовании

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
73	Наличие во внутренних документах акционерного общества порядка согласования нестандартной операции с советом директоров	Не соблюдается	Такое требование во внутренних документах Общества отсутствует, поскольку в деятельности Общества отсутствует необходимость в его существовании
74	Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа, определяющего порядок проведения проверок финансово-хозяйственной деятельности акционерного общества ревизионной комиссией	Не соблюдается	Такой документ в Обществе отсутствует, поскольку в деятельности Общества отсутствует необходимость в его существовании
75	Осуществление комитетом по аудиту оценки аудиторского заключения до представления его акционерам на общем собрании акционеров	Не соблюдается	Такой комитет в Обществе отсутствует
Дивиденды			
76	Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа, которым руководствуется совет директоров при принятии рекомендаций о размере дивидендов (Положения о дивидендной политике)	Не соблюдается	Такой документ в Обществе отсутствует, поскольку в деятельности Общества отсутствует необходимость в его существовании
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	Такой документ в Обществе отсутствует, поскольку в деятельности Общества отсутствует необходимость в его существовании
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	Такое требование в Уставе Общества отсутствует, поскольку в деятельности Общества отсутствует необходимость в его существовании

Приложение 9. Заключение Дирекции по внутреннему аудиту по результатам внутреннего аудита процесса формирования публичной отчетности ОАО «Атомэнергомаш»

Внутренний аудит процесса формирования публичного годового Отчета ОАО «Атомэнергомаш» проведен в соответствии с «Регламентом планирования и проведения контрольных мероприятий Управлением по внутреннему аудиту ОАО «Атомэнергомаш», утвержденным приказом Генерального директора ОАО «Атомэнергомаш» Кащенко В.А. от 31.05.2011 г. № 145, с учетом требований Политики Госкорпорации «Росатом» в области публичной отчетности, утвержденной приказом № 1/403-П от 13.05.2011 г., Типового стандарта публичной годовой отчетности ОАО «Атомэнергомаш», утвержденного приказом № 33/313-П от 02.11.2011, основных положений Руководства по отчетности в области устойчивого развития GRI (версия G3), серии международных стандартов AA1000, рекомендаций РСПП для использования в практике управления и корпоративной нефинансовой отчетности.

Стандарт публичной годовой отчетности по подготовке публичного годового Отчета определен приказом ВРИО Генерального директора Арсеева Б.Н. от 06.02.2012 г. № 33/29-П, в соответствии с которым ответственность за подготовку и представление информации возложена на руководителей структурных подразделений, входящих в рабочую группу по подготовке Отчета (руководитель рабочей группы – Директор по стратегиям и инвестициям ОАО «Атомэнергомаш» Тулупов К.В.).

Ключевыми моментами фактического порядка организации процесса в Обществе являются: создание концепции годового отчета, подготовка проекта годового отчета, проведение диалогов с заинтересованными сторонами, корректировка проекта Отчета, проведение общественных слушаний.

В ходе аудита

- проведена оценка эффективности системы внутренних контролей процесса формирования публичной отчетности (включая анализ регламентации и формализации ключевых процессов, связанных с формированием публичной отчетности; анализ эффективности внедрения ключевых контрольных процедур, обеспечивающих достоверность формирования публичной отчетности);
- проведена оценка соответствия порядка формирования публичной отчетности действующему законодательству и внутренним нормативным требованиям, регламентирующим бизнес-процесс формирования публичной отчетности;
- разработаны рекомендации по совершенствованию системы внутренних контролей при формировании публичной отчетности.

Результаты аудита позволяют сделать вывод об эффективности системы внутренних контролей процесса формирования публичной отчетности и о соответствии порядка формирования публичной отчетности ОАО «Атомэнергомаш» действующему законодательству, Политике Госкорпорации «Росатом» в области публичной отчетности и внутренним нормативным требованиям ОАО «Атомэнергомаш», регламентирующим бизнес-процесс формирования публичной отчетности.

Директор по внутреннему аудиту А.Л. Левенштейн

Приложение 10. Таблица элементов в соответствии со Стандартом публичной отчетности Госкорпорации «Росатом»

Наименование аспекта результативности	Наименование индикатора	Наименование показателя	Стр.	Раздел Отчета
12 Расширение производственных возможностей электрогенерации на существующих АЭС	121 Повышение мощности энергоблоков	1213 Количество модернизированных ВВЭР-1000 (по отчетному периоду и всего)	Стр. 39–40	Глава «Стратегия развития Общества», раздел «Положение Компании в мировой и российской ЭМС-отрасли»
13 Строительство атомных станций в РФ	131 Строительство и ввод энергоблоков в РФ	1311 Количество строящихся энергоблоков в РФ	Стр. 39–40	Глава «Стратегия развития Общества», раздел «Положение Компании в мировой и российской ЭМС-отрасли»
		1312 Количество энергоблоков, введенных в эксплуатацию	Стр. 39–40	Глава «Стратегия развития Общества», раздел «Положение Компании в мировой и российской ЭМС-отрасли»
		1313 Объем выполненных работ по сооружению энергоблоков (% выполнения плана)	Стр. 39–40	Глава «Стратегия развития Общества», раздел «Положение Компании в мировой и российской ЭМС-отрасли»
		1314 Стоимость строительства АЭС	Стр. 34, 88	Глава «Стратегия развития Общества», раздел «Рынок энергетического машиностроения в 2011 г.»; глава «Основная деятельность», раздел «Экономическая деятельность», подраздел «Финансовые показатели»
14 Деятельность предприятий машиностроительного комплекса	141 Производство полных комплектов	1411 Количество выпущенных полных комплектов в отчетный период	Стр. 39	Глава «Стратегия развития Общества», раздел «Положение Компании в мировой и российской ЭМС-отрасли»
21 Экономическая результативность	211 Финансовая результативность	2111 Валовая прибыль	Стр. 88	Глава «Основная деятельность», раздел «Экономическая деятельность», подраздел «Финансовые показатели»
		2112 Суммарный объем отчислений по налогу на прибыль, начисленных к уплате	Стр. 88	Глава «Основная деятельность», раздел «Экономическая деятельность», подраздел «Финансовые показатели»
		2113 Чистая операционная прибыль после уплаты налогов (NOPAT)	Стр. 88	Глава «Основная деятельность», раздел «Экономическая деятельность», подраздел «Финансовые показатели»
		2114 Доходы (объем реализованной продукции)	Стр. 88	Глава «Основная деятельность», раздел «Экономическая деятельность», подраздел «Финансовые показатели»
	212 Производительность	2121 Производительность труда	Стр. 88	Глава «Основная деятельность», раздел «Экономическая деятельность», подраздел «Финансовые показатели»
	213 Финансовая устойчивость	2131 Коэффициент соотношения заемных и собственных средств	Стр. 88	Глава «Основная деятельность», раздел «Экономическая деятельность», подраздел «Финансовые показатели»
		2132 Существенные средства, полученные от государства	Стр. 123	Глава «Основная деятельность», раздел «Ресурсная и производственная деятельность», подраздел «Инновационная деятельность»

Наименование аспекта результативности	Наименование индикатора	Наименование показателя	Стр.	Раздел Отчета
22 Положение на мировых рынках	221 Позиции российского инжиниринга на мировом рынке сооружения АЭС	2211 Количество строящихся энергоблоков за рубежом (в отчетном периоде)	Стр. 18, 39	Глава «Стратегия развития Общества», раздел «Положение Компании в мировой и российской ЭМС-отрасли»
		2212 Количество энергоблоков, введенных в эксплуатацию (в отчетном периоде)	Стр. 18, 39	Глава «Стратегия развития Общества», раздел «Положение Компании в мировой и российской ЭМС-отрасли»
		2214 Стоимость строительства АЭС	Стр. 88	Глава «Стратегия развития Общества», раздел «Рынок энергетического машиностроения в 2011 г.»; глава «Основная деятельность», раздел «Экономическая деятельность»
		2215 Доля в объеме экспортных поставок	Стр. 88	Глава «Основная деятельность», раздел «Экономическая деятельность»
	228 Объем экспортных поставок	2281 Объем экспортных поставок	Стр. 88	Глава «Основная деятельность», раздел «Экономическая деятельность»
23 Развитие производственной базы	231 Инвестиции в основной капитал за отчетный период	2311 Объем средств, направленных на цели инвестиционной политики (с указанием доли средств, направленных на обновление производственно-технологической базы)	Стр. 94	Глава «Основная деятельность», раздел «Экономическая деятельность», подраздел «Инвестиционная деятельность»
		2312 Капительные вложения в производственные мощности	Стр. 94	Глава «Основная деятельность», раздел «Экономическая деятельность», подраздел «Инвестиционная деятельность»
24 Международное сотрудничество в области мирного использования атомной энергии	241 Международно-правовая инфраструктура для продвижения российских компаний на мировые рынки ядерных технологий и услуг	2412 Количество стран, с которыми имеется правовая база для сотрудничества	Стр. 95	Глава «Основная деятельность», раздел «Экономическая деятельность», подраздел «Международный бизнес»
	242 Стратегические альянсы, развитие международной кооперации	2421 Перечень и характеристика альянсов Госкорпорации и ее организаций с зарубежными партнерами (в инжиниринге, ЯТЦ, машиностроении)	Стр. 95	Глава «Основная деятельность», раздел «Экономическая деятельность», подраздел «Международный бизнес»
51 Интеллектуальный капитал	511 Изобретательская активность в области использования атомной энергии	5111 Количество патентов, полезных моделей и промышленных образцов	Стр. 123	Глава «Основная деятельность», раздел «Ресурсная и производственная деятельность», подраздел «Интеллектуальная деятельность»

