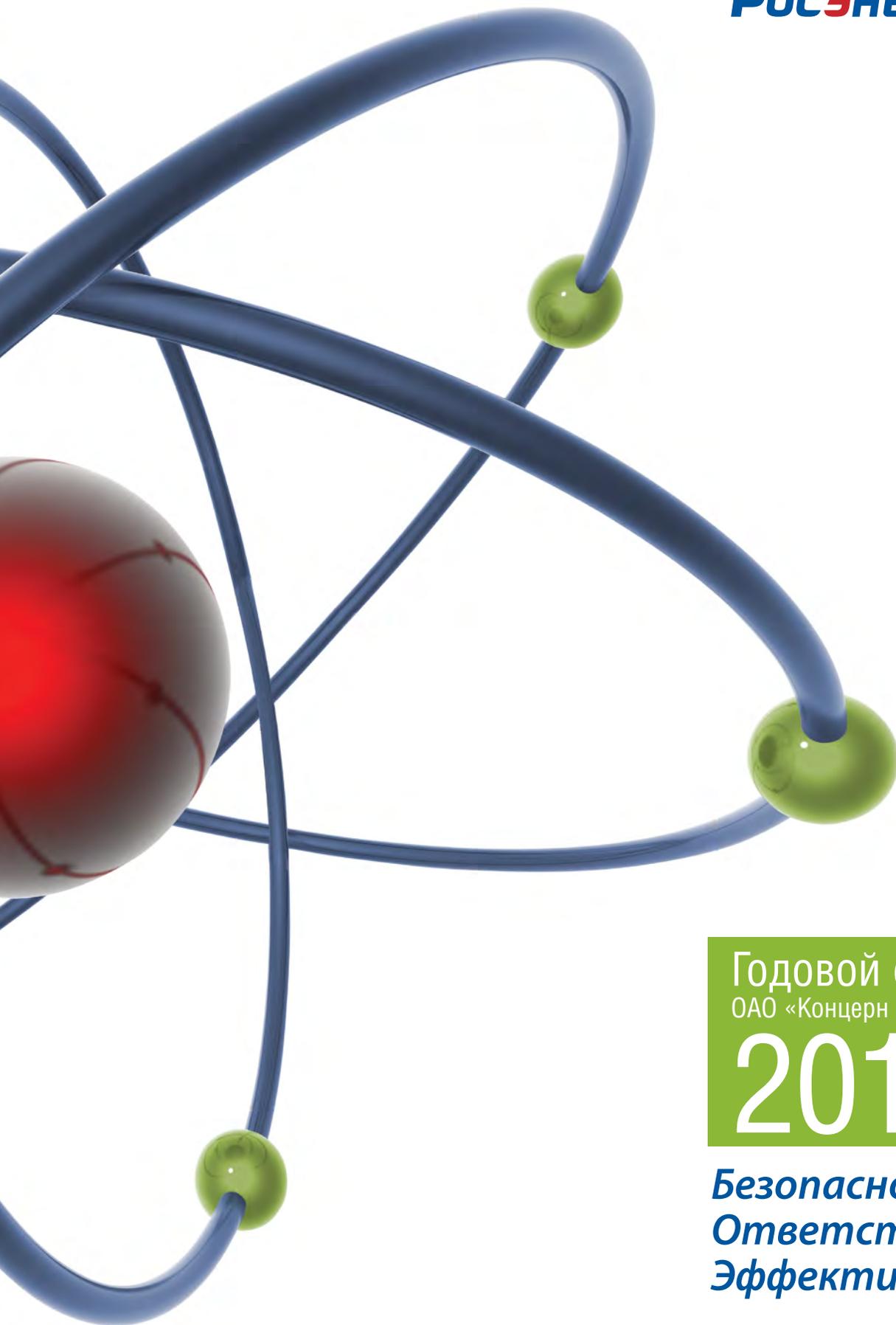


РОСЭНЕРГОАТОМ



Годовой отчет
ОАО «Концерн Росэнергоатом»

2010

**Безопасность
Ответственность
Эффективность**



РОСАТОМ

Миссия

ОАО «Концерн Росэнергоатом»

ОАО «Концерн Росэнергоатом» видит свою миссию в обеспечении потребителей электрической и тепловой энергией, произведенной на АЭС Концерна, при гарантированном обеспечении безопасности как высшего приоритета в своей деятельности.

Для Концерна основными ценностями являются энергетическая безопасность России, защищенность и безопасность граждан, защита окружающей среды.

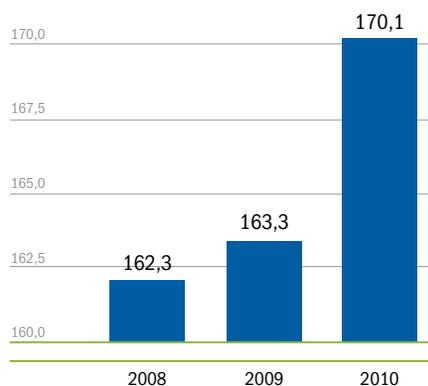
Концерн при ведении основной деятельности по эксплуатации АЭС реализует следующие принципы:

- обеспечение ядерной, радиационной, технической, пожарной и экологической безопасности и охраны труда;
- безусловное соблюдение законодательства Российской Федерации, соблюдение требований федеральных норм и правил безопасности, соблюдение ведомственных стандартов;
- экономическая эффективность производства электрической и тепловой энергии;
- совершенствование культуры безопасности.

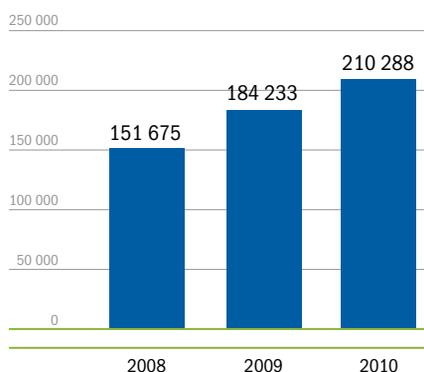
Как эксплуатирующая организация Концерн несет всю полноту ответственности за обеспечение ядерной и радиационной безопасности на всех этапах жизненного цикла АЭС.

Основные производственные и финансово-экономические показатели ОАО «Концерн Росэнергоатом»

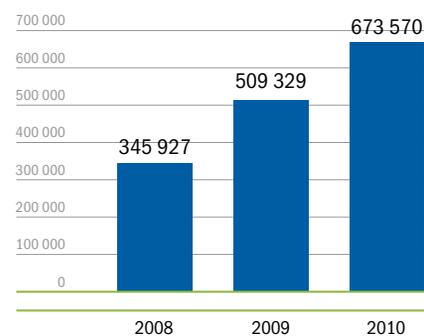
Выработка электроэнергии, млрд кВт·ч



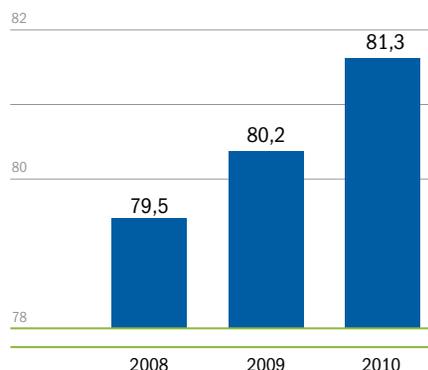
Выручка, млн руб.



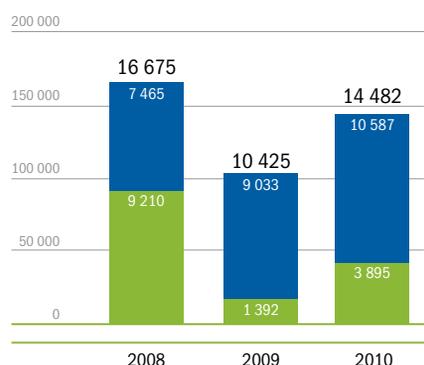
Стоимость чистых активов, млн руб.



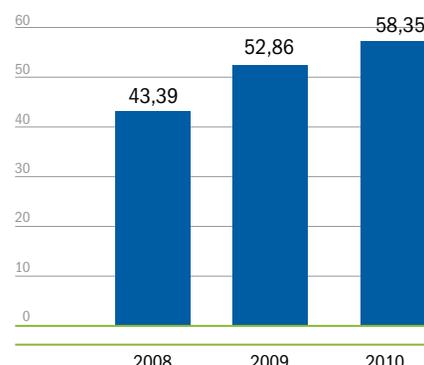
Коэффициент использования установленной мощности (КИУМ), %



Суммарный объем основных налоговых отчислений (фактически уплаченные налоги), млн руб.



Рентабельность по EBITDA, %



■ Федеральный бюджет
■ Местные бюджеты и бюджеты субъектов Российской Федерации

Содержание

Информация о годовом отчете	4
Указание на уровень соответствия GRI	4
1. Обращения первых лиц	5
1.1. Обращение Председателя Совета директоров	6
1.2. Обращение Генерального директора	7
2. Общая информация о Концерне	9
2.1. Общая информация	10
2.2. Историческая справка	11
2.3. География деятельности Концерна	12
2.4. Основные корпоративные события 2010 года и события после отчетной даты	12
2.5. Структура органов управления	20
Структура управления	20
Общее собрание акционеров	21
Совет директоров	21
Единоличный исполнительный орган	22
Директорат	22
Ревизионная комиссия	26
3. Положение Концерна в отрасли	27
4. Основная деятельность в цифрах и фактах	33
4.1. Генерирующие мощности Концерна	35
4.2. Производство электрической энергии на АЭС России	42
4.3. Техническое обслуживание и ремонт	44
4.4. Продление сроков эксплуатации энергоблоков АЭС	45
4.5. Программа увеличения выработки	46
4.6. Сооружение новых энергоблоков	48
4.7. Ключевые показатели эффективности	51
4.8. Информация о дочерних обществах	52
5. Стратегия развития Концерна	57
5.1. Миссия Концерна	58
5.2. Ключевые положения Стратегии развития Концерна	59
6. Приоритетные направления деятельности Концерна	61
6.1. Обеспечение безопасности производства	62
6.2. Обеспечение ядерной и радиационной безопасности	64
Показатели безопасности	64
Радиационный контроль	66
Обращение с радиоактивными отходами и отработавшим ядерным топливом	67
Противоаварийное планирование и аварийная готовность	68
Физическая защита	69
6.3. Ключевые направления инновационного развития	70
6.4. Управление инвестициями и инвестиционная деятельность	74
6.5. Осуществление закупочной деятельности	75
7. Корпоративное управление	77
7.1. Структура Концерна	78
7.2. Доклад Совета директоров о результатах развития Концерна по приоритетным направлениям деятельности	78
7.3. Методы управления и корпоративная политика	79
Корпоративная политика	79
Управление собственностью	80
Внутренний контроль и аудит	80
Управление качеством	80
Информационные технологии	82
7.4. Критерии определения и размер вознаграждения руководящих работников Концерна	83
7.5. Система управления рисками	84
7.6. Сведения о соблюдении Кодекса корпоративного поведения	88
7.7. Отчет по выплате дивидендов	88
7.8. Сведения о крупных сделках	88
7.9. Сведения о сделках, в которых имелась заинтересованность	88

8.	Финансовое управление	89
8.1.	Основные финансовые результаты деятельности	90
8.2.	Бюджетирование и управление издержками	93
9.	Корпоративная и социальная ответственность	95
9.1.	Экологическая безопасность	96
	Принципы природоохранной деятельности и экологическая политика	96
	Основные показатели экологического воздействия	98
	Экологический аудит и сертификация системы экологического менеджмента	100
	Информация о потреблении энергоресурсов	101
9.2.	Охрана труда	101
9.3.	Управление персоналом	104
	Управление персоналом	104
	Обучение персонала и повышение квалификации	107
	Социальное воздействие	109
	Социальная политика	110
	Социальные гарантии	114
9.4.	Вклад в социально-экономическое развитие территорий присутствия	115
10.	Взаимодействие с заинтересованными сторонами в ходе подготовки отчета	121
	<i>Реквизиты Концерна и контактная информация</i>	<i>130</i>
	<i>Анкета обратной связи</i>	<i>131</i>
	<i>Глоссарий</i>	<i>133</i>
	<i>Список сокращений и аббревиатур</i>	<i>134</i>
	<i>Приложения:</i>	<i>135</i>
	1. Таблица стандартных элементов Руководства по отчетности в области устойчивого развития Глобальной инициативы по отчетности (Global Reporting Initiative, GRI)	136
	2. Сведения о филиалах и дочерних обществах ОАО «Концерн Росэнергоатом»	139
	3. Мощность энергоблоков АЭС, количество и продолжительность отключений отходящих высоковольтных линий (ВЛ)	141
	4. Сводная таблица по регионам	141
	5. Отчет об энергоэффективности	142
	6. Показатели работы энергоблоков АЭС	142
	7. План обязательств Концерна по учету предложений заинтересованных сторон	144
	8. Основные производственные и финансово-экономические показатели Концерна	146
	9. Действующие энергоблоки АЭС	146
	10. Заключение аудитора, подтверждающее достоверность годовой финансовой отчетности по РСБУ	147
	11. Финансовая отчетность по РСБУ	149
	12. Заключение ревизионной комиссии по итогам проверки финансово-хозяйственной деятельности	159
	13. Отчет о независимой проверке	160
	14. Отчет о соблюдении Концерном положений Кодекса корпоративного поведения, рекомендованного Федеральной службой по финансовым рынкам	161

Информация о годовом отчете

Информация, содержащаяся в Годовом отчете ОАО «Концерн Росэнергоатом» (далее — Годовой отчет), содержит, в том числе, и предполагаемые показатели или другие прогнозные заявления, относящиеся к будущим событиям или будущей финансовой деятельности открытого акционерного общества «Российский концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях» (далее — ОАО «Концерн Росэнергоатом», Концерн). Такие заявления носят прогнозный характер, и действительные события или результаты могут от них отличаться. Прогнозная информация раскрывается до начала отчетного периода. Существует множество факторов, способных привести к тому, что действительные результаты будут существенно отличаться от тех, которые содержатся в наших предположениях или прогнозных заявлениях. Они включают в себя общие экономические условия, конкурентную среду, риски, связанные с деятельностью Концерна в России и за ее пределами, технологические и рыночные изменения в атомной отрасли, а также другие факторы, относящиеся к деятельности ОАО «Концерн Росэнергоатом».

Указание на уровень соответствия GRI

Годовой отчет ОАО «Концерн Росэнергоатом» за 2010 год, так же, как и два предыдущих, является интегрированным отчетом, объединяющим традиционный Годовой отчет открытого акционерного общества и отчет в области устойчивого развития. Границы отчета охватывают ОАО «Концерн Росэнергоатом», включая его филиалы (АЭС). В Годовом отчете комплексно раскрывается финансово-экономическая и производственная информация по основным видам деятельности Концерна, а также ее экономическое, экологическое и социальное влияние.

Раскрываются основные показатели деятельности в период с 1 января по 31 декабря 2010 года и перспективы развития Концерна, направленные на эффективное достижение стратегических целей и создание основ долгосрочного устойчивого развития.

Особое внимание в Годовом отчете уделено таким общественно-значимым и приоритетным темам, как обеспечение безопасности и выполнение требований национального и международного контроля, ядерная и радиационная безопасность, повышение конкурентоспособности, социальная преемственность, вклад в энергообеспечение страны, экологическое воздействие.

Годовой отчет Концерна подготовлен с учетом Руководства по отчетности в области устойчивого развития международной организации «Глобальная инициатива по отчетности» (Global Reporting Initiative, GRI, версия G3), отраслевого приложения GRI для электроэнергетики, серии стандартов AA1000 Международного института социальной и этической отчетности (Institute of Social and Ethical Accountability), Рекомендаций Российского Союза промышленников и предпринимателей (РСПП) по использованию в практике управления и корпоративной нефинансовой отчетности (Базовые индикаторы результативности).

Впервые настоящий Годовой отчет прошел процедуру независимого подтверждения, направленную, в том числе, на проверку соответствия стандартам Руководства по отчетности в области устойчивого развития международной организации «Глобальная инициатива по отчетности» Global Reporting Initiative и серии стандартов AA1000 Международного института социальной и этической отчетности (Institute of Social and Ethical Accountability).

Уровень соответствия Годового отчета Руководству GRI (G3) — B+

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

С целью отражения основных индикаторов Годового отчета, раскрывающих деятельность Концерна в сфере корпоративной ответственности, в Приложении 1 приведена таблица соответствия требованиям GRI.

Дополнительная актуальная информация о деятельности Концерна доступна на сайте <http://www.rosenergoatom.ru>.



1. Обращения первых лиц

- 1.1. Обращение Председателя Совета директоров
- 1.2. Обращение Генерального директора

6
7



**Локшин
Александр Маркович**

Председатель Совета директоров
ОАО «Концерн Росэнергоатом», первый заместитель генерального директора — директор
Дирекции по ядерному энергетическому комплексу Государственной корпорации по атомной энергии «Росатом»

1.1. Обращение Председателя Совета директоров

Уважаемые коллеги, компаньоны, друзья!

2010 год обозначил новые горизонты перед ОАО «Концерн Росэнергоатом» — энергетической компанией Госкорпорации «Росатом». Продолжая реализацию инвестиционной программы по сооружению энергоблоков АЭС и строительству новых атомных станций, Концерн успешно выполнял задачу эффективного использования мощностей действующего парка ядерных реакторов.

Прежде всего, эта задача связана с продлением ресурса действующих блоков дополнительно на 20–30 лет, что предусмотрено Программой деятельности Государственной корпорации по атомной энергии «Росатом» на долгосрочный период (2009–2015 годы). Продление срока эксплуатации на 15 лет позволяет дополнительно выработать 2 112 млрд кВт·ч электроэнергии. К 1 января 2011 года на энергоблоках с продленным ресурсом выработано более 208 млрд кВт·ч электроэнергии. По состоянию на конец 2010 года выполнены работы по ПСЭ 14-ти энергоблоков АЭС суммарной установленной мощностью 7362 МВт, в том числе — на Нововоронежской, Кольской, Ленинградской, Курской, Билибинской, Белоярской АЭС.

В результате крупномасштабной модернизации уровень безопасности энергоблоков существенно вырос и достиг показателей, соответствующих требованиям и рекомендациям МАГАТЭ для АЭС, предъявляемым к сооружаемым сегодня станциям.

Еще один из результатов этой работы — повышение мощности энергоблоков. В 2010 году переведены в опытно-промышленную эксплуатацию энергоблок № 3 Балаковской АЭС на уровне мощности 104 % Нном, энергоблок № 4 Кольской АЭС на уровне мощности 107 % Нном, энергоблок № 2 Курской АЭС на уровне мощности 105 % Нном.

В 2010 году продолжалась разработка новых проектов АЭС и инновационных технологий. В ОАО «Концерн Росэнергоатом» ведутся работы по двум крупным проектам: ВВЭР-ТОИ и быстрого натриевого реактора БН-1200. ВВЭР-ТОИ — типовой, информатизированный и оптимизированный проект, который является дальнейшим развитием проекта АЭС-2006 в варианте Нововоронежской АЭС-2. Он должен быть выполнен с применением самых передовых информационных технологий, срок разработки — 2013 год. Реализованы мероприятия, направленные на повышение качества планирования и контроля, регламентации и техническую реализацию процедур экономической деятельности Концерна.

Однако сколь значимыми ни были бы производственные успехи, они не могут рассматриваться в отрыве от безопасности производства. Безопасное производство электроэнергии — удовлетворение все более возрастающих требований общества. Приоритетной задачей Концерна как эксплуатирующей организации является обеспечение безопасной работы АЭС. Концерном получены лицензии органа государственного регулирования безопасности при использовании атомной энергии — Ростехнадзора — на право эксплуатации всех энергоблоков АЭС. Основанием для выдачи таких лицензий явились положительные результаты экспертиз документов по обоснованию безопасности, подготовленных Концерном, и инспекций на энергоблоках АЭС, проведенных органами государственного надзора.

Безусловно, внимание ко всем этим направлениям будет проявлено и в 2011 году. Концерн продолжит реализацию государственных задач в сфере атомной энергетики, включая обеспечение страны экологически чистыми энергоресурсами.



**Обозов
Сергей Александрович**

Генеральный директор
ОАО «Концерн Росэнергоатом»

1.2. Обращение Генерального директора

Уважаемые друзья, партнеры, сотрудники!

Представляю Вам Годовой отчет ОАО «Концерн Росэнергоатом», подводящий итоги работы за 2010 год.

С удовлетворением хотел бы отметить, что, как и в прошлом году, ключевые события года были тесно связаны с обеспечением надежной, стабильной и безопасной работы АЭС. Это предопределило положительные итоги всей производственной деятельности: атомными станциями России выработано 170,1 млрд кВт·ч электроэнергии, что составляет 100,5 % от задания Федеральной службы по тарифам и 104,2 % от выработки 2009 года; достигнуто плановое значение коэффициента использования установленной мощности — 81,3 %, что на 1,1 % выше, чем в 2009 году; фактическая стоимость товарной продукции, поставленной на оптовый рынок энергии и мощности (ОРЭМ), составила 197,7 млрд руб., или 144,9 % от ее балансовой стоимости; получен дополнительный доход от реализации электроэнергии на всех секторах ОРЭМ сверх ее балансовой стоимости — 61,3 млрд руб. при утвержденной бюджетной величине дополнительного дохода 56,7 млрд руб.

В 2010 году была обеспечена безопасная и надежная работа действующих энергоблоков АЭС. На атомных станциях отсутствовали инциденты, сопровождавшиеся радиационными последствиями, утратой ядерных материалов и радиоактивных веществ. Система управления чрезвычайными ситуациями РОДОС, установленная в Кризисном центре ОАО «Концерн Росэнергоатом», стала инструментом комплексной оценки радиологической обстановки и еще больше повысила безопасность работы АЭС. Кроме того, проведены пять комплексных инспекций АЭС комиссиями центральных органов государственного надзора, а также совместная инспекция Кольской АЭС комиссией Ростехнадзора и надзорным органом STUK (Финляндия), постмиссия OSART МАГАТЭ на Балаковской АЭС.

В связи с событиями на АЭС «Фукусима» Концерн еще большее внимание уделяет работе с населением по разъяснению вопросов безопасной работы АЭС, организовал общественные проверки безопасной работы всех атомных станций России.

Перспективы развития атомной отрасли тесно связаны со строительством новых энергоблоков. В 2010 году введен в промышленную эксплуатацию энергоблок № 2 Ростовской АЭС. Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору выдала Концерну лицензии на размещение энергоблоков № 1 и № 2 Балтийской АЭС и энергоблоков № 3 и № 4 Ленинградской АЭС-2. Также получено положительное экспертное заключение Государственной экологической экспертизы по материалам обоснования лицензии на размещение энергоблоков № 1 и № 2 Нижегородской АЭС. Продолжилось сооружение первой в мире плавучей атомной станции — на Балтийском заводе состоялся спуск на воду головного энергоблока ПАТЭС, получено положительное заключение Главгосэкспертизы на проектную документацию ПАТЭС в городе Вилючинске.

Концерн «Росэнергоатом» всегда был приверженцем максимальной открытости в своей деятельности. Поэтому он обеспечивает регулярное освещение в федеральных и иностранных СМИ, интернет-ресурсах важнейших событий в деятельности Концерна, действующих и строящихся атомных станций. В частности, в 2010 году обеспечено информационное сопровождение строительства новых энергоблоков на Калининской, Ростовской, Ленинградской, Нововоронежской АЭС, а также строительства Балтийской АЭС; в ежедневном режиме готовится информация о деятельности действующих АЭС; осуществлен большой издательский проект — выпущена книга «Атомная энергетика — ровесница Великой Победы»; открыт новый информационный ресурс — интернет-приемная Генерального директора Концерна. Также открыты новые информационные центры в регионах присутствия атомных станций — теперь они действуют в Ростове, Санкт-Петербурге, Воронеже, Томске,

Калининграде, Москве. На их базе проводится широкий спектр обучающих и профорientационных мероприятий: конференции, семинары, выставки, деловые игры, брифинги и пресс-конференции.

Публикацией этого Годового отчета ОАО «Концерн Росэнергоатом» продолжает традиции открытости и доступности информации, стремления к сотрудничеству со всеми заинтересованными сторонами. Принимая во внимание эффективность такого формата общения, хотел бы заверить общественность, что Концерн «Росэнергоатом» реализует все необходимые меры для обеспечения дальнейшего безопасного и эффективного производства энергии на атомных станциях, развития атомной энергетики. Это чрезвычайно важно не только для самой отрасли, но и для России в целом, поскольку развитие атомной энергетики стимулирует загрузку предприятий обрабатывающей промышленности и вывод ее на качественно новый инновационный уровень, обеспечивает экономический рост и создание принципиально новой инфраструктурной среды в России.



2. Общая информация о Концерне

2.1. Общая информация	10
2.2. Историческая справка	11
2.3. География деятельности Концерна	12
2.4. Основные корпоративные события 2010 года и события после отчетной даты	12
2.5. Структура органов управления	20

2.1. Общая информация

Открытое акционерное общество «Российский концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях» (далее — ОАО «Концерн Росэнергоатом» или Концерн) является 100 % дочерним обществом ОАО «Атомный энергопромышленный комплекс» (далее — ОАО «Атомэнергопром», адрес сайта в интернете <http://www.atomenergoprom.ru>). Единственным акционером ОАО «Атомэнергопром» является Государственная корпорация по атомной энергии «Росатом» (далее — Госкорпорация «Росатом», адрес сайта в интернете <http://www.rosatom.ru>).

Основным видом деятельности Концерна является производство электрической и тепловой энергии атомными станциями и выполнение функций эксплуатирующей организации ядерных установок (атомных станций), радиационных источников, пунктов хранения ядерных материалов и радиоактивных веществ в порядке, установленном законодательством Российской Федерации.

ОАО «Концерн Росэнергоатом» является одним из крупнейших предприятий электроэнергетической отрасли России и единственной в России организацией, основным видом деятельности которой является выполнение функций эксплуатирующей организации (оператора) атомных станций. В состав Концерна входят 10 действующих атомных станций.

Дочерние общества Концерна

Дочерние общества Концерна:

- ОАО «Атомэнергоремонт»;
- ЗАО «Атомтехэкспорт»;
- ОАО «Всероссийский научно-исследовательский институт по эксплуатации атомных электростанций» (ВНИИАЭС);
- ОАО «АтомЭнергоСбыт»;
- ОАО «Производственная система «ПСР»;
- ОАО «Балтийская АЭС»;
- ОАО «Электрогорский научно-исследовательский центр по безопасности атомных электростанций»;
- ООО «Энергоатоминвест»;
- ОАО «Управление капитального строительства».

Дополнительная информация о дочерних обществах приведена в Приложении 2 к Годовому отчету.

Сведения о филиалах и представительствах

В соответствии с Уставом Концерн не имеет представительств. По состоянию на 31 декабря 2010 года Концерн имеет 22 филиала. Перечень филиалов приведен в Приложении 2 к Годовому отчету.

Уставный капитал

За период с 1 января по 31 декабря 2010 года размер уставного капитала Концерна увеличился на 69 952 469 047 рублей, с 391 562 534 427 до 461 515 003 474 рубля, разделенных на 461 515 003 474 штуки обыкновенных акций номинальной стоимостью 1 (один) рубль каждая.

Дополнительно к размещенным обыкновенным акциям Концерн вправе разместить обыкновенные акции в количестве 406 750 240 953 штуки номинальной стоимостью 1 (один) рубль каждая.

2.2. Историческая справка

Государственное предприятие «Российский государственный концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях» (ГП Концерн «Росэнергоатом») было образовано в соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 07.09.1992 года № 1055 «Об эксплуатирующей организации атомных станций Российской Федерации».

Указом устанавливалось, что ГП Концерн «Росэнергоатом» является государственным предприятием, осуществляющим собственными силами и с привлечением других предприятий (организаций) деятельность на всех этапах жизненного цикла атомных станций по выбору площадок, проектированию, строительству, вводу в эксплуатацию, эксплуатации, снятию с эксплуатации, а также и иные функции эксплуатирующей организации.

Этим же указом установлено, что имущество действующих, строящихся, проектируемых и законсервированных атомных станций относится к федеральной собственности и закрепляется за ГП Концерн «Росэнергоатом» на праве полного хозяйственного ведения.

Полагалось, что ГП Концерн «Росэнергоатом» представляет собой форму объединения всех атомных станций, которым исключительным правом указа сохранены полномочия самостоятельных хозяйствующих субъектов — промышленных предприятий.

Девяностые годы характеризовались тяжелым экономическим состоянием страны в целом: спад производства, неплатежи за отпущенную электроэнергию, суррогатные схемы оплаты — векселя, бартер и пр. Поэтому одной из важнейших задач ГП Концерн «Росэнергоатом» в те годы явилось преодоление трудностей переходного периода в экономике страны, и, в первую очередь, необходимо было решить проблему неплатежей за отпущенную с АЭС энергию.

В соответствии с Распоряжением Правительства Российской Федерации от 8 сентября 2001 года № 1207-р с 1 апреля 2002 года для дальнейшего повышения эффективности работы АЭС ГП Концерн «Росэнергоатом» было преобразовано в генерирующую компанию (ФГУП Концерн «Росэнергоатом») путем присоединения к нему всех действующих и строящихся атомных станций, а также предприятий, обеспечивающих их эксплуатацию и научно-техническую поддержку.

Помимо функций эксплуатирующей организации, такая компания могла уже самостоятельно выступать на рынке электроэнергии и реализовывать вырабатываемую АЭС энергию платежеспособным потребителям.

В целях дальнейшего развития атомной энергетики и реструктуризации атомного энергопромышленного комплекса Российской Федерации и во исполнение Указа Президента Российской Федерации от 27.04.2007 года № 556 Постановлением Правительства Российской Федерации от 26.05.2007 года № 319 в июле 2007 года было учреждено ОАО «Атомэнергопром».

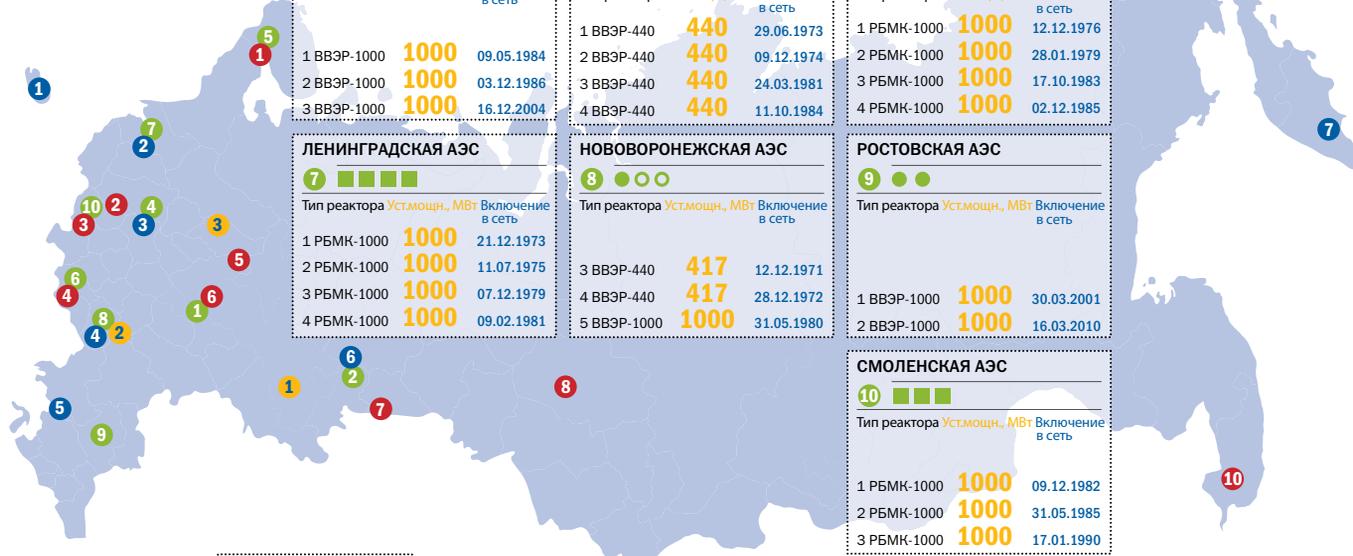
Распоряжением Федерального агентства по управлению государственным имуществом от 11.08.2008 года № 1235-р ФГУП Концерн «Росэнергоатом» было преобразовано в ОАО «Концерн Энергоатом».

Распоряжением Правительства Российской Федерации от 14.09.2009 года № 1307-р Концерну разрешено включение в фирменное наименование слова «Российский». В ноябре 2009 года решением единственного акционера ОАО «Концерн Энергоатом» внесены соответствующие изменения в Устав Концерна, связанные с новым фирменным наименованием, — «Российский концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях» (ОАО «Концерн Росэнергоатом»).

2.3. География деятельности Концерна

Расположение АЭС в России и действующие энергоблоки АЭС

- РБМК-1000
- ВВЭР-1000
- ВВЭР-440
- БН-600
- ▲ ЭГП-6



- | СТРОЯЩИЕСЯ АЭС | |
|----------------|-------------------------|
| 1 | Балтийская АЭС |
| 2 | Ленинградская АЭС — 2 |
| 3 | Калининская АЭС |
| 4 | Нововоронежская АЭС — 2 |
| 5 | Ростовская АЭС |
| 6 | Белоярская АЭС |
| 7 | Вилючинская (ПАТЭС) |
- | ПЕРСПЕКТИВНЫЕ АЭС | |
|-------------------|--------------------|
| 1 | Кольская АЭС — 2 |
| 2 | Тверская АЭС |
| 3 | Смоленская АЭС |
| 4 | Курская АЭС |
| 5 | Центральная АЭС |
| 6 | Нижегородская АЭС |
| 7 | Южно-уральская АЭС |
| 8 | Северская АЭС |
| 9 | Певек (ПАТЭС) |
| 10 | Приморская АЭС |
- | ЗАКОНСЕРВИРОВАННЫЕ АЭС | |
|------------------------|-----------------|
| 1 | Башкирская АЭС |
| 2 | Воронежская АЭС |
| 3 | Костромская АЭС |

2.4. Основные корпоративные события 2010 года и события после отчетной даты

2010 год

18–21 января

Балаковская АЭС достигла лучших результатов за всю историю работы миссий OSART на атомных станциях мира. Об этом заявил по итогам работы миссии OSART МАГАТЭ руководитель команды экспертов — глава отдела эксплуатационной безопасности МАГАТЭ Мирослав Липар.

Эксперты рассмотрели результаты выполнения рекомендаций и предложений, представленных станции миссией OSART по результатам проверки в мае-июне 2008 года. Общим итогом обеих миссий стало определение 11-ти положительных практик для распространения опыта Балаковской АЭС на других атомных станциях.

Результаты проверки еще раз продемонстрировали приверженность Балаковской АЭС и Концерна аспектам культуры безопасности и ядерной безопасности, а также высокий уровень подготовки и квалификации персонала станции.

20 января

В Ростове-на-Дону начал работу новый Информационный центр по атомной энергии. Это четвертый по счету Центр в сети подобных учреждений, создаваемых в регионах страны. Сегодня Информационные центры по атомной энергии работают в Томске, Воронеже и Москве.

В ближайшей перспективе на базе Центра будет проводиться широкий спектр обучающих и профориентационных мероприятий: конференции, семинары, выставки, деловые игры, брифинги и пресс-конференции.

19 февраля

Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору выдала ОАО «Концерн Росэнергоатом» лицензию № ГН-01-101-2288 и лицензию № ГН-01-101-2289 на размещение энергоблоков № 1 и № 2 Балтийской АЭС.

Председатель Правительства Российской Федерации Владимир Путин подписал распоряжение о месте размещения Балтийской атомной станции.

Согласно документу, Балтийская АЭС будет построена в Неманском районе, в 13 километрах к юго-востоку от города Немана.

Вместе с подписанием лицензий Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору и распоряжения Правительства РФ о размещении Балтийской АЭС ее сооружение становится полностью легитимным. Таким образом, ОАО «Концерн Росэнергоатом» получил право на начало работ.

11–16 марта

Концерн получил положительное экспертное заключение Государственной экологической экспертизы по материалам обоснования лицензии на размещение первого и второго энергоблоков Нижегородской АЭС. Девять независимых экспертов, в том числе экологи, отметили, что состав и содержание рассмотренной проектной документации соответствуют требованиям нормативно-методических документов, действующих на территории Российской Федерации.

18 марта

На Волгодонской АЭС осуществлено включение энергоблока № 2 в единую энергетическую систему России. С этого момента электроэнергия, вырабатываемая энергоблоком № 2, начала поступать в Объединенную энергетическую систему, обеспечивающую энергоснабжение 11-ти субъектов Российской Федерации.

Программа энергетического пуска и освоения мощности является частью комплекса работ по вводу блока АЭС в эксплуатацию.

8 апреля

Исполнилось 30 лет успешной эксплуатации уникального энергоблока Белоярской АЭС с реактором на быстрых нейтронах БН-600.

За все время эксплуатации энергоблок БН-600 выработал 113,78 млрд кВт·ч электроэнергии. Одним из важнейших результатов 30-летней эксплуатации БН-600, кроме производства электрической и тепловой энергии, является наработка неопределенного опыта для перехода атомной энергетики на новую технологическую платформу. Реактор БН-600 стал прародителем строящегося БН-800 и перспективного коммерческого реактора БН большей мощности, который станет серийным энергоблоком.

9 апреля

Концерн получил от Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору (Ростехнадзор) лицензии № ГН-01-101-2344 и № ГН-01-101-2345 на размещение энергоблоков № 3 и № 4 Ленинградской АЭС-2.

Срок действия лицензий определен до 9 апреля 2013 года.

В настоящее время продолжают проектно-исследовательские работы на месте будущего строительства, а также завершается согласование Акта выбора земельного участка для сооружения энергоблоков № 3 и № 4.

19 апреля

По решению единственного акционера ОАО «Концерн Росэнергоатом» и приказом Концерна филиал ОАО «Концерн Росэнергоатом» «Волгодонская атомная станция» переименован в филиал ОАО «Концерн Росэнергоатом» «Ростовская атомная станция», на основании чего с 19 апреля 2010 года используется это полное официальное название атомной станции и сокращенное — Ростовская АЭС.

26 апреля

В Кризисном центре Концерна установлена система управления чрезвычайными ситуациями РОДОС. Система является инструментом комплексной оценки радиологической обстановки и повышает безопасность работы АЭС. Ее установка осуществлена в рамках проекта Европейской Комиссии Europe Aid R2.02/04 «Установка системы РОДОС в России». Проектные задачи были разработаны при участии Концерна (бенефициар), научно-производственного объединения «Тайфун» (субподрядчик) и технологического института Карлсруэ «КИТ» (консультант Европейской Комиссии).

19–20 мая

В подразделениях центрального аппарата Концерна прошел первый инспекционный аудит на соответствие российскому стандарту ГОСТ Р ИСО 14001-2007 системы экологического менеджмента Центрального аппарата Концерна. Это плановая работа, которая проводится в соответствии с требованиями органа сертификации.

По итогам инспекционного аудита принято решение о продлении действия сертификата. Очередная ресертификация с выдачей нового документа состоится, согласно плану, в 2012 году.

21–22 мая

На Курской АЭС прошло совещание рабочей группы Концерна по внедрению производственной системы «Росатом» (ПСР). Участники познакомились с ходом работ на пилотных участках внедрения производственной системы «Росатом» на Курской АЭС. В апреле здесь работали консультанты японской компании «Тойота», чей опыт бережливого производства положен в основу ПСР. Затем эти участки посетил Генеральный директор Концерна Сергей Обозов. По итогам двух визитов были разработаны мероприятия, которые реализуются на Курской АЭС.

26 мая

Балаковская АЭС признана победительницей корпоративного конкурса «Лучшая АЭС России» по итогам 2009 года. Это почетное звание присваивается станции уже в девятый раз.

Победитель определялся по показателям в двенадцати основных и девяти дополнительных областях деятельности. Прежде всего, конкурсная комиссия оценивала безопасность, устойчивость и эффективность работы АЭС, положение дел в сфере охраны труда, состояние радиационной и пожарной безопасности, эффективность технического обслуживания и ремонта оборудования атомной станции. Также была дана оценка финансово-экономической деятельности, системе физической защиты, работе с персоналом.

26–27 мая

26–27 мая 2010 года была проведена седьмая Международная научно-техническая конференция ОАО «Концерн Росэнергоатом» по теме «Безопасность, эффективность и экономика атомной энергетики».

На конференции работали 4 секции по 11-ти тематическим направлениям.

В конференции участвовало более 600 представителей от атомных станций, центрального аппарата Концерна, Госкорпорации «Росатом», ведущих проектных и научных организаций России, а также 45 делегатов из 14 стран дальнего и ближнего зарубежья.

17 июня

Правительство Ленинградской области предоставило Концерну земельные участки для сооружения объектов и инфраструктуры второй очереди новой атомной станции ЛАЭС-2 — энергоблоков № 3 и № 4. Соответствующие распоряжения

подписал губернатор Ленинградской области Валерий Сердюков.

На местах будущего строительства ведутся проектно-изыскательские работы.

22 июня

В Москве прошло совещание руководителей Концерна и Национальной Атомной Энергогенерирующей Компании «Энергоатом» (Украина) в рамках рабочей группы «Генерация и сервис» под эгидой Госкорпорации «Росатом».

Участники совещания рассмотрели вопросы о кооперации деятельности компаний в области совершенствования эксплуатации атомных станций. Конкретные предложения касались создания совместного предприятия, кооперации в поставках оборудования, совместной работы по снятию таможенных и иных административных, государственных ограничений.

22–24 июня

На Белоярской АЭС состоялось международное совещание консультантов, на котором были определены цели и объемы задач нового научно-исследовательского проекта МАГАТЭ «Исследование усовершенствованных топлива и конструкционных материалов активной зоны быстрого реактора».

Опыт эксплуатации энергоблока БН-600 в России и принятое решение о продлении его ресурса еще на 10 лет свидетельствуют об устойчивости технологии и об ее хороших перспективах. В настоящее время во многих странах возобновился интерес к развитию быстрых реакторов, в связи с чем мировое сообщество изучает передовой российский опыт.

В совещании приняли участие представители Международного агентства по атомной энергии, атомных исследовательских организаций США, Индии, Европейской Комиссии.

30 июня

В Санкт-Петербурге на ОАО «Балтийский завод» состоялась торжественная церемония спуска на воду головного плавучего энергоблока «Академик Ломоносов». Ему надлежит стать главным элементом первой в мире плавучей атомной теплоэлектростанции (ПАТЭС), сооружаемой Концерном.

Контракт, подписанный между предприятием, входящим в состав Объединенной Промышленной Корпорации, и Концерном, предусматривает сооружение,

спуск на воду, достройку, испытание и передачу в эксплуатацию головного плавучего энергоблока проекта 20870 для ПАТЭС. Контракт с Балтийским заводом является продолжением работ по строительству плавучего энергоблока, начатых в 2007 году на производственном объединении «Севмаш» (город Северодвинск).

29 июня — 2 июля

В Москве прошел организованный Концерном региональный семинар МАГАТЭ «Отслеживание тенденций низкоуровневых событий и случаев, близких к отказам, предполагающее культуру самообучения».

В работе семинара приняло участие около 50 атомщиков из России, стран СНГ, Восточной и Центральной Европы, а также Великобритании и США.

Для Концерна, как организации, эксплуатирующей АЭС, вопросы безопасности всегда были, есть и будут приоритетными. В 2009 году системы учета событий низкого уровня были установлены на пяти АЭС Концерна: Кольской, Балаковской, Смоленской, Калининской и Волгодонской. В 2010 году — еще на двух: Курской и Ленинградской. В промышленную эксплуатацию корпоративная система сбора, учета, классификации и анализа событий низкого уровня Концерна будет введена в 2011 году.

29 июля

В Центре общественной информации Балаковской АЭС прошли общественные слушания по материалам проекта «Обоснование инвестиций строительства системы продувки воздухоохлаждителя Балаковской АЭС».

Гидрологические исследования фактического состояния вод водоохранилища-охлаждителя Балаковской АЭС выполняла специализированная лаборатория Центра гигиены и эпидемиологии № 156 Федерального медико-биологического агентства РФ. Исследования показали, что качество воды водоема-охлаждителя соответствует требованиям санитарных правил и норм.

4 августа

Энергоблок № 2 Ростовской АЭС выведен на номинальный уровень мощности. На энергоблоке начались динамические испытания на уровне мощности 100 %.

Это значимое событие дает старт завершающему подэтапу программы опытно-промышленной эксплуатации,

включающему проведение большого количества испытаний систем и энергоблока в целом в стационарных и переходных режимах на уровнях мощности 90 и 100 %.

Завершающим этапом программы опытно-промышленной эксплуатации станет передача энергоблока в промышленную эксплуатацию, после чего он вступает в строй действующих атомных электростанций Российской Федерации.

24 августа

Жители города Певек (Чукотский автономный округ), принимавшие участие в общественных слушаниях по материалам «Оценки воздействия на окружающую среду (ОВОС) деятельности по строительству и эксплуатации ПАТЭС», поддержали строительство плавучей атомной теплоэлектростанции и выступили за скорейшее ее сооружение и размещение в Певеке.

Пунктом размещения первой, головной, ПАТЭС выбран город Вилючинск Камчатского края.

По оценкам администрации Чукотского автономного округа и представителей хозяйствующих субъектов, разработка перспективных золоторудных месторождений региона, вместе с развитием сопутствующей промышленности, приведет к росту энергопотребления к 2016 году до 750–800 млн кВтч в год. К этому времени Чаунская ТЭЦ в городе Певеке установленной мощностью 35 МВт и Билибинская АЭС в городе Билибино установленной мощностью 48 МВт, находящиеся в составе Чаун-Билибинского энергоузла, практически должны быть выведены из эксплуатации. Поэтому строительство ПАТЭС — насущная необходимость для региона.

30 августа

В рамках реализации проекта по созданию комплексной системы централизованного оперативного планирования и управления производством в генерирующей компании ОАО «Концерн Росэнергоатом» специалистами Siemens IT Solutions & Services совместно с компанией ЗАО «НЦИТ ИНТЕРТЕХ» была успешно проведена демонстрация прототипа будущей системы для Центрального аппарата Концерна и Балаковской АЭС.

Проект стартовал в марте 2010 года и реализуется с использованием высокотехнологичных программных средств Siemens XHQ и OS/soft PI.

3 сентября

Делегация компании ENEL — одного из потенциальных стратегических инвесторов по сооружению Балтийской АЭС — посетила строительную площадку атомной станции. Делегацию компании ENEL возглавлял Доминик Фаш, региональный директор представительства ENEL в России и СНГ.

Цель встречи — ознакомиться с ходом строительства Балтийской АЭС в рамках меморандума о намерениях по основным направлениям сотрудничества в сфере электроэнергетики.

10 сентября

ОАО «Концерн Росэнергоатом», Правительство Республики Башкортостан и администрация городского округа города Агидель подписали трехстороннее Соглашение о взаимном сотрудничестве. Предметом Соглашения является взаимодействие сторон в процессе подготовки инвестиционных проектов, разработки стратегических программ развития северо-запада Башкортостана при реализации проекта создания индустриального парка «Строительные материалы Башкортостана» в городе Агидель на базе имущественного комплекса филиала «Дирекция строящейся Башкирской АЭС».

Соглашение также предусматривает возможности использования инфраструктуры, передаваемой индустриальному парку, для строительства Башкирской АЭС — в случае принятия соответствующего решения после 2020 года.

23 сентября

На Смоленской АЭС завершилось Международное комплексное противопоаварийное учение (КПУ-2010) с участием МЧС России и Республики Беларусь.

В Госкорпорации «Росатом» и ОАО «Концерн Росэнергоатом» создана действенная система реагирования. Она предусматривает четкое взаимодействие отраслевых центров технической поддержки, группы ОПАС (оказание экстренной помощи атомным станциям), структур МЧС РФ региона учений, а также органов местной власти и подразделений Министерства обороны РФ. Слаженность их действий оценили российские и иностранные эксперты и представители МАГАТЭ из Армении, Беларуси, Украины, Болгарии, Германии, Китая, Кореи, Румынии, США, Украины, Франции, Швеции, а также более шестидесяти журналистов российских и белорусских СМИ, наблюдавших за учениями.

Во время учения службы и подразделения МЧС России и Республики Беларусь провели тренировочные действия по тушению условных пожаров в различных ситуациях, оказанию первой медицинской помощи пострадавшим, радиационной разведке, эвакуации персонала атомной станции и населения города Десногорска и укрытию их в защитных сооружениях, санитарной обработке и дезактивации техники.

24 сентября

В Балаково состоялись общественные слушания по материалам охраны окружающей среды при подъеме и работе на мощности 104 % от номинальной энергоблоков № 3 и № 4 Балаковской АЭС.

Повышение уровня мощности энергоблоков российских АЭС проводится согласно «Программе увеличения выработки электроэнергии на действующих энергоблоках АЭС Концерн «Росэнергоатом» на 2007–2015 годы». Балаковская АЭС первой в России приступила к ее реализации.

Повышение мощности энергоблоков № 3 и № 4 Балаковской АЭС до 104 % от номинальной не изменит параметры влияния деятельности АЭС на окружающую среду региона. При этом благополучие населения повысится. В результате реализации этого инвестиционного проекта прирост товарной продукции возрастет, объем налоговых отчислений в бюджеты всех уровней составит 11 322 млн руб., в том числе в региональный бюджет — 5 645 млн руб.

25 сентября

Энергоблок № 5 Нововоронежской АЭС был остановлен на 260 суток для проведения работ по модернизации с целью продления срока его эксплуатации.

Это первый в стране энергоблок с реакторной установкой ВВЭР-1000. Проектный срок его службы составляет 30 лет. Срок эксплуатации энергоблока после модернизации увеличится еще на 26 лет.

1 октября

Генеральным директором Госкорпорации «Росатом» утверждена Декларация о намерениях инвестирования в строительство энергоблоков № 1 и № 2 Кольской АЭС-2 и направлена в Администрацию Мурманской области для согласования размещения энергоблоков.

6–8 октября

На Калининской АЭС и в Центральном аппарате Концерн работала команда международных экспертов Всемирной ассоциации организаций, эксплуатирующих атомные электростанции (ВАО АЭС), под руководством старшего вице-президента по эксплуатации компании ЭДФ Жака Ригалдо.

Данный визит является предварительным в рамках корпоративной партнерской проверки, которая, в соответствии с договоренностями, пройдет в апреле 2011 года в Концерне и в его филиалах — атомных станциях (кроме Билибинской и Белоярской АЭС).

Команда экспертов ВАО АЭС проверит эффективность взаимодействия Концерн и атомных станций. Результатом проверки станет отчет, в котором будут отражены области для улучшений в деятельности Концерн, а также положительные практики, которые могут быть использованы в работе другими членами ВАО АЭС.

22 октября

На Кольской АЭС завершила работу международная комиссия ядерного страхового пула. Эксперты пулинговой системы из Украины, Франции, Великобритании и России проанализировали процедуры эксплуатации и ремонта, применяемые на Кольской АЭС, контроля состояния и защиты основных систем станции на площадке, контроля состояния окружающей среды.

Отдельными направлениями инспекции стали вопросы управления системой мониторинга и диагностики оборудования, вероятностных анализов безопасности энергоблоков. Также эксперты изучили программу модернизации оборудования и систем и другие важные составляющие.

На заключительном заседании представители международной страховой инспекции особо отметили созданную на Кольской АЭС систему противопожарной безопасности и высоко оценили уровень эксплуатации атомной станции в целом.

27 октября

Калининскую АЭС посетила делегация Министерства энергетики Ирана во главе с директором центра обучения Энергетической компании «Таванир» Мажидом Гударзи Фараханом. В ходе визита иностранные гости посетили учебно-тренировочное подразделение станции, где ознакомились с тренажером

энергблока № 3, обсудили технические вопросы.

Интерес зарубежных гостей к автоматизированной системе управления технологическими процессами (АСУ ТП) энергблока № 3 Калининской АЭС не случаен — в ближайшем будущем Министерством энергетики Ирана будет закуплен тренажер с компьютерным моделированием реальной АС УТП для тепловых станций.

13 ноября

Управление капитального строительства Ростовской АЭС получило Заключение о соответствии построенного объекта капитального строительства энергблок № 2 Ростовской атомной электрической станции требованиям технических регламентов (норм и правил), иных нормативных правовых актов и проектной документации.

Заключение выдано по результатам итоговой проверки комиссии Донского межрегионального территориального управления Ростехнадзора.

18 ноября

Концерн вошел в перечень компаний, уполномоченных вести работы в сфере строительства и эксплуатации атомной электростанции «Аккую» в Турции. Об этом говорится в распоряжении, опубликованном на сайте Правительства РФ.

Помимо Концерна, в перечень также вошли: ЗАО «Атомстройэкспорт», ОАО «Интер РАО ЕЭС», ОАО «Атомэнергоремонт» и ОАО «Атомтехэнерго».

Проект строительства первой турецкой АЭС предусматривает сооружение четырех энергблоков мощностью по 1,2 ГВт по российскому проекту «АЭС-2006» с реактором ВВЭР.

19 ноября

Вице-спикер Госдумы Валерий Язев посетил площадку строительства энергблока БН-800 Белоярской АЭС, заказчиком сооружения которого является ОАО «Концерн Росэнергоатом».

«Россия — единственная страна, которая в настоящее время может проектировать и строить реакторы на быстрых нейтронах», — отметил Валерий Язев, вручив Почетную грамоту Государственной Думы Федерального Собрания РФ и нагрудный знак заместителю Генерального директора Концерна, управляющему проектом сооружения БН-800 Олегу Саераву.

20 ноября

На площадку сооружения Нововоронежской АЭС-2 (НВАЭС-2) доставлено устройство локализации расплава («ловушка расплава») для энергблока № 2. Оно станет первым крупным оборудованием длительного цикла изготовления, которое будет смонтировано в реакторном отделении строящегося энергблока № 2 Нововоронежской АЭС-2.

В декабре планируется приступить к монтажным работам. Монтаж начнется с установки корпуса «ловушки» на штатное место в центре здания реактора.

24–25 ноября

В Москве состоялось заседание совместного координационного научно-технического совета специалистов Концерна и Национальной Атомной Энергогенерирующей Компании «Энергоатом» (Украина) по вопросам природоохранной деятельности АЭС.

Участники совещания пришли к выводу о схожести задач. Поскольку эксплуатируемые энергблоки созданы по одинаковым проектам, национальные требования по безопасности для них близки.

Специалисты экологических служб АЭС России и Украины отметили, что в рамках международного сотрудничества особенно важен обмен опытом по применению новых подходов к оценке воздействия АЭС на окружающую среду, совершенствованию и эффективному функционированию экологического менеджмента.

26 ноября

Общественные слушания по предварительному варианту материалов по оценке воздействия на окружающую среду вывода из эксплуатации энергблоков № 1 и № 2 Нововоронежской АЭС состоялись в городе Нововоронеж Воронежской области.

Эксплуатация энергблоков № 1 и № 2 Нововоронежской АЭС завершена в 1988 и 1990 годах соответственно, блоки переведены в ядерно-безопасное состояние. Специалисты ведущих российских научных организаций провели технико-экономические исследования различных вариантов вывода энергблоков из эксплуатации. В результате выбран вариант длительной консервации блоков и сохранения под наблюдением локализованного оборудования с последующей ликвидацией.

10 декабря

Заместитель Генерального директора Госкорпорации «Росатом» Александр Локшин подписал разрешение о вводе в эксплуатацию энергблока № 2 Ростовской АЭС. Таким образом, завершился этап перехода энергблока № 2 Ростовской АЭС от опытно-промышленной к промышленной эксплуатации.

13 декабря

В торговом реестре города Анкары (Турция) представителям Госкорпорации «Росатом» выдан сертификат о регистрации проектной компании — «Акционерного общества по генерации электроэнергии АЭС Аккую».

Учредителями нового акционерного общества выступили четыре компании, входящие в контур управления Госкорпорации «Росатом»: ЗАО «Атомстройэкспорт», ОАО «Концерн Росэнергоатом», компании ОАО «Атомэнергоремонт» и ОАО «Атомтехэнерго», а также ОАО «Интер РАО ЕЭС».

Доли в уставном капитале проектной компании по строительству АЭС «Аккую» распределены следующим образом: ЗАО «Атомстройэкспорт» — 33,33 %, ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» — 33,33 %, ОАО «Концерн Росэнергоатом» — 31,34 %, ОАО «Атомэнергоремонт» — 1 % и ОАО «Атомтехэнерго» — 1 %.

В соответствии с условиями двустороннего соглашения о сотрудничестве в сфере строительства и эксплуатации АЭС «Аккую» первоначально 100 % акций проектной компании напрямую или косвенно будут владеть исключительно компании, уполномоченные Правительством Российской Федерации. Проектная компания последовательно вводит в коммерческую эксплуатацию блоки №№ 1, 2, 3 и 4 (с интервалами в один год после начала коммерческой эксплуатации блока № 1).

23 декабря

На энергблоке № 4 Калининской АЭС начался пролив систем на открытый реактор. В ходе этой технологической операции проводится послемонтажная очистка (промывка) трубопроводов систем безопасности и систем нормальной эксплуатации, подключенных к реактору. Эта операция — начало настоящих пусконаладочных работ.

24 декабря

На основании утвержденной 1 октября 2010 года Декларации о намерениях Распоряжением Правительства Мурманской области от 24 декабря 2010 года № 379-П согласовано размещение на

территории Мурманской области энергоблоков № 1 и № 2 Кольской АЭС-2 в границах муниципального образования Полярные Зори с подведомственной территорией. Таким образом, Концерн получил право на начало разработки материалов обоснования инвестиций.

26 декабря

Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору РФ (Ростехнадзор) выдала лицензию на дальнейшую эксплуатацию энергоблока № 4 Ленинградской АЭС на 15 лет — до 26 декабря 2025 года.

Принятие Ростехнадзором решения о выдаче лицензии является признанием соответствия энергоблока № 4 всем современным нормативным требованиям по безопасности.

С целью повышения безопасности на Ленинградской АЭС в течение последнего десятилетия реализуется крупномасштабная программа по модернизации энергоблоков, затрагивающая все направления безопасности. Результатом этой работы стало продление срока эксплуатации первого, второго, третьего, а теперь и четвертого энергоблоков Ленинградской АЭС — до 2018, 2020, 2024 и 2025 годов соответственно.

30 декабря

В 3 часа 53 минуты атомные станции России досрочно выполнили утвержденный Федеральной службой по тарифам России баланс выработки электроэнергии (169,2 млрд кВт·ч).

2011 год

21 января

Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору (Ростехнадзор) выдала Концерну лицензию на размещение энергоблоков № 1 и № 2 Нижегородской АЭС в Навашином районе Нижегородской области.

Получение лицензии на размещение сроком на 5 лет является важным этапом в создании АЭС и означает принципиальное согласие Ростехнадзора на ее проектирование.

Следующим этапом проектно-лицензионной подготовки строительства станет разработка проектной документации и материалов для получения лицензии на сооружение атомной станции.

25 января

В городе Курчатове Курской области прошли общественные слушания по материалам обоснования эксплуатации Комплекса систем контейнерного хранения и обращения с отработанным ядерным топливом Курской АЭС.

«Основное назначение Комплекса — подготовка ядерного топлива по современным технологиям к промежуточному хранению на площадке Курской атомной станции и их вывозу с территории Курской области. Курская АЭС не создает дополнительных хранилищ. Комплекс по обращению с отработанным ядерным топливом предусмотрен только для Курской АЭС и предназначен для перевода отработанного ядерного топлива, образовавшегося в процессе эксплуатации ее энергоблоков, на временное контейнерное хранение, с последующим вывозом на специальные перерабатывающие предприятия», — отметил директор атомной станции Николай Сорокин.

26 января

В городе Курчатове Курской области состоялись общественные слушания по оценке воздействия атомной станции на окружающую среду при эксплуатации энергоблока № 1 на мощности выше номинальной.

Эксплуатация энергоблока № 1 на мощности выше номинальной стала возможной в результате многолетней, объемной работы по обоснованию такого режима. С декабря 2009 года энергоблок № 1 находится в опытно-промышленной эксплуатации в соответствии с выданной сроком на 2 года лицензией Ростехнадзора на опытно-промышленную эксплуатацию на повышенной мощности. За истекший период ни один из параметров, характеризующих безопасную работу энергоблока № 1, не превысил эксплуатационные пределы, тем более пределы безопасной эксплуатации. Следующий этап — переход на полноценную промышленную эксплуатацию, для которой также необходимо получить лицензию.

1 марта

На выездном заседании на Курской АЭС Комитет по энергетике Государственной Думы рекомендовал Правительству Российской Федерации для замещения энергоблоков № 1 и № 2 Курской АЭС, покрытия дефицита базовой мощности региона на долгосрочный период предусмотреть строительство Курской АЭС-2 на базе типового проекта ВВЭР-ТОИ.

Генеральный директор Концерна Сергей Обозов отметил, что

Концерну необходимо провести технико-экономические исследования по составу и срокам ввода замещающих мощностей и по результатам ТЭИ принять решение по энергоблоку № 5. «Очевидно, — отметил Сергей Обозов, — что ввод одного только энергоблока № 5 Курской АЭС не снимает проблему замещающих мощностей».

В ходе заседания особо было отмечено, что проект ВВЭР-ТОИ — новый типовой проект оптимизированного и информатизированного энергоблока технологии ВВЭР. Именно на Курской земле возьмет старт новое поколение АЭС, в котором предусматриваются снижение капиталовложений в промышленное строительство серийного энергоблока до 20 %, снижение ежегодных эксплуатационных затрат по сравнению с действующими АЭС с реакторами ВВЭР-1000 до 10 %, а также повышение уровня безопасности.

