

**РОСЭНЕРГОАТОМ**

*ГОДОВОЙ ОТЧЕТ*

*ОАО «Концерн Росэнергоатом»*

*2012*

**Основные финансово-экономические показатели  
ОАО «Концерн Росэнергоатом» в 2010–2012 годах, млн руб.**

<b>Показатели</b>	<b>2010</b>	<b>2011</b>	<b>2012</b>
<b>Уставный капитал</b>	461 515	530 012	530 012
<b>Выручка</b>	210 223	201 405	200 526
<b>Чистая экспортная выручка</b>	90	232	324,4
<b>Суммарный объем основных налоговых отчислений, начисленных к уплате в бюджеты, в том числе:</b>	17 092,38	18 386,04	21 094,15
<i>федеральный бюджет</i>	<i>3 893,10</i>	<i>7 399,33</i>	<i>6 254,12</i>
<i>местный бюджет и бюджеты субъектов Российской Федерации</i>	<i>13 199,29</i>	<i>10 986,71</i>	<i>14 840,02</i>
<b>Чистая прибыль</b>	21 744	-2 913	-1 849
<b>Стоимость активов</b>	741 549	964 734	1 087 826
<b>Стоимость чистых активов</b>	679 433	835 020	936 542
<b>Валовая прибыль</b>	121 588	92 050	76 115
<b>Суммарный объем отчислений по налогу на прибыль, начисленный к уплате</b>	7 825,76	3 083,11	6 521,93
<b>Начисленные дивиденды</b>	847	0	0
<b>Расходы на благотворительность</b>	443	491	586
<b>Инвестиции в основной капитал</b>	136 554	201 778	146 230,5

## Оглавление

Информация о Годовом отчете .....	5
География деятельности .....	8
Обращение Председателя Совета директоров .....	9
Обращение Генерального директора .....	11
Раздел 1. Общие сведения .....	19
1.1. Общая информация .....	19
1.2. Историческая справка .....	19
1.3. Организационная структура .....	21
1.4. Дочерние общества .....	22
Раздел 2. Стратегия и перспективы развития .....	24
2.1. Миссия .....	24
2.2. Бизнес-модель .....	25
2.3. Ключевые стратегические цели и инициативы .....	26
Раздел 3. Результаты основной деятельности .....	28
3.1. Положение в отрасли .....	28
3.2. Производство электрической энергии на АЭС России. Генерирующие мощности .....	33
3.3. Обеспечение безопасности российских АЭС. Радиационное воздействие на персонал и население .....	49
3.4. Развитие потенциала генерации .....	66
3.5. Техническое обслуживание и ремонт АЭС. Внедрение производственной системы «Росатом» .....	74
3.6. Инновационная деятельность .....	77
3.7. Международная деятельность .....	81
Раздел 4. Система управления .....	84
4.1. Состав и структура органов управления .....	84
4.2. Система корпоративного управления .....	102
4.3. Система КПЭ. Оценка и вознаграждение персонала .....	105
4.4. Внутренний контроль и аудит. Противодействие хищениям и мошенничеству .....	106
4.5. Управление рисками .....	109
4.6. Управление собственностью .....	114
4.7. Управление качеством .....	115
4.8. Управление закупками .....	117
4.9. Информационные технологии .....	119
Раздел 5. Финансовое состояние и результаты деятельности .....	122
5.1. Основные финансовые результаты деятельности .....	122
5.2. Инвестиционная деятельность .....	131
Раздел 6. Устойчивое развитие .....	133
6.1. Публичная позиция в области устойчивого развития .....	133
6.2. Воздействие на окружающую среду .....	136
6.3. Управление персоналом .....	144
6.4. Охрана труда .....	155
6.5. Социальная политика .....	159
6.6. Развитие территорий присутствия .....	164
6.7. Благотворительная и спонсорская деятельность .....	170
6.8. Взаимодействие с заинтересованными сторонами .....	171
Приложения .....	185
Реквизиты и контактная информация .....	186
Таблица стандартных элементов Руководства по отчетности в области устойчивого развития «Глобальной инициативы по отчетности» (Global Reporting Initiative, GRI), РСПП .....	187
Система индикаторов публичной отчетности ОАО «Концерн Росэнергоатом» .....	206
Заключение аудитора по нефинансовой отчетности .....	212
Заключение Департамента внутреннего контроля и аудита ОАО «Концерн Росэнергоатом» по результатам внутреннего аудита процесса формирования публичной отчетности ОАО «Концерн Росэнергоатом» .....	214
Бухгалтерская (финансовая) отчетность .....	216
Заключение аудитора, подтверждающее достоверность годовой бухгалтерской отчетности .....	224
Заключение Ревизионной комиссии по итогам проверки финансово-хозяйственной деятельности ОАО «Концерн Росэнергоатом» за 2012 год .....	226

Отчет о соблюдении Концерном положений Кодекса корпоративного поведения, рекомендованного Федеральной службой по финансовым рынкам .....	227
Действующие энергоблоки АЭС в сеть.....	237
Установленная мощность и выработка электрической энергии на АЭС России за 2012 год в разбивке по источникам энергии и географическим условиям (регионам России).....	238
Глоссарий .....	239
Список сокращений.....	242
Анкета обратной связи.....	243

## Информация о Годовом отчете

### Характеристика отчета

Годовой отчет ОАО «Концерн Росэнергоатом» (далее — Концерн) за 2012 год, так же как и четыре предыдущих, является интегрированным отчетом, объединяющим традиционный годовой отчет открытого акционерного общества и отчет в области устойчивого развития.

Подготовка годового отчета ОАО «Концерн Росэнергоатом» (далее — Годовой отчет) осуществлялась в соответствии со следующими нормативными документами:

— Федеральный закон от 26 декабря 1995 года №208-ФЗ «Об акционерных обществах»;

— Федеральный закон от 6 декабря 2012 года №402-ФЗ «О бухгалтерском учете»;

— Приказ ФСФР России от 4 октября 2011 года № 11-46/пз-н «Об утверждении Положения о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг»;

— Распоряжение ФКЦБ России от 4 апреля 2002 года №421/р «О рекомендации к применению Кодекса корпоративного поведения»;

— Распоряжение ФКЦБ России от 30 апреля 2003 года №03-849/р «О методических рекомендациях по составу и форме представления сведений о соблюдении Кодекса корпоративного поведения в годовых отчетах акционерных обществ»;

— Руководство по отчетности в области устойчивого развития международной организации Global Reporting Initiative (GRI, версия G3.1), отраслевое приложение GRI для электроэнергетики (GRI Electric Utility Sector Supplement);

— серия стандартов AA1000, разработанных Международным институтом социальной и этической отчетности (AccountAbility);

— Рекомендации Международного совета по интегрированной отчетности (IIRC);

— Рекомендации Российского союза промышленников и предпринимателей (РСПП) по использованию в практике управления и в корпоративной нефинансовой отчетности;

— Политика Государственной корпорации по атомной энергии «Росатом» в области публичной отчетности;

— Стандарт публичной годовой отчетности ОАО «Концерн Росэнергоатом»;

— Кодекс этики ОАО «Концерн Росэнергоатом».

В Годовом отчете раскрываются основные показатели деятельности в период с 1 января по 31 декабря 2012 года и перспективы развития Концерна, направленные на эффективное достижение стратегических целей и создание основ долгосрочного устойчивого развития. Существенные изменения относительно предыдущих периодов отчетности в части охвата, границ и методов, примененных в Годовом отчете, отсутствуют.

В состав Годового отчета включена информация о результатах деятельности Концерна и его филиалов (АЭС). В Годовом отчете комплексно

раскрывается финансово-экономическая и производственная информация по основным видам деятельности Концерна, а также ее экономическое, экологическое и социальное влияние.



### Процесс подготовки отчета

Перед подготовкой отчета был проведен анализ контекста деятельности Концерна в 2012 году. В международном масштабе одной из ключевых тем, как и ранее, оставалась безопасность эксплуатации АЭС. С учетом данного контекста в качестве приоритетной темы отчета была выбрана «Безопасность российской атомной энергетики».

При составлении Годового отчета применялись требования Руководства по отчетности в области устойчивого развития международной организации Global Reporting Initiative (GRI, версия G3.1) и технического протокола. Для обеспечения актуальности и существенности темы в ходе подготовки отчета был реализован принцип взаимодействия с заинтересованными сторонами. Представители заинтересованных сторон были приглашены к обсуждению в рамках диалогов, общественных консультаций и общественного заверения. Взаимодействие с заинтересованными сторонами осуществлялось в соответствии с рекомендациями Стандарта взаимодействия с заинтересованными сторонами AA1000SES.

### Уровень соответствия Годового отчета Руководству GRI (G3.1): A+

Раскрытие информации в Годовом отчете соответствует уровню A+, что подтверждено результатами независимой внешней проверки, проведенной компанией PricewaterhouseCoopers.

Уровни применения GRI		C	C+	B	B+	A	A+
<b>Обязательные</b>	Самодекларация						
<b>Возможные</b>	Проверка третьей стороной						
	Проверка GRI						

### Отличия от Годового отчета за 2011 год

Основным отличием Годового отчета за 2012 год от отчета за предыдущий год является увеличение количества раскрываемых показателей GRI: в настоящем Годовом отчете раскрыто 99 показателей (в отчете за 2011 год — 56 показателей). Уровень соответствия руководству GRI — A+, в то время как отчет за 2011 год соответствовал уровню B+. Увеличение количества раскрываемых показателей и повышение уровня соответствия стало возможным благодаря совершенствованию консолидированной системы сбора информации и системы публичной отчетности в Концерне.

### **Заявление об ограничении ответственности**

Информация, содержащаяся в Годовом отчете, включает в том числе предполагаемые показатели или другие прогнозные заявления, относящиеся к будущим событиям или будущей финансовой деятельности Концерна. Такие показатели и заявления носят прогнозный характер, и действительные события или результаты могут от них отличаться. Прогнозная информация раскрывается до начала следующего отчетного периода. Есть множество факторов, способных привести к тому, что действительные результаты будут существенно отличаться от тех, которые содержатся в предполагаемых показателях или прогнозных заявлениях. К таковым относятся общие экономические условия, конкурентная среда, риски, связанные с деятельностью в России и за ее пределами, технологические и рыночные изменения в атомной отрасли, а также другие факторы, относящиеся к деятельности Концерна.

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

## АТОМНЫЕ СТАНЦИИ РОССИИ





## Обращение Председателя Совета директоров

Уважаемые коллеги, друзья!

Перед вами — Годовой отчет за 2012 год ОАО «Концерн Росэнергоатом» — энергетической компании Госкорпорации «Росатом».

Вашему вниманию предлагается информация о деятельности крупнейшего предприятия электроэнергетического дивизиона атомной отрасли и самой крупной генерирующей компании в России, отметившей в отчетном году свое 20-летие. Доля выработки электроэнергии Концерном составляет 16,8% от общей выработки в России, что делает предприятие одним из гарантов энергетической безопасности государства.

Показатели работы Концерна мы рассматриваем в русле стратегии развития всей атомной энергетики нашей страны. В соответствии с ней приоритетными задачами развития Концерна являются увеличение доли и повышение эффективности атомной генерации в России, замыкание ядерного топливного цикла и международная экспансия, в том числе сервис энергоблоков ВВЭР за рубежом.

Результаты 2012 года показывают, что Концерн успешно справился с ключевыми задачами, поставленными руководством отрасли. И не только справился, но и сумел продемонстрировать значительный потенциал дальнейшего развития.

Так, коэффициент использования установленной мощности (КИУМ) энергоблоков составил 80,9%. Благодаря целенаправленной работе по повышению эффективности использования действующих энергоблоков за 2001–2012 годы КИУМ вырос на 10%. Результатом выполнения всей программы по увеличению выработки электроэнергии на действующих энергоблоках, с учетом внесенных изменений, должно стать обеспечение дополнительной выработки электроэнергии в период 2007–2015 годов в объеме 87,6 млрд кВт·ч.

В 2012 году Концерном была продолжена реализация важнейшей программы по модернизации действующих энергоблоков с целью продления сроков их эксплуатации. После проведения масштабной работы получена лицензия Ростехнадзора на эксплуатацию в дополнительный период энергоблока №1 Смоленской АЭС. Подготовлены материалы в Ростехнадзор для принятия решения о продлении срока эксплуатации энергоблока №4 Нововоронежской АЭС. Полностью выполнена запланированная на 2012 год программа продления срока эксплуатации энергоблока №3 Курской АЭС.

Всего с начала осуществления этой программы через нее прошли 18 энергоблоков. Суммарная установленная мощность, которую мы получили в результате мероприятий по продлению сроков эксплуатации, по данным на 1 января 2013 года составляет 10 848 МВт. В результате проведенной работы существенно возрос уровень безопасности энергоблоков.

В настоящее время реализуется крупнейшая за постсоветскую историю программа строительства новых генерирующих мощностей АЭС. В сентябре 2012 года состоялась торжественная церемония пуска в промышленную эксплуатацию

энергоблока №4 Калининской АЭС — первого в постсоветскую эпоху, который был возведен практически с нуля при значительной экономии государственных средств. А всего в настоящее время сооружается 9 энергоблоков. По-прежнему уникальным проектом в мире остается строительство первой плавучей атомной теплоэлектростанции, предназначенной для энергоснабжения отдаленных регионов Сибири и Дальнего Востока.

На основании утвержденных деклараций о намерениях в 2012 году началась разработка материалов обоснования инвестиций в строительство Курской АЭС-2 и Смоленской АЭС-2 с реакторами ВВЭР-ТОИ, представляющими собой эволюционный шаг в развитии проекта «АЭС-2006».

Взвешенно и серьезно подойдя к оценке последствий аварии на АЭС «Фукусима» в Японии, Концерн выполнил целый ряд дополнительных мероприятий по обеспечению безопасности в условиях чрезвычайных ситуаций, включая закупку дополнительного оборудования. Партнерские проверки ВАО АЭС, которые прошли в 2012 году на Белоярской и Кольской атомных станциях, еще раз подтвердили действенность этих мер и соответствие отечественных атомных станций самым высоким международным стандартам безопасности.

Нельзя не отметить и все возрастающую роль Концерна как предприятия, выполняющего важнейшие социальные функции, — крупнейшего налогоплательщика, создающего новые квалифицированные рабочие места, существенно влияющего на уровень средней заработной платы в российских регионах. В создании новых, объективно более высоких, чем прежде, стандартов жизни населения атомная энергетика играет поистине неопределимую роль.

Стратегия деятельности Госкорпорации «Росатом» до 2030 года предусматривает дальнейшее повышение доли атомной генерации в общем производстве энергии в России. Уверен, что ОАО «Концерн Росэнергоатом» и дальше продолжит свое поступательное развитие при абсолютно надежном и безопасном функционировании атомных станций. Уникальный потенциал, созданный за десятилетия существования отрасли, высокий профессионализм, современное безопасное и надежное оборудование открывают широкие возможности для реализации новых масштабных проектов на благо всей страны.

### **Александр Локшин**

*Председатель Совета директоров ОАО «Концерн Росэнергоатом», первый заместитель генерального директора по операционному управлению Госкорпорации «Росатом»*

## Обращение Генерального директора

Уважаемые коллеги и партнеры!

Представляю вашему вниманию Годовой отчет ОАО «Концерн Росэнергоатом» за 2012 год.

В отчетном году нашей компании исполнилось 20 лет. Создание Концерна в свое время обеспечило консолидацию усилий атомщиков по сохранению отрасли и созданию задела для мощного рывка вперед, в будущее. Сегодня, спустя два десятилетия, Концерн как энергогенерирующее, динамично развивающееся предприятие занимает прочные позиции не только в России, но и в мире.

Приоритетная тема Годового отчета за 2012 год — обеспечение безопасности российской атомной энергетики. Данные отчета наглядно демонстрируют, как эксплуатирующая организация ОАО «Концерн Росэнергоатом» обеспечивает безопасное, эффективное и надежное функционирование действующих АЭС.

В 2012 году отечественная атомная энергетика продолжала демонстрировать высокие темпы роста основных производственных показателей. Нашими атомными станциями было выработано 177,3 млрд кВт·ч электроэнергии, что выше уровня 2011 года на 2,7%. Это лучший показатель за всю историю Концерна и атомной энергетики России.

В полном объеме выполнена ремонтная кампания 2012 года. Общая длительность ремонтов снижена на 107 суток, что обеспечило дополнительную выработку 1,5 млрд кВт·ч электроэнергии.

Как и в предыдущие годы, в 2012 году была обеспечена безопасная и надежная работа атомных станций в составе Единой энергетической системы страны. Инцидентов, сопровождавшихся радиационными последствиями, утратой ядерных материалов и радиоактивных веществ, не было, как не было и случаев облучения персонала в дозах, превышающих контрольный уровень (18 мЗв/год). За последние 14 лет на атомных станциях России не происходило событий, классифицируемых выше 1 уровня по Международной шкале ядерных событий INES.

После «Фукусимы» Концерн сделал новые шаги в сфере безопасности. В частности, ВАО АЭС поддержала инициативу Концерна по созданию региональных кризисных центров. В феврале 2013 года началась опытная эксплуатация регионального кризисного центра ВАО АЭС на базе кризисного центра Концерна. Центр будет оказывать техническую поддержку зарубежным АЭС при возникновении нештатных ситуаций.

Для всех действующих АЭС мы приобрели оборудование, обеспечивающее безопасный останов и расхолаживание энергоблоков при отсутствии внешних источников электропитания и водоснабжения. При этом проекты всех строящихся энергоблоков, по заявлениям международных экспертов, соответствуют самым высоким стандартам безопасности, принятым в мире.

Выполняя важнейшую государственную задачу по обеспечению энергетической безопасности страны, мы продолжаем вести сооружение новых и

модернизацию действующих энергоблоков. Самым знаменательным событием года стал ввод в промышленную эксплуатацию четвертого энергоблока Калининской АЭС. Что немаловажно — в установленные сроки, с экономией в 7 млрд руб.

Большое значение для нас как для компании, стремящейся стать глобальным игроком и технологическим лидером на мировых энергетических рынках, имеет прорывное, инновационное направление. Сегодня мы готовы предложить научным организациям отрасли конкретный заказ на новые технологии в области атомной энергетики. Эту работу координирует научно-инженерный центр, созданный в Концерне в 2012 году.

Из Годового отчета вы можете также узнать о социальной политике, которой Концерн следует в отношении своих работников, и политике в отношении развития территорий своего присутствия. Работа с персоналом, повышение качества его труда, уровня социальных гарантий для нас не менее важны, чем повышение эффективности экономической деятельности.

Результаты 2012 года подтверждают серьезность проделанной Концерном работы. Мы стремимся к высоким показателям и добиваемся их за счет знаний, ответственности, профессионализма, высокой производственной дисциплины. Поэтому я уверен, что нам по плечу самые сложные отраслевые задачи, направленные на развитие наших конкурентных преимуществ на российском и мировом энергетических рынках.

**Евгений Романов**

*Генеральный директор ОАО «Концерн Росэнергоатом»*

### Календарь ключевых корпоративных событий 2012 года

Период	Комментарии
Январь	<p><b>24 января</b> в Москве состоялось 55-е заседание Совета управляющих Московского центра ВАО АЭС. Президент ВАО АЭС, первый заместитель Генерального директора ОАО «Концерн Росэнергоатом» Владимир Асмолов отметил, что постфукусимская комиссия прежде всего предложила важнейшие изменения, связанные с кардинальным реформированием ВАО АЭС. В работе заседания также принял участие член Всемирного совета управляющих ВАО АЭС, Генеральный директор ОАО «Концерн Росэнергоатом» Евгений Романов.</p>
	<p><b>С 23 по 27 января</b> Россию с технической миссией посетила делегация Агентства по ядерной энергии (АЯЭ) ОЭСР под руководством Генерального директора Луиса Эчаварри. Во встрече принял участие первый заместитель Генерального директора ОАО «Концерн Росэнергоатом» Владимир Асмолов. Международные эксперты посетили Россию с целью изучения различных аспектов деятельности России в сфере ядерной отрасли в связи с поданной РФ в октябре 2011 года заявкой на вступление в АЯЭ ОЭСР.</p>
Февраль	<p><b>24 февраля</b> на стройплощадке Балтийской АЭС началось бетонирование фундаментных плит зданий «ядерного острова» станции.</p>
Март	<p>Успешно пройдена процедура сертификации системы менеджмента качества (СМК). Получен сертификат № РОСС RU.0001.01АЭ00.77.11.0030 сроком на три года. Таким образом, получено официальное подтверждение, что в ОАО «Концерн Росэнергоатом» как эксплуатирующей организации созданы необходимые условия для его безопасного и эффективного функционирования.</p>
	<p>В ОАО «Концерн Росэнергоатом» создан филиал «Управление сооружением объектов», осуществляющего функции заказчика-застройщика при сооружении энергоблоков АЭС.</p>

Апрель	<p><b>С 14 по 20 апреля</b> независимые специалисты Запорожской, Хмельницкой, Балтийской, Южно-Украинской, Ростовской и Кольской атомных станций находились на Калининской АЭС в рамках повторной партнерской проверки ВАО АЭС. Целью визита являлась оценка выполнения корректирующих мероприятий, предложенных экспертами ВАО по результатам партнерской проверки 2010 года.</p>
	<p><b>21 апреля</b> на Балтийской АЭС приступили к строительству здания реактора энергоблока №1. Работы проведены компанией «Титан-2» под контролем филиала ОАО «Концерн Росэнергоатом» «Дирекция строящейся Балтийской АЭС» и генерального подрядчика ОАО «НИАЭП». Бетонирование фундаментной плиты здания реактора проведено на высоком профессиональном уровне и в соответствии с нормативными сроками.</p>
	<p><b>С 23 по 27 апреля</b> на Ростовской АЭС проводилась повторная партнерская проверка ВАО АЭС. Целью проверки стала оценка областей, рекомендованных для улучшения по результатам полномасштабной партнерской проверки в марте 2010 года. Как было отмечено на заключительной встрече сторон, в соответствии с рекомендациями предыдущей проверки на Ростовской АЭС выполнена значительная работа.</p>
	<p><b>23 мая</b> в Москве открыла работу очередная VIII Международная научно-техническая конференция «Безопасность, эффективность и экономика атомной энергетики» (МНТК-2012), организованная ОАО «Концерн Росэнергоатом». Конференция призвана способствовать решению наиболее актуальных задач, связанных с обеспечением и повышением безопасности при эксплуатации АЭС, увеличением КИУМ, продлением сроков службы и выводом из эксплуатации энергоблоков, а также повышением экономической эффективности и определением оптимальных путей развития атомной энергетики. В МНТК-2012 приняли участие более 700 человек.</p>

	<p>Успешно пройдена сертификация системы менеджмента качества (СМК). Соответствующий сертификат от 23 мая 2012 года ТИС 15 100 128018 сроком на три года ОАО «Концерн Росэнергоатом» выдал Орган по сертификации систем и персонала TÜV Thüringen e. V.</p> <p>Таким образом, получено официальное подтверждение, что в ОАО «Концерн Росэнергоатом» создана соответствующая требованиям общепризнанного стандарта ISO 9001:2008 система управления производством электрической энергии.</p>
Июнь	<p>С <b>15 июня</b> на энергоблоке №4 Калининской АЭС началось освоение уровня мощности 90% от номинальной. Последовательное освоение мощности энергоблока №4 до номинальной проводилось в рамках этапа опытно-промышленной эксплуатации. <b>20 июня</b> в 12:45 энергоблок №4 Калининской АЭС был выведен на уровень мощности 100% от номинальной.</p> <p>Балаковская и Ростовская атомные станции признаны победителями конкурса «Лучшие атомные станции по итогам 2011 года». Второе место заняли Калининская и Смоленская атомные станции.</p> <p><b>20 июня</b> на стройплощадке Балтийской АЭС генеральной подрядной организацией ОАО «НИАЭП» начаты работы по формированию котлована под строительство основных зданий сооружения энергоблока №2.</p>
Июль	<p>В ОАО «Концерн Росэнергоатом» создан филиал «Научно-инженерный центр». На базе филиала планируется развивать компетенции полноценного заказчика на ядерное топливо будущего поколения. Директором филиала назначен Станислав Антипов, занимавший в 2005–2006 годах должность Генерального директора ФГУП «Концерн Росэнергоатом».</p> <p>ОАО «Концерн Росэнергоатом» завершил оснащение атомных станций дополнительными техническими средствами на общую сумму 2,6 млрд руб. в рамках реализации плана мероприятий по снижению последствий гипотетических запроектных аварий. Поставки дополнительного технического оборудования проводились в рамках реализации специальных мероприятий, которые были разработаны весной 2011 года в соответствии с поручением Правительства Российской Федерации после событий на АЭС «Фукусима» в Японии.</p>

	<p><b>27 июля</b> генеральным директором Госкорпорации «Росатом» утверждена Декларация о намерениях инвестирования в строительство энергоблоков №1 и 2 Смоленской АЭС-2.</p>
Август	<p><b>5 августа</b> в рамках опытно-промышленной эксплуатации началось комплексное опробование энергоблока №4 Калининской АЭС.</p>
	<p><b>16 августа</b> в Москве в Мультимедиа Арт-Музее открылась фотовыставка «Атомная цивилизация», организованная ОАО «Концерн Росэнергоатом» совместно с Московским домом фотографии. Выставка проводилась в рамках мероприятий по празднованию 20-летия компании.</p>
	<p>В рамках содействия Турецкому агентству по атомной энергии (ТАЕК) представители МАГАТЭ в августе посетили площадку АЭС «Аккую» (АЭС «Аккую» — филиал ОАО «Концерн Росэнергоатом», генеральный проектировщик АЭС «Аккую» — ОАО «Атомэнергопроект») для экспертной оценки условий размещения атомной станции и ознакомления с выполняемыми инженерными изысканиями. По итогам визита эксперты МАГАТЭ дали высокую оценку организации и техническому уровню исполнения инженерных изысканий на площадке АЭС «Аккую», особо отметив их соответствие руководящим документам и требованиям МАГАТЭ.</p>
Сентябрь	<p><b>7 сентября</b> ОАО «Концерн Росэнергоатом» отметило свое 20-летие. Концерн создан в соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 7 сентября 1992 года. По словам Генерального директора ОАО «Концерн Росэнергоатом» Евгения Романова, создание в 1992 году Концерна обеспечило консолидацию усилий атомщиков по сохранению отрасли, а также создало предпосылки для рывка вперед, в будущее.</p>
	<p><b>С 31 августа по 15 сентября</b> на Белоярской АЭС проводилась партнерская проверка ВАО АЭС, в которой участвовали эксперты из США, Германии, Украины, Индии, Словакии, Болгарии, Армении, России. Эксперты отметили накопленный огромный опыт эксплуатации уникального, прогрессивного типа реакторной установки на быстрых нейтронах Белоярской АЭС. Это уже третья полномасштабная партнерская проверка на Белоярской АЭС — предыдущие проводились в 2001 и 2006 годах.</p>



	<p><b>25 сентября</b> состоялась торжественная церемония подписания акта приемки и передачи энергоблока №4 Калининской АЭС в промышленную эксплуатацию. Генеральный директор Госкорпорации «Росатом» Сергей Кириенко отметил, что завершение строительства четвертого энергоблока Калининской АЭС — важная составляющая в цепочке установления преемственности сооружения энергетических объектов. «Это означает, что мы вернулись к серийному сооружению атомных станций. Энергоблок №4 Калининской АЭС особенно показателен: это первый блок, который в новейшей российской истории построен практически с нуля, — сказал глава Госкорпорации. — Окончание сооружения блока показало, что он построен с опережением графика и экономией государственных средств. При стоимости сооружения блока 76 млрд руб. мы сэкономили 7 млрд».</p>
Октябрь	<p><b>3–5 октября</b> ОАО «Концерн Росэнергоатом» провело на Курской АЭС комплексное противоаварийное учение (КПУ-2012). Впервые на учениях такого масштаба была использована передвижная противоаварийная техника, приобретенная ОАО «Концерн Росэнергоатом» в постфукусимский период для повышения устойчивости АЭС к экстремальным воздействиям. В ходе КПУ-2012 было продемонстрировано, что количества и возможностей имеющейся мобильной техники достаточно для того, чтобы в случаях любых природных и техногенных катаклизмов поддерживать энергоблок в стабильном и устойчивом состоянии неограниченное количество времени.</p> <p><b>С 12 по 26 октября</b> на Кольской АЭС проводилась партнерская проверка ВАО АЭС. В работе приняли участие представители Украины, Пакистана, США, Великобритании, Чехии, Словакии и Венгрии. Новым для партнерской проверки стало участие в команде экспертов представителя Атлантического центра ВАО АЭС, который изучил результаты постфукусимских мероприятий, реализованных на Кольской АЭС. Итогом работы экспертов стал отчет, в котором нашли отражение области для улучшения деятельности атомной станции.</p>
Ноябрь	<p><b>13 ноября</b> группа оказания экстренной помощи атомным станциям (ОПАС) отметила свое 25-летие. Поручение «образовать межведомственную группу ОПАС» было дано после анализа Чернобыльских событий. За 25 лет с участием группы ОПАС проведено: 23 комплексных</p>

	полномасштабных учения, более 600 тренировок, три антитеррористических учения.
Декабрь	<b>5 декабря</b> в Москве состоялось подписание Соглашения между ОАО «Концерн Росэнергоатом» и французской энергетической компанией Electricite de France (EDF) о вступлении Концерна в качестве полноправного члена в Институт старения материалов МАИ, который является международной организацией, работающей по направлению изучения старения материалов, используемых в энергетических установках.

## Раздел 1. Общие сведения

### 1.1. Общая информация

*ОАО «Концерн Росэнергоатом» является одним из крупнейших предприятий электроэнергетической отрасли России и единственной в России организацией, выполняющей функции эксплуатирующей организации (оператора) атомных станций.*

В состав Концерна на правах филиалов входят действующие атомные станции, дирекции строящихся атомных станций, а также Управление сооружением объектов, Научно-инженерный центр, Научно-технический центр по аварийно-техническим работам на АЭС, Проектно-конструкторский филиал, Технологический филиал. Также Концерн имеет представительство в КНР.

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.

Акционерами Концерна являются ОАО «Атомэнергопром» (96,415%) и Госкорпорация «Росатом» (3,585%).

### 1.2. 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 7 сентября 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 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 правах 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 стало преодоление трудностей

переходного периода в экономике страны, но 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.

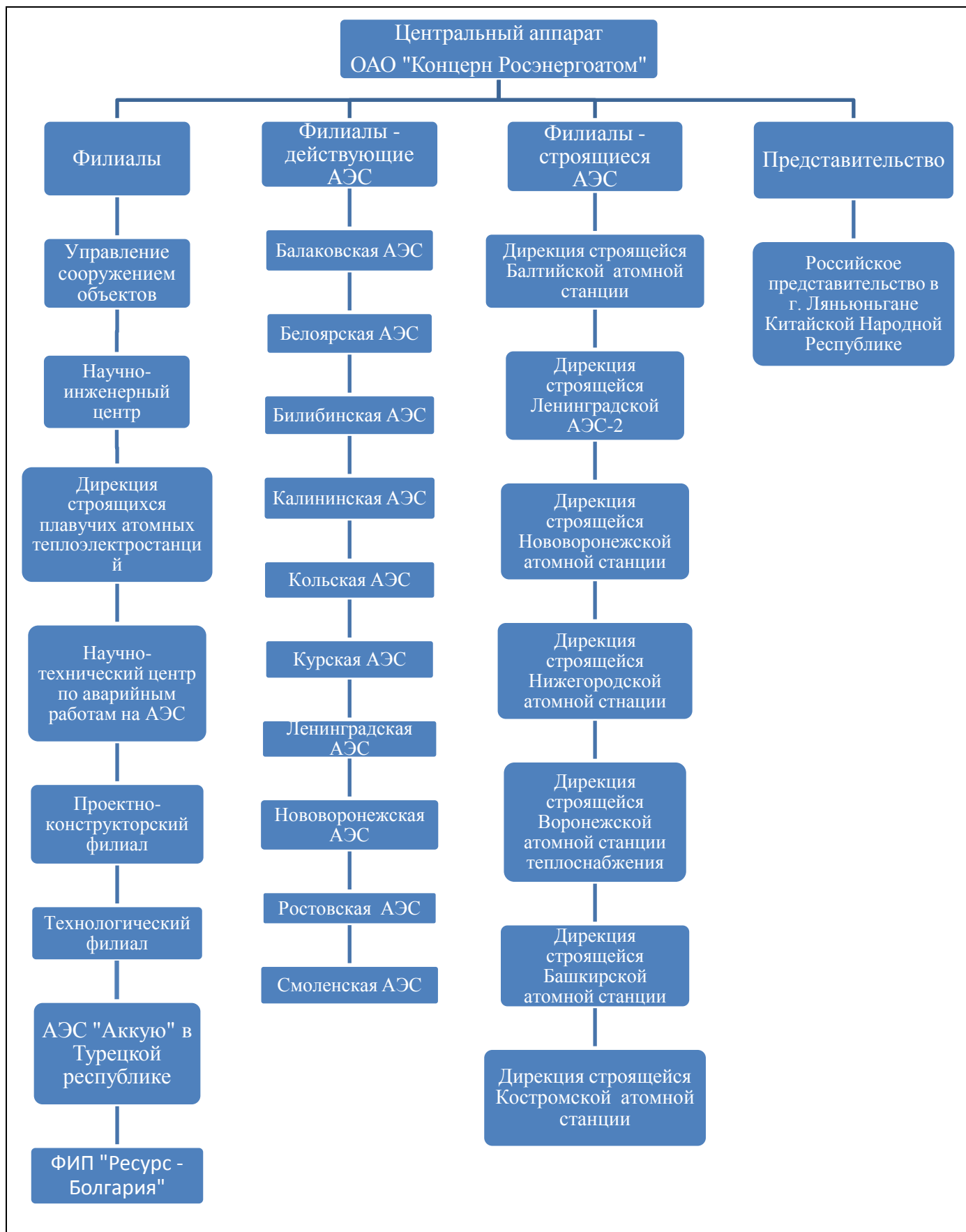
В целях дальнейшего развития атомной энергетики и реструктуризации атомного энергопромышленного комплекса Российской Федерации и во исполнение Указа Президента Российской Федерации от 27 апреля 2007 года №556 Постановлением Правительства Российской Федерации от 26 мая 2007 года №319 в июле 2007 года было учреждено ОАО «Атомэнергопром». Единственным акционером ОАО «Атомэнергопром» является Госкорпорация «Росатом».