Наименование аспекта результативности	Наименование индикатора	Наименование показателя	Стр.	Раздел Отчета
61 Реорганизация механизмов управления	612 Реализация Проекта «Производственная система «Росатом»	6121 Результаты реализации программы повышения эффективности производственной деятельности (снижение площади заготовительных цехов; снижение цикла изготовления; снижение количества дефектов на отдельные комплектующие; снижение себестоимости изготовления отдельных видов оборудования; повышение объема выпуска по отдельным номенклатурным позициям)	Стр. 96–98	Глава «Система управления», раздел «Управление финансовой и экономической деятельностью»; глава «Основная деятельность», раздел «Ресурсная и производственная деятельность»
		6122 Экономический эффект от реализации программ развития производства и сокращения затрат на предприятиях	Стр. 97	Глава «Основная деятельность», раздел «Ресурсная и производственная деятельность»
		6123 Эффективность использования энергетических ресурсов	Стр. 102	Глава «Основная деятельность», раздел «Ресурсная и производственная деятельность»
	615 Управление закупочной деятельностью	6151 Инструменты, используемые в целях повышения открытости и прозрачности закупочной деятельности	Стр. 80	Глава «Система управления», раздел «Управление ресурсной и производственной деятельностью», подраздел «Управление закупочной деятельностью»
	6110 Внедрение системы менеджмента качества (серия стандартов ISO 9000)	61101 Количество организаций, сертифицированных на соответствие требованиям стандарта ИСО 9001	Стр. 78	Глава «Система управления», раздел «Управление финансовой и экономической деятельностью», подраздел «Управление инвестиционной деятельностью»
	6111 Контроль за финансово-хозяйственной деятельностью	61111 Контроль за финансово-хозяйственной деятельностью	Стр. 83	Глава «Система управления», раздел «Управление контрольной деятельностью и рисками», подраздел «Контроль финансово-хозяйственной деятельности»
71 Повышение информационной открытости атомной отрасли	711 Публичная отчетность Корпорации и ее организаций	711 Выполнение международных требований в области нефинансовой отчетности и взаимодействия с заинтересованными сторонами	Стр. 20, 51	Глава «Общая информация об Отчете»; глава «Стратегия развития Общества», раздел «Роль концепции устойчивого развития в реализации стратегии и ее применение в основной деятельности Общества»
		7112 Взаимодействие с заинтересованными сторонами при подготовке публичных отчетов	Стр. 51	Глава «Стратегия развития Общества», раздел «Роль концепции устойчивого развития в реализации стратегии и ее применение в основной деятельности Общества»
91 Обеспечение квалифицированными и компетентными кадрами	912 Обучение сотрудников	9121 Доля сотрудников, для которых проводятся периодические оценки результативности и развития карьеры LA12 (доп) GRI	Стр. 109	Глава «Основная деятельность», раздел «Ресурсная и производственная деятельность», подраздел «Персонал»
		9122 Среднее количество часов обучения на одного сотрудника в год, в разбивке по категориям сотрудников LA10 GRI	Стр. 109	Глава «Основная деятельность», раздел «Ресурсная и производственная деятельность», подраздел «Персонал»

Наименование аспекта результативности	Наименование индикатора	Наименование показателя	Стр.	Раздел Отчета
101 Экономическая результативность	1011 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 EC1 GRI	10111 Чистые продажи, а также доходы от продажи активов и финансовых инвестиций	Стр. 88	Глава «Основная деятельность», раздел «Экономическая деятельность»
		10115 Валовые налоговые платежи	Стр. 92	Глава «Основная деятельность», раздел «Экономическая деятельность»
		10116 Инвестиции в сообщества	Стр. 94	Глава «Основная деятельность», раздел «Экономическая деятельность»
		10117 Нераспределенная экономическая стоимость	Стр. 88	Глава «Основная деятельность», раздел «Экономическая деятельность»
	1012 Значительная финансовая помощь, полученная от органов государственной власти EC4 GRI	10121 Значительная финансовая помощь, полученная от органов государственной власти	Стр. 123	Глава «Основная деятельность», раздел «Ресурсная и производственная деятельность», подраздел «Инновационная деятельность»
111 Управление экологическим воздействием	1111 Энергия, сэкономленная в результате мероприятий по снижению энергопотребления и повышению энергоэффективности EN5 (доп) GRI	11111 Общее количество энергии, сэкономленной в результате усилий по снижению энергопотребления и повышению энергоэффективности	Стр. 102	Глава «Основная деятельность», раздел «Ресурсная и производственная деятельность», подраздел «Производственная деятельность»
		11112 Данные об общем количестве сэкономленной энергии благодаря модернизации производственного процесса, переналадке или замене оборудования и изменениям в поведении персонала	Стр. 102	Глава «Основная деятельность», раздел «Ресурсная и производственная деятельность», подраздел «Производственная деятельность»
	1114 Инициативы по снижению выбросов вредных веществ в атмосферный воздух, достигнутое снижение	11141 Сведения об инициативах по снижению выбросов вредных веществ в атмосферный воздух	Стр. 102	Глава «Основная деятельность», раздел «Ресурсная и производственная деятельность», подраздел «Производственная деятельность»
		11142 Количественные данные по снижению выбросов вредных веществ в атмосферный воздух	Стр. 102	Глава «Основная деятельность», раздел «Ресурсная и производственная деятельность», подраздел «Производственная деятельность»
	1115 Инициативы по снижению сбросов вредных веществ в водные объекты, достигнутое снижение	11151 Сведения об инициативах по снижению сбросов вредных веществ в водные объекты	Стр. 102	Глава «Основная деятельность», раздел «Ресурсная и производственная деятельность», подраздел «Производственная деятельность»
	11110 Общие расходы и инвестиции на охрану окружающей среды, с разбивкой по типам EN30 (доп) GRI	111101 Затраты, связанные с обращением с отходами, очисткой выбросов и сбросов и ликвидацией экологического ущерба	Стр. 108	Глава «Основная деятельность», раздел «Ресурсная и производственная деятельность», подраздел «Производственная деятельность»
	11111 Внедрение систем экологического менеджмента в организациях Корпорации	111111 Количество предприятий, сертифицированных на соответствие требованиям стандарта ИСО 14001	Стр. 81, 96	Глава «Система управления», раздел «Управление ресурсной и производственной деятельностью», подраздел «Управление производственной деятельностью»; глава «Основная деятельность», раздел «Ресурсная и производственная деятельность», подраздел «Производственная деятельность»

Наименование аспекта результативности	Наименование индикатора	Наименование показателя	Стр.	Раздел Отчета
112 Использование материалов, энергии, воды	1121 Прямое использование энергии с указанием первичных источников EN3 GRI	11221 Прямое использование энергии с указанием первичных источников	Стр. 103	Глава «Основная деятельность», раздел «Ресурсная и производственная деятельность», подраздел «Производственная деятельность»
	1122 Косвенное использование энергии с указанием первичных источников EN4 GRI	11231 Косвенное использование энергии с указанием первичных источников	Стр. 103	Глава «Основная деятельность», раздел «Ресурсная и производственная деятельность», подраздел «Производственная деятельность»
	1123 Общее количество забираемой воды с разбивкой по источникам EN8 GRI	11241 Общее количество забираемой воды с разбивкой по источникам (включая поверхностные, подземные и дождевые воды, а также коммунальные службы)	Стр. 105	Глава «Основная деятельность», раздел «Ресурсная и производственная деятельность», подраздел «Производственная деятельность»
	1134 Выбросы в атмосферу NOX, SOX и других значимых загрязняющих веществ с указанием типа и массы EN20 GRI	11381 Выбросы в атмосферу NOX, SOX и других значимых загрязняющих веществ с указанием типа и массы	Стр. 100	Глава «Основная деятельность», раздел «Ресурсная и производственная деятельность», подраздел «Производственная деятельность»
113 Воздействие на окружающую среду (выбросы, сбросы и отходы), кроме радиационного воздействия	1139 Общий объем сбросов с указанием качества сточных вод и принимающего объекта EN21 GRI	11391 Общий объем сбросов с указанием качества сточных вод и принимающего объекта	Стр. 102	Глава «Основная деятельность», раздел «Ресурсная и производственная деятельность», подраздел «Производственная деятельность»
	11310 Общая масса отходов в разбивке по типу и способу обращения EN22 GRI	113101 Общая масса отходов в разбивке по типу и способу обращения	Стр. 107	Глава «Основная деятельность», раздел «Ресурсная и производственная деятельность», подраздел «Производственная деятельность»
	1141 Денежное значение значительных штрафов и общее число нефинансовых санкций, наложенных за несоблюдение экологического законодательства и нормативных требований EN28 GRI	11411 Величина сумм возмещения и штрафов, взысканных с организации специально уполномоченными государственными органами Российской Федерации в области охраны окружающей среды в возмещение ущерба, причиненного нарушением природоохранительного законодательства	Стр. 108	Глава «Основная деятельность», раздел «Ресурсная и производственная деятельность», подраздел «Производственная деятельность»
114 Соблюдение экологического законодательства	1211 Общая численность рабочей силы в разбивке по типу занятости, договору о найме и региону LA1 GRI	12112 Данные об общем числе сотрудников в разбивке по типу договора о найме	Стр. 109	Глава «Основная деятельность», раздел «Ресурсная и производственная деятельность», подраздел «Персонал»

Наименование аспекта результативности	Наименование индикатора	Наименование показателя	Стр.	Раздел Отчета
121 Занятость	1212 Общее количество сотрудников и текучесть кадров в разбивке по возрастной группе, полу и региону LA2 GRI	12113 Данные об общем числе постоянных сотрудников в разбивке по типу договора о найме	Стр. 109	Глава «Основная деятельность», раздел «Ресурсная и производственная деятельность», подраздел «Персонал»
		12114 Данные об общей численности рабочей силы в разбивке по региону, используя географические единицы, соответствующие масштабу деятельности организации	Стр. 109	Глава «Основная деятельность», раздел «Ресурсная и производственная деятельность», подраздел «Персонал»
		12121 Общее количество сотрудников и текучесть кадров в разбивке по возрастной группе, полу и региону	Стр. 112–114	Глава «Основная деятельность», раздел «Ресурсная и производственная деятельность», подраздел «Персонал»
	1213 Состав руководящих органов и персонала организации с разбивкой по полу и возрастной группе, указанием представительства меньшинств, а также других показателей разнообразия LA13 GRI	12131 Состав руководящих органов и персонала организации с разбивкой по полу и возрастной группе, указанием представительства меньшинств, а также других показателей разнообразия	Стр. 115	Глава «Основная деятельность», раздел «Ресурсная и производственная деятельность», подраздел «Персонал»
	1214 Доля специалистов до 35 лет	12141 Доля специалистов до 35 лет	Стр. 113	Глава «Основная деятельность», раздел «Ресурсная и производственная деятельность», подраздел «Персонал»
	1216 Отношение базового оклада мужчин и женщин в разбивке по категориям сотрудников LA14 GRI	12161 Отношение базового оклада мужчин и женщин в разбивке по категориям сотрудников	Стр. 115	Глава «Основная деятельность», раздел «Ресурсная и производственная деятельность», подраздел «Персонал»
	1217 Диапазон соотношений стандартной заработной платы начального уровня и установленной минимальной заработной платы в существенных регионах деятельности организации EC5 (доп) GRI	12171 Диапазон соотношений стандартной заработной платы начального уровня и установленной минимальной заработной платы в существенных регионах деятельности организации	Стр. 115	Глава «Основная деятельность», раздел «Ресурсная и производственная деятельность», подраздел «Персонал»
	1221 Доля сотрудников, охваченных коллективными договорами LA4 GRI	12211 Доля сотрудников, охваченных коллективными договорами	Стр. 116	Глава «Основная деятельность», раздел «Ресурсная и производственная деятельность», подраздел «Персонал»