2 марта

Генеральный директор Концерна Сергей Обозов встретился с председателем Всемирной ассоциации организаций, эксплуатирующих атомные станции (ВАО АЭС), Лораном Стрикером. Совещание представителей Концерна и ВАО АЭС прошло в Москве в рамках подготовки к Генеральной Ассамблее ВАО АЭС 2013 года.

На встрече стороны утвердили план подготовки к Ассамблее, организатором которой выступит Концерн.

Лоран Стрикер отметил, что ВАО АЭС была образована именно в Москве в 1989 году. «Будет полезно продемонстрировать успехи, которых достигла атомная энергетика в целом и в рамках программы ВАО АЭС за эти годы — в частности», — подчеркнул он.

30 марта

ФГУ «Главгосэкспертиза России» утвердило и направило в ОАО «Концерн Росэнергоатом» положительное заключение государственной экспертизы по проектной документации на строительство энергоблоков № 1 и № 2 Балтийской АЭС.

30 марта–30 апреля

В рамках Программы общественных проверок объектов ядерной энергетики на всех российских АЭС побывали группы общественности с целью ознакомления с системами обеспечения безопасности АЭС и радиационного контроля, как на АЭС, так и в 30-километровой зоне наблюдения, а также с условиями и культурой производства на атомных станциях.

Организованы они были по инициативе руководства Госкорпорации «Росатом». В состав групп входили представители региональных органов законодательной и исполнительной власти, местного самоуправления, общественных и экологических организаций, гражданской обороны, научных, медицинских, образовательных, культурных организаций и учреждений, представители духовенства, журналисты.

За месяц атомные станции посетило более 400 лидеров общественного мнения, сделавших ряд заявлений о безопасной работе АЭС и грамотной работе персонала, обученного действовать в кризисной ситуации. Участников общественных проверок сопровождало более 250 журналистов региональных и федеральных СМИ.

Кроме того, составной частью программы общественных проверок стали 12 пресс-туров на АЭС России для печатных и электронных СМИ. На российских атомных станциях побывало более 240 журналистов, в том числе более 40 представителей СМИ Австрии, Болгарии, Турции, Финляндии, Чехии, Германии, Франции, Японии. Иностранцы журналисты, в частности, посетили Калининскую и Ростовскую АЭС.

Общее количество участников пресс-туров и общественных проверок на АЭС за месяц составило около 900 человек.

9–22 апреля

Экспертные группы Всемирной ассоциации организаций, эксплуатирующих атомные станции (ВАО АЭС), провели проверки атомных станций России в рамках корпоративной партнерской проверки, проходившей в ОАО «Концерн Росэнергоатом».

Четыре экспертные группы, в которые вошли представители ВАО АЭС, ОАО «Концерн Росэнергоатом», «ЭДФ» и МАГАТЭ, посетили 7 атомных станций.

Как сообщил руководитель команды экспертов, действующий старший вице-президент по производству компании «ЭДФ» Жак Регалдо, «в ходе проверки эксперты нашли большое количество сильных сторон, которые были бы полезны не только для российских атомных станций, но и для станций во всем мире». «Мы также обсудили несколько областей возможного улучшения. Я считаю, что «Росэнергоатом» — это та организация, которая постоянно стремится к совершенствованию в области ядерной безопасности», — подчеркнул Жак Регалдо.

Результатом корпоративной партнерской проверки станет заключительный отчет с перечислением областей для улучшения в деятельности Концерна, а также положительных практик, которые могут быть предложены другим операторам атомных электростанций по всему миру. Официальное представление отчета запланировано в июне 2011 года.

14 апреля

Ежегодно коллектив Калининской атомной станции (Тверская область) пополняют выпускники ведущих энергетических вузов России. Еще 13 молодых специалистов приняты на АЭС по итогам традиционного конкурса.

16 апреля

Белоярские атомщики приняли участие в спасении рыбаков. В 17.10 дежурный ОВД по городскому округу Заречный (Свердловская область) проинформировал службу безопасности Белоярской АЭС об отколе льдины с рыбаками на акватории Белоярского водохранилища в районе базы отдыха «Чешуйки».

Для оказания помощи спасателям городской спасательной станции с Белоярской АЭС было направлено судно на воздушной подушке, которое участвует в обеспечении защиты атомной станции. Помощь атомщиков подоспела своевременно: совместными усилиями с отколовшейся льдины были успешно эвакуированы все 36 рыбаков.

21 апреля

Во ВНИИАЭС состоялась презентация документального фильма «Монологи о Чернобыле. Хроника. Размышления. Выводы», который снят при финансовой поддержке ОАО «Концерн Росэнергоатом». В фильме, посвященном 25-летию Чернобыльской аварии, рассказывается о событиях 1986 года. По словам автора «Монолог о Чернобыле...» Владимира Губарева, творческой группе хотелось рассказать о Чернобыле иначе, чем рассказывали до сих пор, назвать ликвидаторов аварии на ЧАЭС героями.

Генеральный директор ОАО «Концерн Росэнергоатом» Сергей Обозов выразил большую признательность всем, кто трудился над созданием фильма. «Он очень честный и своевременный. Важно, чтобы эту документальную работу увидела вся страна», — подчеркнул глава Концерна.

28 апреля

На Кольской АЭС парламентарии Российской Федерации, Северных стран и государств Балтии провели совместное заседание, посвященное развитию атомной энергетики в Заполярье.

Участники ознакомились с работой предприятия, проанализировали вопросы безопасной эксплуатации атомных станций России, изучили процесс совершенствования безопасности Кольской АЭС в период с 1996 по 2010 годы.

На совещании было отмечено, что вопросы ядерной и радиационной безопасности в Заполярье остаются приоритетными для парламентариев севера Европы и атомщиков России. Поэтому на совместном заседании прошло обсуждение проблемы безопасности не только традиционных атомных станций, но и АЭС морского базирования.

Ядерный кризис в Японии не повлиял на российские планы по строительству первой плавучей атомной тепловой электростанции (ПАТЭС). Проект является надежным, безопасным и экономически выгодным в экстремальных эксплуатационных условиях Арктики. Как и на традиционных АЭС России, на плавучей атомной станции запланировано применение активных и пассивных систем безопасности, что вкуче с консервативным подходом к проектированию позволяет российским конструкторам и эксплуатирующей организации — ОАО «Концерн Росэнергоатом» — говорить об использовании в Арктике экологически чистого энергисточника, конструкция которого исключает загрязнение окружающей среды и выброс парниковых газов.

28 апреля

На Ленинградской АЭС (город Сосновый Бор Ленинградской области) руководитель Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору России (Ростехнадзор) Николай Кутын провел совещание по вопросам совершенствования технологической безопасности при эксплуатации объектов атомной электроэнергетики России.

На совещании были подробно обсуждены вопросы взаимодействия Ростехнадзора и Концерна по вопросам обеспечения безопасной работы энергоблоков российских АЭС. Подводя итоги работы, Николай Кутын поблагодарил коллег за эффективную совместную работу в области обеспечения безопасности АЭС и выразил уверенность в ее конструктивном продолжении.

17 мая

Смоленская АЭС (город Десногорск Смоленской области) признана победителем корпоративного конкурса «Лучшая АЭС России» по итогам 2010 года. Второе место присвоено Балаковской АЭС, третье — Кольской АЭС.

Победитель определялся по показателям в двенадцати основных и девяти дополнительных областях деятельности. Прежде всего, конкурсная комиссия под председательством Генерального директора ОАО «Концерн Росэнергоатом» Сергея Обозова оценивала безопасность, устойчивость и эффективность работы АЭС, положение дел в сфере охраны труда, состояние радиационной и пожарной безопасности, эффективность технического обслуживания и ремонта оборудования атомной станции. Также была дана оценка финансово-экономической деятельности, системе физической защиты, работе с персоналом и общественностью, социальной политике, проводимой предприятием.

19 мая

На ОАО «Балтийский завод» в Санкт-Петербурге доставлены две паротурбинные установки ТК-35/38–3,4 изготовленные ОАО «Калужский турбинный завод» для строящегося атомного плавучего энергоблока «Академик Ломоносов».

Теплофикационные турбины обеспечивают не только выработку электроэнергии, но и отпуск тепла. Это особенно важно для районов Севера, где планируется эксплуатировать плавучие энергоблоки. При этом тепловой отбор регулируется в достаточно больших пределах, обеспечивая возможность решения различных производственных задач.

В связи с большими габаритами и массой турбин их транспортировка из Калуги в Санкт-Петербург осуществлялась водным путем — по Оке, Москве-реке, Волге, Онежскому и Ладожскому озерам.

Таким образом, на сегодняшний день завершены поставки основного оборудования для первого в мире атомного плавучего энергоблока, строительство которого началось на верфи ОАО «Балтийский завод» в мае 2009 года. 30 июня 2010 года энергоблок спущен на воду, ведутся достроечные работы. Пусконаладочные работы и проведение испытаний энергоблока запланированы на 2012 год.

24 мая

Первый заместитель Генерального директора ОАО «Концерн Росэнергоатом» Владимир Асмолов принял участие в международной видеоконференции российских атомщиков «Москва — Брюссель — Лондон», которая прошла в пресс-центре РИА «Новости» в преддверии саммита «Группы восьми» в Довиле (Франция).

В видеоконференции с привлечением зарубежных журналистов также приняли участие заместитель Генерального директора Госкорпорации «Росатом» Кирилл Комаров, директор Института безопасного развития атомной энергетики, член-корреспондент РАН Леонид Большов, начальник отделения дозиметрического контроля Радиевого института им. Хлопина Владимир Осокин.

Владимир Асмолов дал оценку аварии на АЭС «Фукусима», уделив также внимание вопросам безопасности российской атомной отрасли. В частности, Владимир Асмолов заявил: «Авария на японской АЭС «Фукусима-1» показала, что экономия на элементах системы безопасности АЭС неприемлема».

В ходе видеоконференции были прокомментированы основные направления инициатив российского руководства по безопасному развитию атомной энергетики в мире.

25 мая

Представители литовского бизнеса посетили строительную площадку Балтийской атомной станции в Калининградской области, работы на которой начались в феврале прошлого года. Впервые в отечественной атомной энергетике в проекте предложено участвовать частным инвесторам, в том числе иностранным.

Бывший премьер-министр Литвы, лидер Литовской народной партии Казимира Прунскене, возглавившая делегацию, отметила, что Балтийская АЭС, которую планируется построить в Калининградской области к 2016 году, поможет ликвидировать возникший в Литве после закрытия Игналинской АЭС энергетический дефицит.

«В Литве началась довольно здоровая дискуссия по этому вопросу, но, с другой стороны, предлагается, чтобы и на верхах, на уровне властей, тоже был диалог. Мы убедились в перспективности, надежности и безопасности станции, что очень важно для нас как для соседей. Также важно, чтобы потом, когда станция будет построена, прибалтийский регион, в том числе и Литва, был обеспечен дешевой

и надежной энергией и от Балтийской станции», — сказала Прунскене журналистам после посещения станции.

Литовские предприятия готовы принять участие в возведении ряда социальных и инфраструктурных объектов при строительстве Балтийской АЭС в Калининградской области, сообщили представители литовского бизнеса на встрече с руководством Госкорпорации «Росатом» и строящейся станции.

27 мая

На сооружаемом энергоблоке № 4 Калининской атомной станции успешно завершена операция по обкатке (т.е. включению в работу на время не менее 6 часов) электродвигателей каждого из четырех главных циркуляционных насосов (ГЦН). ГЦН являются основным оборудованием реакторного отделения, которое обеспечивает циркуляцию теплоносителя в первом контуре АЭС.

Работы стартовали в 23.14 24 мая. В течение 56 часов главные циркуляционные насосы были последовательно прокручены на холостом ходу по проектной схеме. Прокрутка ГЦН на холостом ходу является одним из необходимых этапов перед проведением гидравлических испытаний и циркуляционной промывки первого контура, которые намечены на июнь текущего года.

2.5. Структура органов управления

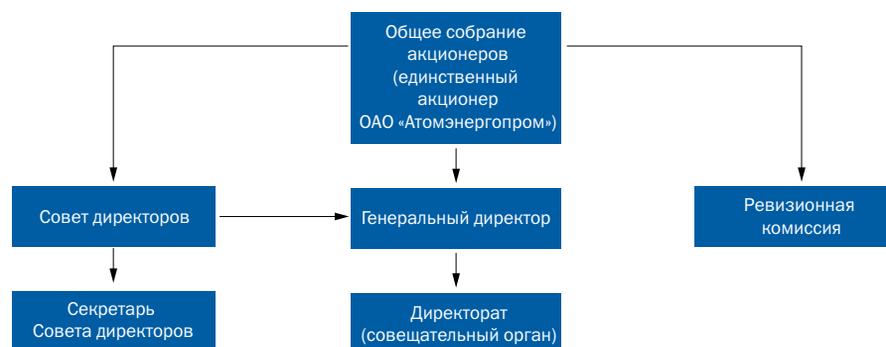
В соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» в Концерне в структуру управления входят:

- Общее собрание акционеров, решения по вопросам компетенции которого принимаются единственным акционером — ОАО «Атомэнергопром»;
- Совет директоров;
- Генеральный директор.

Контроль за финансово-хозяйственной деятельностью осуществляют назначаемые решением единственного акционера Ревизионная комиссия и аудитор Концерна.

Совещательным коллегиальным органом при Генеральном директоре является Директорат.

Структура управления



**Локшин
Александр Маркович**

Председатель Совета директоров ОАО «Концерн Росэнергоатом», первый заместитель генерального директора — директор Дирекции по ядерному энергетическому комплексу Государственной корпорации по атомной энергии «Росатом»

- Родился в 1957 году.
- Окончил Ленинградский политехнический институт им. Калинина. Заслуженный энергетик Российской Федерации.
- В 2006–2008 годах — первый заместитель генерального директора, и. о. Генерального директора ФГУП «Концерн «Росэнергоатом».
- С июня 2008 года по январь 2010 года — заместитель генерального директора Государственной корпорации по атомной энергии «Росатом».
- С февраля 2010 года — заместитель генерального директора — директор Дирекции по ядерному энергетическому комплексу Государственной корпорации по атомной энергии «Росатом».
- Доля участия в уставном капитале ОАО «Концерн Росэнергоатом»: не имеет.
- Доля принадлежащих обыкновенных акций ОАО «Концерн Росэнергоатом»: не имеет.



**Адамчик
Сергей Анатольевич**

Член Совета директоров ОАО «Концерн Росэнергоатом», Генеральный инспектор Государственной корпорации по атомной энергии «Росатом»

- Родился в 1954 году.
- Окончил Томский политехнический институт.
- 2007–2008 годы — заместитель руководителя Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору Российской Федерации.
- С ноября 2008 года по июнь 2010 года — заместитель Генерального инспектора Государственной корпорации по атомной энергии «Росатом».
- С июля 2010 года — Генеральный инспектор Государственной корпорации по атомной энергии «Росатом».
- Доля участия в уставном капитале ОАО «Концерн Росэнергоатом»: не имеет.
- Доля принадлежащих обыкновенных акций ОАО «Концерн Росэнергоатом»: не имеет.

Общее собрание акционеров

Общее собрание акционеров является высшим органом управления Концерна. Решения по вопросам компетенции общего собрания акционеров принимаются единственным акционером Концерна — ОАО «Атомэнергпром».

Совет директоров

В соответствии с Уставом Концерна Совет директоров осуществляет общее руководство деятельностью Концерна.

В 2010 году произошли следующие изменения в Совете директоров (решение единственного акционера № 11 от 30.06.2010):

Прекращены полномочия:

- Травина Владимира Валентиновича
- Архангельской Аллы Игоревны
- Апканеева Александра Васильевича
- Полушкина Александра Константиновича

По состоянию на 31 декабря 2010 года Совет директоров действовал в следующем составе:

- Локшин Александр Маркович
- Адамчик Сергей Анатольевич
- Комаров Кирилл Борисович
- Обозов Сергей Александрович
- Силин Борис Георгиевич



**Комаров
Кирилл Борисович**

Член Совета директоров ОАО «Концерн Росэнергоатом», Директор ОАО «Атомный энергопромышленный комплекс», Исполнительный директор Дирекции по ядерному энергетическому комплексу Государственной корпорации по атомной энергии «Росатом»

- Родился в 1973 году.
- Окончил Уральскую государственную юридическую академию. Кандидат юридических наук.
- 2005–2006 годы — заместитель руководителя Федерального агентства водных ресурсов Российской Федерации.
- 2006–2007 годы — вице-президент ОАО «ТВЭЛ», Генеральный директор ОАО «Атомэнергомаш».
- 2007 год — апрель 2010 года — заместитель директора, Исполнительный директор ОАО «Атомный энергопромышленный комплекс».
- С апреля 2010 года — директор ОАО «Атомный энергопромышленный комплекс», совмещает данную должность с постом Исполнительного директора Дирекции по ядерному энергетическому комплексу Государственной корпорации по атомной энергии «Росатом».
- Доля участия в уставном капитале ОАО «Концерн Росэнергоатом»: не имеет.
- Доля принадлежащих обыкновенных акций ОАО «Концерн Росэнергоатом»: не имеет.



**Обозов
Сергей Александрович**

Член Совета директоров ОАО «Концерн Росэнергоатом», Генеральный директор ОАО «Концерн Росэнергоатом»

- Родился в 1960 году.
- 2006–2007 годы — заместитель Генерального директора — директор филиала ФГУП Концерн «Росэнергоатом» «Дирекция строящихся плавучих атомных тепловых электростанций», исполняющий обязанности Генерального директора ФГУП Концерн «Росэнергоатом».
- 2007–2008 годы — заместитель директора ОАО «Атомэнергпром», Генеральный директор ФГУП Концерн «Росэнергоатом», Генеральный директор ОАО «Концерн Энергоатом».
- С 2009 года — Генеральный директор ОАО «Концерн Росэнергоатом».
- Доля участия в уставном капитале ОАО «Концерн Росэнергоатом»: не имеет.
- Доля принадлежащих обыкновенных акций ОАО «Концерн Росэнергоатом»: не имеет.



**Силин
Борис Георгиевич**

Член Совета директоров ОАО «Концерн Росэнергоатом», советник Дирекции по ядерному энергетическому комплексу Государственной корпорации по атомной энергии «Росатом»

- Родился в 1954 году.
- Окончил Московский институт химического машиностроения.
- 2004–2008 годы — начальник отдела, заместитель руководителя Управления атомной энергетики и ядерного топливного цикла Федерального агентства по атомной энергии (Росатом).
- С мая 2008 года по январь 2010 года — начальник отдела, заместитель директора Департамента атомного энергопромышленного комплекса Государственной корпорации по атомной энергии «Росатом».
- С февраля 2010 года — советник Дирекции по ядерному энергетическому комплексу Государственной корпорации по атомной энергии «Росатом».
- Доля участия в уставном капитале ОАО «Концерн Росэнергоатом»: не имеет.
- Доля принадлежащих обыкновенных акций ОАО «Концерн Росэнергоатом»: не имеет.

Едиличный исполнительный орган

Едиличным исполнительным органом ОАО «Концерн Росэнергоатом» является Генеральный директор ОАО «Концерн Росэнергоатом».

С 2008 года Генеральным директором Концерна является Обозов Сергей Александрович.

Директорат

В качестве совещательного коллегиального органа при Генеральном директоре Концерна создан Директорат, деятельность которого регулируется Положением о Директорате Концерна и Регламентом его работы.

Директорат является коллегиальным совещательным органом, основная задача которого — выработка решений, направленных на реализацию уставных целей, а также обеспечение основных видов деятельности Концерна, решений Совета директоров и Общего собрания акционеров.

К компетенции Директората относятся приоритетные вопросы, касающиеся:

- безопасного, эффективного функционирования и развития атомной энергетики, совершенствования физической защиты атомных станций, продления сроков эксплуатационного ресурса энергоблоков АЭС, снятия их с эксплуатации и сооружения новых энергоблоков АЭС;
- выработки оптимальных направлений в области кадровой политики Концерна;
- совершенствования внешнеэкономической политики и международной научно-технической деятельности Концерна.

Председателем Директората является Генеральный директор Концерна, а членами Директората — его заместители и главный бухгалтер Концерна.

Решения Директората, оформленные приказом (указанием) Генерального директора Концерна, являются обязательными для исполнения его сотрудниками.

Контроль исполнения решений Директората осуществляется секретарем Директората совместно с отделом контроля Департамента административного обеспечения.

В 2010 году в состав Директората входили:



**Обозов
Сергей Александрович**

Член Совета директоров
ОАО «Концерн Росэнергоатом»,
Генеральный директор

- Родился в 1960 году.
- Окончил Горьковский политехнический институт, Академию народного хозяйства при Правительстве Российской Федерации и Волго-Вятскую академию государственной службы при Президенте Российской Федерации. Магистр государственного управления. Доктор экономических наук. Действительный государственный советник Российской Федерации II класса.
- 2006–2007 годы — заместитель Генерального директора — директор филиала ФГУП Концерн «Росэнергоатом» «Дирекция строящихся плавучих атомных теплоэлектростанций», исполняющий обязанности Генерального директора ФГУП Концерн «Росэнергоатом».
- 2007–2008 годы — заместитель директора ОАО «Атомэнергопром», Генеральный директор ФГУП Концерн «Росэнергоатом», Генеральный директор ОАО «Концерн Энергоатом».
- С 2009 года — Генеральный директор ОАО «Концерн Росэнергоатом».



**Асмолв
Владимир Григорьевич**

Первый заместитель Генерального директора

- Родился в 1946 году.
- Окончил Московский энергетический институт. Доктор технических наук.
- С 2004 по 2006 годы — директор-координатор научного направления по безопасности ядерной энергетики и ядерного топливного цикла Российского научного центра «Курчатовский институт».
- С 2006 по 2008 годы — первый заместитель Генерального директора — директор по научно-технической политике ФГУП Концерн «Росэнергоатом», заместитель Генерального директора по научно-технической политике ФГУП Концерн «Росэнергоатом», заместитель Генерального директора по научно-технической политике ОАО «Концерн Энергоатом».
- С 2009 года — первый заместитель Генерального директора ОАО «Концерн Росэнергоатом».



**Смелов
Эдуард Юрьевич**

Первый заместитель Генерального директора

- Родился в 1972 году.
- Окончил Иркутский государственный университет.
- 2005–2007 годы — Генеральный директор ЗАО «Федеральный центр продаж».
- 2007–2008 годы — Генеральный директор ОАО «Территориальная генерирующая компания № 5».
- 2008–2010 годы — исполнительный вице-президент Администрации Президента ЗАО «Комплексные энергетические системы».
- С 2010 года — первый заместитель Генерального директора ОАО «Концерн «Росэнергоатом».



**Архангельская
Алла Игоревна**

Заместитель Генерального директора —
директор по экономике

- Родилась в 1960 году.
- Окончила Московский институт управления им. Серго Орджоникидзе. Кандидат экономических наук.
- 2006–2007 годы — заместитель Исполнительного директора — директора по экономике, заместитель директора по экономике в ФГУП Концерн «Росэнергоатом».
- С 2007 года по 2010 год — директор Департамента цен, тарифов и управления издержками, директор Департамента экономического прогнозирования, ценообразования и бюджетного планирования ОАО «Атомэнергопром».
- С марта 2010 года — заместитель Генерального директора — директор по экономике ОАО «Концерн Росэнергоатом».



**Барганджия
Беслан Андреевич**

Заместитель Генерального директора —
директор по корпоративному управлению

- Родился в 1959 году.
- Окончил Московский инженерно-строительный институт, Абхазский государственный университет. Кандидат политических наук.
- В 2001–2006 годах — начальник управления, начальник Департамента аппарата полномочного представителя Президента РФ в Приволжском федеральном округе Администрации Президента РФ, город Москва.
- С 2006 по 2008 год — помощник полномочного представителя Президента РФ в Приволжском федеральном округе Администрации Президента РФ, город Москва.
- С июля 2008 года по апрель 2010 года — руководитель Юридического департамента, директор юридического департамента ОАО «Концерн Росэнергоатом».
- С апреля 2010 года — заместитель Генерального директора — директор по корпоративному управлению ОАО «Концерн Росэнергоатом».



**Коньков
Евгений Анатольевич**

Заместитель Генерального директора —
директор по финансам

- Родился в 1974 году.
- Окончил Московский государственный лингвистический университет, Финансовую академию при Правительстве Российской Федерации.
- 2005–2007 годы — Генеральный директор, заместитель Генерального директора ООО «Русский Капитал Паевые Фонды» (по совместительству).
- 2007 год — Советник Генерального директора, заместитель Генерального директора по финансам ФГУП Концерн «Росэнергоатом».
- С 2007 года — заместитель Генерального директора — директор по финансам и экономике, заместитель Генерального директора — директор по финансам ОАО «Концерн Росэнергоатом».



**Поздышев
Эрик Николаевич**

Заместитель Генерального директора —
генеральный инспектор

- Родился в 1937 году.
- Окончил Ленинградский государственный университет.
- С 1992 по 2008 год — Президент, вице-президент — Генеральный инспектор, заместитель Генерального директора — Генеральный инспектор ОАО «Концерн Энергоатом».
- С 2009 года — заместитель Генерального директора — генеральный инспектор ОАО «Концерн Росэнергоатом».



**Полушкин
Александр Константинович**

Заместитель Генерального директора —
директор по проектному инжинирингу

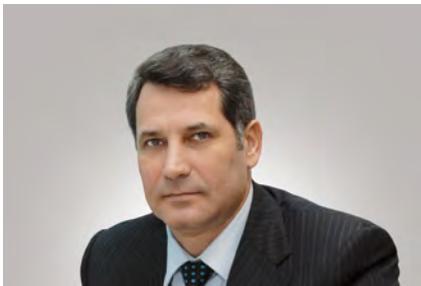
- Родился в 1948 году.
- Окончил Московское высшее техническое училище им. Н.Э. Баумана.
- 1998–2008 годы — заместитель Генерального директора — руководитель пуска энергоблока Ростовской АЭС, заместитель Исполнительного директора по оперативному управлению сооружением объектов капитального строительства, первый заместитель директора по развитию — руководитель пуска объектов, заместитель Генерального директора — директор по развитию ФГУП Концерн «Росэнергоатом».
- 2008–2010 годы — заместитель директора ОАО «Атомэнергопром».
- 2010 год — заместитель директора Дирекции по ядерному энергетическому комплексу — начальник управления проектами инжиниринговой деятельности Госкорпорации «Росатом».
- С 2010 года — заместитель Генерального директора — директор по проектному инжинирингу ОАО «Концерн Росэнергоатом».



**Сараев
Олег Макарович**

Заместитель Генерального директора —
управляющий проектом

- Родился в 1940 году.
- Окончил Томский политехнический институт.
- 2002–2008 годы — Президент, Генеральный директор, заместитель Генерального директора по инновационным проектам, заместитель Генерального директора — директор по новой технологической платформе ОАО «Концерн Энергоатом».
- С 2009 года — заместитель Генерального директора — управляющий проектом ОАО «Концерн Росэнергоатом».



**Сафронов
Николай Николаевич**

Заместитель Генерального директора — директор по специальной безопасности

- Родился в 1958 году.
- Окончил Высшую школу КГБ СССР им. Ф.Э. Дзержинского. Кандидат экономических наук.
- 1997–2008 годы — заместитель Генерального директора, заместитель Генерального директора по координации со странами СНГ и Восточной Европы, заместитель Исполнительного директора по безопасности, заместитель Генерального директора по специальной безопасности, заместитель Генерального директора — директор по специальной безопасности ОАО «Концерн Энергоатом».
- С 2009 года — заместитель Генерального директора — директор по специальной безопасности ОАО «Концерн Росэнергоатом».



**Сучков
Виктор Николаевич**

Заместитель Генерального директора — директор по капитальному строительству

- Родился в 1953 году.
- Окончил Ленинградский политехнический институт.
- 2001–2008 годы — начальник отдела технического надзора за промышленным строительством, заместитель главного инженера — начальник отдела технического надзора за промышленным строительством Управления капитального строительства, главный инженер Управления капитального строительства, заместитель директора по капитальному строительству — начальник Управления капитального строительства филиала ОАО «Концерн Энергоатом» «Калининская атомная станция».
- С 2009 года — заместитель Генерального директора — директор по капитальному строительству ОАО «Концерн Росэнергоатом».



**Ткебучава
Джумбери Леонтович**

Заместитель Генерального директора — директор по управлению персоналом, социальным и административным вопросам

- Родился в 1953 году.
- Окончил Московский горный институт.
- В 2004–2006 годах — советник президента, заместитель Генерального директора ОАО «Росгосстрах».
- В 2006–2008 годах — заместитель Генерального директора — директор по управлению персоналом, социальным и административным вопросам ФГУП Концерн «Росэнергоатом».
- В 2008–2009 годах — заместитель директора ОАО «Атомэнергопром».
- С ноября 2009 года — заместитель Генерального директора — директор по управлению персоналом, социальным и административным вопросам ОАО «Концерн Росэнергоатом».



**Хвалько
Александр Алексеевич**

Заместитель Генерального директора — директор по сбыту

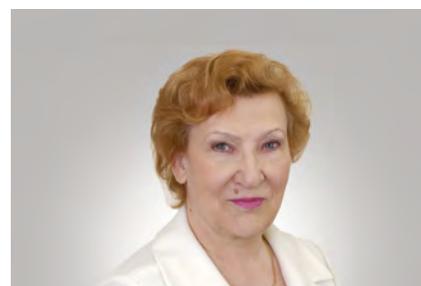
- Родился в 1964 году.
- Окончил Саратовский экономический институт. Доктор экономических наук.
- 2002–2007 годы — руководитель Департамента, заместитель исполнительного директора по коммерции, заместитель исполнительного директора — директор по сбыту, заместитель директора по экономике, заместитель директора по сбыту ФГУП Концерн «Росэнергоатом».
- 2007–2008 годы — заместитель Генерального директора — директора по сбыту ФГУП Концерн «Росэнергоатом», заместитель Генерального директора — директора по сбыту «Концерн Росэнергоатом».
- С 2009 года — заместитель Генерального директора — директор по сбыту ОАО «Концерн Росэнергоатом».



**Шутиков
Александр Викторович**

Заместитель Генерального директора — директор по производству и эксплуатации АЭС

- Родился в 1961 году.
- Окончил Томский политехнический институт. Кандидат технических наук.
- 1991–2009 годы — начальник смены станции, заместитель главного инженера по эксплуатации, главный инженер филиала ОАО «Концерн Росэнергоатом» «Балаковская атомная станция».
- С 2009 года — первый заместитель директора по производству и эксплуатации АЭС, заместитель Генерального директора — директор по производству и эксплуатации АЭС ОАО «Концерн Росэнергоатом».



**Шуплецова
Галина Ивановна**

Главный бухгалтер

- Родилась в 1939 году.
- Окончила Иркутский институт народного хозяйства.
- С 1999 года — заместитель главного бухгалтера Департамента по бухгалтерскому учету и отчетности, заместитель руководителя Департамента по учету финансово-хозяйственных операций, заместитель руководителя Департамента финансов, Главный бухгалтер — руководитель Департамента по бухгалтерскому учету и отчетности, Главный бухгалтер ФГУП Концерн «Росэнергоатом», Главный бухгалтер ОАО «Концерн Энергоатом».
- С 2009 года — Главный бухгалтер ОАО «Концерн Росэнергоатом».
- Имеет аттестат профессионального бухгалтера.



**Баканов
Михаил Васильевич**

Заместитель Генерального директора — директор филиала ОАО «Концерн Росэнергоатом» «Белоярская атомная станция»

- Родился в 1956 году.
- Окончил Уральский политехнический институт.
- 2002–2009 годы — главный инженер филиала ОАО «Концерн Росэнергоатом» «Белоярская атомная станция».
- 31 декабря 2009 года назначен на пост исполняющего обязанности заместителя Генерального директора — директора филиала ОАО «Концерн Росэнергоатом» «Белоярская атомная станция».
- С 2010 года — заместитель Генерального директора — директор филиала ОАО «Концерн Росэнергоатом» «Белоярская атомная станция».



**Игнатов
Виктор Игоревич**

Заместитель Генерального директора — директор филиала ОАО «Концерн Росэнергоатом» «Балаковская атомная станция»

- Родился в 1951 году.
- Окончил Томский политехнический институт.
- 2005–2008 годы — заместитель Генерального директора — директор филиала ФГУП Концерн «Росэнергоатом» «Балаковская атомная станция», заместитель Генерального директора — директор филиала ОАО «Концерн Энергоатом» «Балаковская атомная станция».
- С 2009 года — заместитель Генерального директора — директор филиала ОАО «Концерн Росэнергоатом» «Балаковская атомная станция».



**Мартыновченко
Леонид Иванович**

Заместитель Генерального директора — директор филиала ОАО «Концерн Росэнергоатом» «Калининская атомная станция»

- Родился в 1947 году.
- Окончил Ленинградский политехнический институт.
- 2003–2007 годы — заместитель Генерального инспектора ФГУП Концерн «Росэнергоатом».
- 2007–2008 годы — заместитель Генерального директора — директор филиала ФГУП Концерн «Росэнергоатом» «Калининская атомная станция», заместитель Генерального директора — директор филиала ОАО «Концерн Энергоатом» «Калининская атомная станция».
- С 2009 года — заместитель Генерального директора — директор филиала ОАО «Концерн Росэнергоатом» «Калининская атомная станция».



**Омельчук
Василий Васильевич**

Заместитель Генерального директора — директор филиала ОАО «Концерн Росэнергоатом» «Кольская атомная станция»

- Родился в 1953 году.
- Окончил Одесский политехнический институт.
- 1994–2008 годы — главный инженер филиала ФГУП Концерн «Росэнергоатом» «Кольская атомная станция», главный инженер филиала ОАО «Концерн Энергоатом» «Кольская атомная станция».
- С 2009 года — заместитель Генерального директора — директор филиала ОАО «Концерн Росэнергоатом» «Кольская атомная станция».



**Паламарчук
Александр Васильевич**

Заместитель Генерального директора — директор филиала ОАО «Концерн Росэнергоатом» «Ростовская атомная станция»

- Родился в 1960 году.
- Окончил Одесский политехнический институт.
- 2002–2008 годы — заместитель Генерального директора — директор филиала ФГУП Концерн «Росэнергоатом» «Волгодонская атомная станция», заместитель Генерального директора — директор филиала ОАО «Концерн Энергоатом» «Волгодонская атомная станция».
- С 2009 года — заместитель Генерального директора — директор филиала ОАО «Концерн Росэнергоатом» «Волгодонская атомная станция».



**Перегуда
Владимир Иванович**

Заместитель Генерального директора — директор филиала ОАО «Концерн Росэнергоатом» «Ленинградская атомная станция»

- Родился в 1958 году.
- Окончил Томский политехнический институт.
- 2005–2010 годы — заместитель главного инженера по инженерной поддержке и модернизации ОАО «Концерн Росэнергоатом» «Курская атомная станция», первый заместитель директора филиала ОАО «Концерн Росэнергоатом» «Курская атомная станция».
- С 2010 года — заместитель Генерального директора — директор филиала ОАО «Концерн Росэнергоатом» «Ленинградская атомная станция».



**Петров
Андрей Ювенальевич**

Заместитель Генерального директора — директор филиала ОАО «Концерн Росэнергоатом» «Смоленская атомная станция»

- Родился в 1963 году.
- Окончил Ивановский энергетический институт.
- 2001–2008 годы — главный инженер филиала ФГУП «Концерн «Росэнергоатом» «Волгодонская атомная станция», заместитель Генерального директора — директор филиала ФГУП «Концерн «Росэнергоатом» «Смоленская атомная станция».
- С 2009 года — заместитель Генерального директора — директор филиала ОАО «Концерн Росэнергоатом» «Смоленская атомная станция».



**Поваров
Владимир Петрович**

Заместитель Генерального директора — директор филиала ОАО «Концерн Росэнергоатом» «Нововоронежская атомная станция»

- Родился в 1957 году.
- Окончил Московский энергетический институт. Кандидат технических наук.
- 2001–2008 годы — заместитель главного инженера по безопасности и надежности филиала ФГУП Концерн «Росэнергоатом» «Волгодонская атомная станция», и.о. заместителя Генерального директора — директора филиала ОАО «Концерн Энергоатом» «Нововоронежская атомная станция».
- С 2009 года — заместитель Генерального директора — директор филиала ОАО «Концерн Росэнергоатом» «Нововоронежская атомная станция».



**Сорокин
Николай Михайлович**

Заместитель Генерального директора — директор филиала ОАО «Концерн Росэнергоатом» «Курская атомная станция»

- Родился в 1944 году.
- Окончил Горьковский политехнический институт им. А.А. Жданова.
- 2002–2006 годы — первый заместитель Генерального директора по производству электрической и тепловой энергии — технический директор ФГУП Концерн «Росэнергоатом».
- 2006–2008 годы — заместитель Генерального директора — технический директор ФГУП Концерн «Росэнергоатом», заместитель Генерального директора — директор филиала ОАО «Концерн Энергоатом» «Курская атомная станция».
- С 2009 года — заместитель Генерального директора — директор филиала ОАО «Концерн Росэнергоатом» «Курская атомная станция».



**Тухветов
Фарит Тимурович**

Заместитель Генерального директора — директор филиала ОАО «Концерн Росэнергоатом» «Билибинская атомная станция»

- Родился в 1954 году.
- Окончил Уральский политехнический институт.
- 1997–2007 годы — директор Московского регионального центра Всемирной Ассоциации организаций эксплуатирующих АЭС (МЦ ВАО АЭС).
- 2007–2008 годы — заместитель Генерального директора — директор филиала ФГУП Концерн «Росэнергоатом» «Билибинская атомная станция», заместитель Генерального директора — директор филиала ОАО «Концерн Энергоатом» «Билибинская атомная станция».
- С 2009 года — заместитель Генерального директора — директор филиала ОАО «Концерн Росэнергоатом» «Билибинская атомная станция».

Ревизионная комиссия

Состав ревизионной комиссии Концерна определен Решением единственного акционера Концерна в следующем составе:

- **Степаев Петр Анатольевич** — заместитель начальника Управления — начальник отдела методологии и инвестиционного моделирования Управления инвестиционных программ капитальных вложений Дирекции по капитальному строительству Госкорпорации «Росатом»;
- **Новомлинская Елена Григорьевна** — начальник отдела экономической экспертизы Управления экономики и контроллинга Дирекции по ЯЭК Госкорпорации «Росатом»;
- **Демидова Людмила Николаевна** — директор Департамента экономики ОАО «Концерн Росэнергоатом».

В 2010 году прекращены полномочия члена ревизионной комиссии Бобровой Галины Ивановны.

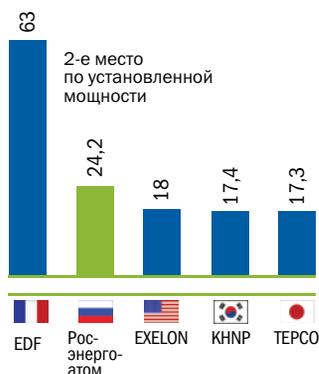
Ревизионная комиссия Концерна ежегодно избирается Общим собранием акционеров (Решением единственного акционера) Концерна.



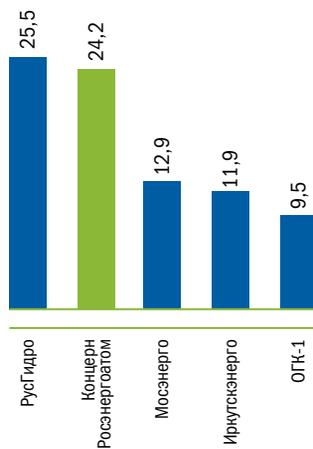
3. Положение Концерна в отрасли

Графики и рисунки в данном разделе подготовлены на основе материалов МАГАТЭ, ВАО АЭС, клуб EUR, ОАО «Концерн Росэнергоатом» и Интернет-ресурсов.

Установленная мощность атомных станций крупнейших генерирующих компаний ТОП-5, ГВт (по состоянию на 31 декабря 2010 года)



Позиции ОАО «Концерн Росэнергоатом» среди российских генерирующих компаний по установленной мощности, ГВт (по состоянию на 31 декабря 2010 года)



ОАО «Концерн Росэнергоатом» является одним из крупнейших предприятий электроэнергетической отрасли России и единственной в России организацией, основным видом деятельности которой является выполнение функций эксплуатирующей организации (оператора) атомных станций.

Общая установленная мощность атомных станций Концерна — 24,2 ГВт. По установленной мощности атомных станций Концерн занимает 2-е место в мире среди атомных генерирующих компаний (1-е место — EDF, Франция).

В 2010 году атомными станциями России выработано 170,1 млрд кВт·ч электроэнергии.

Суммарная выработка электроэнергии атомными станциями Концерна составляет 16,6 % от всей производимой в России электроэнергии, а в европейской части страны этот показатель составляет 31,8 %.

В настоящее время Концерн занимает лидирующие места среди российских и зарубежных генерирующих энергокомпаний по таким основным показателям, как установленная мощность и выработка электрической энергии.

Концерн является членом международных организаций: Всемирной ассоциации операторов АЭС (ВАО АЭС), МАГАТЭ, Клуба европейских эксплуатирующих организаций (Клуб EUR).

Рынок продукции

Товарная продукция Концерна (в части электроэнергии и мощности) реализуется на оптовом рынке электроэнергии и мощности (ОРЭМ) — сфере обращения особых товаров электрической энергии и мощности в рамках Единой энергетической системы России. Реализация осуществляется в границах единого экономического пространства Российской Федерации с участием производителей и покупателей электрической энергии и мощности, а также иных лиц, получивших статус субъекта оптового рынка и действующих на основе правил оптового рынка.

В 2010 году торговля электрической энергией и мощностью на оптовом рынке по регулируемым ценам (тарифам) осуществлялась в рамках объемов, соответствующих устанавливаемым долям от полного объема производства электрической энергии и мощности, установленного в сводном прогнозном балансе:

с 1 января по 30 июня — от 35 до 40 процентов;

с 1 июля по 31 декабря — от 15 до 20 процентов.

В настоящее время используются следующие механизмы реализации электроэнергии и мощности:

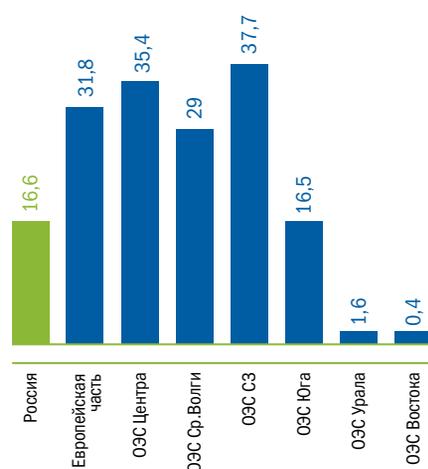
- указанные выше доли объемов электроэнергии и мощности ОАО «Концерн Росэнергоатом» реализуются по регулируемым договорам (объемные и ценовые параметры таких договоров устанавливают уполномоченные государственные органы);
- оставшаяся часть электроэнергии и мощности реализуется по свободным ценам на рынке на сутки вперед, на балансирующем рынке, по свободным договорам купли-продажи электроэнергии и мощности, а также по договорам купли-продажи мощности для генерирующего оборудования атомных электростанций и гидроэлектростанций и договоров купли-продажи мощности новых АЭС.

С 1 января 2011 года электрическая энергия и мощность в полном объеме будет поставаться по свободным (нерегулируемым) ценам (за исключением объемов электрической энергии и мощности для поставки населению).

Концерн является одной из крупнейших генерирующих компаний на оптовом рынке электроэнергии и мощности. Доля ОАО «Концерн Росэнергоатом» в общем объеме реализации электроэнергии на оптовом рынке электроэнергии и мощности в 2010 году составляла около 19,2 %, мощности — 12 %.

Тепловая энергия, поставляемая Концерном, реализуется потребителям тепла по тарифам, установленным региональными органами тарифного регулирования.

Доля выработки АЭС
от выработки электроэнергии по
регионам в 2010 году, %



Потребители продукции

Предполагаемыми потребителями продукции Концерна являются все предприятия и компании, внесенные в Раздел 2 «Покупатели электрической энергии и мощности» Реестра субъектов оптового рынка электрической энергии (мощности), а также любая компания или организация, которая в будущем присоединится в установленном порядке к торговой системе оптового рынка электроэнергии и мощности с намерением осуществлять сделки по покупке электроэнергии и мощности на данном рынке.

Состав и количество покупателей электроэнергии и мощности Концерна не являются постоянными величинами и не зависят от предпочтений Концерна. Количество и состав потребителей определяются Коммерческим оператором оптового рынка электроэнергии и мощности (ОАО «Администратор торговой системы») ежегодно в ходе централизованной договорной кампании. В целях соблюдения пропорциональности распределения контрагентов по договорам, обеспечивающим реализацию электроэнергии и мощности по регулируемым ценам, проекты распределения проходят согласование участников рынка.

Перечень стран и регионов, в которых осуществляется деятельность

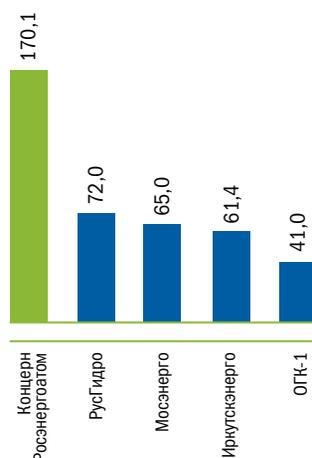
Перечень регионов присутствия

Регион	Наименование АЭС	Кол-во энергоблоков	Энергоблоки в стадии строительства
Саратовская обл.	Балаковская АЭС	4	
Свердловская обл.	Белоярская АЭС	3 (2 — окончательно остановлены для вывода из эксплуатации)	1
Чукотский автономный округ	Билибинская АЭС	4	
Тверская обл.	Калининская АЭС	3	1
Мурманская обл.	Кольская АЭС	4	
Курская обл.	Курская АЭС	4	
Ленинградская обл.	Ленинградская АЭС	4	2
Воронежская обл.	Нововоронежская АЭС	5 (2 — окончательно остановлены для вывода из эксплуатации)	2
Ростовская обл.	Ростовская АЭС	2	2
Смоленская обл.	Смоленская АЭС	3	
Калининградская обл.	Балтийская АЭС		1
Камчатский край, г. Вилючинск	ПАТЭС		1

Перечень стран присутствия

- **Турция:** АЭС «Аккую» — открытие представительства ОАО «Концерн Росэнергоатом», участие проектно-конструкторского филиала в работах по площадке.
- **Иран:** АЭС «Бушер» — командирован эксплуатационный персонал (2 категории — руководящий и лицензируемый (оперативный)). Командирование 17 человек — 4 АЭС (Балаковская, Калининская, Нововоронежская, Ростовская).
- **Индия:** АЭС «Куданкулам» — специалисты Нововоронежской АЭС по подготовке персонала находятся в длительной командировке.
- **Китай:** Тяньваньская АЭС-2 — планируется участие в пуско-наладочных работах 2-й очереди, в отношении 1 и 2 энергоблоков Концерн оказывает услуги по эксплуатационному инжинирингу.

Позиции ОАО «Концерн Росэнергоатом» среди российских генерирующих компаний по выработке электроэнергии, млрд кВт·ч (по состоянию на 31.12.2010)



Основные конкуренты

В силу специфики оптового рынка электроэнергии и мощности основными конкурентами ОАО «Концерн Росэнергоатом» можно считать все крупные генерирующие компании. Среди всех конкурентов особо стоит отметить ОАО «РусГидро» — крупнейшую российскую генерирующую компанию, эксплуатирующую ГЭС. Ее доля по установленной мощности составляет около 12 % в России.

Расширение рынков сбыта электроэнергии

В 2010 году дочерней энергосбытовой компанией Концерна ОАО «АтомЭнергоСбыт» были проведены работы по организации с 2011 года централизованного энергоснабжения 10 «пилотных» предприятий атомной отрасли. Проведен первичный энергоаудит на 6 «пилотных» предприятиях отрасли силами совместного с ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» предприятия по управлению энергоэффективностью — ООО «Центр энергоэффективности ИНТЕР РАО».

В 2010 году продолжена работа по программе централизации деятельности по сбыту тепловой энергии, вырабатываемой АЭС Концерна. Подписан агентский договор между ОАО «Концерн Росэнергоатом» и специализированным дочерним предприятием ООО «АтомТеплоСбыт» на оказание услуг по документальному оформлению и организационно-техническому обеспечению сбыта тепловой энергии, выработанной на АЭС, который вступил в силу с 01 января 2011 года. Завершены централизация и унификация документооборота, сопровождающего договоры теплоснабжения. Выведены из схемы продажи тепла перепродавцы (МУП) на «пилотах» (Калининская АЭС и Дирекция строящейся Воронежской атомной станции теплоснабжения) за счет приобретения и аренды тепловых сетей).

Производство продукции и результаты сбытовой деятельности

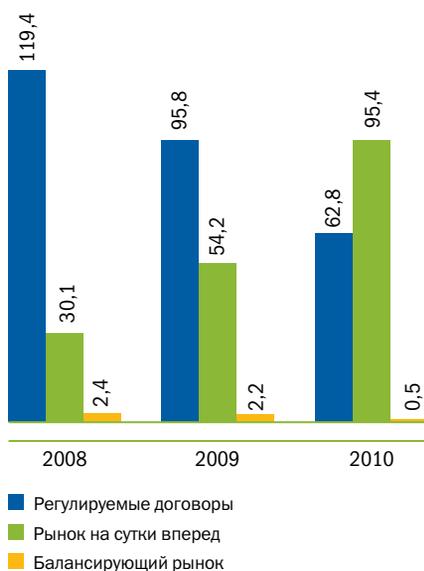
В 2010 году объем производства электрической энергии АЭС составил 170,1 млрд кВт·ч (прирост по сравнению с 2009 годом на 4,2 %) при плановом объеме производства электрической энергии 169,2 млрд кВт·ч.

Фактический объем отпуска электрической энергии в 2010 году составил 159,5 млрд кВт·ч. При этом 159,3 млрд кВт·ч (или 99,9 %) поставлено на ОРЭМ и 120 млн кВт·ч — на розничный рынок (поставка Билибинской АЭС).

Отпуск тепловой энергии с коллекторов АЭС в 2010 году составил 4,0 млн Гкал (прирост по сравнению с 2009 годом на 1,2 %).

В 2010 году ОАО «Концерн Росэнергоатом» осуществляло продажу электрической энергии по регулируемым договорам, на рынке на сутки вперед и на балансирующем рынке. Продажа мощности осуществлялась по регулируемым договорам и договорам купли-продажи мощности, производимой на генерирующем оборудовании атомных станций и гидроэлектростанций.

Структура объемов поставки электрической энергии ОАО «Концерн Росэнергоатом» на ОРЭМ в 2008–2010 годах, млрд кВт·ч



По итогам 2010 года сложилась следующая структура поставки электрической энергии на ОРЭМ: по регулируемым договорам продано 62,8 млрд кВт·ч (или 39,4 % общего объема поставки на ОРЭМ), на рынке на сутки вперед — 95,4 млрд кВт·ч (или 59,9 % общего объема поставки), на балансирующем рынке — 0,5 млрд кВт·ч (или около 0,3 % общего объема поставки).

Фактическая выручка ОАО «Концерн Росэнергоатом» на ОРЭМ в 2010 году составила 197,7 млрд руб. Средневзвешенная цена продажи электрической энергии АЭС на рынке на сутки вперед составила 825 руб./МВт·ч.

Объемы поставки электрической энергии на ОРЭМ за период с 2008 по 2010 годы (поставка по регулируемым договорам и свободным ценам) представлены графически. В связи с либерализацией рынка в период с 2008 по 2010 год объем поставки электрической энергии и мощности по регулируемым договорам сократился, а объем поставки на свободный рынок увеличивался.

На формирование фактической товарной продукции за 2010 год повлияли следующие факторы:

отрицательные:

- продолжительные неплановые ремонты;
- диспетчерские ограничения в объеме 1 365,7 млн кВт·ч. Упущенная выгода составила 954,4 млн руб.;
- отличие макроэкономических параметров, заложенных в прогноз утвержденной бюджетной выручки (объем поставки электроэнергии по свободным ценам).

положительные:

- дополнительный отпуск электроэнергии, реализованный по свободным ценам;
- отличие макроэкономических параметров, заложенных в прогноз утвержденной бюджетной выручки (фактическая цена на свободном рынке превысила плановую на 8,2 %).



Эксплуатационная готовность и надежность

Систематически в течение жизненного цикла атомных станций эксплуатирующей организацией выполняются проверки и оценки уровня безопасности всех энергоблоков АЭС.

Результаты этих оценок и проверок показывают, что на всех действующих АЭС поддерживается требуемый уровень безопасности и надежности и выполняются мероприятия, направленные на их дальнейшее повышение.

Результаты целевых инспекций и проверок, проведенных на АЭС России регулирующим органом и с участием международных экспертов, также подтверждают соответствие уровня безопасности и надежности действующих АЭС требованиям отечественных и международных стандартов.

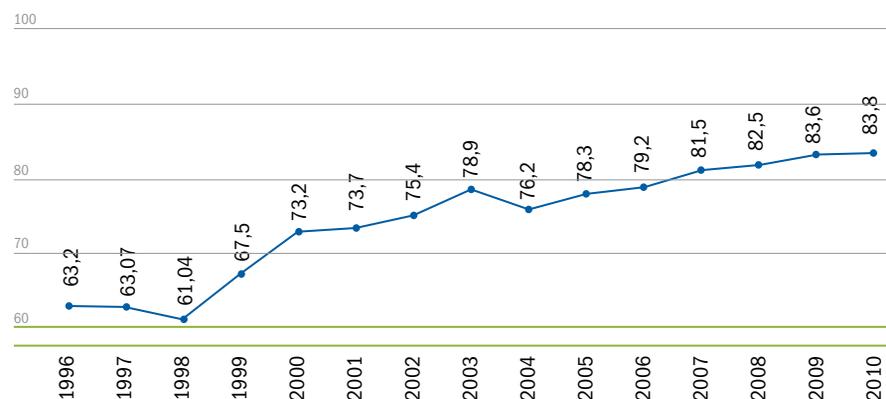
Коэффициент готовности к несению нагрузки в 2010 году по АЭС ОАО «Концерн Росэнергоатом» составил 83,8 % (в 2009 году — 83,6 %).

В 2010 году на атомных станциях выполнен большой объем работ с целью повышения их уровня безопасности, надежности и повышения эффективности работы. Реализованы планы модернизации 2010 года на всех АЭС Концерна по Программе увеличения выработки электроэнергии. В соответствии с графиками программы выполнялся переход на 18-месячный топливный цикл энергоблоков с ВВЭР-1000.

В 2010 году переведены в опытно-промышленную эксплуатацию на повышенном уровне мощности:

- энергоблок №3 Балаковской АЭС (104 % Нном);
- энергоблок №4 Кольской АЭС (107 % Нном);
- энергоблок №2 Курской АЭС (105 % Нном).

Коэффициент готовности к несению нагрузки атомных станций ОАО «Концерн Росэнергоатом», %





4. Основная деятельность в цифрах и фактах

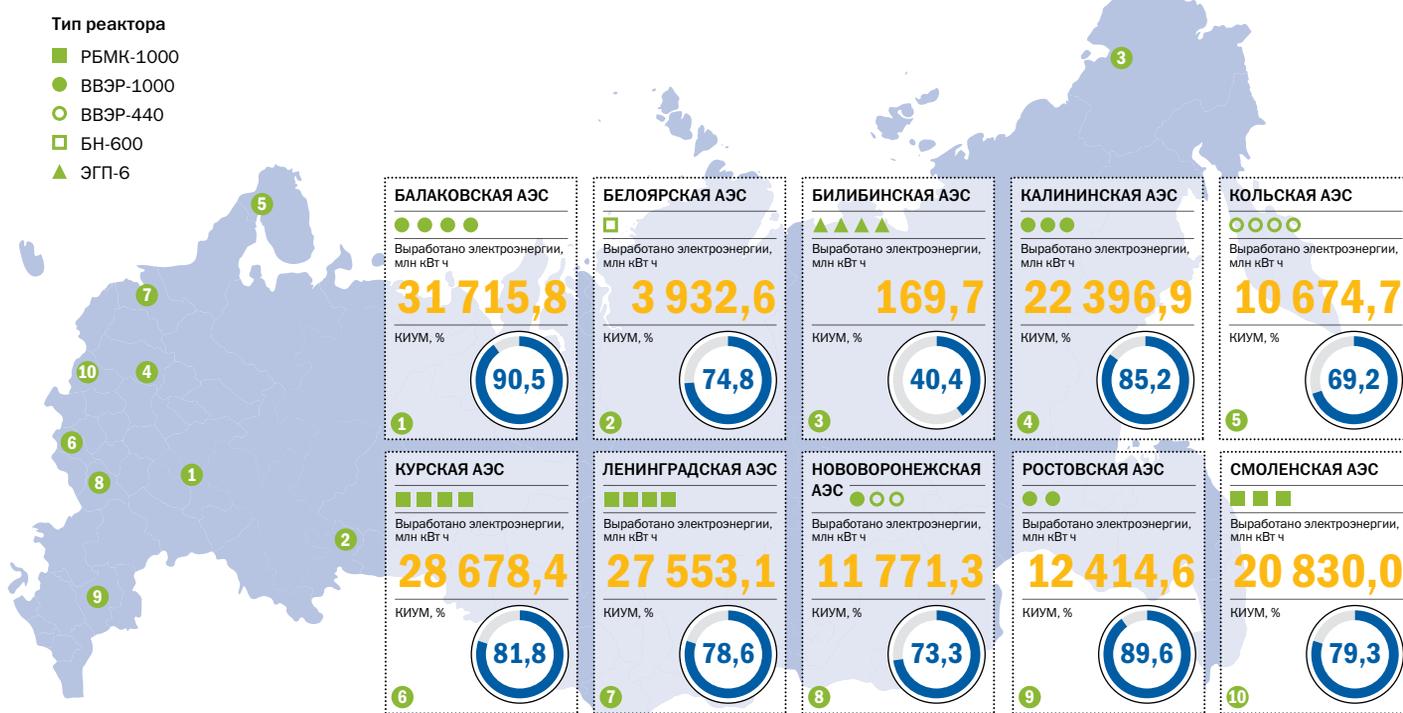
<i>4.1. Генерирующие мощности Концерна</i>	35
<i>4.2. Производство электрической энергии на АЭС России</i>	42
<i>4.3. Техническое обслуживание и ремонт</i>	44
<i>4.4. Продление сроков эксплуатации энергоблоков АЭС</i>	45
<i>4.5. Программа увеличения выработки</i>	46
<i>4.6. Сооружение новых энергоблоков</i>	48
<i>4.7. Ключевые показатели эффективности</i>	51
<i>4.8. Информация о дочерних обществах</i>	52

Концерн осуществляет деятельность по производству электрической и тепловой энергии атомными станциями с поставкой на оптовый рынок электроэнергии и мощности, а также по размещению, сооружению, эксплуатации и выводу из эксплуатации ядерных установок, радиационных источников и пунктов хранения ядерных материалов и радиоактивных веществ.

В состав Концерна входят все 10 атомных станций России, которые наделены статусом филиалов Концерна, а также предприятия, обеспечивающие деятельность Концерна.

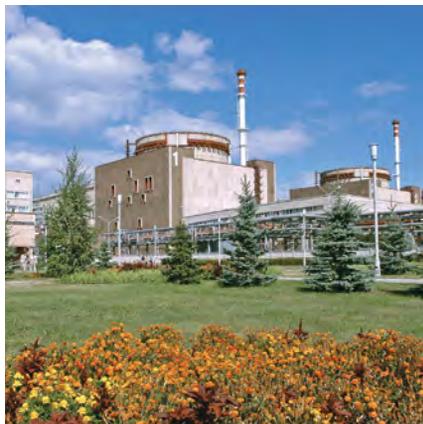
Генерирующие мощности ОАО «Концерн Росэнергоатом»

Показатели работы АЭС в 2010 году



Основные показатели работы энергоблоков АЭС России за 2010 год приведены в Приложении 8 и 9 к настоящему Годовому отчету.

4.1. Генерирующие мощности Концерна



Балаковская АЭС

Станция расположена в Саратовской области на берегу реки Волги на границе Среднего и Нижнего Поволжья.

Расстояние от АЭС:

- до города-спутника Балаково — 12,5 км;
- до областного центра — города Саратова — 145 км.

На станции эксплуатируются четыре энергоблока с реакторами ВВЭР-1000 (проект В-320) общей установленной мощностью 4 000 МВт.

Тепловая схема каждого энергоблока Балаковской АЭС — двухконтурная. Каждый из унифицированных энергоблоков представляет собой отдельно стоящее сооружение, состоящее из реакторного отделения, машинного зала, деаэрационной этажерки и помещения электротехнических устройств. Оборудование, относящееся к первому контуру, располагается вместе с реактором в герметичной железобетонной оболочке, облицованной изнутри стальным листом, — контейменте. Источник циркуляционного водоснабжения АЭС — водоем-охладитель. Между водоемом-охладителем и главными корпусами энергоблоков размещены блочные насосные станции, трубопроводы технического водоснабжения.

Балаковская АЭС — самый крупный в России производитель электроэнергии. В 2010 году станция выработала более 31 млрд кВт·ч электроэнергии, что обеспечивает четверть производства электроэнергии в Приволжском федеральном округе.

В рамках выполнения отраслевой Программы¹ впервые в атомной энергетике России энергоблок № 2 Балаковской АЭС с сентября 2008 года был переведен на работу на номинальной мощности 104 % от проектной.