Распоряжением Федерального агентства по управлению государственным имуществом от 11 августа 2008 года № 1235-р ФГУП Концерн «Росэнергоатом» было преобразовано в ОАО «Концерн Энергоатом» с передачей 100% акций в ОАО «Атомэнергопром».

Распоряжением Правительства Российской Федерации от 14 сентября 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»).

В 2011 году в состав акционеров ОАО «Концерн Росэнергоатом» помимо ОАО «Атомэнергопром» вошла Госкорпорация «Росатом».

## 1.3. Организационная структура\*



\* По состоянию на 31.12.2012.

## 1.4. Дочерние общества

Организация	Цель деятельности
AKKUYU NGS ELEKTRİK URETİM ANONİM ŞİRKETİ	Генерация и продажа электроэнергии от АЭС «Аккую» (в настоящее время не ведется, поскольку АЭС не введена в эксплуатацию)
ЗАО «Атомтехэкспорт»	Предоставление инженерно-технических услуг при сооружении, вводе в эксплуатацию и эксплуатации объектов тепловой и атомной энергетики на территории Российской Федерации и за ее пределами
ЗАО «ИКАО»	Строительство зданий и сооружений, в том числе строительство зданий и сооружений I и II уровней ответственности в соответствии с государственным стандартом, выполнение функций заказчика-застройщика
ЗАО «КОНСИСТ-ОС»	Проектирование, производство, монтаж, освоение и обслуживание систем контроля, управления и диагностики для технологических процессов производственных объектов, включая АЭС, системы наземной и спутниковой связи
ЗАО «Русатом Сервис»	Централизация и систематизация продвижения сервисных услуг для АЭС с помощью создания Комплексного сервисного предложения, продвижение российских инновационных разработок для АЭС на международных рынках
ЗАО «ФИНПРОМАТОМ»	Поставка основного технологического оборудования на энергоблоки АЭС, сбор и анализ отчетности по снижению энергопотребления АЭС
ОАО «Атомэнергоремонт»	Обеспечение работоспособности АЭС, в первую очередь выполнение работ и предоставление услуг эксплуатирующей организации при ремонте, реконструкции и модернизации АЭС
ОАО «Атомэнергосбыт»	Обеспечение и гарантия надежных поставок электрической энергии (мощности) предприятиям атомной отрасли, а также предприятиям-партнерам
ОАО «Балтийская АЭС»	Учреждено в целях привлечения инвестиций, в том числе иностранных, для финансирования строительства Балтийской АЭС
ОАО «Белоярская АЭС-2»	Инвестирование в строительные объекты, машины и механизмы, привлекаемые на строительство энергоблока № 4 Белоярской АЭС, деятельность по доставке и укладке бетонных смесей
ОАО «Всероссийский научно-исследовательский институт по эксплуатации атомных электростанций» (ВНИИАЭС)	Выполняет работы по проблемам эксплуатации АЭС, повышения надежности, продления сроков эксплуатации, безопасности и экономичности АЭС, по разработке технических требований, концепций новых АЭС с реакторами ВВЭР
ОАО «Электрогорский научно-исследовательский центр по безопасности атомных	НИОКР по повышению безопасности и экономической эффективности АЭС

электростанций»	
ООО «Жилищный комплекс «Дом»	Деятельность гостиниц, предоставление транспортных услуг
ООО «Энергоатоминвест»	Организация пассажирских и грузовых перевозок, создание и эксплуатация предприятий общественного питания, бытовых услуг, торговли, рекламы и гостиничного хозяйства в целях оказания услуг филиалам ОАО «Концерн Росэнергоатом»

## Раздел 2. Стратегия и перспективы развития

### 2.1. Миссия

ОАО «Концерн Росэнергоатом» видит свою миссию в обеспечении потребителей электрической и тепловой энергией, произведенной на российских атомных станциях, 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.

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

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

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



## 2.2. Бизнес-модель

Основные партнеры	Основные процессы	Позиционирование продукта	Развитие	Потребители	Результат деятельности
<ul style="list-style-type: none"> <li>• ОАО «ТВЭЛ»</li> <li>• ФГУП «ГХК»</li> <li>• ФГУП ПО «Маяк»</li> <li>• ОАО «НИАЭП»</li> <li>• ОАО «СПбАЭП»</li> <li>• ОАО «АЭП»</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Эксплуатация действующих АЭС</li> <li>• НИОКР</li> <li>• Размещение и проектирование АЭС</li> <li>• Строительство новых энергоблоков АЭС</li> <li>• Продажа электроэнергии</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Производство электрической и тепловой энергии и мощности в базовой части суточного графика нагрузок</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Ввод новых энергоблоков в АЭС и объектов инфраструктуры</li> <li>• Разработка проектов энергоблоков в ВВЭР-ТОИ, БН-1200, КЛТ-40С и др.</li> <li>• Усовершенствование ядерного топливного цикла</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Крупные промышленные предприятия</li> <li>• Гарантирующие поставщики</li> <li>• Энергосбытовые компании</li> <li>• Конечные потребители</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Реализация программы развития атомного промышленного комплекса</li> <li>• Строительство 9 крупных энергоблоков и плавучей атомной теплоэлектростанции</li> </ul>
	<b>Основные ресурсы</b> <ul style="list-style-type: none"> <li>• 33 энергоблока установленной мощностью 25,2 ГВт</li> <li>• Персонал</li> <li>• Оборудование</li> <li>• Ядерное топливо</li> <li>• Инвестиции, в том числе из государственного бюджета</li> </ul>		<b>Каналы продаж</b> <ul style="list-style-type: none"> <li>• ОРЭМ</li> <li>• ОАО «Атомэнергобыт»</li> </ul>		

## 2.3. Ключевые стратегические цели и инициативы

*Стратегия ОАО «Концерн Росэнергоатом» является неотъемлемой частью стратегии деятельности Госкорпорации «Росатом», которая основана на Энергетической стратегии России на период до 2030 года.*

Увеличение доли и повышение эффективности атомной генерации в Российской Федерации, замыкание ядерного топливного цикла, международная экспансия, в том числе сервис энергоблоков ВВЭР за рубежом, — основные направления дальнейшего развития Концерна.

### Стратегические цели и инициативы

**1. Обеспечение безопасного, эффективного и надежного функционирования действующих АЭС, ядерной и радиационной безопасности объектов использования атомной энергии, защищенности персонала, населения и окружающей среды.**

**2. Дальнейшее увеличение доли атомной генерации** за счет роста установленной мощности АЭС и генерации атомной энергии при обеспечении необходимого уровня безопасности, в том числе реализация проектов строительства атомных электростанций (в стадии сооружения 9 энергоблоков АЭС и плавучий энергоблок).

**3. Повышение эффективности АЭС, предусматривающее:**

— повышение коэффициента использования установленной мощности (КИУМ) и коэффициента готовности к несению нагрузки ( $K_{\text{гот}}$ ) АЭС;

— увеличение мощности, продление срока эксплуатации действующих энергоблоков;

— повышение эффективности ремонтных кампаний;

— повышение эффективности топливоиспользования;

— снижение расходов на операционную деятельность, управление затратами;

— завершение разработки проекта ВВЭР-ТОИ, подготовка к сооружению АЭС на базе проекта ВВЭР-ТОИ.

**4. Повышение эффективности проектов капитального строительства, что включает:**

— повышение эффективности системы управления капитальным строительством;

— повышение эффективности закупок за счет консолидации объемов закупки, эффективного управления запасами, оптимизации логистики;

— реализация серийного и поточного строительства по проекту ВВЭР-ТОИ: Курская АЭС-2, Смоленская АЭС-2, Нижегородская АЭС и др.

**5. Развитие международной деятельности:**

— строительство АЭС за рубежом по схеме ВОО: Build — Own — Operate (Строю — Владею — Эксплуатирую);

— экспорт электроэнергии;

— сервисное обслуживание энергоблоков ВВЭР за рубежом, включающее техническое обслуживание, ремонт, модернизацию, разработку документации и подготовку персонала.

ВОО – проектная схема, по которой проектная компания, сооружающая объект, в дальнейшем также владеет объектом и занимается его эксплуатацией

**6. Реализация программы замыкания ядерного топливного цикла (ЗЯТЦ):**

- реализация программы НИОКР;
- строительство реакторов на быстрых нейтронах (БН).

**Среднесрочная программа развития до 2017 года**

Исходя из целевых ориентиров, утвержденных Госкорпорацией «Росатом», ключевой задачей на среднесрочную перспективу до 2017 года является достижение следующих показателей:

- выручка в объеме 356 млрд руб.;
- производительность труда — 4,5 тыс. МВт·ч/чел.;
- EBITDA — 148 млрд руб.

Выполнение стратегии в 2012 году:

- реализован комплекс мероприятий по продлению сроков эксплуатации энергоблоков и обеспечена их устойчивая эксплуатация (в 2012 году энергоблоками с ПСЭ было выработано 69 млрд кВт·ч);
- реализован комплекс мероприятий по сокращению суммарной продолжительности ремонтов (в 2012 году общая длительность ремонтов снижена на 107 суток, что обеспечило дополнительную выработку 2,2 млрд кВт·ч);
- выполнены НИОКР по повышению тепловой мощности энергоблока №4 Балаковской АЭС до 107–110%;
- стартовали мероприятия по повышению ресурсных характеристик реакторов РБМК первого поколения (на энергоблоке №1 Ленинградской АЭС) и обоснованию допустимых пределов их безопасной эксплуатации;
- выполнен анализ потенциала роста выработки электроэнергии АЭС за счет увеличения базовой нагрузки (ГАЭС, накопители);
- завершена разработка проекта ВВЭР-ТОИ для серийного строительства энергоблоков АЭС.

## Раздел 3. Результаты основной деятельности

### 3.1. Положение в отрасли

*Основной деятельностью Концерна является производство электрической и тепловой энергии на атомных станциях.*

Одной из стратегических целей Концерна как организации, входящей в контур предприятий Госкорпорации «Росатом», является безопасное и эффективное обеспечение страны электроэнергией, производимой на АЭС.

В 2012 году, как и в предыдущие годы, обеспечен один из важнейших приоритетов деятельности — безопасная и надежная работа АЭС на всех этапах жизненного цикла.

В 2012 году Концерн продемонстрировал техническую устойчивость, конкурентоспособность и значительный потенциал дальнейшего развития. Достигнут самый высокий показатель по выработке электроэнергии за всю историю ОАО «Концерн Росэнергоатом» — 177,3 млрд кВт·ч.

#### Основные тенденции отрасли электроэнергетики

В состав Концерна входят 10 действующих атомных станций суммарной установленной мощностью 25,2 ГВт.

Суммарная установленная мощность АЭС России — 25,2 ГВт.

В соответствии с Энергетической стратегией России на период до 2030 года, утвержденной распоряжением Правительства Российской Федерации от 13 ноября 2009 года №1715-р, стратегическими целями развития электроэнергетики являются:

- обеспечение энергетической безопасности страны и регионов;
- удовлетворение потребностей экономики и населения страны в электрической энергии (мощности) по доступным конкурентоспособным ценам, обеспечивающим окупаемость инвестиций в электроэнергетику;
- обеспечение надежности и безопасности работы системы электроснабжения России в нормальных и чрезвычайных ситуациях;
- инвестиционно-инновационное обновление отрасли, направленное на обеспечение высокой энергетической, экономической и экологической эффективности производства, транспорта, распределения и использования электроэнергии.

Для достижения стратегических целей развития электроэнергетики Правительством Российской Федерации установлены следующие приоритетные задачи:

- сбалансированное развитие генерирующих и сетевых мощностей, обеспечивающих необходимый уровень надежности снабжения электроэнергией как страны в целом, так и отдельных ее регионов;
- дальнейшее развитие Единой энергетической системы России, в том числе за счет присоединения и объединения изолированных энергосистем;

- расширенное строительство и модернизация основных производственных фондов в электроэнергетике (электростанции, электрические сети) для обеспечения потребностей экономики и общества в электроэнергии;
- развитие конкурентных отношений на розничных рынках электроэнергии, обеспечение экономической обоснованности цен и тарифов на соответствующие товары и услуги;
- опережающее развитие атомной, угольной и возобновляемой энергетики (включая гидроэнергетику), направленное на снижение зависимости отрасли от природного газа, а также на диверсификацию топливно-энергетического баланса страны;
- расширенное внедрение новых экологически чистых и высокоэффективных технологий сжигания угля, парогазовых установок с высокими коэффициентами полезного действия, управляемых электрических сетей нового поколения и других технологий для повышения эффективности отрасли;
- обеспечение живучести, режимной надежности, безопасности и управляемости электроэнергетических систем, а также необходимого качества электроэнергии;
- развитие малой энергетики в зоне децентрализованного энергоснабжения за счет повышения эффективности использования местных энергоресурсов, развития электросетевого хозяйства, сокращения объемов потребления завозимых светлых нефтепродуктов;
- разработка и реализация механизма сдерживания цен за счет технологического инновационного развития отрасли, снижения затрат на строительство генерирующих и сетевых мощностей, развития конкуренции в электроэнергетике и смежных отраслях, а также за счет создания государственной системы управления развитием электроэнергетики;
- снижение негативного воздействия электроэнергетики на окружающую среду на основе применения наилучших технологий.

В рамках развития нетопливной энергетики прогнозируется значительный (в два раза) рост объемов производства электроэнергии на базе атомных электростанций.

**Таблица. 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 АО	Билибинская АЭС	4	
Тверская обл.	Калининская АЭС	4	
Мурманская обл.	Кольская АЭС	4	
Курская обл.	Курская АЭС	4	
Ленинградская обл.	Ленинградская АЭС	4	
	Ленинградская АЭС-2		2

Воронежская обл.	Нововоронежская АЭС	5 (2 окончательно остановлены для вывода из эксплуатации)	
	Нововоронежская АЭС-2		2
Ростовская обл.	Ростовская АЭС	2	2
Смоленская обл.	Смоленская АЭС	3	
Калининградская обл.	Балтийская АЭС		2
Чукотский АО, г. Певек	ПАТЭС		1

### Основные конкуренты

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

**Таблица. Позиция Концерна среди крупнейших генерирующих компаний Российской Федерации по выработке электроэнергии в 2012 году, млрд кВт**

Генерирующая организация	Выработка
<b>ОАО «Концерн Росэнергоатом»</b>	<b>177,3</b>
ОАО «Мосэнерго»	101,3
ОАО «РусГидро»*	96,5
ОАО «ИНТЕР РАО - Электрогенерация»	32,1

\* Без учета ДЗО в контуре управления.

**Таблица. Позиция Концерна среди крупнейших генерирующих компаний Российской Федерации по установленной мощности в 2012 году, ГВт**

Генерирующая организация	Установленная мощность
<b>ОАО «Концерн Росэнергоатом»</b>	<b>25,2</b>
ОАО «РусГидро»*	24,5
ОАО «ИНТЕР РАО - Электрогенерация»	21,2
ОАО «Мосэнерго»	12,3

\* Без учета ДЗО в контуре управления.

### Потребители продукции

Потребителями продукции Концерна являются все предприятия и компании, внесенные в разд. 2 «Покупатели электрической энергии и мощности» Реестра субъектов оптового рынка электрической энергии (мощности), а также любая компания или организация, которая в установленном порядке присоединена к торговой системе ОРЭМ с целью осуществления сделок по покупке электроэнергии и мощности.

Состав и количество покупателей электроэнергии и мощности Концерна не являются постоянными величинами и не зависят от предпочтений Концерна. Число,

состав и структура потребителей определяются Коммерческим оператором ОРЭМ (ОАО «Администратор торговой системы») ежегодно в ходе централизованной договорной кампании ОРЭМ (а в случае внесения существенных изменений в нормативные акты, определяющие порядок функционирования ОРЭМ в пределах календарного года и требующих изменения договорных отношений — чаще, чем ежегодно). В целях соблюдения принципов пропорциональности и справедливости распределения контрагентов по договорам, сопровождающим реализацию электроэнергии и мощности по регулируемым ценам, проекты распределения проходят согласование участников рынка в ходе подготовки к договорной кампании. В ходе согласования производится оптимизация проектов с учетом интересов участников рынка.

Спрос на электроэнергию и мощность, поставляемые Концерном на ОРЭМ, является, в основном, равномерным с некоторыми отклонениями, обусловленными как сезонными изменениями потребления электроэнергии, так и условиями водности с соответствующим изменением доли гидрогенерации в объеме производства электроэнергии в масштабах Единой энергосистемы России.

### **Основные тенденции развития рынка**

В 2010 году Концерн принял обязательства перед оптовым рынком по поставке мощности в виде 1915 договоров, заключенных с потребителями оптового рынка в отношении 9 новых энергоблоков АЭС. Заключенные договоры будут обеспечивать получение средств на сумму около 4,4 трлн руб. (без НДС) от продажи мощности новых энергоблоков АЭС с 2011 до 2038 года. В рамках исполнения обязательств по одному из таких договоров в 2012 году были выполнены все необходимые процедуры по аттестации оборудования энергоблока №4 Калининской АЭС в ОАО «СО ЕЭС». В 2013 году начались продажи мощности энергоблока №4 Калининской АЭС.

В 2012 году был проведен конкурентный отбор мощности с целью продажи мощности в 2013 году. Вся заявленная на отборе мощность АЭС была отобрана в полном объеме и будет реализовываться в 2013 году по рыночным ценам, определенным по результатам отбора, с учетом составляющей цены мощности, необходимой для обеспечения безопасной эксплуатации АЭС (утверждается ФСТ России). В 2012 году электрическая энергия и мощность в полном объеме поставлялась по свободным (нерегулируемым) ценам (за исключением объемов электрической энергии и мощности для поставки населению).

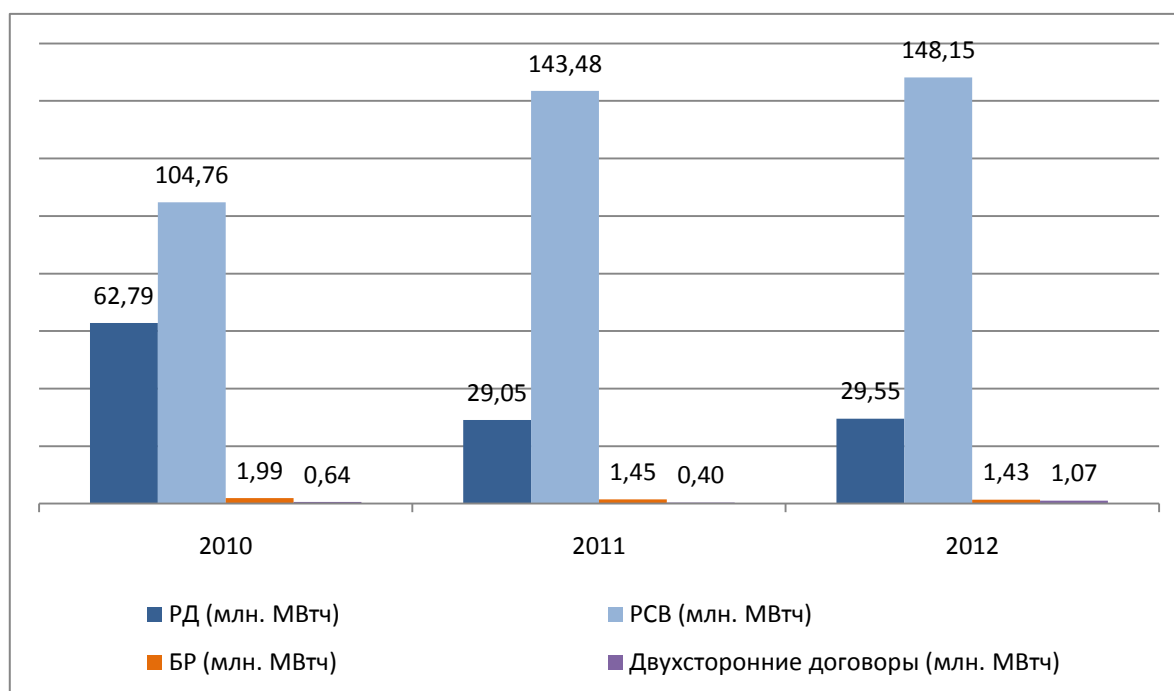
### **Результаты сбытовой деятельности**

Фактический объем выработки электрической энергии АЭС в 2012 году составил 177,29 млрд кВт·ч, из этого объема 177,12 млрд кВт·ч (или 99,91%) поставлено на ОРЭМ и 0,17 млрд кВт·ч приходится на розничный рынок (выработка Билибинской АЭС). Плановый объем выработки электрической энергии АЭС, зафиксированный в балансовом задании ФСТ России, — 175,80 млрд кВт·ч. Суммарный дополнительный объем выработки электрической энергии по АЭС составил 1,49 млрд кВт·ч, или 0,8 %.

В 2012 году Концерн осуществлял поставку электрической энергии по

регулируемым договорам на рынок на сутки вперед, на балансирующий рынок и по свободным договорам. Поставка мощности осуществлялась по регулируемым договорам, договорам купли-продажи мощности, заключенным по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на продажу мощности, и договорам купли-продажи мощности новых объектов атомных электростанций. При этом оплата электрической энергии и мощности, поставленных по регулируемым договорам, а также оплата мощности по договорам купли-продажи мощности новых объектов атомных электростанций производилась по тарифам (ценам), установленным ФСТ России для Концерна на 2012 год.

**Рисунок. Структура поставки электрической энергии Концерна на ОРЭМ в 2010–2012 годах, млн МВт·ч**



Фактическая выручка от реализации электроэнергии и мощности в 2012 году составила 198 416,04 млн руб. При этом дополнительная выручка по сравнению с выручкой, учтенной в бюджете 2012 года, была получена в объеме 1679,43 млн руб. (превышение фактической выручки над запланированной - 0,9%).

По итогам 2012 года средневзвешенная среднегодовая цена продажи электрической энергии АЭС на рынке на сутки вперед составила 914,63 руб./МВт·ч.

### Теплосбытовая деятельность

В прошедшем году выполнена консолидация финансовых потоков, поступающих от потребителей тепловой энергии, вырабатываемой АЭС. Атомными станциями заключены дополнительные соглашения к договорам с потребителями, предусматривающие оплату на единый расчетный счет. Дебиторская задолженность за тепловую энергию передана в центральный аппарат для организации централизованной работы по ее взысканию. С 2013 года все потребители тепловой энергии будут работать с Концерном по единой унифицированной форме договора



теплоснабжения, предусматривающей условия, необходимые для защиты финансовых интересов генерирующей компании.

### Рынок продукции

В рамках продолжения выполнения программы централизации энергоснабжения предприятий атомной отрасли в 2012 году ОАО «АтомЭнергоСбыт» продолжило работы по централизации энергоснабжения предприятий атомной отрасли. В 2012 году предприятиям атомной отрасли было поставлено 3,3 млрд кВт·ч и проведены работы по выводу еще семи предприятий на оптовый рынок для начала их энергоснабжения.

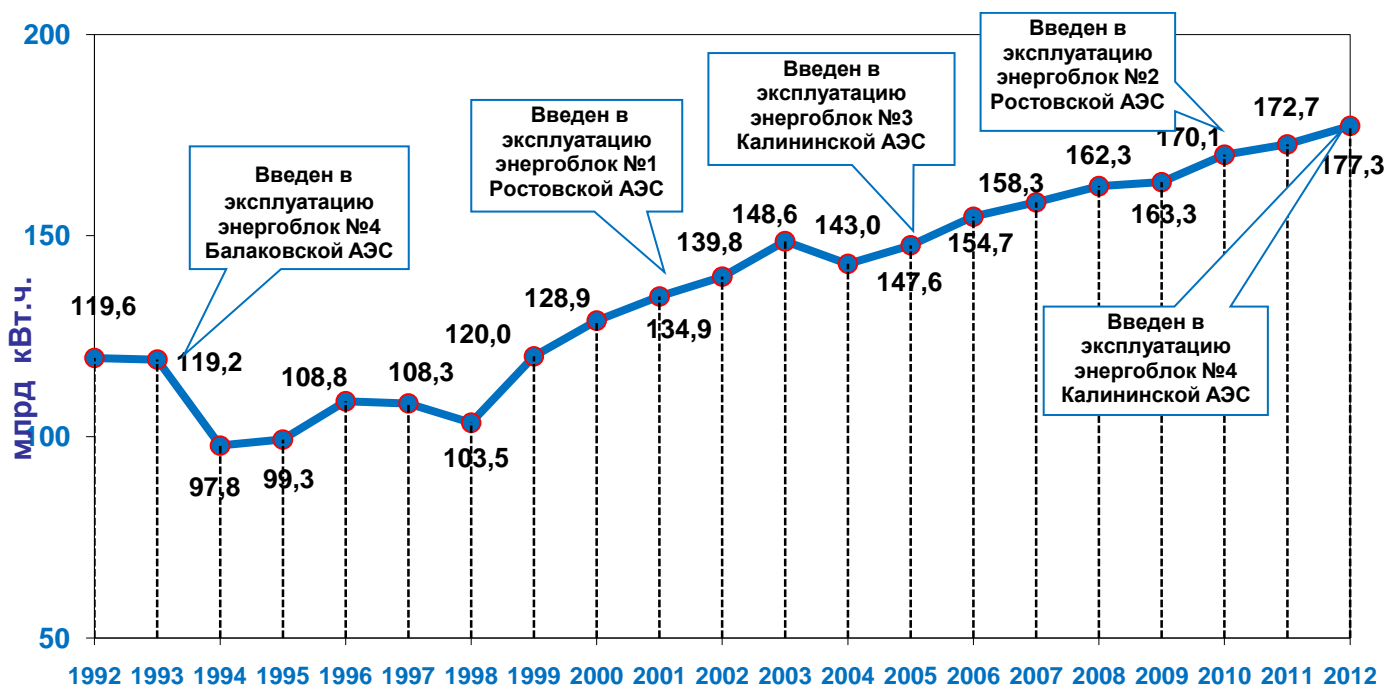
## 3.2. Производство электрической энергии на АЭС России. Генерирующие мощности

### Выработка

В 2012 году выработано 177,3 млрд кВт·ч, что составляет 102,7% от выработки 2011 года. Причины прироста фактического объема выработки по отношению к прошлому году:

- выработка электроэнергии энергоблоком №4 Калининской АЭС в объеме 5583,7 млн кВт·ч (введен в промышленную эксплуатацию в сентябре 2012 года);
- отмена текущих ремонтов энергоблоков №1, 2 и 4 Балаковской АЭС (всего 18 суток).

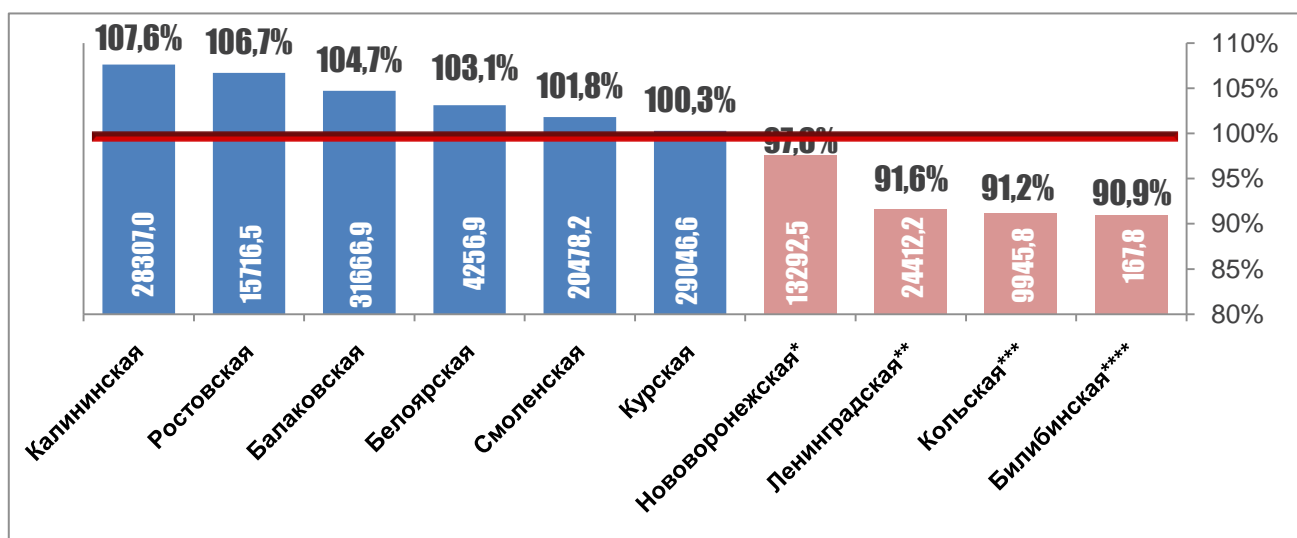
Рисунок. Выработка электроэнергии на АЭС России, млрд кВт·ч



### Выполнение баланса ФСТ

В 2012 году баланс ФСТ составлял 175,8 млрд кВт·ч. Баланс выполнен на 100,8%.