Наименование аспекта результативности	Наименование индикатора	Наименование показателя	Стр.	Раздел Отчета
122 Взаимоотношения работников и руководства	1222 Минимальный период(ы) уведомления в отношении значительных изменений в деятельности организации, а также определен ли он в коллективном соглашении LA5 GRI	12221 Минимальный период(ы) уведомления в отношении значительных изменений в деятельности организации, а также определен ли он в коллективном соглашении	Стр. 116	Глава «Основная деятельность», раздел «Ресурсная и производственная деятельность», подраздел «Персонал»
	1231 Выплаты и льготы, предоставляемые сотрудникам, работающим на условиях полной занятости, которые не предоставляются сотрудникам, работающим на условиях временной или неполной занятости, в разбивке по основной деятельности LA3 (доп) GRI	12311 Выплаты и льготы, предоставляемые сотрудникам, работающим на условиях полной занятости, которые не предоставляются сотрудникам, работающим на условиях временной или неполной занятости, в разбивке по основной деятельности	Стр. 114	Глава «Основная деятельность», раздел «Ресурсная и производственная деятельность», подраздел «Персонал»
123 Социальное обеспечение работников	1232 Обеспечение обязательств организации, связанных с пенсионным планом с установленными льготами EC3 GRI	12321 Обеспечение обязательств организации, связанных с пенсионным планом с установленными льготами	Стр. 116	Глава «Основная деятельность», раздел «Ресурсная и производственная деятельность», подраздел «Персонал»
	1242 Уровень производственного травматизма, уровень профессиональных заболеваний, коэффициент потерянных дней и коэффициент отсутствия на рабочем месте, а также общее количество смертельных исходов, связанных с работой, в разбивке по регионам LA7 GRI	12421 Уровень производственного травматизма, уровень профессиональных заболеваний, коэффициент потерянных дней и коэффициент отсутствия на рабочем месте, а также общее количество смертельных исходов, связанных с работой, в разбивке по регионам	Стр. 99	Глава «Основная деятельность», раздел «Ресурсная и производственная деятельность», подраздел «Производственная деятельность»
124 Здоровье и безопасность на рабочем месте	1244 Отражение вопросов здоровья и безопасности в официальных соглашениях с профсоюзами LA9 (доп) GRI	12441 Отражение вопросов здоровья и безопасности в официальных соглашениях с профсоюзами	Стр. 116	Глава «Основная деятельность», раздел «Ресурсная и производственная деятельность», подраздел «Персонал»
	1251 Программы развития навыков и образования на протяжении жизни, призванные поддерживать способность сотрудников к занятости, а также оказать им поддержку при завершении карьеры LA11(доп) GRI	12511 Программы развития навыков и образования на протяжении жизни, призванные поддерживать способность сотрудников к занятости, а также оказать им поддержку при завершении карьеры	Стр. 116	Глава «Основная деятельность», раздел «Ресурсная и производственная деятельность», подраздел «Персонал»

Наименование аспекта результативности	Наименование индикатора	Наименование показателя	Стр.	Раздел Отчета
125 Обучение и образование	1312 Процедуры найма местного населения и доля высших руководителей, нанятых из местного населения, в существенных регионах деятельности организации EC7 GRI	13121 Процедуры найма местного населения и доля высших руководителей, нанятых из местного населения, в существенных регионах деятельности организации	Стр. 114	Глава «Основная деятельность», раздел «Ресурсная и производственная деятельность», подраздел «Персонал»
133 Взаимодействие с заинтересованными сторонами в области общественно значимых задач	1411 Доля и общее число бизнес-единиц, проанализированных в отношении рисков, связанных с коррупцией SO2 GRI	14111 Доля и общее число бизнес-единиц, проанализированных в отношении рисков, связанных с коррупцией	Стр. 124	Глава «Основная деятельность», раздел «Экономическая безопасность»
141 Коррупция	1422 Денежное выражение существенных штрафов и общее число нефинансовых санкций, наложенных за несоблюдение законодательства и нормативных требований SO8 GRI	14221 Денежное выражение существенных штрафов и общее число нефинансовых санкций, наложенных за несоблюдение законодательства и нормативных требований	Стр. 101	Глава «Основная деятельность», раздел «Ресурсная и производственная деятельность», подраздел «Производственная деятельность»
142 Соответствие требованиям	1448 Общее число случаев дискриминации и предпринятые действия HR4 GRI	14481 Общее число случаев дискриминации и предпринятые действия	Стр. 190	Глава «Приложения», раздел «Таблица использования стандартных элементов отчетности в области устойчивого развития GRI (G3.1)»

Приложение 11. Таблица использования стандартных элементов отчетности в области устойчивого развития GRI G3.1

Показатель GRI (G3)	Раздел Отчета	Страница
1: Стратегия и анализ		
1.1. Заявление самого старшего лица, принимающего решения в организации (например, главного исполнительного директора, председателя совета директоров или эквивалентной должности), публикующей отчет, о значимости устойчивого развития для организации и ее стратегии	Обращение Председателя Совета директоров ОАО «Атомэнергомаш», обращение Генерального директора ОАО «Атомэнергомаш»	6
1.2. Характеристика ключевых воздействий, рисков и возможностей	Глава «Стратегия развития Общества»; глава «Система управления», раздел «Управление контрольной деятельностью и рисками»	83
2: Характеристика организации		
2.1. Название организации	Глава «Приложения», раздел «Реквизиты Компании и контактная информация»	196
2.2. Главные бренды, виды продукции и/или услуг	Глава «Общие сведения», раздел «Общая информация и география бизнеса»	26
2.3. Функциональная структура организации, включая основные подразделения, операционные компании, дочерние компании и совместные предприятия	Глава «Система управления», раздел «Корпоративное управление»; глава «Общие сведения», раздел «Роль и место Общества в деятельности Госкорпорации «Росатом»; глава «Приложения», раздел «Перечень курируемых, дочерних и зависимых обществ по состоянию на 31.12.2011»	16, 31, 193
2.4. Расположение штаб-квартиры организации	Глава «Приложения», раздел «Реквизиты Компании и контактная информация»	196
2.5. Страны (регионы), в которых организация осуществляет свою деятельность и которые особенно значимы с точки зрения вопросов устойчивого развития, охватываемых отчетом	Глава «Общие сведения», раздел «Общая информация и география бизнеса»	26
2.6. Характер собственности и организационно-правовая форма	Глава «Система управления», раздел «Корпоративное управление»	64
2.7. Рынки, на которых работает организация (включая географическую разбивку, обслуживаемые сектора, категории потребителей и бенефициаров)	Глава «Общие сведения», раздел «Общая информация и география бизнеса»; глава «Стратегия развития Общества», раздел «Положение Компании в мировой и российской ЭМС-отрасли»	26
2.8. Масштаб организации, включая:	«Общество в цифрах и фактах – 2011 г.»; глава «Основная деятельность», раздел «Экономическая деятельность», подраздел «Финансовые показатели»; глава «Приложения», раздел «Бухгалтерская отчетность ОАО «Атомэнергомаш» за 2011 г.»	4, 88, 130
– численность работников		
– 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)		
– количественные характеристики продукции или предоставленных услуг; общая стоимость активов		
2.9. Существенные изменения в деятельности организации и (или) в структуре собственности, произошедшие на протяжении отчетного периода, включая: открытие, закрытие и расширение предприятий; изменения в структуре акционерного капитала и другие действия по формированию, поддержанию или изменению капитала (для организаций частного сектора)	Глава «Общие сведения», раздел «Общая информация и география бизнеса»; глава «Общие сведения», раздел «Обзор основных событий за 2011 г.»; глава «Система управления», раздел «Корпоративное управление»	26, 30, 33, 64
2.10. Награды, полученные за отчетный период	Глава «Общие сведения», раздел «Обзор основных событий за 2011 г.»	33

Показатель GRI (G3)	Раздел Отчета	Страница
3: Параметры отчета		
3.1. Отчетный период (например, финансовый/календарный год), к которому относится представленная информация	Глава «Общая информация об Отчете»	20
3.2. Дата публикации последнего из предшествующих отчетов (если таковые публиковались)	Глава «Общая информация об Отчете»	20
3.3. Цикл отчетности (годовой, двухгодичный, и т. п.)	Глава «Общая информация об Отчете»	20
3.4. Контактная информация для вопросов относительно отчета или его содержания	Глава «Приложения», раздел «Анкета обратной связи», раздел «Реквизиты Компании и контактная информация»	196
3.5. Процесс определения содержания отчета, включая		
– определение существенности	Глава «Общая информация об Отчете»	20
– определение приоритетов тем в рамках отчета и	Глава «Общая информация об Отчете»	20
– выявление заинтересованных сторон, рассматриваемых в качестве потенциальных пользователей отчета	Глава «Стратегия развития Общества», раздел «Взаимодействие с заинтересованными сторонами»	58
3.6. Границы отчета (например, страны, подразделения, дочерние компании, мощности, сданные в аренду, совместные предприятия, поставщики)	Глава «Общая информация об Отчете»	20
3.7. Укажите любые ограничения области охвата отчета	Глава «Общая информация об Отчете»	20
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	Глава «Общая информация об Отчете»; глава «Система управления», раздел «Корпоративное управление»	64
3.9. Методы измерения данных и расчетов, включая предположения и методики, использованные для оценки показателей и других данных, включенных в отчет	Глава «Общая информация об Отчете»	20
3.10. Описание значения любых переформулировок информации, приведенной в предыдущих отчетах, а также оснований для таких переформулировок (например, слияния/поглощения, изменение периодов отчетности, характера бизнеса, методов оценки)	Глава «Общая информация об Отчете»	20
3.11. Существенные изменения по сравнению с предыдущими периодами в части включения в отчет экономических, экологических и социальных вопросов и показателей, а также методов, использованных для их оценки	Глава «Общая информация об Отчете»	20
3.12. Таблица, указывающая место стандартных элементов в отчете	Глава «Приложения», раздел «Таблица использования стандартных элементов отчетности в области устойчивого развития GRI (G3.1)»	176
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(и) подтверждения	Глава «Приложения», раздел «Заключение по итогам Общественного заверения годового Отчета ОАО «Атомэнергомаш»; глава «Приложения», раздел «Заключение по результатам Независимого заверения годового Отчета ОАО «Атомэнергомаш» за 2011 г.»; глава «Приложения», раздел «Уровень соответствия Руководству GRI G3.1	150, 153, 192
4: Управление, обязательства и взаимодействие с заинтересованными сторонами		
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	Глава «Система управления», раздел «Корпоративное управление»	64
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)	Глава «Система управления», раздел «Корпоративное управление»	64
4.3. Для организаций, имеющих унитарный совет директоров, укажите количество независимых членов высшего руководящего органа и/или членов, не относящихся к исполнительному руководству компании	Глава «Система управления», раздел «Корпоративное управление»	64