Балаковская АЭС — признанный лидер атомной энергетике России, она неоднократно удостоивалась звания «Лучшая АЭС России» (по итогам работы в 1995, 1999, 2000, 2003, 2005–2009 годах).

Балаковская АЭС — лауреат XIV Международного конкурса «Золотая медаль «Европейское качество».

В 2010 году АЭС выработала 18,6 % всей электроэнергии Концерна.

Со дня пуска энергоблока № 1 (декабрь 1985 года) Балаковской АЭС выработано 532,9 млрд кВт·ч электроэнергии.

Производственные показатели Балаковской АЭС в 2010 году

Показатели	
Выработано электроэнергии	31 715,8 млн кВт·ч
По отношению к 2009 году	101,3 %
Выполнение баланса ФСТ России	102,9 %
КИУМ	90,5 %
По отношению к 2009 году	101,4 %

¹ Программа увеличения выработки электроэнергии на действующих энергоблоках АЭС на 2007–2015 годы



Белоярская АЭС

Белоярская АЭС им. И.В. Курчатова — первенец большой ядерной энергетики СССР.

Станция расположена на Урале, в Свердловской области.

Расстояние от АЭС:

- до города-спутника Заречного — 3,5 км;
- до областного центра — города Екатеринбурга — 45 км.

Установленная мощность АЭС — 600 МВт.

Это единственная в России атомная станция с энергоблоками разных типов. Станция сооружена в две очереди: первая очередь — энергоблоки № 1 и № 2 с реактором АМБ, вторая очередь — энергоблок № 3 с реактором БН-600. После 17 и 22 лет работы энергоблоки № 1 и № 2 были остановлены соответственно в 1981 и 1989 годах. Сейчас они находятся в режиме длительной консервации с выгруженным из реактора топливом и соответствуют, по терминологии международных стандартов, 1-й стадии снятия с эксплуатации АЭС.

Сейчас на АЭС эксплуатируется один энергоблок БН-600. Это крупнейший в мире энергоблок с реактором на быстрых нейтронах. Он имеет трехконтурную тепловую схему: в 1-м и 2-м контурах теплоносителем является натрий, в 3-м — вода. Отвод тепла от активной зоны осуществляется тремя независимыми петлями циркуляции, каждая из которых состоит из главного циркуляционного насоса 2-го контура, парогенератора «натрий-вода» и турбогенератора 200 МВт эл.

Реактор БН-600 имеет интегральную компоновку, при которой активная зона и оборудование первого контура размещены в одном корпусе.

Корпус реактора расположен в равнопрочном страховочном корпусе, что исключает выход натрия при неплотности основного корпуса.

Топливом для БН-600 является высокообогащенная двуокись урана, может использоваться также смешанное уран-плутониевое топливо.

По итогам ежегодного конкурса Белоярская АЭС удостоивалась звания «Лучшая АЭС России» в 1994, 1997 и 2001 годах.

В 2010 году АЭС выработала 2,3 % всей электроэнергии Концерна.

Со дня пуска в эксплуатацию энергоблока № 1 (апрель 1964 года) Белоярской АЭС выработано 147,3 млрд кВт·ч электроэнергии.

Производственные показатели Белоярской АЭС в 2010 году

Показатели	
Выработано электроэнергии	3 932,6 млн кВт·ч
По отношению к 2009 году	97,8 %
Выполнение баланса ФСТ России	108,7 %
КИУМ	74,8 %
По отношению к 2009 году	97,8 %



Билибинская АЭС

Станция находится на северо-востоке России за Полярным кругом, в Чукотском автономном округе.

Расстояние от АЭС:

- до города-спутника Билибино — 4,5 км;
- до административного центра округа — города Анадыря — 610 км.

АЭС производит около 80 % электроэнергии, вырабатываемой в изолированной Чаун-Билибинской энергосистеме, и является безальтернативным источником теплоснабжения города Билибино.

Установленная электрическая мощность Билибинской АЭС — 48 МВт при одновременном отпуске тепла потребителям до 67 Гкал/ч. При снижении температуры воздуха до -50°С АЭС работает в теплофикационном режиме и развивает

теплофикационную мощность 100 Гкал/ч при снижении генерируемой электрической мощности до 38 МВт.

В 2009 году Билибинская АЭС поделила с Балаковской АЭС первое место в конкурсе «Лучшая АЭС по культуре безопасности».

В 2010 году АЭС выработала 0,1 % всей электроэнергии Концерна.

Со дня пуска в эксплуатацию энергоблока № 1 (январь 1974 года) Билибинской АЭС выработано 8,7 млрд кВт·ч электроэнергии.

Производственные показатели Билибинской АЭС в 2010 году

Показатели	
Выработано электроэнергии	169,7 млн кВт·ч
По отношению к 2009 году	101,1 %
Выполнение баланса ФСТ России	99,0 %
КИУМ	40,4 %
По отношению к 2009 году	101,1 %



Калининская АЭС

АЭС расположена на севере Тверской области, в 330 км от Москвы.

Расстояние от АЭС:

- до города-спутника Удомля — 4 км;
- до областного центра — города Твери — 125 км.

Установленная мощность Калининской АЭС составляет 3 000 МВт.

Калининская АЭС состоит из двух очередей. Первая очередь включает в себя два энергоблока установленной мощностью по 1000 МВт каждый, размещенных в двух защитных герметичных оболочках реакторных отделений. Вспомогательные здания и сооружения соединяются с главным корпусом системой переходных мостиков и эстакад. Энергоблоки № 1 и № 2 были сооружены в 1984 и 1986 годах соответственно.

Строительство второй очереди в составе энергоблоков № 3 и № 4 начато в 1984 году. Энергопуск энергоблока № 3 Калининской АЭС состоялся 16 декабря 2004 года, пуск блока в промышленную эксплуатацию — 8 ноября 2005 года. Энергоблок № 3 построен отдельно стоящим специальным корпусом с соответствующими расширениями вспомогательных производств первой очереди.

В 2007 году получена лицензия Ростехнадзора, возобновлены работы по строительству энергоблока № 4 Калининской АЭС.

По итогам ежегодного конкурса Калининская АЭС удостоилась в 2002 году звания «Лучшая АЭС России».

В 2010 году АЭС выработала 13,2 % всей электроэнергии Концерна.

Со дня пуска в эксплуатацию энергоблока № 1 (май 1984 года) Калининской АЭС выработано 365,6 млрд кВт·ч электроэнергии.

Производственные показатели Калининской АЭС в 2010 году

Показатели	
Выработано электроэнергии	22 396,9 млн кВт·ч
По отношению к 2009 году	101,1 %
Выполнение баланса ФСТ России	100,3 %
КИУМ	85,2 %
По отношению к 2009 году	101,1 %



Кольская АЭС

Кольская АЭС — первая атомная станция России, построенная за Полярным кругом. Расположена на Кольском полуострове, на берегу озера Имандра.

Расстояние от АЭС:

- до города-спутника Полярные Зори — 11 км;
- до областного центра — города Мурманска — 170 км.

Установленная мощность Кольской АЭС составляет 1 760 МВт.

Организационно разделяется на первую (энергоблоки № 1 и № 2) и вторую (энергоблоки № 3 и № 4) очереди в связи с отличиями в конструкции реакторных установок ВВЭР-440 проекта В-230 (энергоблоки № 1 и № 2) и В-213 (энергоблоки № 3 и № 4).

В 1991–2005 годах на 1-й очереди была проведена большая реконструкция оборудования, что позволило привести ее в соответствие с новыми требованиями правил ядерной безопасности и продлить срок эксплуатации энергоблоков на 15 лет. В 2007 году начаты работы по реконструкции энергоблоков № 3 и № 4.

Выработка электроэнергии Кольской АЭС составляет около 60 % выработки электроэнергии в Мурманской области.

Кольская АЭС поставляет электроэнергию в энергосистемы «Колэнерго» Мурманской области и «Карелэнерго» Республики Карелия.

В настоящее время энергоблоки Кольской АЭС эксплуатируются в режиме фактических ограничений и «запертости» электрических сетей и системы «Колэнерго» в связи со спадом потребления после 1991 года электроэнергии в Мурманской области и Карелии.

В 2010 году АЭС выработала 6,3 % всей электроэнергии Концерна.

Со дня пуска в эксплуатацию энергоблока (июнь 1973 года) Кольской АЭС выработано 338,6 млрд кВт·ч электроэнергии.

Производственные показатели Кольской АЭС в 2010 году

Показатели	
Выработано электроэнергии	10 674,7 млн кВт·ч
По отношению к 2009 году	107,9 %
Выполнение баланса ФСТ России	100,0 %
КИУМ	69,2 %
По отношению к 2009 году	107,9 %



Курская АЭС

Станция расположена в Курской области, на берегу реки Сейм.

Расстояние от АЭС:

- до города-спутника Курчатова — 4 км;
- до областного центра — города Курска — 40 км.

Общая установленная мощность АЭС составляет 4 000 МВт.

Курская АЭС является важнейшим узлом Единой энергетической системы России. Основной потребитель — энергосистема «Центр», которая охватывает 19 областей Центрального федерального округа России.

Станция включает в себя четыре энергоблока с реакторами РБМК-1000. Сооружена она в две очереди: первая — энергоблоки № 1 и № 2, вторая — № 3 и № 4. Энергоблок № 5 третьей очереди находится в стадии консервации.

Доля Курской АЭС в установленной мощности всех электростанций Черноземья составляет 50 %. Она обеспечивает электроэнергией большинство промышленных предприятий Курской области.

В 2010 году АЭС выработала 16,9 % всей электроэнергии Концерна.

Со дня пуска в эксплуатацию энергоблока № 1 (декабрь 1976 года) Курской АЭС выработано 691,0 млрд кВт·ч электроэнергии.

Производственные показатели Курской АЭС в 2010 году

Показатели	
Выработано электроэнергии	28 678,4 млн кВт·ч
По отношению к 2009 году	104,6 %
Выполнение баланса ФСТ России	98,6 %
КИУМ	81,8 %
По отношению к 2009 году	104,7 %



Ленинградская АЭС

Станция расположена в Ленинградской области, на побережье Финского залива.

Расстояние от АЭС:

- до города-спутника Сосновый Бор — 5 км;
- до областного центра — города Санкт-Петербурга — 70 км.

Это первая в России АЭС с реакторами РБМК-1000. В составе Ленинградской АЭС эксплуатируются четыре энергоблока общей установленной мощностью 4000 МВт.

Машинный зал является общим на два энергоблока.

Отпуск электроэнергии производится в систему «Ленэнерго». В системе «Ленэнерго» Ленинградская АЭС обеспечивает около 50 % энергопотребления.

В 2010 году АЭС выработала 16,2 % всей электроэнергии Концерна.

Со дня пуска в эксплуатацию энергоблока № 1 (декабрь 1973 года) Ленинградской АЭС выработано 818,7 млрд кВт·ч электроэнергии.

Производственные показатели Ленинградской АЭС в 2010 году

Показатели	
Выработано электроэнергии	27 553,1 млн кВт·ч
По отношению к 2009 году	104,0 %
Выполнение баланса ФСТ России	94,1 %
КИУМ	78,6 %
По отношению к 2009 году	104,0 %



Новovoroneжская АЭС

Станция расположена в Воронежской области, на берегу реки Дон.

Расстояние от АЭС:

- до города-спутника Новovoroneжа — 3,5 км;
- до областного центра — города Воронежа — 45 км.

Новovoroneжская атомная станция — первая АЭС России с реакторами ВВЭР. Установленная мощность АЭС — 1 834 МВт.

Станция сооружена в четыре очереди: первая — энергоблок № 1 (ВВЭР-210 — в 1964 году), вторая — № 2 (ВВЭР-365 — в 1969 году), третья — энергоблоки № 3 и № 4 (ВВЭР-440 — в 1971 и 1972 годах), четвертая — энергоблок № 5 (ВВЭР-1000 — в 1980 году).

Новovoroneжская АЭС полностью обеспечивает потребности Воронежской области в электрической энергии, до 90 % — потребности Новovoroneжа в тепле.

В 1984 году из эксплуатации после 20-летней работы был выведен энергоблок № 1, а в 1990 году — энергоблок № 2. В эксплуатации остаются три энергоблока.

Впервые в Европе на энергоблоках № 3 и № 4 выполнен уникальный комплекс работ по продлению их сроков эксплуатации на 15 лет, получены соответствующие лицензии Ростехнадзора.

В 2010 году АЭС выработала 6,9 % всей электроэнергетики Концерна.

Со дня пуска в эксплуатацию энергоблока № 1 (сентябрь 1964 года) Новovoroneжской АЭС выработано 450,8 млрд кВт·ч электроэнергии.

Производственные показатели Новovoroneжской АЭС в 2010 году

Показатели	
Выработано электроэнергии	11 771,3 млн кВт·ч
По отношению к 2009 году	97,7 %
Выполнение баланса ФСТ России	100,5 %
КИУМ	73,3 %
По отношению к 2009 году	97,7 %



Ростовская АЭС

Станция расположена в Ростовской области, на берегу Цимлянского водохранилища.

Расстояние от АЭС:

- до города-спутника Волгодонска — 16 км;
- до областного центра — города Ростова-на-Дону — 205 км.

Установленная мощность АЭС составляет 2 000 МВт.

10 декабря 2010 года энергоблок № 2 введен в промышленную эксплуатацию.

Ростовская АЭС относится к серии унифицированных проектов АЭС с ВВЭР-1000, удовлетворяющих требованиям поточного строительства. Проект АЭС предполагал сооружение четырех блоков мощностью 1000 МВт каждый. Вся мощность АЭС предназначена для покрытия потребности объединенной энергосистемы Северного Кавказа.

Полномасштабное строительство станции началось в октябре 1979 года.

В 1990 году строительство АЭС было приостановлено, станция переведена в режим консервации. Готовность первого энергоблока составила 95 %, второго — 30 %, сооружена фундаментная плита третьего энергоблока, вырыт котлован для четвертого энергоблока.

В 2000 году Госатомнадзор России выдал лицензию на продолжение сооружения энергоблока № 1 Ростовской АЭС с реактором ВВЭР-1000, а в 2001 году — лицензию на эксплуатацию энергоблока.

30 марта 2001 года осуществлено включение турбогенератора энергоблока № 1 в сеть ЕЭС России.

Работы по достройке энергоблока № 2 с реактором того же типа возобновились в 2002 году. Широкомасштабные работы были развернуты в 2006 году. В 2010 году энергоблок был введен в эксплуатацию.

По итогам ежегодного конкурса Ростовская АЭС в 2004 году удостоилась звания «Лучшая АЭС России».

В 2010 году АЭС выработала 7,3 % всей электроэнергии Концерна.

Со дня пуска в эксплуатацию энергоблока № 1 (март 2001 года) Ростовской АЭС выработано 78,5 млрд кВт·ч электроэнергии.

Производственные показатели Ростовской АЭС в 2010 году

Показатели	
Выработано электроэнергии	12 414,6 млн кВт·ч
По отношению к 2009 году (без учета 2РСТ)	93,8 %
Выполнение баланса ФСТ России	108,7 %
КИУМ	89,8 %
По отношению к 2009 году (без учета 2РСТ)	94,5 %



Смоленская АЭС

Расположена в Смоленской области, на берегу реки Десна.

Расстояние от АЭС:

- до города-спутника Десногорска — 4,5 км;
- до областного центра — города Смоленска — 105 км.

Станция сооружена в две очереди: первая — энергоблоки № 1 и № 2, вторая — энергоблок № 3.

На Смоленской АЭС эксплуатируются энергоблоки с реакторами РБМК-1000 установленной мощностью 3 000 МВт. Станция работает только в базовом режиме, ее нагрузка не зависит от изменения потребностей энергосистемы.

В 2007 году Смоленской АЭС, первой из АЭС России, вручен международный сертификат соответствия системы менеджмента качества ISO 9001:2000. Предприятия, на которых работает подобная система, пользуются заслуженным доверием партнеров и общественности.

В 2010 году АЭС выработала 12,2 % всей электроэнергии Концерна.

Со дня пуска в эксплуатацию энергоблока № 1 (декабрь 1982 года) Смоленской АЭС выработано 485,7 млрд кВт·ч электроэнергии.

Производственные показатели Смоленской АЭС в 2010 году

Показатели	
Выработано электроэнергии	20 830,0 млн кВт·ч
По отношению к 2009 году	97,0 %
Выполнение баланса ФСТ России	103,6 %
КИУМ	79,3 %
По отношению к 2009 году	97,0 %

4.2. Производство электрической энергии на АЭС России

ОАО «Концерн Росэнергоатом» в 2010 году выработал

170 137,1

млн кВт·ч электроэнергии

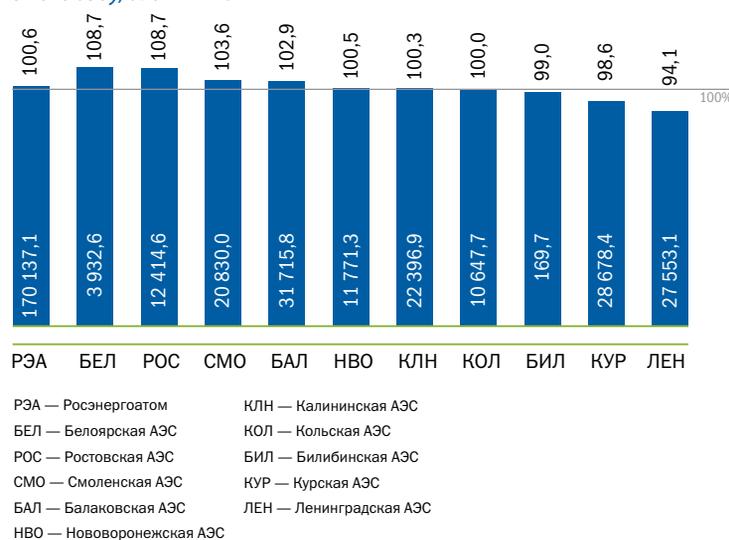
КИУМ в целом по Концерну составил

81,3 %

Семь АЭС из десяти баланс ФСТ России по выработке электроэнергии в 2010 году перевыполнили на:

- 996,6 млн кВт·ч — Ростовская АЭС;
- 895,8 млн кВт·ч — Балаковская АЭС;
- 731,0 млн кВт·ч — Смоленская АЭС;
- 315,6 млн кВт·ч — Белоярская АЭС;
- 60,3 млн кВт·ч — Нововоронежская АЭС;
- 55,9 млн кВт·ч — Калининская АЭС;
- 3,7 млн кВт·ч — Кольская АЭС;

Выполнение баланса ФСТ России по выработке электроэнергии на АЭС России в 2010 году, % и млн кВт·ч



В 2010 году, как и в предыдущие годы, обеспечена безопасная и надежная работа АЭС в составе единой энергетической системы России.

В 2010 году прирост фактического объема выработки по отношению к прошлому году в основном вызван:

- выработкой электроэнергии на новом энергоблоке № 2 Ростовской АЭС (введен в промышленную эксплуатацию 10 декабря 2010 года, выработано 4,6 млрд кВт·ч вместо планового значения 3,7 млрд кВт·ч);
- общим сокращением сроков продолжительности ремонтных работ энергоблоков АЭС на 183,5 суток;
- снижением ограничений от энергосистемы (в 2010 году — 4292,8 млн кВт·ч, в 2009 году — 6626,7 млн кВт·ч).

За 2010 год из общего объема производства электрической энергии АЭС России выработано:

- АЭС с реакторами типа ВВЭР — 88,97 млрд кВт·ч, что составило 106,3 % производства электроэнергии за аналогичный период прошлого года;
- АЭС с реакторами типа РБМК, БН и ЭГП — 81,16 млрд кВт·ч, что составило 102,0 % производства электроэнергии за аналогичный период прошлого года.

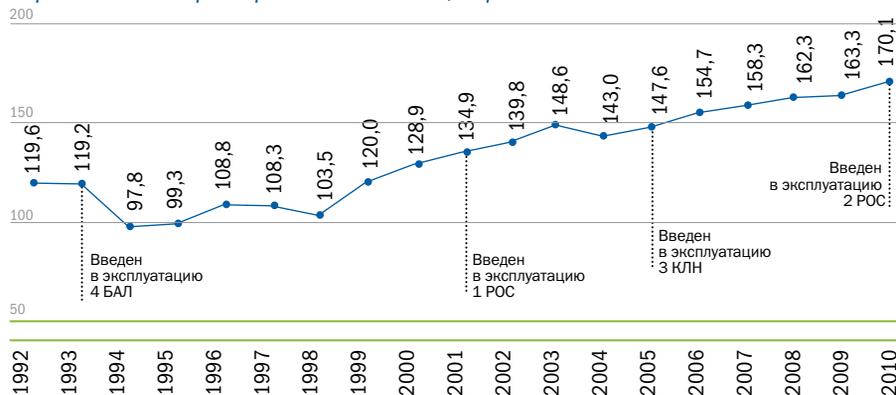
В 2010 году КИУМ составил 81,3 %, что на 1,1 % больше показателя прошлого года, а коэффициент готовности составил 83,8 % и на 0,2 % больше показателя 2009 года.

Рост КИУМ в 2010 году обеспечен, прежде всего, комплексом мероприятий в соответствии с программой повышения КИУМ.

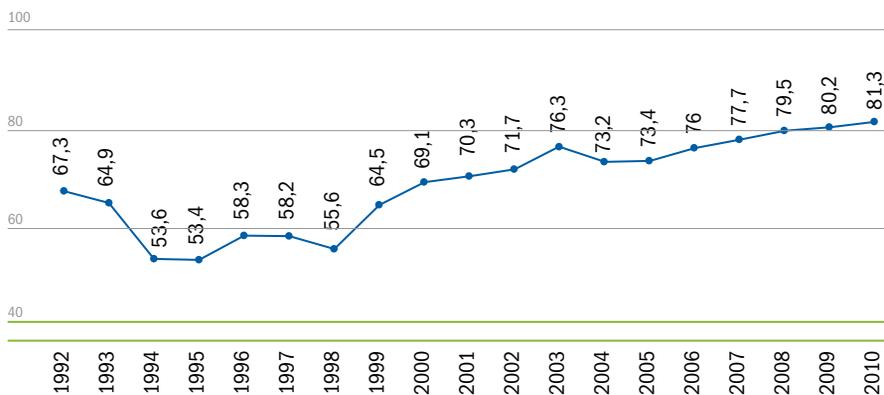
Доля выработки АЭС от общей выработки электроэнергии России (ЕЭС) достигла значения 16,6 %, а по отдельным регионам — более 30 %.

В течение 2010 года в отношении АЭС Концерна со стороны ОАО «СО ЕЭС» вводились диспетчерские ограничения в объеме 1 365,7 млн кВт·ч, что составляет 0,8 % от балансовой выработки электроэнергии.

Выработка электроэнергии на АЭС России, млрд кВт·ч



Коэффициент использования установленной мощности АЭС России, %



Доля выработки АЭС от общей выработки электроэнергии России (ЕЭС) достигла значения

16,6 %,
а по отдельным регионам —
более **30 %**.

Доля выработки АЭС от выработки электроэнергии России¹

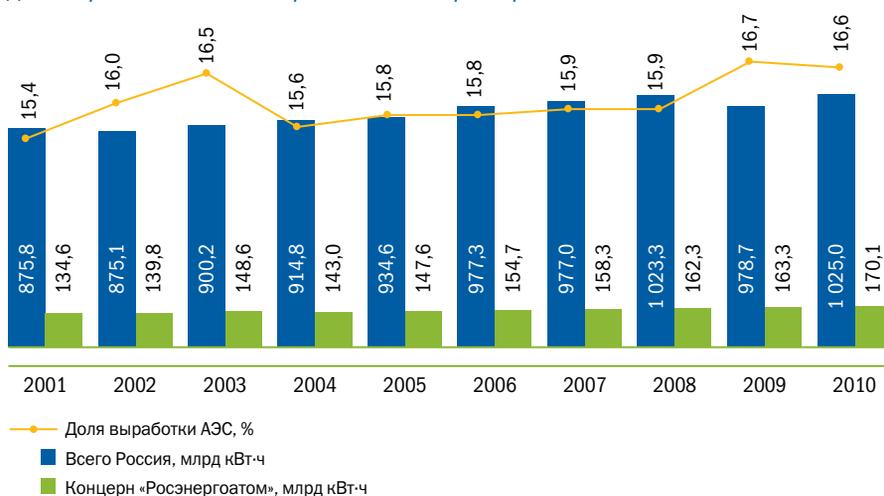


График несения фактической нагрузки АЭС России в 2010 году, МВт



¹График подготовлен на основе материалов Концерта и Интернет-ресурсов.

4.3. Техническое обслуживание и ремонт

В 2010 году, согласно утвержденному годовому графику ремонта энергоблоков атомных станций Концерна, планировалось провести 34 ремонта энергоблоков, при этом ремонт энергоблоков № 5 Нововоронежской АЭС и №1 Смоленской АЭС предусматривалось завершить в 2011 году. Суммарная плановая продолжительность простоя энергоблоков в ремонте составляла 1921 сутки.

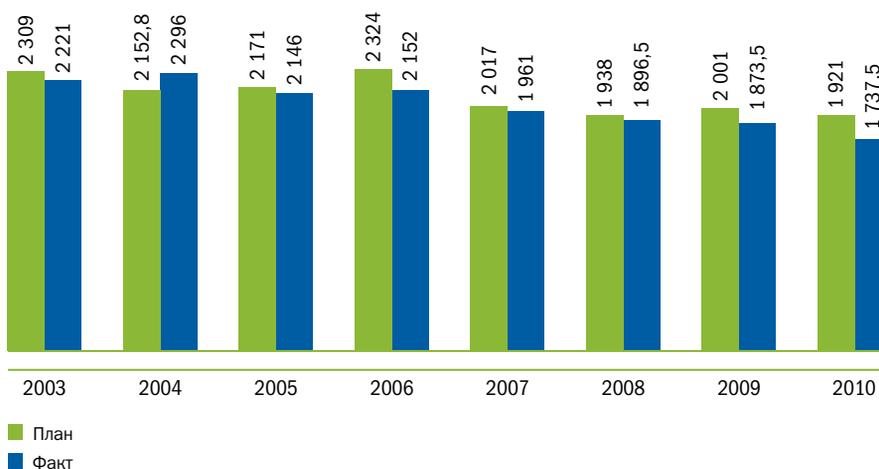
По состоянию на 31 декабря 2010 года проведено 32 ремонта энергоблоков. Суммарная продолжительность средних, капитальных и текущих ремонтов в 2010 году составила 1737,5 суток.

Ремонтная кампания 2010 года выполнена в полном объеме.

Выполнены основные работы:

- замена 738 технологических каналов на энергоблоках Смоленской, Курской и Ленинградской АЭС;
- замена лопаток и диафрагм 4-х и 5-х ступеней турбин К-500-65/3000 на ТГ-1 Смоленской, ТГ-2 Курской и ТГ-1 и ТГ-3 Ленинградской АЭС согласно программе увеличения выработки электроэнергии;
- завершение работ по восстановлению кожуха герметичности бака биологической защиты реактора энергоблока № 1 Билибинской АЭС;
- выполнен комплекс работ по продлению срока эксплуатации энергоблока № 3 Белоярской АЭС.

Продолжительность ремонтных кампаний АЭС России, сутки



Сокращение сроков плановых ремонтов с учетом переноса начала ремонтов на АЭС ОАО «Концерн Росэнергоатом» составило 233,5 суток, в том числе:

- за счет сокращения сроков — на 202,5 суток;
- за счет переноса в 2010 году срока начала ремонта энергоблока №1 Смоленской АЭС без изменения общей продолжительности ремонта — на 31 сутки.

Дополнительная выработка электроэнергии в 2010 году с учетом сокращения сроков плановых ремонтов и переноса сроков начала ремонтов составила около 3,33 млрд кВт·ч, в том числе за счет:

- сокращения продолжительности плановых ремонтов энергоблоков — 2,6 млрд кВт·ч;
- переноса сроков начала ремонта без изменения срока окончания ремонта энергоблоков — 0,73 млрд кВт·ч.

Увеличение продолжительности плановых ремонтов АЭС в 2010 году составляет 50 суток по сравнению с утвержденным графиком ремонта энергоблоков АЭС России в 2010 году, что снизило выработку электроэнергии на 1,2 млрд кВт·ч.

В ремонтную кампанию 2010 года основные увеличения продолжительности плановых ремонтов энергоблоков АЭС произошли:

- на энергоблоке № 1 Балаковской АЭС из-за дополнительного объема ремонта — увеличение продолжительности ремонта на 25,5 суток;
- на энергоблоке № 4 Ленинградской АЭС из-за задержки поставки на месяц кабельной продукции для монтажа оборудования КСКУЗ — увеличение продолжительности ремонта на 18,5 суток.

Внедрение производственной системы «Росатом» в 2010 году

В 2010 году все АЭС России начали внедрять производственную систему «Росатом» (далее — ПСР). В соответствии с утвержденными целевыми показателями ПСР при ремонте оборудования энергоблоков АЭС в 2010 году предполагалось сократить продолжительность сроков ремонтов в 2010 году:

- энергоблоков — на 50 суток;
- турбоагрегатов — на 24 суток.

На каждой АЭС России были определены производственные участки для внедрения ПСР. В процессе внедрения с применением всех инструментов производственной системы были разработаны детализированные суточные графики ремонта, журналы сменных заданий и ежедневные суточные задания, подготовлены маркирующие стикеры для оборудования и запчастей.

Персоналом АЭС при непосредственном участии генерального подрядчика ОАО «Атомэнергоремонт» успешно выполнены целевые показатели по внедрению ПСР при техническом обслуживании и ремонте. Фактическое сокращение сроков ремонта составило:

- на энергоблоках АЭС — на 56 суток;
- на турбоагрегатах — на 24,6 суток.

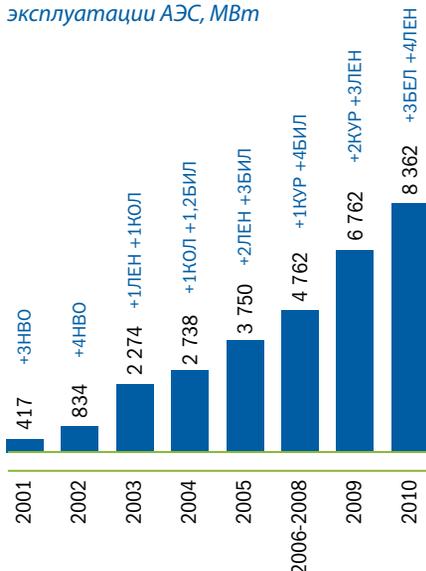
Общий экономический эффект в 2010 году от сокращения сроков ремонтов по Концерну составил 840,3 млн руб.

На 2011 год для коллективов ОАО «Концерн Росэнергоатом» и ОАО «Атомэнергоремонт» сформированы целевые показатели внедрения и развития ПСР при ремонте АЭС, которыми предусмотрено сокращение продолжительности сроков ремонтов энергоблоков на 73 суток.

4.4. Продление сроков эксплуатации энергоблоков АЭС

Учитывая, что на многих действующих энергоблоках АЭС завершается проектный срок эксплуатации, по каждому энергоблоку принимается решение либо о выводе из эксплуатации, либо о продолжении эксплуатации после необходимых проверок и модернизаций.

Сохранение генерирующих мощностей в результате продления сроков эксплуатации АЭС, МВт



Продление срока эксплуатации (ПСЭ) действующего энергоблока АЭС позволяет обеспечить более высокие показатели экономической эффективности АЭС, так как к моменту окончания проектного срока эксплуатации энергоблока стоимость основного оборудования, зданий и сооружений, как правило, уже полностью возмещается за счет амортизационных отчислений, но при этом ресурс основного оборудования позволяет его эксплуатировать.

Технико-экономическая оценка целесообразности ПСЭ действующих энергоблоков АЭС тесно связана с выводом АЭС из эксплуатации, наличием и стоимостью строительства замещающих мощностей, объемом спроса на электрическую и тепловую энергию, необходимостью создания дополнительных рабочих мест для высвобождающихся сотрудников АЭС.

ПСЭ действующих энергоблоков АЭС осуществляется при наличии технической возможности обеспечения безопасности дальнейшей эксплуатации энергоблока при постоянном контроле со стороны Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору.

В 2010 году завершены работы по продлению эксплуатационного ресурса нижеперечисленных АЭС:

- **Белоярская АЭС** — получена лицензия Ростехнадзора на эксплуатацию энергоблока № 3 в дополнительный период до 2020 года (на 10 лет);
- **Нововоронежская АЭС** — получена лицензия Ростехнадзора на эксплуатацию энергоблока № 5 в дополнительный период до 2015 года (на 5 лет);
- **Ленинградская АЭС** — получена лицензия Ростехнадзора на эксплуатацию энергоблока № 4 в дополнительный период до 2025 года (на 15 лет);
- **Билибинская АЭС** — введен в эксплуатацию 1-й пусковой комплекс блочно-модульной котельной.

В соответствии с Программой деятельности Госкорпорации «Росатом» на долгосрочный период (2009–2015) в 2010 году Концерном проводились работы по продлению сроков эксплуатации действующих энергоблоков атомных станций.

По состоянию на 31 декабря 2010 года выполнены работы по продлению сроков эксплуатации 15-ти энергоблоков АЭС суммарной установленной мощностью 8 362 МВт. В 2010 году получены лицензии Ростехнадзора на эксплуатацию энергоблоков № 3 Белоярской АЭС, № 4 Ленинградской АЭС в дополнительный период.

На конец 2010 года на энергоблоках с продленным ресурсом выработано ~208 млрд кВт·ч электроэнергии.

В результате крупномасштабной модернизации уровень безопасности энергоблоков существенно вырос и соответствует требованиям отечественных нормативных документов (ОПБ-88/97), а также рекомендациям МАГАТЭ для АЭС, сооруженных по ранее принятым нормам.

Выполненными работами обоснована возможность безопасной эксплуатации 15 энергоблоков за пределами назначенного срока службы (в течение 15-летнего дополнительного срока). В установленном порядке получены лицензии Ростехнадзора на эксплуатацию указанных энергоблоков за пределами назначенного срока службы. Исходя из современного уровня знаний и нормативных требований, 15-летний срок дополнительной эксплуатации энергоблоков обусловлен остаточным ресурсом критических элементов (для ВВЭР — корпус реактора, для РБМК — графитовая кладка).

Результаты оценки экономической эффективности проектов продления сроков эксплуатации энергоблоков АЭС свидетельствуют об их окупаемости и рентабельности. Реализация проектов является достаточно эффективным вложением финансовых средств с учетом безусловного приоритета обеспечения безопасности энергоблоков в период дополнительного срока службы.

4.5. Программа увеличения выработки

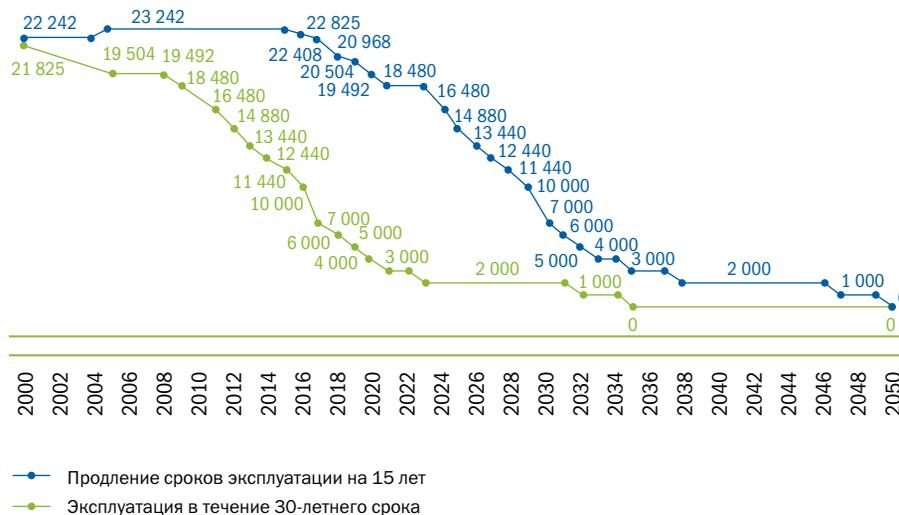
Основными целями программы увеличения выработки электроэнергии являются:

- достижение в 2015 году на атомных станциях России значений КИУМ и коэффициента готовности (Кгот), сравнимых с лучшими зарубежными показателями:
 - КИУМ ≈ 88,6 %;
 - Кгот ≈ 90,0 %;
- обеспечение дополнительной выработки электроэнергии АЭС:
 - 178,8 млрд кВт·ч — в период с 2007 до 2015 года;
 - 29,5 млрд кВт·ч — в 2015 году (по сравнению с плановыми показателями 2006 года).

Расчеты показывают, что продление сроков эксплуатации всех энергоблоков АЭС России на 15 лет позволяет дополнительно выработать

2 112 млрд кВт·ч

Сценарии выбывания генерирующих мощностей АЭС России, МВт



В 2010 году в рамках реализации Программы обеспечен прирост эквивалентной мощности

0,42 ГВт

по сравнению с 2009 годом, а всего с 2006 года —

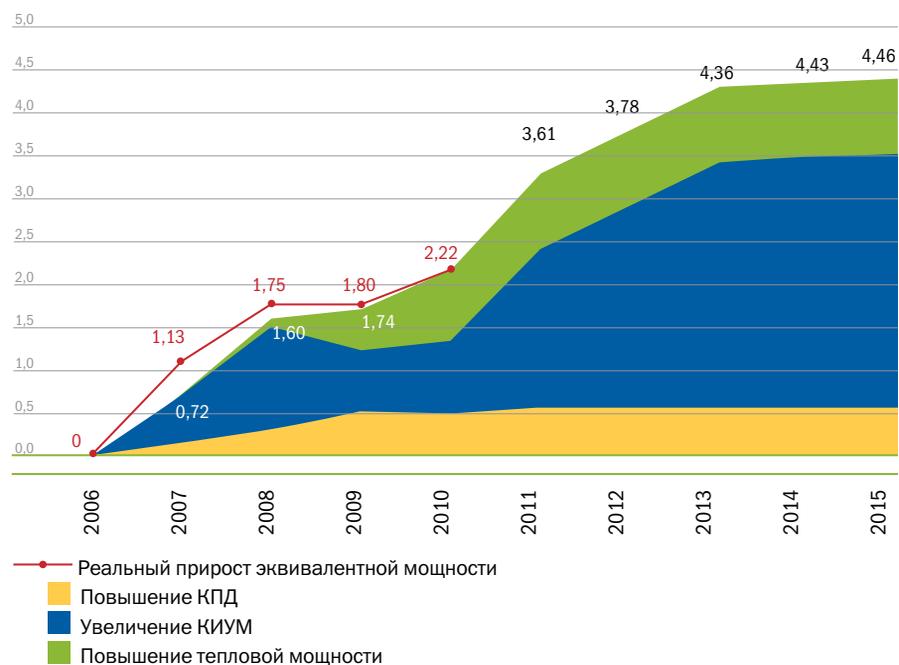
2,22 ГВт

Основные мероприятия программы увеличения выработки электроэнергии в 2010 году:

- переведены в опытно-промышленную эксплуатацию:
 - на уровне мощности 104 % Нном — блок № 3 Балаковской АЭС;
 - на уровне мощности 107 % Нном — блок № 4 Кольской АЭС;
 - на уровне мощности 105 % Нном — блок № 2 Курской АЭС;
- на энергоблоке № 1 Балаковской АЭС проведены испытания по освоению уровня мощности 104 % Нном;
- на энергоблоках № 2 и № 3 Калининской АЭС проведены испытания по освоению уровня мощности 104 % Нном;
- на энергоблоке № 3 Кольской АЭС проведены испытания по освоению уровня мощности 107 % Нном;
- на энергоблоках № 2 и № 3 Ленинградской АЭС проведены комплексные испытания по повышению тепловой мощности до 105 % Нном.

В 2010 году в рамках реализации Программы обеспечен прирост эквивалентной мощности 0,42 ГВт по сравнению с 2009 годом, а всего с 2006 года — 2,22 ГВт.

Программа увеличения выработки эквивалентной мощности в 2010 году, ГВт



4.6. Сооружение новых энергоблоков

Схема этапов строительства энергоблоков

Долгосрочные перспективы развития атомной энергетики в составе электроэнергетики России и размещение новых АЭС на территории страны регламентируются следующими документами:

- Проектом Генеральной схемы размещения объектов электроэнергетики России до 2020 года с учетом перспективы до 2030 года, одобренным на заседании Правительства Российской Федерации 3 июня 2010 года;
- Генеральной схемой размещения объектов электроэнергетики до 2020 года (далее — Генеральная схема), одобренной распоряжением Правительства Российской Федерации от 22.02.2008 № 215-р;
- Программой деятельности Государственной корпорации по атомной энергии «Росатом» на долгосрочный период (2009–2015 годы), утвержденной Постановлением Правительства Российской Федерации от 20.09.2008 № 705 (далее — Программа Росатома или ПДА);
- Энергетической стратегией России на период до 2030 года (далее — Энергетическая стратегия), утвержденной Распоряжением Правительства Российской Федерации от 13.11.2009 № 1715-р;
- Федеральной целевой программой «Ядерные энерготехнологии нового поколения на период 2010–2012 годов и на перспективу до 2020 года», утвержденной Постановлением Правительства Российской Федерации от 03.02.2010 № 50.

В соответствии с Энергетической стратегией и Генеральной схемой доля атомной генерации в энергобалансе страны должна возрасти до 20 % к 2020 году.

В настоящее время сооружаются следующие энергоблоки:

- Калининская АЭС, энергоблок № 4;
- Ростовская АЭС, энергоблоки № 3 и № 4;
- Нововоронежская АЭС-2, энергоблоки № 1 и № 2;
- Ленинградская АЭС-2, энергоблоки № 1 и № 2;
- Белоярская АЭС, энергоблок № 4;
- Балтийская АЭС, энергоблок № 1.

Выполняются изыскательские работы по Тверской АЭС, Центральной АЭС (в Костромской области), Кольской АЭС-2, Северной АЭС, Нижегородской АЭС, Южно-Уральской АЭС и Приморской АЭС.

Финансово-экономический кризис, начавшийся в 2008 году, привел к сокращению объемов энергопотребления в 2009 году и снижению прогнозируемой динамики спроса на электроэнергию относительно уровня, заложенного в Генеральной схеме. В этой связи, а также из-за сокращения средств федерального бюджета предусматривается смещение сроков вводов новых АЭС на более поздний период при сохранении приоритета развития атомной энергетики и планов серийного сооружения на внутреннем рынке.

Текущая динамика посткризисного восстановления экономики и уточненные планы развития отрасли предполагают необходимость ввода в эксплуатацию не менее одного энергоблока в год на период до 2014 года и далее — не менее двух энергоблоков в год до 2030 года.

Основным достижением 2010 года является ввод в эксплуатацию второго энергоблока Ростовской АЭС.

Плановые сроки включения в сеть строящихся энергоблоков:

- на 2011 год — энергоблока № 4 Калининской АЭС;
- на 2013 год — энергоблока № 1 Нововоронежской АЭС-2;
- на 2014 год — энергоблоков № 1 Ленинградской АЭС-2, № 4 Белоярской АЭС и № 3 Ростовской АЭС;
- на 2015 год — энергоблока № 2 Нововоронежской АЭС-2;
- на 2016 год — энергоблоков № 2 Ленинградской АЭС-2 и № 1 Балтийской АЭС;
- на 2017 год — энергоблока № 4 Ростовской АЭС.

Размещение АЭС в соответствии с Генеральной схемой



На Калининской и Ростовской АЭС осуществляется достройка энергоблоков с реакторами ВВЭР-1000, на Белоярской АЭС — БН-800, а на остальных АЭС строительство энергоблоков ВВЭР идет в соответствии с проектом АЭС-2006.

В настоящее время приоритетными по срокам ввода до 2020 года являются Балтийская, Нижегородская, Северская и Центральная АЭС, а также Кольская АЭС-2 (замещающая).

Получены лицензии на размещение II очереди (3 и 4 энергоблока) Ленинградской АЭС-2 (замещающей), Северной, Балтийской, Центральной, Нижегородской и Тверской АЭС. Завершается проектирование и начат этап подготовительного периода строительства Балтийской АЭС. В стадии оформления находится лицензия на размещение Тверской АЭС. Для Кольской АЭС-2 завершен этап декларирования намерений. Для каждой из этих АЭС, кроме II очереди (3 и 4 энергоблока) Ленинградской АЭС-2, предусматривается сооружение двух энергоблоков проекта АЭС-2006 с возможностью размещения еще двух энергоблоков.

Кроме того, разрабатываются декларация о намерениях инвестирования в строительство и материалы обоснований инвестиций для энергоблока № 5 Белоярской АЭС с реактором БН-1200 для замещения энергоблока № 3 (БН-600) и как головного в серии энергоблоков с быстрыми реакторами.

Проект Генеральной схемы предусматривает размещение новых АЭС — Курской АЭС-2 и Смоленской АЭС-2 (для замещения энергоблоков одноименных АЭС после продления сроков их эксплуатации), Башкирской АЭС, Татарской АЭС.

Основные генеральные проектные и подрядные организации, участвующие в сооружении энергоблоков АЭС:

- ОАО «Атомэнергопроект», город Москва;
- ОАО Нижегородская инженеринговая компания «Атомэнергопроект», город Нижний Новгород;
- ОАО Санкт-Петербургский научно-исследовательский и проектно-конструкторский институт «Атомэнергопроект», город Санкт-Петербург;
- ОАО «Северное управление строительства», город Сосновый Бор, Ленинградская область;
- ООО «Управляющая компания Уралэнергострой», город Екатеринбург.

Привлечение подрядных организаций на выполнение работ по сооружению энергоблоков осуществляется на конкурсной основе в соответствии с Единым отраслевым стандартом закупок Госкорпорации «Росатом». Вся информация о каждой закупке на проведение открытых конкурсов размещается на официальном сайте <http://zakupki.rosatom.ru>.

Внедрение отраслевого стандарта закупок позволяет:

- обеспечивать эффективное использование инвестиционных средств;
- развивать добросовестную конкуренцию;
- обеспечивать гласность и прозрачность размещения заказов;
- предотвращать коррупцию и другие злоупотребления в сфере размещения заказов;
- обеспечивать установленный федеральным законодательством Российской Федерации уровень безопасности эксплуатации объектов атомной промышленности.

Внедрение производственной системы «Росатом» на строящихся объектах

На объектах капитального строительства ОАО «Концерн Росэнергоатом» внедряется производственная система «Росатом».

Внедрение ПСР позволяет:

- увеличить степень заводской готовности (непосредственно на площадках укрупнительной сборки и на заводах-изготовителях) оборудования, конструкций и конструктивов строящихся зданий и сооружений;
- применять механизированные методы монтажа укрупненных в заводских условиях арматурных и трубных блоков, пространственных металлических каркасов перекрытий и покрытий и т.п.;
- применять поточные методы строительства;
- улучшить организацию труда рабочих путем разработки и своевременной выдачи ППР бригадам, звеньям рабочих, в том числе разработки детальных недельно-суточных графиков производства для всех видов строительно-монтажных работ, рационального комплектования состава бригад и звеньев;
- своевременно, в соответствии с графиками производства работ, обеспечивать организацию рабочих мест и трудового процесса механизмами, автотранспортом, приспособлениями, оснасткой, материалами и оборудованием;
- повысить технический уровень строительного производства за счет улучшения использования имеющегося парка строительных машин, укрепления ремонтной базы строительных организаций.

4.7. Ключевые показатели эффективности

Начиная с 2009 года, в Концерне действует система оценки эффективности деятельности работников на основании выполнения ежегодно устанавливаемых ключевых показателей эффективности (КПЭ).

Назначение системы «Ключевых показателей эффективности и мотивации» состоит в фокусировании усилий всех работников на достижение наиболее значимых для организации результатов, а также в увязке размеров вознаграждения по итогам года с выполнением КПЭ.

Наряду с мотивационной функцией, КПЭ прививают работникам Концерна культуру эффективности, в рамках которой все усилия должны оцениваться с точки зрения получаемой выгоды.

Премирование за выполнение КПЭ представляет собой систему, где каждому показателю присвоено весовое значение в общей сумме премирования. Общая сумма премии определяется исходя из годовой суммы окладов по каждой должности с определенным коэффициентом, где максимальное значение премии зависит от уровня должности. Премирование производится только при достижении пороговых значений выполнения КПЭ, которые также определяются ежегодно.

В 2010 году реализация проекта продолжена. Такая система позволяет Концерну выполнять поставленные задачи и обеспечивать достижение стратегических целей.

Ежегодно Госкорпорация «Росатом» формирует перечень ключевых показателей на предстоящий год, обязательных для включения в карты КПЭ руководителей организаций Госкорпорации «Росатом», и методики их расчета. Ключевые показатели устанавливаются Госкорпорацией «Росатом» для Концерна в целом и включаются в карту Генерального директора Концерна. В соответствии с принципами декомпозиции формируются показатели, направленные на выполнение КПЭ Генерального директора, которые транслируются на руководителей всех уровней.

Кроме того, в 2010 году началось внедрение системы управления эффективностью деятельности персонала. В рамках этой системы руководители структурных подразделений ставили индивидуальные цели своим подчиненными по тем аспектам деятельности, которые не нашли отражения в карте КПЭ данного руководителя.

Также на 2010 год для Концерна утвержден перечень приоритетных целей, который включает в себя проектные КПЭ.

Одним из проектов является внедрение производственной системы «Росатом» (ПСР), целевыми значениями которого являются:

- повышение качества и сокращение в 2010 году сроков планово-предупредительных и капитальных ремонтов на 74 суток;
- доведение уровня запасов на складах до уровня заказа;
- сокращение срока сварки ГЦТ на энергоблоке № 4 Калининской АЭС на 75 суток (по сравнению с энергоблоком № 2 Ростовской АЭС).

Фактически в 2010 году сроки планово-предупредительных и капитальных ремонтов сокращены на 80,6 суток, запасы на складах снижены более чем на 1 млрд руб.

По итогам 2010 года все ключевые показатели эффективности выполнены.

Система ключевых показателей эффективности позволяет Концерну выполнять поставленные задачи и обеспечивать достижение стратегических целей.

4.8. Информация о дочерних обществах

Открытое акционерное общество «Атомэнергоремонт»

Основной вид деятельности: обеспечение работоспособности атомных электростанций.

Планы развития на среднесрочную перспективу:

- увеличение уставного капитала и чистых активов за счет консолидации и имущественного вноса ОАО «Концерн Росэнергоатом»;
- вывод персонала ремонтных подразделений АЭС в состав ОАО «Атомэнергоремонт»;
- формирование специализированного подразделения по монтажу тепломеханического оборудования и систем;
- создание специализированного производственно-технического центра по выводу из эксплуатации объектов использования атомной энергии.

Основные события в 2010 году:

- открытие «Ленатомэнергоремонта» — филиала ОАО «Атомэнергоремонт» в городе Сосновый Бор;
- участие в акционерном обществе по генерации электроэнергии АЭС «Аккую».

Адрес в сети Интернет, адрес корпоративной почты:

www.aer-rea.ru, info@aer-rea.ru

Закрытое акционерное общество «Атомтехэкспорт»

Основная деятельность: комплексное решение вопросов эксплуатационного сопровождения, выполнение предконтрактных работ, сооружения, ввода в эксплуатацию и эксплуатации энергоблоков зарубежных АЭС.

Планы развития на среднесрочную перспективу: предполагается участие ЗАО «Атомтехэкспорт» в проектах строительства АЭС в Иране (эксплуатация), Болгарии, Турции, Вьетнаме.

Основные события в 2010 году:

В настоящее время ЗАО «Атомтехэкспорт» принимает участие в реализации проектов строительства АЭС в Иране, Индии, Болгарии.

По АЭС «Бушер» (Иран):

- выполнялся комплекс работ по достройке энергоблока № 1;
- разработано 328 наименований эксплуатационной документации для АЭС.

По АЭС «Куданкулам» (Индия): разработано 572 пакета документации для энергоблока № 1.

По АЭС «Белене» (Болгария): продолжены работы по сопровождению «Общего интегрального временного графика сооружения энергоблока № 1.

Адрес корпоративной почты: info@atex.org.ru

Открытое акционерное общество «Всероссийский научно-исследовательский институт по эксплуатации атомных электростанций» (ВНИИАЭС)

Основная деятельность: выполнение научно-исследовательских работ в атомной энергетике:

- по научно-техническому обеспечению эксплуатации АЭС, ОАО «Концерн Росэнергоатом», направленных на повышение надежности, безопасности и экономичности энергоблоков АЭС;
- по разработке интеллектуальных систем, программно-технических комплексов, тренажеров, АСУ ТП, систем технической диагностики;
- по разработке систем управления техническими требованиями, виртуальному моделированию АЭС для новых проектов ВВЭР (архитектор-инженер ВВЭР-ТОИ).

Планы развития на среднесрочную перспективу: связаны с созданием филиалов ВНИИАЭС на действующих атомных станциях с целью:

- выполнения анализа текущего состояния, оценки и разработки организационных мероприятий и предложений по поддержанию приемлемого уровня безопасности и надежности энергоблоков АЭС;
- подготовки предложений и выполнения мероприятий по поэтапному снижению штатного коэффициента на действующих АЭС;
- обеспечения научного руководства в вопросах управления качеством на всех этапах жизненного цикла АЭС и во всех видах деятельности.

Основные события в 2010 году:

- ВНИИАЭС получил международную премию «Европейский стандарт», подтверждающую, что деятельность ОАО «ВНИИАЭС» соответствует нормам и требованиям Европейского сообщества и направлена на внедрение и развитие европейских стандартов технологии, менеджмента и качества;
- во ВНИИАЭС был успешно проведен Второй надзорный аудит системы менеджмента качества института на соответствие международного стандарта серии ISO 9001:2008 (Бюро Веритас QI). Данный аудит свидетельствует о наличии у ВНИИАЭС эффективной системы менеджмента качества, что позволяет повысить конкурентоспособность института на внутреннем и международном рынках услуг в области атомной энергетики;
- участие в МНТК-2010;
- участие в международном форуме АТОМЭКСПО-2010;
- создание Нововоронежского филиала ОАО «ВНИИАЭС»;
- выпуск «Сборника аннотаций работ 2010 года»;
- создание Калининского филиала ОАО «ВНИИАЭС»;
- запускающий семинар по включению ВНИИАЭС в реализацию проекта по включению организаций Госкорпорации «Росатом» в реализацию Стратегии деятельности Госкорпорации «Росатом»;
- проведение во ВНИИАЭС курса по системной инженерии в рамках организации работ по стратегическому проекту Госкорпорации по созданию проекта ВВЭР ТОИ;
- решением Совета директоров INPO Институт принят в члены международной программы INPO;
- успешно проведен ресертификационный аудит системы экологического менеджмента (СЭМ) ОАО «ВНИИАЭС». Международными аудиторами подтверждено соответствие СЭМ ОАО «ВНИИАЭС» требованиям международного стандарта ISO 14001:2004. Органу по сертификации рекомендовано продлить действие сертификатов.

Адрес в сети Интернет, адрес корпоративной почты:

<http://www.vniiaes.ru>, vniiaes@vniiaes.ru

Открытое акционерное общество «АтомЭнергоСбыт»

Основная деятельность:

- покупка электрической энергии на оптовом и розничных рынках электрической энергии (мощности);
- реализация (продажа) электрической энергии (мощности) предприятиям атомной отрасли и сторонним промышленным потребителям;
- оказание услуг по организации коммерческого учета (создание АИИС КУЭ).

Планы развития на среднесрочную перспективу:

- завершение выполнения мероприятий для начала поставки электрической энергии предприятиям атомной отрасли первого этапа программы «Централизация энергоснабжения организаций атомной отрасли» и реализация мероприятий второго этапа;
- создание АИИС КУЭ на предприятиях атомной отрасли;
- привлечение новых потребителей, не входящих в контур управления ГК «Росатом»;
- проведение мероприятий по повышению эффективности торговли на оптовом рынке;
- торговля фьючерсными контрактами на энергетической бирже.

Основные события в 2010 году:

- выполнен комплекс мероприятий для осуществления поставки электроэнергии (мощности) организациям атомной отрасли. Начата поставка электроэнергии (мощности) трем предприятиям с оптового рынка и семи предприятиям с розничного рынка электроэнергии;
- проведен семинар для предприятий атомной отрасли по вопросам централизации энергоснабжения и основным принципам работы на оптовом рынке;
- получен допуск к торгам на энергетической бирже.

Адрес в сети Интернет, адрес корпоративной почты:

<http://www.atomsbt.ru/>, secretary@atomsbt.ru

Открытое акционерное общество «Производственная система «ПСР»

Основная деятельность: ОАО «ПСР» является отраслевым центром по развитию производственной системы «Росатом» и оказывает услуги по производственному консалтингу и обучению персонала организаций, новым подходам к производственному процессу.

Планы развития на среднесрочную перспективу:

- масштабирование производственной системы «Росатом» на 91 предприятия (из них 71 — отраслевое, 20 — внешних предприятий-поставщиков для АЭС);
- завершение охвата ОАО «Концерн Росэнергоатом» процессами развития ПСР;
- полный охват проектом ПСР 100 производственных площадок и конструкторских бюро, переход к саморазвивающимся процессам.

Основные события в 2010 году:

- 29 июля 2010 года — государственная регистрация ОАО «ПСР»;
- сентябрь — октябрь 2010 года — набор ключевого персонала ОАО «ПСР»;
- ноябрь 2010 года — проведение первой организационно-деятельностной конференции для предприятий отрасли, внедряющих производственную систему «Росатом»;
- формирование портфеля договоров на оказание услуг в 2011 году.

Адрес корпоративной почты: 11535@mail.ru

Открытое акционерное общество «Балтийская АЭС»

Основная деятельность: производство электроэнергии.

Планы развития на среднесрочную перспективу:

- мероприятия по проведению дополнительной эмиссии акций;
- мероприятия по привлечению иностранных инвесторов;
- участие в строительстве Балтийской АЭС, участие в программе строительства жилья.

Основные события в 2010 году:

- участие в строительстве Балтийской АЭС;
- подготовительные мероприятия по привлечению иностранных инвесторов.

Адрес корпоративной почты: dikun-ei@btaes.ru

Открытое акционерное общество «Электрогорский научно-исследовательский центр по безопасности атомных электростанций»

Основная деятельность: научные исследования и разработки в области естественных и технических наук.

Планы развития на среднесрочную перспективу:

- обеспечение финансовой устойчивости путем снижения постоянных издержек с одновременным наращиванием объемов выпускаемой продукции;
- повышение эффективности экспериментальных исследований и испытаний за счет улучшения качества оборудования экспериментальных стендов при закупках и совершенствования ППР обеспечивающих систем (проект развития ПСР);
- расширение спектра заказчиков НИР (Минобрнауки, ВУЗы, международные контракты);
- освоение новых видов деятельности, в частности, организация функционирования Центра управления качеством поставляемого на АЭС оборудования.

Основные события в 2010 году:

- по договору с ПКФ ОАО «Концерн Росэнергоатом» в целях теплотехнического обоснования перспективных проектов АЭС с ВВЭР выполнен комплекс экспериментальных исследований температурного состояния оболочек твэл при авариях с разгерметизацией первого контура и срабатывании пассивных систем безопасности;
- по договору с ОАО «Концерн Росэнергоатом» экспериментально определены запасы до кризиса теплообмена в ТВС РБМК при увеличенном диаметре ТК;
- в полном объеме выполнены работы по оказанию информационно-консультационных услуг ОАО «Концерн Росэнергоатом» по реализации им функций эксплуатирующей организации в части производственной, технической и организационной деятельности по обеспечению эксплуатации атомных станций;
- по договору с ЗАО «Атомстройэкспорт» выполнены автономная наладка и испытания АСУ ТП АЭС «Бушер»;
- по контракту с Министерством образования выполнена НИР «Разработка научно-технических основ технологии прямого водяного охлаждения кориума для устройства локализации расплава в инновационных проектах АЭС с ВВЭР»;
- по контракту с МЭИ (ТУ) осуществлена поставка комплекта оборудования для экспериментального комплекса по исследованию термогидродинамических процессов в опускном участке корпуса ВВЭР в аварийных режимах.

Адрес в сети Интернет, адрес корпоративной почты:

www.erec.ru, erec@erec.ru

Общество с ограниченной ответственностью «Энергоатоминвест»

Основная деятельность: консультирование по вопросам коммерческой деятельности и управления.

Планы развития на среднесрочную перспективу: реализация инвестиционных проектов.

Основные события в 2010 году:

- приобретение в 2010 году дополнительной доли в уставном капитале ООО «Ассоциация предприятий Минатома» с иностранными инвестициями (пансионат «Дом творчества им. Д.Гулиа») в размере 12,17 % (совокупная доля участия в уставном капитале после приобретения составляет 63,17 %);
- приобретение в 2010 году доли в уставном капитале ООО «Курская АЭС-Авто» 95,1807 %;
- приобретение в 2010 году 98 % доли в уставном капитале ООО «Управляющая компания Индустриального парка строительных материалов».

Адрес корпоративной почты: khudenko@atominvest.com

Открытое акционерное общество «Управление капитального строительства»

Основная деятельность: выполнение функции заказчика-застройщика.

Планы развития на среднесрочную перспективу: ремонт зданий и сооружений предприятий атомной отрасли.

Адрес корпоративной почты: uks2009@rambler.ru



5. Стратегия развития Концерна

5.1. Миссия Концерна

58

5.2. Ключевые положения Стратегии развития Концерна

59

5.1. Миссия Концерна

ОАО «Концерн Росэнергоатом» видит свою миссию в обеспечении потребителей электрической и тепловой энергией, произведенной на АЭС Концерна, при гарантированном обеспечении безопасности как высшего приоритета в своей деятельности.