**Рисунок. Выполнение баланса ФСТ и выработка электроэнергии АЭС России, % и млн кВт·ч**



Невыполнение баланса ФСТ связано с:

\* неплановым ремонтом энергоблока №3;

\*\* остановом энергоблока №1 для проведения работ по восстановлению ресурсных характеристик графитовой кладки реактора;

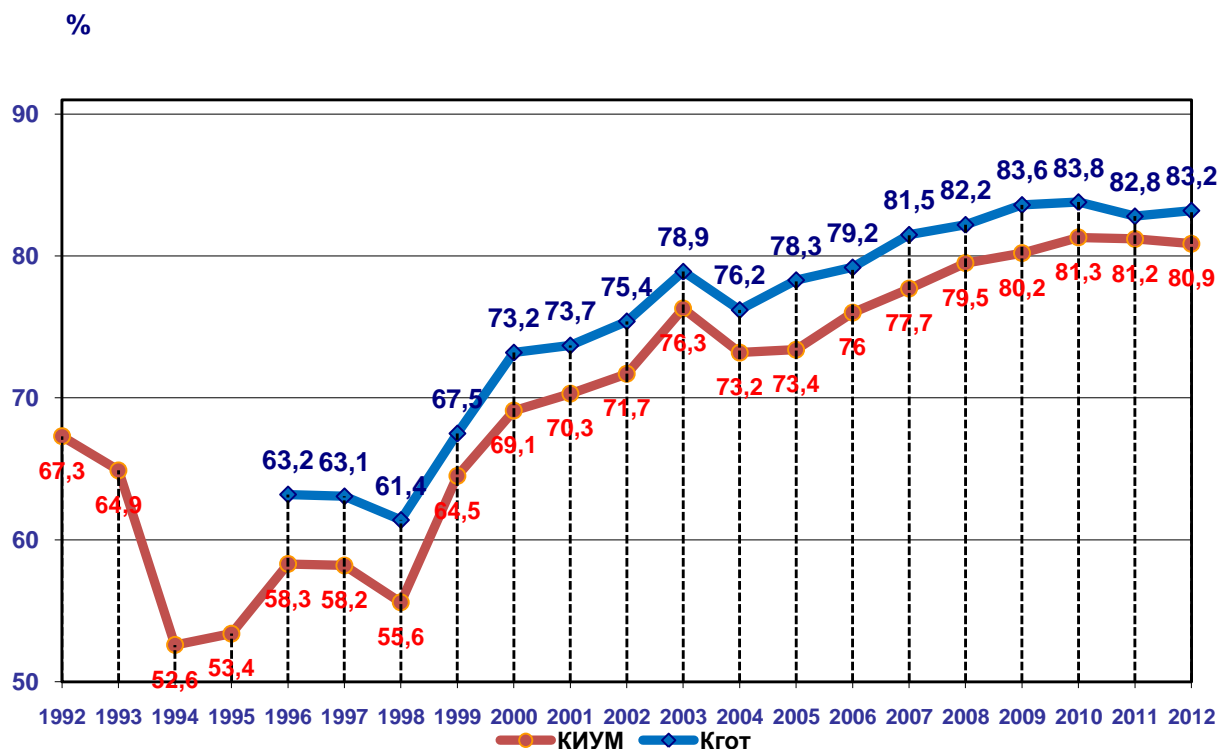
\*\*\* дополнительными диспетчерскими ограничениями, связанными с ремонтом линий электропередач МЭС Северо-Запада ОАО «ФСК ЕЭС»;

\*\*\*\* диспетчерскими ограничениями из-за снижения объемов энергопотребления по сравнению с плановыми показателями (снижение энергопотребления ООО «Золоторудная компания «Майское»).

### **Коэффициент использования установленной мощности (КИУМ), коэффициент готовности (К<sub>гот</sub>)**

В 2012 году КИУМ составил 80,9%, что на 0,3% меньше показателя 2011 года; К<sub>гот</sub> составил 83,2%, что на 0,4% выше показателя 2011 года.

Рисунок. Коэффициент использования установленной мощности (КИУМ) и коэффициент готовности (К<sub>гот</sub>) в динамике, %



## Доля выработки

Доля выработки АЭС от общей выработки электроэнергии России достигла значения 16,8% (по итогам 2011 года — 16,6%).

Рисунок. Доля выработки электроэнергии по ОЭС России в 2012 году, %

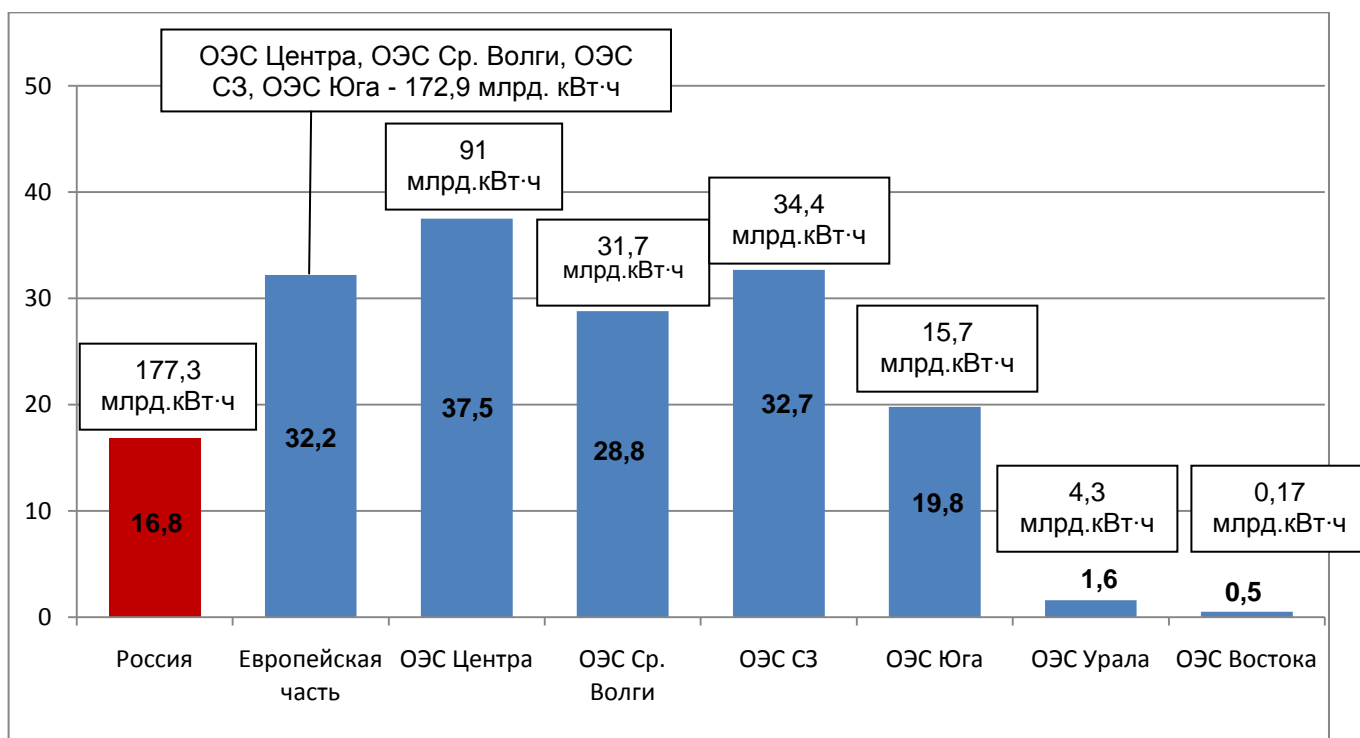
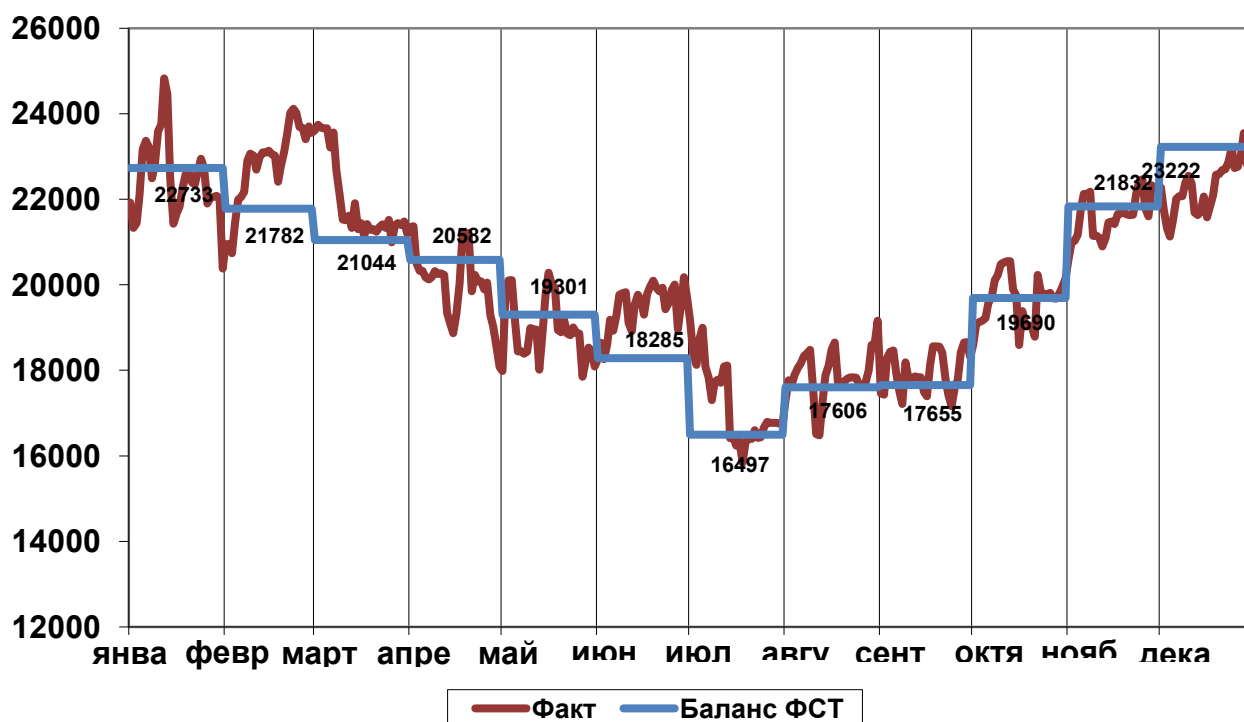


Рисунок. График несения фактической нагрузки и план ФСТ в 2012 году, МВт



## Генерирующие мощности

### Балаковская АЭС

**Место расположения:** Саратовская область, расстояние до города-спутника Балаково — 12,5 км; расстояние до областного центра (г. Саратов) — 145 км.

**Балаковская АЭС — самый крупный в России производитель электроэнергии. В 2012 году Балаковская АЭС выработала более 31 млрд кВт·ч электроэнергии, что обеспечивает четверть производства электроэнергии в Приволжском федеральном округе.**

Балаковская АЭС — признанный лидер атомной энергетики России, она неоднократно удостоивалась звания «Лучшая АЭС России» (по итогам работы в 1995, 1999, 2000, 2003, 2005–2009, 2011 годах). АЭС — лауреат XIV Международного конкурса «Золотая медаль «Европейское качество».

Таблица. Действующие энергоблоки Балаковской АЭС

Номер энергоблока	Тип реактора	Установленная мощность, МВт	Дата пуска
1	ВВЭР-1000	1 000	28.12.1985
2	ВВЭР-1000	1 000	08.10.1987
3	ВВЭР-1000	1 000	24.12.1988
4	ВВЭР-1000	1 000	11.04.1993
Суммарная установленная мощность — 4 000 МВт			

Со дня пуска энергоблока №1 Балаковской АЭС выработано 597 млрд кВт·ч электроэнергии.

### Результаты работы в 2012 году

В 2012 году Балаковская АЭС выработала 17,8% всей электроэнергии Концерна.

Таблица. Производственные показатели Балаковской АЭС в 2012 году

Показатели	Ед. изм.	Значение
Выработка электроэнергии	млн кВт·ч	31 666,9
По отношению к 2011 году	%	97,7
Выполнение баланса ФСТ	%	104,7
КИУМ	%	90,1

### Белоярская АЭС

**Место расположения:** Свердловская область. Расстояние до города-спутника Заречного — 3 км; до областного центра (г. Екатеринбург) — 45 км.

**Белоярская АЭС им. И. В. Курчатова — первенец большой ядерной энергетики СССР. Это единственная в России атомная станция с энергоблоками разных типов.**

Объем вырабатываемой Белоярской АЭС электроэнергии составляет порядка 10% от общего объема электроэнергии Свердловской энергосистемы.

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 в 1981 и 1989 годах соответственно, сейчас они находятся в режиме длительной консервации с выгруженным из реактора топливом и соответствуют по международным стандартам 1-й стадии снятия с эксплуатации АЭС.

В настоящее время на Белоярской АЭС эксплуатируется один энергоблок БН-600. Это крупнейший в мире энергоблок с реактором на быстрых нейтронах.

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

По показателям надежности и безопасности БН-600 входит в число лучших ядерных реакторов мира.

Продолжается строительство энергоблока №4 Белоярской АЭС с реактором на быстрых нейтронах БН-800 мощностью 880 МВт.

По итогам ежегодного конкурса Белоярская АЭС в 1994, 1995, 1997 и 2001 годах удостоивалась звания «Лучшая АЭС России».

**Таблица. Действующие энергоблоки Белоярской АЭС**

Номер энергоблока	Тип реактора	Установленная мощность, МВт	Дата пуска
3	БН-600	600	08.04.1980
Суммарная установленная мощность — 600 МВт			

Со дня пуска энергоблока №1 Белоярской АЭС выработано 155,9 млрд кВт·ч электроэнергии.

### Результаты работы в 2012 году

В 2012 году Белоярская АЭС выработала 2,4% всей электроэнергии Концерна.

**Таблица. Производственные показатели Белоярской АЭС в 2012 году**

Показатели	Ед. изм.	Значение
Выработка электроэнергии	млн кВт·ч	4 256,9
По отношению к 2011 году	%	100,2
Выполнение баланса ФСТ	%	103,1
КИУМ	%	80,8

### Билибинская АЭС

**Место расположения:** Чукотский автономный округ, расстояние до города-спутника Билибино — 4,5 км; до административного центра округа (г. Анадырь) — 610 км.

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

Условия сооружения, работы и обслуживания, а также специфика района размещения Билибинской АЭС предопределили особые требования к реакторной установке и ее оборудованию.

Установленная электрическая мощность Билибинской АЭС — 48 МВт при одновременном отпуске тепла потребителям до 67 Гкал/ч. При снижении температуры воздуха до  $-50\text{ }^{\circ}\text{C}$  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».

**Таблица. Действующие энергоблоки Билибинской АЭС**

Номер энергоблока	Тип реактора	Установленная мощность, МВт	Дата пуска
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
Суммарная установленная мощность — 48 МВт			

Со дня пуска в эксплуатацию энергоблока №1 Билибинской АЭС выработано 8,9 млрд кВт·ч электроэнергии.

### Результаты работы в 2012 году

В 2012 году Билибинская АЭС выработала 0,1% всей электроэнергии Концерна.

**Таблица. Производственные показатели Билибинской АЭС в 2012 году**

Показатели	Ед. изм.	Значение
Выработка электроэнергии	млн кВт·ч	167,8
По отношению к 2011 году	%	109,6
Выполнение баланса ФСТ	%	90,9
КИУМ	%	39,8

### Калининская АЭС

**Место расположения:** Тверская область, расстояние до города-спутника Удомля — 4 км; до областного центра (г. Тверь) — 125 км.

**Калининская АЭС вырабатывает 70% от всего объема электроэнергии, производимой в Тверской области. Калининская АЭС выдает мощность в Единую энергосистему Центра России и далее по высоковольтным линиям на Тверь, Москву, Санкт-Петербург, Владимир, Череповец.**

Кроме того, благодаря своему географическому расположению Калининская АЭС осуществляет высоковольтный транзит электроэнергии. Главная схема ОРУ обеспечивает надежное энергоснабжение потребителей, выдавая электроэнергию во всех режимах работы АЭС.

В рамках выполнения отраслевой Программы увеличения выработки электроэнергии на действующих энергоблоках АЭС на 2011–2015 годы энергоблоки №1, 2 и 3 Калининской АЭС находятся на этапе подготовки к опытно-промышленной эксплуатации на уровне мощности 104% от проектной.

25 сентября 2012 года состоялась торжественная церемония, посвященная пуску в промышленную эксплуатацию энергоблока №4 Калининской АЭС.

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

**Таблица. Действующие энергоблоки Калининской АЭС**

Номер энергоблока	Тип реактора	Установленная мощность, МВт	Дата пуска
1	ВВЭР-1000	1 000	28.06.1984
2	ВВЭР-1000	1 000	25.12.1986
3	ВВЭР-1000	1 000	08.11.2005
4	ВВЭР-1000	1 000	25.09.2012
Суммарная установленная мощность — 4 000 МВт			

Со дня пуска в эксплуатацию энергоблока №1 Калининской АЭС выработано 417,4 млрд кВт·ч электроэнергии.

### Результаты работы в 2012 году

В 2012 году Калининская АЭС выработала 16% всей электроэнергии Концерна.

**Таблица. Производственные показатели Калининской АЭС в 2012 году**

Показатели	Ед. изм.	Значение
Выработка электроэнергии	млн кВт·ч	28 307,0
По отношению к 2011 году	%	120,8
Выполнение баланса ФСТ	%	107,6
КИУМ	%	87,4

### Кольская АЭС

**Место расположения:** Кольский полуостров, расстояние до города-спутника Полярные Зори — 11 км; до областного центра (г. Мурманск) — 170 км.

**Кольская АЭС — первая атомная станция России, построенная за Полярным кругом.**

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 рамках выполнения отраслевой Программы увеличения выработки электроэнергии на действующих энергоблоках АЭС на 2011–2015 годы на энергоблоке №4 Кольской АЭС закончен этап опытно-промышленной эксплуатации, ведутся работы по получению разрешения на промышленную эксплуатацию на уровне мощности 107% от проектной; энергоблок №3 Кольской АЭС находится на этапе подготовки к опытно-промышленной эксплуатации на уровне мощности 107% от проектной.

В настоящее время энергоблоки Кольской АЭС эксплуатируются в режиме диспетчерских ограничений в связи со спадом потребления и ограничением транзита электроэнергии.



**Таблица. Действующие энергоблоки Кольской АЭС**

Номер энергоблока	Тип реактора	Установленная мощность, МВт	Дата пуска
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
Суммарная установленная мощность — 1 760 МВт			

Со дня пуска в эксплуатацию энергоблока №1 Кольской АЭС выработано 359,0 млрд кВт·ч электроэнергии.

### Результаты работы в 2012 году

В 2012 году Кольская АЭС выработала 5,6 % всей электроэнергии Концерна.

**Таблица. Производственные показатели Кольской АЭС в 2012 году**

Показатели	Ед. изм.	Значение
Выработка электроэнергии	млн кВт·ч	9 945,8
По отношению к 2011 году	%	94,2
Выполнение баланса ФСТ	%	91,2
КИУМ	%	64,3

### Курская АЭС

**Место расположения:** Курская область, расстояние до города-спутника Курчатов — 4 км; до областного центра (г. Курск) — 40 км.

**Курская атомная станция входит в первую четверку равных по мощности атомных станций страны и является важнейшим узлом Единой энергетической системы России. Основной потребитель — энергосистема «Центр», которая охватывает 19 областей Центрального федерального округа России.**

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

В 2009 году Курская АЭС в ежегодном отраслевом конкурсе была удостоена звания «Лучшая АЭС России» в отраслевом конкурсе в области культуры безопасности. В 2010–2011 годах система экологического менеджмента Курской АЭС признана независимым аудитом соответствующей требованиям национального стандарта России и нормативному документу системы обязательной сертификации по экологическим требованиям.

**Таблица. Действующие энергоблоки Курской АЭС**

Номер энергоблока	Тип реактора	Установленная мощность, МВт	Дата пуска
1	РБМК-1000	1 000	12.12.1976
2	РБМК-1000	1 000	28.01.1979
3	РБМК-1000	1 000	17.10.1983
4	РБМК-1000	1 000	02.12.1985
Суммарная установленная мощность — 4 000 МВт			

Со дня пуска в эксплуатацию энергоблока №1 Курской АЭС выработано 759,0 млрд кВт·ч электроэнергии.

### Результаты работы в 2012 году

В 2012 году Курская АЭС выработала 16,3% всей электроэнергии Концерна.

**Таблица. Производственные показатели Курской АЭС в 2012 году**

Показатели	Ед. изм.	Значение
Выработка электроэнергии	млн кВт·ч	29 046,6
По отношению к 2011 году	%	100,0
Выполнение баланса ФСТ	%	100,3
КИУМ	%	82,7

### Ленинградская АЭС

**Место расположения:** Ленинградская область, расстояние до города-спутника Сосновый Бор — 5 км; до областного центра (г. Санкт-Петербург) — 70 км.

**Ленинградская АЭС — крупнейший производитель электроэнергии на Северо-Западе России. Станция обеспечивает более 50% энергопотребления г. Санкт-Петербурга и Ленинградской области. В топливно-энергетическом балансе всего Северо-Западного региона на долю Ленинградской АЭС приходится 28%.**

Ленинградская АЭС — первая в стране станция с реакторами типа РБМК-1000.

С учетом перспективы вывода из эксплуатации действующих энергоблоков в августе 2007 года начались работы по строительству Ленинградской АЭС-2. Замещающие энергоблоки с водоводяными энергетическими реакторами усовершенствованного типа (ВВЭР) установленной мощностью 1200 МВт каждый заменят существующие энергоблоки Ленинградской АЭС с реакторами РБМК и станут надежными источниками энергии для г. Санкт-Петербурга, Ленинградской области, Северо-Западного региона до конца XXI века.

**Таблица. Действующие энергоблоки Ленинградской АЭС**

Номер энергоблока	Тип реактора	Установленная мощность, МВт	Дата пуска
1	РБМК-1000	1 000	21.12.1973
2	РБМК-1000	1 000	11.07.1975
3	РБМК-1000	1 000	07.12.1979
4	РБМК-1000	1 000	09.12.1981
Суммарная установленная мощность — 4 000 МВт			

Со дня пуска в эксплуатацию энергоблока № 1 Ленинградской АЭС выработано 871,2 млрд кВт·ч электроэнергии.

### Результаты работы в 2012 году

В 2012 году Ленинградская АЭС выработала 13,7% всей электроэнергии Концерна.

**Таблица. Производственные показатели Ленинградской АЭС в 2012 году**

Показатели	Ед. изм.	Значение
Выработка электроэнергии	млн кВт·ч	24 412,2
По отношению к 2011 году	%	86,9
Выполнение баланса ФСТ	%	91,6
КИУМ	%	69,5

### Нововоронежская АЭС

**Место расположения:** Воронежская область, расстояние до города-спутника Нововоронеж — 3,5 км; до областного центра (г. Воронеж) — 45 км.

**Нововоронежская АЭС — одно из старейших предприятий атомной энергетики Российской Федерации. С пуском 30 сентября 1964 года энергоблока №1 Нововоронежской АЭС начался отсчет в истории становления атомной энергетики не только России, но и ряда стран Восточной и Центральной Европы.**

Нововоронежская АЭС полностью обеспечивает потребности Воронежской области в электрической энергии, до 90% — потребности г. Нововоронежа в тепле.

Нововоронежская атомная станция — первая АЭС России с водоводяными энергетическими реакторами (ВВЭР). Всего на Нововоронежской площадке было построено и введено в эксплуатацию пять энергоблоков с реакторами ВВЭР.

Впервые в Европе на энергоблоках №3 и 4 выполнен уникальный комплекс работ по продлению сроков эксплуатации на 15 лет, получены соответствующие лицензии Ростехнадзора. 22 сентября 2011 года после уникального ремонта и модернизации первый в России блок-миллионник с реактором ВВЭР был снова введен в эксплуатацию.

В результате выполненных работ энергоблок №5 Нововоронежской АЭС, изначально относившийся ко второму поколению, теперь можно отнести к третьему поколению. Он полностью соответствует современным российским требованиям и рекомендациям МАГАТЭ, а дополнительный срок эксплуатации увеличился еще на

25–30 лет.

**Таблица. Действующие энергоблоки Нововоронежской АЭС**

Номер энергоблока	Тип реактора	Установленная мощность, МВт	Дата пуска
3	ВВЭР-440	417	12.12.1971
4	ВВЭР-440	417	28.12.1972
5	ВВЭР-1000	1 000	31.05.1980
Суммарная установленная мощность — 1 834 МВт			

Со дня пуска в эксплуатацию энергоблока №1 Нововоронежской АЭС выработано 472,4 млрд кВт·ч электроэнергии.

### Результаты работы в 2012 году

В 2012 году Нововоронежская АЭС выработала 7,4% всей электроэнергии Концерна.

**Таблица. Производственные показатели Нововоронежской АЭС в 2012 году**

Показатели	Ед. изм.	Значение
Выработка электроэнергии	млн кВт·ч	13 292,5
По отношению к 2011 году	%	158,3
Выполнение баланса ФСТ	%	97,6
КИУМ	%	82,5

### Ростовская АЭС

**Место расположения:** Ростовская область, расстояние от АЭС до города-спутника Волгодонск — 16 км; до областного центра (г. Ростов-на-Дону) — 205 км.

**Ростовская АЭС является одним из крупнейших предприятий энергетики на Юге России. Станция обеспечивает 40% производства электроэнергии в Ростовской области. От Ростовской АЭС электроэнергия по пяти ЛЭП-500 поступает в Волгоградскую и Ростовскую области, Краснодарский и Ставропольский края, по двум ЛЭП-220 — в г. Волгодонск.**

Ростовская АЭС относится к серии унифицированных проектов АЭС с ВВЭР-1000, удовлетворяющих требованиям поточного строительства. Вся мощность АЭС предназначалась для покрытия потребности объединенной энергосистемы Северного Кавказа.

Полномасштабное строительство Ростовской атомной станции началось в октябре 1979 года.

В 1990 году строительство АЭС было приостановлено, станция переведена в режим консервации. 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 Единую энергетическую систему России, а 16 марта 2010 года — энергоблок №2

был введен в эксплуатацию. В настоящее время ведутся работы по строительству энергоблоков №3 и 4.

По итогам ежегодного конкурса Ростовская АЭС в 2004 и в 2011 годах была удостоена звания «Лучшая АЭС России» и трижды с 2001 года признавалась победителем отраслевого конкурса в области культуры безопасности.

**Таблица. Действующие энергоблоки Ростовской АЭС**

Номер энергоблока	Тип реактора	Установленная мощность, МВт	Дата пуска
1	ВВЭР-1000	1 000	30.03.2001
2	ВВЭР-1000	1 000	16.03.2010
Суммарная установленная мощность — 2 000 МВт			

Со дня пуска в эксплуатацию энергоблока №1 Ростовской АЭС выработано 110,0 млрд кВт·ч электроэнергии.

### Результаты работы в 2012 году

В 2012 году Ростовская АЭС выработала 8,9% всей электроэнергии Концерна.

**Таблица. Производственные показатели Ростовской АЭС в 2012 году**

Показатели	Ед. изм.	Значение
Выработка электроэнергии	млн кВт·ч	15 716,5
По отношению к 2011 году	%	99,4
Выполнение баланса ФСТ	%	106,7
КИУМ	%	89,5

### Смоленская АЭС

**Место расположения:** Смоленская область, расстояние до города-спутника Десногорск — 4,5 км; до областного центра (г. Смоленск) — 150 км.

**Смоленская АЭС — градообразующее, ведущее предприятие области, крупнейшее в топливно-энергетическом балансе региона. Ежегодно станция выдает в среднем 20 млрд кВт·ч электроэнергии, что составляет больше 80% от общего количества энергии, вырабатываемой энергопредприятиями Смоленщины.**

Смоленская АЭС неоднократно признавалась победителем отраслевого конкурса «Лучшая АЭС России» (в 1992, 1993 и 2011 годах), в 1999 году вошла в тройку лидеров. В 2000 году атомная станция заняла первое место в конкурсе «Российская организация высокой социальной эффективности»; в 2006 году была удостоена звания «Лучшая АЭС России» в отраслевом конкурсе в области культуры безопасности; в 2007 году — первой среди АЭС России получила международный сертификат соответствия системы менеджмента качества стандарту ISO 9001:2000 и была признана лучшей АЭС России по обеспечению социальной безопасности и

работе с персоналом.

В 2009 году Смоленская АЭС получила сертификат соответствия системы экологического менеджмента требованиям национального стандарта ГОСТ Р ИСО 14001-2007 и была признана лучшей АЭС России по направлению «Физическая защита».

По итогам работы за 2010 год Смоленская АЭС стала победителем в конкурсе «Лучшая АЭС России» и была признана лучшей АЭС по культуре безопасности.

**Таблица. Действующие энергоблоки Смоленской АЭС**

Номер энергоблока	Тип реактора	Установленная мощность, МВт	Дата пуска
1	РБМК-1000	1 000	09.12.1982
2	РБМК-1000	1 000	31.05.1985
3	РБМК-1000	1 000	17.01.1990
Суммарная установленная мощность — 3 000 МВт			

Со дня пуска в эксплуатацию энергоблока №1 Смоленской АЭС выработано 526,7 млрд кВт·ч электроэнергии.

### Результаты работы в 2012 году

В 2012 году Смоленская АЭС выработала 11,6% всей электроэнергии Концерна.

**Таблица. Производственные показатели Смоленской АЭС в 2012 году**

Показатели	Ед. изм.	Значение
Выработка электроэнергии	млн кВт·ч	20 478,2
По отношению к 2011 году	%	99,8
Выполнение баланса ФСТ	%	101,8
КИУМ	%	77,7

### Отчет об энергоэффективности

В 2012 году ОАО «Центр энергоэффективности ИНТЕР РАО ЕЭС» были проведены энергетические обследования, в том числе тепловизионное обследование и паспортизацию зданий и сооружений, в филиалах ОАО «Концерн Росэнергоатом» — действующих АЭС.

По итогам проведенных обследований была разработана Сводная программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности филиалов ОАО «Концерн Росэнергоатом» — действующих АЭС, которая вошла в состав программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности атомной отрасли на период 2012–2016 годов.

В состав программы вошли мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности атомной отрасли, которые были определены Приказом Госкорпорации «Росатом» от 24 декабря 2010 года «О централизации

работ по энергосбережению и повышению энергетической эффективности атомной отрасли».

При выборе мероприятий для включения в программу приоритет отдается тем, эффект от внедрения которых позволяет снизить энергопотребление не менее чем на 3–5% или срок окупаемости которых составит не более 5–6 лет.

В соответствии с требованиями Минэнерго Российской Федерации на основании проведенных обследований составлен энергетический паспорт ОАО «Концерн Росэнергоатом». Энергетический паспорт зарегистрирован Департаментом энергоэффективности и модернизации ТЭК Минэнерго Российской Федерации за №1920/Э-007/О/2012.

**Таблица. Энергия, сэкономленная в результате мероприятий по снижению энергопотребления и повышению энергоэффективности**

Тепловая энергия					
Цель	Фактическое потребление в 2009 году, тыс. Дж	Потребление в 2010 году (в сопоставимых условиях к 2009 году), тыс. Дж	Потребление в 2011 году (в сопоставимых условиях к 2009 году), тыс. Дж	Потребление в 2012 году (в сопоставимых условиях к 2009 году), тыс. Дж	Экономия в 2012 году по сравнению с 2011 годом, тыс. Дж
Энергия потребления на собственные нужды	13 663,54	15 659,95	12 112,67	11 244,074	868,596
Экономия потребления энергоресурсов на хозяйственные нужды	1 976,38	2 720,84	1 656,57	1 631,25	25,32
Вода					
Цель	Фактическое потребление в 2009 году, тыс. м <sup>3</sup>	Потребление в 2010 году (в сопоставимых условиях к 2009 году), тыс. м <sup>3</sup>	Потребление в 2011 году (в сопоставимых условиях к 2009 году), тыс. м <sup>3</sup>	Потребление в 2012 году (в сопоставимых условиях к 2009 году), тыс. м <sup>3</sup>	Экономия в 2012 году по сравнению с 2011 годом, тыс. м <sup>3</sup>
Энергия потребления на собственные нужды	1 071 916,19	1 360 000,74	924 169,23	903 146,83	21 022,40
Экономия потребления энергоресурсов на хозяйственные нужды	8 942,31	7 659,13	8 220,26	8 311,74	-91,48**
Электротенергия					
Цель	Фактическое потребление в 2009 году,	Потребление в 2010 году (в сопоставимых	Потребление в 2011 году (в сопоставимых	Потребление в 2012 году (в сопоставимых	Экономия в 2012 году по сравнению с 2011 годом, тыс.

	тыс. кВт•ч	условиях к 2009 году), тыс. кВт•ч	условиях к 2009 году), тыс. кВт•ч	условиях к 2009 году), тыс. кВт•ч	кВт•ч
Энергия потребления на собственные нужды	10 637 679,40	10 189 023,61	9 826 445,10	9 128 669,1	697 776,0
Экономия потребления энергоресурсов на хозяйственные нужды	94 813,60	96 395,55	87 715,00	87 100,73	614,27

\* Расчет экономии энергоресурсов выполнялся в соответствии с требованиями Приказа Госкорпорации «Росатом» от 9 августа 2011 года № 1/676-П по Методике расчета экономии средств, полученных от сокращения потребления энергоресурсов на АЭС ОАО «Концерн Росэнергоатом».

\*\* Увеличение расхода воды на хозяйственные нужды в 2012 году (в сопоставимых условиях к 2009 году) обусловлено введением в эксплуатацию новых объектов хозяйственного назначения введенного в эксплуатацию энергоблока №4 Калининской АЭС.

На 2013 год определены планы реализации мероприятий Сводной программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности филиалов ОАО «Концерн Росэнергоатом» — действующих АЭС.