Показатель GRI (G3)	Раздел Отчета	Страница
4.4. Механизмы, при помощи которых акционеры или сотрудники организации могут направлять деятельность высшего руководящего органа или давать ему рекомендации	Глава «Система управления», раздел «Корпоративное управление»	64
4.5. Связь между выплатами (включая выходные пособия) членам высшего руководящего органа, представителям высшего менеджмента и исполнительного руководства и результативностью организации (включая социальную и экологическую результативность)	Глава «Система управления», раздел «Корпоративное управление»	64
4.6. Действующие процессы в высшем руководящем органе, призванные избежать конфликтов интересов	Глава «Система управления», раздел «Корпоративное управление»	67
4.7. Процессы определения квалификации и компетентности членов высшего руководящего органа для определения стратегии организации по экономическим, экологическим и социальным темам [устойчивого развития]	Глава «Система управления», раздел «Корпоративное управление»	69
4.8. Разработанные внутри организации миссия, заявления о ценностях, кодексы корпоративного поведения и принципы, значимые с точки зрения экономической, экологической и социальной результативности, а также степень их практической реализации	Глава «Система управления», раздел «Управление ресурсной и производственной деятельностью»; глава «Система управления», раздел «Корпоративное управление»	64
4.9. Процессы, используемые высшим руководящим органом для надзора за тем, как организация оценивает свою экономическую, экологическую и социальную результативность и управляет ею, включая выявление соответствующих рисков и возможностей, управление ими, а также следование или соответствие международным стандартам, кодексам корпоративного поведения и принципам	Глава «Система управления», раздел «Корпоративное управление»; глава «Система управления», раздел «Управление контрольной деятельностью и рисками», подраздел «Управление рисками»	66
4.10. Процессы оценки результативности высшего руководящего органа, в частности, в связи с экономической, экологической и социальной результативностью организации	Глава «Система управления», раздел «Корпоративное управление»	64
4.11. Объяснение того, применяет ли организация принцип предосторожности и каким образом	Глава «Стратегия развития Общества», раздел «Роль концепции устойчивого развития в реализации стратегии и ее применение в основной деятельности Общества»; глава «Система управления», раздел «Управление контрольной деятельностью и рисками», подраздел «Управление рисками»	51, 83
4.12. Разработанные внешними сторонами добровольные экономические, экологические и социальные хартии, системы принципов или другие инициативы, к которым организация присоединилась или которые она поддерживает	Глава «Общая информация об Отчете»; глава «Стратегия развития Общества», раздел «Взаимодействие с заинтересованными сторонами»	20, 58
4.13. Членство в ассоциациях (например, отраслевых) и/или национальных и международных организациях по защите интересов, в которых организация	Глава «Стратегия развития Общества», раздел «Участие в некоммерческих отраслевых и деловых организациях»	62
– занимает место в органах управления		
– участвует в проектах или комитетах		
– предоставляет существенное финансирование за рамками общих членских взносов или		
– рассматривает свое членство как стратегическое		
4.14. Перечень заинтересованных сторон, с которыми взаимодействовала организация	Глава «Стратегия развития Общества», раздел «Взаимодействие с заинтересованными сторонами»	58
4.15. Основания для выявления и отбора заинтересованных сторон с целью дальнейшего взаимодействия с ними	Глава «Стратегия развития Общества», раздел «Взаимодействие с заинтересованными сторонами»	58
4.16. Подходы к взаимодействию с заинтересованными сторонами, включая частоту взаимодействия по формам и заинтересованным группам	Глава «Стратегия развития Общества», раздел «Взаимодействие с заинтересованными сторонами»	58
4.17. Ключевые темы и интересы, поднятые или выявленные в процессе взаимодействия с заинтересованными сторонами, и то, как организация ответила на эти темы и интересы, в том числе и посредством своей отчетности	Глава «Стратегия развития Общества», раздел «Взаимодействие с заинтересованными сторонами»	58

Показатель результативности	Название показателя результативности в области устойчивого развития	Степень раскрытия показателя	Раздел Отчета	Страница 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:	Частичное	Глава «Основная деятельность», раздел «Экономическая деятельность», подраздел «Финансовые показатели»	89
EC1	выручка от продажи товаров и услуг		Глава «Основная деятельность», раздел «Экономическая деятельность», подраздел «Финансовые показатели»	89
EC1	объем средств, направленных на инвестиции		Глава «Основная деятельность», раздел «Экономическая деятельность», подраздел «Инвестиционная деятельность»	89
EC1	чистая прибыль		Глава «Основная деятельность», раздел «Экономическая деятельность», подраздел «Финансовые показатели»	89
EC1	стоимость активов		Глава «Основная деятельность», раздел «Экономическая деятельность», подраздел «Финансовые показатели»	89
EC3	Обеспечение обязательств организации, связанных с пенсионным планом с установленными льготами	Частичное	Глава «Основная деятельность», раздел «Ресурсная и производственная деятельность», подраздел «Персонал»	116
EC4	Значительная финансовая помощь, полученная от органов государственной власти	Частичное	Глава «Основная деятельность», раздел «Ресурсная и производственная деятельность», подраздел Инновационная деятельность»	123
EC5	Соотношение стандартной заработной платы начального уровня и установленной минимальной заработной платы в регионах деятельности	Полное	Глава «основная деятельность», раздел «Ресурсная и производственная деятельность», подраздел «Персонал»	114
			Глава «Приложения», раздел «Список используемых сокращений и терминов»	114
EC7	Процедуры найма местного населения и доля высших руководителей, нанятых из местного населения	Полное	Глава «Основная деятельность», раздел «Ресурсная и производственная деятельность», подраздел «Персонал»	114
Показатели результативности взаимодействия с обществом				
SO2	Доля и общее число бизнес-единиц, проанализированных в отношении рисков, связанных с коррупцией	Полное	Глава «Основная деятельность», раздел «Экономическая безопасность»	125
SO4	Действия, предпринятые в ответ на случаи коррупции	Полное	Глава «Основная деятельность», раздел «Экономическая безопасность»	124
SO7	Общее число случаев правовых действий в отношении организации в связи с противодействием конкуренции, практические подходы по недопущению монополистической практики и их результаты	Полное	Глава «Основная деятельность», раздел «Экономическая безопасность»	125
SO8	Денежное выражение существенных штрафов и общее число нефинансовых санкций, наложенных за несоблюдение законодательства	Полное	Глава «Основная деятельность», раздел «Ресурсная и производственная деятельность», подраздел «Производственная деятельность»	101

Показатель результативности	Название показателя результативности в области устойчивого развития	Степень раскрытия показателя	Раздел Отчета	Страница Отчета
Показатели результативности подходов к организации труда				
LA1	Общая численность рабочей силы по типу занятости, договору о найме и региону	Частично	Глава «Основная деятельность», раздел «Ресурсная и производственная деятельность», подраздел «Персонал»	109
LA2	Общее количество сотрудников и текучесть кадров по возрастной группе, полу и региону	Полное	Глава «Основная деятельность», раздел «Ресурсная и производственная деятельность», подраздел «Персонал»	110
LA3	Выплаты и льготы, предоставляемые сотрудникам, работающим на условиях полной занятости, которые не предоставляются сотрудникам, работающим на условиях временной или неполной занятости, в разбивке по основной деятельности	Полное	Глава «Основная деятельность», раздел «Ресурсная и производственная деятельность», подраздел «Персонал»	114
LA4	Доля сотрудников, охваченных коллективными договорами	Полное	Глава «Основная деятельность», раздел «Ресурсная и производственная деятельность», подраздел «Персонал»	116
LA5	Минимальный период(ы) уведомления в отношении значительных изменений в деятельности организации, а также определен ли он в коллективном соглашении	Полное	Глава «Основная деятельность», раздел «Ресурсная и производственная деятельность», подраздел «Персонал»	116
LA7	Уровень производственного травматизма, уровень профессиональных заболеваний, коэффициент потерянных дней и коэффициент отсутствия на рабочем месте, а также общее количество смертельных исходов, связанных с работой, в разбивке по регионам	Полное	Глава «Основная деятельность», раздел «Ресурсная и производственная деятельность», подраздел «Производственная деятельность»	99
LA8	Существующие программы образования, обучения, консультирования, предотвращения и контроля риска, для помощи сотрудникам, членам их семей и представителям населения в отношении тяжелых заболеваний	Полное	Глава «Основная деятельность», раздел «Ресурсная и производственная деятельность», подраздел «Производственная деятельность»	101
LA9	Отражение вопросов здоровья и безопасности в официальных соглашениях с профсоюзами	Полное	Глава «Основная деятельность», раздел «Ресурсная и производственная деятельность», подраздел «Персонал»	116
LA10	Среднее количество часов обучения на одного работника в год, в разбивке по категориям сотрудников	Частично	Глава «Основная деятельность», раздел «Ресурсная и производственная деятельность», подраздел «Персонал»	118
LA11	Программы развития навыков и образования на протяжении жизни, призванные поддерживать способность сотрудников к занятости, а также оказать им поддержку при завершении карьеры	Частичное	Глава «Основная деятельность», раздел «Ресурсная и производственная деятельность», подраздел «Персонал»	118
LA12	Доля сотрудников, для которых проводятся периодические оценки результативности и развития карьеры	Частичное	Глава «Основная деятельность», раздел «Ресурсная и производственная деятельность», подраздел «Персонал»	118
LA13	Состав руководящих органов и персонала организации с разбивкой по полу и возрастной группе, указанием представительства меньшинств, а также других показателей разнообразия	Полное	Глава «Основная деятельность», раздел «Ресурсная и производственная деятельность», подраздел «Персонал»	111
LA14	Отношение базового оклада мужчин и женщин в разбивке по категориям сотрудников	Полное	Глава «Основная деятельность», раздел «Ресурсная и производственная деятельность», подраздел «Персонал»	114