Для Концерна основными ценностями являются энергетическая безопасность России, защищенность и безопасность граждан, защита окружающей среды.

Концерн при ведении основной деятельности по эксплуатации АЭС реализует следующие принципы:

- обеспечение ядерной, радиационной, технической, пожарной и экологической безопасности и охраны труда;
- безусловное соблюдение законодательства Российской Федерации, соблюдение требований федеральных норм и правил безопасности, соблюдение ведомственных стандартов;
- экономическая эффективность производства электрической и тепловой энергии;
- совершенствование культуры безопасности.

Как эксплуатирующая организация Концерн несет всю полноту ответственности за обеспечение ядерной и радиационной безопасности на всех этапах жизненного цикла АЭС.

5.2. Ключевые положения Стратегии развития Концерна

Основные стратегические задачи Концерна на долгосрочную перспективу

Безопасность

В области безопасности основной стратегической задачей Концерна является поддержание достигнутого уровня безопасности при эксплуатации энергоблоков АЭС и планомерное проведение работ на всех стадиях жизненного цикла энергоблоков АЭС по его повышению.

Эффективность

В области эффективности производства Концерн ставит перед собой следующие стратегические задачи:

- обеспечение устойчивого, безопасного функционирования действующих АЭС;
- обеспечение конкурентоспособности российских атомных технологий на национальном и зарубежных рынках;
- проведение эффективных мероприятий по модернизации с целью обеспечения работы действующих энергоблоков первого и второго поколений за пределами назначенного срока службы в течение дополнительных 15–30 лет;
- повышение эффективности деятельности за счет выявления и устранения всех типов непроизводительных затрат при производстве энергии и капитальном строительстве.

Развитие

В области развития производства Концерн ставит перед собой следующие стратегические задачи:

- обеспечение роста выработки электроэнергии на АЭС в РФ (увеличение доли атомной генерации в РФ до 21–22 % к 2020 году), в том числе за счет постепенного замещения действующих энергоблоков традиционных типов энергоблоками повышенной безопасности;
- увеличение экспортного потенциала атомной энергетики;
- разработка и внедрение в промышленных масштабах ядерных энерготехнологий, отвечающих требованиям крупномасштабной энергетики по экономической эффективности, безопасности и топливному балансу;
- постоянное обновление и совершенствование основного оборудования АЭС в целях обеспечения устойчивой и надежной работы энергоблоков;
- переход Концерна от операционно-управляющей компании к горизонтально интегрированному холдингу (диверсификация генерации и рынков сбыта).

Основные задачи Концерна на среднесрочную перспективу (2011–2015 годы)

Основные задачи Концерна на среднесрочную перспективу:

- повышение объема выработки электроэнергии действующих и ввод новых энергоблоков АЭС, доведение доли выработки на АЭС в РФ к 2015 году до 18,4 %:
 - ввод в эксплуатацию пяти энергоблоков с серийными реакторными установками ВВЭР, а также ввод в эксплуатацию энергоблока № 4 Белоярской АЭС с реактором на быстрых нейтронах БН-800;
 - начало промышленной эксплуатации ПАТЭС с реакторной установкой КЛТ-40С в г. Вилючинске;
 - завершение 11 проектов продления эксплуатационного ресурса АЭС I и II поколений с реакторами РБМК и ВВЭР, а также ПСЭ энергоблока № 3 Белоярской АЭС с реактором БН-600;
 - завершение сооружения ряда объектов по обращению с ОЯТ и РАО на Билибинской АЭС, Курской АЭС, Ленинградской АЭС и Смоленской АЭС;
- повышение коэффициента готовности до 90 %;
- обеспечение индекса безопасности на уровне 100 %;
- снижение условно-постоянных затрат до 252 руб./МВт·ч к 2015 году (в сопоставимых ценах 2010 года);
- выход на рынки, сопутствующие оптовому рынку электроэнергии и мощности, и диверсификация энергосбытовой деятельности;
- создание законодательной базы, определяющей преимущественные права атомной генерации при работе на оптовом рынке электроэнергии и мощности;
- доведение стоимости строительства серийной двухблочной АЭС до 156 млрд руб. к 2015 году (в сопоставимых ценах 2010 года).



6. Приоритетные направления деятельности Концерна

6.1. Обеспечение безопасности производства	62
6.2. Обеспечение ядерной и радиационной безопасности	64
6.3. Ключевые направления инновационного развития	70
6.4. Управление инвестициями и инвестиционная деятельность	74
6.5. Осуществление закупочной деятельности	75

6.1. Обеспечение безопасности производства

Обеспечение безопасности АЭС на всех этапах жизненного цикла является приоритетной задачей Концерна.

Для решения этой задачи Концерн прилагает усилия и инвестирует денежные средства в мероприятия, направленные на надлежащее исполнение требований законодательства Российской Федерации в области использования атомной энергии.

При этом Концерн последовательно, неуклонно и целенаправленно исполняет обязательства, предусмотренные Конвенцией о ядерной безопасности, и следует рекомендациям Международного агентства по атомной энергии (МАГАТЭ).

Концерн придерживается принципа предосторожности. В частности, в соответствии с Федеральными нормами НП-032-01 «Размещение атомных станций. Основные критерии и требования по обеспечению безопасности» и ранее действовавшими ПНАЭ Г-03-33-93 «Размещение атомных станций. Основные критерии и требования по обеспечению безопасности атомных станций» определяются требования к размещению атомных станций.

Площадка считается пригодной для размещения атомной станции, если имеется возможность обеспечения безопасной эксплуатации атомной станции с учетом процессов, явлений и факторов природного и техногенного происхождения, если обеспечиваются безопасность населения и защита окружающей среды от радиационных воздействий при нормальной эксплуатации и проектных авариях, а также значительное ограничение этих воздействий при запроектных авариях.

Действующими нормами запрещено размещать АЭС:

- на площадках, расположенных непосредственно на активных разломах;
- на площадках, сейсмичность которых характеризуется интенсивностью максимальных расчетных землетрясений (далее — МРЗ) более 9 баллов по шкале сейсмической активности Медведева-Шпонхойера-Карника;
- на территории, в пределах которой нахождение АС запрещено природоохранным законодательством.

При обосновании пригодности площадки атомной станции ОАО «Концерн Росэнергоатом» учитывает:

- влияние на безопасность АЭС процессов, явлений и факторов природного и техногенного происхождения;
- радиационное влияние АЭС на население и окружающую среду;
- специфические характеристики района размещения и площадки АЭС, которые могут способствовать миграции и накоплению радиоактивных веществ;
- выполнение необходимых инженерно-технических мероприятий по гражданской обороне;
- размеры санитарно-защитной зоны, зоны планирования защитных мероприятий и зоны планирования мероприятий по обязательной эвакуации населения.

Для атомных станций ОАО «Концерн Росэнергоатом» изучены различные процессы, явления и факторы природного и техногенного происхождения в районе и на площадке размещения АЭС, в частности:

- гидрометеорологические процессы и явления (наводнение, цунами, ледовые явления на водотоках (заторы, зажоры); режим прибрежной зоны морей (сгон, нагоны, штормовое волнение); приливы и отливы; изменение водных ресурсов: экстремально низкий сток, аномальное снижение уровня воды; смерч; ветер, ураган; осадки; экстремальные снегопады; температура воздуха; гололед; удар молнии);
- геологические и инженерно-геологические процессы и явления (сейсмодетектонические разрывные смещения, сейсмодислокации, сейсмодетектонические поднятия, опускания блоков земной коры; современные дифференцированные движения земной коры, тектонический крип; остаточные сейсмодеформации земной

коры; землетрясение; обвалы и оползни-обвалы; сели; размывы берегов, склонов, русел; оседания и провалы; размывы подземные, в том числе проявления карста; мерзлотно-геологические (криогенные) процессы; деформации специфических грунтов (карст, термокарст, разжижение, солифлюкция, суффозионные процессы);

- факторы, создающие внешние воздействия техногенного происхождения (падение летательного аппарата и других летящих предметов; пожар по внешним причинам; взрыв на объекте; выбросы взрывоопасных, воспламеняющихся, токсичных паров, газов и аэрозолей в атмосферу, взрыв дрейфующих облаков; коррозионные жидкие сбросы в поверхностные и грунтовые воды; электромагнитное излучение; разлив масел и нефтепродуктов на прибрежных поверхностях рек, морей и океанов; прорыв естественных или искусственных водохранилищ).

Для действующих АЭС аналогичные обоснования безопасности осуществляются в рамках периодической оценки безопасности и углубленной оценки безопасности при продлении срока эксплуатации.

На всех действующих энергоблоках АЭС в качестве первоочередных разработаны и внедряются мероприятия, направленные на повышение качества эксплуатации, снижение вероятности возникновения аварий, повышение культуры безопасности.

Концепция повышения безопасности планомерно реализуется в программах модернизации и технического перевооружения энергоблоков АЭС.

Охрана окружающей среды и рациональное использование природных ресурсов являются важнейшими задачами Концерна при выполнении производственной деятельности на атомных станциях.

Управление АЭС осуществляется централизованно и основывается на следующих принципах:

- осуществление единой технической и экономической политики при безусловном приоритете обеспечения безопасности;
- обеспечение надлежащей квалификации, организованности и исполнительской дисциплины персонала Концерна;
- формирование у персонала Концерна и организаций, обеспечивающих деятельность АЭС на всех этапах жизненного цикла, приверженности принципам культуры безопасности;
- принятие решений на основе апробированной практики, комплексности и технико-экономической целесообразности;
- признание того, что ответственность Концерна за обеспечение безопасности АЭС как эксплуатирующей организации никоим образом не уменьшается в связи с самостоятельной деятельностью организаций, обеспечивающих деятельность АЭС на всех этапах жизненного цикла, и деятельностью органов государственного управления использованием атомной энергии и органов государственного регулирования безопасности в области использования атомной энергии.

Реализация указанных принципов осуществляется на всех этапах жизненного цикла АЭС.

Возложенная на Концерн ответственность в части осуществления централизованного управления АЭС и функций эксплуатирующей организации предполагает проведение конструктивного диалога и взаимодействия с органами государственного управления использованием атомной энергии и органами государственного регулирования безопасности в области использования атомной энергии.

6.2. Обеспечение ядерной и радиационной безопасности

Приоритетной задачей Концерна как эксплуатирующей организации является обеспечение безопасности работы АЭС.

Концерном получены лицензии на право эксплуатации всех энергоблоков АЭС, выданные Ростехнадзором. Основанием для выдачи таких лицензий послужили положительные результаты экспертиз и инспекций на энергоблоках АЭС, проведенных органами государственного надзора.

Работники Концерна, деятельность которых связана с обеспечением безопасности использования атомной энергии, в установленном порядке прошли проверку знаний требований безопасности и практических навыков работы и получили разрешение органов государственного регулирования безопасности на право ведения соответствующих работ.

В 2010 году Концерн осуществил 100-процентное страхование всех видов гражданской ответственности в соответствии с законодательством Российской Федерации и требованиями, связанными с получением филиалами Концерна лицензий на эксплуатацию энергоблоков, гидротехнических сооружений, опасных производственных объектов.

Проведена международная страховая инспекция энергоблоков на Кольской и Курской АЭС.

Безопасность атомных станций

Все энергоблоки АЭС России эксплуатируются в соответствии с условиями действия лицензий Ростехнадзора.

В 2010 году отсутствовали случаи приостановки действия лицензий на эксплуатацию энергоблоков из-за несоблюдения условий действия лицензий.

Показатели безопасности

В 2010 году АЭС Концерна работали надежно при безусловном соблюдении требуемого уровня безопасности. Инцидентов, сопровождавшихся радиационными последствиями, подпадающими под действие Положения «О порядке распределения и учета нарушений в работе атомных станций», утратой ядерных материалов и радиоактивных веществ, не было.

За последние **12** лет

отсутствуют происшествия выше уровня 1 по шкале INES

Не было зафиксировано отказов элементов систем безопасности, приведших к потере функций безопасности. Во всех случаях остановок и разгрузок реакторов готовность систем безопасности была полная и обеспечивала безопасный перевод реакторов в подкритическое состояние или на требуемый уровень мощности.

За последние 12 лет отсутствуют происшествия выше уровня 1 по шкале INES¹. В 2010 году имело место 3 происшествия, квалифицированные по INES уровнем «1» (не представляющие угрозы для населения и окружающей среды). В период с 2004 по 2008 годы таких происшествий не было, в 2009 году — 1.

Возросло число происшествий с автоматическим срабатыванием аварийной защиты из критического состояния реакторной установки — 19, из них 3 происшествия на энергоблоке № 2 Ростовской АЭС на этапе освоения мощности (в 2009 году — 12).

Общее количество происшествий в работе энергоблоков АЭС возросло до 46 (из них 9 на энергоблоке № 2 Ростовской АЭС при вводе в эксплуатацию), в 2009 году — 29.

Запланированные мероприятия по повышению безопасности в 2010 году реализованы в полном объеме, условия действия лицензий выполняются в соответствии с требованиями.

¹ Описание шкалы INES приведено в Глоссарии

Происшествия в работе АЭС России за 2010 год

АЭС	Происшествия				Всего
	Вне шкалы	Уровень по шкале INES			
		0	1	2	
Балаковская	1	0	1	0	2
Белоярская	0	0	0	0	0
Билибинская	0	2	0	0	2
Калининская	0	6	0	0	6
Кольская	1	2	0	0	3
Курская	3	4	1	0	8
Ленинградская	2	7	1	0	10
Нововоронежская	0	3	0	0	3
Ростовская	1+5*	1+4*	0	0	2+9*
Смоленская	1	0	0	0	1
Итого по АЭС	9+5*	25+4*	3	0	37+9*

*- энергоблок АЭС на этапах ввода в эксплуатацию и опытной эксплуатации

Радиационное воздействие на персонал и население

Атомная станция удовлетворяет требованиям безопасности, если ее радиационное воздействие на персонал, население и окружающую среду при нормальной эксплуатации и проектных авариях не приводит к превышению установленных доз облуче-

Динамика происшествий в работе АЭС России



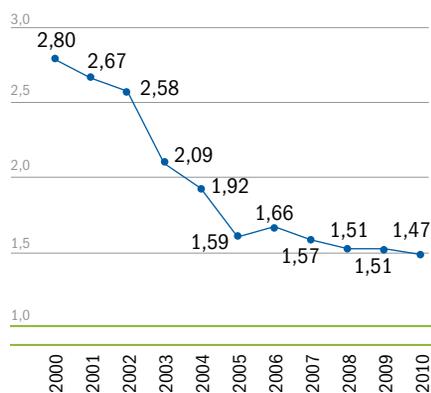
ния персонала и населения, нормативов по сбросам, выбросам и содержанию радиоактивных веществ в объектах окружающей среды. В 2010 году, как и в предыдущие годы, на атомных станциях не было инцидентов, сопровождавшихся радиационными последствиями.

Исходя из принципов обеспечения радиационной безопасности, принятых мировым сообществом, Концерн последовательно проводит политику по внедрению и реализации на атомных станциях методологии оптимизации радиационной защиты.

В результате целенаправленной работы по разработке и реализации комплекса организационных и технических мероприятий на АЭС продолжается процесс снижения коллективных и средних индивидуальных доз облучения персонала и командированных на АЭС лиц. С момента введения новых дозовых пределов (1 января 2000 года) коллективные дозы облучения на атомных станциях России уменьшились примерно в два раза.

Текущие дозозатраты персонала на АЭС с реакторными установками типа ВВЭР, БН и ЭГП достигли оптимального уровня, сопоставимого с аналогичными показателями зарубежных АЭС. На АЭС с реакторными установками типа РБМК, в силу их конструктивных особенностей, дозозатраты персонала превышают аналогичные показатели АЭС с ВВЭР, БН и ЭГП в 4–5 раз. Концерн ставит перед собой задачи по дальнейшему

Коллективные дозы облучения персонала на АЭС России, чел.Зв/блок



снижению дозозатрат персонала на АЭС с РБМК и поддержанию на достигнутом уровне дозозатрат персонала на АЭС с ВВЭР, БН и ЭГП. Решать их приходится в условиях увеличения объемов радиационно-опасных работ, которые связаны с необходимостью выполнения мероприятий по повышению безопасности и эффективности работы действующих энергоблоков АЭС, а также выводу отдельных блоков из эксплуатации. Успешному решению такой задачи во многом будет способствовать реализация Программы оптимизации радиационной защиты персонала на АЭС.

Средние эффективные индивидуальные дозы облучения персонала и командированных на АЭС лиц за 2010 год

АЭС	Средняя эффективная индивидуальная доза, мЗв
Балаковская	0,64
Белоярская	0,63
Билибинская	3,35
Калининская	0,46
Кольская	1,08
Курская	2,65
Ленинградская	1,40
Нововоронежская	1,23
Ростовская	0,04
Смоленская	2,04
ИТОГО все АЭС	1,40

В 2010 году на АЭС не было случаев облучения персонала в дозах, превышающих контрольный уровень 20 мЗв/год. Оценка индивидуального радиационного риска персонала, выполненная с использованием АРМИР АЭС, показывает, что повышенный, по сравнению с установленной Нормами радиационной безопасности величиной 10^{-3} год⁻¹, индивидуальный пожизненный риск наблюдается только примерно у 2 % работников атомных станций.

Радиационный контроль

Радиационный контроль окружающей среды в районах расположения АЭС проводится путем измерения мощности дозы гамма-излучения и отбора проб в контрольных точках сети постов постоянного наблюдения с дальнейшей их пробоподготовкой, измерением активности и определением радионуклидного состава в лабораторных условиях.

Радиационный контроль осуществляют службы радиационного контроля атомных станций, аккредитованные в соответствии с требованиями Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии. Организация радиационного контроля (объем, периодичность, точки контроля, исполнители, учет результатов) на АЭС определена регламентами радиационного контроля, согласованными регулирующим органом¹.

Кроме того, Региональными управлениями государственного санитарно-эпидемиологического надзора проводится независимый выборочный радиационный контроль объектов окружающей среды и продуктов питания местного производства.

Радиационный контроль окружающей среды проводится в режимах:

- непрерывного контроля на основе аппаратуры автоматизированной системы контроля радиационной обстановки (АСКРО);
- непрерывного контроля активности газоаэрозольных выбросов в атмосферу и жидких сбросов в поверхностные воды на основе аппаратуры автоматизированной системы радиационного контроля (контроль источников поступления радионуклидов в окружающую среду) непосредственно на АЭС;
- периодического контроля мощности дозы гамма-излучения на местности с использованием переносных приборов и оборудования передвижных лабораторий;
- периодического контроля за радионуклидным составом проб объектов окружающей среды с использованием лабораторного оборудования;
- постоянного контроля доз гамма-излучения на местности с использованием термомлюминесцентных дозиметров.

¹ Региональное управление Федерального медико-биологического агентства

В 2010 году на АЭС не было случаев несанкционированного поступления радионуклидов в окружающую среду. Активность газоаэрозольных выбросов и жидких сбросов АЭС в 2010 году, так же, как и в предыдущие годы, находится на уровне значительно ниже установленных санитарными правилами допустимых значений.

Результаты систематических измерений содержания радиоактивных веществ в атмосферном воздухе, воде водоемов-охладителей, продуктах питания, а также в почве и растительности в контрольных точках, расположенных на расстоянии до 50 км от АЭС, подтверждают отсутствие обнаруживаемого современными методами радиоактивного загрязнения объектов внешней среды.

Обращение с радиоактивными отходами и отработавшим ядерным топливом

Основным направлением обращения с радиоактивными отходами (РАО) является дальнейшее снижение образования первичных РАО и перевод их в кондиционированное состояние, безопасное для хранения на АЭС.

На всех атомных станциях ежегодно разрабатываются и выполняются организационно-технические мероприятия, направленные на уменьшение поступления РАО в хранилища.

Разработана Концепция системы обращения с радиоактивными отходами ОАО «Концерн Росэнергоатом» как составляющей части Единой государственной системы обращения с РАО.

Основной целью Концепции является создание системы обращения с РАО, обеспечивающей снижение издержек эксплуатирующей организации на этот вид деятельности на полном жизненном цикле РАО при обеспечении безопасной и экономически эффективной эксплуатации АЭС.

Разработана и находится в стадии реализации программа мероприятий по синхронизации систем обращения с радиоактивными отходами ОАО «Концерн Росэнергоатом» и ФГУП «РосРАО».

Целью реализации мероприятий по синхронизации является создание единой государственной системы обращения с РАО на всем жизненном цикле их существования, включая сооружение федеральных хранилищ окончательного захоронения РАО.

В 2010 году в Концерне было образовано 24 072 м³ жидких радиоактивных отходов и 7 826 м³ твердых.

Обеспечение нераспространения ядерных материалов

Режим нераспространения ядерных материалов на атомных станциях Концерна обеспечивает система учета и контроля ядерных материалов (СУиК ЯМ).

Она включает в себя комплекс организационных мероприятий и технических средств, обеспечивающих учет и контроль, выявление и фиксирование потерь ядерного топлива на всех этапах обращения с ним на АЭС, начиная с получения свежего ядерного топлива и заканчивая отправкой отработавшего ядерного топлива за пределы атомных станций.

Функционирование СУиК ЯМ Концерна осуществляется в полном соответствии с требованиями нормативных документов федерального уровня и находится под контролем Госкорпорации «Росатом» и Ростехнадзора. В ее основе лежит своевременная регистрация каждого получения, перемещения или отправления ядерного материала, а также изменений количества ядерного материала при его работе в реакторе.

Для выполнения учета и контроля ядерного топлива в местах хранения и использования тепловыделяющих сборок (ТВС) в соответствии с требованиями федерального

документа¹ установлены зоны баланса материалов (ЗБМ), предназначенные для определения количества ядерного топлива при перемещении ТВС в ЗБМ и из нее. В каждой такой зоне ежегодно проводится физическая инвентаризация ядерных материалов для определения их наличного количества.

Каждое получение, перемещение или отправка ТВС, изменения в составе ядерных материалов, происходящие при работе ядерного реактора, регистрируются в эксплуатационных и учетных документах АЭС и являются основой для формирования отчетов в систему государственного учета и контроля ядерных материалов и Госкорпорацию «Росатом».

За все время эксплуатации атомных станций Концерна не было случаев утраты или хищения ядерных материалов.

Противоаварийное планирование и аварийная готовность

Для планирования, обеспечения готовности и реализации мероприятий по защите персонала и территорий атомных станций от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера в соответствии с федеральными законами Российской Федерации, постановлениями Правительства Российской Федерации, и основываясь на международных рекомендациях МАГАТЭ, создана и функционирует Система предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций (СЧСК) Концерна.

Структурно СЧСК Концерна является подсистемой Отраслевой системы предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций Госкорпорации «Росатом» (ОСЧС), ее функционирование осуществляется во взаимодействии с региональными и муниципальными подсистемами Единой государственной системы предупреждения и ликвидации ЧС (РСЧС), на территории которых расположены атомные станции.

Система предупреждения и ликвидации ЧС в своем составе объединяет координационные органы, постоянно действующие органы управления, органы повседневного управления, силы и средства, системы связи, оповещения и информационного обеспечения ОАО «Концерн Росэнергоатом».

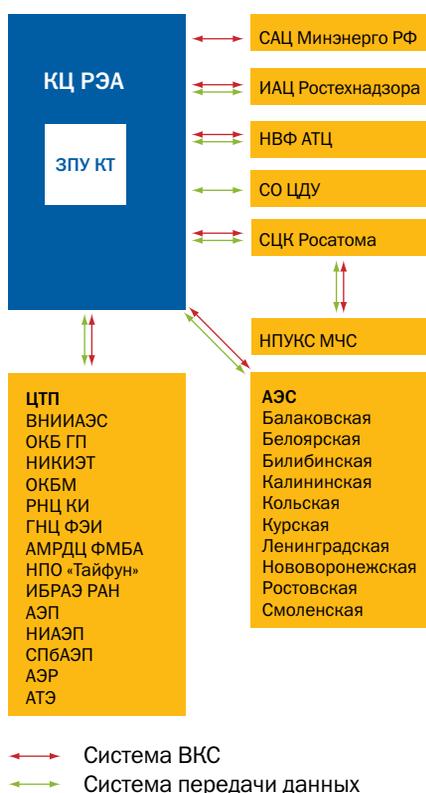
Координационным органом СЧСК Концерна является комиссия по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций и обеспечению пожарной безопасности (КЧСПБ). Непосредственную координацию действий сил и средств эксплуатирующей организации при радиационной аварии на АЭС выполняет создаваемая эксплуатирующей организацией группа оказания экстренной помощи атомным станциям (группа ОПАС).

Основным информационно-управляющим элементом в системе предупреждения и ликвидации ЧС Концерна является Кризисный центр.

Одной из главных задач Кризисного центра является мониторинг готовности систем безопасности АЭС к действию, взаимодействие с оперативно-дежурными службами Госкорпорации «Росатом» и Ростехнадзора, создание условий для работы группы ОПАС. Информационные системы Кризисного центра создают условия для совместной деятельности и принятия согласованных решений экспертов АЭС, членов и экспертов группы ОПАС, работающих в Кризисном центре и в ЦТП.

В 2010 году был введен в эксплуатацию защищенный пункт управления ОАО «Концерн Росэнергоатом», который оснащен средствами связи и программно-техническими комплексами и является резервной площадкой для функционирования Кризисного центра и работы группы ОПАС.

¹ «Основные правила учета и контроля ядерных материалов» НП-030-05

Единое информационное пространство

Важным элементом системы предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций Концерна являются созданные в ведущих научных, конструкторских и проектных организациях центры технической поддержки (ЦТП) КЦ и группы ОПАС.

Для локализации и ликвидации аварий и чрезвычайных ситуаций на каждой АЭС созданы соответствующие силы, в состав которых входят нештатные аварийно-спасательные и специальные ведомственные формирования, оснащенные необходимой техникой и имуществом. С целью обеспечения аварийно-спасательных формирований необходимым оборудованием и материалами в случае аварии на АЭС создан централизованный резерв аварийных комплектов приборов, материалов, медикаментов, средств индивидуальной защиты, специнструмента и средств связи.

Для поддержания и повышения необходимого уровня профессиональной подготовки руководства и персонала атомных станций проводится постоянное их обучение способам защиты и действиям в чрезвычайных ситуациях.

В 2010 году были проведены: комплексные противоаварийные учения с группой ОПАС на Билибинской АЭС и в рамках совместного учения МЧС России и МЧС Республики Беларусь «Десна-2010» на Смоленской АЭС. А также противоаварийные тренировки на Ленинградской, Билибинской, Смоленской и Курской АЭС.

Главными целями проводимых комплексных противоаварийных учений являются:

- проверка готовности и совершенствование практических навыков участников учений;
- подготовка по их итогам планов мероприятий по совершенствованию СЧСК.

Действующая в ОАО «Концерн Росэнергоатом» система предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций соответствует всем требованиям, предъявляемым участникам РСЧС, и является одним из важнейших ее звеньев. Опыт взаимного участия в качестве наблюдателей в противоаварийных учениях и знакомство с существующими системами противоаварийной готовности зарубежных эксплуатирующих организаций показывает, что существующая в ОАО «Концерн Росэнергоатом» система предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций учитывает передовой мировой опыт.

Физическая защита

Обеспечение специальной безопасности, в том числе антитеррористической устойчивости атомных станций с функционированием их физической защиты на всех этапах жизненного цикла (проектирование, строительство, эксплуатация, вывод из эксплуатации) как ядерно опасных объектов, сохранность государственной, служебной и коммерческой тайн, обеспечение экономической безопасности предприятия при соблюдении законности и корпоративных интересов Концерна является одной из приоритетных задач.

Системы физической защиты филиалов Концерна являются одним из основных компонентов обеспечения безопасного использования атомной энергии, элементом национальной системы нераспространения ядерных материалов и предназначены для предотвращения хищений ядерных материалов, а также диверсий в отношении ядерных материалов, ядерных установок и пунктов хранения ядерных материалов.

В части обеспечения специальной безопасности:

- надзорными и контролирующими органами проведено 17 проверок системы физической защиты и подтверждена способность Концерна и его филиалов обеспечивать физическую защиту ядерных материалов, ядерных установок и пунктов хранения ядерных материалов и радиоактивных веществ;
- завершена работа совместно с филиалами Концерна по разделению на режимную и не режимную территории атомных станций и центрального аппарата Концерна;
- созданы Антитеррористический центр Концерна уровня центральный аппарат — Балаковская АЭС и орган шифровальной службы;
- проведено свыше 1373 тренировок по направлению специальной безопасности, физической защиты и антитеррористической устойчивости атомных станций с участием подразделений ФСБ, ВВ МВД, МВД России, ведомственной охраны (было задействовано более 40 тысяч человек личного состава и 543 единицы техники);
- создана система противодействия попыткам поставки на АЭС фальсифицированной и иной, имеющей признаки противоправного происхождения, продукции;
- усовершенствована система защиты сведений, составляющих государственную и коммерческую тайну.

Охрана объектов АЭС Концерна в части обеспечения безопасности осуществляется следующими подразделениями:

- войсковыми частями внутренних войск МВД России по охране АЭС (за счет федерального бюджета);
- ФГУП «Атом-охрана» (на договорной основе);
- подразделениями милиции (на договорной основе).

Договорные отношения строятся в соответствии с законодательством Российской Федерации.

6.3. Ключевые направления инновационного развития

Необходимым условием развития ядерно-энергетической системы, отвечающей принципам безопасности и устойчивого развития, является совершенствование имеющихся и внедрение новых инновационных технологий.

В настоящее время основными направлениями инновационного развития Концерна являются:

- разработка новых реакторных установок, в том числе реакторов в рамках проекта АЭС-2006, реакторов средней мощности и реакторов на быстрых нейтронах;
- проектирование и сооружение плавучих атомных тепловых электростанций (ПАТЭС);
- проект ВВЭР-ТОИ.

Реактор на быстрых нейтронах

В российской атомной отрасли к настоящему времени накоплен уникальный практический опыт создания и эксплуатации реакторов на быстрых нейтронах. С ними связывается перспектива перехода атомной энергетики на замкнутый топливный цикл, обеспечивающий наиболее эффективное использование урановых ресурсов и решение экологических проблем обращения с ОЯТ и РАО. Это подтверждается опытом длительной успешной эксплуатации реактора БН-600 на Белоярской АЭС и началом строительства более мощного реактора БН-800.

Стратегическая роль быстрых реакторов для развития атомной энергетики страны отражена в Федеральной целевой программе «Ядерные энерготехнологии нового поколения на период 2010–2015 годов и на перспективу до 2020 года». Одним из ключевых элементов этой программы является разработка проекта ядерной установки на быстрых нейтронах с натриевым теплоносителем нового поколения, предназначенной для серийного сооружения.

Существующая атомная энергетика основана на технологиях, наиболее подходящих для решения оборонных задач (технологии на «тепловых» нейтронах). Недостатком технологии на «тепловых» нейтронах является очень низкая эффективность использования урана (менее 1 %) и, следовательно, очень большие объемы радиоак-



тивных отходов. Для работы энергоблока с таким реактором в течение года требуется добыть и переработать в топливо от 160 до 180 тонн урана.

Технологии с использованием нейтронов с энергией при делении атома («быстрых» нейтронов) позволяют из находящегося в смеси с плутонием обедненного (отвального) урана наработать новую массу плутония в количестве, превышающем исходно выгоревшее. Для работы энергоблока с таким реактором в течение года потребуется около 900 кг отвального урана.

Наработка нового топлива с коэффициентом воспроизводства около 1,15 (он может быть увеличен) реализуется в реакторе БН-800. Практика эксплуатации специального оборудования и систем хорошо освоена в течение 30 лет на прототипе — реакторе БН-600.

В 2006 году на Белоярской АЭС было возобновлено строительство энергоблока № 4 мощностью 880 МВт с реактором на «быстрых» нейтронах БН-800 (планируемый срок ввода в эксплуатацию — 2014 год). БН-800 является результатом эволюционного развития технологии, обоснованной опытом эксплуатации и НИОКР на экспериментальных и опытно-промышленных реакторах БР-5, БР-10, БОР-60, БН-350 и БН-600 в течение более 50 лет. Блок предназначен для отработки технологически эффективного топливоиспользования с максимальным вовлечением отработанного топлива АЭС в рециклинг. Данная технология разработана в целях сдерживания накопления и постепенного дожигания скопившихся отработанных тепловыделяющих сборок реакторов на «тепловых» нейтронах, а также вовлечения в производство энергии отвального урана и значительного сокращения удельных объемов радиоактивных отходов.

Строительство БН-800 имеет целью отработку проблемных вопросов замыкания ядерного топливного цикла:

- создание промышленной технологии производства смешанного уран-плутониевого топлива (МОКС-топлива) ко времени пуска энергоблока;
- создание промышленных технологий переработки облученного топлива и изготовление из него новых тепловыделяющих элементов (технологий рециклинга).

Решение этих проблем позволит в существенной мере замкнуть ядерный топливный цикл, увеличив эффективность топливоиспользования в 50–60 раз и во столько же уменьшив количество радиоактивных отходов. Кроме того, решение данных проблем позволит утилизировать отработанное топливо реакторов на «тепловых» нейтронах в темпе, определяемом скоростью ввода в эксплуатацию реакторов на «быстрых» нейтронах.

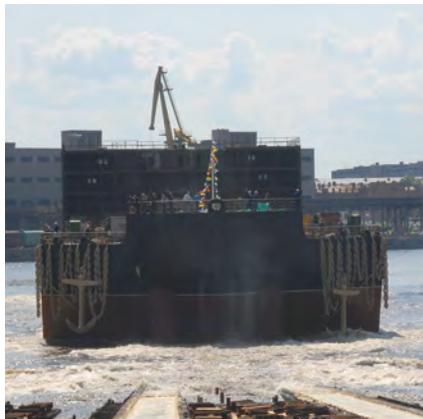
Ценность таких технологий заключается в обеспечении:

- полной независимости от сырьевой топливной базы;
- исключительно высокой экологической безопасности атомной энергетики;
- эффективного сдерживания роста цены на электроэнергию.

Отраслевые планы развития атомной энергетики свидетельствуют об активизации работ на пути к созданию замкнутого топливного цикла, который обеспечит рост эффективности топливоиспользования в несколько десятков раз.

Внедрение технологий замкнутого топливного цикла выведет атомную энергетику на гораздо более высокий уровень безопасности, экологической приемлемости и экономической эффективности.

Планируемое в 2020-е годы строительство первой серии быстрых энергетических реакторов с конкурентными экономическими показателями и промышленной структурой замкнутого топливного цикла позволит создать необходимые условия для выполнения намеченной программы развития в стране масштабной атомной энергетики нового качества.



Плавучая атомная теплоэлектростанция (ПАТЭС)

Плавучая атомная теплоэлектростанция, строительством которой в настоящее время занимается ОАО «Концерн Росэнергоатом», является энергоисточником нового поколения, способным занять устойчивые позиции на рынке энергетических установок малой мощности.

Энергообеспечение зон децентрализованного энергоснабжения с экстремальными условиями эксплуатации, а также специальных объектов морского базирования — основное предназначение станции.

Главная ПАТЭС должна открыть перспективы для модернизации инфраструктуры удаленных регионов России на базе атомной энергетики и повышения энергетической безопасности районов Арктики.

Основной элемент станции — плавучий энергоблок — сооружается промышленным способом на судостроительном заводе и доставляется к месту размещения ПАТЭС морским путем в полностью готовом виде. На площадке размещения станции строятся только вспомогательные сооружения, обеспечивающие установку плавучего энергоблока и передачу тепла и электроэнергии на берег.

Все операции с ядерным топливом и радиоактивными отходами осуществляются на плавучем энергоблоке, который после окончания эксплуатации утилизируется на специализированном предприятии. Площадка восстанавливается до первоначального состояния, что полностью исключает остаточное воздействие на окружающую среду.

Значительные финансовые средства, которые ОАО «Концерн Росэнергоатом» вкладывает в создание референтного образца, в будущем позволят существенно сэкономить при эксплуатации и сооружении серийных ПАТЭС.

[Ключевые направления инновационного развития при участии проектно-конструкторского филиала Концерна](#)

АЭС–2006

Проводились работы по предпроектной подготовке строительства и размещению энергоблоков, проектируемых по концепции АЭС-2006 на новых площадках, в том числе:

- энергоблоки № 1 и № 2 Нижегородской АЭС;
- энергоблоки № 1 и № 2 Центральной АЭС;
- энергоблоки № 1 и № 2 Северной АЭС;
- энергоблоки № 1 и № 2 Тверской АЭС;
- энергоблоки № 3 и № 4 Ленинградской АЭС-2;
- энергоблоки № 1 и № 2 Южно-Уральской АЭС.

Получены лицензии на размещение энергоблоков:

- № 1 и № 2 Северной АЭС;
- № 1 и № 2 Балтийской АЭС;
- № 1 и № 2 Центральной АЭС;
- № 3 и № 4 Ленинградской АЭС-2;
- № 1 и № 2 Нижегородской АЭС;
- № 1 и № 2 Тверской АЭС.

Выполнены проектные работы и обоснования безопасности сооружения энергоблоков № 1 и № 2 Балтийской АЭС.

ВВЭР-ТОИ «Создание типового проекта оптимизированного и информатизированного энергоблока технологии ВВЭР (ВВЭР-ТОИ)»

Работы велись в соответствии с картой проекта Комиссии при Президенте Российской Федерации по модернизации и технологическому развитию экономики России «Создание типового проекта оптимизированного и информатизированного энергоблока технологии ВВЭР (ВВЭР-ТОИ)», в том числе:

- создано подразделение в ОАО «ВНИИАЭС» для выполнения функций архитектора-инженера технологии ВВЭР, обеспечено его функционирование;
- разработана архитектура единого информационного пространства участников проектно-конструкторских работ;
- разработаны стандарты информационного обмена участников проекта;
- создана база данных отечественных проектных и технологических решений энергоблоков на базе технологии ВВЭР;
- создана база данных зарубежных проектных и технологических решений энергоблоков на базе технологии ВВЭР;
- создана база данных технологических возможностей промышленности РФ и ключевых международных производителей энергетического оборудования;
- разработана концепция имитационного моделирования;
- разработаны концепция оптимизации (целевого набора требований), концепция использования информационной системы управления требованиями;
- разработан концепт-проект энергоблока;
- разработан проект ТЗ на типовый проект ВВЭР-ТОИ на основе концепт-проекта;
- создано подразделение в ОАО «Атомэнергопроект» для выполнения функций дизайн-центра технологии ВВЭР и обеспечено его функционирование;
- приобретено лицензионное программное обеспечение для 3D-проектирования;
- создана база данных по материалам и комплектующим, используемым при 3D-конструировании и проектировании;
- разработана структура информационной модели энергоблока в формате 3D;
- создана база данных действующих нормативно-правовых актов для управления жизненным циклом энергоблока.

В 2010 году осуществлено финансирование научно-исследовательских и конструкторских работ (НИОКР) по следующим темам:

- корпоративный проект модернизации технологии проектирования и сооружения;
- в части обеспечения сооружения АЭС (совершенствования проектно-конструкторских решений);
- условия действия лицензии головных энергоблоков проекта АЭС-2006;
- для реализации серийных АЭС, корректировки проектной документации по результатам согласования с заводами-изготовителями;
- в области разработки (включая правоустановление кодом), верификация расчетных кодов, используемых в обосновании проектно-конструкторских решений энергоблоков ВВЭР, затраты на аттестацию расчетных кодов в надзорных органах;
- работы по правовому и технологическому обеспечению размещения площадок АЭС;
- по обеспечению материаловедческой базы производства и топливообеспечению ВВЭР;
- по модернизации стендовой базы и тренажеров-имитаторов;
- по определению конструкционно-проектировочных решений по блокам «Линейки мощности» ВВЭР-600, 300, ВБЭР;
- материаловедческие проблемы продления срока службы корпусов реакторов и ВКУ АЭС с ВВЭР-1000 до 60-ти лет и более;
- для создания промышленного производства виброуплотненного МОКС-топлива для реактора БН-800
- в обоснование проекта энергоблока с реактором на быстрых нейтронах большой мощности;
- в обоснование проекта энергоблока № 4 Белоярской АЭС с реакторной установкой БН-800;
- создание и исследование материалов ТВС для реакторов на быстрых нейтронах.



В 2010 году расходы на НИОКР за счет резервов и НИОКР, давшие положительные результаты, составили 10 263,3 млн руб. и 1 985,7 млн руб. соответственно.

В 2010 году в ОАО «Концерн Росэнергоатом» насчитывалось 216 патентов, из них на Ленинградской АЭС — 198, Курской АЭС — 14, Смоленской АЭС — 4.

В 2010 году были выплачены вознаграждения сотрудникам Концерна за изобретения в сумме 14,2 млн руб., за созданные полезные модели — 6,6 млн руб.

Стоимость объектов интеллектуальной собственности (исключительные права на результаты интеллектуальной собственности) в 2010 году составила 1 210 млн руб.

В 2010 году были поданы заявки на выдачу охранных документов в Роспатент:

- Центральным аппаратом Концерна — 4, из них 3 — изобретения, 1 — полезная модель;
- Ленинградской АЭС — 7, из них 6 — полезные модели, 1 — изобретение.

В 2010 году были получены охранные документы на 12 объектов интеллектуальной собственности, из них 8 — на изобретения, 4 — на полезные модели.

6.4. Управление инвестициями и инвестиционная деятельность

Инвестиционная деятельность ОАО «Концерн Росэнергоатом» в форме капитальных вложений направлена на реализацию Программы деятельности Государственной корпорации по атомной энергии «Росатом» на долгосрочный период (2009–2015 годы), утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации. Для обеспечения непрерывного и наиболее эффективного осуществления этой задачи разрабатываются долгосрочные, среднесрочные (трехлетние) и краткосрочные (годовые) инвестиционные программы Концерна.

Распределение функций между участниками инвестиционного процесса регламентировано в соответствии с действующими базовыми документами — Инвестиционным соглашением между Госкорпорацией «Росатом», ОАО «Атомэнергопром» и ОАО «Концерн Росэнергоатом».

За последние четыре года система инвестиционного планирования претерпела существенные изменения, при этом особое внимание уделялось экономической эффективности инвестиционных проектов и мероприятий. Благодаря системному мониторингу и глубокому анализу инвестиционной деятельности Концерна был разработан и опробован многофакторный механизм целевого инвестиционного планирования и эффективного контроля осуществления инвестиционной деятельности — долгосрочная инвестиционная программа ОАО «Концерн Росэнергоатом».

Цели управления инвестициями

Основными целями управления инвестициями Концерна являются:

- обеспечение безопасной и устойчивой работы действующих энергоблоков АЭС;
- обеспечение серийного строительства энергоблоков (инвестиционные проекты по завершению строительства энергоблоков высокой степени готовности, инвестиционные проекты серийного строительства энергоблоков на новых и действующих площадках и инвестиционные проекты по строительству станций малой мощности);
- увеличение выработки электроэнергии на действующих энергоблоках и продление сроков эксплуатации (инвестиционные проекты по продлению инвестиционного ресурса энергоблоков I и II поколений, программа по повышению коэффициента использования установленной мощности на действующих АЭС и программа увеличения выработки на действующих энергоблоках ОАО «Концерн Росэнергоатом»);
- создание типового оптимизированного и информатизированного энергоблока ВВЭР-ТОИ;
- разработка реакторов БН и строительство прототипов (научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы, сооружение БН-1200).

Задачи управления инвестициями

Основными задачами управления инвестициями Концерна являются:

- обеспечение реализации стратегических целей организации;
- повышение мотивации участников инвестиционного процесса;
- повышение эффективности инвестиционных вложений (оборачиваемость инвестиционных активов);
- стопроцентное выполнение инвестиционных финансовых планов;
- сокращение инвестиционных издержек на всех стадиях сооружения объектов атомной генерации.

Инвестиционная программа ОАО «Концерн Росэнергоатом» на 2010–2012 годы была одобрена 15 сентября 2009 года на заседании Правительства Российской Федерации в составе Инвестиционной программы электроэнергетики Российской Федерации.

Основные направления инвестирования:

- инвестиционные проекты строительства энергоблоков АЭС;
- инвестиционные проекты по продлению эксплуатационного ресурса энергоблоков I и II поколений;
- инвестиционные проекты на объектах по обращению с облученным ядерным топливом и радиоактивными отходами;
- разработка новых реакторных установок, в том числе реакторов в рамках проекта АЭС-2006, реакторов средней мощности и реакторов на быстрых нейтронах;
- проектирование и сооружение плавучих атомных теплоэлектростанций (ПАТЭС);
- проект ВВЭР-ТОИ;
- прочие инвестиционные проекты (консервация, НИОКР, научно-техническая деятельность, «Обеспечение безопасной и устойчивой работы действующих энергоблоков», «Программа увеличения выработки электроэнергии на действующих энергоблоках АЭС Концерна «Росэнергоатом», Программа по повышению КИУМ на действующих АЭС).

Финансирование инвестиционной деятельности ОАО «Концерн Росэнергоатом» осуществляется за счет собственных средств, бюджетных средств, передаваемых в форме имущественного вклада в уставный капитал ОАО «Концерн Росэнергоатом», и при необходимости — привлеченных кредитных ресурсов.

Объем средств, направленных на инвестиционную деятельность, в 2010 году составил 150 381,6 млн руб., в том числе за счет бюджетных инвестиций в форме имущественного вклада — 53 239,8 млн руб.

Объем инвестиций в основной капитал в динамике за три года, млн руб.

Показатели	2008 год	2009 год	2010 год
Инвестиции в основной капитал	106 525,3	178 981,2	136 554,3

Бюджетные инвестиции

В настоящее время финансирование инвестиционной деятельности ОАО «Концерн Росэнергоатом» за счет бюджетных средств осуществляется в форме имущественного вклада в уставный капитал ОАО «Концерн Росэнергоатом». Общий объем бюджетных инвестиций, осуществляемых в форме вклада в уставный капитал ОАО «Концерн Росэнергоатом», на 2011–2013 годы принят в соответствии с предельными объемами бюджетных ассигнований федерального бюджета на 2011 год и на плановый период 2012–2013 годов, согласованный Госкорпорацией «Росатом».

Объем бюджетных инвестиций в динамике за три года, тыс. руб.

Наименование	2011 год	2012 год	2013 год
Объем бюджетных инвестиций, тыс. руб.	68 496 523,2	68 207 544,0	90 817 200,0

Общий объем бюджетных инвестиций в период с 2009 по 2015 год определен Программой деятельности Государственной корпорации по атомной энергии «Росатом» на долгосрочный период (2009–2015 годы), утвержденной Постановлением Правительства РФ от 20.09.2008 № 705, и составляет 605 694,5 млн руб.

Объем средств, направленных на инвестиционную деятельность, в 2010 году составил

150 381,6
млн руб.

Общий объем бюджетных инвестиций в период с 2009 по 2015 год составляет

605 694,5
млн руб.

6.5. Осуществление закупочной деятельности

Закупочная деятельность ОАО «Концерн Росэнергоатом» осуществляется в соответствии с Единым отраслевым стандартом закупок Госкорпорации «Росатом».

Цели введения Единого отраслевого стандарта закупок Госкорпорации «Росатом»:

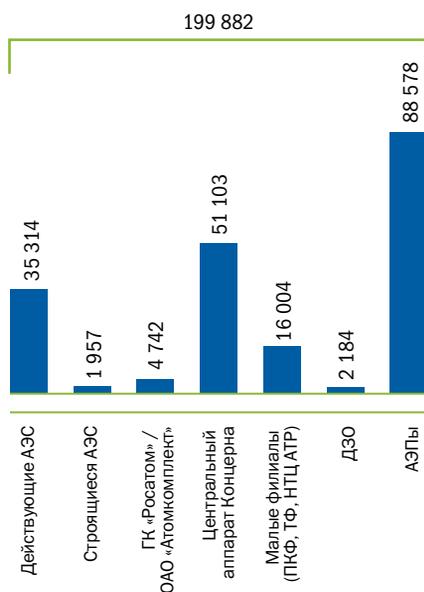
- обеспечение эффективного использования средств;
- развитие добросовестной конкуренции;
- обеспечение гласности и прозрачности размещения заказов;
- предотвращение коррупции и других злоупотреблений в сфере размещения заказов;
- обеспечение установленного федеральным законодательством уровня безопасности эксплуатации объектов атомной промышленности.

Информация по всем проводимым закупочным процедурам (кроме закупок у Единственного поставщика и закупок, содержащих сведения, составляющие государственную тайну) размещается в открытом доступе на официальном сайте Госкорпорации «Росатом» о размещении заказов: <http://zakupki.rosatom.ru>, что дает возможность участвовать в конкурсных процедурах широкому кругу участников.

Всего постоянно действующими закупочными комиссиями (ПДЗК) Концерна в 2010 году было проведено 14 433 закупочные процедуры. Наибольший экономический эффект достигается при проведении открытых конкурсных процедур с широким кругом участников.

Открытость закупочных процедур в 2010 году составила 73 % (без учета обоснованных закупок у Единственного поставщика, не влияющих на показатель открытости).

Структура закупок в 2010 году, в разбивке по организаторам, в млн руб.



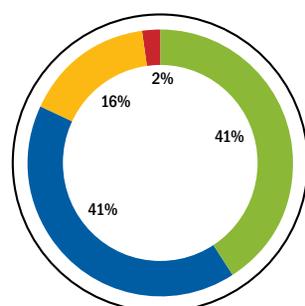
Постоянно действующие закупочные комиссии. Итоги 2010 года

Организатор закупки	Кол-во процедур	Сумма, млн руб.	Экономия, млн руб.	%
Действующие АЭС	8 591	35 314	1 310	3,6
Строящиеся АЭС	304	1 957	175	8,2
ГК «Росатом»/ ОАО «Атомкомплект»	11	4 742*	839	15,0
Центральный аппарат Концерна	991	51 103	2 176	4,1
Малые филиалы (ПКФ, ТФ, НТЦ АТР)	363	16 004	78	0,5
ДЗО	1 223	2 184	119	5,2
АЭСы	2 950	88 578	6 510	6,8
ВСЕГО	14 433	199 882*	11 207	5,3

* с учетом Управления ядерного топлива Госкорпорации «Росатом»

В 2010 году в целях автоматизации закупочной деятельности Концерном были введены в промышленную эксплуатацию модуль «Планирование закупок» и в опытно-промышленную эксплуатацию модуль «Отчетность» единой отраслевой системы управления закупочной деятельностью (SAP SRM)¹. В настоящее время Годовая программа закупок на 2011 год полностью сформирована в SAP SRM. В режиме опытно-промышленной эксплуатации осуществляется ввод фактических данных по проведению закупочных процедур в SAP SRM.

Открытость проведения процедур закупок



■ 81,0 млрд руб. Открытые ЗП
 ■ 4,8 млрд руб. Закрытые ЗП
 ■ 82,7 млрд руб. Единственный поставщик (обоснов.)
 ■ 31,3 млрд руб. Единственный поставщик (прочий)

Для минимизации закупок у Единственного поставщика в 2011 году на этапе формирования Годовой программы закупок была проведена работа с филиалами, дочерними и зависимыми обществами Концерна, а также организациями, подчиненными ПДЗК Концерна, по увеличению открытости закупочных процедур.

Плановый показатель открытости закупочной деятельности на 2011 год составляет 82%. Не менее 20% от общего объема открытых конкурентных закупок запланировано провести в электронном виде на электронных торговых площадках, одобренных Госкорпорацией «Росатом».

Существенным регионом деятельности Концерна является Российская Федерация. С учетом того, что закупочная деятельность осуществляется на основании Единого отраслевого стандарта закупок Госкорпорации «Росатом», большинство поставщиков — местные.

Годовая программа закупок на 2011 год размещена в открытом доступе на сайте закупок Госкорпорации «Росатом», что также способствует повышению прозрачности закупочных процедур.

Основные задачи по организации закупочных процедур

- Минимизация закупок у Единственного поставщика
- Увеличение числа открытых закупочных процедур
- Соответствие ЕОСЗ

¹ В соответствии с приказом Госкорпорации «Росатом» от 13.11.2010 № 1/430-п «О вводе в промышленную эксплуатацию модуля «Планирование закупок» и опытно-промышленную эксплуатацию модуля «Отчетность» единой отраслевой системы управления закупочной деятельностью», а также приказом ОАО «Концерн Росэнергоатом» от 01.12.2010 № 1599



[7. Корпоративное управление

<i>7.1. Структура Концерна</i>	<i>78</i>
<i>7.2. Доклад Совета директоров о результатах развития Концерна по приоритетным направлениям деятельности</i>	<i>78</i>
<i>7.3. Методы управления и корпоративная политика</i>	<i>79</i>
<i>7.4. Критерии определения и размер вознаграждения руководящих работников Концерна</i>	<i>83</i>
<i>7.5. Система управления рисками</i>	<i>84</i>
<i>7.6. Сведения о соблюдении Кодекса корпоративного поведения</i>	<i>88</i>
<i>7.7. Отчет по выплате дивидендов</i>	<i>88</i>
<i>7.8. Сведения о крупных сделках</i>	<i>88</i>
<i>7.9. Сведения о сделках, в которых имелась заинтересованность</i>	<i>88</i>

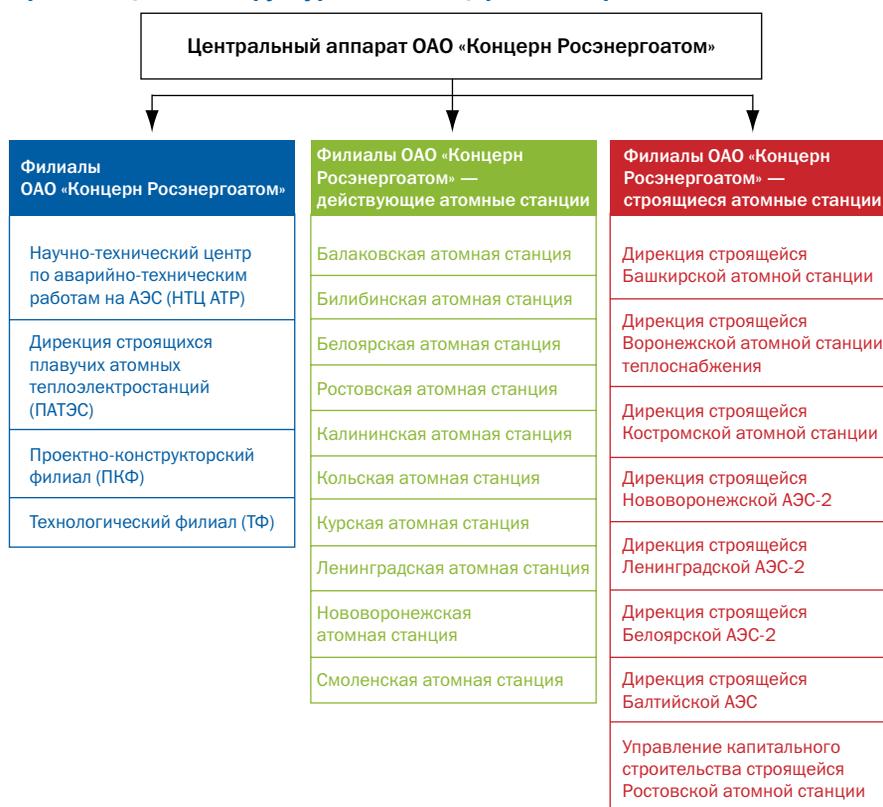
Концерн уделяет большое внимание вопросам корпоративного управления и его совершенствования. Концерн стремится следовать основным положениям Кодекса корпоративного поведения, рекомендованного Федеральной службой по финансовым рынкам, учитывая при этом особенности состава акционеров и деятельности Концерна.

Стремясь совершенствовать систему управления и повышать эффективность деятельности, Концерн уделяет серьезное внимание таким аспектам деятельности, как управление рисками и внутренний контроль, управление собственностью, инвестиции, обеспечение качества, развитие информационных технологий.

7.1. Структура Концерна

В состав Концерна входят 10 атомных станций, которые наделены статусом его филиалов, 8 дирекций строящихся АЭС, а также «Управление капитального строительства строящейся Ростовской атомной станции», «Научно-технический центр по аварийно-техническим работам на АЭС», «Проектно-конструкторский филиал», «Технологический филиал» и «Инженерно-технический центр атомных станций».

Организационная структура ОАО «Концерн Росэнергоатом»



Информация о структуре органов управления ОАО «Концерн Росэнергоатом» приведена в разделе 2.5. Годового отчета.

7.2. Доклад Совета директоров о результатах развития Концерна по приоритетным направлениям деятельности

В соответствии с Уставом Концерна определение приоритетных направлений деятельности Концерна относится к компетенции Совета директоров.

Работа Совета директоров Концерна строилась в соответствии с его компетенцией, определенной Федеральным законом об акционерных обществах, Уставом и Положением о Совете директоров Концерна.

В отчетном году Советом директоров было проведено 45 заседаний.

Одной из важнейших функций Совета директоров является осуществление общего руководства Концерном. В рамках своих полномочий Советом директоров определены основные параметры деятельности Концерна в утвержденном бюджете, плановые показатели финансово-экономической деятельности на 2010 год и целевые показатели эффективности деятельности Концерна.

В сфере инвестиционной деятельности Концерна Советом директоров одобрены итоги реализации Инвестиционной программы за 2010 год и Инвестиционная программа на 2011–2013 годы, утверждена Инвестиционная программа на 2011 год.

В сфере благотворительной деятельности Концерна Советом директоров одобрена Программа благотворительных мероприятий ОАО «Концерн Росэнергоатом» на 2010 год.

Совет директоров оценивает итоги развития Концерна по приоритетным направлениям его деятельности в 2010 году как успешные.

Более подробно информация о результатах развития Концерна раскрыта в соответствующих частях Годового отчета.

7.3. Методы управления и корпоративная политика

Эффективность системы управления ее имущественным комплексом приобретает в атомной отрасли важное значение. Объединив активы предприятий и организаций, Госкорпорация «Росатом» взяла на себя функции единого центра управления, отвечающего за скоординированную работу всей этой сложной системы. Для решения поставленных задач в Корпорации реализуется комплекс мероприятий по оптимизации и повышению эффективности использования имущественного комплекса, реструктуризации непрофильных активов и внедрению автоматизированной системы управления имущественным комплексом.

Находясь в структуре Госкорпорации «Росатом», Концерн уделяет большое внимание совершенствованию систем управления и повышению эффективности и безопасности своей деятельности, обеспечивающим его устойчивое долгосрочное развитие. Важными составляющими корпоративной политики являются: управление рисками и внутренний контроль, управление собственностью, управление качеством и развитие информационных технологий.

Корпоративная политика

Концерн совершенствует корпоративную практику по повышению информационной прозрачности, стремится предоставлять заинтересованным сторонам всесторонние данные о своей деятельности, обеспечивая доступность и удобство использования информации.

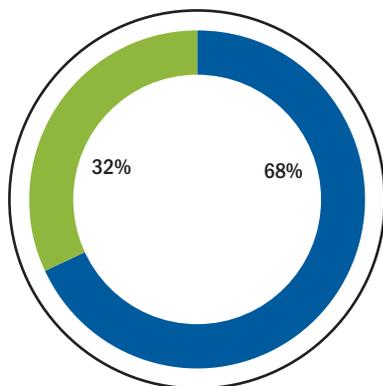
Корпоративная политика включает в себя следующие направления:

- взаимодействие с органами исполнительной власти;
- взаимодействие с Госкорпорацией «Росатом» и ОАО «Атомэнергопром»;
- организацию и проведение заседаний Совета директоров Концерна;
- раскрытие информации об ОАО «Концерн Росэнергоатом»;
- управление дочерними и зависимыми обществами.

Основными документами по корпоративной политике Концерна являются:

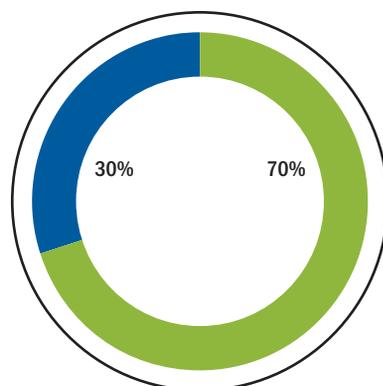
- Устав ОАО «Концерн Росэнергоатом»;
- Регламент по взаимодействию с Государственной корпорацией по атомной энергии «Росатом»;
- Положение «О порядке взаимодействия с Государственной корпорацией по атомной энергии «Росатом»;
- Положение «О Совете директоров ОАО «Концерн Росэнергоатом»;
- Положение «Об обязательном раскрытии информации ОАО «Концерн Росэнергоатом»;
- Кодекс этики ОАО «Концерн Росэнергоатом».

Количество участков в собственности и на правах аренды



■ 573 участка В собственности
■ 273 участка Аренда

Площади земельных участков в собственности и на правах аренды



■ 6 733 га В собственности
■ 15 098 га Аренда

Управление собственностью

Концерн имеет 6 417 объектов недвижимого имущества, право собственности зарегистрировано на 6 356 объектов, 61 объект недвижимого имущества находится в стадии государственной регистрации права собственности. По всем объектам недвижимого имущества обеспечена техническая инвентаризация.

В Концерне функционируют с 2008 года корпоративная АСУИ (автоматизированная система учета имущества) и геоинформационная система по кадастровым и топографическим планам земельных участков с расположенными на них объектами имущества. В 2010 году в системы обеспечен удаленный доступ для филиалов Концерна.

По состоянию на 31 декабря 2010 года ОАО «Концерн Росэнергоатом» владело акциями и долями 41 хозяйственного общества, из них:

- 33 акционерных обществ;
- 8 обществ с ограниченной ответственностью.