**Таблица. Информация о потреблении энергоресурсов**

Источник энергии	Единицы измерения	2010		2011		2012	
		В натуральном выражении	тыс. руб. (без НДС)	В натуральном выражении	тыс. руб. (без НДС)	В натуральном выражении	тыс. руб. (без НДС)
Атомная энергия (исп. в виде топлива)	ТВС, шт.	4 592	21 780 410,0	4 876	28 436 954,8	4 425	26 150 417,8
Нефть	—	Закупки не проводились		Закупки не проводились		Закупки не проводились	
Бензин автомобильный	(тонн)	602	16 287	392	14 202	287	10 714
Дизельное топливо	(тонн)	1 997	43 938	1 992	65 877	2 432	84 415
Мазут топочный	(тонн)	22 723	229 245	13 135	141 776	11 460	137 490
Газ (природный)	—	Закупки не проводились		Закупки не проводились		Закупки не проводились	
Уголь	—	Закупки не проводились		Закупки не проводились		Закупки не проводились	
Горючие сланцы	—	Закупки не проводились		Закупки не проводились		Закупки не проводились	
Торф	—	Закупки не проводились		Закупки не проводились		Закупки не проводились	



### 3.3. Обеспечение безопасности российских АЭС. Радиационное воздействие на персонал и население

*Безопасность работы АЭС является высшим приоритетом для ОАО «Концерн Росэнергоатом» как эксплуатирующей организации. Реализация задач в этой области обеспечивает защиту персонала, населения и окружающей среды, сводит к минимуму радиоактивные выбросы, предотвращает возможность инцидентов и аварий.*

ОАО «Концерн Росэнергоатом» получены лицензии Ростехнадзора на право эксплуатации всех энергоблоков АЭС. Основанием для выдачи таких лицензий послужили положительные результаты экспертиз и инспекций на энергоблоках АЭС, проведенных органами государственного надзора. Все энергоблоки эксплуатируются в соответствии с условиями действия лицензий.

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

В 2012 году Концерн осуществил 100%-ное 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.

В 2012 году отсутствовали случаи приостановки действия лицензий на эксплуатацию энергоблоков из-за несоблюдения условий действия лицензий. Атомные станции работали надежно при безусловном соблюдении требуемого уровня безопасности. Инцидентов, сопровождающихся радиационными последствиями, утратой ядерных материалов и радиоактивных веществ, не было.

Не зафиксировано отказов элементов систем безопасности, которые бы привели к потере функций безопасности. Во всех случаях, требующих останова и разгрузки реакторов, готовность систем безопасности была полной и обеспечивала безопасный перевод реакторов в подкритическое состояние или на требуемый уровень мощности.

Запланированные мероприятия по повышению безопасности в 2012 году реализованы в полном объеме.

**За последние 14 лет отсутствуют происшествия выше уровня 1 по шкале INES.**

В 2012 году имели место два происшествия, квалифицированных уровнем 1 по INES (не представляющие угрозы для населения и окружающей среды). В 2010 году таких происшествий было три, в 2011 году — два.

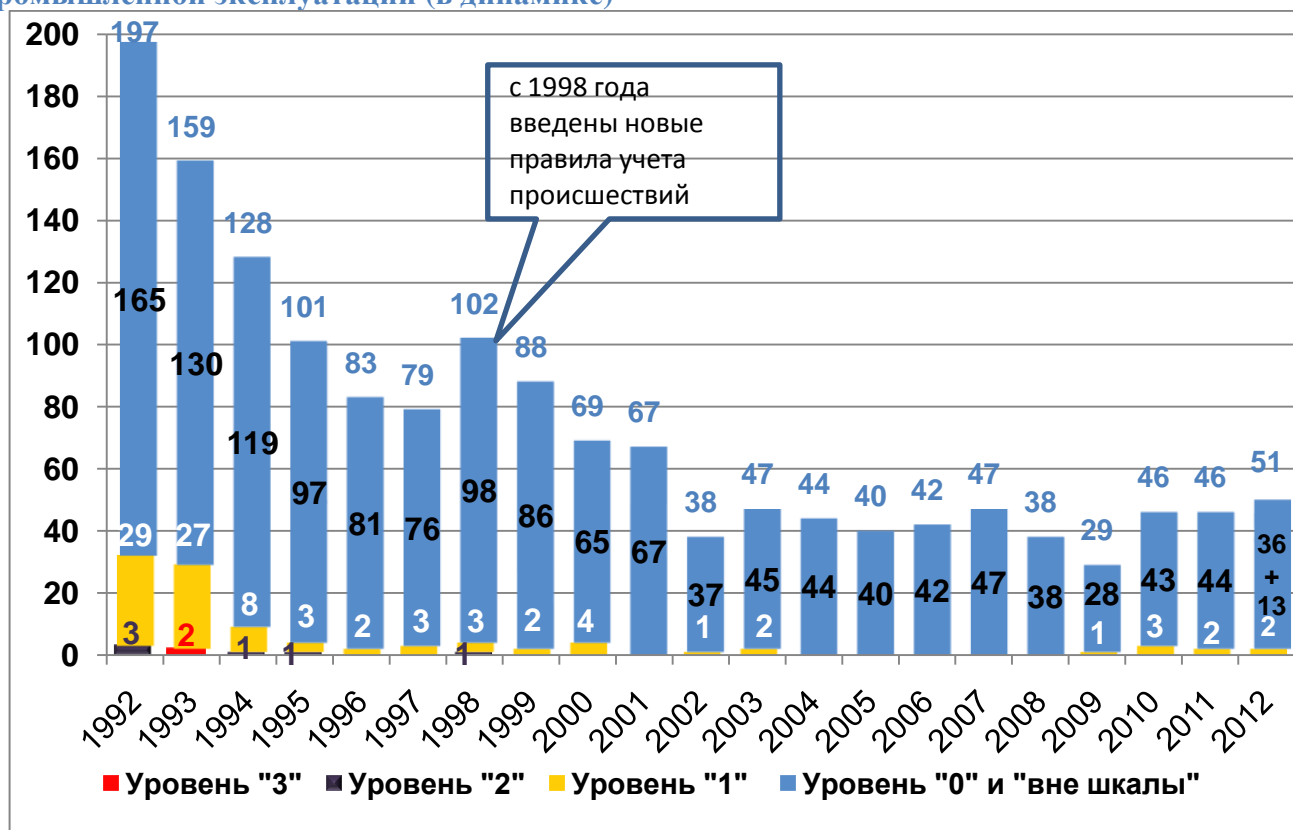
Всего в 2012 году зарегистрировано 38 происшествий на 33 действующих энергоблоках АЭС Концерна, находящихся в промышленной эксплуатации, и 13 происшествий на энергоблоке №4 Калининской АЭС, находившемся на этапе освоения мощности.

Таблица. Происшествия в работе АЭС России за 2012 год

АЭС	Происшествия				Всего
	Вне	Уровень по шкале INES			
		0	1	2	
Балаковская	2	1	1	0	4
Белоярская				0	0
Билибинская		1		0	1
Калининская		3+13*		0	3+13*
Кольская	2	1		0	3
Курская	3	3		0	6
Ленинградская	1	4	1	0	6
Нововоронежская	2	6		0	8
Ростовская	1			0	1
Смоленская	1	5		0	6
<b>Итого по АЭС</b>	<b>12</b>	<b>24+13*</b>	<b>2</b>	<b>0</b>	<b>38+13*</b>

\* Энергоблок №4 Калининской АЭС на этапах ввода в эксплуатацию и опытной эксплуатации.

Рисунок. Количество происшествий по шкале INES на энергоблоках, находящихся в промышленной эксплуатации (в динамике)



## Базовые принципы безопасности

Рисунок. Базовые принципы безопасности



## Контроль обеспечения безопасности АЭС

В Концерне выполняется целый комплекс внутренних и внешних мероприятий, подтверждающих надлежащее выполнение как международных, так и российских требований по обеспечению безопасности АЭС.

Рисунок. Организация контроля обеспечения безопасности АЭС



Составной частью контроля являются целевые и комплексные проверки состояния безопасности, направленные на решение следующих задач:

- выявление возможных общих проблем и вопросов при эксплуатации;
- разработка и внедрение мероприятий и рекомендаций корпоративного уровня, направленных на повышение безопасности АЭС;
- осуществление эффективного контроля своевременной реализации внедряемых мероприятий по повышению безопасности и устойчивости АЭС;
- выявление и анализ положительных практик эффективных методов работы по повышению уровня безопасности АЭС.

В настоящее время в Концерне внедряются новые подходы к проведению проверок безопасности АЭС, учитывающие опыт энергетической компании Electricite de France (EDF), а также рекомендации МАГАТЭ и ВАО АЭС. Это повышает эффективность системы контроля безопасности, позволяет более качественно решать проблемные вопросы, которые были выявлены в ходе проверок АЭС.

В 2012 году комиссиями Концерна проведено пять комплексных проверок состояния ядерной, радиационной, пожарной, экологической и технической безопасности — на Белоярской, Билибинской, Нововоронежской, Курской и Ленинградской АЭС. Выполнено шесть целевых проверок состояния безопасности — на Балаковской, Нововоронежской, Ростовской, Кольской, Смоленской и Калининской АЭС.

Ростехнадзором проведены комплексные проверки безопасности Балаковской, Белоярской и Нововоронежской АЭС.

ВАО АЭС осуществлены партнерские проверки Белоярской и Кольской АЭС.

Экспертами Международного ядерного страхового пула проведены международные инспекции Нововоронежской, Балаковской, Ростовской и Смоленской АЭС.

По итогам всех проверок сделаны выводы о соответствии эксплуатации АЭС действующим в Российской Федерации требованиям норм и правил в области использования атомной энергии, а также международным требованиям и стандартам.

### **Мероприятия по повышению безопасности и устойчивости АЭС России к экстремальным внешним воздействиям техногенного и природного характера**

В связи с событиями в Японии, приведшими к аварии на АЭС Фукусима, Концерном проведена работа по анализу причин такой аварии и всесторонним проверкам устойчивости российских АЭС к подобным экстремальным событиям.

Концерн разработал и выполнил анализ сценариев возможного развития аварий на российских АЭС с определением мероприятий для смягчения последствий и снижения воздействия на население и окружающую среду в случае тяжелой запроектной аварии. Результаты этой работы были обобщены в аналитическом отчете, который включал в себя «План работ по повышению безопасности действующих АЭС» и «Мероприятия для снижения последствий запроектных аварий на АЭС».

В 2012 году Концерн продолжил реализацию мероприятий по обеспечению

защищенности АЭС от экстремальных внешних воздействий.

Концерном реализованы следующие мероприятия:

- в качестве оперативных мер проведены внеочередные противоаварийные тренировки персонала АЭС;
- проведены целевые проверки безопасности АЭС;
- на всех АЭС введены в действие «Карты действия персонала при запроектных авариях»;
- разработана проектно-сметная документация на дополнительные проектные решения;
- разработана программа по внедрению систем сейсмической защиты для тех энергоблоков АЭС, на которых она отсутствовала;
- разработаны технические задания и организованы работы по дополнительному анализу сценариев запроектных аварий;
- выполнен анализ безопасности сооружаемых и размещаемых АЭС.

Наиболее значимым и масштабным мероприятием в рамках работы по снижению последствий гипотетических запроектных аварий в 2012 году стало завершение оснащения всех действующих АЭС мобильной противоаварийной техникой на общую сумму 2,6 млрд рублей. В частности, на все российские АЭС поставлены передвижные дизель-генераторные установки (ПДГУ) в количестве 66 штук, а также передвижные насосные установки (ПНУ) в количестве 35 штук и мотопомпы в количестве 80 шт. Это оборудование предназначено для использования в схемах резервного электропитания и в схемах охлаждения реакторов и бассейнов выдержки отработавшего ядерного топлива при запроектных авариях.

**Таблица. Информация о поставках мобильной противоаварийной техники на российские АЭС в 2012 году**

АЭС	ПДГУ 0,2 МВт	ПДГУ 2 МВт	ПНУ	Мотопомпы
	Поставлено (шт)	Поставлено (шт)	Поставлено (шт)	Поставлено (шт)
<b>Балаковская</b>	4	4	4	12
<b>Белоярская</b>	1	1	1	2
<b>Билибинская</b>	4	4	4	4
<b>Калининская</b>	3	3	3	9
<b>Кольская</b>	4	3	4	12
<b>Курская</b>	5	4	5	9
<b>Ленинградская</b>	5	4	5	9
<b>Нововоронежская</b>	4	2	3	10
<b>Ростовская</b>	2	2	2	6
<b>Смоленская</b>	4	3	4	7
<b>Итого</b>	<b>36</b>	<b>30</b>	<b>35</b>	<b>80</b>
Всего по АЭС	<b>181</b>			

В октябре 2012 г. на Курской АЭС состоялось комплексное противоаварийное учение (КПУ-2012), на котором впервые была продемонстрирована работа мобильной техники, приобретенной в постуфукусимский период для повышения

устойчивости АЭС к экстремальным воздействиям.

В ходе КПУ-2012 было продемонстрировано, что количества и возможностей имеющейся мобильной техники достаточно для того, чтобы в случаях любых природных и техногенных катаклизмов поддерживать энергоблок в стабильном и устойчивом состоянии неограниченное количество времени.

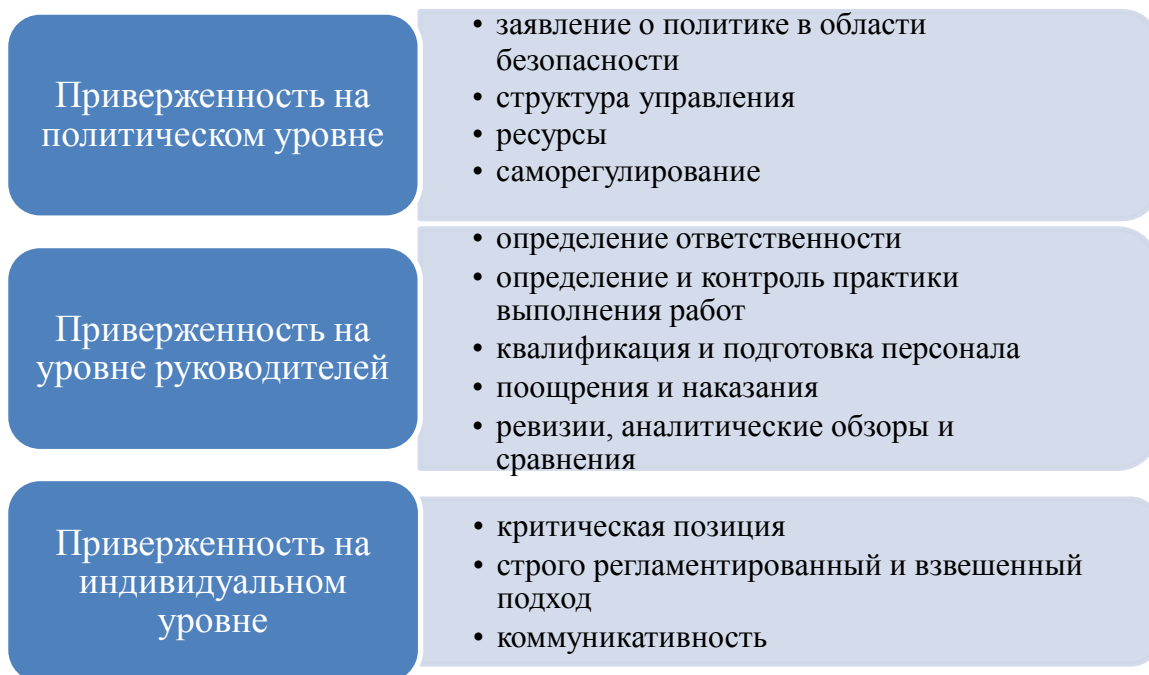
### Культура безопасности

Культура безопасности — фундаментальный принцип управления безопасностью АЭС. Принципы культуры безопасности

Культура безопасности — это такой набор характеристик и особенностей деятельности организаций и поведения отдельных лиц, который устанавливает, что проблемам безопасности АЭС как обладающим высшим приоритетом уделяется внимание, определяемое их значимостью (INSAG-4).

осуществляются на трех уровнях — политическом; уровне руководителей и индивидуальном уровне.

#### Рисунок. Уровни приверженности культуре безопасности



### Радиационное воздействие на персонал и население. Радиационный контроль

В 2012 году, как и в предыдущие годы, на атомных станциях не было инцидентов, сопровождавшихся радиационными последствиями. Фактические газоаэрозольные выбросы и жидкие сбросы, как и в предыдущие годы, были значительно ниже нормативов допустимых выбросов (ДВ) и допустимых сбросов (ДС) радиоактивных веществ.

Таблица. Суммарная активность газоаэрозольных выбросов на АЭС в 2012 году

АЭС	ИРГ		Йод-131	
	ТБк	%ДВ	МБк	%ДВ
Балаковская	Менее предела обнаружения		Менее предела обнаружения	
Белоярская	3,82	0,6	Менее предела обнаружения	
Билибинская	430,03	21,5	Менее предела обнаружения	
Калининская	7,74	1,1	493,43	2,7
Кольская	Менее предела обнаружения		Менее предела обнаружения	
Курская	551,67	14,9	5038,77	5,4
Ленинградская	56,50	1,5	22,68	0,02
Нововоронежская	15,20	2,2	482,00	2,7
Ростовская	4,77	0,7	Менее предела обнаружения	
Смоленская	57,39	1,6	162,86	0,2

Защитными барьерами на пути распространения радионуклидов на АЭС являются: материал топливной матрицы, оболочки тепловыделяющих элементов (ТВЭЛов), оборудование технологических контуров, защитная герметичная оболочка реакторного отделения и биологическая защита. К защитным барьерам следует также отнести и организуемые в зданиях, сооружениях и на территории АЭС разделение на зоны (выделение зоны контролируемого доступа), организацию санитарных пропускников, принудительный контроль в санпропускниках, на выходе и выезде с АЭС.

Для эффективного систематического и непрерывного контроля целостности защитных барьеров проектом АЭС предусмотрена система радиационного контроля (СРК).

Система радиационного контроля атомной станции включает автоматизированные информационно-измерительные аппаратные комплексы и оборудование, обеспечивающее их функционирование. Система обеспечивает получение и обработку информации о контролируемых параметрах, характеризующих радиационное состояние в зоне контролируемого доступа АЭС, на промплощадке, в санитарно-защитной зоне и зоне наблюдения при всех режимах работы АЭС, включая проектные и запроектные аварии, а также состояние АЭС при выводе энергоблоков из эксплуатации.

## Рисунок. Система радиационного контроля атомной станции

Система радиационного контроля атомной станции включает в себя:			
<p><b>АСРК</b> — автоматизированную систему радиационного контроля (около 300 измерительных приборов на один энергоблок типа ВВЭР-1000 или РБМК-1000), которая действует на самом энергоблоке и на промплощадке АЭС</p>	<p><b>АСКРО</b> — автоматизированную систему контроля радиационной обстановки, осуществляющую измерения в районе размещения АЭС (от 10 до 29 постов контроля, расположенных в санитарно-защитной зоне АЭС и в населенных пунктах в 30-километровой зоне вокруг АЭС)</p>	<p><b>АСИДК</b> — автоматизированную систему индивидуального дозиметрического контроля персонала АЭС, а также лиц, прибывающих на АЭС для проведения работ в зоне контролируемого доступа атомной станции</p>	<p>Оборудование оперативного радиационного контроля (носимые, подвижные и передвижные технические средства радиационного контроля) и лабораторного анализа</p>

Технические средства системы радиационного контроля обеспечивают:

- радиационный технологический контроль — измерение мощности дозы гамма-излучения и объемной активности реперных радионуклидов с целью определения герметичности оболочек твэлов и оборудования основного циркуляционного контура, технологических сред (в том числе до и после фильтров спецводоочистки и спецгазоочистки), аэрозолей и инертных радиоактивных газов в необслуживаемых помещениях, вентиляционных и локализирующих системах, а также реперных радионуклидов или их групп, поступающих за пределы АЭС;
- радиационный контроль помещений и промышленной площадки АЭС — измерение мощности дозы гамма-излучения и объемной активности радионуклидов в воздухе помещений;
- радиационный дозиметрический контроль — контроль доз внешнего и внутреннего облучения персонала;
- радиационный контроль нераспространения радиоактивных загрязнений — контроль загрязнения радиоактивными веществами персонала, одежды, транспорта и оборудования посредством использования стационарных и переносных приборов радиационного контроля;
- радиационный контроль окружающей среды — контроль выполнения требований к ограничению радиационного воздействия АЭС на население и окружающую среду. Радиационный контроль окружающей среды осуществляется в режимах непрерывного (автоматизированного) и периодического (с использованием переносных приборов, оборудования передвижных лабораторий и лабораторными методами) контроля. В автоматизированном режиме радиационный контроль окружающей среды осуществляется посредством АСКРО (измерение мощности



дозы гамма-излучения на территории населенных пунктов) и АСРК (измерение активности газоаэрозольных выбросов в атмосферу и жидких сбросов в поверхностные воды). Лабораторными методами контролируется содержание радионуклидов в почве, воде, выпадениях, растительности, гидробионтах и продуктах питания местного производства.

Радиационный контроль на атомных станциях осуществляют службы радиационного контроля АЭС, 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 соответствующими регламентами, согласованными региональными управлениями ФМБА России. Кроме того, региональными управлениями ФМБА России проводится независимый выборочный радиационный контроль объектов окружающей среды и продуктов питания местного производства.

В результате целенаправленной работы по реализации комплекса организационных и технических мероприятий на АЭС продолжается процесс снижения коллективных и средних индивидуальных доз облучения персонала.

Значения доз облучения персонала в 2012 году сравнимы с аналогичными показателями предыдущего года и зависят от объема ремонтных работ, выполняемых на АЭС.

**Рисунок. Коллективные дозы облучения на АЭС в 2011–2012 годах, чел.Зв/блок**

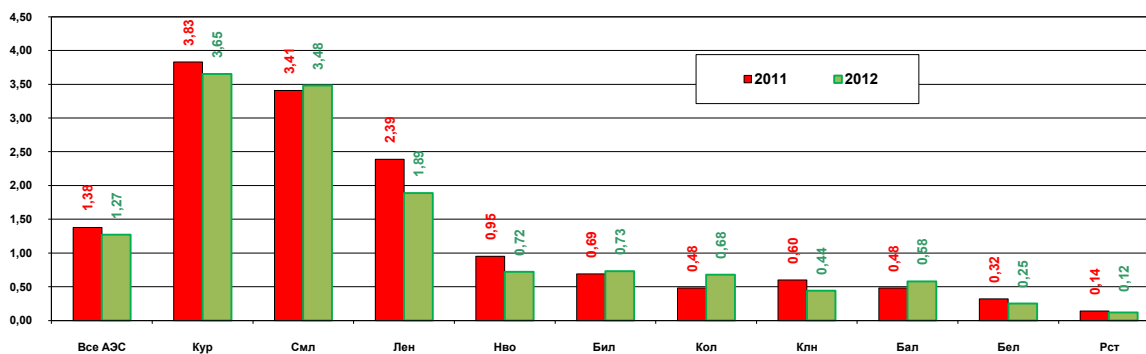
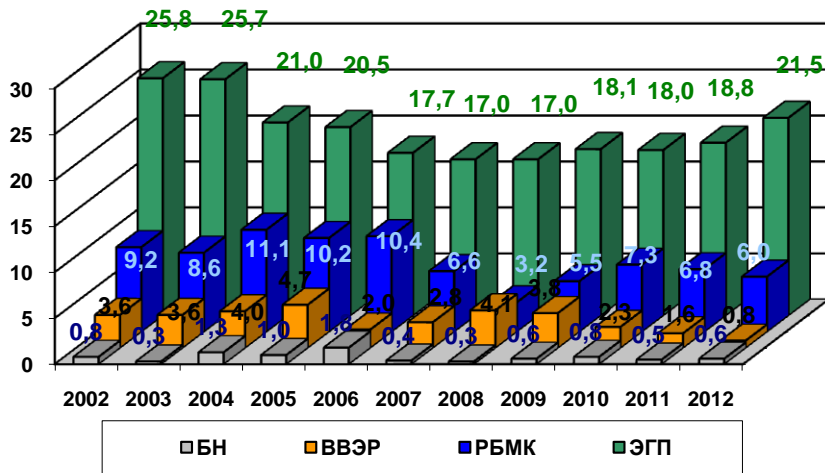


Рисунок. Выбросы инертных радиоактивных газов, в процентах допустимых выбросов



Результаты радиационного контроля на АЭС и в районах их расположения в 2012 году подтверждают:

- соответствие радиационной обстановки на АЭС нормативным требованиям;
- соблюдение основных дозовых пределов на всех АЭС;
- отсутствие обнаруживаемого влияния работы атомных станций на состояние объектов внешней среды.

### Обеспечение нераспространения ядерных материалов

Режим нераспространения ядерных материалов на атомных станциях обеспечивает система государственного учета и контроля ядерных материалов Концерна, функционирование которой осуществляется в полном соответствии с требованиями международных и российских нормативных актов и находится под контролем Госкорпорации «Росатом» и Ростехнадзора.

Система включает в себя комплекс организационных мероприятий, нормативно-методических документов и технических средств, обеспечивающих учет и контроль, выявление и фиксирование потерь, предотвращение несанкционированных операций с ядерным топливом на всех этапах обращения с ним на АЭС, начиная с получения свежего ядерного топлива и заканчивая отправкой ОЯТ за пределы атомных станций. В основе системы лежит своевременная регистрация каждого получения, перемещения или отправления ядерного топлива, а также изменений количества ядерных материалов в ядерном топливе в результате его использования в реакторе для выработки электрической и тепловой энергии. Все эти операции регистрируются в эксплуатационных и учетных документах АЭС и являются основой для формирования отчетов в систему государственного учета и контроля ядерных материалов и Госкорпорацию «Росатом».

Для выполнения учета и контроля ядерного топлива в местах хранения и

использования тепловыделяющих сборок (ТВС) ежегодно проводится физическая инвентаризация ядерных материалов.

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

### **Обращение с радиоактивными отходами и отработавшим ядерным топливом**

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

Концерн оснащает АЭС комплексами установок по переработке РАО, реконструирует существующие и создает на территориях АЭС новые хранилища РАО, обеспечивающие экологическую безопасность атомных станций в течение всего периода их эксплуатации.

Вся работа по извлечению, переработке и кондиционированию накопленных и поступающих РАО на АЭС осуществляется в соответствии с федеральным законодательством.

На АЭС применяются следующие методы переработки и кондиционирования РАО: глубокое упаривание, цементирование, ионоселективная очистка, сжигание, прессование, плавление, фрагментация.

В 2012 году на АЭС Концерна поступило в хранилища 9261 м<sup>3</sup> твердых радиоактивных отходов (ТРО) (на 9% меньше, чем в 2011 году) и образовалось 3715 м<sup>3</sup> жидких радиоактивных отходов (ЖРО) (на 2% меньше, чем в 2011 году). Вывезено с площадок АЭС и переработано 1326 тонн металлических отходов, загрязненных радиоактивными веществами (Балаковская, Калининская, Кольская, Курская и Смоленская АЭС), 120 тонн теплоизоляции (Калининская и Ленинградская АЭС).

В 2012 году на АЭС Концерна проводились следующие работы по обращению с РАО:

- Балаковская АЭС: реконструкция ячеек хранилища РАО спецкорпуса;
- Калининская АЭС: сооружение хранилища для невозвратных защитных контейнеров (НЗК);
- Кольская АЭС: сооружение полигона очень низкоактивных отходов (ОНАО), модернизация установки сжигания ТРО;
- Курская АЭС: создание комплекса по переработке жидких радиоактивных отходов (КП ЖРО), хранилища для жидких и твердых отходов (ХЖТО-II);
- Смоленская АЭС: введена в эксплуатацию первая очередь комплекса по переработке радиоактивных отходов.

Разработаны нормативы поступления РАО на АЭС Концерна в 2013–2014 годах.

Основным направлением обращения с отработавшим ядерным топливом (ОЯТ) является обеспечение безопасного обращения с ним на АЭС и подготовка к вывозу всего ОЯТ с площадок АЭС на переработку или на длительное хранение в централизованное хранилище ФГУП «ГХК».

## **Подготовка к выводу из эксплуатации энергоблоков АЭС**

Вывод из эксплуатации энергоблоков АЭС после выработки проектного срока службы — естественный и необходимый этап их жизненного цикла. Работы в этом направлении осуществляются в соответствии с программами вывода энергоблоков АЭС из эксплуатации, утвержденными Госкорпорацией «Росатом» и годовыми программами мероприятий.

В настоящее время утвержден проект вывода из эксплуатации энергоблоков №1 и 2 Нововоронежской АЭС. В Ростехнадзор направлены обосновывающие документы, необходимые для получения лицензии на вывод из эксплуатации энергоблоков.

Выполнены регламентные работы, обеспечивающие безопасное состояние энергоблоков №1 и 2 Белоярской и №1 и 2 Нововоронежской АЭС, осуществлены в запланированном объеме замена и модернизация оборудования, необходимого для вывода их из эксплуатации.

Разработаны проекты производства работ (ППР) по демонтажу крупногабаритного оборудования энергоблоков №1 и 2 Нововоронежской АЭС, демонтажу части оборудования и отдельных объектов энергоблоков №1 и 2 Белоярской АЭС.

Разработаны технико-экономическое обоснование и решение о сроках останова энергоблоков Билибинской АЭС. Актуализированы программы вывода энергоблоков №1, 2, 3 и 4 Билибинской АЭС из эксплуатации, проведено обследование и выполнена реконструкция для обеспечения гидроизоляции хранилища низкоактивных радиоактивных отходов Билибинской АЭС.

На Ленинградской АЭС внедрено оборудование для совершенствования технологических процессов вывоза отработавшего ядерного топлива (ОЯТ) с энергоблоков и извлечения, сортировки, вывоза низкоактивных ТРО для переработки. Выполнена актуализация программ вывода из эксплуатации энергоблоков №1 и 2 Ленинградской АЭС.

Осуществлен вывоз на переработку и последующее захоронение 2400 бочек с прессованными ТРО, размещенных на временной площадке Курской АЭС.

В запланированном объеме выполнены работы по созданию информационных баз данных для вывода из эксплуатации энергоблоков №1 и 2 Нововоронежской АЭС, энергоблоков № 1, 2 и 3 Белоярской АЭС, энергоблоков №1, 2, 3 и 4 Билибинской АЭС, энергоблоков №1, 2, 3 и 4 Ленинградской АЭС, энергоблоков №1, 2, 3 и 4 Курской АЭС, энергоблоков №1 и 2 Кольской АЭС, энергоблока №1 Смоленской АЭС.

Подготовлены обосновывающие документы по увеличению (до 3,2% от стоимости продукции) норматива отчислений в резерв вывода из эксплуатации энергоблоков АЭС, с учетом которых выпущено соответствующее постановление Правительства Российской Федерации.

Создан специализированный филиал концерна «Опытно-демонстрационный центр» (ОДИЦ) для выполнения работ по подготовке и выводу блоков АЭС из эксплуатации.

## **Пожарная безопасность**

В 2012 году работа по обеспечению пожарной безопасности в Концерне осуществлялась по следующим основным направлениям:

- совершенствование отраслевой нормативно-правовой базы по вопросам пожарной безопасности;
- повышение противопожарной устойчивости АЭС в соответствии с требованиями действующих нормативных документов;
- техническая модернизация устаревших автоматических систем обнаружения, тушения пожаров и систем оповещения людей при пожаре;
- подготовка персонала АЭС к действиям при возникновении пожаров;
- реализация мероприятий Плана по повышению пожарной безопасности и модернизации систем противопожарной защиты АЭС на 2008-2012 годы;
- проверки состояния пожарной безопасности при сооружении энергоблоков АЭС.

В 2012 году в соответствии с требованиями действующих документов по пожарной безопасности было выполнено более 180 противопожарных мероприятий.

Для защиты АЭС от пожаров в 2012 году было приобретено 12 пожарных автомобилей, в том числе 4 пожарных автомобиля с насосной установкой повышенной производительности (до 500 м<sup>3</sup>/ч) с возможностью их применения при сложных пожарах и запроектных (природных, техногенных) авариях.

## **Промышленная безопасность**

В рамках обеспечения безопасности атомных станций Концерном уделяется большое внимание обеспечению промышленной безопасности опасных производственных объектов, эксплуатируемых в составе АЭС.