Показатель результативности	Название показателя результативности в области устойчивого развития	Степень раскрытия показателя	Раздел Отчета	Страница Отчета
Показатели экологической результативности				
EN1	Использованные материалы с указанием массы и объема	Частичное	Глава «Основная деятельность», раздел «Ресурсная и производственная деятельность», подраздел «Производственная деятельность»	96
EN3	Прямое использование энергии с указанием первичных источников	Частичное	Глава «Основная деятельность», раздел «Ресурсная и производственная деятельность», подраздел «Производственная деятельность»	103
EN4	Косвенное использование энергии с указанием первичных источников	Частичное	Глава «Основная деятельность», раздел «Ресурсная и производственная деятельность», подраздел «Производственная деятельность»	103
EN5	Энергия, сэкономленная в результате мероприятий по снижению энергопотребления и повышению энергоэффективности	Полное	Глава «Основная деятельность», раздел «Ресурсная и производственная деятельность», подраздел «Производственная деятельность»	103
EN8	Общее количество забираемой воды с разбивкой по источникам	Полное	Глава «Основная деятельность», раздел «Ресурсная и производственная деятельность», подраздел «Производственная деятельность»	105
EN20	Выбросы в атмосферу NOX, SOX и других значимых загрязняющих веществ с указанием типа и массы	Полное	Глава «Основная деятельность», раздел «Ресурсная и производственная деятельность», подраздел «Производственная деятельность»	105
EN21	Общий объем сбросов	Частичное	Глава «Основная деятельность», раздел «Ресурсная и производственная деятельность», подраздел «Производственная деятельность»	106
EN22	Общая масса отходов	Частичное	Глава «Основная деятельность», раздел «Ресурсная и производственная деятельность», подраздел «Производственная деятельность»	106
EN23	Общее количество и объем существенных разливов	Полное	За отчетный период, на предприятиях: ОАО «ЗиО-Подольск», ОАО «ИК» «ЗИОМАР», ОАО «СвердНИИхиммаш», ОАО «Вента», ОАО «ЦКБМ», ОАО «ИФТП», ОАО «СНИИП», ЗАО «Петрозаводскмаш», ОАО «Энергомашспецсталь», ЗАО «АЭМ-технологии», «ОЗТМиТС», ОАО «ОКБМ Африкантов», ОАО «ГСПИ» и ОАО ОКБ «ГИДРОПРЕСС» не произошло существенных разливов	108
EN28	Денежное значение значительных штрафов и общее число нефинансовых санкций, наложенных за несоблюдение экологического законодательства и нормативных требований	Полное	Глава «Основная деятельность», раздел «Ресурсная и производственная деятельность», подраздел «Производственная деятельность»	108
EN30	Общие расходы и инвестиции на охрану окружающей среды, с разбивкой по типам	Частичное	Глава «Основная деятельность», раздел «Ресурсная и производственная деятельность», подраздел «Производственная деятельность»	108

Показатель результативности	Название показателя результативности в области устойчивого развития	Степень раскрытия показателя	Раздел Отчета	Страница Отчета
Показатели результативности в области прав человека				
HR4	Общее число случаев дискриминации и предпринятые действия	Полное	За отчетный период не произошло случаев дискриминации на предприятиях группы компаний	
HR5	Деятельность, в рамках которой право на использование свободы ассоциации и ведение коллективных переговоров может быть подвержено существенным рискам, и действия, предпринятые для поддержки этих прав	Частичное	На производственных предприятиях риска ограничения прав сотрудников в области ведения коллективных переговоров и свободы ассоциации не имеется. На абсолютном большинстве предприятий Компании производственного характера действуют Коллективные договоры, положения которых распространяется на всех сотрудников соответствующих предприятий. Предприятия, занимающиеся в основном финансовыми вложениями и корпоративным управлением, как правило, меньшей численности, имеют в своих рядах сотрудников с более высоким образованием и на условиях личного контракта, подписываемого с каждым сотрудником персонально. Большинство предприятий-поставщиков поставляют предприятиям Компании сырье (металл, сталь и т. п.) и находятся на территории РФ, где традиционно соблюдаются права работников на свободу ассоциации и ведения коллективных переговоров. В качестве основной меры, предпринятой Компанией за отчетный период, является соблюдение соответствия условий контракта сотрудников на предприятиях Компании Трудовому кодексу РФ (глава 6, статья 36).	

Показатель результативности	Название показателя результативности в области устойчивого развития	Степень раскрытия показателя	Раздел Отчета	Страница Отчета
HR6	Деятельность, в рамках которой имеется значительный риск случаев использования детского труда, и действия, предпринятые для участия в искоренении детского труда	Частичное	На производственных предприятиях риска использования детского труда и привлечения молодых работников к опасной работе не имеется. Большинство поставщиков находятся на территории РФ, на которой традиционно соблюдается минимальный возраст работников (16 лет). В качестве основной меры, предпринятой Компанией за отчетный период, является соответствие условий контракта сотрудников на предприятиях Компании Трудовому кодексу РФ (глава 11, статья 63), в соответствии с которой контракт может быть подписан только с сотрудником, достигшим возраста 16 лет	
HR7	Деятельность, в рамках которой имеется значительный риск случаев использования принудительного или обязательного труда, и действия, предпринятые для участия в искоренении принудительного или обязательного труда	Частичное	На производственных предприятиях риска принудительного или обязательного труда не имеется. В качестве основной меры, предпринятой Компанией за отчетный период, является обеспечение присутствия на производственных предприятий представителей профсоюзов, которые представляют и защищают права работников. Развитие каналов связи между работниками и управлением (менеджментом), позволяющих подачу жалоб работников относительно условий работы	
Показатели результативности в области ответственности за продукцию				
PR9	Денежное выражение существенных штрафов, наложенных за несоблюдение законодательства и нормативных требований, касающихся предоставления и использования продукции и услуг	Полное	Глава «Основная деятельность», раздел «Ресурсная и производственная деятельность», подраздел «Производственная деятельность»	101

Приложение 12. Таблица учета мнений заинтересованных сторон, не учтенных в годовом отчете за 2010 г.

Заинтересованная сторона	Высказанные пожелания	Статус 2010 г.	Статус 2011 г.	Реакция Компания 2011 г.
Экспертное сообщество	Уточнить долю российской продукции и интеллектуального капитала на зарубежных активах АЭМ	Не учтено	Не учтено	Ввиду ограничений в части системы отчетности и контура консолидации информация будет предоставлена в последующих отчетах Компании
	Выверить связь затронутых тем в Отчете за 2010 г. в различных разделах Отчета, а также устранить противоречия, содержащиеся в Отчете	Частично учтено	Учтено	Структура и логика глав Отчета были изменены. Настоящая структура построена, учитывая это мнение
	Добавить в карту заинтересованных сторон «Местные сообщества» территорий присутствия Компании и ее ДЗО	Не учтено	Учтено	В Отчете представлена новая карта заинтересованных сторон
	Более конкретно (но кратко) раскрыть содержание коллективного договора в ОАО «Атомэнергомаш» и связь с отраслевым соглашением	Не учтено	Не учтено	Будет подробно учтено в последующих отчетах Компании
Экспертное сообщество и научные организации	Отразить в Отчете в виде короткого сообщения примеры тех международных компаний, с которыми ОАО «Атомэнергомаш» собирается конкурировать в ближайшей и среднесрочной перспективе	Не учтено	Не учтено	Компания проводит анализ конкурентов в ближайшей и среднесрочной перспективе, но ввиду секретности информации не представляет его данные
Экспертное сообщество Научные организации Дочерние организации	Раскрыть данные по объемам инвестиций в учебную сферу	Не учтено	Не учтено	На текущем этапе раскрытие данного показателя труднореализуемо. Компания рассмотрит возможность раскрытия показателя в отчетах за последующие периоды
Научные организации	Рекомендация Компании запустить программу по информированию студентов и школьников о достижениях и проблемах отрасли	Не учтено	Не учтено	На текущем этапе раскрытие данного показателя труднореализуемо. Компания рассмотрит возможность раскрытия показателя в отчетах за последующие периоды
	Выстроить целевые показатели в части устойчивого развития, в частности – целевые показатели по «тройному итогу» (влияние на экологию, экономику и общество в соответствии со стандартами GRI)	Не учтено	Частично учтено	В настоящее время в Компании сформирована концепция устойчивого развития, которая отражена в главе «Стратегические направления развития». Ввиду этой концепции целевые показатели устойчивого развития будут отражены в последующих годовых отчетах

Заинтересованная сторона	Высказанные пожелания	Статус 2010 г.	Статус 2011 г.	Реакция Компания 2011 г.
Профсоюзы и иные профессиональные организации	Представить в годовом отчете за 2010 г. состояние дел по вопросу развития социального партнерства на предприятиях Компании	Не учтено	Не учтено	Вопрос развития социального партнерства вынесен на обсуждение в Компании. Информация по результатам обсуждения и формирования позиции будет представлена в последующих отчетах
	Произвести синхронизацию понимания устойчивого развития и методологических подходов по управлению в области устойчивого развития между ГК «Росатом» и ОАО «Атомэнергомаш» и его ДЗО	Не учтено	Частично учтено	Синхронизация понимания устойчивого развития и методологических подходов по управлению в области устойчивого развития проходит в рамках проекта «Создание и внедрение системы публичной отчетности ГК «Росатом» и ее организаций», реализуемого Госкорпорацией «Росатом». В главе «Стратегия развития Общества» описаны существенные темы, представленные Госкорпорацией «Росатом», и темы, нашедшие выражение в концепции устойчивого развития Общества
	Обсудить возможности взаимодействия ОАО «Атомэнергомаш» с Российским профсоюзом работников атомной энергетики и промышленности (РПРАЭП)	Не учтено	Не учтено	Компания рассмотрит такую возможность
	Отразить миссию ОАО «Атомэнергомаш»	Не учтено	Учтено	Учтено в главе «Стратегия развития Общества»
	Подготовить краткую версию годового отчета ОАО «Атомэнергомаш» за 2010 г.	Не учтено	Не учтено	Компания рассмотрит возможность и необходимость выпуска данного формата Отчета
Дочерние организации	Отразить позиции ОАО «Атомэнергомаш» относительно источников устойчивого развития в деятельности Компании	Частично учтено	Учтено	Учтено в главе «Стратегия развития Общества», в разделе «Роль концепции устойчивого развития в реализации стратегии и ее применение в основной деятельности»
	Включить в список финансовых показателей, раскрываемых в Отчете, показатели «Рентабельность инвестированного капитала» и «Экономическая добавленная стоимость»	Не учтено	Не учтено	Не учтено ввиду необходимости расчета данного показателя в рамках отдельных инвестиционных проектов Компании
Акционер	Переструктурировать, основные финансовые показатели Общества переместить к разделу стратегии в области устойчивого развития ввиду его важности	Не учтено	Учтено	Структура и логика глав Отчета были изменены. Настоящая структура построена, учитывая это мнение
	Информацию касательно подходов и принципов к формированию консолидированной бухгалтерской отчетности отразить в Приложении	Не учтено	Не учтено	Не учтено ввиду того, что Компания использует подход комбинированной отчетности