В том числе в стадии ликвидации (банкротства) находятся 4 хозяйственных общества.

Общая сумма финансовых вложений — 20 546,5 млн руб.

Внутренний контроль и аудит

Формирование и совершенствование системы внутреннего контроля Концерна, встроенной в отраслевую вертикально интегрированную систему внутреннего контроля, является принципиально важной задачей в условиях развития атомного энергопромышленного комплекса.

В целях совершенствования системы внутреннего контроля решены важнейшие задачи, в том числе:

- создана структурированная по вертикали с действующими АЭС система внутреннего контроля;
- обеспечено качество внутреннего контроля и аудита в соответствии с лучшими практиками;
- осуществлен постконтрольный мониторинг выявленных нарушений по результатам всех проведенных контрольных мероприятий.

В 2010 году проведено 35 контрольных мероприятий в следующих сферах:

- организация и проведение аудита и проверок финансово-хозяйственной деятельности;
- контроль процесса закупок;
- проверка законности и обоснованности финансовых операций и управленческих решений.

По их результатам для повышения финансово-хозяйственной дисциплины и минимизации рисков подготовлено более 140 поручений и 415 мероприятий.

Введена в действие Политика построения и реализации системы внутренних контролей финансовой отчетности ОАО «Концерн Росэнергоатом», его филиалов, дочерних и зависимых обществ.

Основными направлениями деятельности на 2011 год являются повышение эффективности контрольных процедур, проведение проверок ДЗО, аудит локальных нормативных актов и обеспечение контроля за реализацией в Концерне отраслевой программы по борьбе с хищениями и мошенничеством.

Управление качеством

Система управления качеством Концерна функционирует в соответствии с «Требованиями к программе обеспечения качества для атомных станций НП-011-99» и «Правилами оценки соответствия оборудования, комплектующих, материалов и полуфабрикатов, поставляемых на объекты использования атомной энергии» НП-071-06.

Деятельность Концерна в области управления качеством определена руководящими документами эксплуатирующей организации: «Руководством по качеству» и «Положением о контроле качества изготовления оборудования для атомных станций».

Система обеспечения качества эксплуатирующей организации охватывает все этапы жизнедеятельности АЭС: разработка и проектирование, сооружение, ввод в эксплуатацию, эксплуатация, снятия с эксплуатации.

В соответствии с утвержденным графиком проверок в 2010 году проведены плановые проверки и оценка эффективности выполнения ПОКАС(О) и ПОКАС(Э) Кольской АЭС, Балаковской АЭС, Ленинградской АЭС, Белоярской АЭС, Смоленской АЭС.

В 2010 году велась оценка соответствия оборудования в форме приемки для нужд строящихся АЭС: Ростовской, Калининской, Ленинградской, Нововоронежской, а также для всех эксплуатирующихся АЭС Концерна.

Основные цели ОАО «Концерн Росэнергоатом» в области обеспечения качества:

- исполнение требований действующих норм и правил по безопасности в атомной энергетике;
- создание и контроль условий для достижения оптимальных экономических показателей работы атомных станций;
- обеспечение безопасности атомных станций.

Для достижения поставленных целей в области обеспечения качества Концерн:

- обеспечивает необходимый и достаточный уровень квалификации персонала;
- проводит повышение квалификации персонала, в том числе по вопросам обеспечения качества;
- ежегодно пересматривает и утверждает организационно-функциональные структуры центрального аппарата и атомных станций;
- создает нормативную базу для обеспечения качества;
- устанавливает требования к конкретным видам деятельности;
- выполняет проверки атомных станций не только по вопросам обеспечения безопасности, но и реализации программ по обеспечению качества: генеральной инспекцией, структурными подразделениями центрального аппарата Концерна, Управлением качеством сооружения АЭС Госкорпорации «Росатом», генеральной инспекцией Госкорпорации «Росатом», Ростехнадзором;
- устанавливает требования к системе качества и программам обеспечения качества.

В рамках осуществления контроля качества сооружения энергоблоков АЭС в 2010 году специалистами ОАО «Концерн Росэнергоатом» проведены проверки генподрядных организаций:

- ОАО «Атомэнергопроект» на площадке Нововоронежской АЭС-2;
- ОАО «НИАЭП» на площадках энергоблока № 4 Калининской АЭС и энергоблока № 3 Ростовской АЭС;
- ОАО «СПБАЭП» на площадке Ленинградской АЭС-2;
- ООО «УК «Уралэнергострой» на площадке Белоярской АЭС-2.

Проведены проверки проектного блока ОАО «АЭП», ОАО «НИАЭП», ОАО «СПБАЭП».

По результатам проверок генподрядными организациями разработаны планы корректирующих мероприятий. Отчеты о выполнении мероприятий направляются в адрес атомных станций и Департамент капитального строительства Концерна.

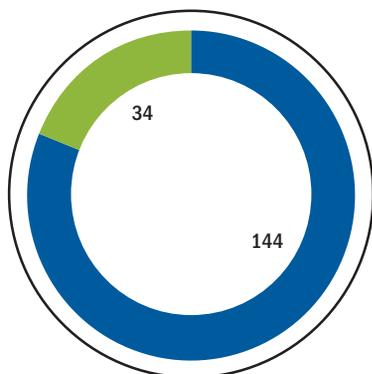
Для повышения квалификации в состав комиссий по проверкам генподрядных организаций включены специалисты технического надзора, планово-технического отдела, отделов входного контроля филиалов Концерна.

В 2011 году планируется включать в состав этих комиссий специалистов генподрядных организаций, осуществляющих работы на других площадках строительства АЭС.

Кроме того, в 2010 году специалистами центрального аппарата и филиалов Концерна проведены проверки подрядных организаций, в том числе и по выполнению программ обеспечения качества. Всего проведено проверок:

- специалистами атомных станций — 26 организаций;
- специалистами центрального аппарата Концерна — 46 организаций.

Количество специалистов, прошедших обучение в 2010 году, чел.



■ Всего по филиалам
■ Центральный аппарат

Повышение квалификации и проверка знаний

Современные тенденции развития атомной энергетики повышают требования к обеспечению безопасности АЭС, требуют новых подходов в организации строительства, повышения качества работ при сооружении энергоблоков и внедрения новых методов управления персоналом с соответствующим постоянным повышением его профессионального роста.

Планирование подготовки и повышения квалификации персонала осуществляется в соответствии с требованиями положений «О порядке комплектования кадрами и опережающей подготовки персонала для атомных станций» и «Организация работы с персоналом на атомных станциях». Обучение и повышение квалификации персонала осуществляются с учетом сроков ввода в эксплуатацию строящихся энергоблоков.

Повышение квалификации специалистов центрального аппарата, строящихся АЭС, управления капитального строительства действующих АЭС проводилось в соответствии с утвержденной Программой повышения квалификации персонала подразделений, подчиненных заместителю Генерального директора — директору по капитальному строительству.

В 2010 году прошли проверку (в соответствии с Положением о Центральной комиссии ОАО «Концерн Росэнергоатом» по проверке знаний, а также в соответствии с утвержденным графиком проверки знаний у руководящего персонала) знаний правил и норм в области использования атомной энергии 28 руководителей строящихся АЭС и управлений капитального строительства действующих АЭС.

Информационные технологии

Основным направлением развития информационных технологий, обеспечивающим реализацию целей Концерна, является создание, развитие и сопровождение корпоративной информационной системы (КИС) на основе применения современных технологий, решений, программного обеспечения и технических средств ведущих мировых ИТ-компаний: SAP, Documentum, SAS, Primavera, IBM, HP, OSI Soft.

В период 2007–2009 годов были созданы и внедрены базовые подсистемы КИС в центральном аппарате Концерна, на Балаковской, Ростовской и Нововоронежской АЭС.

С 2010 года в Концерне работа проводилась в соответствии с единой отраслевой программой трансформации информационных технологий и финансово-экономического блока на период до 2014 года. В качестве одной из задач трансформации информационных технологий является создание единого информационного пространства, которое должно усилить роль Госкорпорации «Росатом» как центра управления отраслью. Одновременно, уже в рамках Концерна, вовлечение в единую информационную систему всех 10 атомных станций и центрального аппарата Концерна позволит обеспечить прозрачность всех финансовых операций, унификацию деятельности и оперативность принятия решений. Внедрение самых передовых ИТ-решений поможет осуществить информационную поддержку основных бизнес-процессов Концерна и обеспечить существенный рост производительности, снизить издержки.

В рамках действующей программы трансформации информационных технологий Госкорпорации «Росатом» в 2010 году начата реализация следующих ключевых проектов:

- разработка и внедрение типового решения базовой функциональности системы управления ресурсами предприятия на базе действующего решения КИС;
- создание системы оперативного планирования и управления производством в генерирующей компании ОАО «Концерн Росэнергоатом»;
- тиражирование типового решения по управлению персоналом для управления компаний и компаний ЦФО второго уровня;
- создание и внедрение подсистемы «Управление закупками» КИС в части расширения функциональных возможностей комплекса задач «Управление конкурсными процедурами»;
- разработка и внедрение решения единой отраслевой системы управления нормативно-справочной информацией предприятий ядерно-энергетического комплекса;
- разработка и внедрение внутреннего информационного портала.

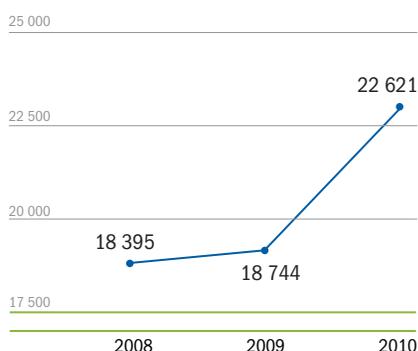
7.4. Критерии определения и размер вознаграждения работников Концерна

Порядок вознаграждения работников Концерна регулируется следующими нормативными актами:

- типовым Положением об оплате труда работников филиалов;
- Положением об оплате труда работников центрального аппарата.

Размер вознаграждения определяется в зависимости от уровня должности (в соответствии с дифференцирующими факторами), типа функции должности, профессиональных качеств лица, замещающего должность (по результатам оценки), а также от уровня выполнения установленных ключевых показателей эффективности (КПЭ). В числе КПЭ руководителей есть нефинансовые, связанные с охраной окружающей среды, охраной труда и развитием персонала.

Фонд оплаты труда, млн руб.



Размер вознаграждений по группам работников, тыс. рублей в год

Категория работников	Базовая зарплата	Премия за выполнение КПЭ
Руководители	От 393,6	От 137,7
Специалисты	От 200	От 40
Рабочие	От 69,6	От 7

Минимальная заработная плата работника Филиала в 2010 году составляла 5 800 рублей (при МРОТ 4 330 рублей).

Вознаграждение Генерального директора определено трудовым договором, выплата производится после утверждения Советом директоров. В 2010 году членам Совета директоров вознаграждение не выплачивалось.

Система оценки эффективности деятельности руководителей строится на основе выполнения ключевых показателей эффективности (КПЭ). Подробно информация об использовании КПЭ для мотивирования руководства и сотрудников Концерна приведена в разделе 4.7. Годового отчета.

Система мотивации построена на основе премирования за выполнение КПЭ, где каждому показателю присвоено весовое значение в общей сумме премирования. Общая сумма премирования определяется исходя из годовой суммы окладов по каждой должности с определенным коэффициентом, верхний предел зависит от уровня должности и может достигать 200 % при выполнении КПЭ на целевом уровне. Премирование производится только при достижении пороговых значений КПЭ, которые также определяются в персональной карте КПЭ. При достижении значительных результатов, превышающих целевой уровень, премирование может производиться в повышенном размере.

Общий размер вознаграждения, выплаченного в 2010 году основному управленческому персоналу, составил 356,4 млн рублей.

Под основным управленческим персоналом понимаются: руководители (Генеральный директор, его заместители), а также иные должностные лица, наделенные полномочиями и ответственностью в вопросах планирования, руководства и контроля за деятельностью организации.

7.5. Система управления рисками

Ключевые риски в деятельности

ОАО «Концерн Росэнергоатом» осуществляет свою деятельность в условиях как макроэкономических, так и микроэкономических рисков. Руководство Концерна осуществляет Контроль за процессом управления рисками, в том числе экономическими, экологическими и социальными.

Из макроэкономических рисков, которые определяются внешними обстоятельствами, не зависят от Концерна и не регулируются им, можно назвать:

- **экономический риск** — может быть вызван возможностью значительных неблагоприятных изменений в экономической сфере страны, например, изменением ставки налогообложения, ставки рефинансирования;
- **политический риск и близко примыкающий к нему правовой риск** — как правило, связан с последствиями изменения политической ситуации в стране, например, возможностью неблагоприятных изменений в законодательстве;
- **социальный риск** — характеризует масштабы и тяжесть негативных последствий чрезвычайных ситуаций, а также различного рода явлений и преобразований, снижающих качество жизни людей;
- **экологический риск** — выражает вероятность экологического бедствия, катастрофы, нарушения дальнейшего нормального функционирования и существования экологических систем и объектов в результате антропогенного вмешательства в природную среду или стихийного бедствия. Нежелательные события экологического риска могут проявляться как непосредственно в зонах вмешательства, так и за их пределами.

Из микроэкономических рисков, связанных с деятельностью Концерна и умением эффективно управлять, можно назвать:

- **кредитный риск** — риск потерь, связанный с невыполнением контрагентами (банками и иными финансовыми учреждениями, любыми заемщиками) своих договорных обязательств;
- **риск ликвидности** — риск отсутствия необходимых денежных средств для выполнения обязательств перед бюджетом и внешними контрагентами в срок, риск изменения условий кредитования или прямого инвестирования;
- **технологический риск** — риск, связанный с хранением ядерных отходов, авариями на АЭС, нарушением технологической дисциплины;
- **экологический риск** — риск, связанный с выполнением санитарно-технических требований при проектировании, строительстве и эксплуатации АЭС, сохранением радиационной обстановки;
- **социальный риск** — риск, связанный с состоянием физического, психического и социального благополучия работников ОАО «Концерн Росэнергоатом».

Управление кредитными рисками и рисками ликвидности

Система управления кредитными рисками и рисками ликвидности состоит из следующих элементов:

- **стратегия, способствующая минимизации рисков:**
в 2010 году осуществлялись мероприятия по снижению кредитных рисков на выданные авансы внешним контрагентам в соответствии с Единым отраслевым стандартом закупок Госкорпорации «Росатом» и локальными нормативными актами Концерна. Для обеспечения договоров только по центральному аппарату Концерна в обращении находилось 76 банковских гарантий на общую сумму свыше 10 млрд рублей. Проводился мониторинг банков-гарантов, в том числе и по запросам филиалов;
- **система отслеживания рисков:**
с 2010 года осуществляется на этапе согласования документации закупки, т.е. до осуществления конкурентных процедур закупок. Определяются необходимость предоставления обеспечения, его количество и качество в соответствии с действующими регламентирующими документами;
- **механизм защиты от рисков:**
осуществляется в рамках стратегии постоянно на протяжении всего действия каждого из договоров.

Часть кредитных рисков связана с осуществлением Концерном заимствований для финансирования производственной и инвестиционной деятельности. Управление указанными рисками осуществляется в соответствии с Положением об основных принципах формирования политики ОАО «Концерн Росэнергоатом» в области заимствований и Положением о порядке привлечения заемных средств на финансирование производственной и инвестиционной деятельности. Политика заимствований на предстоящие периоды осуществляется на основе:

- анализа динамики активов Концерна;
- прогноза ликвидности и платежеспособности;
- оценки фактической и прогнозируемой кредитоспособности.

Производится расчет ограничений на объем кредитного портфеля и на объем расходов по обслуживанию кредитов.

В 2010 году осуществлено рефинансирование действующих кредитных договоров с целью уменьшения процентной ставки, что уменьшило риски по долговым обязательствам Концерна.

С 2010 года с целью минимизации рисков при обращении векселей Концерн приводит имеющуюся вексельную массу в соответствие с лимитами, установленными Госкорпорацией «Росатом».

Управление риском ликвидности направлено на достижение сбалансированности платежеспособности и ликвидности финансовых ресурсов. Концерн реализует ряд мероприятий по поддержанию ликвидности, а именно:

- управление сроками формирования кредиторской задолженности на основании договорных обязательств, путем определения платежных дат (периодов) в действующих и заключаемых договорах, исходя из распределения платежной нагрузки, по датам соотношенной с прогнозами поступления по доходным статьям бюджета;
- управление договорными обязательствами (инициатива и согласование переноса сроков платежей) по фактической платежеспособности в краткосрочной перспективе;
- повышение точности планирования поступлений по доходным статьям;
- получение дополнительных доходов от финансовых операций;
- корректировка договорных обязательств по оплате в целях недопущения правовых рисков;
- качественное календарное планирование (план использования финансовых средств);
- контроль своевременности и достоверности предоставления документов первичного учета во исполнение договорных обязательств;
- мероприятия по возврату сумм налога на добавленную стоимость, исчисленных к возмещению из бюджета (за счет обеспечения своевременного документального обоснования);
- анализ ликвидности баланса, который заключается в сравнении средств по активу, сгруппированных по степени убывающей ликвидности, с краткосрочными обязательствами по пассиву, которые группируются по степени срочности их погашения;
- расчет и мониторинг относительных показателей: коэффициента абсолютной ликвидности, коэффициента быстрой ликвидности и коэффициента текущей ликвидности. Эти показатели представляют интерес не только для руководства предприятия, но и для внешних субъектов анализа: коэффициент абсолютной ликвидности — для поставщиков сырья и материалов, коэффициент быстрой ликвидности — для банков, коэффициент текущей ликвидности — для инвесторов;
- анализ платежеспособности предприятия через периодические характеристики.

С 2010 года в ОАО «Концерн Росэнергоатом» формируются еженедельный прогноз по ликвидности на 35 дней вперед и прогноз движения средств на ближайшие 12 месяцев («скользящий» прогноз ликвидности).

С 2010 года формируется еженедельный прогноз по ликвидности

на 35 дней вперед

и прогноз движения средств на ближайшие

12 месяцев

Управление индивидуальным радиационным риском

Согласно общепринятой в мире линейной беспороговой модели радиационного воздействия «доза-эффект», даже малые дозы облучения могут приводить к радиологическим эффектам с ненулевой вероятностью. В соответствии с данной моделью величина радиационного риска пропорциональна дозе облучения и связана с ней через коэффициенты риска.

В 2010 году в Концерне внедрен метод оценки индивидуального радиационного риска персонала на основе «дозовой матрицы», который реализован в программном комплексе «Автоматизированное рабочее место по оценке индивидуальных рисков (АРМИР АЭС)».

АРМИР АЭС позволит определять индивидуальные радиационные риски всего персонала атомных станций, сформированные к текущему моменту времени, и распределять его по группам риска.

В целом АРМИР АЭС — это инструмент, который позволит создать эффективную систему управления рисками персонала и реализовать новый (индивидуальный) подход к реализации радиационной защиты персонала АЭС.

Информация по учету индивидуальных доз облучения персонала приведена в подразделе «Учет индивидуальных доз облучения» раздела 6.2. Годового отчета.

Управление безопасным использованием атомной энергии и ведомственное регулирование безопасности

Управление безопасным использованием атомной энергии в Концерне осуществляется в целях обеспечения безопасности ядерных установок, радиоактивных источников и пунктов хранения ядерных материалов и радиоактивных веществ.

В соответствии с требованиями «Общих положений обеспечения безопасности атомных станций» в эксплуатирующей организации ОАО «Концерн Росэнергоатом» осуществляется постоянный контроль со стороны эксплуатирующей организации деятельности, важной для безопасности, на всех этапах жизненного цикла АЭС. Разрабатываются и внедряются мероприятия по поддержанию ядерной, радиационной, пожарной, технической, экологической безопасности (далее — безопасность), постоянно совершенствуется система контроля состояния безопасности АЭС.

Информация о состоянии безопасности АЭС в установленном порядке направляется в органы государственного надзора и контроля и Госкорпорацию «Росатом».

Проверки и инспекции состояния безопасности, проведенные в 2010 году

В соответствии с Графиком проведения инспекций безопасности атомных станций на 2010 год комиссиями эксплуатирующей организации выполнены проверки состояния ядерной, радиационной, пожарной безопасности АЭС с канальными и быстрыми реакторами: Билибинской, Ленинградской, Курской, Смоленской, Белоярской АЭС.

Основной целью одновременных проверок АЭС является повышение эффективности инспекций безопасности путем выявления возможных общих проблем централизованного управления атомными станциями, сравнения практики обеспечения безопасности на АЭС с однотипными реакторами.

Также комиссиями эксплуатирующей организации в 2010 году организованы и проведены две комплексные проверки состояния безопасности Ростовской и Кольской АЭС и ряд целевых проверок по видам безопасности.

Для проведения анализа замечаний и недостатков, выявленных в ходе проверок состояния безопасности АЭС комиссиями эксплуатирующей организации, применялась методика численной оценки безопасности. По результатам проверок и инспекций безопасности АЭС подготовлен аналитический отчет.

Для устранения выявленных комиссиями эксплуатирующей организации замечаний и внедрения рекомендаций на АЭС в установленном порядке разработаны и выполнены корректирующие мероприятия. Методическое руководство при разработке и внедрении мероприятий осуществлялось эксплуатирующей организацией.

Контроль состояния безопасности АЭС

Для обеспечения деятельности системы контроля состояния безопасности АЭС на уровне эксплуатирующей организации осуществляется выполнение следующих основных функций:

- предотвращение возникновения техногенных аварий, возможных вследствие нарушения требований норм и правил по безопасности, путем выявления отклонений от этих требований;
- информирование руководства Госкорпорации и Концерна о текущем состоянии безопасности АЭС, тенденциях изменения этого состояния;
- подготовка и внедрение рекомендаций по повышению текущего уровня безопасности АЭС;
- проведение контроля состояния ядерной, радиационной, технической, пожарной, экологической безопасности на всех этапах жизненного цикла АЭС, а также при обращении с ядерными материалами и радиоактивными веществами;
- проведение расследований нарушений в работе АЭС комиссиями эксплуатирующей организации (с привлечением подразделений Концерна, АЭС, организаций, поддерживающих эксплуатацию АЭС), подготовка приказов (с привлечением подразделений Концерна) по вводу в действие мероприятий эксплуатирующей организации по предотвращению повторения причин нарушений в работе АЭС;
- сбор и анализ информации о выполнении мероприятий по повышению и поддержанию безопасности АЭС, выполнении предписаний органов государственного регулирования безопасности, обобщение и подготовка материалов для руководства эксплуатирующей организации;
- разработка и внедрение руководящих и методических документов, программ контрольно-инспекционной деятельности эксплуатирующей организации (программы и графики инспекций, проверок готовности АЭС к работе в осенне-зимний период и т.д.);
- проведение контроля разработки и реализации мероприятий по вводу в действие нормативной документации по безопасности АЭС;
- осуществление контроля выполнения мероприятий, направленных на устранение отклонений от выполнения безопасности.

В рамках деятельности ведомственного контроля обеспечения безопасности АЭС на уровне эксплуатирующей организации структурные подразделения Концерна, действуя в рамках своих полномочий и ответственности, установленных соответствующими положениями, осуществляют в установленном порядке обратную связь по результатам контроля (разработка, внедрение корректирующих мер и т.д.).

Для осуществления контроля своевременного внедрения мероприятий и рекомендаций, направленных по повышению состояния безопасности, АЭС в установленном порядке направляют в эксплуатирующую организацию соответствующие Планы мероприятий, разработанные по результатам проверок и инспекций безопасности и отчетов об их выполнении.

Контроль своевременного исполнения корректирующих мероприятий по безопасности осуществляется эксплуатирующей организацией на регулярной основе.

При осуществлении деятельности по контролю обеспечения безопасности АЭС эксплуатирующая организация координирует свою деятельность и взаимодействует с органами государственного управления использованием атомной энергии, органами государственного регулирования ядерной, радиационной, технической и пожарной безопасности в области использования атомной энергии.

Управление экологическими рисками

Создание объективной, научно обоснованной и воспринимаемой общественностью и органами государственной власти доказательной базы экологических преимуществ развития атомной энергетики сталкивается с трудностями, связанными с применением традиционного подхода, основанного на соблюдении установленных норм радиационного воздействия и существующего запаса до их достижения. Однако такая схема доказательств не дает ясных оценок крайне ограниченного влияния ядерных технологий на экологическую обстановку и здоровье население, ухудшение которых наблюдается повсеместно на территории страны и, в том числе, в регионах расположения и предполагаемого строительства АЭС. Для понимания роли радиации в этих процессах нужны сравнительные оценки воздействия радиационного и других техногенных факторов.

На сегодняшний день наиболее эффективным научным подходом, позволяющим количественно оценить воздействие разных техногенных факторов на состояние

окружающей среды и здоровье человека, является методология анализа риска. С конца 80-х годов эта методология успешно применяется во всех экономически развитых странах как один из наиболее приоритетных и эффективных инструментов научного обоснования управленческих решений в области охраны здоровья человека и окружающей среды.

В течение 2006–2010 годов ИБРАЭ РАН был выполнен ряд научных проектов с применением методологии оценки риска, что позволило провести сравнительный анализ радиационных рисков, обусловленных функционированием российских АЭС, и химических рисков, связанных с работой угольных ТЭС, других промышленных объектов и техногенных факторов для здоровья населения России.

Такие комплексные исследования по оценке радиационных и химических рисков для здоровья населения в регионах расположения АЭС были проведены для Свердловской и Воронежской областей — там расположены соответственно Белоярская и Нововоронежская АЭС, в отношении которых принято решение о строительстве новых блоков.

Результаты этих оценок риска учитывались при выработке экологической политики Концерна, при развитии системы экологического менеджмента Концерна (СЭМ).

7.6. Сведения о соблюдении Кодекса корпоративного поведения

Концерн уделяет большое внимание вопросам корпоративного управления и его совершенствования. Он стремится следовать основным положениям Кодекса корпоративного поведения, рекомендованного Федеральной службой по финансовым рынкам, и учитывает при этом особенности состава акционеров и деятельности Концерна.

7.7. Отчет по выплате дивидендов

Решением единственного акционера Концерна ОАО «Атомэнергпром» от 30.06.2010 № 11 утверждено распределение чистой прибыли Концерна по результатам 2009 года, в том числе и на выплату дивидендов. Фактическая сумма дивидендов составила 846,8 млн рублей и была выплачена Концерном в полном объеме.

7.8. Сведения о крупных сделках

Крупных сделок, подлежащих одобрению органами управления Концерна, в 2010 году не совершалось.

7.9. Сведения о сделках, в которых имелась заинтересованность

В 2010 году была осуществлена 1 сделка, в совершении которой имелась заинтересованность, подлежащая одобрению органами управления Концерна:

Дата совершения сделки	Дата одобрения сделки	Орган общества, принявший решение об одобрении сделки	Сведения о лице (лицах), заинтересованном в совершении сделки, предмет сделки и ее существенные условия
поквартирно, в срок не позднее первого квартала, если иное не установлено Наблюдательным советом НП «Совет рынка»	19 февраля 2010 года	Совет директоров	оплата ОАО «Концерн Росэнергоатом» текущих (регулярных) членских взносов в НП «Совет рынка» за I, II, III и IV кварталы 2010 г. на общую сумму не более 800 000 (восемьсот тысяч) рублей



8. Финансовое управление

8.1. Основные финансовые результаты деятельности

90

8.2. Бюджетирование и управление результатами

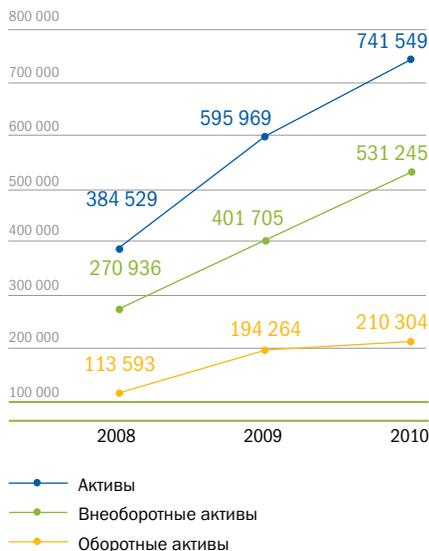
93

8.1. Основные финансовые результаты деятельности

Структура активов и пассивов

Основным фактором, повлиявшим на рост размера активов ОАО «Концерн Росэнергоатом» в 2010 году на 24 %, является увеличение стоимости как внеоборотных активов на 32 %, так и оборотных активов на 8 %.

Динамика активов Концерна, млн руб.



Увеличение стоимости внеоборотных активов произошло в основном за счет роста размера основных средств на 60 %, за счет ввода в эксплуатацию объектов основных средств Ленинградской АЭС и Ростовской АЭС (энергоблок № 2). Рост стоимости внеоборотных активов за счет незавершенного строительства составил 15 %, что говорит о значительном инвестировании средств в основные фонды и незавершенное капитальное строительство.

В структуре активов Концерна преобладают внеоборотные активы, их удельный вес на конец отчетного периода составляет 72 % от валюты баланса.

Структура активов и пассивов ОАО «Концерн Росэнергоатом», в тыс. руб.

Строка баланса	Показатели	01.01.2010		31.12.2010		Прирост (+;-)	
			% к валюте баланса		% к валюте баланса	тыс. руб.	%
1	2	3	4	5	6	7	8
190	Внеоборотные активы	402 068 640	67 %	531 244 724	72 %	129 176 084	4 %
120	в т.ч. основные средства	153 066 263	26 %	244 270 930	33 %	91 204 667	7 %
290	Оборотные активы	194 163 596	33 %	210 303 881	28 %	16 140 285	-4 %
300	БАЛАНС	596 232 236	100 %	741 548 605	100 %	145 316 369	
490	Собственный капитал	504 584 726	85 %	671 688 033	91 %	167 103 307	6 %
590	Долгосрчные обязательства	21 087 476	4 %	18 145 856	2 %	-2 941 620	-1 %
510	в т.ч. кредиты и займы	21 073 701	4 %	15 516 623	2,1 %	-5 557 078	-1,4 %
690	Краткосрочные обязательства	70 560 034	12 %	51 714 716	7 %	-18 845 318	-5 %
610	в т.ч. кредиты и займы	12 014 929	2 %	3 649 504	0,5 %	-8 365 425	-1,5 %
300	БАЛАНС	596 232 236	100 %	741 548 605	100 %	145 316 369	

Структура внеоборотных активов, %



Структура источников хозяйственных средств Концерна характеризуется преобладающим удельным весом собственного капитала – 91 %.

Рост размера пассива баланса Концерна за 2010 год произошел за счет увеличения размера собственных средств на 33 %.

Собственный капитал Концерна по состоянию на 31 декабря 2010 года составил 671 688 033 тыс. руб.

Стоимость чистых активов
по состоянию на 31 декабря
2010 года составила

673 569 868

тыс. руб.

Чистые активы

Стоимость чистых активов по состоянию на 31 декабря 2010 года составила 673 569 868 тыс. руб.

Оценка стоимости чистых активов ОАО «Концерн Росэнергоатом»

Наименование показателя	Фактическое значение показателя по состоянию на 01.01.2010		Фактическое значение показателя по состоянию на 31.12.2010		изменения за период тыс.руб.
	тыс.руб.	% к валюте баланса	тыс.руб.	% к валюте баланса	
1	2	3	4	5	6
Чистые активы	506 037 114	84,5 %	673 569 868	90,8 %	167 532 754
Уставный капитал	391 562 534	65,7 %	461 515 003	62,2 %	69 952 469
Превышение чистых активов над уставным капиталом	114 474 580		212 054 865		97 580 285

Чистые активы Концерна по состоянию на 31 декабря 2010 года превышают уставный капитал на 45,9 %.

Такое соотношение чистых активов и уставного капитала положительно характеризует финансовое положение, полностью удовлетворяя требованиям нормативных актов о величине чистых активов организации. Приняв во внимание одновременно и превышение чистых активов над уставным капиталом и их увеличение за отчетный период, можно говорить о хорошем финансовом состоянии Концерна по данному признаку.

Анализ показателей ликвидности

Показатели ликвидности

Коэффициент	Норматив	На 31.12.2008	На 31.12.2009	На 31.12.2010
Коэффициент текущей ликвидности	$1 < k \leq 2-2,5$	4,80	2,31	3,27
Коэффициент срочной (быстрой) ликвидности	$0,7 \div 0,8$	0,35	0,19	0,59
Коэффициент абсолютной ликвидности	$0,2 \div 0,5$	0,14	0,09	0,31

Краткосрочные обязательства покрыты оборотными активами в полном объеме. Наиболее ликвидные активы по состоянию на 31 декабря 2010 года на 59 % покрывают краткосрочные обязательства.

Концерн имеет достаточное количество денежных средств и их эквивалентов для погашения наиболее срочных обязательств.

Анализ показателей финансовой устойчивости

Финансовая устойчивость формируется в процессе всей хозяйственной деятельности и является отражением стабильного превышения доходов над расходами.

Динамика коэффициента финансового рычага за период с 2008 по 2010 годы имеет незначительное изменение (-0,02) и находится в пределах нормативных значений. Данное соотношение свидетельствует о независимости от заемных средств и платежеспособности ОАО «Концерн Росэнергоатом».

Коэффициент автономии в динамике 2008–2010 годов находится выше нормативного значения, что свидетельствует об отсутствии опасности возникновения у Концерна дефицита денежных средств.

Коэффициент обеспеченности собственными средствами показывает, что доля собственных оборотных средств во всех оборотных средствах Концерна по состоянию на 31 декабря 2010 года составляет 69 %.

Доля собственных оборотных
средств составляет

69 %

Коэффициент маневренности собственного капитала незначительно изменился по сравнению с 2008 годом (-0,07) и по состоянию на 31 декабря 2010 года составляет 0,13. Это означает, что 13 % собственного капитала используется для финансирования текущей деятельности.

Показатели финансовой устойчивости за 2010 год

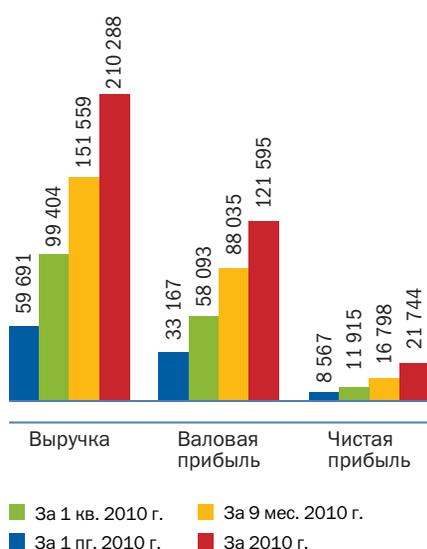
Коэффициент	Норматив	На 31.12.2008	На 31.12.2009	На 31.12.2010
Коэффициент финансового рычага	$k < 1,0 + 1,5$	0,10	0,16	0,08
Коэффициент автономии (финансовой независимости)	$0,4 + 0,8$	0,91	0,86	0,92
Коэффициент обеспеченности собственными средствами	$k \geq 0,1$	0,79	0,57	0,69
Коэффициент маневренности собственного капитала	$k \geq 0,5$	0,20	0,15	0,13

В соответствии с Методикой Минэкономразвития¹ для оценки финансового состояния с целью выявления риска банкротства рассчитана степень платежеспособности ОАО «Концерн Росэнергоатом» по текущим обязательствам по состоянию на 31 декабря 2010 года:

- степень платежеспособности по текущим обязательствам ОАО «Концерн Росэнергоатом» составляет 2,23 месяца;
- коэффициент текущей ликвидности составляет 3,27 (>1).

Данные соотношения характеризуют ОАО «Концерн Росэнергоатом» как платежеспособное предприятие, имеющее возможность в установленный срок и в полном объеме рассчитаться по своим текущим обязательствам за счет текущей хозяйственной деятельности или за счет своего ликвидного имущества.

Динамика роста выручки от реализации, валовой и чистой прибыли ОАО «Концерн Росэнергоатом», млн руб.



Анализ финансовых результатов

Выручка от реализации Концерна за 2010 год составляет 210 287 851 тыс. руб. Рост выручки от реализации вызван высоким средним процентом либерализации объема электроэнергии, реализуемой на оптовом рынке электрической энергии и мощности, продажей по свободным ценам на балансирующем рынке дополнительно произведенной электроэнергии и ростом среднего тарифа.

Показатели рентабельности, характеризующие результаты за 2010 год

Показатель	Расчет	2009 год	2010 год
Рентабельность продаж	$\frac{\text{Прибыль от продаж}}{\text{Выручка}}$	11,37 %	13,69 %
Рентабельность активов	$\frac{\text{Чистая прибыль}}{\text{Средняя величина активов}}$	5,56 %	3,25 %
Рентабельность собственного капитала	$\frac{\text{Чистая прибыль}}{\text{Собственный капитал}}$	6,31 %	3,24 %

Прибыль от продаж за 2010 год составила 28 792 838 тыс. руб. На увеличение прибыли от продаж повлиял рост рентабельности продаж. Он обусловлен опережающим темпом роста фактической выручки от реализации товаров (работ, услуг) (114,1 % от 2009 года) над темпом роста фактических затрат на производство и реализацию продукции (103,18 % от 2009 года).

Снижение показателей рентабельности активов и собственного капитала обусловлено увеличением активов и уставного капитала соответственно, что, главным образом, произошло за счет ввода в эксплуатацию энергоблока № 2 Ростовской АЭС и присоединения полученного имущественного взноса на развитие Атомного энергопромышленного комплекса (АЭПК) к уставному капиталу.

По итогам 2010 года можно сказать, что Концерн имеет достаточно высокую рентабельность деятельности.

Структура долгового портфеля

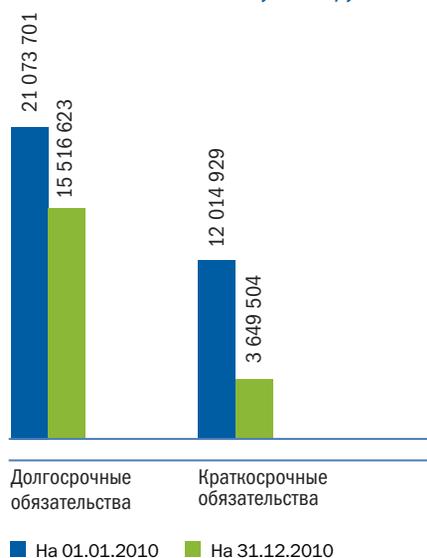
На начало 2010 года долговой портфель (заемные средства) ОАО «Концерн Росэнергоатом» составлял 33 088 630 тыс. руб.

В течение 2010 года в результате проводимой политики по минимизации расходов по заемным средствам снижены ставки по всем кредитным соглашениям, для чего проведены мероприятия по рефинансированию и частичному досрочному погашению кредитов.

Просроченная задолженность отсутствует.

По состоянию на конец 2010 года долговой портфель (заемные средства) составил 19 166 127 тыс. руб.

Изменение структуры долговых обязательств в 2010 году, тыс. руб.



¹ Приказ Минэкономразвития от 21.04.2006 № 104

Организация кэш–пулинга

В рамках внутригруппового финансирования Концерн участвует в операциях физического пулинга, пул-лидером которых является ОАО «Атомэнергопром». В обеспечении соблюдения принципов финансовой политики Госкорпорации «Росатом» с целью сокращения объемов внешнего финансирования, а также повышения эффективности размещения временно свободных денежных средств ОАО «Концерн Росэнергоатом» заключило с ОАО «Атомэнергопром» два генеральных соглашения о порядке предоставления займов (для размещения свободных денежных средств и закрытия потребностей в финансировании).

ОАО «Концерн Росэнергоатом» осуществляет управление остатками на расчетных счетах филиалов, которые рассматриваются совместно для оптимизации получаемых процентов и улучшения качества управления ликвидностью.

Построение такой системы управления счетами направлено на решение следующих задач:

- получение дополнительных доходов за счет оптимизации управления консолидированными средствами Концерна;
- оперативное управление оборотными активами;
- решение проблемы кассовых разрывов;
- сокращение потребности в дополнительном финансировании;
- оптимизация процентных доходов/расходов;
- снижение операционных расходов.

С целью снижения издержек на расчетно-кассовое обслуживание в 2010 году Концерном осуществлен переход на обслуживание в опорные банки Госкорпорации «Росатом», что позволило минимизировать расходы на услуги расчетно-кассового обслуживания путем установления единых тарифов.

8.2. Бюджетирование и управление издержками

Бюджетирование

В целях достижения ключевых показателей эффективности в Концерне применяется системный подход к планированию и учету затрат.

Выполнение основных бюджетных показателей, млн руб.



Ежегодно для обеспечения выполнения производственной программы Концерна и гарантированного финансирования приоритетных направлений производственно-хозяйственной деятельности и развития разрабатываются сметы доходов и расходов по видам деятельности в разрезе структурных подразделений Концерна и по Концерну в целом, которые являются основным документом по контролю за расходованием средств Концерна и его филиалов на планируемый период.

Бюджетирование в Концерне представляет собой процесс краткосрочного планирования (горизонт планирования — 1 год с поквартальной разбивкой). Продуктами процесса бюджетирования являются утвержденные бюджеты, сметы, установленные значения ключевых показателей эффективности.

Бюджетный процесс осуществляется в рамках утвержденных Стандартов ГК «Росатом», которые введены в действие приказами Концерна.

Распоряжением ГК «Росатом» ежеквартально утверждается периметр консолидации, в соответствии с которым Концерн является предприятием первой группы консолидации и формирует полную бюджетную модель.

Советом директоров Концерна утвержден бюджет Концерна и плановые финансово-экономические показатели деятельности на 2010 год, а также показатели Концерна, как управляющего центра ЦФО 2 уровня «Электроэнергетический».

В рамках сметного планирования целевые показатели утвержденного бюджета Концерна декомпозируются до уровня атомных станций.

Расходование средств производится строго в пределах, доведенных до структурных подразделений лимитов, в соответствии с утвержденными сводными сметами доходов и расходов на производство и реализацию продукции.

Корректировка смет доходов и расходов на производство продукции осуществляется в соответствии с Порядком корректировки смет доходов и расходов Концерна.

Ежемесячно осуществляется контроль за расходами структурных подразделений центрального аппарата и филиалов Концерна, проводится анализ исполнения сводной сметы по кварталам, выявляются причины отклонений фактических затрат от плановых с целью оптимизации, выявляются и используются резервы затрат.

Утвержденные сметы доходов и расходов на производство продукции обеспечивают достижение заданных целевых параметров в целом по Концерну.

Управление издержками

В 2010 году задание федеральных органов исполнительной власти на снижение издержек имело два направления:

- снижение удельных эксплуатационных расходов на 2,5 % ежегодно от уровня 2006 года в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 20.09.2009 № 705;
- обеспечение выполнения директивного задания федеральных органов исполнительной власти на снижение условно-постоянных затрат.

Заданное снижение условно-постоянных затрат было учтено в утвержденном бюджете Концерна на 2010 год и, соответственно, в утвержденных сметах доходов и расходов филиалов АЭС.

Основными показателями, установленными в карте КПЭ Генерального директора и направленными на снижение издержек, являются «ЕВИТДА» и «Снижение удельных эксплуатационных расходов на 2,5 % ежегодно от уровня 2006 года (в сопоставимых ценах)». Выполнение указанных показателей декомпозируется на всех заместителей Генерального директора Концерна. На уровне директоров филиалов в 2010 году включен показатель «Соблюдение утвержденных сметных лимитов, обеспечивающих выполнение директивного задания на снижение условно-постоянных затрат (3,6 млрд руб.), в %».

Выполнение установленного задания по снижению удельных эксплуатационных расходов позволило Концерну в 2010 году снизить себестоимость производства на 376,9 млн руб.

За период 2006–2010 годов Концерн снизил себестоимость производства (в ценах соответствующих лет) более чем на 1,47 млрд руб.

При государственном тарифном регулировании на 2010 год ФСТ России, получив жесткие установки Минэкономразвития России, применила плановый индекс изменения условно-постоянных расходов (в размере 0,934), что повлекло снижение необходимой валовой выручки Концерна на 3,6 млрд руб.

Выполнение программы снижения условно-постоянных расходов в 2010 году в Концерне обеспечивалось расходованием средств строго в пределах доведенных лимитов в соответствии с утвержденными бюджетами и сводными сметами доходов и расходов на производство и реализацию продукции. Ежемесячно осуществлялся контроль за расходами, проводился план-факт анализ. Проводился ежеквартальный мониторинг выполнения мероприятий, позволивших филиалам достичь заданных параметров, определялись целевые параметры удельных затрат и минимальные удельные затраты в разрезе филиалов. Лучшие практики были транслированы в филиалы.



9. Корпоративная и социальная ответственность

9.1. Экологическая безопасность	96
9.2. Охрана труда	101
9.3. Управление персоналом	104
9.4. Вклад в социально-экономическое развитие территорий присутствия	115

9.1. Экологическая безопасность

Охрана окружающей среды и рациональное использование природных ресурсов являются важнейшими задачами Концерна.

В целях соблюдения требований природоохранного законодательства экологические службы атомных станций осуществляют производственный экологический контроль и оценивают состояние экологической безопасности для выработки своевременных и эффективных решений по минимизации воздействия атомных станций на окружающую среду. Основной задачей экологических служб атомных станций является контроль соблюдения нормативов качества окружающей среды.

В условиях ужесточения требований к землепользованию и рациональному использованию природных ресурсов у атомной энергетики остается неоспоримое преимущество — генерация больших мощностей на сравнительно небольших площадях при минимальных уровнях негативного воздействия на окружающую среду.

Отсутствие на российских АЭС в 2010 году происшествий, сопровождавшихся радиационными последствиями, загрязнением и негативным воздействием на окружающую среду, подтверждает факт стабильного и надежного уровня эксплуатации энергоблоков АЭС.

Принципы природоохранной деятельности и экологическая политика

В Концерне принята Экологическая политика¹, разработанная на основе Экологической политики Государственной корпорации «Росатом» и являющаяся неотъемлемой частью Политики по обеспечению безопасного и экономически эффективного производства электрической и тепловой энергии атомными станциями, наращиванию производственного потенциала атомной энергетики, реализации программ, направленных на сооружение, эксплуатацию, реконструкцию, модернизацию и вывод из эксплуатации энергоблоков АЭС, обращению с отработавшим ядерным топливом, радиоактивными отходами и опасными химическими веществами.

Целью экологической политики Концерна является обеспечение такого уровня безопасности АЭС, при котором воздействие на окружающую среду, персонал и население на ближайшую перспективу и в долгосрочном периоде обеспечивает сохранение природных систем, поддержание их целостности и жизнеобеспечивающих функций.

Принципы природоохранной деятельности Концерна:

- принцип соответствия — обеспечение соответствия законодательным и другим требованиям в области обеспечения безопасности и охраны окружающей среды, неукоснительное выполнение каждым работником норм и правил в области обеспечения безопасности персонала и населения и охраны окружающей среды;
- принцип последовательного улучшения — система действий, направленных на достижение и поддержание высокого уровня ядерной, радиационной и экологической безопасности на основе применения наилучших существующих технологий производства, способов и методов охраны окружающей среды, развития системы экологического менеджмента;
- принцип предупреждения негативного воздействия — система приоритетных действий, направленных на недопущение опасных экологических аспектов, которые могут оказать негативное воздействие на человека и окружающую среду;



¹ http://www.rosenergoatom.ru/wps/wcm/connect/rosenergoatom/site/environmentalSafety/eco_policy/

- **принцип готовности** — постоянная готовность руководства и персонала Концерна к предотвращению техногенных аварий и иных чрезвычайных ситуаций и ликвидации их последствий;
- **принцип системности** — системное и комплексное решение проблем обеспечения экологической безопасности и ведения природоохранной деятельности с учетом многофакторности аспектов безопасности на основе современных концепций анализа рисков и экологических ущербов;
- **принцип открытости** — открытость и доступность экологической информации, эффективная информационная работа руководства и специалистов Концерна с общественными организациями и населением.

Выполнение Плана реализации экологической политики ОАО «Концерн Росэнергоатом» на 2010 год

В соответствии с общепромышленными документами в 2010 году был разработан и утвержден План реализации экологической политики ОАО «Концерн Росэнергоатом» на 2010 год. В 2010 году все запланированные мероприятия были выполнены в полном объеме.

Из них наиболее значимыми были следующие работы:

Переведено в режим постоянной эксплуатации автоматизированное рабочее место (АРМ) экологического контроля водных объектов АЭС. Удаленный доступ к АРМ организован для отделов охраны окружающей среды АЭС и Кризисного центра Концерна. Эффективное функционирование АРМ значительно сокращает трудозатраты на подготовку АЭС данных производственного экологического контроля и направление их в центральный аппарат Концерна для обобщения и анализа.

На Балаковской АЭС были завершены многолетние исследования состояния водных экосистем в районе расположения АЭС: обобщены результаты радиоэкологических и биологических исследований состояния воды и донных отложений водоема-охладителя и акватории Саратовского водохранилища в зоне наиболее интенсивной фильтрации. Результаты мониторинга убедительно доказывают, что фильтрация воды из водоема-охладителя через тело разделительной дамбы, включая зону наибольшей фильтрации, не оказывает значимого влияния на показатели качества воды и донных отложений в акватории Саратовского водохранилища.

На Курской АЭС выполнена модернизация очистных сооружений санатория-профилактория «Орбита» и проведены мероприятия по снижению содержания соединений фосфора в хозяйственно-бытовых стоках АЭС. В сентябре был проведен экологический форум «Водная артерия АЭС».

На Нововоронежской АЭС был организован и проведен в октябре 2010 года экологический форум «Молодежь АЭС: безопасность, экология, жизнь».

На Ростовской АЭС проводилась опытная апробация биомелиорационной технологии альголизации водоема-охладителя (вселение фитопланктонного штамма *Chlorellavulgaris*), что позволяет снизить уровень «цветения» воды и повысить самоочищающуюся способность водохранилища, создавая необходимые предпосылки для устойчивого экологического благополучия водных объектов в районе расположения Ростовской АЭС.

Основные показатели экологического воздействия

Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух

Объемы выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух атомными станциями не превышают допустимых значений и значительно ниже установленных природоохранными органами лимитов.

При этом основная доля выбросов загрязняющих веществ атомных станций приходится на пускорезервные котельные, котельные профилакториев и периодически включаемые с целью регламентного опробования резервные дизельгенераторные станции. На всех АЭС валовые выбросы в атмосферу не превышали значений установленных нормативов.

Доля АЭС в объеме загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферный воздух всеми предприятиями Российской Федерации, уже на протяжении многих лет составляет 0,01 %.

Тем не менее, атомные станции стремятся к снижению нагрузки на атмосферу: совершенствуется технология в области повышения КПД сжигания топлива, используется мазут лучшего качества (с меньшим содержанием серы), совершенствуются технологии покрасочных работ, вводятся в эксплуатацию эффективные газоочистные и пылеулавливающие установки.

Сбросы загрязняющих веществ в водные объекты

Атомные станции являются крупными водопотребителями. Поэтому вопросы водопотребления и водоотведения занимают важное место в природоохранной деятельности АЭС.

Практически вся забранная вода (более 99 %) на АЭС используется на производственные нужды (охлаждение технологических сред в конденсаторах турбин и теплообменном оборудовании) и возвращается в водные объекты. Водоотведение составляет 94,4 % от объема забранной воды, что является хорошим показателем использования водных ресурсов.

На всех АЭС сточные воды хозяйственно-бытовой и промливневой канализации перед сбросом в поверхностные водные объекты проходят очистку. Контроль содержания загрязняющих веществ, поступающих в поверхностные водные объекты со сточными водами АЭС, проводится в соответствии с согласованными и утвержденными в установленном порядке регламентами. Атомными станциями Концерна существенного влияния на источники водозабора не оказывается.

В 2010 году, как и в предыдущие годы, отклонения от технологических процессов АЭС, приводящие к загрязнению водных объектов, отсутствовали. Доля загрязненных сточных вод незначительна и составляет менее 0,06 %, что является хорошим показателем по сравнению с другими предприятиями Российской Федерации (обычно 3,5–4 %).

За последние 5 лет объемы сбросов загрязненных сточных вод сократились в 5 раз, что обусловлено реализацией на АЭС планов мероприятий по модернизации и реконструкции систем очистки сточных вод.

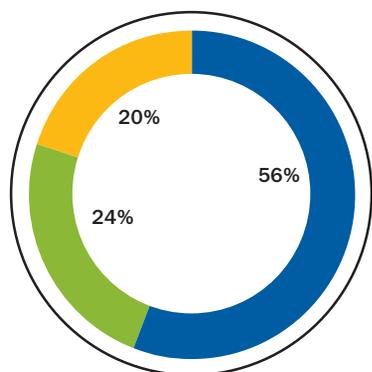
Общее количество забранной АЭС воды составило 6 973,6 млн м³, из них: 38,7 млн м³ — питьевая вода; 1 810,4 млн м³ — техническая пресная вода; 5 124,5 млн м³ — морская вода.

Расход воды в системах повторного водоснабжения составил в 2010 году 418,0 млн м³ (6 % от объема использованной воды).

более 95 %

отходов составляют малоопасные и практически неопасные

Затраты АЭС на охрану окружающей среды в 2010 году



- 898 млн руб.** На охрану и рациональное использование водных ресурсов
- 394 млн руб.** На охрану атмосферного воздуха
- 314 млн руб.** На охрану окружающей среды от негативного воздействия отходов производства и потребления

¹ Постановление Правительства РФ от 28.08.1992 № 632 (в редакции от 14.06.2001, с изменениями от 14.05.2009) «Об утверждении Порядка определения платы и ее предельных размеров за загрязнение окружающей природной среды, размещение отходов, другие виды вредного воздействия»;

Постановление Правительства РФ от 12.06.2003 № 344 (в редакции от 01.07.2005, с изменениями от 08.01.2009) «О нормативах платы за выбросы в атмосферный воздух загрязняющих веществ стационарными и передвижными источниками, сбросы загрязняющих веществ в поверхностные и подземные водные объекты, размещение отходов производства и потребления»;

Приказ Ростехнадзора от 08.06.2006 № 557 «Об установлении сроков уплаты платы за негативное воздействие на окружающую среду»;
 Приказ Ростехнадзора от 05.04.2007 № 204 (в редакции от 27.03.2008) «Об утверждении формы расчета платы за негативное воздействие на окружающую среду и порядка заполнения и представления формы расчета платы за негативное воздействие на окружающую среду».

Расход воды в системах оборотного водоснабжения составил 21 046,1 млн м³ (304 % от объема использованной воды).

Объем сточных вод, содержащих техногенные радионуклиды, в окружающую среду в 2010 году составил 246,0 тыс. м³. Фактические жидкие сбросы не превысили 7 % допустимых значений. При таком поступлении радионуклидов в окружающую среду радиационный риск для населения за счет плановых выбросов радионуклидов за пределы АЭС в режиме нормальной эксплуатации является приемлемым.

Обращение с отходами производства и потребления

На АЭС в процессе производственной деятельности образуются отходы пяти классов опасности. В 2010 году на АЭС образовалось 35 305,6 тонн отходов (в предыдущем году — 32 515 тонн). Источниками образования отходов являются вспомогательные подразделения и участки, обеспечивающие работу атомных станций.

Технологическими процессами, приводящими к образованию отходов на АЭС, являются:

- техническое обслуживание и ремонт зданий, сооружений, оборудования, приборов, станков, других устройств и механизмов,
- подготовка воды для производственных и технологических нужд,
- производство пара и горячей воды для отопления и других нужд АЭС,
- обслуживание автомобильного и железнодорожного транспорта,
- обслуживание персонала АЭС,
- очистка сточных вод,
- обработка металла и древесины,
- очистка резервуаров от нефтепродуктов,
- очистка и регенерация масел,
- замена ламп.

Основную массу (более 95 %) образовавшихся в 2010 году отходов составляют отходы 4 класса (малоопасные) и 5 класса (практически неопасные), 20 385 тонн и 13 220 тонн соответственно.

Все отходы производства и потребления размещаются на оборудованных площадках, в специальных хранилищах, и их утилизация контролируется экологическими службами АЭС.

Затраты на охрану окружающей среды

Текущие затраты АЭС на охрану окружающей среды формируются из затрат на охрану и рациональное использование водных ресурсов, атмосферного воздуха, на охрану окружающей среды от негативного воздействия отходов производства и потребления (включая оплату договоров на передачу отходов специализированным организациям) и на рекультивацию нарушенных и загрязненных земель.

Всего в 2010 году текущие затраты АЭС на охрану окружающей среды составили 1606 млн руб. (в 2009 году — 1723 млн руб.), из них:

- на охрану и рациональное использование водных ресурсов — 898 млн руб.;
- на охрану атмосферного воздуха — 394 млн руб.;
- на охрану окружающей среды от негативного воздействия отходов производства и потребления — 314 млн руб.

В соответствии с действующим законодательством предусматривается плата за негативное воздействие на окружающую среду как форма частичной компенсации ущерба, наносимого природопользователем окружающей среде.

Порядок определения платы и ее предельных размеров за загрязнение окружающей среды, размещение отходов, другие виды вредного воздействия, сроки ее уплаты определяются постановлениями Правительства РФ и приказами Ростехнадзора¹.

Для атомных станций предусматривается плата за следующие виды негативного воздействия на окружающую среду:

- выброс загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных и передвижных источников;
- сброс загрязняющих веществ в поверхностные и подземные водные объекты;
- размещение отходов производства и потребления.

В 2010 году общий размер платы, начисленный АЭС за негативное воздействие на окружающую среду, по сравнению с 2009 годом сократился на 1,93 млн руб. Плата за негативное воздействие на окружающую среду в пределах установленных нормативов (6,85 млн руб.) сократилась на 0,49 млн руб., а за сверхнормативное негативное воздействие (2,58 млн руб.) сократилась на 1,44 млн руб.

В 2010 году санкций за нарушение экологического законодательства к Концерну не применялось.

Затраты на выполнение мероприятий по снижению радиационного воздействия на окружающую среду в 2010 году составили 732,7 млн руб.

Инвестиции в основной капитал в целях снижения радиационного воздействия на окружающую среду за отчетный период в 2010 году составили 446,5 млн руб.

Экологическая приемлемость

Концерн всегда стремится демонстрировать устойчивое развитие, а также способность успешного решения экологических вопросов и проблем.

В Концерне разработаны программные мероприятия по ключевым направлениям деятельности, в том числе по охране окружающей среды, и корпоративные стандарты, которые отражают цели на ближайшую перспективу и соответствуют стратегической концепции Концерна по совершенствованию системы экологического менеджмента.

Концерн постоянно ведет работу по совершенствованию методических документов и стандартов организации (СТО) в области обеспечения экологической безопасности и охраны окружающей среды.

В целях приведения природоохранной деятельности атомных станций в соответствие требованиям российского законодательства и нормативными актами различного уровня были разработаны, введены в действие:

- СТО «Основные правила обеспечения охраны окружающей среды на атомных станциях»,
- «Методические рекомендации по организации производственного экологического мониторинга на атомных станциях»,
- «Методические рекомендации. Технологии сокращения объемов и способы вторичного использования опасных отходов, образующихся при эксплуатации АЭС».

Экологический аудит и сертификация системы экологического менеджмента

Для достижения целей и реализации основных принципов Экологической политики Концерн принял на себя обязательство внедрять и поддерживать лучшие методы экологического управления в соответствии с международными и национальными стандартами в области экологического менеджмента.

Для Концерна, обеспечивающего экологически безопасное производство электрической и тепловой энергии на атомных станциях, совершенствование Системы экологического менеджмента и ее сертификация на соответствие требованиям международного стандарта ISO 14001 является эффективным способом подтверждения своей приверженности идеям охраны окружающей среды, а также возможностью повысить свою конкурентоспособность и улучшить взаимодействие с заинтересованными сторонами и общественностью.

Работы по совершенствованию СЭМ в Концерне были начаты в 2004 году с пилотного проекта на Балаковской АЭС, по результатам выполнения которого было принято решение о сертификации СЭМ всех действующих АЭС и центрального аппарата Концерна.

В 2010 году были проведены сертификационные аудиты СЭМ Кольской, Курской, Ленинградской и Нововоронежской АЭС, по результатам которых указанным АЭС выданы экологические сертификаты соответствия СЭМ АЭС требованиям ГОСТ Р ИСО 14001-2007.

В 2010 году также были проведены инспекционные аудиты ранее сертифицированных СЭМ центрального аппарата Концерна, Балаковской, Ростовской и Смоленской АЭС.

В процессе сертификации аудиторы отметили высокий уровень организации работ по формированию и развитию СЭМ Концерна в целом.

Остальные АЭС представляют документацию СЭМ в рамках сертификационных аудитов, планируемых в 2011 году. Таким образом, в 2011 году все АЭС будут сертифицированы на соответствие СЭМ требованиям национального стандарта ГОСТ Р ИСО 14001-2007.