В государственном реестре в составе ОАО «Концерн Росэнергоатом» зарегистрировано 220 опасных производственных объектов. На все эти объекты заключены договора обязательного страхования ответственности за причинение вреда жизни, здоровью или имуществу третьих лиц и окружающей природной среде в результате аварии.

Работники, чья деятельность связана с эксплуатацией опасных производственных объектов, прошли подготовку и аттестацию по вопросам промышленной безопасности в соответствующих комиссиях Ростехнадзора.

На опасные производственные объекты разработаны декларации промышленной безопасности, планы по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов, планы локализации и ликвидации аварийных ситуаций.

Для предупреждения промышленных аварий и инцидентов, а также обеспечения готовности персонала к локализации и ликвидации последствий аварий и инцидентов на опасных производственных объектах введена в действие система управления промышленной безопасностью.

Основой системы управления промышленной безопасностью являются организация и осуществление производственного контроля промышленной безопасности.

Рисунок. Структура системы управления промышленной безопасностью



Для обеспечения выполнения требований норм и правил в области промышленной безопасности:

- постоянно совершенствуется нормативная база, включающая в себя руководящие и методические документы Концерна, определяющие порядок идентификации, эксплуатации опасных производственных объектов, подготовки персонала;
- организован и обеспечивается технический надзор за оборудованием и сооружениями атомных станций;
- осуществляется проведение технических освидетельствований оборудования в установленные сроки;
- обеспечено проведение работ по продлению срока безопасной эксплуатации оборудования, зданий и сооружений атомных станций;
- обеспечивается проведение эксплуатационного контроля за безопасностью технологических процессов.

В 2012 году на опасных производственных объектах Концерна промышленных аварий не произошло.

### Физическая защита

Результаты проверок, осуществляемых надзорными и контролирующими органами, свидетельствуют, что ОАО «Концерн Росэнергоатом» осуществляет планомерную практическую работу по обеспечению физической защиты и антитеррористической защищенности эксплуатируемых ядерных объектов.

Одним из важных элементов системы физической защиты являются

комплексы инженерно-технических средств физической защиты (КИТСФЗ), в том числе современные системы контроля и управления доступом (СКУД).

Приоритетными задачами СКУД являются:

- минимизация влияния человеческого фактора на КИТСФЗ;
- удостоверение достоверности личности при проходе (проезде) в охраняемые зоны по различным идентификационным признакам, включая биометрический, соблюдение требований Правила двух и более лиц;
- ограничение количества лиц, имеющих доступ в помещение, здания и охраняемые зоны;
- автоматическая постановка и снятие с охраны помещений, зданий и пр.;
- контроль времени и места прохода (проезда), а также позиционирование нахождения на объекте персонала и прибывающих лиц;
- исключение возможности проноса (провоза) на территорию станции холодного и огнестрельного оружия, взрывчатых, радиационных веществ (материалов) и других запрещенных предметов.

Технические характеристики применяемых СКУД позволяют подразделениям, осуществляющим охрану АЭС, обеспечивать обнаружение, блокирование и задержание нарушителя, надежный контроль доступа персонала, посетителей и транспортных средств (включая железнодорожный и автомобильный транспорт) на охраняемую территорию и уязвимые зоны объекта.

### Противоаварийное планирование и аварийная готовность

Для планирования, обеспечения готовности и реализации мероприятий по защите персонала и территорий атомных станций от чрезвычайных ситуаций природного и

**Аварийное реагирование** — это согласованные действия эксплуатирующей организации, органов исполнительной власти, органов местного самоуправления и организаций, направленные на ослабление, минимизацию, локализацию и ликвидацию последствий радиационно опасной ситуации, а также осуществление мероприятий по защите персонала АЭС и населения, по охране окружающей среды

и техногенного характера в соответствии с федеральными законами Российской Федерации, постановлениями Правительства Российской Федерации и на основе международных рекомендаций МАГАТЭ в ОАО «Концерн Росэнергоатом» создана и функционирует система предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций.

Особенность функционирования системы аварийного реагирования Концерна состоит в четко отлаженном механизме аварийного взаимодействия.

Ключевым элементом в структуре противоаварийной поддержки АЭС является Кризисный центр Концерна. В структуру также входят Ситуационно-кризисный центр (СКЦ) Росатома, информационно-аналитический центр Ростехнадзора и центры технической поддержки (ЦТП), которые созданы в организациях, являющихся главными конструкторами, научными руководителями и генеральными проектировщиками АЭС, и в ведущих российских институтах, занимающихся вопросами поддержки АЭС. Всего в настоящее время функционирует 14 ЦТП.

Роль Кризисного центра и ЦТП в повышении аварийной готовности АЭС и аварийного взаимодействия определена федеральными нормами и правилами, в том

числе Положением о порядке объявления аварийной обстановки, оперативной передачи информации и организации экстренной помощи атомным станциям в случае радиационно опасных ситуаций (НП-005-98) и Порядком информирования Ситуационно-кризисного центра Росатома (СКЦ Росатома) о текущем состоянии предприятий отрасли о возникновении нештатных ситуаций.

В режиме реального времени Кризисный центр Концерна осуществляет круглосуточный мониторинг основных технологических и радиационных, экологических и противопожарных параметров. Обеспечен обмен данными с СКЦ Росатома и ЦТП, что позволяет создать единое информационное пространство для всех участников аварийного реагирования.

В состав сил, которые имеются на каждой АЭС для локализации и ликвидации аварий и чрезвычайных ситуаций, входят нештатные аварийно-спасательные и специальные ведомственные формирования, оснащенные необходимой техникой и имуществом.

Для поддержания и повышения необходимого уровня профессиональной подготовки руководства и персонала атомных станций постоянно проводится обучение способам защиты и действиям в чрезвычайных ситуациях. Обучение проводится в учебных заведениях МЧС России (в том числе в Академии гражданской защиты), в учреждениях повышения квалификации Госкорпорации «Росатом», а также в учебно-тренировочных подразделениях атомных станций. Особое место в ряду учебных мероприятий занимают противоаварийные тренировки и учения. После аварии на АЭС «Фукусима-1» было принято решение об увеличении количества ежегодных противоаварийных тренировок по действиям персонала при запроектных авариях.

Информационные системы Кризисного центра Концерна создают условия для работы группы оказания экстренной помощи атомным станциям (ОПАС), в состав которой входят ведущие специалисты, эксперты в области безопасности и ликвидации чрезвычайных ситуаций. В 2012 году группе ОПАС исполнилось 25 лет, и сейчас уже невозможно представить систему безопасности АЭС без этой структуры.

В 2012 году с участием группы ОПАС были проведены:

- комплексное противоаварийное учение на Курской АЭС;
- противоаварийные тренировки на Смоленской, Калининской, Белоярской, Ленинградской, Курской и Кольской АЭС.

При проведении учений и тренировок протекание условной аварии моделируется на полномасштабных тренажерах АЭС, а радиационная обстановка — на имитаторе показателей АСКРО. Результаты моделирования поступают в аварийные центры АЭС, Кризисный центр и ЦТП. Все это позволяет экспертам анализировать складывающуюся обстановку в условиях, максимально приближенных к реальным.



Существующая в Концерне система предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций и аварийного реагирования соответствует всем требованиям, предъявляемым к участникам Единой государственной системы предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций (РСЧС), и является одним из самых совершенных ее звеньев. Опыт взаимного участия в качестве наблюдателей в противоаварийных учениях и знакомство с существующими системами противоаварийной готовности зарубежных эксплуатирующих организаций показывают, что действующая в Концерне система предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций соответствует передовому мировому уровню.

### 3.4. Развитие потенциала генерации

*Горизонты развития атомной энергетики России очерчены Энергетической стратегией России до 2030 года и Генеральной схемой размещения объектов электроэнергетики России до 2020 года с учетом перспективы до 2030 года.*

#### Сооружение новых энергоблоков АЭС

В 2012 году на атомных станциях Концерна шли работы по сооружению 9 новых энергоблоков. Шесть из них строились по проекту «АЭС-2006», ставшему эволюционным шагом в развитии российской атомной энергетики.

Сооружение новых энергоблоков Концерном в 2012 году велось на основании договоров генподряда с инжиниринговыми компаниями

**25 сентября 2012 года** состоялась торжественная церемония, посвященная вводу в промышленную эксплуатацию энергоблока №4 Калининской АЭС.

ОАО «НИАЭП», ОАО «СПБАЭП», ОАО «Атомэнергопроект», ФГУП «ГУССТ № 3 при Спецстрое России», ООО УК «Уралэнергострой». Выбор генподрядных и подрядных организаций осуществлялся в соответствии с требованиями Единого отраслевого стандарта закупок Госкорпорации «Росатом».

Для выполнения стратегически важных задач отрасли по вводу в установленные сроки новых энергоблоков, а также реализации новых инвестиционных проектов создан филиал ОАО «Концерн Росэнергоатом» «Управление сооружением объектов», который в настоящее время осуществляет функции заказчика-застройщика при сооружении энергоблоков АЭС.

**Таблица. Сооружение новых энергоблоков АЭС в 2012 году**

АЭС	Энергоблок	Тип энергоблока	Плановый срок окончания сооружения энергоблока	Основные результаты
Белоярская АЭС	№4	БН-800	2014	Произведено испытание корпуса реактора
Нововоронежская АЭС-2	№1	ВВЭР-1200 (проект «АЭС-2006»)	2014	Реакторное отделение. Закрытие купола внутренней защитной оболочкой. Выполнена установка корпуса реактора на штатное место
	№2	ВВЭР-1200 (проект «АЭС-2006»)	2016	Реакторное отделение. Шахта реактора. Выполнен монтаж опорной фермы. Здание турбины. Произведен монтаж крана мостового опорного электрического 180 (220) 32 + 220 + 6,3 т (механическая часть)

Ленинградская АЭС-2	№1	ВВЭР-1200 (проект «АЭС-2006»)	2015	Здание реактора. Выполнено армирование внутренней оболочки до отм. +34.00
	№2	ВВЭР-1200 (проект «АЭС-2006»)	2017	Выполнен монтаж гермооболочки до отм. +9.00
Ростовская АЭС	№3	ВВЭР-1000	2015	Выполнена подача напряжения на собственные нужды. Произведена установка купола на штатное место
	№4	ВВЭР-1000	2019	Выполнен монтаж металлоконструкций каркаса машинного зала по ряду А
Балтийская АЭС	№1	ВВЭР-1200 (проект «АЭС-2006»)	2017	Выполнена установка корпуса ловушки расплава на штатное место
	№2	ВВЭР-1200 (проект «АЭС-2006»)	2018	Завершено устройство бетонной подготовки здания реактора

В 2012 году продолжался мониторинг выбранных площадок строительства, либо велись предпроектные и/или проектные работы по следующим энергоблокам: № 3 и 4 Ленинградской АЭС-2; № 1 и 2 Нижегородской АЭС; № 1 и 2 Центральной АЭС; № 1 и 2 Тверской АЭС, № 1 и 2 Северской АЭС, № 5 Белоярской АЭС.

На основании утвержденных деклараций о намерениях в 2012 году началась разработка материалов обоснования инвестиций в строительство Курской АЭС-2 и Смоленской АЭС-2 (проект «ВВЭР-ТОИ»). Строительство этих атомных станций планируется развернуть соответственно в 2015 и 2016 годах.

**Таблица. Данные по выполнению финансово-экономических показателей за 2012 год**

Показатель	Ед. изм.	ПЛАН	ФАКТ
Финансирование	млрд руб.	<b>156,05</b>	<b>156,51</b>
<i>Выполнение годового плана</i>	(%)	—	100,3%
Прирост НФА	млрд руб.	<b>152,72</b>	<b>159,25</b>
<i>Выполнение годового плана</i>	(%)	—	104,3%
Освоение КВЛ	млрд руб.	<b>129,29</b>	<b>133,63</b>
<i>Выполнение годового плана</i>	(%)	—	103,4%

**Таблица. Освоение основных физических объемов СМР за 2012 год**

Виды работ	Ед. изм.	Выполнение 2012 года
Земляные работы	тыс. м <sup>3</sup>	3 426
Армирование	т	65 165
Бетонирование	м <sup>3</sup>	366 657

Технологические трубопроводы	т	7 078
Металлоконструкции	т	30 150

### Стоимость сооружения АЭС

Базовым проектом для организации серийного строительства атомных станций отечественного дизайна как в России, так и за рубежом в настоящее время является проект «АЭС-2006». Стоимость сооружения типовой двухблочной АЭС по этому проекту составляет 43,4 млрд руб. в базисных ценах 2000 года, или 209,7 млрд руб. в ценах третьего квартала 2011 года. Основной период строительства каждого энергоблока — 48 месяцев. Энергетический пуск первого энергоблока АЭС по проекту «АЭС-2006» осуществляется через 8 лет, второго — через 10 лет после начала реализации проекта. Максимальные затраты на финансирование сооружения двухблочной АЭС приходятся на шестой год строительства.

Для сокращения сроков сооружения новых энергоблоков внедрены новые методы строительства на основе Производственной системы «Росатом»:

- укрупненная сборка главных циркуляционных трубопроводов (ГЦТ) в цехе предмонтажной подготовки (ЦПП) непосредственно на площадке строительства;
- ведение сварочных работ одновременно на четырех петлях ГЦТ, сварка одновременно более двух сварных стыков, повышение качества операции сварки;
- поставка турбоагрегата К-1000-60/300 пятью укрупненными блоками;
- изготовление и монтаж укрупненных блоков защитной оболочки реакторного отделения.

### Количество привлеченных организаций и занятых работников на сооружаемых АЭС

В 2012 году к сооружению российских АЭС было привлечено 158 организаций. Общая численность работников, занятых в строительстве, составила 18 645 человек.

**Таблица. Количество привлеченных организаций и занятых работников на сооружаемых АЭС, 2012 год**

АЭС	Количество основных привлеченных организаций	Занятые работники, всего	В том числе	
			инженерно-технические работники	рабочие
Балтийская АЭС, энергоблоки №1 и 2	19	1 456	238	1 218
Белоярская АЭС, энергоблок №4	58	4 161	562	3 599
Нововоронежская АЭС-2, энергоблоки №1 и 2	24	5 130	1 084	4 046
Ленинградская АЭС-2, энергоблоки №1 и 2	6	2 541	150	2 391

Ленинградская АЭС-2, временные здания и сооружения	1	15	3	12
Ростовская АЭС, энергоблоки №3 и 4	50	5 342	1 035	4 307
Итого	158	18 645	3 072	15 573

### Модернизация и продление сроков эксплуатации энергоблоков

Одним из основных направлений деятельности Концерна является модернизация действующих энергоблоков АЭС, которая позволяет не только сохранять мощности атомных станций, но и повышать их уровень безопасности и улучшать рабочие характеристики энергоблоков.

Единая техническая политика, проводимая в области модернизации АЭС, предусматривает:

— формирование и реализацию долгосрочных планов модернизации, увязанных с оценками безопасности и лицензированием эксплуатации АЭС;

— оптимизацию модернизации АЭС на основе оценки вклада планируемых мероприятий в безопасность и экономическую эффективность;

— снижение расходов на модернизацию АЭС за счет внедрения приоритетных мероприятий, характеризующихся наибольшей технической результативностью и экономической эффективностью.

#### Цели модернизации энергоблоков АЭС:

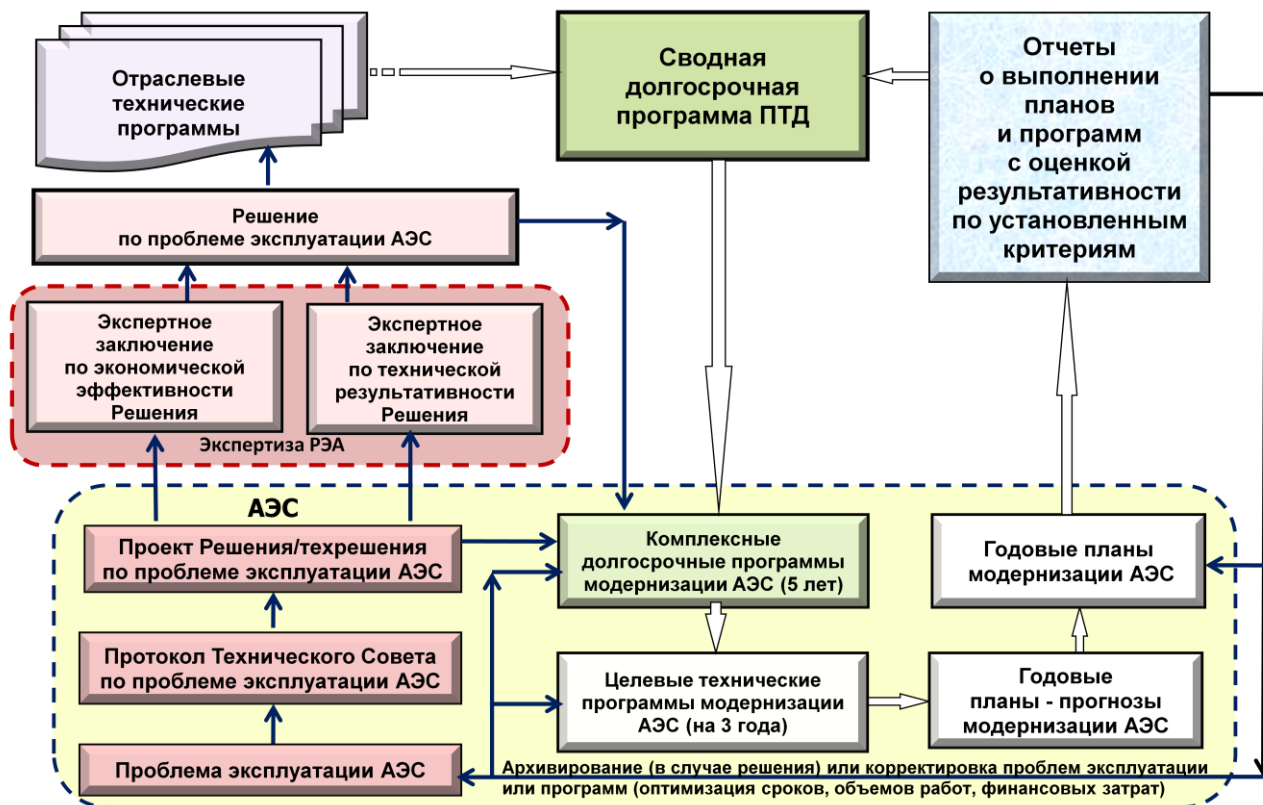
- обеспечение безопасной и устойчивой работы действующих АЭС в соответствии с критериями и требованиями действующих норм и правил в области использования атомной энергии;
- увеличение производства электрической и тепловой энергии на действующих энергоблоках АЭС;
- повышение надежности и экономической эффективности действующих АЭС для обеспечения их конкурентоспособности ОРЭМ.

### Управление модернизацией АЭС

Управление модернизацией АЭС Концерна осуществляется на базе отраслевой нормативной документации и на основе реализации процедур долгосрочного, среднесрочного и годового (текущего) планирования работ.

Рисунок. Схема управления модернизацией действующих энергоблоков АЭС

### Алгоритм функционирования системы управления модернизацией АЭС



### Результаты работ по модернизации энергоблоков АЭС в 2012 году

В 2012 году модернизация энергоблоков осуществлялась по следующим основным направлениям:

- замена электротехнического, тепломеханического, контрольно-измерительного оборудования;
- модернизация основного оборудования: реакторного, турбинного, электрического, контрольно-измерительного, СУЗ, технологических систем, систем управления и защит, систем кондиционирования, вентиляции и других с целью повышения надежности и увеличения межремонтных периодов;
- внедрение новых систем: системы дозирования химреагентов, системы диагностики и мониторинга электрооборудования и др.

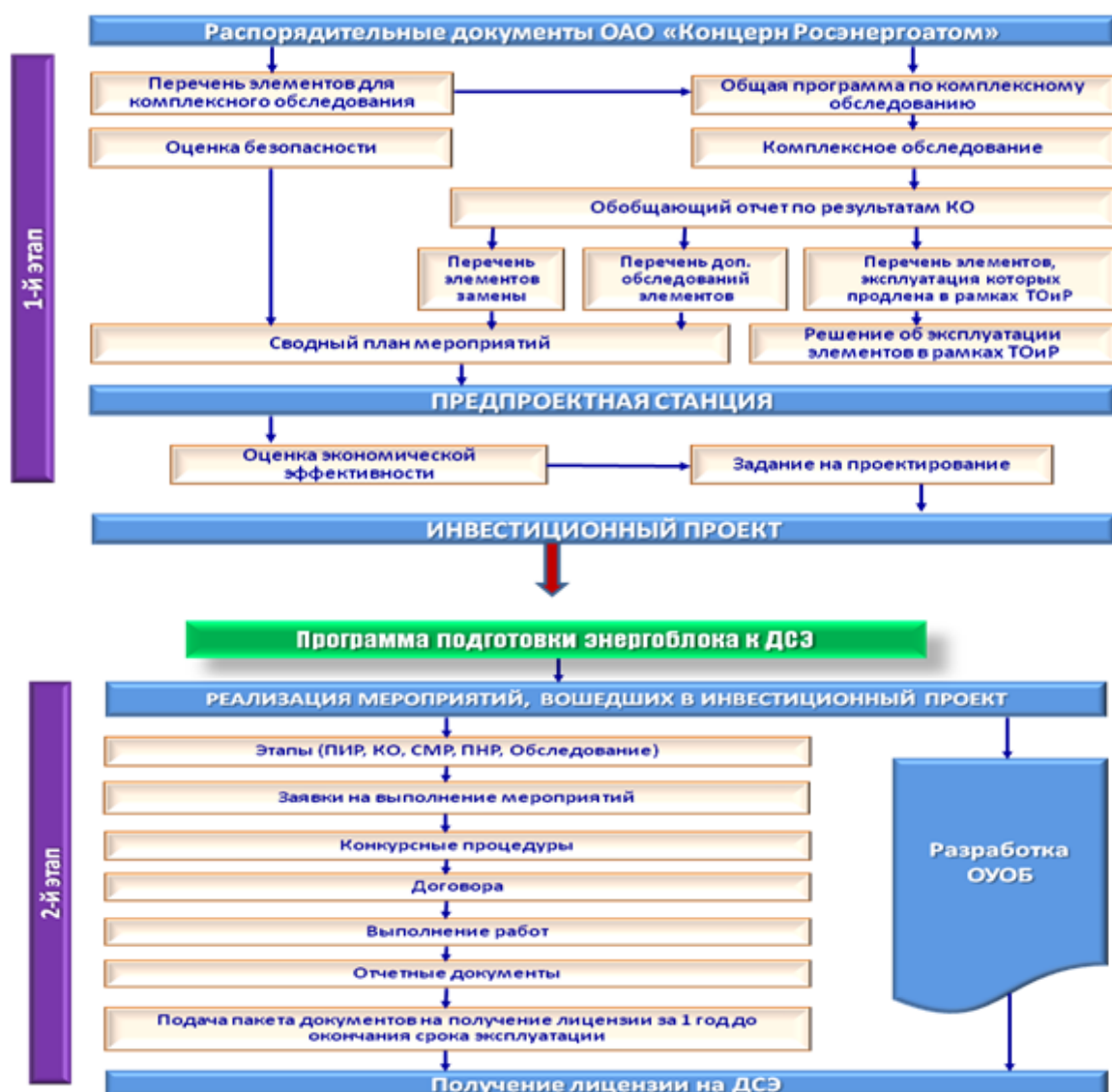
В рамках реализации мероприятий по предупреждению и снижению последствий запроектных аварий на АЭС внедрены системы контроля концентрации водорода в условиях запроектных аварий, системы для поддержания концентрации водорода в ЗЛА ниже предела взрывоопасности и др. Осуществлена поставка передвижных ДГУ, насосных установок, мотопомп для аварийной подачи воды, специальной техники для противоаварийных и аварийно-спасательных работ на АЭС и др.

## Продление сроков эксплуатации действующих энергоблоков АЭС

Продление сроков эксплуатации энергоблоков действующих АЭС после истечения назначенного срока службы является одной из актуальных задач на современном этапе развития атомной энергетики России и наиболее эффективным направлением вложения финансовых средств на сохранение генерирующих мощностей и повышение безопасности АЭС.

В соответствии с действующими нормативными и отраслевыми документами управление продлением срока эксплуатации энергоблока АЭС осуществляется по следующей схеме.

Рисунок. Схема управления продлением срока эксплуатации энергоблоков АЭС



Экономически обоснованная продолжительность дополнительного срока эксплуатации энергоблоков АЭС составляет от 15 до 30 лет и определяется в каждом конкретном случае как техническими, так и экономическими факторами.

Работы по продлению сроков эксплуатации действующих энергоблоков

российских АЭС были начаты в 1998 году.

К концу 2012 года выполнены работы по продлению сроков эксплуатации 18 энергоблоков АЭС суммарной установленной мощностью 10 848 МВт. Получены лицензии Ростехнадзора на эксплуатацию этих энергоблоков за пределами назначенного срока службы.

**Рисунок. Сохранение генерирующих мощностей АЭС в результате продления сроков эксплуатации**

## Сохранение генерирующих мощностей АЭС в результате продления сроков эксплуатации



В настоящее время на 9 энергоблоках реализуются инвестиционные проекты ПСЭ: энергоблоки №3 и 4 Курской АЭС; энергоблок №4 Кольской АЭС; энергоблок №2 Смоленской АЭС; энергоблоки №1 и 2 Калининской АЭС; энергоблоки №1, 2 и 3 Балаковской АЭС.

В стадии разработки находятся пять инвестиционных проектов ПСЭ: энергоблока №4 Балаковской АЭС (2014); энергоблока №3 Смоленской АЭС (2013), энергоблоков №1 и 2 Кольской АЭС (2014), энергоблока №4 Нововоронежской АЭС (2013).

В рамках реализуемых инвестиционных проектов ПСЭ энергоблоков работы выполнены в запланированных на 2012 год объемах.

Результаты работ по продлению срока эксплуатации энергоблоков АЭС в 2012 году: — получена лицензия Ростехнадзора на эксплуатацию в дополнительный период энергоблока №1 Смоленской АЭС;



- подготовлены обосновывающие материалы для принятия решения эксплуатирующей организацией о повторном продлении срока эксплуатации энергоблока №4 Нововоронежской АЭС;
- выполнена запланированная на 2012 год программа продления срока эксплуатации энергоблока №3 Курской АЭС. Пакет обосновывающей документации направлен в Ростехнадзор для получения лицензии.

### **Программа увеличения выработки**

Основными целями программы увеличения выработки на действующих АЭС являются:

- обеспечение дополнительной выработки электроэнергии;
- повышение значений КИУМ и  $K_{\text{гот}}$ .

В 2012 году на повышенной мощности 104% от номинальной работали 7 энергоблоков АЭС с реакторами ВВЭР-1000:

- энергоблоки №1, 2, 3 и 4 Балаковской АЭС;
- энергоблоки №2 и 3 Калининской АЭС;
- энергоблок №1 Ростовской АЭС.

В 2011 году в Программу увеличения выработки на действующих АЭС ОАО «Концерн Росэнергоатом» на 2007-2015 годы были внесены изменения в связи с изменением условий эксплуатации энергоблоков, в частности:

- отказом от выполнения мероприятий по повышению тепловой мощности реакторов РБМК-1000 на 5%;
- выполнению работ по восстановлению ресурсных характеристик графитовой кладки реакторов РБМК.

С учетом данных условий результатом выполнения Программы увеличения выработки должна быть дополнительная выработка электроэнергии к 2015 году составит 87,6 млрд кВт.ч.

### 3.5. Техническое обслуживание и ремонт АЭС. Внедрение производственной системы «Росатом»

*Ремонт систем и оборудования АЭС является важнейшей составляющей деятельности ОАО «Концерн Росэнергоатом», направленной на обеспечение надежной и эффективной эксплуатации энергоблоков в межремонтный период. Основные резервы для выполнения заданий по выработке тепловой и электрической энергии и обеспечения конкурентоспособности атомной генерации находятся в области оптимизации ремонта.*

Стратегия развития ремонтного производства до 2015 года предусматривает снижение непроизводительных затрат, повышение технического уровня и эффективности технического обслуживания и ремонта при безусловном обеспечении требований по ядерной, радиационной, технической и пожарной безопасности.

**Экономический эффект при сокращении сроков ремонта в 2012 году**

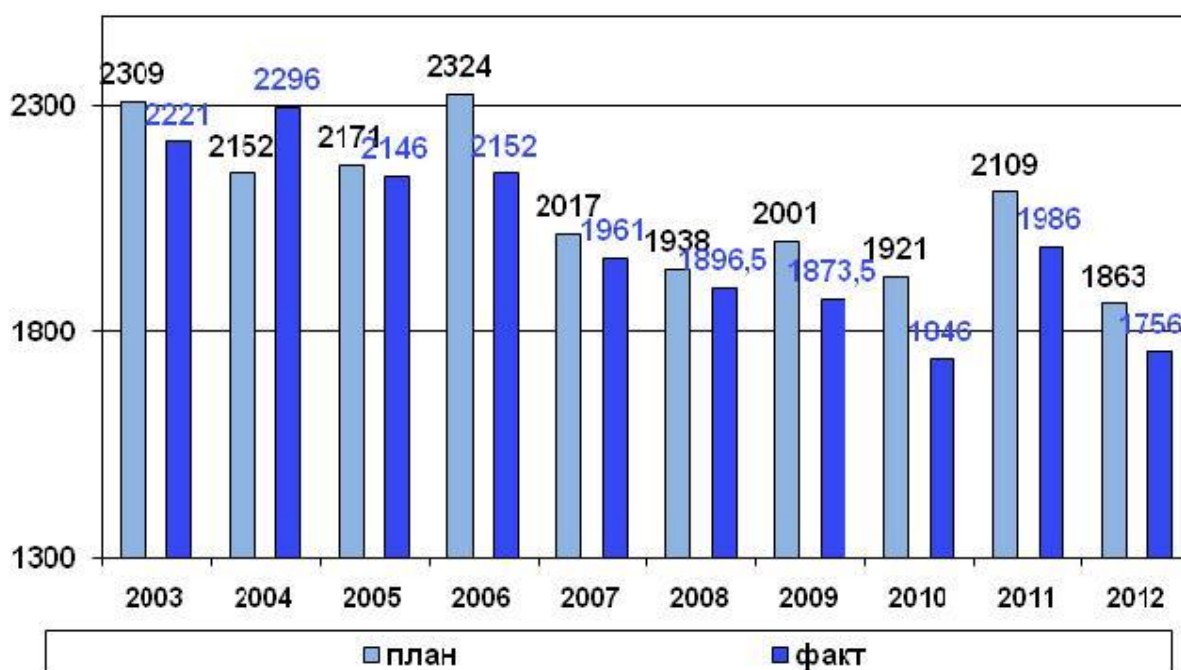
**Финансовый эффект: 1 408,9 млн руб.**

**Дополнительная выработка: 1,5 млрд кВт·ч**

Ремонтная кампания 2012 года в части обеспечения выработки электроэнергии и снижения затрат на ремонт выполнена в полном объеме и с необходимым качеством. В 2012 году завершены 38 ремонтов действующих энергоблоков АЭС с общей фактической продолжительностью 1 756 суток (при плановом показателе — 1 863 суток). Общее сокращение сроков плановых ремонтов в 2012 году составило 107 суток, в том числе за счет внедрения производственной системы «Росатом» — 46,5 суток.

В 2012 году было зарегистрировано 17 случаев unplanned ремонтов энергоблоков с общей продолжительностью 86,8 суток.

**Рисунок. Продолжительность ремонтных кампаний по годам, сутки**



### Внедрение производственной системы «Росатом»

Начиная с 2009 года на предприятиях Госкорпорации «Росатом», в том числе и в ОАО «Концерн Росэнергоатом», внедряется производственная система «Росатом» (ПСР), направленная на выявление и оптимизацию любых видов потерь. Плановый показатель по сокращению сроков ремонта в связи с внедрением ПСР составил 43 суток. Фактическое значение целевого показателя составило 46,5 суток. При этом дополнительная выработка электроэнергии за счет ПСР составила 809,8 млн кВт·ч, а финансовая эффективность составила 729 млн руб.