Приложение 13. Таблица учета мнений заинтересованных сторон по результатам диалогов и Общественных консультаций

Диалог 1

Заинтересованная сторона	Высказанные пожелания	Реакция Компании	Статус
Научные организации и экспертное сообщество	Привести показатели в сравнении с предприятиями, которые не входят в корпоративный контур ОАО «Атомэнергомаш», в т. ч. привести сравнение с международными конкурентами	Данный Отчет представляет информацию по корпоративному контуру, раскрытому в главе «Общая информация об Отчете». Общество анализирует показатели в сравнении с другими компаниями, но не представляет такую информацию в связи с ограничением ответственности	Не учтено
	Отразить риски, связанные с персоналом, и методы по их нивелированию. По возможности отразить процесс создания культуры производства на предприятиях	Тема раскрыта в главе «Стратегия развития Общества», в разделе «Взаимодействие с заинтересованными сторонами»	Частично учтено
	Отразить долгосрочное влияние производства экологически чистой продукции (например, ветроэнергетических установок) на показатели загрязнения окружающей среды	В Обществе существует директор, отвечающий за стратегическое продвижение технологий возобновляемых источников энергии. Этот вопрос будет представлен более подробно в последующих отчетах	Не учтено
	Более полно отразить результаты взаимодействия с заинтересованными сторонами, в т. ч. отразить реакцию Компании на запросы заинтересованных сторон	Учтено в главе «Стратегия развития Общества», в разделе «Взаимодействие с заинтересованными сторонами» и в Приложении 10	Учтено
	Более полно отразить информацию по структуре персонала в разрезе специальностей	Частично учтено в главе «Основная деятельность», в разделе «Ресурсная и производственная деятельность», в подразделе «Персонал». В связи с диверсификацией деятельности Общества проблематично полностью отразить данную информацию	Частично учтено
	Более полно отразить информацию по стипендиальным программам	На текущем этапе раскрытие данного показателя труднореализуемо. Компания рассмотрит возможность раскрытия показателя в отчетах за последующие периоды	Не учтено
	Более полно отразить информацию по работе с вузами	Учтено в главе «Основная деятельность», в разделе «Ресурсная и производственная деятельность», в подразделе «Персонал»	Учтено
	Более полно и информативно отразить раздел «Инновационная деятельность»	Учтено в главе «Основная деятельность», в разделе «Ресурсная и производственная деятельность», в подразделе «Персонал»	Учтено
	Сформировать краткую версию Отчета (резюме)	На текущем этапе раскрытие данного показателя труднореализуемо. Компания рассмотрит возможность раскрытия показателя в отчетах за последующие периоды	Учтено
Профсоюзы и иные профессиональные организации	Отразить большее количество показателей, характеризующих эффективность основной деятельности, не фокусируясь исключительно на показателях энергоэффективности	Частично учтено в главе «Основная деятельность», в разделе «Ресурсная и производственная деятельность»	Частично учтено
	Рассмотреть возможность для Компании сделать представителей «Союза работодателей атомной промышленности, энергетики и науки России» заверителями Отчета за 2011 г. или последующих публичных годовых отчетов	В списке заверителей находится Первый вице-президент «Союза машиностроителей России». Такая возможность будет рассмотрена в процессе подготовки последующих годовых отчетов	Не учтено

Заинтересованная сторона	Высказанные пожелания	Реакция Компании	Статус
Заказчики	Более полно и информативно отразить информацию в части экологического воздействия: не только отразить экологические показатели, но и более полно описать деятельность компании в данном направлении, в т. ч. с указанием планов и мероприятий	Частично учтено в главе «Основная деятельность», в разделе «Ресурсная и производственная деятельность»	Частично учтено
	Провести ревизию планируемых к раскрытию показателей основной производственной деятельности с точки зрения их существенности и необходимости для заинтересованных сторон. Обратить внимание на отражение информативных показателей, характеризующих качество производимой продукции и соблюдение сроков изготовления и поставки заказчику	Частично учтено в главе «Основная деятельность», в разделе «Ресурсная и производственная деятельность». Раскрыта тема сертификатов и лицензий качества в различных ДЗОК	Частично учтено
	Более полно и информативно отразить мероприятия, призванные повысить качество производимой продукции и снизить сроки его изготовления. По возможности более наглядно продемонстрировать изменения производственного процесса на предприятиях	Частично учтено в главе «Основная деятельность», в разделе «Ресурсная и производственная деятельность». Раскрыта тема внедрения Производственной системы «Росатом»	Частично учтено
Экспертное сообщество	Провести ревизию перечня показателей GRI, планируемых к раскрытию в Отчете за 2011 г. с точки зрения их существенности и необходимости	Учтено в главе «Общая информация об Отчете»	Учтено
	Отразить показатели в трехлетней динамики, в т. ч. в разрезе план/факт (в целях понимания, насколько Компания достигает поставленных целей)	Частично учтено по максимальному количеству показателей. Не учтено полностью в связи с существенным расширением корпоративного контура	Частично учтено
Инвестиционное сообщество	Отразить информацию не только по совокупному портфелю заказов, но и по заказам, полученным в отчетном году	Учтено в главе «Основная деятельность», в разделе «Ресурсная и производственная деятельность», в подразделе «Экономическая деятельность»	Учтено
	Более полно отразить информацию по проектам в различных рыночных сегментах	Учтено в главе «Стратегия развития Общества», в разделе «Положение Компании в мировой и российской ЭМС-отрасли»	Учтено
	Привести в Отчете за 2011 г. outlook деятельности Компании на 2012 г.	На текущем этапе раскрытие данного показателя труднореализуемо. Компания рассмотрит возможность раскрытия показателя в отчетах за последующие периоды	Не учтено
Общественный заверитель	Более полно отразить информацию по реализуемым проектам с указанием сроков, объема их финансирования	На текущем этапе раскрытие данного показателя труднореализуемо. Компания рассмотрит возможность раскрытия показателя в отчетах за последующие периоды	Не учтено

Диалог 2

Заинтересованная сторона	Высказанные пожелания	Реакция Компании	Статус
Профсоюзы и иные профессиональные организации	Отразить в Отчете влияние значимых событий, прошедших за год, на деятельность Компании, отразить шаги по снижению рисков, связанных с трагедией на АЭС «Фукусима», и влияние вступления России в ВТО на деятельность Компании	Частично учтено в главе «Стратегия развития Общества»	Частично учтено
	Недостаточно полно освещено развитие тех существующих технологий, которые на сегодня есть в ОАО «Атомэнергомаш». Хотелось бы услышать сведения по количеству зарегистрированных ноу-хау, разработанных видов интеллектуальной собственности	Частично учтено в главе «Основная деятельность», в разделе «Ресурсная и производственная деятельность», в подразделе «Персонал»	Частично учтено
	Отразить тему несырьевого развития технологий и бизнеса не как констатацию факта, а как сверхзадачу. Показать, что атомная отрасль – это долгосрочная перспектива, и отобразить ее так, чтобы была видна ежегодная динамика отрасли	Учтено в главе «Стратегия развития Общества», в разделе «Стратегические направления развития – риски и возможности»	Учтено
Экспертное сообщество	В разделе стратегии должно быть сформулировано видение ключевых стратегических направлений	Учтено	Учтено
	Должны быть обозначены ключевые факторы, которые влияют на финансовые показатели	Учтено в главе «Стратегия развития Общества», в разделе «Стратегические направления развития – риски и возможности»	Учтено
	В разделе стратегии должны найти отражение в качестве целей: развитие современных профессиональных компетенций мирового уровня, обеспечение технологической надежности и экологической безопасности Компании	Учтено в главе «Стратегия развития Общества», в разделе «Стратегические направления развития – риски и возможности»	Учтено
	В разделе стратегии должны найти отражение как риски, так и возможности	Частично учтено в главе «Стратегия развития Общества»	Частично учтено
Предприятия Госкорпорации «Росатом»	Материал по стратегии предлагается представить в структуре нескольких блоков: 1. Целевые установки и комплексные направления работ (инвестиции, НИОКР, кадры, безопасность). 2. Риски и возможности. 3. Ресурсное обеспечение (кадровая подготовка, технологическая оснащенность, научный задел). 4. Вклад 2011 г. в достижение стартегических целей Компании. Это позволит более полным образом представить результаты основной деятельности	Частично учтено в главе «Стратегия развития Общества» (элементы 1, 2 и 4 учтены при формировании стратегического раздела)	Частично учтено
	Включить в годовой Отчет ОАО «Атомэнергомаш» информацию о ресурсном обеспечении стратегии с целью показать инвесторам, партнерам и заинтересованным сторонам, насколько это стратегия обеспечена ресурсно	На текущем этапе раскрытие данного показателя труднореализуемо. Компания рассмотрит возможность раскрытия показателя в отчетах за последующие периоды	Не учтено
Заказчики	Учесть требования экономической безопасности при подготовке Отчета, оценить допустимую степень открытости Отчета с позиции конкуренции	Учтено	Учтено
	Проанализировать отчеты конкурентов, понять, какие сведения они не раскрывают	Учтено	Учтено