Информация о потреблении энергоресурсов

Вид энергоресурса	2010 год	
	В натуральном выражении	тыс. руб.
Атомная энергия (исп. в виде топлива), ТВС, шт.	4 589	21 769 670,2 (без НДС)
Тепловая энергия (потребление в сопоставимых с 2009 г. условиях), тыс. Гкал	4397,32	1 408 604,48
Электроэнергия (потребление в сопоставимых с 2009 г. условиях), тыс. кВт·час	10 285 419,16	6 244 890,22
Вода (потребление в сопоставимых с 2009 г. условиях), тыс. м ³	1 367 659,87	1 281 692,58
Электромагнитная энергия	Закупки не проводились	Закупки не проводились
Нефть	Закупки не проводились	Закупки не проводились
Бензин автомобильный, т	601,88	16 287,36
Дизельное топливо, т	1 997	43 938
Мазут топочный, т	22 723	229 245
Газ естественный (природный)	Закупки не проводились	Закупки не проводились
Уголь	Закупки не проводились	Закупки не проводились
Горючие сланцы	Закупки не проводились	Закупки не проводились
Торф	Закупки не проводились	Закупки не проводились

9.2. Охрана труда

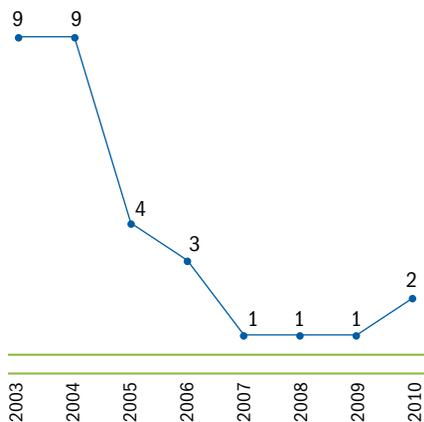
Обеспечение безопасных условий труда работников атомных станций и подрядных организаций является основной задачей Концерна в области охраны труда и защиты персонала, а также одним из главных приоритетов и принципов работы.

Показатели травматизма

В 2010 году в филиалах Концерна — действующих атомных станциях произошло 2 несчастных случая (1 тяжелый несчастный случай на Белоярской АЭС и 1 несчастный случай на Нововоронежской АЭС), (в 2009 году — 1 несчастный случай на Нововоронежской АЭС).

Случаев профессиональных заболеваний в центральном аппарате и филиалах Концерна в 2010 году не зарегистрировано.

Динамика количества несчастных случаев на действующих АЭС



Сравнительные данные производственного травматизма в 2006–2009 годах², Кч



Динамика количества несчастных случаев с 2004 года имеет тенденцию к снижению, с 2007 года держит стабильность по 1 несчастному случаю в год, однако в 2010 году имеет место увеличение на 1 несчастный случай.

В 2010 году был зарегистрирован 1 несчастный случай по травмирующему фактору «падение», 1 несчастный случай по травмирующему фактору «термический ожог электродугой». В 2009 году был зарегистрирован 1 несчастный случай по травмирующему фактору «дорожно-транспортное происшествие».

В 2010 году Кч по ОАО «Концерн Росэнергоатом» равен 0,06¹.

В 2010 году перед Концерном в области охраны труда были поставлены следующие основные задачи:

- повышение эффективности работы с подрядными организациями в части обеспечения и выполнения персоналом этих организаций требований и норм безопасности в области охраны труда;
- соблюдение требований нормативно-технической документации по охране труда при проведении ремонтной кампании;
- проведение конкурса на лучшее знание правил охраны труда среди работников атомных станций;
- разработка и внедрение «Корпоративного каталога современных средств индивидуальной защиты, применяемых в Концерне»;
- организация разработки стандарта предприятия «Система управления охраной труда ОАО «Концерн Росэнергоатом» и программы по его внедрению;
- реализация «Программы внедрения в ОАО «Концерн Росэнергоатом» международной системы менеджмента профессиональной безопасности и здоровья OHSAS 18001»;
- внедрение нарядно-допускной системы и аттестации рабочих мест сотрудников по условиям труда в рамках 2-й очереди корпоративной информационной системы (КИС-2);
- координация взаимодействия аттестующей организации и филиалов Концерна по проведению централизованной аттестации рабочих мест инспекционному контролю за сертифицированными работами по охране труда.

Поставленные задачи выполнены полностью.

В целом состояние охраны труда на АЭС находится на социально приемлемом уровне. Работа по предупреждению травматизма на производстве проводится на основе отраслевой системы управления охраной труда, утвержденной Госкорпорацией «Росатом».

Инспекция состояния охраны труда

Проверки состояния охраны труда в филиалах Концерна — действующих АЭС были проведены в соответствии с «Графиком проведения инспекций безопасности АЭС на 2010 год».

Аттестация рабочих мест по условиям труда. Сертификация работ по охране труда.

Обеспечены организация и сопровождение мероприятий по аттестации рабочих мест по условиям труда и сертификации в области охраны труда:

- проведена аттестация рабочих мест по условиям труда в центральном аппарате Концерна и действующих АЭС;
- в связи с истечением пятилетнего срока с момента проведения сертификации работ по охране труда и окончанием срока действия сертификата в 2010 году впервые осуществлена ресертификация (повторная сертификация) на Билибинской АЭС и в центральном аппарате Концерна;
- проведен инспекционный контроль за сертифицированными работами по охране труда на всех действующих АЭС, строящихся Воронежской АСТ и Башкирской АЭС;
- проведена сертификация работ по охране труда в филиале Концерна «Научно-технический центр по аварийно-техническим работам на АЭС».

¹ Данных по Госкорпорации «Росатом» и России за 2010 год на данный момент нет.

² Примечание:

- Кч — количество пострадавших при несчастных случаях на 1000 работающих;
- данные по России приведены по экспертным оценкам.

Ресертификация и инспекционный контроль проведены по следующим объектам сертификации:

- деятельность работодателя по обеспечению безопасных условий труда;
- организация и проведение инструктажа по охране труда работников и проверки знаний требований охраны труда;
- деятельность службы охраны труда;
- деятельность работодателя по проведению аттестации рабочих мест.

По результатам ресертификации работ по охране труда на Билибинской АЭС, в центральном аппарате Концерна, а также сертификации в филиале Концерна «Научно-технический центр по аварийно-техническим работам на АЭС» выданы сертификаты соответствия работ по охране труда (сертификаты безопасности) на последующие 5 лет.

По результатам инспекционного контроля за сертифицированными работами по охране труда на атомных станциях сертификаты безопасности продлены.

Взаимодействие с подрядными организациями в области охраны труда

Взаимодействие Концерна с подрядными организациями проводится в соответствии с «Типовым положением по организации взаимодействия АЭС по вопросам охраны труда с подрядными организациями, проводящими работы на оборудовании и территории действующей атомной станции».

В договора с подрядными организациями в обязательном порядке включаются разделы по обеспечению безопасности труда.

Наиболее существенным условием договоров в области обеспечения безопасности труда является присутствие в тексте договора требования о приостановке подрядчиком ведения работ или эксплуатации применяемого им производственного оборудования при нарушениях, создающих угрозу жизни и здоровью людей.

Несчастные случаи, произошедшие в подрядных организациях, выполняющих работы на действующих АЭС в 2010 году

В 2010 году в подрядных организациях, выполняющих работы на действующих АЭС, произошло 6 несчастных случаев, из них 2 тяжелых несчастных случая.

Основными травмирующими факторами являются:

- падение пострадавших с высоты,
- дорожно-транспортное происшествие,
- воздействие вращающихся предметов, экстремальных температур, электрической дуги.

Основными причинами несчастных случаев в 2010 году явились:

- неудовлетворительная организация производства работ;
- недостатки технологической документации;
- недостатки в обучении;
- нарушение технологического процесса;
- недостаточный контроль за производством работ;
- личная неосторожность пострадавшего.

Состояние охраны труда в подразделениях Концерна в целом соответствует требованиям нормативно-правовых актов по охране труда и приказов Концерна.

Основные задачи в области охраны труда, поставленные перед Концерном на 2011 год:

- Выполнение Плана мероприятий по совершенствованию системы охраны труда и промышленной безопасности Госкорпорации «Росатом».
- Разработка и внедрение Системы менеджмента обеспечения безопасности труда и охраны здоровья в соответствии с требованиями международного стандарта OHSAS 18001:2007 для ОАО «Концерн Росэнергоатом» и прохождение сертификации Концерна на соответствие требованиям данного стандарта.

Использование средств на мероприятия по охране труда на действующих АЭС в 2010 году

Балаковская АЭС	145 157 тыс. руб.	Данные средства были израсходованы на: <ul style="list-style-type: none"> • мероприятия по охране труда в соответствии с коллективным договором; • обеспечение нормальных условий труда; • улучшение условий и охраны труда; • приобретение средств индивидуальной защиты (СИЗ); • лечебно-профилактическое питание, молоко; • приобретение смывающих и обезвреживающих средств.
Белоярская АЭС	23 404 тыс. руб.	
Билибинская АЭС	28 293 тыс. руб.	
Калининская АЭС	283 000 тыс. руб.	
Кольская АЭС	278 445 тыс. руб.	
Курская АЭС	272 309 тыс. руб.	
Ленинградская АЭС	337 922 тыс. руб.	
Нововоронежская АЭС	140 947 тыс. руб.	
Смоленская АЭС	267 404 тыс. руб.	
Ростовская АЭС	26 627 тыс. руб.	
Итого:	1 803 508 тыс. руб.	

9.3. Управление персоналом

Управление персоналом

В основе безопасной и надежной эксплуатации энергоблоков АЭС важную роль играет действующая в Концерне система управления персоналом, обеспечивающая подбор, подготовку, поддержание и повышение квалификации персонала атомных станций.

Работники — это один из главных ресурсов Концерна. От уровня обеспеченности атомных станций высококвалифицированным персоналом зависят безопасность и эффективность работы оборудования, рост показателей производства электроэнергии.

Чтобы привлекать на работу лучших специалистов, Концерн предлагает конкурентоспособный уровень заработной платы, а также пакет социальных льгот и гарантий.

В Корпоративном соглашении ОАО «Концерн Росэнергоатом» в сфере труда и социальных отношений на 2009–2011 годы есть раздел «Охрана труда и здоровья». Коллективные договоры АЭС содержат такой же раздел. Кроме того, заключаются «Соглашения по охране труда».

Основные положения Корпоративного соглашения в части охраны труда и здоровья

Работодатель:

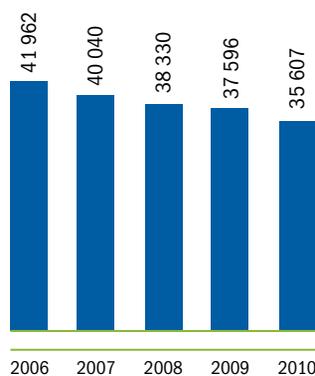
- принимает меры по повышению достигнутого уровня безопасности и действующих в отрасли гарантий прав Работников в области охраны труда;
- разрабатывает и принимает по согласованию с соответствующими профсоюзными органами нормативные акты, регулирующие в Концерне социально-трудовые отношения в области охраны труда и содержащие государственные нормативные требования охраны труда. Представляет в профсоюзные организации для этого всю необходимую информацию;

- обеспечивает проведение организационных, технических и санитарно-гигиенических мероприятий в целях предупреждения производственного травматизма, профессиональных заболеваний, обусловленных производственными факторами;
- организует, финансирует и контролирует:
 - обеспечение Работников добровольным медицинским страхованием (ДМС) в рамках единой программы ДМС через заключение договора ДМС;
 - заключение договора добровольного коллективного страхования Работников от несчастного случая на производстве;
 - проведение Корпоративной Программы реабилитационно-оздоровительных мероприятий Работников;
- выплачивает единовременное пособие Работникам, пострадавшим в результате несчастного случая на производстве по вине работодателя или получившим профзаболевания (сверх установленного законодательством);
- совместно с Федеральным агентством «Медбиоэкстрем» с периодичностью не реже 1 раз в год осуществляет мониторинг состояния здоровья Работников Концерна;
- обеспечивает приобретение и оснащение рабочих мест сертифицированными, наиболее эффективными средствами индивидуальной и коллективной защиты от вредных и опасных производственных факторов;
- организует, финансирует и контролирует в соответствии с нормативными документами проведение аттестации рабочих мест по условиям труда с последующей сертификацией работ по охране труда;
- представляет в профсоюзные органы обобщенные сведения о состоянии условий труда, производственном травматизме и профессиональных заболеваниях;
- информирует Работников об условиях и охране труда на рабочих местах, о существующем риске повреждения здоровья и полагающихся им компенсациях и средствах индивидуальной защиты;
- разрабатывает и финансирует работы по реализации мероприятий комплексных планов по охране труда (соглашения по охране труда), которые должны быть неотъемлемой частью коллективных договоров, и рассматривает их выполнение на конференциях по итогам выполнения коллективных договоров.

Общая численность персонала в 2010 году составила

35 607 человек

Динамика среднесписочной численности работников Концерна, чел.



Работодатель и первичные профсоюзные организации:

- рассматривают результаты расследования несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний для принятия решений, направленных на их профилактику;
- по утвержденному графику проводят обучение членов комитетов (комиссий) по охране труда, уполномоченных (доверенных) лиц по охране труда за счет средств Концерна;
- включают представителя первичных профсоюзных организаций в комиссии по приемке в эксплуатацию производственных объектов и средств производства;
- организуют и обеспечивают эффективную работу совместных комитетов (комиссий) по охране труда, устанавливают через коллективные договоры условия освобождения от основной работы членов комитетов и уполномоченных (доверенных) лиц по охране труда и порядок оплаты времени выполнения ими обязанностей по контролю обеспечения здоровых и безопасных условий труда.

Первичные профсоюзные организации:

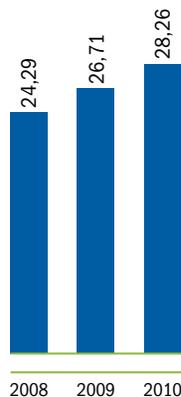
- проводят разъяснительную работу по выполнению Работниками обязанностей в области охраны труда;
- осуществляют контроль за созданием здоровых и безопасных условий труда на каждом рабочем месте, организуют и обеспечивают эффективную работу уполномоченных (доверенных) лиц по охране труда;
- разрабатывают предложения, направленные на улучшение работы по охране труда;
- представляют интересы пострадавших работников при расследовании профессиональных заболеваний и несчастных случаев на производстве.

Общая численность персонала в 2010 году составила 35 607 человек.

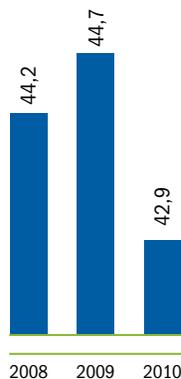
Доля молодых работников Концерна в 2010 году составила

28,26 %

Распределение доли молодых работников в ОАО «Росэнергоатом» по годам, %



Средний возраст работников ОАО «Концерн Росэнергоатом»



Состав персонала по образованию на 31 декабря 2010 года, %



Среднесписочная численность работников и ее изменение по действующим АЭС

Наименование АЭС	Среднесписочная численность персонала			Изменение численности	
	за 2008 год, чел.	за 2009 год, чел.	за 2010 год, чел.	2008–2009, чел.	2009–2010, чел.
Балаковская	4 453	4 321	3 919	132	402
Белоярская	2 632	2 502	2 214	130	288
Билибинская	747	736	738	11	-2
Калининская	3 962	3 936	3 661	26	275
Кольская	2 952	2 839	2 606	113	233
Курская	5 174	5 108	5 060	66	48
Ленинградская	5 841	5 694	5 307	147	387
Нововоронежская	3 723	3 636	3 342	87	294
Ростовская	1 923	1 892	1 865	31	27
Смоленская	5 056	4 840	4 577	216	263
ВСЕГО:	36 463	35 504	33 289	959	2 215

Показатель текучести кадров

АЭС	2008	2009	2010
	Балаковская АЭС	3,2	3,9
Белоярская АЭС	1,9	1,4	1,1
Билибинская АЭС	4,9	6,8	6,4
Калининская АЭС	8,1	2,3	4,5
Кольская АЭС	5,8	4,6	4,9
Курская АЭС	1,5	1,1	0,7
Ленинградская АЭС	3,3	2,3	2,4
Нововоронежская АЭС	0,01	0,02	0,02
Ростовская (Волгодонская) АЭС	2,7	1,4	0,8
Смоленская АЭС	1,1	0,5	0,5

Доля молодых работников (до 35 лет) Концерна в 2010 году составила 28,26 %.

По категориям молодые работники в 2010 году распределились следующим образом:

руководители	специалисты	служащие	рабочие
11,6 %	34,8 %	26,7 %	28,9 %

Средний возраст работников Концерна в 2010 году составил 42,9 года.

По категориям средний возраст работников распределился следующим образом:

руководители	специалисты	служащие	рабочие
47,7	41,6	38,8	41,5

Распределение членов органов управления по категориям по состоянию на 1 января 2011 года

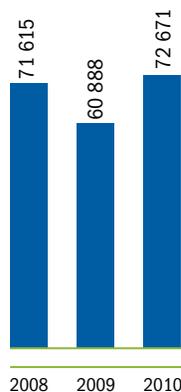
возраст	Состав Совета директоров			Состав директората		
	Мужчины	Женщины	Всего	Мужчины	Женщины	Всего
До 30 лет включительно	0	0	0	0	0	0
От 31 года до 50 лет включительно	2	0	2	7	1	8
От 51 года	3	0	3	16	1	17
Итого:	5	0	5	23	2	25

Доля сотрудников, закончивших профильные ВУЗы

Доля работников, имеющих высшее профессиональное образование в Концерне, составляет 50,9 %. Персонал, имеющий высшее и среднее профессиональное образование, составляет 74,7 % от общего количества работающих.

Образование	2008 год		2009 год		2010 год	
	Кол-во	% от численности	Кол-во	% от численности	Кол-во	% от численности
высшее	17416	44,9 %	17698	48,2 %	18037	50,9 %
среднее профессиональное	9500	24,5 %	8871	24,1 %	8444	23,8 %
начальное профессиональное	5091	13,1 %	4527	12,3 %	4075	11,5 %
среднее	6229	16 %	5241	14,3 %	4556	12,9 %
общее	396	1 %	291	0,8 %	221	0,6 %

Распределение количества курсов обучения, которые прошли работники ОАО «Концерн Росэнергоатом» по годам



В среднем каждый работник Концерна получил в 2010 году около

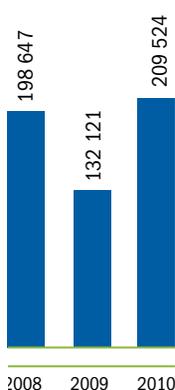
105 часов обучения

В 2010 году в УТП АЭС проведено

31 862 курса обучения

для работников АЭС

Распределение затрат на обучение работников ОАО «Концерн Росэнергоатом» по годам, тыс. руб.



Уровень образования работников Концерна с каждым годом повышается — растет число персонала, имеющего высшее образование. Аналогичная тенденция прослеживается и по персоналу атомных станций. В то же время несколько снижается численность работников со средним профессиональным образованием. Сложное оборудование и высокие технологии требуют от работников АЭС глубоких общетехнических и специальных знаний, что проявляется в использовании специалистов с высшим и средним профессиональным образованием на рабочих должностях.

В 2010 году сотрудникам Концерна были вручены государственные награды и отраслевые знаки отличия, а именно:

Государственные награды: орден Почета, 2 медали ордена «За заслуги перед Отечеством» II степени, 3 Почетных звания «Заслуженный энергетик Российской Федерации».

Отраслевые знаки отличия: 1 знак «Академик И.В. Курчатов» I степени, 4 знака «Академик И.В. Курчатов» II степени, 6 знаков «Академик И.В. Курчатов» III степени, 27 знаков «Академик И.В. Курчатов» IV степени.

Обучение персонала и повышение квалификации

Инвестиции в профессиональное развитие работников — это инвестиции в безопасное и успешное будущее, как Концерна, так и страны в целом. В Концерне действует система обучения и профессиональной подготовки и переподготовки персонала по программам, разработанным специалистами учебно-тренировочных подразделений Концерна, профессиональными образовательными учреждениями.

Образовательные программы включают подготовку работников на должность, поддержание и повышение их квалификации.

Общее количество часов внутреннего и внешнего обучения работников Концерна составило 3 784 тыс. часов. В среднем каждый работник Концерна получил в 2010 году около 105 часов обучения.

Система внутреннего обучения персонала АЭС осуществляется на базе учебно-тренировочных подразделений атомных станций или непосредственно в подразделениях атомных станций. Эта система играет существенную роль в обеспечении необходимой квалификации персонала атомных станций, создает равные и доступные возможности для повышения профессионального уровня работников.

Учебно-тренировочные подразделения (УТП) атомных станций оснащены техническими средствами обучения, включая полномасштабные тренажеры для отработки практических навыков управления технологическим процессом.

Обучение проходят работники атомных станций из числа оперативного, ремонтного и административного персонала. Обучение проводится инструкторами, имеющими необходимый опыт работы на АЭС и прошедшими специальную психолого-педагогическую подготовку.

В тематику обучения в учебно-тренировочных подразделениях атомных станций включены нормы и правила в области использования атомной энергии, теоретические занятия по ведению технологического процесса производства электроэнергии на АЭС, практические занятия на технических средствах обучения.

В 2010 году в УТП АЭС проведено 31 862 курса обучения для работников АЭС.

Для каждой группы работников на АЭС разработан ежегодный объем обучения по программам поддержания квалификации. Для оперативного персонала блочных щитов управления атомных станций такой объем составляет не менее 80 часов, в том

¹ (ОТ, ППБ, ПРБ, ПНАЭ, промбезопасности, ОПЭ АЭС, должностным и производственным инструкциям)

числе 36 часов практической подготовки на тренажерах. Для остальных категорий персонала атомных станций объем обучения составляет не менее 20 часов.

Повышение квалификации во внешних образовательных учреждениях дополнительного профессионального образования прошли 14 138 работников АЭС.

Общее количество курсов обучения работников действующих атомных станций, проведенных во внешних образовательных учреждениях, УТП АЭС и подразделениях АЭС, составило в 2010 году 71 458. В среднем на каждого сотрудника действующих атомных станций в 2010 году приходилось около 110 часов обучения.

Все сотрудники Концерна подлежат периодической оценке результативности и развития карьеры. Так, работники АЭС, чьи должностные обязанности связаны непосредственно с производственным процессом, проходят проверку знаний по нескольким видам экзаменов¹. С периодичностью 1 раз в 3 года их аттестуют на соответствие занимаемой должности.

В Концерне также проводится ежегодная оценка, по итогам которой разрабатывается план развития работника, предусматривающий, в том числе, и различные виды обучения и повышения квалификации по профессионально-техническим знаниям и навыкам и корпоративным компетенциям.

Затраты на профессиональное обучение работников АЭС и центрального аппарата Концерна во внешних образовательных учреждениях в 2010 году составили 209 524 тыс. руб. (без учета НДС), что в среднем составляет 6 200 руб. на человека в год.

Результатом внимания Концерна к повышению профессиональных навыков своих работников стало заметное снижение уровня травматизма и удержание его на максимально низком уровне, снижение количества отказов оборудования, увеличение межремонтного периода, а также отсутствие на атомных станциях серьезных нарушений и чрезвычайных ситуаций.

Этическая практика. Востребованность этического регулирования работниками

В Концерне на основании решений директората разработаны и введены в действие следующие документы:

- Кодекс этики ОАО «Концерн Росэнергоатом»;
- Положение о Совете по этике;
- Положение об Уполномоченном по этике.

На всех АЭС созданы Советы по этике, выбраны уполномоченные по этике.

Работа с Кадровым резервом в 2010 году

Процесс работы с Кадровым резервом в Концерне определяется Типовым положением о порядке формирования Кадрового резерва руководящих должностей ОАО «Концерн Росэнергоатом» и программами его развития. Основанием для формирования кадрового резерва служит план преемственности на целевые должности.

Основные задачи Кадрового резерва — это заполнение вакансий Концерна подготовленными кандидатами из внутреннего резерва, назначение на руководящие должности наиболее подготовленных работников, удержание и продвижение наиболее эффективных и потенциальных работников.

Кадровый резерв подразделяется на три категории: оперативный, подготовленный и стратегический резерв, различающиеся степенью подготовленности к назначению на целевую должность.

Отбор в Кадровый резерв осуществляется по результатам ежегодной оценки эффективности деятельности работников (оценка результативности работника должна соответствовать требованиям к должности или превосходить их, оценка потенциала работника должна соответствовать краткосрочному/долгосрочному росту или горизонтальному перемещению). В 2010 году оценку эффективности деятельности прошли 1130 человек, что составляет 3,2 % от среднесписочной численности персонала. Для каждого работника, прошедшего оценку эффективности деятельности, сформирован индивидуальный план развития, который должен быть реализован в 2011 году.

В 2010 году в кадровом резерве состояло 2743 работника. За отчетный период вакансии предприятия на 70 % были закрыты работниками из кадрового резерва.

Социальное воздействие

Молодежная политика

Молодежная политика является предметом особого внимания в Концерне.

С 2007 по 2015 годы в Концерне реализуется программа «Молодежь Концерна».



Для привлечения и удержания молодых и талантливых кадров Концерн стремится создать условия для карьерного роста и развития, гарантирует хорошую заработную плату, дает возможность постоянно учиться и повышать квалификацию, поддерживает молодых людей, приобретающих достойное жилье. Это осуществляется на основании положений Коллективного договора и за счет действующих программ и положений, дающих гарантии молодому работнику со стороны работодателя.

Действующая в Концерне программа привлечения молодых кадров включает в себя адаптацию, повышение профессионального мастерства, планирование карьерного роста.

Работа по адаптации молодых работников и молодых специалистов ведется с использованием института наставничества.

На сегодняшний день на девяти атомных станциях работают организации молодых атомщиков, объединяющие социально активных молодых работников. Они ведут работу по пяти основным направлениям деятельности: научно-техническому, социальному, информационному и корпоративной культуре, военно-патриотическому воспитанию. Молодежные организации принимают активное участие в процессе наставничества, рационализаторской, инновационной и научной деятельности, разработке системы льгот для молодежи, работе жилищных комиссий, военно-патриотической работе с молодежью, взаимодействию с ветеранскими организациями Концерна, организации досуговой работы с коллективом и организации корпоративных мероприятий. В молодежных организациях Концерна состоит более 500 человек.

Основные события 2010 года

- весной (Кольская атомная станция) и осенью (Калининская атомная станция) проведены совещания Координационного совета полномочных представителей молодежных организаций атомных станций и конференции Международной ассоциации молодых атомщиков;
- с 27 по 30 апреля в городе Десногорске (Смоленская атомная станция) прошли VI Международный турнир по интеллектуальным играм «Что? Где? Когда?» и «Брейн-ринг» среди молодых работников атомной энергетики и промышленности. В турнире приняли участие более 70 представителей атомных станций России. В рамках турнира состоялась конференция Международной Ассоциации Молодых Атомщиков;
- с 26 июня по 3 июля представители ОАО «Концерн Росэнергоатом» приняли участие в XXIII Международном фестивале-симпозиуме молодых атомщиков «Dysnai-2010» (Игналинская атомная станция, Литва). В составе делегации — представители 7 атомных станций и работники центрального аппарата Концерна;



- с 9 по 18 июля представители ОАО «Концерн Росэнергоатом», в составе делегации ГК «Росатом», приняли участие во всероссийском молодежном образовательном форуме «Селигер 2010»;
- с 11 по 24 сентября — участие сводного молодежного отряда работников ОАО «Концерн Росэнергоатом» в проведении межрегиональной «Вахты Памяти» на территории Лунинского сельского поселения Неманского района Калининградской области, более 30 человек, представители 7 атомных станций;
- с 7 по 9 октября — участие делегации молодых работников ОАО «Концерн Росэнергоатом» в конкурсе профессионального мастерства ГП НАЭК «Энергоатом» (Хмельницкая атомная станция, Украина)
- с 13 по 15 октября в городе Нововоронеже (Нововоронежская атомная станция) прошел международный экологический форум «Молодежь: безопасность, экология, жизнь»;
- с 19 по 22 октября в городе Балаково (Балаковская атомная станция) состоялись конкурс профессионального мастерства среди молодых работников ОАО «Концерн Росэнергоатом» и международная научно-техническая конференция «Молодежь: безопасность, наука, производство»;
- с 9 по 13 ноября в городе Удомле (Калининская атомная станция) прошел VIII международный молодежный фестиваль команд КВН предприятий атомной энергетики «Осенний максимум-2010». В конкурсной программе фестиваля приняли участие девять команд — Ленинградской, Балаковской, Нововоронежской, Смоленской, Калининской, Ростовской, Курской атомных станций, «Национальной атомной энергогенерирующей компании» (ГП НАЭК «Энергоатом», городе Киев, Украина) и ФГУП «Приборостроительный завод» (город Трехгорный);
- 24 ноября — участие команды Нововоронежской атомной станции (призера VIII международного молодежного фестиваля команд КВН предприятий атомной энергетики «Осенний максимум-2010») в Фестивале «65-летие атомной отрасли» (конкурса отраслевых команд КВН городов ЗАТО и расположения АЭС и студенческих команд Ядерного консорциума) (2-е место).

Мероприятия по реализации молодежной политики в Концерне проводятся при активном участии Международной ассоциации молодых атомщиков.

Информационная поддержка деятельности молодежных организаций Концерна осуществляется на сайте этой организации. В ходе деятельности наиболее тесное взаимодействие осуществлялось с ГП НАЭК «Энергоатом» (город Киев, Украина), ИАТЭ (город Обнинск), Чернобыльской АЭС (город Славутич, Украина) и Игналинской АЭС (город Висагинас, Литва).

Социальная политика

Концерн выступает как ответственный работодатель и действует в соответствии с нормами социальной политики Российской Федерации, предоставляя работникам дополнительное социальное обеспечение, заботясь об условиях труда и социальном благополучии своих работников.

Концерн уделяет много внимания тому, чтобы предоставить работникам такую работу, которая была бы значима и помогала им в полном объеме реализовывать свой потенциал.

Социально–оздоровительные и другие программы для работников Концерна

Реабилитация персонала Концерна

Реабилитация работников Концерна проводится в 10 профилакториях атомных станций. В 2010 году прошли реабилитацию в связи с заболеваниями сердечно-сосудистой системы, желудочно-кишечного тракта, кровообращения, антистрессовыми программами и другими нозологиями 12 110 человек.

В 2010 году в рамках договора добровольного медицинского страхования прошли реабилитационно-восстановительное лечение 1 490 работников на общую сумму около 80 млн руб.

За 2010 год прошли выездную реабилитацию 3 645 человек в санаторно-курортных учреждениях Черноморского побережья, Кавказских Минеральных Вод, средней полосы России. Сумма расходов на выездные реабилитационно–оздоровительные мероприятия в 2010 году составила 176,8 млн руб.

В целом по трем направлениям реабилитацию получили 17 198 работников.

Спортивно-массовая физкультурно-оздоровительная деятельность

На объектах социальной сферы Концерна имеют возможность заниматься физкультурой, спортом, художественным творчеством жители городов расположения атомных станций, в том числе дети.



Многие работники Концерна и члены их семей участвуют в международных, региональных, отраслевых и корпоративных спортивных мероприятиях.

По мере возможности оказывается поддержка тем, кому удалось добиться результатов в спортивном или творческом мастерстве. Большинство мероприятий физкультурно-оздоровительной и культмассовой работы на атомных станциях проводится в соответствии с ежегодно утверждаемым «Календарным планом проведения и участия работников ОАО «Концерн Росэнергоатом» в международных, всероссийских, отраслевых и корпоративных спортивных, культурно-просветительских и иных аналогичных мероприятиях».

С 1 по 6 июня в городе Удомле (Калининская атомная станция) состоялась VI летняя Спартакиада работников ОАО «Концерн Росэнергоатом» «Спорт АЭС-2010». В Спартакиаде принимали участие более 300 спортсменов Балаковской, Белоярской, Ростовской, Калининской, Кольской, Курской, Ленинградской, Нововоронежской, Смоленской атомных станций и центрального аппарата ОАО «Концерн Росэнергоатом». Соревнования проводились по 10 видам спорта.

С 20 по 25 августа в городе Десногорске (Смоленская атомная станция) прошел V детско-юношеский спортивный фестиваль «Юниор-Спорт АЭС — 2010». В фестивале приняли участие более 270 человек из 9 городов расположения атомных станций России, а также представители из города Советска (Калининградская область), воспитанники школы-интерната преподобного Сергия Радонежского (село Топорково, Московская обл.) и команда НАЭК «Энергоатом» (город Киев, Украина).

Достижения спортсменов Концерна в 2010 году:

Кажикина Екатерина (Курская АЭС) — победительница первенства мира по фехтованию в составе сборной России;

Дериглазова Инна (Курская АЭС) — победительница первенства мира и чемпионка первенства мира по фехтованию в составе сборной России;

Дериглазова Инна (Курская АЭС) — серебряный призер Кубка России по фехтованию и бронзовый призер чемпионата мира в составе сборной России.



Ветеранское движение

Концерн является социально-ориентированной компанией, и забота о ветеранах — бывших работниках Концерна — является важнейшим элементом его социальной политики.

Работа с ветеранами в Концерне строится на основе корпоративной программы «Ветераны», которая, в свою очередь, является частью корпоративного социального стандарта Концерна. Ежегодно, совместно с ветеранскими организациями, утверждаются планы мероприятий, в которых предусматривается целый ряд мер помощи неработающим пенсионерам, в том числе:

- санаторно-курортное лечение и оздоровительный отдых;
- оказание благотворительной помощи в экстренных случаях;
- культурно-массовые, спортивные и религиозные мероприятия, поощрение юбиляров;
- проведение праздничных мероприятий;
- патронажная помощь при посещении одиноких и престарелых больных и другие мероприятия.

Основой социальной поддержки ветеранов Концерна являются централизованные программы, которые осуществляются в размерах и порядке, предусмотренных действующими корпоративными Положениями, Регламентами и договорами.

Межрегиональная общественная организация ветеранов Концерна «Росэнергоатом»

В составе Межрегиональной общественной организации ветеранов Концерна «Росэнергоатом» (МООВК) числится 14 077 неработающих ветеранов.

10 октября 2007 года собрание членов Правления предложило руководству ФГУП Концерн «Росэнергоатом» создать механизм использования опыта и знаний неработающих ветеранов Концерна на основании Федеральной целевой программы (ФЦП) «Развитие атомного энергопромышленного комплекса России на 2007–2010 годы и на перспективу до 2015 года».

29 октября 2007 года между Концерном и МООВК подписано совместное решение «О взаимодействии руководства ФГУП Концерн «Росэнергоатом» и совета Межрегиональной общественной организации ветеранов Концерна «Росэнергоатом» по привлечению неработающих ветеранов ФГУП Концерн «Росэнергоатом» к работе по реализации ФЦП».

Деятельность МООВК осуществляется в соответствии с программами развития атомной отрасли и ОАО «Концерн Росэнергоатом»: Постановлением Правительства Российской Федерации от 20 сентября 2008 года № 705 «О программе деятельности Госкорпорации по атомной энергии «Росатом» на долгосрочный период (2009–2015 годы)».

В 2010 году МООВК выполнила ряд мероприятий и проектов, главными из которых является создание «Международного Союза ветеранов атомной энергетики и промышленности» (МСВАЭП).

Всего за 2010 год МООВК выполнила работы на общую сумму более 15 млн руб.

ОАО «Концерн Росэнергоатом» поддерживает деятельность МООВК и МСВАЭП.

Традиции и опыт ветеранов — молодым

В 2010 году в Москве при участии Концерна был основан Международный союз ветеранов атомной энергетики и промышленности. В учредительной конференции МСВАЭП, состоявшейся 26–28 мая 2010 года, приняли участие представители общественных организаций ветеранов атомной энергетики и промышленности России, Украины, Венгрии, Словакии, Чехии, Литвы и Финляндии.

Основными направлениями деятельности МСВАЭП в отношении работы с молодым поколением являются:

- обобщение опыта и знаний ветеранов с целью использования их при развитии атомной энергетики;
- совершенствование форм передачи и распространения опыта ветеранов молодому поколению;
- работа с общественностью и населением с целью формирования положительного имиджа атомной энергетики;
- организация и участие в мероприятиях по пропаганде атомной энергетики, участие в общественных слушаниях и дискуссиях.

В рамках механизма страхования рисков:

- правовое обеспечение развития атомной энергетики, включая участие в выработке единых норм в законодательные акты различных стран по вопросам обеспечения безопасности;
- участие в мониторингах по контролю состояния безопасности объектов атомной энергетики и промышленности и экологии окружающей среды вокруг них;
- международная стандартизация, сертификация. Разработка комплексных программ по совершенствованию метрологического обеспечения атомных станций.

В рамках анализа проблем при сооружении и технической эксплуатации ядерных объектов и поиск путей их решения. Путем участия в:

- экспертно-консультативной деятельности в целях повышения надежности и эффективности работы энергообъектов;
- анализе опыта эксплуатации, ремонта и модернизации действующих АЭС и других объектов атомной энергетики, ревизии, корректировке и разработке нормативно-технической документации;
- совершенствовании структур и систем управления на объектах атомной энергетики и промышленности;
- подготовке мероприятий по продлению сроков службы отдельных энергоблоков;
- анализе технических мероприятий по повышению проектных мощностей ядерных объектов с обеспечением их безопасности;
- разработке мероприятий по выводу и снятию из эксплуатации энергоблоков, выработавших проектный срок службы;
- разработке и технической модернизации технологического оборудования ядерных объектов;
- реализации мероприятий по повышению ядерной и общей безопасности при эксплуатации технологического оборудования ядерных объектов.

Социальные гарантии

Добровольное медицинское страхование (ДМС)

Работники Концерна весь 2010 год обеспечивались корпоративными услугами добровольного медицинского страхования.

Страховая защита распространяется не только на работников Концерна, но и на бывших работников-пенсионеров, а также на несовершеннолетних детей работников.

По договорам ДМС в 2010 году застраховано 58 307 человек:

- работников — 35 601 человек;
- детей работников — 11 646 человек;
- неработающих пенсионеров, ушедших на пенсию из Концерна — 11 060 человек.

Затраты предприятия по договорам ДМС на 2010 год для всех категорий застрахованных составили 496,3 млн руб.

Затраты предприятия по договорам ДМС на 2010 год для всех категорий застрахованных составили

495,2 млн руб.

Все штатные работники Концерна обеспечены круглосуточной страховой защитой от несчастного случая на производстве.

При наступлении неблагоприятных последствий, связанных с несчастным случаем работника на производстве, компенсация по договору страхования составляет:

- при временной утрате трудоспособности — от 0,7 % до 0,12 % индивидуальной страховой суммы за каждый день нетрудоспособности;
- в случае риска радиационного воздействия, аварийного или случайного облучения — от 30 % до 40 % от индивидуальной страховой суммы;
- в случае смерти или установлении 1 группы инвалидности — 100 % от индивидуальной страховой суммы;
- при установлении 2 и 3 групп инвалидности — 80 % и 60 % от индивидуальной страховой суммы соответственно.

Страховые суммы установлены в размере 1 000 000 рублей, 500 000 рублей, 100 000 рублей в зависимости от категории работника.

Негосударственное пенсионное обеспечение

С 2003 года в Концерне успешно работает программа негосударственного пенсионного обеспечения, которая предусматривает формирование именных счетов на каждого работника с последующей выплатой дополнительной пенсии.

В 2010 году 12 716 пенсионеров Концерна получали негосударственное пенсионное обеспечение в размере 453,5 млн руб.

Средняя негосударственная пенсия в 2010 году составила 1 658 руб. в месяц.

9.4. Вклад в социально-экономическое развитие территорий присутствия

Страхование гражданской ответственности Концерна

В 2010 году Концерн осуществил 100 % страхование всех обязательных видов гражданской ответственности Концерна перед третьими лицами, в соответствии с требованиями законодательства и связанных с получением филиалами Концерна лицензий на эксплуатацию энергоблоков, гидротехнических сооружений, опасных производственных объектов.

Социальная политика Концерна в рамках личного страхования и реабилитации представляет собой комплексную страховую защиту работников Концерна и включает страхование от риска радиационного воздействия и несчастного случая на производстве и в быту, добровольное медицинское страхование и реабилитационно-восстановительное лечение.

Благодаря реализации централизованной социальной политики в области личного страхования работники Концерна имеют 100% защиту от риска радиационного воздействия, а также возможность получать медицинские услуги по уникальной в своем роде и разработанной специально для Концерна программе добровольного медицинского страхования. По возможностям эта программа не уступает и даже превосходит по многим параметрам, учитывая специфику организации, страховые программы для компаний топливно-энергетического комплекса.

Улучшение жилищных условий

В семи городах продолжается реализация строительных проектов «Комплексной программы улучшения жилищных условий работников ОАО «Концерн Росэнергоатом». В 2010 году 650 семей работников Концерна улучшили свои жилищные условия.

Уровень и качество занятости

Развитие атомной отрасли, в частности строительство новых энергоблоков, приводит к улучшению социальной ситуации на территориях размещения объектов атомной энергетики и организаций атомного энергопромышленного комплекса.

По экспертной оценке, создание одного рабочего места в атомной энергетике влечет за собой создание пяти рабочих мест, как в атомной отрасли, так и в смежных отраслях. Как правило, это высококвалифицированные работники с высшим образованием.

Ввод в эксплуатацию энергоблоков атомных электростанций приводит к созданию новых рабочих мест в регионах присутствия. При строительстве одного современного энергоблока возрастает дополнительная занятость трудоспособного населения в регионе.

Всего в ОАО «Концерн Росэнергоатом» в 2010 году на все строящиеся объекты было принято 447 человек с региональных рынков труда.

Ввод новых энергоблоков вносит значительный вклад в энергетическую безопасность региона и в условиях растущего спроса на энергоресурсы способствует решению задачи гарантированного энергоснабжения населения и региональной экономики.

Экономическое развитие регионов присутствия

Балаково — это северо-восток Саратовской области. В районе проживает 226,8 тыс. человек, из которых 197 тыс. — в городе Балаково. Город стоит на левом берегу Волги.



Промышленность представлена предприятиями: Балаковская АЭС, Саратовская ГЭС, Балаковская ТЭЦ-4, ОАО «Балаковский пассажирский автокомбинат», Завод «Аргон» (производство углеродного волокна), Балаковорезинотехника, ООО «Балаковские минеральные удобрения», Волжский дизель им. Маминых (бывший «Волгодизельмаш» и завод им. Дзержинского в СССР), Судоремонтный завод, «ЗЭМК ГЭМ», ЗАО «Химформ», ОАО «Балаковский растворо-бетонный завод» (ОАО «БРБЗ»), Производственная компания «ЕМК», филиал ОАО «Мебельная компания «Шатура», ООО «Волгамет».

В период строительства Балаковской АЭС за счет государственных капиталовложений город Балаково получил:

- 541,5 тыс. м² жилья (11 481 квартира);
- 3 школы на 5 638 учащихся;
- 11 детских садов на 3 200 мест;
- спортивные сооружения, включая бассейн олимпийского класса;
- медико-санитарную часть;
- поликлинику на 1 500 посещений;
- магазины общей площадью 4 383 м²;
- предприятия общественного питания на 741 посадочное место;
- 4 аптеки;
- детский оздоровительный лагерь «Лазурный»;
- пожарное депо;
- и многое другое.

Большую роль в социально-экономическом развитии города и района сыграл специальный внебюджетный фонд Балаковской АЭС, средства которого направлялись на строительство объектов социальной сферы. За счет привлечения средств инвестиционного фонда Балаковской АЭС возведены:

- железнодорожный вокзал на 600 пассажиров;
- терапевтический корпус городской больницы на 300 мест;
- прачечная;
- 3 школы на 818 учащихся в селах района;
- водный стадион;
- насосная станция;
- станция очистки воды;
- и ряд других объектов.

Главный вклад Балаковской АЭС в социально-экономическое развитие территории ее присутствия в настоящее время заключается в своевременной и полной уплате налогов и отчислений в бюджеты всех уровней и внебюджетные фонды.



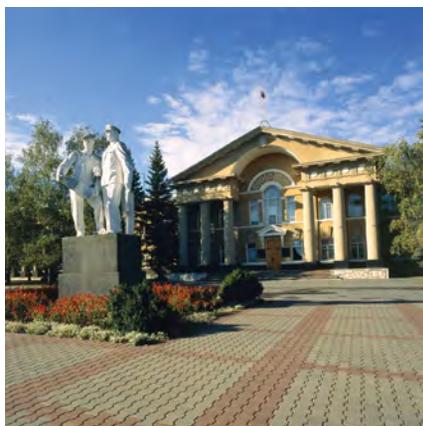
Билибино — город расположен на северо-востоке России, за полярным кругом, в зоне вечной мерзлоты, на территории Чукотского Автономного округа, является административным центром Билибинского района. Население — 5 136 человек. Среди них работников Билибинской АЭС — более 700 человек. Основное предприятие — Билибинская АЭС, которая обеспечивает жизнедеятельность города Билибино, горнорудных и золотодобывающих предприятий Билибинского района. В настоящее время разрабатываются 4 месторождения рудного золота «Купол», «Каральвеем», «Валунистое» и «Двойное». Готовится к освоению месторождение «Майское». Чукотка входит в тройку ведущих регионов России по золотодобыче.

Билибинская АЭС работает в изолированном Чаун-Билибинском энергоузле. АЭС связана с системой тремя линиями электропередачи и вырабатывает около 80 % электроэнергии для снабжения потребителей Чаунского, Билибинского промышленных районов, а также Нижнеколымского улуса (Саха-Якутия). Системообразующей линией электропередачи является высоковольтная линия ВЛ-110 кВ.

Билибинская АЭС снабжает теплом прилегающий промышленный комплекс и жилой массив, будучи единственным источником тепловой энергии в городе Билибино. Основная доля вырабатываемой тепловой энергии приходится на коммунально-бытовое потребление.

На сегодняшний день 1 % от общего числа работников Билибинской АЭС являются депутатами муниципального образования «Билибинский район».

Главный вклад Билибинской АЭС в социально-экономическое развитие территории ее присутствия в настоящее время заключается в своевременной и полной уплате налогов и отчислений в бюджеты всех уровней и внебюджетные фонды.



Волгодонск — город расположен в восточной части Ростовской области, между двумя городами-миллионниками — Ростовом-на-Дону и Волгоградом — и в относительной близости от главных городов крупных субъектов Российской Федерации — Ставрополя, Краснодара и Элисты. Город раскинулся в Сальских степях, на левом берегу Цимлянского водохранилища. Водными путями связан с пятью морями — Белым и Балтийским на севере, Каспийским на востоке, Азовским и Черным на юге.

Это один из самых молодых городов на юге страны, основан 27 июля 1950 года как поселок эксплуатационников Цимлянского гидроузла. Крупный промышленный и научный центр юго-востока Ростовской области, географический и торгово-промышленный центр 12 сельских районов (в том числе 8 из них относятся к Волгодонской системе расселения), энергетический центр юга России, город-спутник Ростовской АЭС. В Волгодонске проживают 170 800 человек.

В Волгодонске насчитывается 3 809 предприятий крупного и малого бизнеса, которые представляют все сферы материального производства и услуг. На налоговом учете числятся 6 779 индивидуальных предпринимателей. На предприятиях города работает 56 841 человек.

Волгодонск — единственный город в России, в районе которого работают ГЭС, две ТЭЦ и АЭС.

Энергетика представлена филиалом ОАО «Концерн Росэнергоатом» — Ростовской атомной электростанцией. Это ведущее предприятие города, одно из крупнейших предприятий энергетики юга России. Обеспечивает около 15 % годовой выработки электроэнергии в Южном федеральном округе. Мощность двух действующих энергоблоков станции составляет 2000 МВт. Выработка электроэнергии составляет свыше 50 млн кВт·час в сутки и около 16 миллиардов кВт·час в год.

Главный вклад Ростовской АЭС в социально-экономическое развитие территории ее присутствия в настоящее время заключается в своевременной и полной уплате налогов и отчислений в бюджеты всех уровней и внебюджетные фонды.

Кроме того, подрядные организации Ростовской АЭС, занятые на строительстве энергоблоков № 3 и № 4, продолжают работы по строительству храмового комплекса Рождества Христова.



Десногорск — город областного подчинения Смоленской области России.

Население — 32,0 тыс. чел. Город расположен на правом берегу реки Десна (приток Днепра). В состав муниципального образования «город Десногорск» входит также деревня Сосновка.

Промышленность представлена предприятиями: Смоленская АЭС, ООО «Полимер», МУП «Комбинат коммунальных предприятий», ОАО «ЭлС», Смоленское Управление — филиал ОАО «Электроцентромонтаж», ОАО «Атомтранс», Филиал «Смоленскэнергозащита» ОАО «Фирма «Энергозащита», ЗАО «НП «Автотранс».

Объем отгруженных товаров собственного производства по виду «обрабатывающие производства» — более 1,8 млрд руб.

Смоленская АЭС является крупнейшим налогоплательщиком Смоленской области, пополняя 30 % областного бюджета.



Заречный — город областного подчинения в Свердловской области России.

Население (с подчиненными администрации населенными пунктами) — 30,4 тыс. чел. Площадь муниципального образования «Город Заречный» — 299,27 км². Город расположен на реке Пышма.

Промышленность представлена предприятиями: Белоярская АЭС, Институт реакторных материалов, Белоярский ЗСК филиал ОАО «Уралэнергострой» (строительные конструкции), ОАО «Баженовская геофизическая экспедиция», СПК «Мезенское», Урала-томэнергоремонт (филиал ОАО «Атомэнергоремонт»; ремонт и наладка оборудования атомных станций), ООО «Баженовский хлебокомбинат» (выпечка, хлеб).

Главный вклад Белоярской АЭС в социально-экономическое развитие территории ее присутствия в настоящее время заключается в своевременной и полной уплате налогов и отчислений в бюджеты всех уровней и внебюджетные фонды.



Курчатов — город является административным центром Курчатовского района Курской области. Население — 47 224 чел. Город расположен вблизи реки Сейм на берегу Курского водохранилища.

В благотворительную деятельность станции вложено в 2010 году около 12 млн руб., из них:

- в духовно-нравственные центры — 3 449 тыс. руб.;
- в социальные программы и культурно-массовые мероприятия города и района — 3 665 тыс. руб., в том числе на план развития моногорода — 2 млн рублей;
- в образовательные учреждения — 753 тыс. руб.;
- в малообеспеченные, многодетные семьи и т.п. — 660 тыс. руб.;
- в лечебные учреждения города и области — 850 тыс. руб.;
- в детские дома и школы-интернаты — 1 354 тыс. руб.;
- в областной Благотворительный марафон «Мир детства» — 500 тыс. руб.;
- в прочие — более 1 млн руб.

Курская АЭС входит в число крупнейших налогоплательщиков региона. По итогам 2010 года платежи в областной бюджет составили 1 684 млн руб. (157,1 % к 2009 году), в городской (города Курчатов) — 115 млн руб. (110,6 % к 2009 году).



Новovoroneж — город энергетиков в Воронежской области России, являющийся самоуправляющейся административно-территориальной единицей. Территориально расположен на западе Каширского района области. Был основан в 1957 году как поселок городского типа Ново-Грэсовский (затем был переименован в Новovoroneжский) в связи со строительством Новovoroneжской атомной станции. Статус города установлен Указом Президиума Верховного Совета РСФСР № 5611-XI от 23 марта 1987 года. Новovoroneж является городом особого функционального назначения федеральной значимости с особым режимом хозяйственной деятельности. Территория застройки — 46,13 км². Население — 34,9 тыс. жителей (2009 год).

Основные отрасли экономики: атомная энергетика (главная экономическая отрасль города), радиопромышленность, производство стройматериалов, пищевая промышленность.

В 2010 году Новovoroneжской АЭС оказана безвозмездная благотворительная помощь общеобразовательной школе № 4 в пределах Программы благотворительных мероприятий ОАО «Концерн Росэнергоатом» на 2010 год на ремонт спортивного зала. Новovoroneжской АЭС-2 на территории городского округа — город Новovoroneж Каширского района Воронежской области — построено три участка путепровода с асфальтовым покрытием.

Новovoroneжская АЭС входит в тройку крупнейших налогоплательщиков Воронежской области.

Полярные Зори — город в Мурманской области России. Образует городской округ «город Полярные Зори». Возле города находится Кольская АЭС. Город расположен на берегу реки Нива и озера Пинозеро. Население — 18 040 человек.

Градообразующее предприятие — Кольская АЭС.



Кольская АЭС проводит политику социальной ответственности, ориентированную на повышение качества жизни горожан. В 2010 году с участием Кольской АЭС проведен ремонт квартир ветеранам Великой Отечественной войны, закуплена бытовая техника для общественной организации «Совет ветеранов войны и труда города Полярные Зори», приобретено медицинское оборудование для детей с ДЦП и для спецкласса одной из школ города, а также современный прибор «Флюарат ОЗ-3М» для медицинских исследований Медико-санитарной части № 118 ФМБА России, закуплено спортивное оборудование для Детско-юношеской спортивной школы и учащихся общеобразовательных учреждений города, велись восстановительные работы Подворья Трифонов Печенгского мужского монастыря Русской Православной церкви и реконструкция аварийного моста, приобретена звуковая аппаратура для Дворца культуры г. Полярные Зори.

Кольская АЭС активно участвует в областных и городских социальных программах, направленных на культурное и духовное развитие жителей, оказывает поддержку образовательным проектам, участвует в ремонте и сооружении социально значимых объектов в Полярных Зорях.

При Кольской АЭС работают детские спортивные секции, бесплатные для горожан, — горнолыжная, баскетбольная, хоккейная. КАЭС содержит ряд спортивных объектов: современный освещенный лыжный стадион; тренажерный зал; горнолыжный комплекс «Салма»; ледовый дворец спорта.

Кольская АЭС является крупнейшим стабильным налогоплательщиком в бюджеты всех уровней.



Сосновый Бор — город в Ленинградской области России. Муниципальное образование — «Сосновоборский городской округ». Расположен на берегу Копорской губы Финского залива. В черте города протекает река Коваш. Численность населения — 67 100 человек.

Экономика города представлена предприятиями: филиал ОАО «Концерн Энергоатом» «Ленинградская атомная станция», ОАО «Северное управление строительства», Ленспецкомбинат «Радон», НИТИ им. А. П. Александрова, НИИ комплексных испытаний оптико-электронных приборов и систем, Агрофирма «Роса» (овощи, цветы).

Фактическая величина товарной продукции Ленинградской АЭС от производства электрической и тепловой энергии в 2010 году составила 32 663,4 млн руб. Рост объемов товарной продукции Ленинградской АЭС по сравнению с прошлым годом составил 18,8 %, что обеспечено положительной ценовой конъюнктурой, сложившейся на ОРЭМ, по сравнению с базовым периодом.

В бюджет и в небюджетные социальные фонды за 2010 год Ленинградская АЭС перечислила 1 564,6 млн руб., в том числе перечислено: в бюджет Ленинградской области — 911,5 млн руб., в местный бюджет — 134,4 млн руб. с учетом перерасчета по земельному налогу, в Пенсионный фонд России — 383,7 млн руб.

В 2010 году Ленинградская АЭС приняла участие в организации, проведении и обеспечении реализации в Сосновом Бору 10-ти отраслевых социально-значимых творческих проектов, программ и мероприятий. Среди них: детский творческий проект «Мы — сосновоборцы», автопробег «Атомная энергетика — история поколений», проект «Путешествие по атомной станции», «Рыбалка с Радзишевским», «Сосновоборская рыбалка», творческий конкурс «Энергетика будущего», конкурс детского рисунка «Честность и труд рядом живут».

Удомля — административный центр Удомельского района Тверской области. Город-спутник Калининской АЭС. Удомельский район расположен в северной части Тверской области. Район находится на северо-восточных отрогах Валдайской возвышенности, называемых Лесной (или Удомельско-Лесной) грядой. По этим возвышенностям проходит водораздел между Балтийским и Каспийским морями, между водосборными площадями рек Волги и Невы.

Район занимает площадь 2 476,2 км². На севере район граничит с Новгородской областью, на западе — с Бологовским районом Тверской области, на юге — с Вышневолоцким, на востоке — с Максатихинским, на северо-востоке — с Лесным.

Сегодня в Удомельском районе проживает 42 тыс. жителей, из них в городе Удомля — 31,8 тыс. человек.

Атомная станция является крупнейшим налогоплательщиком региона. За 2010 год в бюджеты всех уровней перечислено 1 990 млн руб. налогов, в т.ч. в бюджет Тверской области — 1 982 млн руб.

В 2010 году Калининская АЭС приступила к строительству 40-квартирного жилого дома.





*10. Взаимодействие
с заинтересованными
сторонами в ходе
подготовки отчета*

ОАО «Концерн «Росэнергоатом» взаимодействует с широким кругом заинтересованных сторон: акционерами, сотрудниками и их семьями, профсоюзом, потребителями продукции и услуг, органами государственной власти, поставщиками и партнерами, СМИ, общественными и экологическими организациями, жителями регионов деятельности и обществом в целом. Системную работу по поддержанию конструктивных отношений с заинтересованными сторонами Концерн считает необходимым условием своего развития.

В своей деятельности Концерн руководствуется принципом ответственности перед обществом. Главное внимание уделяется безопасности, охране труда и здоровья людей, защите окружающей среды.

Регулирование социально-трудовых отношений с учетом баланса интересов работодателей и работников осуществляется на основе участия ОАО «Концерн Росэнергоатом» в Отраслевом тарифном соглашении в электроэнергетике Российской Федерации. В соответствии с Соглашением был заключен и выполнен в полном объеме единый для всех филиалов коллективный договор, в котором определена политика Концерна в отношении занятости и оплаты труда, социальных гарантий и льгот работающим и пенсионерам.

Важная составляющая успешного развития ОАО «Концерн Росэнергоатом» — взаимодействие с властными структурами регионов присутствия Концерна, а именно — с главами муниципальных образований, органами, уполномоченными устанавливать тарифы. Экспертные круглые столы, посещение АЭС, совместные пресс-конференции для СМИ, участие в работе Общественных Советов по безопасному развитию атомной энергетики стали наиболее заметными формами взаимодействия из числа публичных.

Устойчивая обратная связь налажена и с акционером. Его мнения и ожидания являются предметом мониторинга, анализа и учета. Концерн внедряет современные принципы корпоративного управления и заботится о совершенствовании методов своей работы в этой области.

Взаимодействие с потребителями на основе налаженных надежных отношений — одна из ключевых задач Концерна. Обеспечение бесперебойности поставок энергии и своевременность платежей за эти поставки отражают качество этих отношений.

Для реализации стратегии развития, текущих и перспективных проектов Концерну необходимы эффективные отношения с различными целевыми аудиториями. Процедура раскрытия Концерном информации полностью соответствует требованиям законодательства. Информирование о деятельности организации и сотрудничество с различными группами заинтересованных сторон определяется Информационной политикой Концерна. Положением об информационной политике регламентируются потоки раскрываемой информации с целью обеспечения прозрачности деятельности Концерна и одновременно защиты от искажения информации. Основными принципами раскрытия информации являются доступность обязательной к раскрытию информации для всех заинтересованных лиц, достоверность и полнота ее содержания с соблюдением разумного баланса между открытостью Концерна и его коммерческими интересами.

В целях наиболее полного удовлетворения информационных запросов заинтересованных лиц Общество инициирует ряд публичных форматов общения:

- организация туров на АЭС для органов власти, представителей социально-профессиональных групп, блоггеров. В 2010 году было организовано более 500 таких туров, в которых приняли участие около 11000 человек;
- организация и проведение образовательных семинаров по теме «Безопасные принципы работы атомной энергетики в регионах расположения действующих, строящихся и перспективных АЭС» для целевых аудиторий;
- участие в конференциях и выставках;
- издание корпоративных СМИ — в 2010 году журнал Концерна «Росэнергоатом» признан лучшим корпоративным изданием в рейтингах «Топ-10» и «ТОП-15»

портала «Управление производством», <http://www.up-pro.ru/>, итоги которых были подведены в марте 2011 года;

- создание и поддержание в актуальном состоянии корпоративного web-сайта Компании www.rosenergoatom.ru — ежедневно на ленту новостей сайта добавляется до 12 пресс-релизов. Всего за год опубликовано около 1300 пресс-релизов. В будущем предполагается использовать корпоративный сайт для проведения социологических опросов, позволяющих с высокой степенью точности определять точку зрения общественности на деятельность Компании;
- на официальном сайте ОАО «Концерн Росэнергоатом» с 30 июля 2010 года начала работу Интернет-приемная Генерального директора Сергея Александровича Обозова. В Интернет-приемную обращаются не только работники атомных станций, но и граждане, не имеющие отношения к отрасли;
- ежегодно на всех атомных станциях публикуются Отчеты об экологической безопасности, отражающие основные принципы экологической политики АЭС;
- новой формой общения с заинтересованными сторонами стали публичные обсуждения наиболее значимых предложений в области организации производственно-экономической и экологической деятельности, развития энергетического комплекса России;
- необходимым элементом информационной открытости Концерн считает двухсторонние коммуникации со СМИ. Для обеспечения эффективного информационного взаимодействия с общественностью в Концерне сформирован постоянно действующий пул журналистов; разработана программа обучающих семинаров и консультаций для журналистов, позволяющая более глубоко ознакомить их с проблематикой отрасли и процессами, происходящими в Концерне; в регионах присутствия АЭС созданы и постоянно действуют пресс-клубы под общим названием «Чистая энергия», объединяющие региональных журналистов.

Концерн в постоянном режиме информирует средства массовой информации обо всех значимых событиях в своей деятельности, финансовом положении, производственных показателях, изменениях в структуре управления. Для этого в качестве базовых инструментов используются:

- построение долгосрочных партнерских отношений с печатными и электронными средствами массовой информации, приоритетными для сотрудничества являются региональные представительства федеральных печатных изданий и информационных агентств, корпункты федеральных телевизионных каналов, наиболее влиятельные межрегиональные издания, ведущие региональные СМИ;
- регулярное освещение в СМИ рабочих встреч, совещаний с участием руководства Концерна и филиалов; проведение на постоянной основе специальных мероприятий — брифингов, пресс-конференций, пресс-туров;
- организация совместных мероприятий с пресс-службами администраций регионов; организация и проведение регулярных внутрикорпоративных мероприятий для сотрудников Компании;
- проведение круглых столов с участием руководства Компании для представления результатов деятельности и перспектив развития Компании заинтересованным сторонам.