**Таблица. Анализ сокращения продолжительности ремонтов энергоблоков АЭС**

АЭС	План, сутки	Факт, сутки	Факт, в том числе ПСР, сутки	Финансовый эффект, в том числе ПСР, млн руб.	Дополнительная выработка, в том числе ПСР, млн кВт·ч
<b>Балаковская</b>	198	170,5	-27,5/-5	531,6/99,4	608,3/114,6
<b>Белоярская</b>	71	65	-6/-4	26,3/14,8	36,5/21,7
<b>Билибинская</b>	272	258	-14/0	—	—
<b>Калининская</b>	152	139,5	-12,5/-8	311,1/200,1	277,9/178,6
<b>Кольская</b>	240	228	-12/0	19,2/0	28,6/0
<b>Курская</b>	226	228	+2/-1	5,4/7,4	-15,8/7,2
<b>Ленинградская</b>	207	211	+4/0	-47,6/0	-52,5/0
<b>Нововоронежская</b>	170	176	+6/-3	-146,8/0	-133,8
<b>Ростовская</b>	106	88,5	-17,5/-8	337,1/127,0	330,3/150,4
<b>Смоленская</b>	221	191,5	-29,5/-17,5	372,6/280,3	446,8/337,3
<b>Итого</b>	1 863	1 756	-107/-46,5	1 408,9/729	1 526,3/809,8

### Восстановление ресурсных характеристик графитовой кладки энергоблока №1 Ленинградской АЭС

В процессе дополнительного срока эксплуатации на энергоблоке №1 Ленинградской АЭС (тип реактора — РБМК-1000) были выявлены формоизменения графитовой кладки. Для обеспечения возможности дальнейшей безопасной эксплуатации энергоблока был разработан план мероприятий по управлению ресурсными характеристиками реакторных установок РБМК-1000.

В рамках выполнения данного плана мероприятий в Концерне в 2012 году:

— создана специальная команда управления проектом, в которую вошли представители ОАО «НИКИЭТ», РНЦ «Курчатовский институт», а также ведущих научно-исследовательских предприятий отрасли и предприятий разработчиков оснастки;

— заключены договора на выполнение НИОКР и генерального подряда на выполнение работ по управлению ресурсными характеристиками энергоблока №1 с ОАО «НИКИЭТ»;

— разработано необходимое количество средств контроля и восстановления

формоизменения графитовой кладки.

Вся оснастка, разработанная по данному проекту, прошла приемку и испытания на специальных стендах, для подтверждения своих функциональных возможностей и обеспечения гарантированной безопасности выполнения работ на реакторе.

Результаты проведенных испытаний на стенде и измерений на энергоблоке №1 Ленинградской АЭС легли в основу разработанного обоснования безопасности, которое было представлено в Ростехнадзор. Эксперты Ростехнадзора в соответствии с установленным порядком изучили обоснование безопасности и выдали разрешение на выполнение работ по восстановлению ресурсных характеристик графитовой кладки энергоблока №1 Ленинградской АЭС.

В данный момент вся необходимая оснастка завезена на энергоблок, собрана и испытана, персонал обучен и готов к выполнению поставленной задачи. В 2013 году планируется проведение работ по восстановлению графитовой кладки энергоблока №1 Ленинградской АЭС.

Перед ОАО «Концерн Росэнергоатом» и Ленинградской АЭС поставлена задача в течение 2013 года выполнить запланированные работы, обосновать надежность и безопасность дальнейшей эксплуатации реактора, получить в установленном порядке лицензию на эксплуатацию энергоблока №1 Ленинградской АЭС и включить его в сеть. Результаты приобретенного опыта на энергоблоке №1 позволят применить его для выполнения аналогичных работ на всех энергоблоках РБМК-1000.

### 3.6. Инновационная деятельность

*Инновационное развитие предприятий Госкорпорации «Росатом» направлено на повышение конкурентоспособности их продукции и услуг на атомных энергетических рынках за счет модернизации существующих технологий и технического перевооружения производственных мощностей. Совершенствование имеющихся и внедрение инновационных технологий является необходимым условием развития ядерно-энергетической системы, отвечающей принципам безопасности и устойчивого развития.*

Все научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы, инициируемые Концерном, носят прикладной характер и направлены на решение реальных текущих потребностей АЭС и выявление перспективных задач производственной и научно-технической деятельности Концерна.

Основными направлениями инновационного развития Концерна сегодня остаются модернизация технологий проектирования и сооружения энергоблоков АЭС, увеличение сроков службы основного оборудования за счет разработки и внедрения новых материалов, а также разработка новых реакторных установок.

#### **Управление НИОКР и инновационной деятельностью**

Сегодня Концерн предлагает научным организациям отрасли конкретный заказ на новые технологии в области атомной энергетики. Эту работу будет координировать созданный в 2012 году филиал ОАО «Концерн Росэнергоатом» «Научно-инженерный центр», задачи которого заключаются в следующем:

- разработка и сопровождение единой научно-технической политики ОАО «Концерн Росэнергоатом»;
- системное внедрение в производство научных разработок, проведение полного инновационного цикла научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ;
- осуществление координации научной и инженерно-технической деятельности, направленной на поддержку эксплуатации атомных станций;
- обеспечение целостной системы управления результатами научно-технической деятельности с целью обеспечения их высокой эффективности и конкурентоспособности;
- формирование патентно-лицензионной политики в отношении результатов интеллектуальной деятельности.

#### **Механизмы финансирования НИОКР**

На основании Программы деятельности Госкорпорации «Росатом» на долгосрочный период (2009–2015), утвержденной Постановлением Правительства Российской Федерации от 20 сентября 2008 года № 705, и локальных нормативных актов Концерна ежегодно формируются годовые планы мероприятий по разработке НИОКР. Утвержденный объем финансовых средств включается в соответствующий раздел инвестиционной программы на планируемый год.

В 2012 году на финансирование НИОКР в рамках Сводной инвестиционной программы Концерна было направлено 8 433,78 млн руб.

## Проект «ВВЭР-ТОИ»

В 2012 году были завершены работы по созданию инновационного проекта «ВВЭР-ТОИ».

Проект АЭС технологии ВВЭР-ТОИ — это дальнейшее развитие проекта АЭС-2006. Он направлен на обеспечение конкурентоспособности российской технологии ВВЭР на международном рынке и ориентирован на последующее серийное сооружение АЭС как в России, так и за рубежом.

### Безопасность ВВЭР-ТОИ

В проекте «ВВЭР-ТОИ» сочетание пассивных и активных систем безопасности обеспечивает отсутствие разрушения активной зоны в течение не менее 72 часов с начала возникновения тяжелой запроектной аварии при любом сценарии ее развития, а технические решения проекта гарантируют переход реакторной установки в безопасное состояние при любых комбинациях исходных событий (природных и техногенных), приводящих к потере всех источников электроснабжения.

В проекте «ВВЭР-ТОИ» реализован полный комплекс технических решений, позволяющих обеспечить безопасность АЭС и исключить сверхнормативный выход радиоактивных сред в окружающую среду в условиях внешних (природных и техногенных) воздействий в сочетании с внутренними исходными событиями и дополнительными отказами.

При работе в рамках проекта были внимательно проанализированы текущие характеристики и динамика развития зарубежных конкурентов. Проведенный анализ позволил сделать вывод о том, что по техническим характеристикам проект «ВВЭР-ТОИ» находится на уровне лучших современных проектов АЭС, а по экономическим показателям и интегральным показателям безопасности превосходит их.

Дальнейшая работа над проектом предполагает выделение из базового проекта его неизменяемой части, которая в соответствии с процедурами, предусмотренными Ростехнадзором, будет допущена в установленном порядке к многократному применению при создании серии проектов энергоблоков АЭС на основе проекта «ВВЭР-ТОИ». В настоящий момент приняты решения о внедрении этого проекта на Курской АЭС-2, Смоленской АЭС-2, Нижегородской АЭС, АЭС «Аккую» в Турции.

## ПАТЭС

В 2012 году продолжалось сооружение первой в мире плавучей атомной теплоэлектростанции (ПАТЭС) мощностью 70 МВт с реакторными установками КЛТ-40С.

ПАТЭС представляет собой новый класс энергоисточников, созданный на базе российских технологий атомного судостроения и предназначенный для надежного круглогодичного тепло- и электроснабжения удаленных районов Арктики и Дальнего Востока. Площадкой размещения первой ПАТЭС выбран г. Певек (Чукотский автономный округ).

Строительство головного плавучего энергоблока «Академик Ломоносов» ведется на ООО «Балтийский завод — Судостроение» (г. Санкт-Петербург). К концу 2012 года было полностью изготовлено и поставлено на завод-строитель

энергетическое оборудование энергоблока. В цехах собраны парогенерирующие блоки реакторных установок, изготовлены баки металловодной защиты (МВЗ). Погружены и смонтированы паротурбинные установки. Изготовлен комплект активных зон для первой топливной загрузки реакторов энергоблока.

Общий объем сформированных корпусных конструкций составляет более 90%. Продолжаются работы по изготовлению и монтажу общесудовых систем. Планируемый срок сдачи плавучего энергоблока — 2016 год.

### **Реакторы на быстрых нейтронах**

В российской атомной отрасли к настоящему времени накоплен уникальный практический опыт создания и длительной успешной 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 отработавшим ядерным топливом и радиоактивными отходами.

Целями и задачами программы «Новая технологическая платформа: замкнутый ядерный топливный цикл и реакторы на быстрых нейтронах» являются:

- обеспечение энергетической, экономической и экологической безопасности Российской Федерации за счет развития атомной энергетики с использованием реакторов на быстрых нейтронах в замкнутом топливном цикле;
- уменьшение рисков в планировании энергобезопасности за счет снижения зависимости от топливных ресурсов;
- сокращение удельных расходов будущих периодов на воспроизводство и развитие;
- создание базы для перехода атомной энергетики на режим самообеспечения ядерным топливом при минимальном потреблении природного урана и минимальных объемах радиоактивных отходов;
- создание головного образца реактора на быстрых нейтронах, конкурентоспособного по отношению к ВВЭР равной мощности, для сооружения серии реакторов на быстрых нейтронах, работающих в замкнутом топливном цикле;
- обеспечение приемлемых для общества и экономики экологических характеристик ядерного топливного цикла;
- обеспечение технологической поддержки режима нераспространения делящихся материалов.

Таким образом, технологии реакторов на быстрых нейтронах и замкнутого топливного цикла обладают большим инновационным потенциалом, а особую важность приобретает пуск и эксплуатация энергоблока №4 Белоярской АЭС с реакторной установкой БН-800, физический пуск которого запланирован на конец 2013 года.

Действующих зарубежных аналогов в период до 2020 года нет.

### **Ключевые события по итогам работы в 2012 году**

Впервые в России создано производство и начато изготовление твэл из МОКС-композиции по таблеточной технологии мощностью до 90 комплектов ТВС в год для реактора БН-800.

Получено экспериментальное подтверждение радиационной стойкости материала оболочек твэл из аустенитной стали для реакторов на быстрых нейтронах до уровня  $\geq 95$  сна, что создало основу для существенного увеличения выгорания ядерного топлива.

### **БН-1200**

В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 20 сентября 2008 года №705 «О программе деятельности Госкорпорации «Росатом» на долгосрочный период (2009–2015 годы)» ОАО «Концерн Росэнергоатом» осуществляет управление НИОКР в обоснование энергоблока с реактором на быстрых нейтронах большой мощности как системообразующего элемента замкнутого ядерного топливного цикла.

Установлено, что номинальная мощность энергоблока должна составлять 1200 МВт. Ключевым требованием к разработке энергоблока БН-1200 является обеспечение его конкурентоспособности по отношению к разрабатываемым энергоблокам ВВЭР-1200.

В 2012 году продолжилась разработка проекта активной зоны реактора, проводились исследования и оптимизация решений по технологической и строительной части энергоблока.

Начиная с 2009 года выполнено 67% общего объема проектных работ, их окончание запланировано на 2015 год.



### 3.7. Международная деятельность

*Международная деятельность ОАО «Концерн Росэнергоатом» направлена на обеспечение безопасности и надежности российских АЭС за счет использования лучших мировых практик. В рамках реализации стратегии глобальной экспансии Госкорпорации «Росатом» Концерн наращивает свое присутствие на зарубежных рынках.*

Международное сотрудничество в 2012 году осуществлялось особенно интенсивно. За рубежом и в Концерне прошло около 250 международных мероприятий с участием более 3000 человек, в том числе 40 крупных мероприятий, 9 международных инспекций, 29 протокольных встреч с участием руководства Концерна, около 160 информационных семинаров и совещаний. Подписано или переоформлено 8 соглашений, регламентирующих международную деятельность.

#### **Важнейшие международные мероприятия 2012 года**

Специальное мероприятие ВАО АЭС «Атомная энергетика после Фукусимы глазами операторов» в рамках IV Международного форума «Атомэкспо-2012».

Международная научно-практическая конференция «Безопасность, эффективность и экономика атомной энергетике» (МНТК-2012).

Внеочередное совещание договаривающихся сторон Конвенции о ядерной безопасности (специалисты Концерна приняли участие в работе шести тематических групп и в подготовке Национального доклада Российской Федерации).

Участие в противоаварийных учениях на АЭС «Дампьер» (Франция) и в Кризисных центрах энергетической компании Electricite de France (EDF).

Участие иностранных наблюдателей в комплексных противоаварийных учениях на Курской АЭС.

Партнерские проверки ВАО АЭС на Белоярской и Кольской АЭС.

Повторные партнерские проверки на Ростовской и Калининской АЭС.

Международные страховые инспекции на Ростовской и Смоленской АЭС.

Комплексные совместные проверки надзорными органами России и Франции Балаковской и Смоленской АЭС.

Заседания управляющих комитетов и советов с основными партнерами, такими как ВАО АЭС, EDF, НАЭК «Энергоатом» (Украина), «Ибердрола» (Испания).

#### **Сотрудничество с МАГАТЭ**

ОАО «Концерн Росэнергоатом» при посредстве Госкорпорации «Росатом» активно участвует в международной деятельности, осуществляемой под эгидой МАГАТЭ.

В 2012 году была продлена до 2023 года программа миссий по рассмотрению эксплуатационной безопасности (Миссии ОСАРТ), которые теперь будут проводиться более часто. Решено, что очередные миссии ОСАРТ состоятся на Кольской АЭС (в 2014 году) и Нововоронежской АЭС (в 2015 году).

В отчетном году успешно завершилось организованное Концерном рассмотрение российского проекта АЭС-2006 на соответствие требованиям стандартов безопасности МАГАТЭ. Рассмотрение проводилось в рамках подготовки к международным экспертизам проекта «ВВЭР-ТОИ».

Проект НВАЭС-2 (АЭС-2006) получил положительную оценку экспертов МАГАТЭ. Определены направления дальнейших совместных работ. В 2013 году планируется направление на экспертизу МАГАТЭ материалов проекта «ВВЭР-ТОИ».

### **Сотрудничество с ВАО АЭС**

События на АЭС «Фукусима» весной 2011 года заставили мировое сообщество вновь обратить пристальное внимание на вопросы обеспечения ядерной безопасности АЭС. В 2012 году ведущие международные организации, включая ВАО АЭС, провели ряд мероприятий по постфукусимской тематике. Так, эксперты Концерна участвовали в деятельности трех международных проектных групп ВАО АЭС («Управление тяжелыми авариями», «Радиационная безопасность», «Разработка критериев партнерских проверок»), работающих над выполнением рекомендаций Комиссии Митчелла.

Предприняты шаги по созданию Регионального кризисного центра Московского центра ВАО АЭС для АЭС с реакторами ВВЭР на базе Кризисного центра ОАО «Концерн Росэнергоатом». Дальнейшему повышению эффективности взаимодействия Концерна и ВАО АЭС послужит создание единого информационного поля по нарушениям в работе АЭС, отказам оборудования и показателям работы атомных станций.

В отчетном году большое внимание также уделялось выполнению рекомендаций корпоративной партнерской проверки ВАО АЭС 2011 года. Повторная корпоративная партнерская проверка пройдет в 2013 году.

### **Сотрудничество с Институтом старения материалов (МАИ)**

Новой вехой сотрудничества с иностранными организациями стало вступление в 2012 году Концерна в МАИ — учрежденный энергетической компанией Electricite de France (EDF) Институт старения материалов. Важность участия в деятельности МАИ обусловлена тем, что одной из приоритетных задач, стоящих перед Концерном в настоящее время, является продление сроков эксплуатации российских АЭС, а институт, объединяющий мировых лидеров в области атомной генерации, располагает обширной информацией по этой тематике.

### **Партнерство с зарубежными компаниями**

В 2012 году Концерн продолжал сотрудничество с компаниями, являющимися его стратегическими партнерами в региональном масштабе.

Партнерство с энергетической компанией Electricite de France (EDF, Франция), которое длится уже более 18 лет, базируется на ежегодно утверждаемой программе в формате научно-технического обмена. Этот обмен включает в себя встречи первых руководителей, семинары, визиты, технические совещания, участие в кризисных учениях и побратимские связи между АЭС двух стран. Сотрудничество

ведется по нескольким направлениям. В 2011–2012 годах также осуществлялся обмен опытом реализации планов постфукусимских действий компаний.

С компанией «НАЭК» (Украина) Концерн сотрудничает с 1999 года, когда было подписано соглашение о научно-техническом сотрудничестве. Также активно развивается прямое сотрудничество между российскими и украинскими АЭС.

С компанией «Ибердрола-Генерация» (Испания) Концерн осуществляет партнерство на основе рамочного соглашения, подписанного в 2005 году. Практическая работа основывается на ежегодно утверждаемых программах сотрудничества. В 2012 году активно развивался проект по применению ультразвуковых расходомеров CheckPlus на трубопроводах питательной воды. Установка расходомеров была рекомендована испанской компанией по результатам выполненного в 2010 году анализа эффективности работы энергоблока №5 Нововоронежской АЭС.

### **Наращивание присутствия в зарубежных странах**

Реализуя Стратегию деятельности Госкорпорации «Росатом» до 2030 года, которая предусматривает международную экспансию энергетического бизнеса, а также увеличение объема экспорта высокотехнологичной продукции, Концерн наращивает свое присутствие за рубежом России.

В качестве технического заказчика Концерн участвует в проекте строительства АЭС «Аккую» (Турция). Основой для этого сотрудничества стало трехстороннее инвестиционное соглашение между Госкорпорацией «Росатом», ОАО «Концерн Росэнергоатом» и Проектной компанией АЭС «Аккую» на общую сумму 21,9 млрд руб. В настоящее время в Турции открыт филиал ОАО «Концерн Росэнергоатом» «АЭС «Аккую», в 2013 году планируется создать дирекцию строящейся станции, разработать программы обучения турецкого персонала.

В Иране Концерн занимается оказанием услуг по подготовке к пуску и эксплуатации АЭС «Бушер».

В Китае Концерн оказывает инженерно-консультационные услуги и проводит планово-предупредительные ремонты при эксплуатации АЭС «Тяньвань».

В Болгарии реализуется проект комплексного обследования энергоблоков №5 и 6 АЭС «Козлодуй» в рамках продления их срока эксплуатации.

В 2012 году объем экспорта изотопных материалов в Канаду составил 120 млн руб.

В Чехии перспективы Концерна связаны с участием в тендерных процедурах, проводимых Госкорпорацией «Росатом» по строительству АЭС «Темелин-2».

В Индии предполагается участие в пусконаладочных работах на АЭС «Куданкулам».

Во Вьетнаме и Бангладеш Концерн планирует осуществлять сопровождение работ в соответствии с региональными планами Госкорпорации «Росатом» на АЭС «Нин Тхуа» и АЭС «Руппур».

## Раздел 4. Система управления

### 4.1. Состав и структура органов управления

В соответствии с Федеральным законом об акционерных обществах и Уставом Концерна в структуру управления входят:

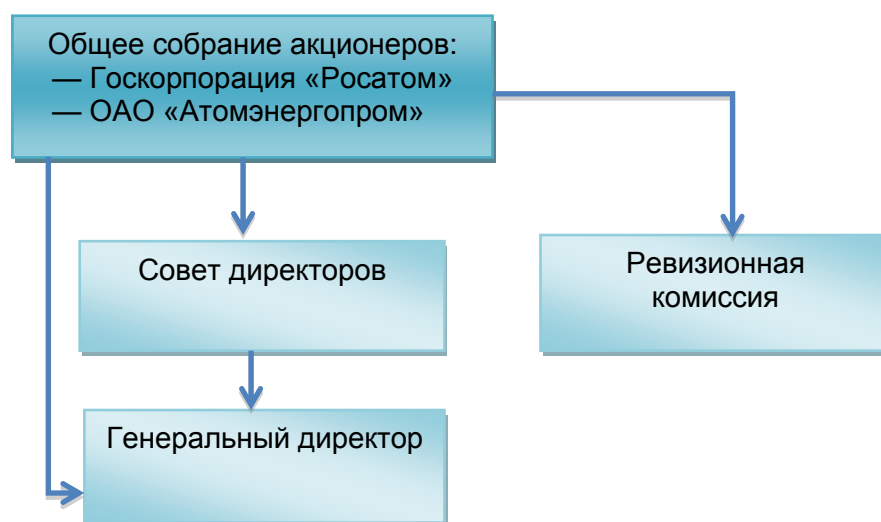
- Общее собрание акционеров;
- Совет директоров;
- Генеральный директор.

Контроль финансово-хозяйственной деятельности осуществляет Ревизионная комиссия и аудитор Концерна.

Совещательными коллегиальными органами Концерна являются Директорат и Центральный комитет Концерна.

Раскрытие информации о деятельности ОАО «Концерн Росэнергоатом» осуществляется на сайте в сети Интернет: <http://www.e-disclosure.ru>, <http://www.rosenergoatom.ru>.

### Структура органов управления и контроля Концерна



### Акционеры Концерна по состоянию на 31 декабря 2012 года:

1. ОАО «Атомэнергопром» — 96,415%.
2. Госкорпорация «Росатом» — 3,585%.

### Сведения об Уставном капитале

За период с 01.01.2012 по 31.12.2012 размер уставного капитала Концерна, согласно учредительным документам, не изменился и составил 530 011 527 000 руб.

По состоянию на 31 декабря 2012 года Совет директоров действовал в следующем составе:

- Локшин Александр Маркович (Председатель Совета директоров);
- Адамчик Сергей Анатольевич;
- Комаров Кирилл Борисович;
- Романов Евгений Владимирович;

— Силин Борис Георгиевич.

**Локшин Александр Маркович**

*Председатель Совета директоров ОАО «Концерн Росэнергоатом», первый заместитель генерального директора по операционному управлению Государственной корпорации по атомной энергии «Росатом»*

Родился в 1957 году.

Окончил Ленинградский политехнический институт им. М. И. Калинина.

2001–2006 годы — и. о. директора, директор, заместитель генерального директора концерна «Росэнергоатом» — директор филиала концерна «Росэнергоатом» «Смоленская атомная станция».

2006–2008 годы — первый заместитель Генерального директора, исполняющий обязанности Генерального директора ФГУП Концерн «Росэнергоатом».

2008–2010 годы — заместитель Генерального директора Государственной корпорации по атомной энергии «Росатом».

2010–2011 годы — заместитель Генерального директора — директор Дирекции по ядерному энергетическому комплексу Государственной корпорации по атомной энергии «Росатом».

2011–2012 годы — первый заместитель Генерального директора — директор Дирекции по ядерному энергетическому комплексу Государственной корпорации по атомной энергии «Росатом».

С 2012 года — первый заместитель Генерального директора по операционному управлению Государственной корпорации по атомной энергии «Росатом».

Присвоено звание «Заслуженный энергетик Российской Федерации».

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 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.

### **Комаров Кирилл Борисович**

*Член Совета директоров ОАО «Концерн Росэнергоатом», директор ОАО «Атомэнергопром», заместитель Генерального директора — директор Блока по развитию и международному бизнесу 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».

2007–2010 годы — заместитель директора, исполнительный директор ОАО «Атомэнергопром».

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».

С апреля 2011 года — заместитель Генерального директора — директор Блока по развитию и международному бизнесу Государственной корпорации по атомной энергии «Росатом». Совмещает данную должность с постом директора ОАО «Атомэнергопром».

Доля участия в уставном капитале ОАО «Концерн Росэнергоатом»: не имеет.

Доля принадлежащих обыкновенных акций ОАО «Концерн Росэнергоатом»: не имеет.

### **Романов Евгений Владимирович**

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

Родился в 1961 году.

Окончил Уральский политехнический институт.

1990–1995 годы — руководитель группы экономического анализа, заместитель начальника планово-экономического отдела, главный бухгалтер комбината Уральского электрохимического комбината.

1995–1998 годы — советник заместителя Председателя Правления, заместитель начальника Управления корпоративной клиентуры, вице-президент ОАО «Объединенный экспортно-импортный банк» — ОНЭКСИМ Банк.

1998–2000 годы — вице-президент АКБ РОСБАНК.

2000–2001 годы — советник первого заместителя Генерального директора РАО «Норильский никель».

2001–2004 годы — первый заместитель Генерального директора, исполняющий обязанности Генерального директора, Генеральный директор ОАО «Кольская ГМК».

2004–2008 годы — первый заместитель директора — первый заместитель Председателя Правления, заместитель директора — руководитель Горно-металлургической дирекции, заместитель Председателя Правления Заполярного филиала ОАО «ГМК «Норильский никель».

2008–2009 годы — Генеральный директор ОАО «ВСМПО-АВИСМА».

2009–2010 годы — занимался проведением комплексной проверки финансово-хозяйственной деятельности ОАО «РусСпецСталь».

2010–2011 годы — Генеральный директор ОАО «Ростехнологии — Metallургия».

С августа 2011 года — Генеральный директор ОАО «Концерн Росэнергоатом».

В 2011 году избран в Совет управляющих ВАО АЭС.

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 первого заместителя Генерального директора по операционному управлению 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).

2008–2010 годы — начальник отдела, заместитель директора Департамента атомного энергопромышленного комплекса Государственной корпорации по атомной энергии «Росатом».

2010–2012 годы — советник Дирекции по ядерному энергетическому комплексу Государственной корпорации по атомной энергии «Росатом».

С 2012 года — советник первого заместителя Генерального директора по операционному управлению 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.

В состав Совета директоров в 2012 году входили четыре неисполнительных

(не являющихся работниками ОАО «Концерн Росэнергоатом») директора. Независимых директоров (в соответствии с применяемыми критериями независимости российского Кодекса корпоративного поведения, рекомендованного ФСФР) в составе Совета директоров нет. По данным на конец 2012 года комитеты в составе Совета директоров не создавались.

Состав Совета директоров определяется в соответствии с российским законодательством с учетом необходимости баланса знаний и квалификации, опыта, в том числе в вопросах производственной, отраслевой, экологической и социальной компетенции. За отчетный период изменений в составе Совета директоров не было.

**Таблица. Состав руководства в разбивке по возрасту и полу**

Показатель, %	Совет директоров			Директорат		
	Мужчины	Женщины	Всего	Мужчины	Женщины	Всего
	5 (100%)	0	5 (100%)	27 (97%)	1 (3%)	28 (100%)
До 30 лет включительно	0	0	0	0	0	0
От 31 года до 50 лет	1 (20%)	0	1 (20%)	1 (3%)	0	1 (3%)
От 51 года	4 (80%)	0	4 (80%)	26 (97%)	1 (3%)	27 (97%)
Итого	5	0	5	27	1	28

### **Сведения об аудиторе и реестродержателе**

В соответствии с протоколом Общего собрания акционеров от 29 июня 2012 года №2 аудитором Концерна утверждено общество с ограниченной ответственностью «Финансовые и бухгалтерские консультанты» (ООО «ФБК»).

Ведение реестра владельцев именных ценных бумаг Концерна осуществляет ОАО «Регистратор Р.О.С.Т.».

Реквизиты регистратора:

- полное фирменное наименование: открытое акционерное общество «Регистратор Р.О.С.Т.»;
- место нахождения: г. Москва, ул. Стромынка, д. 18, корп. 13.
- сведения о лицензии: № 10-000-1-00264, выданная ФКЦБ России 03.12.2002.

### **Единоличный исполнительный орган**

Единоличным исполнительным органом Концерна является Генеральный директор — Романов Евгений Владимирович. Избран Решением единственного акционера Концерна от 29 июля 2011 года № 15 на срок 5 лет. Вступил в должность с 1 августа 2011 года.

### **Ревизионная комиссия**

В соответствии с Протоколом Годового общего собрания акционеров ОАО «Атомэнергпром» от 29 июня 2012 года №2 Ревизионная комиссия ОАО «Концерн Росэнергоатом» избрана в следующем составе:



Таблица. Состав Ревизионной комиссии

Степаев Петр Анатольевич	Председатель Ревизионной комиссии, заместитель директора по капитальным вложениям — начальник Управления инвестициями в капитальные вложения со стороны государства Госкорпорации «Росатом»
Новомлинская Елена Григорьевна	Член Ревизионной комиссии, эксперт Управления операционной эффективности Госкорпорации «Росатом»
Демидова Людмила Николаевна	Член Ревизионной комиссии, директор Департамента экономики и контроллинга ОАО «Концерн Росэнергоатом»

В 2012 году в состав Директората входили:

**Романов Евгений Владимирович**  
Генеральный директор

Родился в 1961 году.

Окончил Уральский политехнический институт.

1990–1995 годы — руководитель группы экономического анализа, заместитель начальника планово-экономического отдела, главный бухгалтер Уральского электрохимического комбината.

1995–1998 годы — советник заместителя Председателя Правления, заместитель начальника Управления корпоративной клиентуры, вице-президент ОАО «Объединенный экспортно-импортный банк» — ОНЭКСИМ Банк.

1998–2000 годы — вице-президент АКБ РОСБАНК.

2000–2001 годы — советник первого заместителя Генерального директора РАО «Норильский никель».

2001–2004 годы — первый заместитель Генерального директора, исполняющий обязанности Генерального директора, Генеральный директор ОАО «Кольская ГМК».

2004–2008 годы — первый заместитель директора — первый заместитель Председателя Правления, заместитель директора — руководитель Горно-металлургической дирекции, заместитель Председателя Правления Заполярного филиала ОАО «ГМК «Норильский никель».

2008–2009 годы — Генеральный директор ОАО «ВСМПО-АВИСМА».

2009–2010 годы — занимался проведением комплексной проверки финансово-хозяйственной деятельности ОАО «РусСпецСталь».

2010–2011 годы — Генеральный директор ОАО «Ростехнологии — Металлургия».

С августа 2011 года — Генеральный директор ОАО «Концерн Росэнергоатом».

В 2011 году избран в Совет управляющих ВАО АЭС.

**Асмолов Владимир Григорьевич**  
Первый заместитель Генерального директора

Родился в 1946 году.

Окончил Московский энергетический институт.

Доктор технических наук, профессор.

1994–2003 годы — директор по научному развитию Российского научного центра «Курчатовский институт».

2003 год — заместитель Министра Российской Федерации по атомной энергии.

2004–2006 годы — директор-координатор Российского научного центра «Курчатовский институт».

2006–2008 годы — первый заместитель Генерального директора — директор по научно-технической политике ФГУП Концерн «Росэнергоатом», заместитель Генерального директора — директор по научно-технической политике ФГУП Концерн «Росэнергоатом», заместитель Генерального директора — директор по научно-технической политике ОАО «Концерн Энергоатом».

С 2009 года — первый заместитель Генерального директора ОАО «Концерн Росэнергоатом».

Член Правления Ядерного общества России. Член группы международных советников при Генеральном директоре МАГАТЭ (INSAG).

2011–2013 годы — Президент ВАО АЭС.

Награжден орденом Мужества (1997), орденом Почета (2009).

**Мясников Владимир Юрьевич**  
Первый заместитель Генерального директора

Родился в 1977 году.

Окончил Финансовую академию при Правительстве Российской Федерации.

2004–2006 годы — заместитель Генерального директора ОАО «Кольская ГМК».

2006–2009 годы — руководитель Планово-экономической дирекции горнометаллургического отраслевого комплекса, руководитель Дирекции по совершенствованию операционной деятельности, заместитель руководителя Департамента операционного управления производством, заместитель руководителя Департамента зарубежных активов ГМК «Норильский Никель».

2010–2011 годы — руководитель Финансово-экономической службы ОАО «РТ Металлургия».

2011–2012 годы — директор по финансам — руководитель Казначейства ОАО «Концерн Росэнергоатом».

С июня 2012 года — первый заместитель Генерального директора ОАО «Концерн Росэнергоатом».

**Антипов Станислав Иванович**

Заместитель Генерального директора — директор филиала ОАО «Концерн Росэнергоатом» «Научно-инженерный центр»

Родился в 1951 году.