Диалог 3

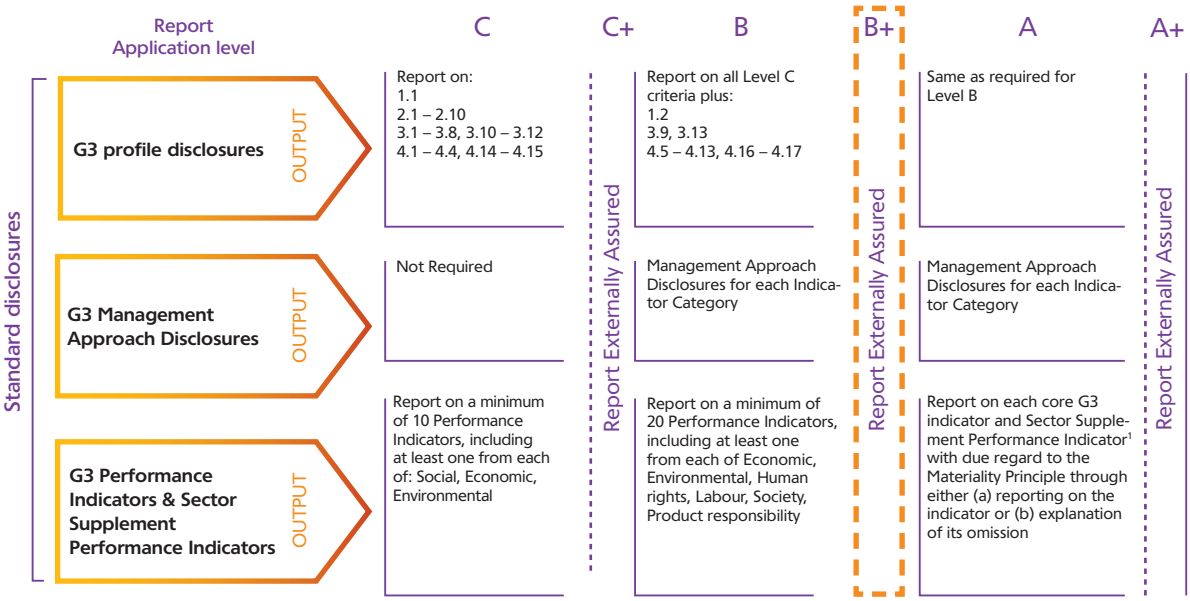
Заинтересованная сторона	Высказанные пожелания	Реакция Компании	Статус
Научные организации и экспертное сообщество	Стоит выделить в Отчете раздел о формах развития персонала (в т. ч. нетрадиционные) и конкретную статистику	На текущем этапе раскрытие данного показателя труднореализуемо. Компания рассмотрит возможность раскрытия показателя в отчетах за последующие периоды	Не учтено
Дочерние и зависимые организации	Развить вопрос, связанный с обучением. На предприятиях есть учебные центры, и эти центры аттестованы и сертифицированы, это заслуживает внимания в годовом отчете	Учтено в главе «Основная деятельность», в разделе «Ресурсная и производственная деятельность», в подразделе «Персонал»	Учтено
	Отразить вопрос, связанный с развитием корпоративной культуры. Формируются постоянно действующие комитеты (в области управления персоналом, финансов), которые в том числе формируют организационную культуру холдинга, что способствует формированию единого методологического контура. Важно, когда холдинг работает в едином формате	Компания рассмотрит возможность отражения темы развития корпоративной культуры в группе компаний в следующих отчетах	Не учтено
Заказчики	В Компании стартовал проект «Кадровый резерв», хотелось бы узнать подробнее об этом проекте	Учтено в главе «Основная деятельность», в разделе «Ресурсная и производственная деятельность», в подразделе «Персонал»	Учтено
	Пожелание уточнить количество предприятий	Учтено в главе «Общая информация об Отчете»	Учтено

Общественные консультации

Заинтересованная сторона	Высказанные пожелания	Реакция Компании	Статус
Научные организации и экспертное сообщество	Отразить тему потенциальной безопасности продукции в разделе рисков, и/или в разделе производственной деятельности, и/или в разделе персонал (что люди привержены безопасности)	Учтено в главе «Система управления», в разделе «Управление ресурсами и производственной деятельностью»	Частично учтено
Экспертное сообщество	Отразить информацию по консолидированным компаниям в части выручки	Учтено в главе «Основная деятельность», в разделе «Ресурсная и производственная деятельность», в подразделе «Экономическая деятельность»	Учтено
	Отразить основные моменты внутри разных видов продукции; показать карту распределения заказов; куда атомная энергетика развивается за рубеж; как развивается возобновляемая энергетика внутри страны	Частично учтено в главе «Стратегия развития Общества», в разделе «Рынок энергетического машиностроения в 2011 г.»	Частично учтено
	Представить 2–3 примера по элементам безопасности и экологической безопасности внутри Отчета	Частично учтено в главе «Система управления», в разделе «Управление ресурсной и производственной деятельностью»	Частично учтено
	В обращении руководства Компании отразить обязательство к принципам устойчивого развития и долгосрочным понятиям, которые связаны с устойчивым развитием	Обращение председателя Совета директоров ОАО «Атомэнергомаш»	Учтено
	Развивать зеленую экономику как одну из основ будущей деятельности, все больше и больше набирающую силы в рамках Общества	В Обществе существует директор, отвечающий за стратегическое продвижение технологий возобновляемых источников энергии. Этот вопрос будет представлен более подробно в последующих отчетах	Не учтено
	Показать финансовые компоненты в динамике по 2–3 годам	Частично учтено в главе «Основная деятельность», в разделе «Ресурсная и производственная деятельность», в подразделе «Экономическая деятельность», в связи с расширением корпоративного контура	Частично учтено
	Необходимость стыковки данных в отчетах ОАО «Атомэнергомаш» и компаний в составе контура предприятия – надо согласовать самые финальные версии	Учтено	Учтено

Заинтересованная сторона	Высказанные пожелания	Реакция Компании	Статус
Предприятия Госкорпорации «Росатом»	В общей информации об Отчете, уточнить, что выдерживается интегрированный характер Отчета, и объяснить отсутствие отдельного раздела по устойчивому развитию	Учтено в главе «Общая информация об Отчете»	Учтено
	Описать конкретные мероприятия, которые были проведены с заинтересованными сторонами в 2011 г., кроме диалогов	Тема раскрыта в главе «Стратегия развития Общества», в разделе «Взаимодействие с заинтересованными сторонами»	Частично учтено
	Дать трехгодичную динамику ключевых показателей (Общество в цифрах, факты за 2011 г.). Если не получается по контурам консолидации, пояснить в сноске	Частично учтено по максимальному количеству показателей. Не учтено полностью в связи с существенным расширением корпоративного контура	Частично учтено
	В Кодексе корпоративного поведения объяснить, почему не соблюдаются пункты	В Отчет включена версия Кодекса корпоративного поведения с объяснениями по не соблюдающимся пунктам	Учтено
	Отразить события Фукусимы в Отчете за 2011 г. Внести систему контроля качества продукции, различные подтверждения, испытания и так далее	События Фукусимы отражены в Отчете в стратегическом разделе и в разделе, относящемся к управлению качеством	Частично учтено
	Сформулировать тему по безопасности в Отчете	Частично учтено в главе «Система управления», в разделе «Управление ресурсной и производственной деятельностью»	Частично учтено
	Представить тему развития альтернативных технологий энергетики в теме диверсификации портфеля продукции Общества	Сектор ВИЭ представлен в стратегическом разделе Отчета. Помимо этого, в Обществе существует директор, отвечающий за стратегическое продвижение технологий возобновляемых источников энергии. Этот вопрос будет представлен более подробно в последующих отчетах	Частично учтено

Приложение 14. Уровень соответствия Руководству GRI G3.1



The Annual Report 2011 of Atomenergomash was presented to Global Reporting Initiative's Report Services for Application Level B+ compliance check. The verification procedure validated that the Report fulfills the requirements of declared Application Level.

Global Reporting Initiative™

Statement
GRI Application Level Check

GRI hereby states that **OJSC "Atomenergomash"** has presented its report "OJSC ATOMENERGOMASH (NUCLEAR AND POWER ENGINEERING) 2011 ANNUAL REPORT" to GRI's Report Services which have concluded that the report fulfills the requirement of Application Level B+.

GRI Application Levels communicate the extent to which the content of the G3.1 Guidelines has been used in the submitted sustainability reporting. The Check confirms that the required set and number of disclosures for that Application Level have been addressed in the reporting and that the GRI Content Index demonstrates a valid representation of the required disclosures, as described in the GRI G3.1 Guidelines.

Application Levels do not provide an opinion on the sustainability performance of the reporter nor the quality of the information in the report.

Amsterdam, 14 August 2012

B+
GRI REPORT
GRI CHECKED

Nelmara Arbex
Deputy Chief Executive
Global Reporting Initiative

The "+" has been added to this Application Level because OJSC "Atomenergomash" has submitted (part of) this report for external assurance. GRI accepts the reporter's own criteria for choosing the relevant assurance provider.

The Global Reporting Initiative (GRI) is a network-based organization that has pioneered the development of the world's most widely used sustainability reporting framework and is committed to its continuous improvement and application worldwide. The GRI Guidelines set out the principles and indicators that organizations can use to measure and report their economic, environmental, and social performance. www.globalreporting.org

***Disclaimer:** Where the relevant sustainability reporting includes external links, including to audio visual material, this statement only concerns material submitted to GRI at the time of the Check on 7 August 2012. GRI explicitly excludes the statement being applied to any later changes to such material.*

Приложение 15. Перечень курируемых, дочерних и зависимых обществ по состоянию на 31.12.2011

№ п/п	Полное наименование организации	Юридический адрес	АЭМ – полная доля владения[1], %
1	Открытое акционерное общество «Атомное и энергетическое машиностроение»	119017, г. Москва, ул. Б. Ордынка, д. 24/26	
2	Закрытое акционерное общество «Русская ЭнергоМашиностроительная Компания»	142103, Московская область, г. Подольск, ул. Железнодорожная, д. 2	100,00
3	Открытое акционерное общество «Машиностроительный завод «ЗиО-Подольск»	142103, Московская область, г. Подольск, ул. Железнодорожная, д. 2	99,43
4	Открытое акционерное общество «Инжиниринговая компания «ЗИОМАР»	142103, Московская область, г. Подольск, ул. Железнодорожная, д. 2	100,00
5	Открытое акционерное общество «Интеллектуальное энергетическое машиностроение»	115035 г. Москва, ул. Садовническая, д. 24, стр. 6	75,00
6	Открытое акционерное общество «Свердловский научно-исследовательский институт химического машиностроения»	620010, г. Екатеринбург, ул. Грибоедова, д. 32	88,90
7	Общество с ограниченной ответственностью «Управление недвижимостью «Эстейт»	620010, г. Екатеринбург, ул. Грибоедова, д. 32	88,90
8	Закрытое акционерное общество «Транспортно-технологическое машиностроение»	193231, г. Санкт-Петербург, пр. Большевиков, д. 2	100,00
9	Общество с ограниченной ответственностью «Энергомашкомплекс»	115035, г. Москва, ул. Садовническая, д. 20, стр. 1, оф. 301	100,00
10	Общество с ограниченной ответственностью «Стальэнергопроект»	144001, Московская область, г. Электросталь, ул. Карла Маркса, д. 12, корп. 74	90,00
11	Закрытое акционерное общество «АЭМ-инвест»	113035, г. Москва, Кадашевская наб., д. 22/1, корп. 1	100,00
12	Общество с ограниченной ответственностью «Налим»	115184, г. Москва, ул. Б. Ордынка, д. 67	100,00
13	Закрытое акционерное общество «АЭМ-лизинг»	115054, г. Москва, ул. Щипок, д. 5/7, стр. 2	100,00
14	Закрытое акционерное общество «Компания прямых инвестиций «РусАтомСтрой-Инвест»	119049, г. Москва, 1-й Люсиновский пер., д. 3Б	100,00
15	Закрытое акционерное общество «РусАтомСтрой-Менеджмент»	119049, г. Москва, 1-й Люсиновский пер., д. 3Б	100,00
16	Закрытое акционерное общество «Строительно-монтажная компания Юг»	347360, Ростовская область, г. Волгодонск, ул. Энтузиастов, д. 3, оф. 424	100,00
17	Открытое акционерное общество «Трест «СпецАтомЭнергоМонтаж»	г. Москва, ул. Ибрагимова, д. 31, корп. 50	90,00
18	Общество с ограниченной ответственностью «Нефтегазспецстрой»	г. Москва, ул. Вольная, д. 28, стр. 3	51,00
19	Закрытое акционерное общество «АЭМ-технологии»	196650, г. Санкт-Петербург, г. Колпино, ул Финляндская, д. 7	50,08
20	Закрытое акционерное общество «Холдинговая компания «ПетрозаводскМаш»	Республика Карелия, г. Петрозаводск, ул. Зайцева, д. 65	50,08
21	Закрытое акционерное общество «Атомтрубопроводмонтаж»	125362, г. Москва, Строительный пр-д, д. 7А, корп. 10	51,00
22	ARAKO spol. s.r.o.	74601, Чешская Республика, г. Опава, Гвиездославова, д. 2897/18	100,00
23	Открытое акционерное общество «Нижнетуринский машиностроительный завод «Вента»	624222, Свердловская область, г. Нижняя Тура, ул. Малышева, д. 2А	74,84
24	Общество с ограниченной ответственностью «ВенТранс»	624350, Свердловская область, г. Нижняя Тура, ул. Малышева, д. 2А	74,84
25	Открытое акционерное общество «Центральное конструкторское бюро машиностроения»	195112, г. Санкт-Петербург, Красногвардейская пл., д. 3	100,00
26	Открытое акционерное общество «Группа «Энергетическое Машиностроение»	142103, Московская область, г. Подольск, ул. Железнодорожная, д. 2	51,00