В 2010 году было проведено около 300 крупных мероприятий с участием СМИ, включая физический пуск энергоблока № 2 Ростовской АЭС, а затем включение его в единую энергетическую систему России, закладку камня Балтийской АЭС, спуск на воду плавучего энергоблока для первой в мире ПАТЭС и др.

В целом, подход Концерна к взаимодействию со всеми заинтересованными сторонами основывается на понимании того, что отношения с ними должны быть:

- доверительными и искренними;
- партнерскими;
- публичными;
- взаимовыгодными;
- прозрачными;
- основанными на регулярном и конструктивном диалоге.

В 2010 году Концерном было принято решение о подготовке интегрированного Годового отчета за 2010 год в соответствии с Руководством GRI (уровень В+) и с использованием стандарта взаимодействия с заинтересованными сторонами AA1000 Institute of Social and Ethical Accountability и Типового стандарта публичной годовой отчетности Ключевых организаций Государственной корпорации по атомной энергии «Росатом».

В рамках процесса подготовки интегрированного Годового отчета с января 2011 года Концерн провел несколько диалогов с заинтересованными сторонами с целью лучшего понимания интересов и ожиданий заинтересованных сторон, а также оценки возможностей Концерна по их удовлетворению. На обсуждение были вынесены наиболее значимые для заинтересованных сторон темы.

Первый диалог, который состоялся в январе 2011 года, носил установочный для Концерна характер. Тема диалога была посвящена обсуждению Концепции Годового отчета ОАО «Концерн Росэнергоатом» за 2010 год. Поставленная тема определила широкий спектр приглашенных сторон. В диалоге приняли участие руководители ключевых подразделений Концерна, представители отраслевых образовательных учреждений (НОУ ДПО ЦИПК), профсоюзных организаций.

В марте 2011 года состоялись два диалога с заинтересованными сторонами: диалог по теме «Социальная преемственность Концерна в атомной отрасли» и диалог по теме «Раскрытие в Годовом отчете темы по сооружению АЭС».

При подготовке материалов к диалогу «Социальная преемственность Концерна в атомной отрасли», состоявшемуся 18 марта, Концерну удалось учесть ряд рекомендаций, высказанных в ходе первого диалога, и обсудить с заинтересованными сторонами характер отражения в Годовом отчете принимаемых и выполненных обязательств Концерна в социальной сфере. В ходе диалога основной доклад представлял Чорба И.В. — заместитель директора Департамента организации труда, заработной платы и социальных гарантий. В докладе были обозначены вопросы подготовки Годового отчета ОАО «Концерн Росэнергоатом» в области социальной ответственности и представлены основные тезисы раздела Годового отчета о социальной ответственности Концерна.

31 марта 2011 года Андреева С.А. — заместитель директора Департамента капитального строительства Концерна в ходе диалога раскрыла основные результаты и планы по сооружению АЭС, представила промежуточные результаты внедрения производственной системы «Росатом» на строящихся АЭС. В диалоге участвовали представители местных и региональных общественных организаций, включая организации экологической и социальной направленностей, представители проектных институтов и основных подрядчиков на строящихся станциях.

Заключительный диалог в рамках подготовки Годового отчета за 2010 год состоялся 1 апреля 2011 года и был посвящен вопросам отражения в Годовом отчете показателей финансовой стабильности Концерна. В ходе диалога заинтересованными сторонами был высказан ряд рекомендаций, большинство из которых Концерн берет на себя при подготовке итоговой версии Годового отчета за 2010 год.

Наиболее комплексным и значимым мероприятием в ходе подготовки годового отчета стали Общественные слушания, состоявшиеся 25 апреля 2011 года. Участие в них приняли представители экологических организаций «Зеленый крест», «Зеленый патруль», «Ока». Несмотря на то, что Концерн проводил подобное мероприятие впервые за годы подготовки публичных отчетов, дискуссия получилась живой и яркой.

На всех перечисленных мероприятиях от Концерна присутствовали заместители Генерального директора, директора департаментов, руководители проектов, профильные специалисты ОАО «Концерн «Росэнергоатом». Участниками мероприятий от заинтересованных сторон стали представители Госкорпорации «Росатом» и ее ключевых предприятий, представители общественных и некоммерческих организаций, образовательных учреждений, экологических и научно-исследовательских организаций.

Участники мероприятий высоко оценили инициативу по выпуску публичных годовых отчетов и по привлечению к их подготовке представителей заинтересованных сторон, а также высказали пожелания и конкретные рекомендации по раскрытию в Годовом отчете тех или иных аспектов деятельности Концерна.

По итогам мероприятий по взаимодействию с заинтересованными сторонами Концерном были подготовлены ответы, обязательства и комментарии, представленные в Плане обязательств Концерна по учету предложений заинтересованных сторон (Приложение 7).

Всего в ходе проведенных мероприятий было высказано около 50 предложений-рекомендаций. Большая часть предложений (60 %) относилась к запросам на публикацию той или иной информации. В результате из поступивших предложений к проекту отчета (структуре, содержанию, форме подачи информации) учтено 40 (80 %), не учтено 5, взяты обязательства по учету предложений при подготовке следующих отчетов – 5, по 5 предложениям даны ссылки на существующие источники информации. Неучтенные предложения касались запроса на информацию, являющуюся служебной (закрытой), либо их учет был признан нецелесообразным.

Материалы и дополнительную информацию об участниках диалогов и общественных слушаний можно получить в Департаменте управления имуществом и корпоративной политики Концерна.

Заключение об общественном заверении Годового отчета ОАО «Концерн Росэнергоатом» за 2010 год

Вводная информация

ОАО «Концерн Росэнергоатом» предложило нам оценить свой интегрированный Годовой отчет за 2010 год в целом, в том числе полноту и существенность раскрытой в нем информации, а также реагирование ОАО «Концерн Росэнергоатом» на запросы заинтересованных сторон.

Для этого нам и нашим представителям были представлены материалы для изучения (протоколы диалогов, проект и итоговую версии Годового отчета за 2010 год), а также предоставлена возможность участвовать в общественных слушаниях по обсуждению проекта отчета, которые состоялись 25 апреля 2011 года, а также в диалогах с заинтересованными сторонами (20.01.2011 года — диалог по теме «Обсуждение Концепции Годового отчета ОАО «Концерн «Росэнергоатом» за 2010 год»; 18.03.2011 года — диалог по теме «Социальная преемственность Концерна в атомной отрасли»; 31.03.2011 года — диалог по теме «Раскрытие в Годовом отчете темы сооружения АЭС»; 01.04.2011 года — диалог по теме «Отражение в Годовом отчете показателей финансовой стабильности Концерна»). На данных мероприятиях все участники имели полную возможность выразить свое мнение.

Мы обладаем необходимой компетентностью в области корпоративной ответственности, устойчивого развития и нефинансовой отчетности, соблюдаем этические требования независимости и объективности оценок, выражаем свое персональное мнение экспертов, а не мнение организаций, представителями которых являемся.

Мы принимаем во внимание и признаем как достоинство, что в рамках процедуры общественного заверения отчета ОАО «Концерн Росэнергоатом» использовало положения международных стандартов (Руководство по отчетности в области устойчивого развития Global Reporting Initiative (GRI, версия G3), серию стандартов AA1000 Institute of Social and Ethical Accountability), однако подтверждение уровня соответствия отчета международным системам отчетности не входит в задачу данного заключения.

Наше заключение основывается на сравнительном анализе двух версий отчета (проект отчета для общественных консультаций и заключительная версия отчета) и предоставленных нам материалов по итогам проведенных диалогов и слушаний (протоколы мероприятий, таблица учета замечаний заинтересованных сторон), а также на комментариях, полученных от руководства и работников ОАО «Концерн Росэнергоатом» в ходе мероприятий по общественному заверению отчета.

В ходе общественного заверения отчета мы не ставили своей задачей и не проводили проверок систем сбора и анализа информации в ОАО «Концерн Росэнергоатом», не изучали специальным образом данные и управленческие процессы. Нам не известны какие-либо факты, которые ставят под сомнение правдивость изложенной в отчете информации. Ответственность за информацию и заявления, содержащиеся в отчете, несет ОАО «Концерн Росэнергоатом». Достоверность фактических данных, содержащихся в отчете, не является предметом общественного заверения.

Мы не получали от ОАО «Концерн Росэнергоатом» никакого вознаграждения за участие в процедуре общественного заверения.

Текст заключения согласован всеми подписавшими его лицами. ОАО «Концерн Росэнергоатом» может использовать его для внутрикорпоративных целей и в целях коммуникаций с заинтересованными сторонами, публикуя без каких-либо изменений.

Оценки, замечания и рекомендации

Мы едины в положительной оценке отчета, конкретности и объема представленной информации и полностью разделяем и поддерживаем решение руководства ОАО «Концерн Росэнергоатом» о проведении общественного заверения отчета через взаимодействие и учет замечаний и пожеланий заинтересованных сторон.

На основе проведенного анализа отчета, а также публичной информации, размещенной на официальном сайте ОАО «Концерн Росэнергоатом», коллективного обсуждения итогов независимой оценки отчета мы подтверждаем следующее:

- мы едины в положительной оценке отчета — формата и объема представленной в нем информации. Годовой отчет ОАО «Концерн Росэнергоатом» за 2010 год содержит значимую информацию, охватывает ключевые области ответственной деловой практики и с достаточной полнотой раскрывает сведения о деятельности ОАО «Концерн Росэнергоатом»;
- мы признаем существенной и значимой представленную в отчете информацию. ОАО «Концерн Росэнергоатом» отразил в отчете все важные темы, имеющие большое значение для заинтересованных сторон. Отчет достоверно отражает деятельность ОАО «Концерн Росэнергоатом» по реализации принципов ответственной деловой практики, раскрывает смысл и общественное значение стратегических инициатив по развитию энергетического сектора страны. В отчете отражены фактически все существенные для деятельности Концерна вопросы, включая аспекты безопасности, эффективности комплексного управления эксплуатацией АЭС, влияния на экономику, социальную сферу и окружающую среду. Нам не известны другие значимые для заинтересованных сторон вопросы, которые ОАО «Концерн Росэнергоатом» должен был бы включить в отчет;
- мы признаем и то, что в отчете выполняется критерий полноты раскрытия информации. Концерн комплексно отражает свою деятельность: ценности и стратегические ориентиры, лежащие в ее основе, системы и структуры управления, достигнутые экономические, социальные и экологические результаты по широкому кругу показателей. В ходе подготовки отчета использовались российские и международные системы отчетности, что создает условия для сопоставимости данных с другими компаниями.

Отмечая достоинства отчета ОАО «Концерн Росэнергоатом» за 2010 год, обращаем внимание ОАО «Концерн Росэнергоатом» на ряд следующих существенных для заинтересованных сторон аспектов значимости и полноты раскрытия информации и рекомендуем учесть их в следующих циклах отчетности.

Учитывая роль ОАО «Концерн Росэнергоатом» в экономике страны, представляется важным полнее отражать в отчете систему принципов и целей устойчивого развития, которыми Концерн руководствуется в своей деятельности. Рекомендуется расширить и систематизировать информацию по этим вопросам в следующем цикле отчетности и целостно отразить позицию ОАО «Концерн Росэнергоатом» в специальном разделе, посвященном устойчивому развитию.

Отмеченные в отчете значимые аспекты деятельности ОАО «Концерн Росэнергоатом» по управлению рисками, которые могут влиять на развитие, заслуживают большего раскрытия. Описание результатов деятельности станет более убедительным, если будет целостно отражена система управления экологическими, социальными и другими нефинансовыми рисками, включая общие подходы и процедуры по их выявлению, снижению вероятности возникновения и предотвращению негативных воздействий.

Принимая во внимание большой общественный интерес к деятельности ОАО «Концерн Росэнергоатом», учитывая также, что отчет адресуется широкому кругу заинтересованных сторон, каждая из которых ожидает найти в нем отражение своих интересов, обращаем внимание ОАО «Концерн Росэнергоатом» на то, что информация о политике и практике взаимодействия с заинтересованными сторонами имеет существенное значение в контексте устойчивого развития. В этой связи рекомендуется в следующих циклах отчетности полнее отражать сведения по этим вопросам и включать в отчеты информацию об управлении процессом взаимодействия, механизмах и результатах деятельности ОАО «Концерн Росэнергоатом» в этой области.

Таким образом, ОАО «Концерн Росэнергоатом» не ответило в своем отчете на все накопившиеся у заинтересованных сторон вопросы. Однако ответы на большинство из них были представлены в ходе диалогов с заинтересованными сторонами и в ходе общественных слушаний. Таким образом, мы считаем нецелесообразным дальнейшее увеличение объема отчета.

Взаимодействие ОАО «Концерн Росэнергоатом» с заинтересованными сторонами и учет их замечаний и пожеланий

В ходе мероприятий с участием заинтересованных сторон ОАО «Концерн Росэнергоатом» представило развернутую информацию о стратегических целях и ориентирах своего развития, результатах деятельности в отчетном периоде, участии ОАО «Концерн Росэнергоатом» в развитии регионов присутствия.

Знакомство с отчетом и участие в диалогах по наиболее актуальным темам Годового отчета и общественных слушаниях по проекту Годового отчета Концерна подтверждают высокий уровень стремления к обеспечению общественной и экологической приемлемости. Мы видим, что руководство ОАО «Концерн Росэнергоатом» осознает конструктивность и перспективы взаимодействия с заинтересованными сторонами и принимает меры по их реализации.

При этом мы считаем, что в ходе подготовки отчета ОАО «Концерн Росэнергоатом» не полностью использовало возможности корпоративных и отраслевых СМИ, в том числе корпоративного сайта, по информированию неограниченного круга заинтересованных лиц относительно идущего процесса отчетности и привлечению их к участию в этом процессе. В дальнейшем мы рекомендуем, в частности, заранее публиковать на корпоративном сайте тематические планы мероприятий с заинтересованными сторонами и координаты организаторов.

Реагирование ОАО «Концерн Росэнергоатом» на замечания заинтересованных сторон

Реагирование ОАО «Концерн Росэнергоатом» на замечания заинтересованных сторон проявилось в том, что в итоговой версии нашли отражение уточнения и дополнительные сведения, устранены различные технические ошибки и недоработки, на которые обратили внимание участники мероприятий. В частности, переработаны и дополнены запрашиваемой информацией разделы «Управление рисками», «Обеспечение ядерной и радиационной безопасности», «Управление персоналом» и др. По некоторым аспектам ОАО «Концерн Росэнергоатом» либо взяло на себя обязательство раскрыть информацию, запрашиваемую заинтересованными сторонами, в последующих отчетах, либо аргументированно пояснило причины, в силу которых запрашиваемая информация не может быть раскрыта. Таким образом, в ходе подготовки итоговой версии отчета за 2010 год руководство ОАО «Концерн Росэнергоатом» показало умение отвечать на пожелания и предложения заинтересованных сторон и конструктивно реагировать на поднятые проблемы.

Мы считаем, что ОАО «Концерн Росэнергоатом» продемонстрировало значительный прогресс в развитии взаимодействия с заинтересованными сторонами, и высказанные нами замечания не умаляют достоинств и качества отчета. Мы надеемся, что ОАО «Концерн Росэнергоатом» продолжит целенаправленно развивать систему публичной отчетности и взаимодействия с заинтересованными сторонами.

На основании изложенного мы даем свою положительную оценку отчету ОАО «Концерн Росэнергоатом» и поддерживаем приверженность ОАО «Концерн Росэнергоатом» принципам ответственной деловой практики, а также подтверждаем, что отчет ОАО «Концерн Росэнергоатом» за 2010 год прошел общественное заверение.

Представители заинтересованных сторон:
(по согласованию с участниками общественных слушаний)

Барановский
Сергей Игоревич



Академик РАЕН, проф., д.т.н.
президент Российского Зеленого
Креста

Ваничкин
Александр Георгиевич



Секретарь Российского
профессионального союза
работников атомной энергетики
и промышленности

Давыдова
Алевтина Алексеевна



Заместитель председателя
первичной профсоюзной
организации Госкорпорации
«Росатом»

Зайцев
Константин Борисович



Заместитель председателя
комитета по энергетике
Государственной Думы
Федерального Собрания
Российской Федерации

Катюшкина
Ирина Анатольевна



Заместитель директора
по экономике и финансам
ОАО «СПбАЭП»

Марков Александр
Александрович



Исполнительный директор
общероссийской экологической
организации «Зеленый патруль»

Малько
Валерий Григорьевич



Управляющий директор
первого управления по
работе с клиентами Первого
корпоративного Департамента
ОАО Банк ВТБ

Межевич
Валентин Ефимович



Первый заместитель пред-
седателя комиссии по естест-
венным монополиям Совета
Федерации Федерального
Собрания РФ

Курындин
Андрей Борисович



Начальник Управления атомной
промышленности Департамента
стратегических клиентов
Газпромбанк (ОАО)

Лобанов
Александр Васильевич



Заместитель исполнительного
директора по корпоративному
управлению и собственности
ОАО «ТВЭЛ»

Ручкин
Сергей Васильевич



Пресс-секретарь
ОАО «Техснабэкспорт»

Сараев
Олег Макарович



Председатель Совета
Межрегиональной общественной
организации ветеранов концерна
«Росэнергоатом»

Хасиев
Алан Владимирович



Председатель Межрегионального
экологического движения «Ока»,
эксперт Государственной Думы
Федерального Собрания РФ

Хатин
Май Григорьевич



Заместитель председателя
Совета ветеранов ОАО «Концерн
Росэнергоатом»

Черемисинова
Наталья Евгеньевна



Председатель первичной
профсоюзной организации
работников центрального
аппарата ОАО «Концерн
Росэнергоатом»

Чуркин
Евгений Геннадьевич



Президент Международной
ассоциации молодых атомщиков
(МАМА)

Реквизиты Концерна и контактная информация

Полное и краткое наименование

Полное фирменное наименование:

на русском языке — открытое акционерное общество «Российский концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях»;

на английском языке — Open Joint Stock Company «Russian concern for Electric and Thermal Energy Production at Nuclear Power Plants».

Сокращенное фирменное наименование:

на русском языке — ОАО «Концерн Росэнергоатом»;

на английском языке — JSC «Concern Rosenergoatom».

Место нахождения и почтовый адрес

Место нахождения: 109507, г. Москва, ул. Ферганская, д. 25.

Почтовый адрес: 109507, г. Москва, ул. Ферганская, д. 25.

Адреса корпоративного сайта и электронной почты

корпоративный сайт: <http://www.rosenergoatom.ru>

электронная почта: info@rosenergoatom.ru

Контактный телефон, факс

Тел.: 8 (495) 647-41-89

Факс: 8 (499) 647-46-03

Основной вид деятельности

Производство электрической и тепловой энергии атомными станциями и выполнение функций эксплуатирующей организации ядерных установок (атомных станций), радиационных источников, пунктов хранения ядерных материалов и радиоактивных веществ в порядке, установленном законодательством Российской Федерации.

Сведения об аудиторе

Аудитор Концерна утверждается Общим собранием акционеров (решением единственного акционера) и осуществляет проверку финансово-хозяйственной деятельности Концерна в соответствии с нормативно-правовыми актами Российской Федерации.

Концерном разработаны внутренние регламентирующие документы и проведен открытый конкурс на право заключения договора на проведение обязательного ежегодного аудита. По итогам данного конкурса аудитором Концерна на 2009 год выбрано ООО «Нексия Пачоли».

Место нахождения: 119180, г. Москва, ул. Малая Полянка, д. 2.

Является членом саморегулируемой организации аудиторов Некоммерческое партнерство «Институт профессиональных Аудиторов».

Сведения о реестродержателе

Ведение реестра владельцев именных ценных бумаг осуществляется Концерном самостоятельно в соответствии с пунктом 3 статьи 44 Федерального закона от 26.12.1995 № 208-ФЗ «Об акционерных обществах». Приказом Концерна утверждены Правила ведения реестра владельцев именных ценных бумаг и Правила внутреннего документооборота и контроля системы ведения реестра именных ценных бумаг ОАО «Концерн Росэнергоатом».

Сведения об акционерах

Акционером Концерна является ОАО «Атомный энергопромышленный комплекс» (далее — ОАО «Атомэнергопром», адрес сайта в Интернете <http://www.atomenergoprom.ru>), владеющее 100 % акций Концерна (распоряжение Федерального агентства по управлению государственным имуществом от 31.10.2008 № 1850-р). Единственным акционером ОАО «Атомэнергопром» является Государственная корпорация по атомной энергии «Росатом» (далее — Госкорпорация «Росатом», адрес сайта в Интернете <http://www.rosatom.ru>).

Анкета обратной связи

Уважаемые читатели!

Мы представили Вашему вниманию Годовой отчет ОАО «Концерн Росэнергоатом». Нам важно сохранить максимально прозрачный и честный диалог со всеми заинтересованными сторонами.

Ваши отзывы и предложения важны для нас. Они помогут нам улучшить качество будущих отчетов, уровень их информативности и актуальности.

Пожалуйста, отправьте заполненную анкету по адресу:
109507, г. Москва, ул. Ферганская, д. 25, ОАО «Концерн Росэнергоатом»
или по факсу: 8 (499) 270-17-40,
тел. для справок 8 (495) 926-89-37.

Вы также можете направить данную анкету по электронной почте Концерна: info@rosenergoatom.ru

1. Какую группу заинтересованных лиц Вы представляете?

- Акционер/Инвестор
- Работник Концерна
- Представитель государственных структур/общественных организаций
- Представитель СМИ
- Представитель экспертного сообщества
- Другое (укажите, пожалуйста)

2. Содержит ли данный отчет ответы на интересующие Вас вопросы?

- Да, на все
- Да, частично
- Нет

3. Какую дополнительную информацию Вы хотели бы увидеть в следующем Годовом отчете ОАО «Концерн Росэнергоатом»?

4. Пожалуйста, оцените данный отчет по следующим критериям:

Критерий	Отлично	Хорошо	Плохо
Актуальность и существенность раскрытых вопросов			
Достоверность информации			
Структура и удобство поиска информации			
Дизайн Годового отчета			

Спасибо за Ваше участие!

Глоссарий

Активная зона

Часть реактора, в которой размещены ядерное топливо, замедлитель, поглотитель, теплоноситель, средства воздействия на реактивность и элементы конструкций, предназначенные для осуществления управляемой цепной ядерной реакции деления и передачи энергии теплоносителю.

Атомная станция

Ядерная установка для производства энергии в заданных режимах и условиях применения, располагающаяся в пределах определенной проектом территории, на которой для осуществления этой цели используется ядерный реактор (реакторы) и комплекс необходимых систем, устройств, оборудования и сооружений с персоналом.

Атомная электростанция

Атомная станция, предназначенная для производства электрической энергии.

Атомная (ядерная) энергетика

Раздел энергетики, связанный с использованием ядерной энергии для производства тепла и электрической энергии.

Безопасность АЭС

Свойство АЭС при нормальной эксплуатации и нарушениях нормальной эксплуатации, включая аварии, ограничивать радиационное воздействие на персонал, население и окружающую среду установленными пределами.

Блок АЭС

Часть АЭС, выполняющая функцию АЭС в определенном проектом объеме.

БН (реактор на быстрых нейтронах)

Ядерный реактор, в котором основная доля деления ядер топлива обусловлена быстрыми нейтронами.

Ввод в эксплуатацию

Процесс, во время которого системы и оборудование энергоблока АЭС или АЭС в целом начинают функционировать и проверяется их соответствие проекту. Процесс включает предпусковые наладочные работы, физический и энергетический пуски, опытно-промышленную эксплуатацию и завершается сдачей АЭС в промышленную эксплуатацию.

ВВЭР

Водо-водяной энергетический реактор. Корпусной водо-водяной энергетический реактор с водой под давлением.

Выброс радиоактивных веществ

Поступление вещества (смеси веществ) в газообразном и (или) аэрозольном состоянии в окружающую среду (атмосферу) из источников выбросов.

Гарантии МАГАТЭ

Одобренная международным сообществом система проверки мирного использования атомной энергии, осуществление которой поручено МАГАТЭ.

Доза облучения

В радиационной безопасности — мера воздействия ионизирующего излучения на биологический объект, в частности на человека. Различают экспозиционную, поглощенную и эквивалентную дозы.

Естественный фон

Доза излучения, создаваемая космическим излучением и излучением природных радионуклидов, естественно распределенных в земле, воде, воздухе, других элементах биосферы, пищевых продуктах и организме человека.

Замкнутый ядерный топливный цикл

Ядерный топливный цикл, в котором отработавшее ядерное топливо, выгруженное из реактора, перерабатывается для извлечения урана и плутония для повторного изготовления ядерного топлива.

Защитная оболочка ядерного реактора

Устройство ядерного реактора, предназначенное для удержания радиоактивных нуклидов внутри объема, ограниченного оболочкой, в случае аварийной разгерметизации оборудования ядерного реактора.

Защитные системы безопасности

Системы (элементы), предназначенные для предотвращения или ограничения повреждений ядерного топлива, оболочек твэлов, оборудования и трубопроводов, содержащих радиоактивные вещества.

Зиверт (Зв)

Зиверт является единицей эквивалентной дозы облучения.

В системе единиц СИ $1 \text{ Зв} = 1 \text{ Дж/кг} = 100 \text{ бэр}$.

Канальный реактор

Гетерогенный реактор, в активной зоне которого топливо и циркулирующий теплоноситель содержатся в отдельных герметичных технологических каналах, способных выдержать давление теплоносителя.

КИУМ (Коэффициент использования установленной мощности)

Отношение среднеарифметической мощности к установленной мощности за установленный интервал времени.

Классы безопасности

По влиянию элементов АЭС на безопасность устанавливаются четыре класса безопасности.

Класс безопасности 1

К классу безопасности 1 относятся твэлы и элементы АЭС, отказы которых являются исходными событиями за проектных аварий, приводящими при проектном функционировании систем безопасности к повреждению твэлов с превышением установленных для проектных аварий пределов.

Класс безопасности 2

К классу безопасности 2 относятся следующие элементы АЭС:

- элементы, отказы которых являются исходными событиями, приводящими к повреждению твэлов в пределах, установленных для проектных аварий, при проектном функционировании систем безопасности с учетом нормируемого для проектных аварий количества отказов в них;
- элементы систем безопасности, единичные отказы которых приводят к невыполнению соответствующими системами своих функций.

Класс безопасности 3

К классу безопасности 3 относятся элементы АЭС:

- системы, важные для безопасности, не вошедшие в классы безопасности 1 и 2;
- содержащие радиоактивные вещества, выход которых в окружающую среду (включая производственные помещения АЭС) при отказах превышает значения, установленные в соответствии с нормами радиационной безопасности;
- выполняющие контрольные функции радиационной защиты персонала и населения.

Класс безопасности 4

К классу безопасности 4 относятся элементы нормальной эксплуатации АЭС, не влияющие на безопасность и не вошедшие в классы безопасности 1, 2, 3.

Элементы, используемые для управления аварией, не вошедшие в классы безопасности 1, 2 или 3, также относятся к классу безопасности 4.

Корпус ядерного реактора

Герметичный резервуар, предназначенный для размещения в нем активной зоны ядерного реактора, отражателей нейтронов, контролирующих и экспериментальных устройств, а также для организации их охлаждения потоком теплоносителя.

Коэффициент готовности

Отношение чистого времени работы реакторной установки за календарный период эксплуатации к сумме этого времени и продолжительности аварийных ремонтов за период.

Коэффициент готовности, характеризующий надежность реактора за период, когда не проводятся его плановые остановки, численно равен вероятности безотказной работы установки в произвольный момент времени между плановыми остановками. Для АЭС, как правило, $K_g = 80\%$.

Критерии безопасности

Установленные нормативными документами и/или органами государственного регулирования безопасности значения параметров и/или характеристик АЭС, в соответствии с которыми обосновывается ее безопасность.

Культура безопасности

Квалификационная и психологическая подготовленность всех лиц, при которой обеспечение безопасности АЭС является приоритетной целью и внутренней потребностью, приводящей к самосознанию ответственности и к самоконтролю при выполнении всех работ, влияющих на безопасность.

Незамкнутый ядерный топливный цикл

Ядерный топливный цикл, в котором отработавшее ядерное топливо, выгруженное из реактора, не перерабатывается и рассматривается как радиоактивные отходы.

Необходимая валовая выручка

Экономически обоснованный объем финансовых средств, необходимых организации для осуществления регулируемой деятельности в течение расчетного периода регулирования.

Общественная проверка

Публичное мероприятие, иллюстрирующее безопасную работу атомных станций России.

Отработавшее ядерное топливо (ОЯТ)

Ядерное топливо, облученное в активной зоне реактора и окончательно удаленное из нее.

Радиационная безопасность

Состояние защищенности настоящего и будущего поколений людей от вредного для их здоровья воздействия ионизирующего излучения.

Радиационный контроль

Получение информации о радиационной обстановке на АЭС, в окружающей среде и об уровнях облучения людей.

Радиоактивные отходы

Ядерные материалы и радиоактивные вещества, дальнейшее использование которых не предусматривается.

РБМК

(реактор большой мощности канальный)

Канальный водографитовый энергетический реактор электрической мощностью, равной и более 1 ГВт с кипением воды в технологических каналах и прямой подачей насыщенного пара из сепараторов в турбины.

Реакторная установка

Комплекс систем и элементов АЭС, предназначенный для преобразования ядерной энергии в тепловую, включающий реактор и непосредственно связанные с ним системы, необходимые для его нормальной эксплуатации, аварийного охлаждения, аварийной защиты и поддержания в безопасном состоянии при условии выполнения требуемых вспомогательных и обеспечивающих функций другими системами станции. Границы РУ устанавливаются для каждой АЭС в проекте.

РОДОС

Система управления чрезвычайными ситуациями, является инструментом комплексной оценки радиологической обстановки после ядерного или радиационного события или аварии.

Система управления и защиты (СУЗ)

Совокупность средств технического, программного и информационного обеспечения, предназначенных для обеспечения безопасного протекания цепной ядерной реакции деления.

Системы безопасности

Системы (элементы), предназначенные для выполнения функций безопасности. Системы (элементы) безопасности по характеру выполняемых ими функций разделяются на защитные, локализирующие, обеспечивающие и управляющие.

ТГ-№

Турбогенератор №

Шкала INES (I N E C)

Международная шкала ядерных событий. Была введена с целью облегчить связь и взаимопонимание между специалистами атомной промышленности, средствами массовой информации и общественностью по поводу значимости с точки зрения безопасности событий (происшествий), случившихся на ядерных установках. В рамках шкалы события классифицируются по семи уровням: в верхних уровнях (4–7) они называются «авариями», а в нижних уровнях (1–3) — «инцидентами». События, не существенные с точки зрения безопасности, классифицируются ниже шкалы уровнем 0 и называются «отклонениями». События, не имеющие отношения к безопасности, не входят в шкалу и считаются «вне шкалы».

ЭГП

энергетический графитовый реактор с перегревом пара

Список сокращений и аббревиатур

АЭС — атомная электростанция
АСУ ТП — автоматизированная система управления технологическими процессами
БН — реактор на быстрых нейтронах
БР — балансирующий рынок
БРД — банк рекомендованных данных
БЩУ — блочный щит управления
ВВЭР — водо-водяной энергетический реактор
ВВЭР-ТОИ — типовой, оптимизированный и информатизированный проект энергоблока технологии ВВЭР
ВКУ — внутрикорпусные устройства
ВАБ — вероятностный анализ безопасности
ВХР — водно-химический режим
ГВт — гигаватт
ГКал — гигакалория
ДВ — допустимые выбросы
ДМС — добровольное медицинское страхование
ЖРО — жидкие радиоактивные отходы
ЗБМ — зона баланса материалов
ЗО — защитная оболочка реакторной установки
ЗПА — запроектные аварии
ИС — информационная система
Кгот — коэффициент готовности
КИС — корпоративная информационная система
КИУМ — коэффициент использования установленной мощности
КИП — контрольно-измерительные приборы
КПД — коэффициент полезного действия
КСКУЗ — комплексная система контроля и управления защитами
МВт·ч — мегаватт-час
МООВК — Межрегиональная общественная организация ветеранов Концерна
НИОКР — научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы
НИР — научно-исследовательские работы
НПО — негосударственное пенсионное обеспечение
НТА — нормативно-техническая документация
НЭ — нормальные условия эксплуатации РУ
ОПАС — группа оказания экстренной помощи атомным станциям
ОРЭМ — оптовый рынок электроэнергии и мощности
ОВОС — отчет по обоснованию воздействия на окружающую среду
ОООБ — окончательный отчет по обоснованию безопасности
ОУОБ — отчет по углубленной оценке безопасности
ОЯТ — облученное ядерное топливо
ПАТЭС — плавучие атомные тепловыделяющие реакторы
ПД — продукты деления
ПМО — программно-математическое обеспечение
ПОКАС — программа обеспечения качества для атомных станций
ПООБ — предварительный отчет по обоснованию безопасности
ППР — планово-предупредительный ремонт
ПСР — производственная система «Росатом»
ПЭБ — плавучий энергоблок
РАО — радиоактивные отходы
РБМК — реактор большой мощности канальный
РД — регулируемые договоры
РУ — реакторная установка
РУЗА — руководство по управлению запроектными авариями
РУТА — руководство по управлению тяжелыми авариями
СПОТ — система пассивного отвода тепла
СТО — стандарты организации
СУЗ — система управления защиты
Суик ЯМ — система учета и контроля ядерных материалов
СЭМ — система экологического менеджмента
СМР — строительно-монтажные работы
СПОТ ЗО — система пассивного отвода тепла от защитной оболочки

СПОТ ПГ — система пассивного отвода тепла от парогенератора

СКУ ПЗ — система контроля и управления противопожарной защиты

ТПР — концепция «течь перед разрушением»

ТВС — тепловыделяющая сборка

ТРО — твердые радиоактивные отходы

ТТО — транспортно-технологическое оборудование

ТУ — турбогенерирующая установка

ТА — тяжелые аварии

ТЗ — техническое задание

ТЭО — технико-экономическое обоснование

УСБ-Т — управляющая система безопасности по технологии

УТПАС — учебно-тренировочное подразделение атомной станции

ЭГП — энергетический графитовый реактор с перегревом пара

OSART — Operational Safety Review Team — Группа рассмотрения вопросов эксплуатационной безопасности, МАГАТЭ



[Приложения

1. Таблица стандартных элементов Руководства по отчетности в области устойчивого развития Глобальной инициативы по отчетности (Global Reporting Initiative, GRI)	136
2. Сведения о филиалах и дочерних обществах ОАО «Концерн Росэнергоатом»	139
3. Мощность энергоблоков АЭС, количество и продолжительность отключений отходящих высоковольтных линий (ВЛ)	141
4. Сводная таблица по регионам	141
5. Отчет об энергоэффективности	142
6. Показатели работы энергоблоков АЭС	142
7. План обязательств Концерна по учету предложений заинтересованных сторон	144
8. Основные производственные и финансово-экономические показатели Концерна	146
9. Действующие энергоблоки АЭС	146
10. Заключение аудитора, подтверждающее достоверность годовой финансовой отчетности по РСБУ	147
11. Финансовая отчетность по РСБУ	149
12. Заключение ревизионной комиссии по итогам проверки финансово-хозяйственной деятельности	159
13. Отчет о независимой проверке	160
14. Отчет о соблюдении Концерном положений Кодекса корпоративного поведения, рекомендованного Федеральной службой по финансовым рынкам	161

Приложение 1

Таблица стандартных элементов Руководства по отчетности в области устойчивого развития Глобальной инициативы по отчетности (Global Reporting Initiative, GRI)

Индекс GRI	Элемент отчетности Руководства GRI	Страница в отчете / комментарии
1	Стратегия и анализ	
1.1	Заявление самого старшего лица, принимающего решения в организации	6
1.2	Характеристика ключевых воздействий, рисков и возможностей	84-88
2	Характеристика организации	
2.1	Название организации	10, 130
2.2	Главные бренды, виды продукции и/или услуг	10
2.3	Функциональная структура организации, включая основные подразделения, операционные компании, дочерние компании и совместные предприятия.	10, 20-26, 78, Приложение 2
2.4	Расположение штаб-квартиры организации	130
2.5	Число стран, в которых организация осуществляет свою деятельность	28-32
2.6	Характер собственности и организационно-правовая форма	10, 130
2.7	Рынки, на которых работает организация (включая географическую разбивку, обслуживаемые сектора и категории потребителей и бенефициаров)	12, 28-32
2.8	Масштаб организации	1, 28-32, 104-109
2.9	Существенные изменения масштабов, структуры или собственности, произошедшие на протяжении отчетного периода	12-17
2.10	Награды, полученные за отчетный период	В отчетном периоде Концерном наград получено не было
3	Параметры отчета	
3.1	Отчетный период	4
3.2	Дата публикации последнего из предшествующих отчетов	Предыдущий отчет Концерна был опубликован в июне 2010 года
3.3	Цикл отчетности	4
3.4	Контактная информация для вопросов относительно отчета или его содержания	130
3.5	Процесс определения содержания отчета	4
3.6	Границы отчета	4
3.7	Ограничения в области охвата или границ отчета	4
3.8	Основания для включения в отчет данных по совместным предприятиям, дочерним предприятиям, аренде производств, передаче части функций внешним подрядчикам и другим организационным единицам, которые могут существенно повлиять на сопоставимость с предыдущими отчетами и/или другими организациями	Информация и данные, включенные в Отчет, относятся к деятельности Концерна и его филиалов
3.9	Методы измерения данных и расчетов, включая предположения и методики, использованные для подготовки Показателей и другой информации, включенной в отчет	4
3.10	Описание значения любых переформулировок информации, приведенной в предыдущих отчетах, а также оснований для таких переформулировок	Переформулировок не было
3.11	Существенные изменения относительно предыдущих периодов отчетности в области охвата, границах или методах измерения, примененных в отчете	Существенных изменений не было
3.12	Таблица, указывающая расположение Стандартных элементов в отчете	Приложение 1
3.13	Политика и применяемые практические подходы в отношении внешнего подтверждения	4
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	20-26
4.2	Указание на то, является ли председатель высшего руководящего органа одновременно исполнительным менеджером компании	22
4.3	Для организаций, имеющих унитарный совет директоров, указание количества независимых членов высшего руководящего органа и/или членов, не относящихся к исполнительному руководству компании	20-26
4.4	Механизмы, при помощи которых акционеры или сотрудники организации могут направлять деятельность высшего руководящего органа или давать ему рекомендации	Взаимодействие с акционерами и сотрудниками осуществляется в рамках российского законодательства 122-129
4.5	Связь между выплатами членам высшего руководящего органа, представителям высшего исполнительного руководства, старшим руководителям и результатами деятельности организации	51, 83
4.6	Действующие процессы в высшем руководящем органе, призванные избежать конфликтов интересов	20-26, 78-88
4.7	Процессы определения квалификации и компетентности членов высшего руководящего органа для определения стратегии организации по экономическим, экологическим и социальным темам	83
4.8	Разработанные внутри организации заявления о миссии или ценностях, кодексы корпоративного поведения и принципы, значимые с точки зрения экономической, экологической и социальной результативности, а также степень их практической реализации	«Миссия Концерна» на обороте обложки 58-70, 78-88, 96-101
4.9	Процедуры, используемые высшим руководящим органом для надзора за тем, как организация оценивает свою экономическую, экологическую и социальную результативность и управляет ею, включая риски и возможности, а также следование или соответствие международным стандартам, кодексам корпоративного поведения и принципам	83
4.10	Процессы оценки собственной результативности высшим руководящим органом, в частности, в связи с экономическими, экологическими и социальными результатами деятельности организации	83
4.11	Объяснение, применяет ли организация принцип предосторожности и каким образом	84-88
4.12	Разработанные внешними сторонами экономические, экологические и социальные хартии, принципы и другие инициативы, к которым организация присоединилась или поддерживает	28
4.13	Членство в ассоциациях и/или национальных и международных организациях по защите интересов	28
4.14	Перечень групп заинтересованных сторон, с которыми взаимодействовала организация	122-129
4.15	Основания для выявления и отбора групп заинтересованных сторон с целью дальнейшего взаимодействия с ними	122-129

Индекс GRI	Элемент отчетности Руководства GRI	Страница в отчете / комментарии
4.16	Подходы к взаимодействию с заинтересованными сторонами, включая частоту взаимодействия по формам и заинтересованным группам	122-129
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 посредством отчетности	122-129

Global Reporting Initiative, G3	РСПП	Страница отчета
---------------------------------	------	-----------------

Показатели экономической результативности

Подход		20-26, 34-51	
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	Включает в себя несколько индикаторов: 1.2 выручка 1.3 инвестиции в основной капитал 1.4 NOPAT 1.5 Стоимость чистых активов 1.6 Расходы на благотворительность 1.7 Зарплата и выплаты сотрудникам	1, 74-76, 83, 90-94, Приложение 4, 8
EC3	Обеспечение обязательств организации, связанных с пенсионным планом и установленными льготами	1.8 Добровольное пенсионное обеспечение	104-114
EC5	Диапазон соотношений стандартной заработной платы начального уровня и установленной минимальной заработной платы в существенных регионах деятельности организации		83, Приложение 4
EC6	Политика, практические подходы к закупкам у местных поставщиков и доля таких закупок в существенных регионах деятельности организации		75-76
EC8	Развитие и воздействие инвестиций в инфраструктуру и услуг, предоставляемых в первую очередь в общественных интересах, посредством коммерческого, натурального или благотворительного участия		96-120
EC9	Понимание и описание существенных непрямых экономических воздействий, включая область влияния		115-120

Показатели экологической результативности

Подход		20-26, 96-101	
EN1	Использованные материалы с указанием массы или объема		101
EN5	Энергия, сэкономленная в результате мероприятий по снижению энергопотребления и повышению энергоэффективности		Приложение 5
EN8	Общее количество забираемой воды с разбивкой по источникам	2.2	96-101
EN9	Источники воды, на которые оказывает существенное влияние водозабор организации	2.2	96-101
EN10	Доля и общий объем многократно и повторно используемой воды	2.4	96-101
EN11	Местоположение и площадь земель, находящихся в собственности, аренде, под управлением организации и расположенных на охраняемых территориях и территориях с высокой ценностью биоразнообразия вне их границ, или примыкающих к таким территориям		В собственности и /или аренде Концерна не имеется земель, расположенных на охраняемых территориях и территориях с высокой ценностью биоразнообразия
EN22	Общая масса отходов в разбивке по типу и способу обращения	2.8	96-101
EN25	Принадлежность, размер, статус охраны и ценность с точки зрения биоразнообразия водных объектов	2.7	Концерн не оказывает существенного влияния на водные объекты с точки зрения их биоразнообразия
EN26	Инициативы по смягчению воздействия продукции и услуг на окружающую среду и масштаб смягчения воздействия	2.11	96-101
EN28	Денежное значение значительных штрафов и общее число нефинансовых санкций, наложенных за несоблюдение экологического законодательства и нормативных требований		96-101
EN30	Общие расходы и инвестиции на охрану окружающей среды, с разбивкой по типам	2.12	96-101

HR Показатели результативности в области прав человека

Подход		Концерн уделяет внимание соблюдению прав человека. В Концерне разработан Кодекс Этики: http://www.rosenergoatom.ru/wps/wcm/connect/rosenergoatom/site/documents	
HR4	Общее число случаев дискриминации и предпринятые действия (Осн.)	3.2.2	В отчетный период случаев дискриминации зарегистрировано не было
HR6	Деятельность, в рамках которой имеется значительный риск случаев использования детского труда, и действия, предпринятые для участия в искоренении детского труда (Осн.)		Концерн соблюдает нормы Трудового кодекса РФ. Детский труд не используется
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 (Осн.)		Концерн соблюдает нормы Трудового Кодекса РФ. Случаи использования принудительного или обязательного труда отсутствуют
HR9	Общее число случаев нарушения, затрагивающих права коренных и малочисленных народов, и предпринятые действия (Доп.)	3.2.3	В отчетный период случаев нарушения прав коренных и малочисленных народов не зарегистрировано

Global Reporting Initiative, G3		РСПП		Страница отчета
Показатели результативности подходов к организации труда и достойного труда				
Подход				20-26, 101-114
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			104-114
LA4	Доля сотрудников, охваченных коллективными договорами	3.1.4	Коллективными договорами охвачено 100 % сотрудников	
LA5	Минимальный период(ы) уведомления в отношении значительных изменений в деятельности организации, а также определен ли он в коллективном соглашении		Концерн соблюдает нормы Трудового кодекса РФ в отношении минимального периода уведомления сотрудников в отношении значительных изменений в своей деятельности	
LA8	Существующие программы образования, обучения и консультирования, предотвращения и контроля риска для помощи сотрудникам, членам их семей и представителям населения в отношении тяжелых заболеваний			101-114
LA9	Отражение вопросов здоровья и безопасности в официальных соглашениях с профсоюзами			101-114
LA10	Среднее количество часов обучения на одного сотрудника в год, в разбивке по категориям сотрудников	3.1.10		104-114
LA11	Программы развития навыков и образования на протяжении жизни, призванные поддерживать способность сотрудников к занятости, а также оказывать им поддержку при завершении карьеры (Доп.)			104-114
LA12	Доля сотрудников, для которых проводятся периодические оценки результативности и развития карьеры			51, 82, 107-109
LA13	Состав руководящих органов и персонала организации с разбивкой по полу и возрастной группе, указанием представительства меньшинств, а также других показателей разнообразия	3.1.12		20-26, 104-114
LA14	Отношение базового оклада мужчин и женщин в разбивке по категориям сотрудников	3.1.12	Базовый оклад не зависит от пола сотрудника.	
87				
PR Показатели результативности в области ответственности за продукцию				
Подход				
PR2	Общее количество случаев несоответствия нормативным требованиям и добровольным кодексам, касающимся воздействия продукции и услуг на здоровье и безопасность, в разбивке по видам последствий. (Доп.)		В отчетный период не было зарегистрировано случаев несоответствия нормативным требованиям, касающимся воздействия продукции и услуг на здоровье и безопасность	
PR9	Денежное выражение существенных штрафов, наложенных за несоблюдение законодательства и нормативных требований, касающихся предоставления и использования продукции и услуг		В отчетный период на Концерн не было наложено существенных штрафов за несоблюдение законодательства и нормативных требований, касающихся предоставления и использования продукции и услуг	
SO Показатели результативности взаимодействия с обществом				
Подход				122-129
S04	Действия, предпринятые в ответ на случаи коррупции		Меры по недопущению случаев коррупции содержатся в Кодексе Этики Концерна на корпоративном сайте: http://www.rosenergoatom.ru/wps/wcm/connect/rosenergoatom/site/documents	75-76
S05	Позиция в отношении государственной политики и участие в формировании государственной политики и лоббировании	3.3.4	Концерн активно участвует в разработке законодательства, регламентирующего деятельность энергетических компаний и отрасли в целом	
S07	Общее число случаев правовых действий в отношении организации в связи с противодействием конкуренции, практические подходы по недопущению монополистической практики и их результаты. (Доп.)		В отчетном периоде в отношении Концерна не было возбуждено правовых действий в связи с противодействием конкуренции	
Приложение GRI для энергетического сектора				
EU1	Установленная мощность в разбивке по источникам энергии и географическим условиям			12, 28-32, 34-43, Приложение 3, 6, 9
EU2	Чистая выработка энергии в разбивке по источникам энергии и географическим условиям			34-43, Приложение 3, 6
EU6	Подход в области менеджмента, обеспечивающий краткосрочную и долгосрочную доступность и надежность предоставляемой электроэнергии			44-50, 60
EU7	Программы по регулированию спроса, адресованные розничным потребителям, коммерческим, институциональным и промышленным клиентам			28-32, 75-76
EU8	Подходы в сфере научно-исследовательских и опытно-конструкторских разработок, включая цели НИОКР, механизмы финансирования и процессы внедрения			44-50, 59-76
EU9	Обеспечение вывода из эксплуатации ядерных участков и участков ядерных отходов			64-70
EU16	Политики и процедуры в области охраны здоровья и безопасности деятельности штатного персонала, а также сотрудников подрядчиков и субподрядчиков			101-114
EU19	Участие заинтересованных сторон в процессе принятия решений в областях планирования энергии и развития инфраструктуры			48-50, 122-129
EU21	Планы мероприятий при чрезвычайных ситуациях, катастрофах и стихийных бедствиях, разработанные планы кризисного управления и восстановления			64-70
EU28	Частота возникновения перебоев в подаче энергии			Приложение 3
EU29	Общая длительность перебоев в подаче энергии			Приложение 3

Приложение 2

**Сведения о филиалах и дочерних обществах
ОАО «Концерн Росэнергоатом»****Сведения о филиалах ОАО «Концерн Росэнергоатом»**

1. Филиал ОАО «Концерн Росэнергоатом» «Балаковская атомная станция».

Место нахождения: Натальинское муниципальное образование Балаковского муниципального района Саратовской области.
Почтовый адрес: 413866, г. Балаково Саратовской области.

2. Филиал ОАО «Концерн Росэнергоатом» «Белоярская атомная станция».

Место нахождения: г. Заречный Свердловской области.
Почтовый адрес: 624251, г. Заречный Свердловской области.

3. Филиал ОАО «Концерн Росэнергоатом» «Билибинская атомная станция».

Место нахождения: г. Билибино Чукотского автономного округа.
Почтовый адрес: 689450, г. Билибино Чукотского автономного округа.

4. Филиал ОАО «Концерн Росэнергоатом» «Ростовская атомная станция».

Место нахождения: г. Волгодонск-28 Ростовской области.
Почтовый адрес: 347388, г. Волгодонск-28 Ростовской области.

5. Филиал ОАО «Концерн Росэнергоатом» «Калининская атомная станция».

Место нахождения: г. Удомля Тверской области.
Почтовый адрес: 171841, г. Удомля Тверской области.

6. Филиал ОАО «Концерн Росэнергоатом» «Кольская атомная станция».

Место нахождения: г. Полярные Зори Мурманской области.
Почтовый адрес: 184230, г. Полярные Зори Мурманской области.

7. Филиал ОАО «Концерн Росэнергоатом» «Курская атомная станция».

Место нахождения: г. Курчатов Курской области.
Почтовый адрес: 307250, г. Курчатов Курской области.

8. Филиал ОАО «Концерн Росэнергоатом» «Ленинградская атомная станция».

Место нахождения: г. Сосновый Бор Ленинградской области.
Почтовый адрес: 188540, г. Сосновый Бор Ленинградской области.

9. Филиал ОАО «Концерн Росэнергоатом» «Нововоронежская атомная станция».

Место нахождения: г. Нововоронеж Воронежской области.
Почтовый адрес: 396072, г. Нововоронеж Воронежской области.

10. Филиал ОАО «Концерн Росэнергоатом» «Смоленская атомная станция».

Место нахождения: г. Десногорск Смоленской области.
Почтовый адрес: 216400, г. Десногорск Смоленской области.

11. Филиал ОАО «Концерн Росэнергоатом» «Дирекция строящейся Воронежской атомной станции теплоснабжения».

Место нахождения: г. Воронеж, п. Шилово.
Почтовый адрес: 394048, г. Воронеж, п. Шилово.

12. Филиал ОАО «Концерн Росэнергоатом» «Дирекция строящейся Костромской атомной станции».

Место нахождения: городской поселок Чистые Боры Буйского района Костромской области.
Почтовый адрес: 157049, городской поселок Чистые Боры Буйского района Костромской области, Промзона – 2, д. 1.

13. Филиал ОАО «Концерн Росэнергоатом» «Дирекция строящейся Башкирской атомной станции».

Место нахождения: г. Агидель, Республика Башкортостан.
Почтовый адрес: 452920, Республика Башкортостан, г. Агидель, Цветочный бульвар, д. 5.

14. Филиал ОАО «Концерн Росэнергоатом» «Научно-технический центр по аварийно-техническим работам на АЭС» (НТЦ АТР).

Место нахождения: Москва, ул. Льва Толстого, д. 5/1, каб. Б-504.
Почтовый адрес: 109507, г. Москва, ул. Ферганская, д. 25.

15. Проектно-конструкторский филиал ОАО «Концерн Росэнергоатом».

Место нахождения: г. Москва, Днепропетровский проезд, д. 4 а.
Почтовый адрес: 115054, г. Москва, Большой Строченовский переулок, д. 25 а.

16. Технологический филиал ОАО «Концерн Росэнергоатом» («Технологический филиал»).

Место нахождения: Москва, ул. Льва Толстого, д. 5/1, каб. Б-506.

Почтовый адрес: 109507, г. Москва, ул. Ферганская, д. 25.

17. Филиал ОАО «Концерн Росэнергоатом» «Дирекция строящихся плавучих атомных теплоэлектростанций».

Место нахождения: г. Москва, ул. Большая Ордынка, д. 24/26.

Почтовый адрес: 119017, г. Москва, ул. Большая Ордынка, д. 24/26.

18. Филиал ОАО «Концерн Росэнергоатом» «Управление капитального строительства строящейся Ростовской атомной станции».

Место нахождения: г. Волгодонск-28 Ростовской области.

Почтовый адрес: 347388, г. Волгодонск-28 Ростовской области, Промзона.

19. Филиал ОАО «Концерн Росэнергоатом» «Дирекция строящейся Ленинградской АЭС-2».

Место нахождения: г. Сосновый Бор Ленинградской области.

Почтовый адрес: 188540, г. Сосновый Бор Ленинградской области, Промзона.

20. Филиал ОАО «Концерн Росэнергоатом» «Дирекция строящейся Нововоронежской АЭС-2».

Место нахождения: г. Нововоронеж Воронежской области.

Почтовый адрес: 396072, г. Нововоронеж Воронежской области, Промзона.

21. Филиал ОАО «Концерн Росэнергоатом» «Дирекция строящейся Белоярской АЭС-2».

Место нахождения: г. Заречный Свердловской области.

Почтовый адрес: 624250, г. Заречный Свердловской области, промплощадка.

22. Филиал ОАО «Концерн Росэнергоатом» «Дирекция строящейся Балтийской атомной станции»

Место нахождения: 238710, г. Неман, Неманского муниципального района, Калининградской области.

Сведения о дочерних обществах ОАО «Концерн Росэнергоатом»**1. ЗАО «Атомтехэкспорт»**

Участие концерна в уставном капитале: 51 %

Почтовый адрес: 115432, г. Москва, М — 432, а/я 43

2. ОАО «Атомэнергоремонт»

Участие концерна в уставном капитале: 100%

Почтовый адрес: 141011, Московская обл., г. Мытищи, ул. Коммунистическая, 23

3. ОАО «АтомЭнергоСбыт»

Участие концерна в уставном капитале: 100%

Почтовый адрес: 119048, г. Москва, Комсомольский пр-кт, 40/13, стр.1

4. ОАО «Балтийская АЭС»

Участие концерна в уставном капитале: 100%

Почтовый адрес: 236022, Калининградская область, г. Калининград, ул. Театральная, д. 30.

5. ОАО «Всероссийский научно-исследовательский институт по эксплуатации атомных электростанций»

Участие концерна в уставном капитале: 75,002%

Почтовый адрес: 109507, г. Москва, ул. Ферганская, д. 25

6. ОАО «Производственная система «ПСР»

Участие концерна в уставном капитале: 100%

Почтовый адрес: 109507, г. Москва, ул. Ферганская, д. 25

7. ОАО «Управление капитального строительства» (ОАО «УКС»)

Участие концерна в уставном капитале: 100%

Почтовый адрес: 119017, Москва, ул. Б. Ордынка, 24/26

8. ОАО «Электрогорский научно-исследовательский центр по безопасности атомных электростанций» (ОАО «ЭНИЦ»)

Участие концерна в уставном капитале: 100%

Почтовый адрес: 142350, Московская обл., г. Электрогорск, ул. Святого Константина, д. 6

9. ООО «Энергоатоминвест»

Участие концерна в уставном капитале: 100%

Почтовый адрес: 115054, г. Москва, ул. Дубининская, д. 71, стр. 2

Приложение 3

Мощность энергоблоков АЭС, количество и продолжительность отключений отходящих высоковольтных линий (ВЛ)

№ п/п	Наименование АЭС	Блок	Мощность, Вт	Чистая вырабатываемая мощность, МВт	Количество отключений ВЛ	Средняя продолжительность отключения ВЛ, час
1.	Балаковская АЭС	1	1000	955,1	0	0
2.		2	1000	959,5	0	0
3.		3	1000	956,4	0	0
4.		4	1000	956,9	1	138
5.	Калининская АЭС	1	1000	953,9	4	477
6.		2	1000	952,8	2	109
7.		3	1000	949,1	0	0
8.	Кольская АЭС	1	440	405,4	0	0
9.		2	440	407,8	0	0
10.		3	440	407,5	2	103
11.		4	440	414,6	0	0
12.	Нововоронежская АЭС	3	417	379,8	1	22
13.		4	417	384,9	1	92
14.		5	1000	946,8	1	25
15.	Ростовская АЭС	1	1000	947,5	1	147
16.		2	1000	947,5	8	117
17.	Курская АЭС	1	1000	910,1	1	504
18.		2	1000	931,4	0	0
19.		3	1000	931,4	1	70
20.		4	1000	931,1	1	83
21.	Ленинградская АЭС	1	1000	908,6	1	290
22.		2	1000	917,3	0	0
23.		3	1000	912,3	0	0
24.		4	1000	912,1	3	240
25.	Смоленская АЭС	1	1000	911,0	0	0
26.		2	1000	916,8	0	0
27.		3	1000	921,5	0	0
28.	Белоярская АЭС	3	600	558,0	0	0
29.	Билибинская АЭС	1	12	6,2	0	0
30.		2	12	9,2	1	24
31.		3	12	9,0	0	0
32.		4	12	8,6	0	0
33.	∑				29	2441
34.	Удельное значение				0,9	84,2

Приложение 4

Сводная таблица по регионам

Город, расположение АЭС	Количество жителей в городе-спутнике	Количество работников АЭС	Средняя з/п по городу	Средняя з/п на АЭС
Балаковская АЭС: г. Балаково Саратовской области	197 000	3 852	15 300	42 000
Белоярская АЭС: г. Заречный Свердловской области	30 400	2 178	26 748	42 147
Билибинская АЭС: г. Билибино Чукотского Автономного округа	5 136	752	51 400	98 115
Калининская АЭС: г.Удомля Тверской области	31 803	3 777	24 603	45 257
Кольская АЭС: г. Полярные Зори Мурманской области.	18 040	2 617	53 950	100 042
Курская АЭС: г.Курчатов Курской области	47 224	5 183	25 030	39 668
Ленинградская АЭС: г. Сосновый Бор, Ленинградской области	67 100	5 315	31 532	40 748
Воронежская область г.Нововоронеж	34 900	3 092	26 949	32 226
Ростовская АЭС: г. Волгодонск Ростовской области	170 800	1 933	19 506	48 915
Смоленская АЭС: г. Десногорск Смоленской области	32 000	4 578	23 300	40 211

Приложение 5

Отчет об энергоэффективности

Энергия, сэкономленная в результате мероприятий по снижению энергопотребления и повышению энергоэффективности

Организация	Потребление энергетических ресурсов					
	Тепловая энергия		Вода		Электроэнергия	
	Фактическое потребление 2009 г., тыс.Гкал	Потребление за 2010 г. в сопоставимых условиях, тыс.Гкал	Фактическое потребление 2009 г., тыс.м3	Потребление за 2010 г. в сопоставимых условиях, тыс.м3	Фактическое потребление 2009 г., тыс. кВт*ч	Потребление за 2010 г. в сопоставимых условиях, тыс. кВт*ч
ОАО «Концерн Росэнергоатом»	Экономия потребления энергоресурсов на собственные нужды по ОАО «Концерн Росэнергоатом»					
	3988,1	3746,4	1432333,6	1360000,7	10736491,8	10189023,6
	Экономия потребления энергоресурсов на хозяйственные нужды по ОАО «Концерн Росэнергоатом»					
	707,4	650,9	8223,0	7659,1	101529,4	96395,6

Приложение 6

Показатели работы энергоблоков АЭС

Основные показатели работы энергоблоков АЭС России в 2010 году

Наименование АЭС	Номер блока	Устан. мощность, МВт	Выработка электроэнергии, млн кВт*ч	Время работы на мощности, ч	Коэффициент времени — Кв, %	Коэффициент использования установленной мощности — КИУМ, %	Коэффициент готовности — Кгот, %
Кольская		1 760	10 674,66			69,24	83,42
	1	440	2 678,64	7 911,70	90,32	69,50	85,87
	2	440	2 731,18	7 618,70	86,97	70,86	90,75
	3	440	2 128,16	6 008,60	68,59	55,21	71,47
Нововоронежская	4	440	3 136,68	7 331,60	83,69	81,38	85,60
		1 834	11 771,30			73,27	75,16
	3	417	2 709,33	7 746,00	88,42	74,17	75,60
	4	417	3 173,02	7 726,90	88,21	86,86	88,65
Балаковская	5	1 000	5 888,95	6 404,10	73,11	67,23	69,36
		4 000	31 715,80			90,51	91,32
	1	1 000	7 153,92	7 069,30	80,70	81,67	82,68
	2	1 000	9 050,09	8 760,00	100,00	103,31	104,62
Калининская	3	1 000	7 993,58	7 710,10	88,01	91,25	92,00
	4	1 000	7 518,21	7 167,90	81,83	85,82	85,99
		3 000	22 396,93			85,22	86,72
	1	1 000	7 338,63	7 175,10	81,91	83,77	85,54
Ростовская	2	1 000	7 791,35	7 594,60	86,70	88,94	90,95
	3	1 000	7 266,95	7 247,60	82,74	82,96	83,66
		2 000	8 534,97			89,61	89,92
Всего АЭС	1	1 000	7 808,29	7 827,80	89,36	89,14	93,00
	2	1 000	4 606,31				
АС с ВВЭР-440		2 594	16 557,01			72,86	83,01
АС с ВВЭР-1000		10 000	72 416,29			86,09	87,62
Всего АС с ВВЭР		12 594	88 973,30			83,14	86,59

Экономия эн.ресурсов за 2010 г. по отношению к 2009 г.