Окончил Уральский политехнический институт, Тверской государственный университет.

1998–2005 годы — заместитель Генерального директора — директор филиала ФГУП Концерн «Росэнергоатом» «Калининская атомная станция»

2005–2006 годы — Генеральный директор ФГУП Концерн «Росэнергоатом».

2006–2007 годы — заместитель Генерального директора — руководитель Департамента по корпоративному строительству и внутриотраслевым связям ФГУП ИСК «Росатомстрой».

2007–2009 годы — первый заместитель начальника Департамента энергетического строительства — начальник управления развития энергетики, первый вице-президент — начальник Департамента энергетического строительства ОАО «Стройтрансгаз».

2010–2011 годы — исполнительный директор Департамента региональных проектов ЗАО «Энергокаскад».

2011–2012 годы — первый заместитель генерального директора ОАО «ВНИИАЭС», первый заместитель генерального директора ОАО «ВНИИАЭС» по научно-технической поддержке эксплуатации АЭС — директор ВНИИАЭС-НТП.

С сентября 2012 года — заместитель Генерального директора — директор филиала ОАО «Концерн Росэнергоатом» «Научно-инженерный центр».

Награжден орденом Почета (2002), присвоено почетное звание «Заслуженный энергетик Российской Федерации» (1995).

**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 ФГУП Концерн «Росэнергоатом».

2007–2010 годы — директор Департамента цен, тарифов и управления издержками, директор Департамента экономического прогнозирования, ценообразования и бюджетного планирования ОАО «Атомэнергпром».

С 2010 года — заместитель Генерального директора — директор по экономике ОАО «Концерн Росэнергоатом».

**Барганджия Беслан Андреевич**

Заместитель Генерального директора — директор по правовой и корпоративной работе

Родился в 1959 году.

Окончил Московский инженерно-строительный институт.

Кандидат политических наук.

2001–2006 годы — начальник управления, начальник Департамента аппарата полномочного представителя Президента Российской Федерации в Приволжском федеральном округе Администрации Президента Российской Федерации.

2006–2008 годы — помощник полномочного представителя Президента Российской Федерации в Приволжском федеральном округе Администрации Президента Российской Федерации.

2008–2010 годы — руководитель Юридического департамента ОАО «Концерн Энергоатом», директор Юридического департамента ОАО «Концерн Росэнергоатом».

С 2010 года — заместитель Генерального директора — директор по правовой и корпоративной работе ОАО «Концерн Росэнергоатом».

### **Завьялов Сергей Николаевич**

Заместитель Генерального директора — директор филиала ОАО «Концерн Росэнергоатом» «Дирекция строящихся плавучих атомных теплоэлектростанций»

Родился в 1961 году.

Окончил Ленинградский кораблестроительный институт.

2000–2005 годы — Генеральный директор ОАО «Выборгский судостроительный завод».

2005–2006 годы — директор проекта ЗАО «Международный промышленный банк».

2006–2007 годы — проектный инженер ЗАО «АКО БАСС Групп».

2007 год — советник директора ОАО «Атомэнергопром».

2007–2009 годы — заместитель Генерального директора — директор филиала ФГУП Концерн «Росэнергоатом» «Дирекция строящихся плавучих атомных теплоэлектростанций», заместитель Генерального директора — директор филиала ОАО «Концерн Энергоатом» «Дирекция строящихся плавучих атомных теплоэлектростанций».

С 2009 года — заместитель Генерального директора — директор филиала ОАО «Концерн Росэнергоатом» «Дирекция строящихся плавучих атомных теплоэлектростанций».

### **Ипатов Павел Леонидович**

Заместитель Генерального директора – директор по стратегии и организационному развитию

Родился в 1950 году.

Окончил Уральский политехнический институт, Академию народного хозяйства при Совете Министров СССР.

1985–2005 годы — главный инженер, директор, заместитель Генерального директора — директор филиала ФГУП Концерн «Росэнергоатом» «Балаковская атомная

станция».

2005–2012 годы — Губернатор Саратовской области – председатель Правительства Саратовской области.

С июля 2012 года — заместитель Генерального директора — директор по стратегии и организационному развитию ОАО «Концерн Росэнергоатом».

Награжден орденом Трудового Красного Знамени (1988), орденом Дружбы народов (1994), орденом Почета (2000). Лауреат премии Совета Министров СССР (1991), лауреат премии Правительства Российской Федерации в области науки и техники (2001)

### **Паламарчук Александр Васильевич**

Заместитель Генерального директора — директор филиала ОАО «Концерн Росэнергоатом» «Управление сооружением объектов»

Родился в 1960 году.

Окончил Одесский политехнический институт.

Кандидат технических наук.

2002–2008 годы — главный инженер филиала ФГУП Концерн «Росэнергоатом» «Волгодонская атомная станция», директор филиала ФГУП Концерн «Росэнергоатом» «Волгодонская атомная станция», заместитель Генерального директора — директор филиала ФГУП Концерн «Росэнергоатом» «Волгодонская атомная станция», заместитель Генерального директора — директор филиала ОАО «Концерн Энергоатом» «Волгодонская атомная станция».

2009–2010 годы — заместитель Генерального директора — директор филиала ОАО «Концерн Росэнергоатом» «Волгодонская атомная станция».

2010–2012 годы — заместитель Генерального директора — директор филиала ОАО «Концерн Росэнергоатом» «Ростовская атомная станция» (в связи с переименованием в 2010 году).

С мая 2012 года — заместитель Генерального директора — директор филиала ОАО «Концерн Росэнергоатом» «Управление сооружением объектов»

Награжден медалью ордена «За заслуги перед Отечеством» II степени (2003), медалью ордена «За заслуги перед Отечеством» I степени (2007).

### **Полушкин Александр Константинович**

Заместитель Генерального директора — директор по проектному инжинирингу

Родился в 1948 году.

Окончил Московское высшее техническое училище им. Н. Э. Баумана.

1998–2007 годы — заместитель Генерального директора — руководитель пуска Ростовской АЭС ФГУП Концерн «Росэнергоатом», заместитель исполнительного директора по оперативному управлению сооружением объектов капитального строительства ФГУП Концерн «Росэнергоатом», первый заместитель директора по развитию — руководитель пуска объектов ФГУП Концерн «Росэнергоатом»,

заместитель Генерального директора по развитию — директор по развитию ФГУП Концерн «Росэнергоатом».

2007–2009 годы — заместитель директора ОАО «Атомэнергопром».

2010 год — заместитель директора Дирекции по ядерно-энергетическому комплексу — начальник управления проектами инжиниринговой деятельности Госкорпорации «Росатом».

2010–2012 годы — заместитель Генерального директора — директор по проектному инжинирингу ОАО «Концерн Росэнергоатом».

Присвоено почетное звание «Заслуженный энергетик Российской Федерации» (2006).

### **Сараев Олег Макарович**

Заместитель Генерального директора — управляющий проектом

Родился в 1940 году.

Окончил Томский политехнический институт.

2002–2008 годы — Президент ФГУП Концерн «Росэнергоатом», Генеральный директор ФГУП Концерн «Росэнергоатом», заместитель Генерального директора по инновационным проектам ФГУП Концерн «Росэнергоатом».

2006–2008 годы — заместитель Генерального директора — директор по новой технологической платформе ФГУП Концерн «Росэнергоатом», заместитель Генерального директора — директор по новой технологической платформе ОАО «Концерн Энергоатом».

С 2009 года — заместитель Генерального директора — управляющий проектом ОАО «Концерн Росэнергоатом».

Награжден медалью «За трудовое отличие» (1973), орденом Трудового Красного Знамени (1981), орденом Почета (1995). Лауреат Государственной премии СССР (1988).

### **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 ФГУП «Концерн Росэнергоатом», заместитель Генерального директора — директор по специальной безопасности ОАО «Концерн Энергоатом».

С 2009 года — заместитель Генерального директора — директор по специальной безопасности ОАО «Концерн Росэнергоатом».

**Серветник Владимир Алексеевич**

Заместитель Генерального директора — директор по закупкам и материально-техническому обеспечению ОАО «Концерн Росэнергоатом»

Родился в 1962 году.

Окончил Московский инженерно-физический институт.

2002–2004 годы — заместитель генерального директора ФГУП «Сибирский химический комбинат».

2005–2007 годы — советник Генерального директора, заместитель Генерального директора по сырьевому обеспечению, первый заместитель руководителя Дирекции по сырьевому обеспечению, заместитель Генерального директора ОАО «Техснабэкспорт».

2007–2008 годы — заместитель Генерального директора — исполнительный директор ОАО «Атомредметзолото».

2008 год — Генеральный директор ОАО «Урановая горнорудная компания».

2008–2009 годы — советник Председателя Правления ЗАО АКБ «Балтийский Банк Развития».

2009–2011 годы — советник Генерального директора, управляющий директор по российским проектам, директор по неурановым проектам ОАО «Атомредметзолото».

С августа 2012 года — заместитель Генерального директора — директор по закупкам и материально-техническому обеспечению ОАО «Концерн Росэнергоатом».

**Сорокин Николай Михайлович**

Заместитель Генерального директора — Генеральный инспектор

Родился в 1944 году.

Окончил Горьковский политехнический институт им. А. А. Жданова.

Кандидат технических наук.

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».

2009–2011 годы — заместитель Генерального директора — директор филиала ОАО «Концерн Росэнергоатом» «Курская атомная станция».

С июля 2011 года — заместитель Генерального директора — Генеральный инспектор ОАО «Концерн Росэнергоатом».

Присвоено почетное звание «Заслуженный энергетик Российской Федерации» (2010).

**Ткебучава Джумбери Леонтович**

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

Родился в 1953 году.

Окончил Московский горный институт.

1998–2004 годы — вице-президент ОАО «Нефтяная компания «Славнефть».

2004–2006 годы — советник Президента, заместитель Генерального директора ОАО «Росгосстрах».

2006–2008 годы — заместитель Генерального директора — директор по управлению персоналом, социальным и административным вопросам ФГУП Концерн «Росэнергоатом».

2008–2009 годы — заместитель директора ОАО «Атомэнергопром».

2009–2013 годы — заместитель Генерального директора — директор по управлению персоналом, социальным и административным вопросам ОАО «Концерн Росэнергоатом».

С апреля 2013 года — Первый заместитель Генерального директора 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 ФОРЭМ и экспорта электрической энергии, 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 — директор по сбыту ОАО «Концерн Энергоатом».

С 2009 года — заместитель Генерального директора — директор по сбыту ОАО «Концерн Росэнергоатом».

**Шалимов Алексей Витальевич**

Главный бухгалтер

Родился в 1975 году.

Окончил Московский государственный университет путей сообщения, Московский всероссийский заочный финансово-экономический институт, Государственный университет управления (МВА).

1999–2010 годы — старший экономист бухгалтерии, руководитель общей группы бухгалтерии, начальник отдела — старший бухгалтер Управления по бухгалтерскому и налоговому учету ОАО «Техснабэкспорт».



2010–2012 годы — заместитель главного бухгалтера — руководитель Дирекции по бухгалтерскому и налоговому учету ОАО «Техснабэкспорт».

С августа 2012 года — Главный бухгалтер 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 филиала ФГУП Концерн «Росэнергоатом» «Балаковская атомная станция», заместитель главного инженера по эксплуатации филиала ФГУП Концерн «Росэнергоатом» «Балаковская атомная станция», 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».

### **Игнатов Виктор Игоревич**

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

Родился в 1951 году.

Окончил Томский политехнический институт.

Кандидат технических наук.

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».

Награжден орденом Дружбы Народов (1994), медалью ордена «За заслуги перед Отечеством» II степени (2001).

### **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 ФГУП Концерн «Росэнергоатом» «Белоярская атомная станция», главный инженер филиала ОАО «Концерн Энергоатом» «Белоярская атомная станция», главный инженер филиала ОАО

«Концерн Росэнергоатом» «Белоярская атомная станция».

С 2010 года — заместитель Генерального директора — директор филиала ОАО «Концерн Росэнергоатом» «Белоярская атомная станция».

### **Тухветов Фарит Тимурович**

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

Родился в 1954 году.

Окончил Уральский политехнический институт.

Кандидат технических наук.

1997–2007 годы — директор Московского регионального центра 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».

Присвоено почетное звание «Заслуженный энергетик Российской Федерации» (1995), награжден медалью ордена «За заслуги перед Отечеством» II степени (2010).

### **Канышев Михаил Юрьевич**

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

Родился в 1961 году.

Окончил Московский инженерно-физический институт.

1998–2005 годы — начальник смены, старший инженер, инженер по управлению реактором, начальник смены реакторного цеха филиала ФГУП Концерн «Росэнергоатом» «Калининская атомная станция».

2005–2012 годы — главный инженер филиала ОАО «Концерн Росэнергоатом» «Калининская атомная станция».

С апреля 2012 года — заместитель Генерального директора — директор филиала ОАО «Концерн Росэнергоатом» «Калининская атомная станция».

Присвоено почетное звание «Заслуженный энергетик Российской Федерации» (2011).

### **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».

Награжден медалью ордена «За заслуги перед Отечеством» II степени (2000), медалью ордена «За заслуги перед Отечеством» I степени (2006).

### **Федюкин Вячеслав Александрович**

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

Родился в 1962 году.

Окончил Курский политехнический институт.

2006–2008 годы — ведущий инженер по управлению блоком филиала ФГУП Концерн «Росэнергоатом» «Курская атомная станция», начальник смены блока филиала ФГУП Концерн «Росэнергоатом» «Курская атомная станция», начальник реакторного цеха №2 филиала ФГУП Концерн «Энергоатом» «Курская атомная станция».

2009–2010 годы — заместитель главного инженера по инженерной поддержке и модернизации филиала ОАО «Концерн Росэнергоатом» «Курская атомная станция».

2011 год — первый заместитель директора филиала ОАО «Концерн Росэнергоатом» «Курская атомная станция».

С августа 2011 года — заместитель Генерального директора — директор филиала ОАО «Концерн Росэнергоатом» «Курская атомная станция».

### **Перегуда Владимир Иванович**

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

Родился в 1958 году.

Окончил Томский политехнический институт.

2005–2009 годы — заместитель главного инженера по реконструкции филиала ФГУП Концерн «Росэнергоатом» «Курская атомная станция», заместитель главного инженера по инженерной поддержке и модернизации филиала ФГУП Концерн «Росэнергоатом» «Курская атомная станция», заместитель главного инженера по инженерной поддержке и модернизации филиала ОАО «Концерн Энергоатом» «Курская атомная станция».

2009–2011 годы — первый заместитель директора филиала ОАО «Концерн Росэнергоатом» «Курская атомная станция».

С 2010 года — заместитель Генерального директора — директор филиала ОАО «Концерн Росэнергоатом» «Ленинградская атомная станция».

**Поваров Владимир Петрович**

Заместитель Генерального директора — директор 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».

2008–2009 годы — первый заместитель директора филиала ФГУП Концерн «Росэнергоатом» «Нововоронежская атомная станция», первый заместитель директора филиала ОАО «Концерн Энергоатом» «Нововоронежская атомная станция».

С 2009 года — заместитель Генерального директора — директор филиала ОАО «Концерн Росэнергоатом» «Нововоронежская АЭС».

Награжден медалью ордена «За заслуги перед Отечеством» II степени (2003).

**Сальников Андрей Александрович**

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

Родился в 1960 году.

Окончил Томский политехнический институт.

2001–2006 годы — заместитель главного инженера по эксплуатации филиала ФГУП Концерн «Росэнергоатом» «Волгодонская атомная станция».

2006–2010 годы — главный инженер филиала ОАО «Концерн Росэнергоатом» «Волгодонская атомная станция».

2010–2012 годы — главный инженер филиала ОАО «Концерн Росэнергоатом» «Ростовская атомная станция» (в связи с переименованием в 2010 году).

Награжден медалью ордена «За заслуги перед Отечеством» II степени (2010).

**Петров Андрей Ювенальевич**

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

Родился в 1963 году.

Окончил Ивановский энергетический институт.

Кандидат технических наук.

2001–2006 годы — главный инженер филиала ФГУП Концерн «Росэнергоатом» «Волгодонская атомная станция».

2006–2008 годы — заместитель Генерального директора — директор филиала ФГУП Концерн «Росэнергоатом» «Смоленская атомная станция», заместитель Генерального директора — директор филиала ОАО «Концерн Энергоатом» «Смоленская атомная станция».

С 2009 года — заместитель Генерального директора — директор филиала ОАО «Концерн Росэнергоатом» «Смоленская атомная станция».

Награжден медалью ордена «За заслуги перед Отечеством» II степени (2003).

Присвоено почетное звание «Заслуженный энергетик Российской Федерации» (2009).

## 4.2. Система корпоративного управления

### Принципы корпоративного управления

ОАО «Концерн Росэнергоатом» придерживается основных принципов корпоративного управления, сформулированных Организацией экономического сотрудничества и развития, следует принципам Российского кодекса корпоративного поведения:

- защита прав акционеров;
- равное отношение к акционерам;
- признание предусмотренных законом прав заинтересованных лиц;
- своевременное и точное раскрытие информации по всем существенным вопросам, касающимся Концерна;
- эффективный контроль Совета директоров, а также подотчетность руководства Концерна перед акционерами.

### Отчет о работе Совета директоров по приоритетным направлениям деятельности

В соответствии с Федеральным законом от 26 декабря 1995 года №208-ФЗ (редакция от 29 декабря 2012 года) «Об акционерных обществах» и Уставом Концерна определение приоритетных направлений деятельности относится к компетенции Совета директоров Концерна.

Всего в 2012 году проведено 35 заседаний Совета директоров. Наиболее важными решениями в отчетном году были следующие:

- принятие решений о создании филиалов Концерна, в том числе на территории других стран;
- увеличение уставного капитала Концерна. Целью размещения ценных бумаг дополнительного выпуска является привлечение денежных средств, направляемых из федерального бюджета на реализацию мероприятий по развитию атомного энергопромышленного комплекса;
- принятие решений о прекращении участия в уставных капиталах хозяйственных обществ.

Показатели работы Концерна рассматриваются в русле стратегии развития всей атомной отрасли Российской Федерации.

Приоритетными задачами развития Концерна являются увеличение доли и повышение эффективности атомной генерации в России, замыкание ядерного топливного цикла и международная экспансия, в том числе сервис энергоблоков ВВЭР за рубежом.

В целях реализации поставленных задач были осуществлены следующие мероприятия:

1. Создан филиал Концерна «Управление сооружением объектов», который курирует сооружение объектов капитального строительства с момента утверждения проектной документации и получения лицензии на размещение до завершения этапа «энергопуск» энергоблока по строящимся энергоблокам АЭС, а по прочим объектам — до момента получения разрешения на ввод объекта в эксплуатацию.

2. В целях формирования технологической базы инновационного развития,

концентрации усилий и имеющихся научно-технических ресурсов, нацеленности исследований на конечный результат, обеспечения научно-технологических и организационных мероприятий для решения проблем, возникающих на всех этапах жизненного цикла, с целью повышения безопасности, надежности и экономичности энергоблоков АЭС Советом директоров было принято решение о создании филиала Концерна «Научно-инженерный центр».

3. В соответствии с Генеральной схемой размещения объектов электроэнергетики на период до 2030 года и Дорожной картой ввода в эксплуатацию энергоблоков АЭС России до 2030 года для повышения степени энергетической независимости Нижегородской и Владимирской областей и снятия дефицита мощности и электроэнергии в Нижегородской энергосистеме Совет директоров принял решение о создании филиала Концерна «Дирекция строящейся Нижегородской атомной станции».

4. В рамках исполнения Регионального плана действий Госкорпорации «Росатом» в Центральной и Восточной Европе консорциум в составе ОАО «Концерн Росэнергоатом» и Electricite de France (EDF) по результатам открытого международного тендера признан победителем в конкурсе на проведение комплексного обследования фактического состояния и оценки остаточного ресурса оборудования и сооружений энергоблоков №5 и 6 АЭС «Козлодуй» в Республике Болгария. В ходе реализации данного проекта решением Совета директоров был создан на территории Республики Болгария филиал Концерна «Ресурс-Болгария» ФИП» для надлежащей организации проектных работ.

К числу приоритетных задач Концерна в 2012 году также была отнесена оптимизация корпоративного контура Концерна, целью которой стала реализация комплекса мероприятий по прекращению участия в организациях, осуществляющих непрофильные виды деятельности, финансово-хозяйственная деятельность которых не ведется, а также в организациях, доля участия в уставных капиталах которых носит миноритарный характер и не позволяет применять отраслевые стандарты корпоративного управления, используемые в отрасли.

В соответствии с решениями Совета директоров Концерна в рамках оптимизации корпоративной структуры Концерна прекращено участие в 18 организациях.

#### **Отчет о выплате дивидендов**

Общим собранием акционеров ОАО «Концерн Росэнергоатом» от 29 июня 2012 года (протокол № 2) принято решение о том, что дивиденды по обыкновенным акциям Концерна по результатам 2011 года не объявлять и не выплачивать.

#### **Сведения о крупных сделках и сделках, в которых имелась заинтересованность**

Крупные сделки и сделки, в совершении которых имелась заинтересованность, подлежащие одобрению органами управления ОАО «Концерн Росэнергоатом», в 2012 году не совершались.

#### **Критерии определения и размер вознаграждения членов Совета директоров**

В соответствии с п. 12.10 Устава ОАО «Концерн Росэнергоатом» по решению

Общего собрания акционеров членам Совета директоров ОАО «Концерн Росэнергоатом» в период исполнения ими своих обязанностей могут выплачиваться вознаграждение и компенсироваться расходы, связанные с исполнением ими функций членом Совета директоров. Размеры таких вознаграждений устанавливаются решением Общего собрания акционеров.

В 2012 году членам Совета директоров ОАО «Концерн Росэнергоатом» вознаграждение не выплачивалось.

### **Критерии определения и размер вознаграждения Генерального директора и директората**

Вознаграждение Генерального директора определено трудовым договором, выплата производится после утверждения размеров вознаграждения Советом директоров.

Переменная часть вознаграждения зависит от достижения ключевых показателей эффективности (КПЭ). Ключевые показатели эффективности устанавливаются для Концерна в целом и включаются в карту показателей Генерального директора Концерна.

КПЭ ОАО «Концерн Росэнергоатом» декомпозируются и транслируются руководителям всех уровней.

Общий размер вознаграждения, выплаченного в 2012 году основному управленческому персоналу, составил 466,6 млн руб.

#### **Таблица. КПЭ Генерального директора Концерна на 2012 год**

Наименование показателей
ЕВITDA
Выполнение инвестиционной программы, утвержденной на начало года, в части физических объемов
Выполнение стоимостного плана инвестиционной программы ОАО «Концерн Росэнергоатом», утвержденной на начало года
Объем выработки электроэнергии
Выработка продукции
Ограничение роста себестоимости (без учета амортизации) к уровню прошлого года (в приведенных условиях)
Уровень вовлеченности персонала
Отсутствие случаев облучения персонала свыше 50 мЗв в год
LTIFR относительно предыдущего трехгодового периода
Отсутствие нарушений выше второго уровня по шкале INES

Суммарное значение выполнения показателей 2012 года с учетом взвешенных коэффициентов выполнения — 108,94%.



### 4.3. Система КПЭ. Оценка и вознаграждение персонала

Порядок вознаграждения работников ОАО «Концерн Росэнергоатом» регулируется внутренними нормативными актами об оплате труда работников центрального аппарата и филиалов.

Размер вознаграждения определяется в зависимости от уровня должности (в соответствии с дифференцирующими факторами), типа функции должности, а также от уровня выполнения установленных ключевых показателей эффективности (КПЭ).

**Таблица. Размер вознаграждений по группам работников, тыс. руб./год**

Категория работников	Базовая зарплата	Премия за выполнение КПЭ
<b>2010</b>		
Руководители	От 393,6	От 137,7
Специалисты	От 200	От 40
Рабочие	От 69,6	От 7
<b>2011</b>		
Руководители	От 393,6	От 137,7
Специалисты	От 200	От 40
Рабочие	От 75,6	От 7,5
<b>2012</b>		
Руководители	От 396,7	От 139,9
Специалисты	От 203,9	От 41,5
Рабочие	От 86,0	От 8,6

Минимальная заработная плата работника филиала ОАО «Концерн Росэнергоатом» в 2012 году составляла: до 1 июля 2012 года — 6 800 руб.; с 1 июля 2012 года — 7 540 руб. (при МРОТ 4 611 руб.).

Система оценки эффективности деятельности руководителей строится на основе системы ежегодной оценки (основанной в том числе на выполнении ключевых показателей эффективности). Подробно информация об использовании КПЭ для мотивирования руководства и сотрудников Концерна приведена в п. 6.3.

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 260% 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.

#### 4.4. Внутренний контроль и аудит. Противодействие хищениям и мошенничеству

*Забываясь об экономической эффективности своей деятельности, ОАО «Концерн Росэнергоатом» продолжает совершенствовать систему внутреннего контроля и аудита, а также принимает меры по противодействию хищениям и мошенничеству. В 2012 году в ОАО «Концерн Росэнергоатом» были снижены риски недобросовестных действий, повышена финансовая дисциплина, предотвращены поставки контрафактной продукции на действующие и строящиеся АЭС.*

##### **Внутренний контроль и аудит**

В 2012 году Департаментом внутреннего контроля и аудита ОАО «Концерн Росэнергоатом» было реализовано 27 контрольных мероприятий (из них 14 плановых и 13 внеплановых).

Проведен аудит обеспечения промышленной безопасности, основные выводы которого были подтверждены при озвучивании новой концепции государственного регулирования в области промышленной безопасности на заседании Комиссии по вопросам развития ТЭК и экологической безопасности в феврале 2013 года.

Осуществлена комплексная проверка эффективности использования средств на строящихся атомных станциях, по результатам которой руководству ОАО «Концерн Росэнергоатом» и Госкорпорации «Росатом» были представлены конкретные предложения по снижению имеющихся рисков. Строительство новых энергоблоков АЭС — приоритетное направление деятельности Концерна, в котором сочетаются значительные экономические, имиджевые и политические интересы Российской Федерации. Поэтому решения Госкорпорации «Росатом» и ОАО «Концерн Росэнергоатом» об активизации деятельности контролирующих органов и проведении комплекса контрольных мероприятий по проверке эффективности использования финансовых средств, направленных на капитальное строительство АЭС, призваны обеспечить решение стратегической задачи отрасли.

Всего по итогам контрольных мероприятий в 2012 году было дано 189 поручений; спланировано 111 организационно-технических мероприятий; внесены изменения в 17 локальных нормативных правовых актов Концерна. Привлечено к дисциплинарной ответственности 97 работников, в том числе 30 руководителей высшего звена.

С участием старших аудиторов — внутренних контролеров филиалов Концерна проведено 51 контрольное мероприятие. По результатам проверок дано 258 поручений; спланировано 216 организационно-технических мероприятий; внесены изменения в 95 нормативных документов; привлечено к ответственности 82 работника.

В 2012 году создан Арбитражный комитет ОАО «Концерн Росэнергоатом», который обеспечивает законность и досудебное урегулирование споров в сфере размещения заказов. С момента образования комитета рассмотрено 77 жалоб от участников процедур закупок, осуществлявшихся Концерном, его дочерними и

зависимыми обществами. Доводы по 46,7% жалоб нашли полное или частичное подтверждение.

Кропотливая работа в области внутреннего контроля и аудита высоко оценена на международном уровне — в Лондоне (Великобритания) Концерну вручена почетная награда Института сертифицированных финансовых менеджеров в номинации «Лучшая компания по эффективности системы внутреннего контроля и аудита в 2012 году».

В 2013 году перед Департаментом наряду с такими традиционными задачами, как осуществление контроля за эффективностью использования ресурсов, выявление и анализ рисков, которые могут оказать существенное негативное влияние на достижение целей Концерна и его филиалов в области финансовой, хозяйственной и управленческой деятельности, возникает ряд серьезных задач и функций, требующих дополнительной проработки: в частности, в 2013 году предусмотрена подготовка обзора арбитражной практики и предложений в адрес Генерального директора по совершенствованию закупочной деятельности.

В соответствии с приказом Госкорпорации «Росатом» разрабатываются материалы по организации и сопровождению проверок правоохранительных, контрольных и надзорных органов в ОАО «Концерн Росэнергоатом».

### **Противодействие хищениям и мошенничеству**

В 2012 году в Концерне введена в действие Комплексная программа противодействия коррупции и хищениям в атомной отрасли на 2012–2013 годы. В рамках реализации программы разрабатывается механизм проведения проверок и согласования кандидатов при приеме на работу на коррупционно-опасные должности.

Проведена проверка 985 участников процедур закупок на их соответствие требованиям Единого отраслевого стандарта закупок Госкорпорации «Росатом», включая коррупционную составляющую.

Одно из важнейших направлений работы по противодействию коррупции — предупреждение и выявление поставок контрафактной продукции на действующие и строящиеся АЭС. С этой целью в августе 2012 года на базе Нововоронежской АЭС проведено выездное совещание руководителей подразделений экономической безопасности ОАО «Концерн Росэнергоатом» с представителями крупнейших заводов — изготовителей оборудования. На совещании выработаны общие подходы к оценкам потенциальных угроз безопасности, которые несут поставки фальсифицированной продукции; согласован проект многостороннего соглашения о сотрудничестве в области защиты атомных станций от контрафакта.

В 2012 году получена информация о 8 фактах наличия на рынке фальсифицированной, бывшей в употреблении и иной некачественной продукции, а также продукции, имеющей противоправное происхождение, которая предназначалась для поставок на атомные станции России. Предотвращено 46 попыток поставки на АЭС фальсифицированной продукции и товаров с поддельными сопроводительными документами.

Для предупреждения поставок на атомные станции фальсифицированной и некачественной продукции запущен в опытную эксплуатацию интернет-сайт с

информационной базой данных, в которой сосредотачиваются сведения о подобных попытках. Ввод Интернет-сайта в промышленную эксплуатацию с открытием к нему общего доступа запланирован на середину 2013 года.

#### 4.5. Управление рисками

*Управление рисками ОАО «Концерн Росэнергоатом» осуществляется в рамках Корпоративной системы управления рисками Госкорпорации «Росатом» (КСУР). КСУР предполагает интеграцию накопленного входящими в Госкорпорацию «Росатом» организациями опыта управления рисками в общекорпоративную систему, обеспечивающую комплексное управление техническими, технологическими, операционными, инвестиционными и другими рисками.*

Цели и задачи управления рисками:

- поддержка достижения стратегических целей ОАО «Концерн Росэнергоатом» и Госкорпорации «Росатом» посредством управления рисками;
- своевременная идентификация возникающих рисков, оценка и минимизация угроз, способных повлиять на результаты деятельности Концерна;
- оказание информационной поддержки руководству Концерна в принятии управленческих решений.

В Концерне идет активный процесс систематизации работы с рисками, при этом не нарушается распределение рисков между его участниками (владельцами риска), что является эффективным способом снижения риска. В рамках этого процесса определены ключевые риски, мероприятия по управлению которыми определяются и реализуются подразделениями Концерна по направлениям своей деятельности.