[1] Доля владения рассчитывается как произведение долей прямого контроля АЭМ в организации АЭМ и косвенно контролируемой организации Группы. Отметка К в данной колонке означает, что общество курируемое.

№ п/п	Полное наименование организации	Юридический адрес	АЭМ – полная доля владения[1], %
27	Общество с ограниченной ответственностью «Управляющая компания «ГЭМ-Белгород»	г. Белгород, ул. Гражданский пр-т, д. 4	51,00
28	Общество с ограниченной ответственностью «ПК-Компенсатор»	г. Белгород, ул. Гражданский пр-т, д. 4	51,00
29	Общество с ограниченной ответственностью «ПК-Металлоконструкций»	г. Белгород, ул. Гражданский пр-т, д. 4	51,00
30	Общество с ограниченной ответственностью «Торговый дом «ГЭМ-Белгород»	г. Белгород, ул. Гражданский пр-т, д. 4	51,00
31	Общество с ограниченной ответственностью «ПК-Котельное»	г. Белгород, ул. Гражданский пр-т, д. 4	51,00
32	Открытое акционерное общество «Институт физико-технических проблем»	141980, Московская область, г. Дубна, ул. Курчатова, д. 4	100,00
33	Открытое акционерное общество «Специализированный научно-исследовательский институт приборостроения»	123060, г. Москва, ул. Расплетина, д. 5, стр. 1	100,00
34	Открытое акционерное общество «Опытный завод тугоплавких металлов и твердых сплавов»	115230, г. Москва, Электролитный пр-д, д. 3А	90,79
35	Открытое акционерное общество «Группа «Исследовательский центр прикладной ядерной физики»	141980, Московская область, г. Дубна, ул. Жолио-Кюри, д. 6	100,00
36	Закрытое акционерное общество «Петрозаводский завод бумагоделательного машиностроения»	185031, Республика Карелия, г. Петрозаводск, ул. Зайцева, д. 65	38,72
37	Floorboard Trading & Investments Limited	Thasou 3, DADLAW HOUSE, PC 1520, Nicosia, Cyprus Тасу, 3 ДЭДЛО ХАУС, ПО 1520, Никосия, Кипр	100,00
38	Общество с ограниченной ответственностью «КарелМашИнвест»	185031, Республика Карелия, г. Петрозаводск, ул. Зайцева, д. 65	100,00
39	Общество с ограниченной ответственностью «Карелбуммаш»	185031, Республика Карелия, г. Петрозаводск, ул. Зайцева, д. 65	100,00
40	Общество с ограниченной ответственностью «Литейный завод»	185031, Республика Карелия, г. Петрозаводск, ул. Зайцева, д. 65	100,00
41	АТОМЭНЕРГОМАШ САЙПРУС ЛИМИТЕД	15 Агиоу Павлоу Стрит ЛЕДРА ХАУС Агиос Андреас 1105, Никосия, Кипр	100,00
42	Публичное акционерное общество «Энергомашспецсталь»	Украина, 84306, Донецкая область, г. Краматорск	46,34
43	Открытое акционерное общество «Опытное Конструкторское Бюро Машиностроения имени И.И. Африкантова»	603074, г. Нижний Новгород, Бурнаковский пр-д, д. 15	К
44	Открытое акционерное общество «Дирекция единого заказа оборудования для АЭС»	119180, г. Москва, ул. Большая Полянка, д. 25, стр.1	К
45	ОАО «Ордена Трудового Красного Знамени и ордена труда ЧССР – опытное конструкторское бюро «ГИДРОПРЕСС»	117997, г. Москва, ул. Вавилова, д. 19	К
46	ОАО «Государственный специализированный проектный институт» (ОАО «ГСПИ»)	107078, г. Москва, ул. Новорязанская, д. 8А	К
47	ОАО «Всероссийский научно-исследовательский и проектно-конструкторский институт атомного энергетического машиностроения (ВНИИАМ)»	125171, г. Москва, ул. Волкова, д. 6А	К
48	Открытое акционерное общество «Калужский турбинный завод»	248010, г. Калуга, ул. Московская, д. 241	20,28
49	Открытое акционерное общество «Е4-Центрэнергомонтаж»	109012, г. Москва, Большой Черкасский пер., д. 8/6	25,50
50	Открытое акционерное общество «Научно-исследовательский и конструкторско-технологический институт средств контроля электронной аппаратуры и изделий электронной техники»	440049, г. Пенза, ул. Мира, д. 60	25,50
51	Открытое акционерное общество «Приборный завод» Сигнал»	249035, Калужская область, г. Обнинск, пр-т Ленина, д. 121	30,00
52	Открытое акционерное общество «Протвинский опытный завод «Прогресс»	142280, Московская область, г. Протвино, ул. Железнодорожная, д. 3	48,90
53	Общество с ограниченной ответственностью «ЭНЕРГОФИНАНСКОНСУЛТ»	Болгария, г. Варна, 9000, область Варна, община Варна, ул. Габрово, д. 37–39	50,00
54	Общество с ограниченной ответственностью «Турбинное машиностроение»	109316, г. Москва, Остаповский пр-д, д. 5	50,00
55	Закрытое акционерное общество «Торговый Дом энергомашиностроительного оборудования»	119180, г. Москва, 1-й Голутвинский пер, д. 3–5, стр. 3	25,50

[1] Доля владения рассчитывается как произведение долей прямого контроля АЭМ в организации АЭМ и косвенно контролируемой организации Группы. Отметка К в данной колонке означает, что общество курируемое.

Приложение 16. Анкета обратной связи

Уважаемые читатели!
Вы ознакомились с годовым Отчетом ОАО «Атомэнергомаш». Нам важно знать Ваше мнение, отзывы и предложения помогут нам сделать следующий годовой отчет более интересным и полезным для Вас.
Пожалуйста, отправьте заполненную форму по адресу: 115184, г. Москва, Озерковская наб., д. 28, стр. 3, ОАО «Атомэнергомаш», факс (495) 668-20-95, e-mail: aem@aem-group.ru

1. Узнали ли Вы что-то новое о Компании из данного Отчета?

ДА ☐ НЕТ ☐

Если ДА, что именно:

2. Как вы оцениваете Отчет с точки зрения:

Достоверности представленных данных	1	2	3	4
Актуальности и существенности раскрытых вопросов	1	2	3	4
Полноты представленной информации	1	2	3	4
Структуры и удобства поиска нужной информации	1	2	3	4
Дизайна	1	2	3	4

1 – плохо, 2 – удовлетворительно, 3 – хорошо, 4 – отлично

3. Какие разделы Отчета были для Вас наиболее интересны?

4. Какие разделы Отчета были для Вас наименее интересны?

5. Какую дополнительную информацию об ОАО «Атомэнергомаш» Вы хотели бы видеть в следующем годовом отчете?

6. Пожалуйста, укажите, к какой группе заинтересованных сторон Вы относитесь:

- ☐ Сотрудник Компании
- ☐ Акционер
- ☐ Инвестор
- ☐ Представитель органов государственной власти
- ☐ Представитель бизнес-ассоциации
- ☐ Представитель СМИ
- ☐ Представитель некоммерческой организации
- ☐ Другое

7. Дополнительные комментарии:

Спасибо!

Приложение 17. Реквизиты Компании и контактная информация

Полное наименование	Открытое акционерное общество «Атомное и энергетическое машиностроение»
Номер и дата выдачи свидетельства о государственной регистрации	Внесено в Единый государственный реестр юридических лиц Межрайонной инспекцией Федеральной налоговой службы № 46 по г. Москве за № 1067746426439 от 29.03.2006 г. Свидетельство 77 № 008387114
Юридический адрес Общества	119017, г. Москва, ул. Большая Ордынка, д. 24
Почтовый адрес Общества	119017, г. Москва, ул. Большая Ордынка, д. 24
Филиалы и представительства	195112, г. Санкт-Петербург, Красногвардейская пл., д. 3
Факс	+ 7 (495) 668 2095
Контактный телефон	+7 (495) 668 2093
Адрес электронной почты	aem@aem-group.ru
Адрес веб-сайта	www.aem-group.ru

Левченко Григорий

Начальник управления корпоративных коммуникаций ОАО «Атомэнергомаш»

Озерковская наб., д. 28, стр. 3

115184, г. Москва, Россия

Тел.: +7 (495) 668 2093 (доб. 1139)

Факс: +7 (495) 668 2095

e-mail: levchenko-ga@aem-group.ru

Сорокина Мария

Заместитель коммерческого директора ОАО «Атомэнергомаш»

Озерковская наб., д. 28, стр. 3

115184, г. Москва, Россия

Тел.: +7 (495) 668 2093 (доб. 1241)

Факс: +7 (495) 668 2095

e-mail: sorokina@aem-group.ru