Тепловая энергия		Вода		Электроэнергия	
Тыс. Гкал	%	Тыс. м ³	%	Тыс. кВт*ч	%
241,7	6,06	72332,86	5,05	547 468,16	5,099
56,5	7,99	563,875	6,86	5133,8	5,06

Приложение 6 (Продолжение)

Наименование АЭС	Номер блока	Устан. мощность, МВт	Выработка электроэнергии, млн кВт*ч	Время работы на мощности, ч	Коэффициент времени — Кв, %	Коэффициент использования установленной мощности — КИУМ, %	Коэффициент готовности — Кгот, %
Курская		4 000	28 678,38			81,84	82,86
	1	1 000	6 057,38	5 991,00	68,39	69,15	71,88
	2	1 000	7 989,64	8 076,00	92,19	91,21	91,72
	3	1 000	6 508,33	6 352,00	72,51	74,30	74,54
Ленинградская	4	1 000	8 123,03	8 104,70	92,52	92,73	93,32
		4 000	27 553,11			78,63	80,17
	1	1 000	6 875,44	6 912,00	78,90	78,49	79,68
	2	1 000	6 969,78	7 352,30	83,93	79,56	80,90
Смоленская	3	1 000	7 992,38	8 261,00	94,30	91,24	94,36
	4	1 000	5 715,51	5 798,00	66,19	65,25	65,75
		3 000	20 830,01			79,26	81,00
	1	1 000	5 281,76	5 423,90	61,92	60,29	62,47
АЭС с РБМК-1000	2	1 000	7 166,97	7 626,30	87,06	81,81	83,28
	3	1 000	8 381,28	8 232,70	93,98	95,68	97,24
Белоярская		600	3 932,61	6 541,00	74,67	74,82	74,87
Билибинская	3	600	3 932,61	6 541,00	74,67	74,82	74,87
		48	169,65			40,35	64,12
	1	12	10,83	1 481,00	16,91	10,30	16,91
	2	12	62,37	7 627,00	87,07	59,33	87,52
	3	12	44,68	6 035,00	68,89	42,50	69,03
АЭС с РБМК и несерийные	4	12	51,78	7 272,00	83,01	49,26	83,02
		11 648	81 163,76			79,54	80,97
Всего АЭС России		24 242	170 137,05			81,34	83,78

Приложение 7

План обязательств Концерна по учету предложений заинтересованных сторон

(Таблица учета планов и обязательств ОАО «Концерн Росэнергоатом» в отношении замечаний и предложений заинтересованных сторон)

Вопросы / рекомендации заинтересованных сторон	Ответные комментарии, планы и обязательства со стороны Концерна
Вопросы и рекомендации заинтересованных сторон, высказанные в ходе диалога с заинтересованными сторонами 20 января 2011 года	
Пригласить на диалог представителей заинтересованных сторон	Рекомендация учтена при подготовке отчета за 2010 год
Упомянуть в дальнейшем, что интересы работников атомной отрасли представляет существующий и уполномоченный на то один профсоюз — Российский профессиональный союз работников атомной энергетики и промышленности	Рекомендация учтена при подготовке отчета. В отчете раскрыта информация о взаимодействии с профсоюзными организациями
Раскрыть информацию об основных результатах и направлениях работы Концерна в отношении молодежной политики и построении системы социального партнерства, в связи с этим уделить должное внимание показателям GRI	Рекомендация учтена при подготовке отчета за 2010 год: данная информация нашла отражение в отчете Концерна
Рассмотреть изменения формулировки в Концепции Годового отчета приоритетной темы №3 «Высокая социальная ответственность» на «Социальная преемственность Концерна в атомной отрасли»	Рекомендация учтена при подготовке отчета за 2010 год и включена в раздел Корпоративная и социальная ответственность
Вопросы и рекомендации заинтересованных сторон, высказанные в ходе диалога с заинтересованными сторонами 18 марта 2011 года	
Дополнить информацией раздел по энергосбережению о мероприятиях, проведенных до принятия комплексной программы повышения эффективности Концерна	Рекомендация учтена при подготовке отчета за 2010 год. Соответствующая информация отражена в Годовом отчете
Раскрыть информацию о ветеранском движении Концерна, в том числе информацию об Общественно-экспертном Совете ветеранов (ОЭСВ) Концерна	Информация о ветеранском движении Концерна представлена в разделе «Корпоративная социальная ответственность». Детальная информация о ветеранском движении Концерна и функционировании Общественно-экспертного Совета ветеранов Концерна будет размещена на специально подготовленной странице сайта Концерна
Более широко осветить деятельность Компании по поддержке ветеранов Концерна	Рекомендация учтена при подготовке отчета за 2010 год
В будущем привести больше информации о мероприятиях по взаимодействию ветеранских и молодежных организаций	Данная информация нашла отражение в отчете Концерна. Также будут расширены возможности по раскрытию более полной и детальной информации о деятельности ветеранских и молодежных организаций в корпоративных СМИ: газетах, журнале и сайте Концерна
В Годовом отчете Концерна полнее осветить мероприятия, посвященные знаменательным датам 2010 года (65-летию Победы в Великой Отечественной войне, 65 лет атомной отрасли и иные события)	Рекомендация учтена при подготовке отчета за 2010 год и включена в раздел «Корпоративная социальная ответственность»
В Годовом отчете Концерна полнее осветить мероприятия с участием молодежных движений Концерна	Данная информация нашла отражение в отчете Концерна. Также будут расширены возможности по раскрытию более полной и детальной информации о деятельности ветеранских и молодежных организаций в корпоративных СМИ: газетах, журнале и сайте Концерна
При разработке интерактивной версии Годового отчета, предусмотреть перекрестные ссылки	Рекомендация будет учтена при подготовке отчета за 2010 год, при условии, что технические возможности площадки размещения интерактивных отчетов будут позволять реализовывать данную функцию
Рассмотреть возможность направления полиграфических экземпляров Годового отчета в профильные ВУЗы, молодежным и ветеранским движениям Концерна	Указанные заинтересованные стороны были приглашены на общественные слушания по проекту Годового отчета за 2010 год. Также будут подготовлены письма с вложением печатной версии отчета и указанием ссылки на электронную интерактивную версию Годового отчета
Рассмотреть возможность внести Годовой отчет раздел о патриотизме	Рекомендация учтена частично. В отчете раскрыта информация по работе с молодежью и ветеранами, что в значительной степени относится к теме патриотизма
Уточнить наименование раздела «Социальное воздействие»	Рекомендация учтена при подготовке отчета, и наименование данного раздела изменено
В раздел Годового отчета о социальной ответственности рассмотреть возможность «врезок слов» об отношении заинтересованных сторон к существенной для них деятельности Концерна	Рекомендация учтена при подготовке отчета. Все мероприятия с заинтересованными сторонами протоколируются, ведется видео и фотосъемка, что позволило сопроводить информацию «врезками» прямой речи
Дополнить раздел «Вклад в социально-экономическое развитие территории присутствия» информацией о вкладе АЭС в развитие территорий присутствия	Рекомендация учтена
Раскрыть информацию о работе социального блока Концерна по реализации программ обучения кадров, направленных на выполнение задач по безопасной эксплуатации АЭС.	Рекомендация учтена в отчета за 2010 год. В подготовку данной информации были подключены образовательные учреждения отрасли, в частности НОУ ДПО ЦИПК. Также на Общественные слушания по проекту Годового отчета были приглашены представители образовательных организаций
Уточнить раскрытие информации по направлению с указанием планов на будущее.	Рекомендация учтена при подготовке отчета за 2010 год. В Годовом отчете раскрытие данной информации осуществляется в обращении первых лиц компании, а также в разделах 5.6 и 6.3 Годового отчета
Вопросы и рекомендации заинтересованных сторон, высказанные в ходе Диалога с заинтересованными сторонами 31 марта 2011 года	
Уточнить информацию о сроках продления службы энергоблоков. Так С.В. Кириенко недавно выступал по ТВ и говорил о том, что срок службы энергоблоков продлят на 3–5 лет. В выступлении на диалоге говорится о продлении на 15 лет	Действительно, для блока Нововоронежской АЭС была получена лицензия Ростехнадзора на эксплуатацию энергоблока № 5 в дополнительный период до 2015 года, то есть на 5 лет. Именно об этом факте и шла речь в интервью. По остальным объектам, учитывая состояние объекта и мероприятий по модернизации, продление сроков было на более длительные периоды. В Годовом отчете будет указан срок продления для каждого энергоблока
Необходимо кратко дать информацию об экономическом эффекте, получаемом от модернизации и продлении сроков службы энергоблоков (почему выгодно проводить эти работы — рассказать простым языком)	Данная информация представлена в Годовом отчете на допустимо простом языке. В целом по данной теме есть большое количество публикаций, в том числе в отраслевых СМИ, адресованных разным аудиториям

Отчет о внедрении ПСР должен найти свое отражение в тексте ГО	Данная информация отражена в отчете Концерна. Озвученная в ходе диалога информация о внедрении Производственной системы «Росатом» является основой для подготовки соответствующего раздела Годового отчета
Нужно дать больше информации об основных генподрядчиках, ведущих работы по строительству и модернизации энергоблоков	Информация о Генеральных подрядчиках раскрывается в отраслевых СМИ. Возможности печатной версии отчета не позволяют более детально раскрыть информацию о генподрядчиках, ведущих работы по строительству и модернизации энергоблоков
В соответствующем разделе Годового отчета необходимо обязательно упомянуть о наличии систем пассивной безопасности на энергоблоках	Рекомендация учтена при подготовке отчета за 2010 год. Также ОАО «Концерн Росэнергоатом» издает специальные публикации о безопасности АЭС, в том числе, раскрывающих функционирование систем пассивной безопасности на энергоблоках
Необходимо отразить информацию о конкурентных процедурах, сопровождающих строительство	Рекомендация учтена при подготовке отчета. Также в Годовом отчете отдельно раскрыта информация о работе в рамках Стандарта закупок
Необходимо подробнее дать информацию о том, как проводится работа по продлению сроков эксплуатации энергоблоков	Рекомендация учтена при подготовке отчета.
По внедрению ПСР — необходимо подробнее сказать о том, за счет каких ресурсов производится оптимизация сроков строительства, больше конкретных примеров	Рекомендация учтена при подготовке отчета за 2010 год, а также будет опубликован ряд публикаций в СМИ о реализации данного проекта
Вопросы и рекомендации заинтересованных сторон, высказанные в ходе диалога с заинтересованными сторонами 01 апреля 2011 года	
Считаем необходимым раскрыть подробнее показатели реализации основных инвестиционных проектов	Рекомендация учтена
Необходимо кратко дать информацию об экономическом эффекте, получаемом от модернизации и продлении сроков службы энергоблоков	Данная информация представлена в Годовом отчете. В целом по данной теме есть большое количество публикаций, в том числе в отраслевых СМИ, адресованных разным аудиториям
Рекомендуем более подробно раскрывать финансовые показатели по филиалам, а также по дочерним и зависимым обществам, включенным в Годовой отчет	Данная информация нашла отражение в отчете Концерна. Однако включение подробной информации по данному аспекту нецелесообразно и приведет к существенному увеличению объема Годового отчета. Компания готова по специальному запросу предоставить заинтересованным сторонам данную информацию
Более полно раскрыть информацию о политике заимствований Концерна	Рекомендация учтена
Дать больше комментариев от руководства компании и ведущих специалистов о причинах образования представленных значений финансовых показателей	Рекомендация учтена при подготовке отчета за 2010 год. Также данная информация представлена в Годовом отчете в обращениях первых лиц Компании. Анализ результатов деятельности Компании также раскрывается в публикациях в СМИ
Необходимо раскрыть информацию о влиянии тарифного регулирования на финансовые показатели Концерна	В Годовом отчете данная информация кратко отражена. Подробно включать данную информацию в Годовой отчет считаем нецелесообразным. Однако, по данному вопросу Концерн активно участвует и представляет свою точку зрения в профессиональных кругах, а также раскрывает свою позицию в СМИ
Необходимо отразить информацию о влиянии внедрения Стандарта закупок на финансовые показатели	Рекомендация учтена при подготовке отчета. Также в Годовом отчете отдельно будет раскрыта информация о работе в рамках Стандарта закупок
Необходимо представить больше комментариев по рассчитанным показателям деятельности, а также более полно раскрыть причины образования таких значений	Рекомендация учтена при подготовке отчета за 2010 год. Также будет опубликован ряд публикаций в СМИ с выступлениями первых лиц компании
Вопросы и рекомендации заинтересованных сторон, высказанные в ходе Общественных слушаний 25 апреля 2011 года	
Необходимо давать более подробные комментарии по всем негативным инцидентам	Рекомендация учтена в итоговой версии Годового отчета. Даны комментарии по каждому несчастному случаю
Необходимо проведение еще более существенных природоохранных мероприятий	Рекомендация будет учтена при разработке планов мероприятий в данной сфере
Представить информацию о ситуации с радиоактивными отходами и отработанным топливом	Рекомендация учтена в итоговой версии Годового отчета
Четче проводить работу с ветеранскими организациями и чаще приглашать их представителей на подобные мероприятия, делиться с ними информацией о деятельности компании	Данная информация представлена в Годовом отчете. В целом по данной теме есть публикации, в том числе в отраслевых СМИ, адресованных разным аудиториям
Привести больше качественных показателей деятельности, а также, по возможности, дать их сравнение с ведущими мировыми компаниями атомной отрасли	Рекомендация учтена в итоговой версии Годового отчета
В Совет директоров необходимо включить независимых директоров	ОАО «Концерн Росэнергоатом» постоянно совершенствует систему корпоративного управления. Принятие решения о включении независимых директоров в Совет директоров может исходить только со стороны единственного акционера ОАО «Атомэнергпром»
Необходимо больше информации дать о проводимой Концерном молодежной политике	Рекомендация учтена в итоговой версии Годового отчета, также осуществлен ряд публикаций по данной теме
Обратить внимание на устойчивое развитие и отразить это в Годовом отчете	Рекомендация учтена
В Годовом отчете обязательно нужно отразить учет взятых на себя обязательств по итогам общения с заинтересованными сторонами	Рекомендация учтена

Приложение 8

**Основные производственные и финансово-экономические показатели
ОАО «Концерн Росэнергоатом»**

Показатели	Единицы измерения	2008 г.	2009 г.	2010 г.
Выработка электроэнергии	млрд кВт.ч.	162,3	163,3	170,1
Коэффициент использования установленной мощности (КИУМ)	%	79,5	80,2	81,3
Уставный капитал	млн руб.	318265	391563	461515
Выручка	млн руб.	151675	184233	210288
Чистая экспортная выручка	млн руб.	71	95	234
Суммарный объем основных налоговых отчислений (фактически уплаченные налоги):	млн руб.	16675	10425	14482
– федеральный бюджет	млн руб.	9210	1392	3895
– местные бюджеты и бюджеты субъектов Российской Федерации	млн руб.	7465	9033	10587
Чистая прибыль	млн руб.	10159	27235	21744
Стоимость активов	млн руб.	384529	595969	741549
Стоимость чистых активов	млн руб.	345927	509329	673570
Валовая прибыль за минусом резерва, начисленного в части капитальных вложений по Постановлению Правительства РФ № 68 от 30.01.2002 г.	млн руб.	22306	28165	37034
Суммарный объем отчислений по налогу на прибыль, начисленных к уплате (фактически уплаченный налог на прибыль):	млн руб.	4411	4969	6953
начисленный дивиденд к уплате	млн руб.	-	863	847
расходы на благотворительность	млн руб.	486	452	443
рентабельность по EBITDA	%	43,39	52,86	58,35
Инвестиции в основной капитал	млн руб.	106 525,3	178 981,2	136 554,3
Доля рынка:				
Россия	%	15,9	16,7	16,6
в мире	%	0,7	0,7	0,5
Обязательства по долгосрочным контрактам с покупателями (портфель заказов покупателей)	млн руб.	21 397	35 274	78 691
Среднесписочная численность работников	чел.	38330	37 596	35607
Производительность труда	тыс. руб./человек	3957,1	4900,3	5905,8

Приложение 9

Действующие энергоблоки АЭС

	Номер энергоблока	Тип реактора	Установленная мощность, МВт	Дата пуска
Балаковская АЭС	1	ВВЭР-1000	1000	28.12.1985
	2	ВВЭР-1000	1000	08.10.1987
	3	ВВЭР-1000	1000	24.12.1988
	4	ВВЭР-1000	1000	11.04.1993
Белоярская АЭС	3	БН-600	600	08.04.1980
Билибинская АЭС	1	1 ЭГП-6	12	12.01.1974
	2	2 ЭГП-6	12	30.12.1974
	3	3 ЭГП-6	12	22.12.1975
	4	4 ЭГП-6	12	27.12.1976
Калининская АЭС	1	ВВЭР-1000	1000	09.05.1984
	2	ВВЭР-1000	1000	03.12.1986
	3	ВВЭР-1000	1000	16.12.2004
Кольская АЭС	1	ВВЭР-440	440	29.06.1973
	2	ВВЭР-440	440	09.12.1974
	3	ВВЭР-440	440	24.03.1981
	4	ВВЭР-440	440	11.10.1984
Курская АЭС	1	РБМК-1000	1000	12.12.1976
	2	РБМК-1000	1000	28.01.1979
	3	РБМК-1000	1000	17.10.1983
	4	РБМК-1000	1000	02.12.1985
Ленинградская АЭС	1	РБМК-1000	1000	21.12.1973
	2	РБМК-1000	1000	11.07.1975
	3	РБМК-1000	1000	07.12.1979
	4	РБМК-1000	1000	09.02.1981
Нововоронежская АЭС	3	ВВЭР-440	417	12.12.1971
	4	ВВЭР-440	417	28.12.1972
	5	ВВЭР-1000	1000	31.05.1980
Ростовская АЭС	1	ВВЭР-1000	1000	30.03.2001
	2	ВВЭР-1000	1000	16.03.2010
Смоленская АЭС	1	РБМК-1000	1000	09.12.1982
	2	РБМК-1000	1000	31.05.1985
	3	РБМК-1000	1000	17.01.1990

Приложение 10

Заключение аудитора, подтверждающее достоверность годовой финансовой отчетности по РСБУ**Аудиторское заключение о бухгалтерской (финансовой) отчетности Открытого акционерного общества «Российский концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях» за 2011 год****Сведения об Аудируемом лице**

Полное наименование	Открытое акционерное общество «Российский концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях»
Сокращенное наименование	ОАО «Концерн Росэнергоатом»
Государственная регистрация	Свидетельство о государственной регистрации серии 77 № 010416448 от 17 сентября 2008 года, выданное Межрайонной инспекцией ФНС России № 46 по г. Москве; Внесено в Единый государственный реестр юридических лиц за основным государственным регистрационным номером 5087746119951
Место нахождения	109507, г. Москва, ул. Ферганская, д.25
Почтовый адрес	109507, г. Москва, ул. Ферганская, д.25

Сведения об Аудиторе

Полное наименование	Общество с ограниченной ответственностью «Нексия Пачоли»
Сокращенное наименование	ООО «Нексия 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 «Концерн Росэнергоатом», состоящей из:

- бухгалтерского баланса (форма №1) по состоянию на 31 декабря 2010 года;
- отчета о прибылях и убытках (форма №2) за 2010 год;
- отчета об изменениях капитала (форма №3) за 2010 год;
- отчета о движении денежных средств (форма №4) за 2010 год;
- приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках;
- 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 ОАО «Концерн Росэнергоатом» отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение организации ОАО «Концерн Росэнергоатом» по состоянию на 31 декабря 2010 года, результаты ее финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2010 год в соответствии с правилами составления бухгалтерской отчетности Российской Федерации.

Генеральный директор ООО «Нексия Пачоли» (квалификационный аттестат № 007414 от 29 июня 1995 года, в области общего аудита, бессрочный Включен в Реестр аудиторов и аудиторских организаций НП «ИПАР» 30 октября 2009 года за основным регистрационным номером 29502000448)	Романова С.И.
Старший менеджер-руководитель проекта ООО «Нексия Пачоли» (квалификационный аттестат № 042346 от 28 февраля 2002 года, в области общего аудита, бессрочный Включен в Реестр аудиторов и аудиторских организаций НП «ИПАР» 30 октября 2009 года за основным регистрационным номером 20202001648)	Екимовских В.И.

«11» февраля 2011 года

М.П.

Приложение 11

Финансовая отчетность по РСБУ**Бухгалтерский баланс на 31 декабря 2010 г.**Организация: **ОАО «Концерн Росэнергоатом»**

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности: **Производство электроэнергии атомными станциями**

Организационно-правовая форма / форма собственности:

Открытое акционерное общество / Федеральная собственностьЕдиница измерения: **тыс руб.**

Адрес: 109507, Москва, Ферганская ул, 25

Форма №1 по ОКУД	0710001
Дата (год, месяц, число)	2010.12.31
по ОКПО	8844275
ИНН	7721632827
по ОКВЭД	40.10.13
по ОКОПФ / ОКФС	47 / 12
по ОКЕИ	384

АКТИВ	Код строки	На начало года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
I. Внеоборотные активы			
Нематериальные активы	110	630 721	910 530
НИОКР	115	2 081 150	1 985 577
Основные средства	120	153 066 263	244 270 930
в том числе:			
земельные участки и иные объекты природопользования	121	11 685 175	11 528 088
здания, сооружения и передаточные устройства	122	71 600 175	111 768 089
машины, оборудование и транспортные средства	123	68 991 412	120 144 048
другие виды основных средств	124	789 501	830 705
Незавершенное строительство	130	228 481 994	263 098 074
Долгосрочные финансовые вложения	140	16 879 995	20 546 548
Отложенные налоговые активы	145	363 257	
Прочие внеоборотные активы	150	565 260	433 065
Итого по разделу I	190	402 068 640	531 244 724
II. Оборотные активы			
Запасы	210	21 510 440	25 650 251
в том числе:			
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211	20 562 632	24 106 242
животные на выращивании и откорме	212	9 961	7 849
затраты в незавершенном производстве	213	2 917	4 740
готовая продукция и товары для перепродажи	214	32 336	2 213
товары отгруженные	215		913
расходы будущих периодов	216	902 594	1 528 294
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	2 511 566	2 381 623
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230	53 945 610	82 560 102
в том числе:			
покупатели и заказчики	231	151 047	1 774 162
авансы выданные	234	48 298 943	74 578 003
прочие дебиторы	235	5 495 620	6 207 937
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	110 556 845	87 578 959
в том числе:			
покупатели и заказчики	241	6 242 700	10 890 886
авансы выданные	244	92 208 010	66 131 142
прочие дебиторы	245	12 106 135	10 556 913
Краткосрочные финансовые вложения	250	405 000	11 175 000
Денежные средства	260	4 995 196	955 602
Прочие оборотные активы	270	238 939	2 344
Итого по разделу II	290	194 163 596	210 303 881
БАЛАНС	300	596 232 236	741 548 605

ПАССИВ	Код строки	На начало года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
III. Капитал и резервы			
Уставный фонд	410	391 562 534	461 515 003
Добавочный капитал	420	4 515 146	47 212 970
Резервный фонд	430	81 908 135	119 468 552
в том числе:			
резервный фонд, образованный в соответствии с Уставом	432	226 820	515 467
неиспользованные резервы на капитальные вложения по Постановлению Правительства РФ от 30.01.2002 №68	433	10 601 221	15 660 722
использованные резервы на капитальные вложения по Постановлению Правительства РФ от 30.01.2002 №68	434	71 080 094	103 292 363
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	470	26 598 911	43 491 508
в том числе:	471		21 744 449
прибыль (убыток) отчетного года			
Итого по разделу III	490	504 584 726	671 688 033
IV. Долгосрочные обязательства			
Займы и кредиты	510	21 073 701	15 516 623
в том числе:			
заемные средства (Постановление Правительства РФ от 21.01.2005 №33)	511	21 073 701	15 516 623
Отложенные налоговые обязательства	515		105 453
Прочие долгосрочные обязательства	520	13 775	2 523 780
Итого по разделу IV	590	21 087 476	18 145 856
V. Краткосрочные обязательства			
Займы и кредиты	610	12 014 929	3 649 504
в том числе:			
заемные средства (Постановление Правительства РФ от 21.01.2005 №33)	611	12 014 929	3 623 907
Кредиторская задолженность	620	48 679 047	35 409 525
в том числе:			
поставщики и подрядчики	621	15 938 691	16 275 976
задолженность перед персоналом организации	622	795 821	671 300
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	623	91 124	97 241
задолженность по налогам и сборам	624	1 421 814	1 182 489
прочие кредиторы	625	30 342 320	16 871 238
авансы полученные	626	89 277	311 281
Доходы будущих периодов	640	1 452 388	1 881 835
Резервы предстоящих расходов	650	8 413 670	10 773 852
в том числе образованные в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 30.01.2002 №68	65001	3 143 556	5 853 109
Итого по разделу V	690	70 560 034	51 714 716
Баланс	700	596 232 236	741 548 605

Наименование показателя	Код строки	На начало года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
Арендованные основные средства	910	37 409 950	35 586 575
в том числе:			
по лизингу	911	49 599	21 137
земельные участки в аренде	912	37 251 339	35 157 173
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	920	48 847	153 162
Материалы, принятые в переработку	930		2 773
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	940	2 086 683	1 392 304
Обеспечения обязательств и платежей полученные	950	12 519 382	7 125 362
Обеспечения обязательств и платежей выданные	960	3 629 304	2 438 152
Износ жилищного фонда	970	56 640	65 315
Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов	980	22 896	25 650
Неисключительные права на программы продукты	990	1 746 762	1 899 824
Прочие (имущество и земельные участки, не подлежащие приватизации)	1020	11 538	282

Отчет о прибылях и убытках за 2010 год

Организация: **ОАО «Концерн Росэнергоатом»**
 Идентификационный номер налогоплательщика
 Вид деятельности: **Производство электроэнергии атомными станциями**
 Организационно-правовая форма / форма собственности:
Открытое акционерное общество / Федеральная собственность
 Единица измерения: **тыс руб.**

Форма № 2 по ОКУД	0710002
Дата (год, месяц, число)	2010.12.31
по ОКПО	8844275
ИНН	7721632827
по ОКВЭД	40.10.13
по ОКОПФ / ОКФС	47 / 12
по ОКЕИ	384

Наименование показателя	Код строки	За отчетный период		За аналогичный период прошлого года	
		2	3	4	5
Доходы и расходы по обычным видам деятельности					
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	010	210 287 851	184 232 795		
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	020	(88 693 234)	(85 956 476)		
Валовая прибыль (сумма строк 010, 020)	029	121 594 617	98 276 319		
Коммерческие расходы	030	(2 366)	(33 800)		
Управленческие расходы	040	(92 799 413)	(77 301 872)		
Прибыль (убыток) от продаж (сумма строк 029, 030, 040)	050	28 792 838	20 940 647		
Прочие доходы и расходы					
Проценты к получению	060	2 115 274	1 074 168		
Проценты к уплате	070	(313 125)	(520 432)		
Доходы от участия в других организациях	080	33 968	9 147		
Прочие доходы	090	5 651 603	20 652 805		
Прочие расходы	100	(7 094 312)	(9 666 838)		
Прибыль (убыток) до налогообложения (сумма строк 050, 060, 070, 080, 090, 100, 135, 136)	140	29 186 246	32 489 497		
Отложенные налоговые активы	141	71 337	--		
Отложенные налоговые обязательства	142	(540 048)	(351 691)		
Текущий налог на прибыль	150	(6 953 573)	(4 968 335)		
Иные обязательные платежи	152	(19 513)	65 805		
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода (сумма строк 140, 141, 142, 150, 151, 152, 153)	190	21 744 449	27 235 276		
СПРАВОЧНО: Постоянные налоговые обязательства (активы)	200	(1 585 034)	1 177 873		
Базовая прибыль (убыток) на акцию	201	0,06	--		
Разводненная прибыль (убыток) на акцию	202	0,06	--		
Чистая прибыль (нераспределенная прибыль (убыток) отчетного периода) (строки 190 + 192 – 193)	194	21 744 449	27 235 276		

Расшифровка отдельных прибылей и убытков

Наименование показателя	Код строки	За отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
		прибыль	убыток	прибыль	убыток
1	2	3	4	5	6
Штрафы, пени и неустойки признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании	210	177 588	20 412	377 167	540
Прибыль (убыток) прошлых лет	220	32 017	29 475	66 849	4 459
Возмещение убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств	230	2 316	4 400	555	1 653
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	240	88 541	42 847	80 178	63 880
Отчисления в оценочные резервы	250	--	(41 011)	2 012	1 620 269
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности	260	106	8 285	1 565	1 345

Отчет об изменениях капитала за 2010 год

Организация: **ОАО «Концерн Росэнергоатом»**
 Идентификационный номер налогоплательщика
 Вид деятельности: **Производство электроэнергии атомными станциями**
 Организационно-правовая форма / форма собственности:
Открытое акционерное общество / Федеральная собственность
 Единица измерения: **тыс руб.**

Форма № 3 по ОКУД	0710003
Дата (год, месяц, число)	2010.12.31
по ОКПО	8844275
ИНН	7721632827
по ОКВЭД	40.10.13
по ОКОПФ / ОКФС	47 / 12
по ОКЕИ	384

I. Изменения капитала

Показатель наименование	код	Уставный фонд				Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
		Добавочный капитал	Резервный фонд	Добавочный капитал	Резервный фонд		
1	2	3	4	5	6	7	
Остаток на 31 декабря 2008 года, предшествующего предыдущему	010						
2009 г.							
(предыдущий год)							
Изменения в учетной политике	011						
Результат от переоценки основных средств	012						
Остаток на 1 января предыдущего года 2009	030						
Результат от пересчета иностранных валют	031						
Чистая прибыль	032						
Дивиденды	033						
Начисления к уплате в доход Госкорпорации «Росатом»	034						
Прочее использование чистой прибыли	035						
Отчисления в резервный фонд	040						
Увеличение величины капитала за счет:	050						
дополнительного выпуска акций	051						
увеличения номинальной стоимости акций	052						
реорганизации юридического лица	053						
прочие поступления	054						
Уменьшение величины капитала за счет:	060						
уменьшения номинала акций	061						
уменьшения количества акций	062						
реорганизации юридического лица	063						
прочие списания	064						
Остаток на 31 декабря 2009 года	070	391 562 534	4 515 146	81 908 135	29 890 627	507 876 442	
2010 г.							
(отчетный год)							
Изменения в учетной политике	071				(3 291 716)	(3 291 716)	
Результат от переоценки объектов основных средств	072						
Увеличение суммы начисленных резервов по Постановлению Правительства РФ от 31.01.2002 №68 капитального характера в соответствии с Программой мероприятий 2008 г.	091						
	092						
Остаток на начало отчетного года	100	391 562 534	4 515 146	81 908 135	26 598 911	504 584 726	
Результат от пересчета иностранных валют	101						
Чистая прибыль	102				21 744 448	21 744 448	
Дивиденды	103				(846 811)	(846 811)	
Начисления к уплате в доход Госкорпорации «Росатом»	104						
Прочее использование чистой прибыли	105						
Отчисления в резервный фонд	110			288 647	(288 647)		
Увеличение величины капитала за счет:	120	69 952 469	43 054 222	79 612 917		192 619 608	
дополнительного выпуска акций	121	69 952 469				69 952 469	
увеличения номинальной стоимости акций	122						
реорганизации юридического лица	123						
прочие поступления	124		43 054 222	79 612 917		122 667 139	
Уменьшение величины капитала за счет:	130		(356 398)	(42 341 148)	(3 716 393)	(46 413 939)	
уменьшения номинала акций	131						
уменьшения количества акций	132						
реорганизации юридического лица	133						
прочие списания	134		(356 398)	(42 341 148)	(3 716 393)	(46 413 939)	
Остаток на конец отчетного периода	140	461 515 003	47 212 970	119 468 552	43 491 508	671 688 033	

II. Резервы

Показатель наименование	код	Итого на начало отчетного периода	Поступило	Использо- вано	Итого на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Резервы, образованные в соответствии с законодательством					
Сумма начисленных резервов в части капитальных вложений по Постановлению Правительства РФ № 68 от 30.01.2002					
Всего					
данные предыдущего года	151				
данные отчетного года	152	81 681 315	79 612 917	(42 341 148)	118 953 084
в том числе					
Резерв по ядерной, радиационной, технической и пожарной безопасности					
<i>(наименование резерва)</i>					
данные предыдущего года	155				
данные отчетного года	156	2 334 874	3 163 225	(1 813 003)	3 685 096
Резерв по физической защите, учету и контролю ядерных материалов					
<i>(наименование резерва)</i>					
данные предыдущего года	157				
данные отчетного года	158	1 232 177	1 546 349	(1 135 972)	1 642 554
Резерв на развитие атомных станций					
<i>(наименование резерва)</i>					
данные предыдущего года	159				
данные отчетного года	160	76 146 117	73 468 751	(39 252 948)	110 361 920
Резерв по выводу из эксплуатации атомных станций					
<i>(наименование резерва)</i>					
данные предыдущего года	161				
данные отчетного года	162	1 968 147	1 434 592	(139 225)	3 263 514
Резервы, образованные в соответствии с учредительными документами					
всего					
данные предыдущего года	163				
данные отчетного года	164	226 820	288 647		515 467
в том числе					
Резервный фонд					
<i>(наименование резерва)</i>					
данные предыдущего года	165				
данные отчетного года	166	226 820	288 647		515 467
<i>(наименование резерва)</i>					
данные предыдущего года	167				
данные отчетного года	168	--			--
<i>(наименование резерва)</i>					
данные предыдущего года	169				
данные отчетного года	170	--			--
<i>(наименование резерва)</i>					
данные предыдущего года	171				
данные отчетного года	172	--			--
Оценочные резервы (всего):					
данные предыдущего года	173				
данные отчетного года	174	4 194 292	1 713 173	(1 758 373)	4 149 092
в том числе					
Резервы по сомнительным долгам					
данные предыдущего года	153				
данные отчетного года	154	3 917 175	1 345 044	(1 500 635)	3 761 584
Резервы под обесценение финансовых вложений					
данные предыдущего года	175				
данные отчетного года	176	277 117	247 068	(257 738)	266 447
Резервы под снижение стоимости материальных ценностей					
данные предыдущего года	177				
данные отчетного года	178		121 061	--	121 061
Резервы предстоящих расходов		Остаток на начало отчетного периода	Поступило	Использо- вано	Остаток на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6

Всего					
данные предыдущего года	179				
данные отчетного года	180	8 413 671	13 028 818	(10 668 638)	10 773 851
Резерв по ядерной, радиационной, технической и пожарной безопасности					
данные предыдущего года	181				
данные отчетного года	182	3 143 556	4 493 408	(3 497 795)	4 139 169
Резерв по физической защите, учету и контролю ядерных материалов					
данные предыдущего года	183				
данные отчетного года	184	161 563	352 234	(315 952)	197 845
Резерв на развитие атомных станций					
данные предыдущего года	185				
данные отчетного года	186	153	293 537	(293 297)	393
Резерв по выводу из эксплуатации атомных станций					
данные предыдущего года	187				
данные отчетного года	188	1 094 166	1 166 251	(744 715)	1 515 702
Резерв на предстоящую оплату отпусков					
данные предыдущего года	191	--	--	--	--
данные отчетного года	192	1 863 980	3 759 583	(3 612 554)	2 011 009
Резерв на выплату вознаграждений по итогам года					
данные предыдущего года	193	--	--	--	--
данные отчетного года	194	2 150 253	2 963 805	(2 204 325)	2 909 733

Справки

Показатель наименование	Код	Остаток на начало отчетного периода		Остаток на конец отчетного периода	
		2	3	4	5
1	200	506 037 114		673 569 868	
1) Чистые активы		Из бюджета		Из внебюджетных фондов	
		за отчетный год	за предыдущий год	за отчетный год	за предыдущий год
1	2	3	4	5	6

Отчет о движении денежных средств за 2010 год

Организация: **ОАО «Концерн Росэнергоатом»**
 Идентификационный номер налогоплательщика
 Вид деятельности: **Производство электроэнергии атомными станциями**
 Организационно-правовая форма / форма собственности:
Открытое акционерное общество / Федеральная собственность
 Единица измерения: **тыс руб.**

Форма № 4 по ОКУД	0710004
Дата (год, месяц, число)	2010.12.31
по ОКПО	8844275
ИНН	7721632827
по ОКВЭД	40.10.13
по ОКОПФ / ОКФС	47 / 12
по ОКЕИ	384

Показатель наименование	код	За отчетный год	За аналогичный период предыдущего года
1	2	3	4
Остаток денежных средств на начало отчетного года	10	4 986 112	2 134 755
Движение денежных средств по текущей деятельности			
Поступило денежных средств:	20	248 031 128	213 372 121
средства, полученные от покупателей, заказчиков	110	240 079 245	210 755 559
прочие доходы и поступления	120	7 951 883	2 616 562
Направлено денежных средств:	150	131 502 062	119 797 793
на оплату приобретенных товаров, работ, услуг, сырья и иных оборотных активов	160	86 963 805	90 823 083
на оплату труда	170	19 489 765	16 114 051
на выплату дивидендов, процентов	180	846 811	989 564
на расчеты по налогам и сборам	190	20 958 748	5 869 325
на прочие расходы	200	3 242 933	6 001 770
Чистые денежные средства от текущей деятельности	205	116 529 066	93 574 328
Движение денежных средств по инвестиционной деятельности			
Поступило денежных средств:	210	128 268 390	12 104 326
Выручка от продажи объектов основных средств и иных внеоборотных активов	220	56 993	138 677
Выручка от продажи ценных бумаг и иных финансовых вложений	230	87 719 267	3 085 563
Полученные дивиденды	240	31 089	8 430
Полученные проценты	250	2 045 920	78 419
поступления от погашения займов, предоставленных другим организациям	260	38 286 000	8 782 686
прочие поступления по инвестиционной деятельности	280	129 121	10 551
Направлено денежных средств:	285	288 222 716	202 126 039
Приобретение дочерних организаций	290	302 500	250 000
Приобретение объектов основных средств, доходных вложений в материальные ценности и нематериальных активов	300	101 136 839	189 658 976
Приобретение ценных бумаг и иных финансовых вложений	310	86 954 790	2 038 117
Займы, предоставленные другим организациям	320	50 214 460	8 749 424
прочие выплаты по инвестиционной деятельности	340	49 614 127	1 429 522
Чистые денежные средства от инвестиционной деятельности	345	(159 954 326)	(190 021 713)
Движение средств по финансовой деятельности			
Поступило денежных средств:	350	75 428 542	115 541 964
Поступление от эмиссии акций или иных долевых бумаг	360	53 239 790	88 297 290
Поступления от займов, кредитов, предоставленных другими организациями	370	22 188 752	27 244 674
Направлено денежных средств:	390	36 039 052	16 243 222
Погашение займов и кредитов (без процентов)	400	36 029 298	16 233 201
Погашение обязательств по финансовой аренде	410	9 754	10 021
Чистые денежные средства от финансовой деятельности	440	39 389 490	99 298 742
Чистое увеличение (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов	450	(4 035 770)	2 851 357
Внутренние обороты между подразделениями			
Поступление средств от других подразделений концерна (на расчетные счета; платежи в пользу третьих лиц)	910	121 796 380	
Перечислено другим подразделениям Концерна	930	121 796 380	
Остаток денежных средств на конец отчетного периода	460	948 091	4 986 112
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	470	(2 251)	

Приложение к бухгалтерскому балансу за 2010 год

Организация: **ОАО «Концерн Росэнергоатом»**
 Идентификационный номер налогоплательщика
 Вид деятельности: **Производство электроэнергии атомными станциями**
 Организационно-правовая форма / форма собственности:
Открытое акционерное общество / Федеральная собственность
 Единица измерения: **тыс руб.**

Форма № 5 по ОКУД	0710005
Дата (год, месяц, число)	2010.12.31
по ОКПО	08844275
ИНН	7721632827
по ОКВЭД	40.10.13
по ОКОПФ / ОКФС	47 / 12
по ОКЕИ	384

Нематериальные активы

Показатель наименование	код	Наличие на начало года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Объекты интеллектуальной собственности (исключительные права на результаты интеллектуальной собственности)	010	780 963	429 047	--	1 210 010
в том числе:					
у патентообладателя на изобретение, промышленный образец, полезную модель	011	26 066	55	--	26 121
у правообладателя на программы ЭВМ, базы данных	012	754 897	428 992	--	1 183 889
Итого	045	780 963	429 047	--	1 210 010

Показатель наименование	код	На начало года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
Амортизация нематериальных активов — всего	050	150 242	299 480
в том числе:			
патенты, товарные знаки и др.	051	150 195	298 991
программные продукты	052	47	489

Основные средства

Показатель наименование	код	Наличие на начало года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Здания	060	65 824 198	33 221 802	(694 797)	98 351 203
Сооружения и передаточные устройства	061	25 853 615	10 524 697	(281 831)	36 096 481
Машины и оборудование	062	133 899 069	62 147 709	(753 182)	195 293 596
Транспортные средства	063	1 541 653	172 049	(52 708)	1 660 994
Производственный и хозяйственный инвентарь	064	1 388 304	235 974	(13 156)	1 611 122
Многолетние насаждения	067	38 261	1 496	(747)	39 010
Другие виды основных средств	068	89 811	(31 851)	(514)	57 446
Земельные участки и объекты природопользования	069	11 685 175	51 381	(208 468)	11 528 088
Здания жилищного фонда	071	1 297 190	324 396	(113 048)	1 508 538
Итого	080	240 320 086	106 323 257	(2 005 403)	344 637 940

Показатель наименование	код	На начало года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
Амортизация основных средств — всего	140	87 253 823	100 367 010
зданий и сооружений	141	20 077 638	22 679 595
машин, оборудования, транспортных средств	142	66 449 309	76 817 820
других	143	726 876	869 595
Передано в аренду объектов основных средств — всего	145	3 496 141	4 841 350
здания	146	2 048 857	2 460 307
сооружения	147	490 701	920 595
машины и оборудование	148	307 048	479 641
транспортные средства	149	575 994	596 151
другие прочие (мебель, благоустройство)	1491	73 541	384 656
Переведено объектов основных средств на консервацию	150	684 447	694 112
Получено объектов основных средств в аренду — всего	151	37 409 950	35 586 575
в том числе:			
здания, сооружения и передаточные устройства	152	95 946	392 374
машины, оборудование и транспортные средства	153	62 665	37 028
земельные участки	154	37 251 339	35 157 173
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и находящиеся в процессе государственной регистрации	155	1 033 268	596 212

Справочно	код	На начало года	На начало предыдущего года
	2	3	4
Изменение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции, частичной ликвидации	180	70 189 248	103 736 164

Дебиторская и кредиторская задолженность

Показатель наименование	код	Остаток на начало года	Остаток на конец отчетного периода
1	2	3	4
Дебиторская задолженность:			
краткосрочная — всего	600	114 474 018	91 340 542
в том числе:			
расчеты с покупателями и заказчиками	611	10 159 875	14 652 470
авансы выданные	612	92 208 010	66 131 142
прочая	613	12 106 133	10 556 930
«Справочно из стр. 600: просроченная задолженность»	614	2 145 877	7 102 393
долгосрочная — всего	620	53 945 610	82 560 102
в том числе:			
расчеты с покупателями и заказчиками	621	151 047	1 774 162
авансы выданные	622	48 298 943	74 578 003
прочая	623	5 495 620	6 207 937
Итого	630	168 419 628	173 900 644
Кредиторская задолженность:			
краткосрочная — всего	640	60 693 976	39 059 029
в том числе:			
расчеты с поставщиками и подрядчиками	641	15 938 691	16 275 976
авансы полученные	642	89 277	311 281
расчеты по налогам и сборам	643	1 421 814	1 182 489
кредиты	644	12 014 929	2 025 597
займы	645	--	1 623 907
прочая	646	31 229 265	17 639 779
долгосрочная — всего	650	21 087 476	18 145 856
в том числе:			
кредиты (по Постановлению Правительства РФ от 21.01.2005 № 33)	651	9 373 701	15 516 623
займы	652	11 700 000	--
Иные долгосрочные обязательства	653	13 775	2 523 780
отложенные налоговые обязательства	654	--	105 453
Итого	660	81 781 452	57 204 885

Расходы по обычным видам деятельности (по элементам затрат)

Показатель наименование	код	За отчетный год	За предыдущий год
1	2	3	4
Материальные затраты	710	30 574 097	40 867 387
Затраты на оплату труда	720	18 328 248	16 030 801
Отчисления на социальные нужды	730	2 972 830	2 816 544
Амортизация	740	13 499 285	10 911 628
Прочие затраты	750	114 255 699	91 744 439
Итого по элементам затрат	760	179 630 159	162 370 799
незавершенного производства	765	1 823	(998)
расходов будущих периодов	766	493 505	(228 903)
резервов предстоящих расходов	767	2 360 182	691 447

Обеспечения

Показатель наименование	код	Остаток на начало года	Остаток на конец отчетного периода
1	2	3	4
Полученные — всего	770	12 519 382	7 125 362
в том числе:			
векселя	771	20 000	20 000
квартиры по договору ипотечного кредитования	772	176 145	150 505
акции, полученные в залог	773	3 623 860	3 651 742
банковские гарантии	774	8 699 377	3 303 115
Выданные — всего	790	3 629 304	2 438 152
поручительство	792	3 629 304	2 438 152

Государственная помощь

Показатель наименование	код	Отчетный период		За аналогичный период предыдущего года
1	2	3	4	5
в том числе:				
		на начало года	получено за отчетный период	возвращено за отчетный период
				на конец отчетного периода

Приложение 12

Заключение Ревизионной комиссии по результатам проверки финансово-хозяйственной деятельности за 2010 год**г. Москва****«01» апреля 2011 г.**

В соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах», Уставом ОАО «Концерн Росэнергоатом» (далее — Общество), положением о Ревизионной комиссии Общества в период с «14» марта 2011 г. по «01» апреля 2011 г. ревизионной комиссией Общества проведена проверка финансово-хозяйственной деятельности Общества за 2010 год.

Ревизионная комиссия избрана решением годового общего собрания акционеров Общества, протокол от «30» июня 2010 г. № 11, в составе:

Степаев Петр Анатольевич	заместитель начальника Управления инвестиционных программ капитальных вложений — начальник отдела методологии и инвестиционного моделирования Дирекции по капитальному строительству Госкорпорации «Росатом»
Новомлинская Елена Григорьевна	начальник отдела цен и тарифов Управления экономики и контроллинга Дирекции по ЯЭК Госкорпорации «Росатом»
Демидова Людмила Николаевна	директор департамента экономики ОАО «Концерн Росэнергоатом»

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

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

Ревизионная комиссия в ходе проверки полагается, в том числе, на Аудиторское заключение о бухгалтерской (финансовой) отчетности ОАО «Концерн Росэнергоатом» за 2010 год: заключение ООО «Нексия Пачоли» от «11» февраля 2011 г.

По результатам проверки ревизионная комиссия:

1. Выражает мнение о достоверности данных, содержащихся в финансовой (бухгалтерской) отчетности Общества во всех существенных отношениях.
2. Фактов нарушений установленного правовыми актами Российской Федерации порядка ведения бухгалтерского учета и представления финансовой отчетности, а также правовых актов Российской Федерации при осуществлении финансово-хозяйственной деятельности, которые могли бы существенно повлиять на достоверность данных отчетности Общества, не обнаружила.

Приложение 13

Отчет о независимой проверке**Годового отчета ОАО «Концерн Росэнергоатом» за 2010 год****(Перевод с оригинала на английском языке)**

Совету директоров ОАО «Концерн Росэнергоатом»

Задание на проведение проверки

Проверка выполнена нами по поручению ОАО «Концерн Росэнергоатом» (далее — «Концерн»). Предметом проверки является качественная и количественная информация в разделе 6.1 «Обеспечение безопасности производства», разделе 6.2 «Обеспечение ядерной и радиационной безопасности», главе 9 «Корпоративная социальная ответственность» и главе 10 «Взаимодействие с заинтересованными сторонами в ходе подготовки отчета» на страницах 62-70 и 96-125 Годового отчета Концерна за 2010 год (далее — «Отчет» и «проверяемые главы Отчета») за исключением следующей информации:

- данные, предоставленные для Отчета третьими лицами;
- утверждения в отношении предстоящих событий и планируемой деятельности Концерна.

Цель нашей проверки — получить ограниченную уверенность в том, что информация в проверяемых главах Отчета во всех существенных аспектах достоверно и достаточно отражает политики, события и результаты деятельности Концерна в области корпоративной социальной ответственности в течение 2010 года.

Как определено в «Международных принципах заданий по проверке информации», выпущенных Международной федерацией бухгалтеров (далее — «IFAC»), процедуры по подтверждению информации, выполняемые для получения ограниченной уверенности, по своему объему существенно уступают процедурам, выполняемым для получения разумной уверенности. Это не позволяет нам убедиться в том, что мы обнаружили все существенные факты, которые могли бы быть выявлены в ходе проверки, проводимой для получения разумной уверенности.

Критерии проверки

Критериями нашей проверки являются:

- принципы отчетности, содержащиеся в Политике Госкорпорации «Росатом» в области публичной отчетности, положения которой распространяются на открытые акционерные общества, акции которых находятся в собственности Госкорпорации «Росатом», а также их дочерние и зависимые акционерные общества; Политика Госкорпорации «Росатом» в области публичной отчетности размещена на сайте Госкорпорации «Росатом»;
- Уровни применения Системы отчетности в области устойчивого развития Глобальной инициативы по отчетности (далее — «Система GRI»).

Мы полагаем, что данные критерии соответствуют целям нашей проверки.

Ответственность руководства Концерна

Руководство Концерна несет ответственность за подготовку Отчета и представленную в нем информацию. Эта ответственность включает в себя разработку, внедрение и поддержание такой системы внутренних контролей, которая достаточна для подготовки Отчета, не содержащего существенных искажений. Руководство Концерна также несет ответственность за выбор и применение надлежащих принципов отчетности и использование соответствующих методов измерения и оценки. Решения, принимаемые руководством, охват Отчета и принципы годовой отчетности, включая неотъемлемые ограничения, которые могут повлиять на достоверность информации, представлены в разделе «Об отчете» на странице 4 Отчета.

Наша ответственность

Наша ответственность заключается в том, чтобы сделать вывод в отношении информации, содержащейся в проверяемых главах Отчета.

Мы выполнили проверку в соответствии со Стандартом «Задания по проверке информации, отличные от аудиторских проверок или обзоров исторической финансовой отчетности» («ISAE3000»), выпущенным IFAC.

Мы считаем, что выполненные процедуры достаточны для обоснования нашего вывода. Основными процедурами были:

- письменные интервью с сотрудниками и руководителями структурных подразделений Концерна, которые связаны с управлением деятельностью в области корпоративной социальной ответственности, а также с подготовкой соответствующей отчетности;
- анализ внутренних нормативных документов, касающихся политик, результатов деятельности и отчетности Концерна в области корпоративной социальной ответственности;
- сравнительный анализ Отчета с годовыми отчетами и отчетами в области корпоративной социальной ответственности, подготовленными рядом зарубежных компаний-аналогов;
- изучение подборки публикаций в средствах массовой информации, затрагивающих политики, события и результаты деятельности Концерна в области корпоративной социальной ответственности в 2010 году;
- выявление существенных вопросов на основе процедур, описанных выше, и анализ отражения этих вопросов в проверяемых главах Отчета;
- анализ выборки данных и процессов их сбора по ключевым показателям в области ядерной и противорадиационной безопасности, экологической безопасности, управления персоналом, охраны труда и вклада в социально-экономическое развитие территорий присутствия с тем, чтобы убедиться, что указанные данные были собраны, объединены и включены в проверяемые главы Отчета надлежащим образом;
- сбор доказательств с целью подтверждения качественной и количественной информации, содержащейся в проверяемых главах Отчета;
- оценка соблюдения принципов отчетности, использованных Концерном;
- оценка наличия в Отчете элементов, требуемых Уровнем применения В+ Системы GRI.

Вывод

На основании проведенных процедур мы не обнаружили фактов, которые позволяли бы нам полагать, что в соответствии с принципами отчетности, содержащимися в Политике Госкорпорации «Росатом» в области публичной отчетности, и уровнями применения Системы GRI информация, представленная в разделе 6.1 «Обеспечение безопасности производства», разделе 6.2 «Обеспечение ядерной и радиационной безопасности», главе 9 «Корпоративная социальная ответственность» и главе 10 «Взаимодействие с заинтересованными сторонами в ходе подготовки отчета» на страницах 62-70 и 96-125, не отражает достоверно и достаточно политики, события и результаты деятельности Концерна в области корпоративной социальной ответственности в течение 2010 года. Мы также не обнаружили фактов, которые позволяли бы нам полагать, что Отчет не содержит элементы, требуемые Уровнем применения В+ Системы GRI.

Наблюдения

Мы проанализировали деятельность Концерна в области взаимодействия с заинтересованными сторонами на основе требований Стандарта по взаимодействию с заинтересованными сторонами AA1000SES. Мы отмечаем, что Концерн взаимодействует с широким кругом заинтересованных сторон. В рамках процесса подготовки Отчета Концерн провел ряд диалогов с заинтересованными сторонами с целью лучшего понимания их интересов и ожиданий относительно содержания Отчета. В рамках деятельности по взаимодействию с заинтересованными сторонами Концерн стремится соответствовать принципам, содержащимся в Стандарте по взаимодействию с заинтересованными сторонами AA1000SES: полнота, существенность и готовность реагировать.

«Эрнст энд Янг (СНГ) Б.В.»,
Москва, 22 августа 2011 года

Приложение 14

Отчет о соблюдении Концерном положений Кодекса корпоративного поведения, рекомендованного Федеральной службой по финансовым рынкам

№	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	Соблюдается	
2	Наличие у акционеров возможности ознакомиться со списком лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, начиная со дня сообщения о проведении общего собрания акционеров и до закрытия очного общего собрания акционеров, а в случае заочного общего собрания акционеров — до даты окончания приема бюллетеней для голосования	Соблюдается	
3	Наличие у акционеров возможности ознакомиться с информацией (материалами), подлежащей предоставлению при подготовке к проведению общего собрания акционеров, посредством электронных средств связи, в том числе посредством сети Интернет	Соблюдается	
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 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	Отсутствует	
6	Обязательное присутствие кандидатов при рассмотрении на общем собрании акционеров вопросов об избрании членов совета директоров, генерального директора, членов правления, членов ревизионной комиссии, а так же вопроса об утверждении аудитора акционерного общества	Отсутствует	
7	Наличие во внутренних документах акционерного общества процедуры регистрации участников общего собрания акционеров	Отсутствует	
Совет директоров			
8	Наличие в уставе акционерного общества полномочия совета директоров по ежегодному утверждению финансово-хозяйственного плана акционерного общества	Соблюдается	п.12.2.2 Устава ОАО «Концерн Росэнергоатом»
9	Наличие утвержденной советом директоров процедуры управления рисками в акционерном обществе	Не соблюдается	Процедура управления рисками определена внутренними документами, утвержденными Генеральным директором
10	Наличие в уставе акционерного общества права совета директоров принять решение о приостановлении полномочий генерального директора, назначаемого общим собранием акционеров	Соблюдается	п.12.2.20 Устава ОАО «Концерн Росэнергоатом»
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	Соблюдается	п. 12.2.18 Устава ОАО «Концерн Росэнергоатом»
12	Наличие в уставе акционерного общества права совета директоров утверждать условия договоров с генеральным директором и членами правления	Соблюдается	п.12.2.18 Устава ОАО «Концерн Росэнергоатом»
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	
14	Наличие в составе совета директоров акционерного общества не менее 3 независимых директоров, отвечающих требованиям Кодекса корпоративного поведения	Не 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	Не 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	
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	
20	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о проведении заседаний совета директоров не реже одного раза в шесть недель	Не соблюдается	

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	п. 12.2.4 Устава ОАО «Концерн Росэнергоатом»
22	Наличие во внутренних документах акционерного общества порядка проведения заседаний совета директоров	Соблюдается	
23	Наличие во внутренних документах акционерного общества положения о необходимости одобрения советом директоров сделок акционерного общества на сумму 10 и более процентов стоимости активов общества, за исключением сделок, совершаемых в процессе обычной хозяйственной деятельности	Соблюдается	п.12.2.13 Устава ОАО «Концерн Росэнергоатом»
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 непредставление такой информации	Не соблюдается	
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	
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	
27	Наличие в составе комитета по аудиту только независимых и неисполнительных директоров	Не соблюдается	
28	Осуществление руководства комитетом по аудиту независимым директором	Не соблюдается	
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	
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	
31	Осуществление руководства комитетом по кадрам и вознаграждениям независимым директором	Не соблюдается	
32	Отсутствие в составе комитета по кадрам и вознаграждениям должностных лиц акционерного общества	Соблюдается	
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	
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	
35	Отсутствие в составе комитета по урегулированию корпоративных конфликтов должностных лиц акционерного общества	Не соблюдается	
36	Осуществление руководства комитетом по урегулированию корпоративных конфликтов независимым директором	Не соблюдается	
37	Наличие утвержденных советом директоров внутренних документов акционерного общества, предусматривающих порядок формирования и работы комитетов совета директоров	Не соблюдается	
38	Наличие в уставе акционерного общества порядка определения кворума совета директоров, позволяющего обеспечивать обязательное участие независимых директоров в заседаниях совета директоров	Не соблюдается	
Исполнительные органы			
39	Наличие коллегиального исполнительного органа (правления) акционерного общества	Не соблюдается	
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	
41	Наличие во внутренних документах акционерного общества процедуры согласования операций, которые выходят за рамки финансово-хозяйственного плана акционерного общества	Не 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	
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.	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	
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	
46	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества критериев отбора управляющей организации (управляющего)	Не соблюдается	
47	Предоставление исполнительными органами акционерного общества ежемесячных отчетов о своей работе совету директоров	Не соблюдается	

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	Полномочия осуществляет секретарь Совета директоров Концерна
50	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества порядка назначения (избрания) секретаря общества и обязанностей секретаря общества	Соблюдается	Р. 4 Положения о Совете директоров Концерна
51	Наличие в уставе акционерного общества требований к кандидатуре секретаря общества	Не соблюдается	
Существенные корпоративные действия			
52	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования об одобрении крупной сделки до ее совершения	Соблюдается	Положения закреплены в Уставе Концерна (п. 11.1.14, п.12.2.13)
53	Обязательное привлечение независимого оценщика для оценки рыночной стоимости имущества, являющегося предметом крупной сделки	Соблюдается	Привлечение независимого оценщика осуществляется в соответствии с требованиями ФЗ «Об акционерных обществах»
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	
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	Не 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	
Раскрытие информации			
58	Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа, определяющего правила и подходы акционерного общества к раскрытию информации (Положения об информационной политике)	Соблюдается	Положение об обязательном раскрытии информации
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	
60	Наличие во внутренних документах акционерного общества перечня информации, документов и материалов, которые должны предоставляться акционерам для решения вопросов, выносимых на общее собрание акционеров	Не соблюдается (не применяется)	Данное положение Кодекса не применимо к акционерному обществу с единственным акционером. Порядок вынесения вопроса (предоставление сопутствующей информации) единственному акционеру регулируется внутренними документами.
61	Наличие у акционерного общества веб-сайта в сети Интернет и регулярное раскрытие информации об акционерном обществе на этом веб-сайте	Соблюдается	www.rosenergoatom.ru
62	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о раскрытии информации о сделках акционерного общества с лицами, относящимися в соответствии с уставом к высшим должностным лицам АО, а так же о сделках акционерного общества с организациями, в которых высшим должностным лицам АО прямо или косвенно принадлежит 20 и более процентов уставного капитала АО или за которые такие лица могут иным образом оказать существенное влияние	Не соблюдается	
63	Наличие во внутренних документах АО требования о раскрытии информации обо всех сделках, которые могут оказать влияние на рыночную стоимость акций АО	Не соблюдается (не применимо)	На общество, в соответствии с Приказом ФСФР России от 10.10.2006 «Об-117/пз-н» не возлагается обязанность по раскрытию информации в форме ежеквартального отчета или сообщений о существенном факте.
Акции общества не обращаются на фондовых рынках (РТС, ММВБ), в отношении них не осуществляется листинг.			
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	

Контроль за финансово-хозяйственной деятельностью

65	Наличие утвержденных советом директоров процедур внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью акционерного общества	Соблюдается	Контроль за финансово-хозяйственной деятельностью ОАО «Концерн Росэнергоатом» осуществляет Ревизионная комиссия, в соответствии с ФЗ «Об акционерных обществах»
66	Наличие специального подразделения акционерного общества, обеспечивающего соблюдение процедур внутреннего контроля (контрольно-ревизионной службы)	Соблюдается	Департамент внутреннего контроля и аудита ОАО «Концерн Росэнергоатом»
67	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования об определении структуры и состава контрольно-ревизионной службы акционерного общества советом директоров	Не соблюдается	
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	
72	Наличие в уставе АО требования о предварительной оценке контрольно-ревизионной службой целесообразности совершения операций, не предусмотренных финансово-хозяйственным планом АО (нестандартных операций)	Не соблюдается	
73	Наличие во внутренних документах АО порядка согласования нестандартной операции с советом директоров	Не соблюдается	
74	Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа, определяющего порядок проведения проверок финансово-хозяйственной деятельности акционерного общества ревизионной комиссией	Не соблюдается	
Дивиденды			
75	Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа, которым руководствуется совет директоров при принятии рекомендаций о размере дивидендов (Положения о дивидендной политике)	Не соблюдается	
76	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	
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	