**Таблица. Ключевые риски и меры по их предотвращению/минимизации**

Наименование рисков	Описание рисков	Меры по предотвращению/минимизации
<i>Специфические риски</i>		
1. Риски ядерной, радиационной, технической, пожарной, экологической и физической безопасности	Риск крупных аварий/инцидентов на АЭС	Ежегодно разрабатываются программы обеспечения: ядерной, радиационной, технической и пожарной безопасности, физической защиты АЭС. Результаты управления рисками подробно изложены в разделе 3.3 «Обеспечение безопасности российских АЭС. Радиационное воздействие на персонал и население»
2. Риск при осуществлении вывода АЭС из эксплуатации	Риск задержки приведения площадок окончательно остановленных блоков в радиационно безопасное состояние	Для вывода блоков АЭС из эксплуатации разрабатываются соответствующие программы (в 2012 году блоки из эксплуатации не выводились). В 2012 году создан филиал ОАО «Концерн Росэнергоатом» «Опытно-демонстрационный инженерный центр по выводу из эксплуатации»

3. Производственные риски	Риск снижения объемов генерации в результате простоя оборудования или его неготовности к несению нагрузки по внутренним и внешним причинам	Реализуются программа модернизации АЭС (разработана на 5 лет, ежегодно актуализируется) и другие мероприятия, выполнение и результаты которых изложены в разделе 3.2 «Производство электрической энергии на АЭС России. Генерирующие мощности». В результате реализации программы модернизации АЭС повысилась эффективность использования установленных мощностей АЭС: в 2012 году прирост эквивалентной мощности действующих АЭС составил 132 МВт, сократилась длительность простоя в планово-предупредительных ремонтах АЭС на 107 суток. Концерну удалось выполнить балансовое задание ФСТ России 2012 года на 100,8%. Рост выработки электроэнергии к 2011 году составил 2,7%
4. Товарные риски	Риски изменения цен на электроэнергию и мощность, производимые АЭС, изменение правил работы рынков электроэнергии и мощности	Мониторинг и прогнозирование рынка, участие в разработке моделей рынка. Риск является внешним, возможность управления риском ограничена. Реализуемые мероприятия дают возможность планировать деятельность Концерна с учетом меняющейся ситуации, что обеспечивает финансовую устойчивость компании
5. Риски увеличения издержек	Риск увеличения издержек на производство электрической энергии	Оптимизация издержек, работа с регулирующими органами. Мониторинг производственных и финансовых показателей. В Концерне действует программа управления издержками, в результате выполнения которой в 2012 году достигнуты плановые целевые показатели снижения издержек
<b>Общие риски</b>		
6. Финансовые риски (кредитный риск, процентный риск, риск сокращения госфинансирования, валютный риск, риск ликвидности)	Риск неисполнения контрагентами своих обязательств в полном объеме в установленные сроки. Риск неблагоприятного изменения процентных ставок, несоответствия процентных доходов и процентных расходов во времени.	Соблюдаются требования финансовой политики Госкорпорации «Росатом»; действуют комитет по работе с дебиторской и кредиторской задолженностью, комиссия по кредитным рискам. В 2012 году существенные потери от финансовой деятельности отсутствовали

	Риск недостаточного финансирования из федерального бюджета. Риск недостатка денежных средств для исполнения обязательств Концерна	
7. Операционные риски	Репутационные риски. Риск дефицита квалифицированного персонала	Мониторинг информационного пространства. Открытость и информирование общественности о работе АЭС. Более подробно информация о мероприятиях раскрыта в разд. 6.8 Взаимодействие с заинтересованными сторонами. Подготовка квалифицированного персонала, обеспечение условий карьерного роста, повышение квалификации, работа по формированию кадрового резерва и привлечению выпускников профильных образовательных учреждений. Мероприятия и результаты управления рисками подробно изложены в разд. 6.3 Управление персоналом.
8. Инвестиционные риски	Риск несоблюдения плановых сроков строительства АЭС в Российской Федерации и роста затрат выше запланированных	Мониторинг реализации инвестиционной программы в соответствии с нормативными документами Концерна, Госкорпорации «Росатом», Минэнерго России. Результаты управления рисками подробно изложены в разд. 5.2 Инвестиционная деятельность.

В части минимизации возможного финансового ущерба от неуправляемых (тех, на которые невозможно воздействовать) рисков Концерн осуществляет комплексное страхование имущественных интересов по различным направлениям своей деятельности.

Являясь эксплуатирующей организацией, ОАО «Концерн Росэнергоатом», в соответствии с Федеральным законом «Об использовании атомной энергии», несет всю полноту ответственности за обеспечение ядерной и радиационной безопасности на всех этапах жизненного цикла АЭС. В силу данной специфики Концерном достигнут высокий уровень

#### Управление рисками в действии

За 2012 год на опасных производственных объектах Концерна не произошло промышленных аварий.

В 2012 году в соответствии с требованиями действующих документов по пожарной безопасности было выполнено более 180 противопожарных мероприятий.

Уровень выполнения противопожарных мероприятий по устранению предписаний органов государственного пожарного надзора составляет 100%.

управления рисками ЯРТПБ, экологической и физической безопасности.

В рамках обеспечения безопасности атомных станций Концерном уделяется большое внимание обеспечению промышленной безопасности опасных производственных объектов, эксплуатируемых в составе АЭС.

Основой системы управления промышленной безопасностью Концерна является организация и осуществление производственного контроля промышленной безопасности. Подробная информация о системе производственного контроля промышленной безопасности изложена в разд. 3.3 Безопасность российских АЭС. Радиационное воздействие на персонал и население.

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 ядерноопасных объектов, сохранность государственной, служебной и коммерческой тайн, обеспечение экономической безопасности предприятия при соблюдении законности и корпоративных интересов Концерна, является одной из приоритетных задач эксплуатирующей организации. Подробная информация о системе предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций приведена в разд. 3.3 Безопасность российских АЭС. Радиационное воздействие на персонал и население.

На действующих АЭС созданы: системы связи, оповещения и информационного обеспечения; координационные органы; постоянно действующие органы управления; органы повседневного управления; силы и средства локализации и ликвидации чрезвычайных ситуаций. Подробная информация о системе предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций приведена в разд. 3.3 Безопасность российских АЭС. Радиационное воздействие на персонал и население.

На всех АЭС проводится систематическая работа по оценке достигнутого уровня культуры безопасности и формированию у персонала приверженности принципам культуры безопасности. В тематические планы программ подготовки на должность и программ поддержания квалификации включен раздел «Культура безопасности». Разработаны учебно-методические материалы по культуре безопасности. Обучение по темам курса «Культура безопасности» проводится при подготовке на должность и при поддержании квалификации персонала.

Приоритетные планы по управлению рисками в 2013 году обусловлены высокими требованиями к безопасности и устойчивости работы Концерна, что в свою очередь создает условия для достижения финансово-экономических показателей, и включают:

- совершенствование системы показателей эксплуатационной безопасности на АЭС ОАО «Концерн Росэнергоатом»;
- разработка руководящего документа эксплуатирующей организации «Основные положения по анализу тенденций и предвестников событий в работе АЭС»;
- ввод в промышленную эксплуатацию головного образца Отраслевой системы диагностирования ОАО «Концерн Росэнергоатом»;
- внедрение на энергоблоке №2 Смоленской АЭС программно-технического комплекса системы автоматического регулирования и защиты турбины;



- внедрение единой информационной системы управления несоответствиями при вводе в эксплуатацию новых энергоблоков АЭС;
- завершение анализа запроектных аварий при исходных событиях, вызванных внешними воздействиями повышенной интенсивности природного и техногенного происхождения для АЭС с РБМК;
- продолжение систематического анализа исходных технических требований, технических условий, технических заданий на оборудование, поставляемое на АЭС с целью повышения надежности, качества и эксплуатационной готовности;
- реализация инвестиционного проекта продления срока эксплуатации энергоблоков №3 и 4 Курской АЭС, №1–4 Балаковской АЭС, №1 и 2 Калининской АЭС;
- разработка, верификация и одобрение в Ростехнадзоре Методики расчета прочности и остаточного ресурса ВКУ ВВЭР-1000 при продлении срока эксплуатации до 60 лет.

В 2013 году предполагается продолжить работу, направленную на развитие системы управления рисками, в том числе на интеграцию системы в существующие процессы управления, в первую очередь в стратегическое и среднесрочное планирование и бюджетирование.

#### 4.6. Управление собственностью

По состоянию на 31 декабря 2012 года ОАО «Концерн Росэнергоатом» осуществляет фактическое землепользование на 816 земельных участках общей площадью 21 269 га, из которых:

- 552 земельных участка общей площадью 6 718 га принадлежат Концерну на праве собственности, в том числе и 48 земельных участков, образованных за 12 месяцев 2012 года в результате разделения ранее учтенных;
- 264 земельных участка общей площадью 14 551 га находятся в пользовании Концерна на праве аренды, в том числе 109 земельных участков, предоставленных за отчетный период (из них 8 земельных участков находятся на стадии оформления).

Право собственности зарегистрировано на 552 земельных участка.

По 815 земельным участкам обеспечен кадастровый учет, в том числе декларативным способом по землям лесного фонда.

Проводятся землеустроительные работы с последующей постановкой на кадастровый учет по 1 земельному участку.

На 808 земельных участках оформлены права собственности и/или аренды.

По состоянию на 31 декабря 2012 года Концерну принадлежат на праве собственности 7 489 объектов недвижимого имущества, из которых:

- на 7 350 объектов зарегистрировано право собственности Концерна ;
- 77 объектов находятся в стадии государственной регистрации права собственности;
- 28 объектов находятся в стадии оформления кадастровых паспортов;
- 34 объекта находятся в стадии подготовки документов службами капитального строительства.

#### 4.7. Управление качеством

*ОАО «Концерн Росэнергоатом» на всех этапах жизненного цикла АЭС определяет политику в области качества исходя из основных целей своей деятельности — экономически эффективной генерации и надежного обеспечения потребителей электрической и тепловой энергией при безусловном соблюдении требований ядерной и радиационной безопасности.*

Управление качеством в Концерне строится на основе требований стандартов ISO серии 9000, нормативного документа НП-011-99 «Требования к программе обеспечения качества для атомных станций», положений стандартов МАГАТЭ по безопасности ядерных установок серии GSR (General Safety Requirements).

Результатами деятельности в области управления качеством в 2012 году стали:

- подтверждение действующих сертификатов системы менеджмента качества Концерна №TIC 15 100 128 018 (орган по сертификации — TUV Thuringen e.V.) и № РОСС RU.0001.01АЭ00.77.11.0030 (орган по сертификации — АНО «Атомсертифика»);
- развитие системы качества в части введения в действие Заявления о политике в области качества, назначения представителя руководства по качеству, назначения и утверждения Реестра работников — уполномоченных по качеству в структурных подразделениях центрального аппарата Концерна;
- проведение проверок заводов — изготовителей оборудования, а также проверок организации входного контроля оборудования на АЭС Концерна и качества сооружения АЭС генподрядными организациями;
- проведение проверок выполнения ПОКАС (О), ПОКАС (Э) и требований ГОСТ Р ИСО 9001-2008 Балаковской АЭС, Белоярской АЭС, Кольской АЭС, Курской АЭС, Ленинградской АЭС, Смоленской АЭС и Калининской АЭС;
- разработка и введение в действие СТО «Технические требования эксплуатирующей организации» (21 номенклатурная группа оборудования с целью применения в конкурсных процедурах по закупкам оборудования для АЭС);
- формирование и введение в действие Программы работ по повышению качества поставляемого на действующие и сооружаемые АЭС оборудования на этапах закупочных процедур и изготовления на 2012–2013 годы.

#### **Основные планы в области управления качеством на 2013 год**

Подтверждение и расширение области действия сертификатов системы менеджмента качества ОАО «Концерн Росэнергоатом» TUV Thuringen e.V. и АНО «Атомсертифика» на процессы проектирования и сооружения АЭС.

Дальнейшее развитие системы качества в направлении формирования и реализации единой технической политики в области качества.

Кроме того, в 2013 году будет осуществляться реализация Программы работ по повышению качества поставляемого на действующие и сооружаемые АЭС

оборудования на этапах закупочных процедур и изготовления на 2012–2013 годы с достижением следующих результатов:

- актуализация нормативной базы обеспечения качества оборудования для АЭС;
- разработка и ввод в действие руководящих документов, регламентирующих проведение аттестации закупаемого оборудования;
- организация информационно-аналитической поддержки центров закупок (центральный аппарат Концерна, АЭС, генподрядчики) путем ведения базы данных по качеству изготавливаемого оборудования;
- проведение 24 проверок предприятий — изготовителей оборудования, важного для безопасности АЭС.

#### 4.8. Управление закупками

Закупочная деятельность ОАО «Концерн Росэнергоатом» как организации, входящей в состав Госкорпорации «Росатом», регламентируется Единым отраслевым стандартом закупок (Положением о закупке) Госкорпорации «Росатом» (ЕОСЗ), который был утвержден решением Наблюдательного совета Госкорпорации «Росатом» от 7 февраля 2012 года №37 в редакции с изменениями, утвержденными решением Наблюдательного совета Госкорпорации «Росатом» от 15 февраля 2013 года №46.

С 2013 года ОАО «Концерн Росэнергоатом» проводит закупочную деятельность в соответствии с требованиями Федерального закона от 18 июля 2011 года №223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц». ЕОСЗ направлен на развитие добросовестной конкуренции и не предусматривает применение преференций в отношении местных поставщиков. Анализ закупочных процедур, проведенных в 2012 году, показывает, что доля закупок у местных поставщиков для действующих АЭС варьирует и составляет в среднем около 20% от общего объема закупок филиалов. (Под местными поставщиками понимаются организации, осуществляющие свою деятельность преимущественно в регионах расположения АЭС).

Во исполнение Федерального закона от 18 июля 2011 года №223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц» и Стандарта информация о закупках на поставки товаров, выполнение работ, оказание услуг размещается в информационно-телекоммуникационной сети Интернет для размещения информации на официальном государственном сайте [www.zakupki.gov.ru](http://www.zakupki.gov.ru) и официальном сайте по закупкам атомной отрасли [www.zakupki.rosatom.ru](http://www.zakupki.rosatom.ru), что дает возможность участвовать в закупках широкому кругу участников.

В соответствии с п. 8 ст. 3 Федерального закона от 18 июля 2011 года № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц» Правительство Российской Федерации имеет право установить приоритет товаров российского происхождения, работ и услуг, выполняемых, оказываемых российскими лицами, по отношению к товарам, происходящим из иностранного государства, работам, услугам, выполняемым, оказанным иностранными лицами, с учетом таможенного законодательства Таможенного союза и международных договоров Российской Федерации, а также особенности участия в закупке субъектов малого и среднего предпринимательства.

В 2012 году Концерном были проведены 15 184 закупочные процедуры на сумму 206 007 млн руб.

Экономический эффект при проведении конкурентных закупочных процедур составил 10 338 млн руб. (7,7%).

Для повышения эффективности закупочной деятельности ведется работа по своевременному проведению закупочных процедур. Соответствующий ключевой показатель эффективности внесен в перечень ключевых показателей эффективности руководителей центров закупок, созданных в филиалах Концерна.

По результатам 2012 года показатели эффективности закупочной деятельности

выполнены в полном объеме.

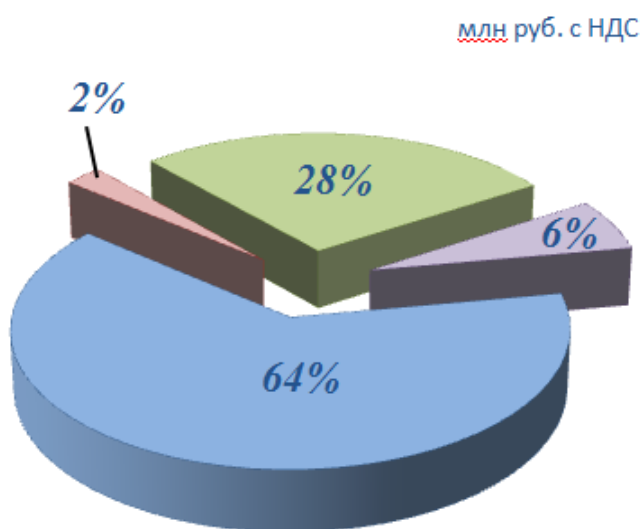
Годовая программа закупок на 2013 год размещена в открытом доступе на сайте закупок Госкорпорации «Росатом».

В рамках закупочной деятельности основными задачами Концерна на 2013 год являются:

- снижение количества корректировок годовой программы закупок;
- своевременность проведения закупочных процедур — 95%;
- доля открытых закупочных процедур — 80%;
- доля процедур закупок, по которым жалобы на действия организатора закупки признаны обоснованными, — не более 2%.

**Рисунок. Исполнение годовой программы закупок в 2012 году по типам закупочных процедур**

Наименование	Кол-во процедур, шт.	Сумма, млн руб.	%
Открытые закупочные процедуры	11 550	131 331	64
Закрытые закупочные процедуры	109	5 022	2
Единственный поставщик (очевидный)	1 258	56 799	28
Единственный поставщик (прочий)	2 267	12 855	6
<b>ВСЕГО:</b>	<b>15 184</b>	<b>206 007</b>	<b>100</b>



## 4.9. Информационные технологии

*Информационные технологии занимают все более важное место в работе ОАО «Концерн Росэнергоатом». Сегодня ИТ — это часть основного производственного цикла, которая оказывает непосредственное влияние на надежность и результативность бизнес-процессов.*

В 2012 году развитие информационных технологий в ОАО «Концерн Росэнергоатом» было ориентировано на выполнение работ по проектам Программы трансформации ФЭБ и ИТ Госкорпорации «Росатом» и обеспечение устойчивого функционирования действующих ИТ-систем, систем связи и систем информационной безопасности. Проведена большая работа по систематизации управления информационно-коммуникационными технологиями (ИКТ) и их дальнейшему развитию, результатом которой, в частности, стало создание Концепции среднесрочного развития ИКТ.

**Рисунок. Выполнение Программы трансформации ФЭБ и ИТ**



Стратегические потребности Концерна в сфере ИКТ оформлены в виде целевых программ развития. Эти программы определяют направления, в которых будут реализовываться ИКТ-проекты в среднесрочной перспективе.

Организация развития в сфере ИКТ через целевые программы позволит обеспечить более системное и сбалансированное развитие ИКТ в Концерне.

С помощью планомерного внедрения информационных технологий в бизнес-

процессы Концерна в 2012 году решались следующие первоочередные задачи:

- **ИТ-поддержка процессов капитального строительства**, включающая:
- обеспечение контроля возведения АЭС за счет мониторинга исполнения графиков хода строительства в привязке к плановым и фактическим показателям;
- обеспечение видеомониторинга хода строительства объектов в привязке к графикам хода строительства, плановым и фактическим показателям;
- обеспечение управления долгосрочной инвестиционной программой в привязке к графикам хода строительства, плановым и фактическим показателям;
- объективный выбор поставщиков (изготовителей) центрами закупок (ЦА, АЭС и др.) в привязке к качеству, ходу изготовления и аттестации оборудования АЭС;
- управление конфигурацией базового дизайна ВВЭР-ТОИ и обеспечение обратной связи от проектов, в которых он используется;
- **развитие приложений ФЭБ:**
- доработка и расширение функциональности и аналитической отчетности типового решения SAP ERP, тиражирование типового решения на все филиалы — действующие АЭС;
- внедрение системы управления персоналом центрального аппарата и филиалов ОАО «Концерн Росэнергоатом» (включая информационную поддержку управления подготовкой персонала и процессов по охране труда на АЭС);
- внедрение эффективной системы управления документооборотом, включая процессы организационного и технического документооборота, формирование распределенного архива технической документации Концерна;
- развитие системы планирования, корректировки, исполнения и план-факт анализа сметы доходов и расходов;
- **развитие приложений технического блока:**
- внедрение автоматизированной системы поддержки эксплуатации в соответствии с рекомендациями ВАО АЭС;
- создание системы гарантированного транспорта технологических данных АЭС в Кризисный центр и между ИТ-приложениями;
- резервирование ИКТ-инфраструктуры в целях гарантированной передачи технологической информации в Кризисный центр;
- создание информационной базы для отслеживания жизненного цикла событий на АЭС;
- создание автоматизированной технологии управления ремонтами на АЭС;
- развитие системы учета реализации и расчетов за поставленную электроэнергию.

### **Программа снижения технологических и информационных рисков**

Программа включает:

- внедрение типовых решений построения сети на унифицированном оборудовании для всех телекоммуникационных узлов. Возможность оперативного расширения полосы пропускания каналов связи;
- переход от традиционной видеоконференцсвязи (ВКС) к полноценному общению на расстоянии (уровень «телеприсутствие») с возможностью доступа мобильных устройств;
- создание сервиса веб-конференций;



- модернизация Центра обработки данных (ЦОД) центрального аппарата, ЦОД Кризисного центра, создание резервного ЦОД Концерна на Нововоронежской АЭС;
- создание типовых ЦОД на АЭС.

### **Программа повышения информационной защищенности**

Программа предусматривает:

- определение целостного взгляда на модернизацию корпоративной системы информационной безопасности в соответствии с актуальными моделями угроз в сфере информационной безопасности;
- создание систем управления и обеспечения информационной безопасности (защищенность рабочих мест, мониторинг событий, формирование сценариев быстрого реагирования);
- модернизацию механизмов организационно-технического осуществления сервисной деятельности в сфере информационной безопасности, создание центров компетенции и структурных подразделений в сфере информационной безопасности в центральном аппарате и филиалах, централизация процессов управления ИБ в Концерне.

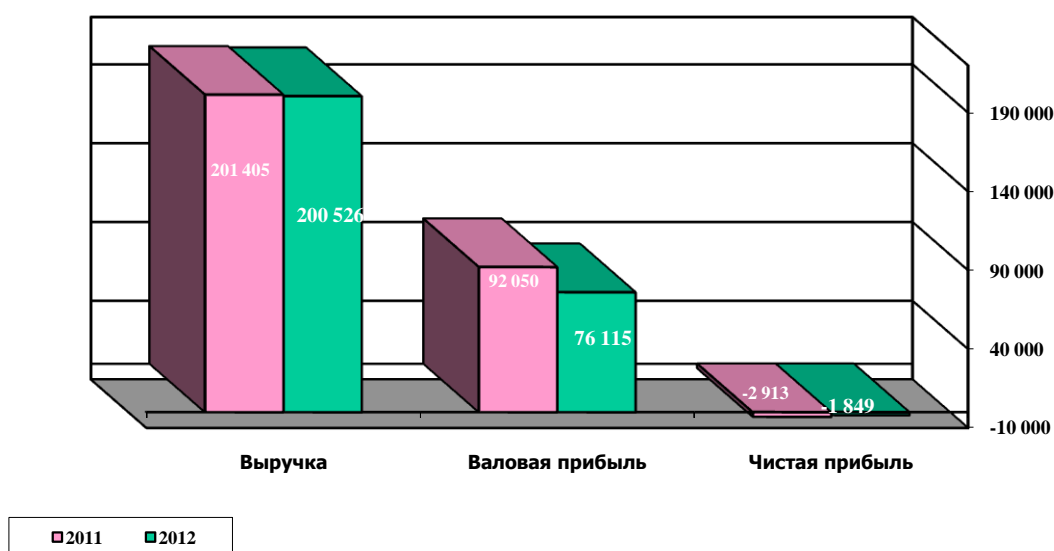
Стратегические задачи в сфере атомной энергетики — обеспечение серийного строительства атомных энергоблоков и увеличение доли атомной генерации в энергобалансе страны — ставят перед Концерном новые масштабные задачи, решение которых требует эффективной информационной поддержки всех сфер управления.

## Раздел 5. Финансовое состояние и результаты деятельности

### 5.1. Основные финансовые результаты деятельности

Выручка от реализации ОАО «Концерн Росэнергоатом» за 2012 год составляет **200 526 125 тыс. руб.**, что на 878 904 тыс. руб. меньше, чем выручка за 2011 год. Основные причины, повлиявшие на снижение выручки, – неблагоприятная ценовая конъюнктура на свободном рынке электрической энергии и диспетчерские ограничения на поставку электрической энергии.

**Рисунок. Динамика выручки от реализации, валовой и чистой прибыли за 2011 и 2012 годах, млн руб.**



Основными причинами ввода диспетчерских ограничений являются снижение потребления электроэнергии в период праздничных дней и паводковый период, а также ограничения по перетоку электроэнергии в сечении Кола — Карелия (Кольская АЭС) в связи с режимной ситуацией в энергосистеме Мурманской области и ОЭС Северо-Запада (по итогам года доля ограничений по Кольской АЭС составила 54% в общем объеме диспетчерских ограничений).

В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 29 ноября 2011 года №1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» внесены изменения в Правила индексации цены на мощность, утвержденные Постановлением Правительства Российской Федерации от 13 апреля 2010 года №238 «Об определении ценовых параметров торговли мощностью на оптовом рынке электрической энергии и мощности»: цена на мощность, определенная по результатам конкурентного отбора мощности на 2012 год, индексируется на период с 1 июля 2012 года по 1 января 2013 года в соответствии с изменением индекса потребительских цен, определяемого и публикуемого федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по формированию официальной статистической информации, но не более

чем на 7% (по факту — на 6,1%).

Фактическая выработка электроэнергии Концерном на оптовом рынке в 2012 году составила 177,3 млрд кВт·ч, что выше планового балансового задания ФСТ России на 1,5 млрд кВт·ч. или на 0,8 %. Фактическая выработка энергоблока №2 Ростовской АЭС в 2012 году составила 7,8 млрд кВт·ч; энергоблока №4 Калининской АЭС — 5,6 млрд кВт·ч.

По итогам 2012 года оплата составила 230 171,7 млн руб. (с НДС) или 98,3% от фактической стоимости (с НДС). Оплата товарной продукции за 2012 год денежными средствами составила 228 950,8 млн руб. (или 99,5% от общей оплаты). На разницу 1 190,9 млн руб. была передана задолженность по договорам уступки права требования третьим лицам для истребования, задолженность на сумму 29,9 млн руб. была списана по приказу ОАО «Концерн Росэнергоатом» от 25 декабря 2012 года «О списании дебиторской и кредиторской задолженностей» за счет резерва по сомнительным долгам.

**Таблица. Структура фактической выручки от реализации электрической энергии и мощности в 2012 году, тыс. руб. (без НДС)**

Показатель	
Всего выручка от реализации электрической энергии (мощности) в соответствии с бухгалтерской отчетностью	<b>198 416 044</b>
в том числе:	
— <i>выручка от реализации собственной продукции</i>	<b>195 662 176</b>
в том числе	
— Билибинская АЭС	1 688 648
— регулируемые договоры (э/э)	5 750 610
— регулируемые договоры (мощность)	18 657 706
— рынок на сутки вперед	133 064 439
— свободные двусторонние договоры	968 067
— балансирующий рынок	780 505
— договоры новых АЭС (мощность)	3 819 841
— мощность по договорам конкурентного отбора мощности	30 932 360
— <i>выручка от реализации покупной продукции</i>	<b>2 753 868</b>
в том числе:	
— ОАО «Атомэнергосбыт»	53 607
— ОАО «ВАЭС»	2 849
— ОАО «Колэнергообит»	230
— регулируемые договоры (э/э)	29 888
— рынок на сутки вперед	2 436 196
— балансирующий рынок	231 098

## Основные финансово-экономические показатели деятельности, млн руб.

Показатель	2010	2011	2012	2012/2011, %
Выручка от продаж	210 222,70	201 405,03	200 526,13	99,56
Себестоимость	88 634,80	109 354,54	124 411,45	113,77
Валовая прибыль	121 587,90	92 050,49	76 114,68	82,69
Управленческие и коммерческие расходы	92 799,84	83 222,89	61 996,23	74,49
Прибыль/(убыток) от продаж	28 788,07	8 827,60	14 118,45	159,94
Прочие доходы и расходы (сальдо)	398,175	-7 283,01	-10 931,93	150,10
Прибыль до уплаты налога	29 186,24	1 544,59	3 186,52	206,30
ЕБИТДА	127 369,82	96 112,91	81 536,40	84,83
Налог на прибыль	6 953,57	3 736,47	4 800,94	128,49
Иные обязательные платежи	-488,224	-721,532	-234,251	32,47
Чистая прибыль	21 744,44	-2 913,41	-1 848,67	63,45

На динамику себестоимости (увеличение на 14% к 2011 году) оказали влияние следующие факторы:

- увеличение материальных затрат вследствие роста расходов на сырье и материалы, в том числе рост затрат на топливо в связи с ростом цен на ТВС и изменением режима перегрузки топлива, услуги производственного характера, услуги инфраструктурных организаций за счет роста тарифов;
- рост амортизационных отчислений в связи с вводом новых объектов основных средств;
- увеличение затрат на страховые взносы в связи с изменением порядка расчета страховых взносов;
- ввод в 2012 году энергоблока №4 Калининской АЭС;
- увеличение в 2012 году расходов на ФОТ и стоимости программ страхования (в соответствии с утвержденным ГК СУ);
- покупка электроэнергии на РСВ и БР во исполнение обязательств во время неплановых ремонтов;
- рост налога на имущество за счет вводов ОС в 2012 году;
- увеличение расходов на РЭН в связи с выполнением в 2012 году сверхрегламентных работ в период ППР и неплановых остановов энергоблоков.

В составе управленческих расходов в сумме 61 975,97 млн руб. отражены начисленные резервы в части капитальных вложений по Постановлению Правительства Российской Федерации от 30 января 2002 года №68 в размере 51 818,81 млн руб.

В таблице ниже представлены показатели рентабельности, характеризующие результаты деятельности ОАО «Концерн Росэнергоатом» за 2012 год.

**Таблица. Показатели рентабельности, %**

Показатель	Расчет	2010	2011	2012
Рентабельность продаж	Прибыль от продаж / Выручка	3,69	4,38	7,04
Рентабельность активов	Чистая прибыль / Средняя величина активов	3,25	-0,34	-0,18
Рентабельность собственного капитала	Чистая прибыль / Собственный капитал	3,24	-0,38	-0,21

Прибыль от продаж за 2012 год увеличилась по сравнению с аналогичным периодом прошлого года на 5 290 849 тыс. руб. и составила 14 118 449 тыс. руб. На увеличение прибыли от продаж повлияло снижение управленческих расходов на 21 228 462 тыс. руб.

Рентабельность продаж (по прибыли от продаж) за 2012 год составила 7,04% при 4,38% за аналогичный период прошлого года. Увеличение рентабельности продаж обусловлено опережающим темпом снижения полной себестоимости (95,81% к аналогичному периоду прошлого года) над темпом снижения выручки (99,56% к аналогичному периоду прошлого года).

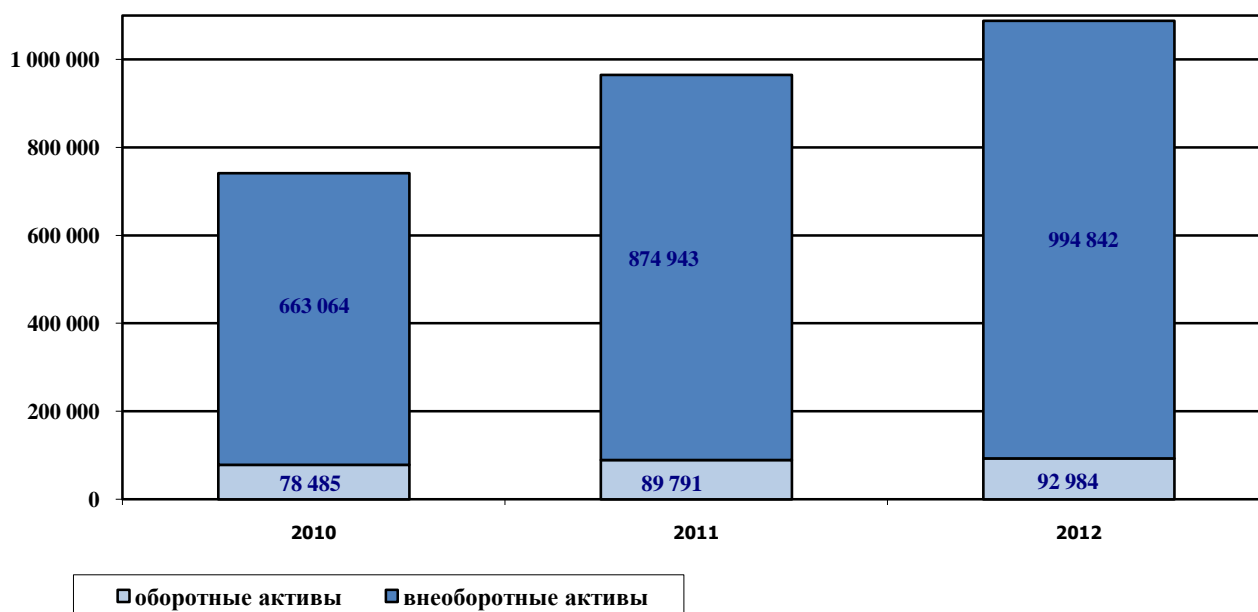
### Структура активов

Размер активов ОАО «Концерн Росэнергоатом» за 2012 год увеличился на 13% (123 092 198 тыс. руб.).

Рост размера активов Концерна произошел за счет увеличения стоимости как внеоборотных активов — на 14% (119 898 884 тыс. руб.), так и оборотных активов — на 3,5% (3 193 314 тыс.руб.).

Суммы перечисленных долгосрочных и краткосрочных авансов, предварительной оплаты работ, услуг, связанных со строительством объектов основных средств, в бухгалтерском балансе ОАО «Концерн Росэнергоатом» в соответствии с учетной политикой, отражаются в разделе «Внеоборотные активы» в связи с тем, что дебиторская задолженность в зависимости от ее вида обладает различной степенью ликвидности.

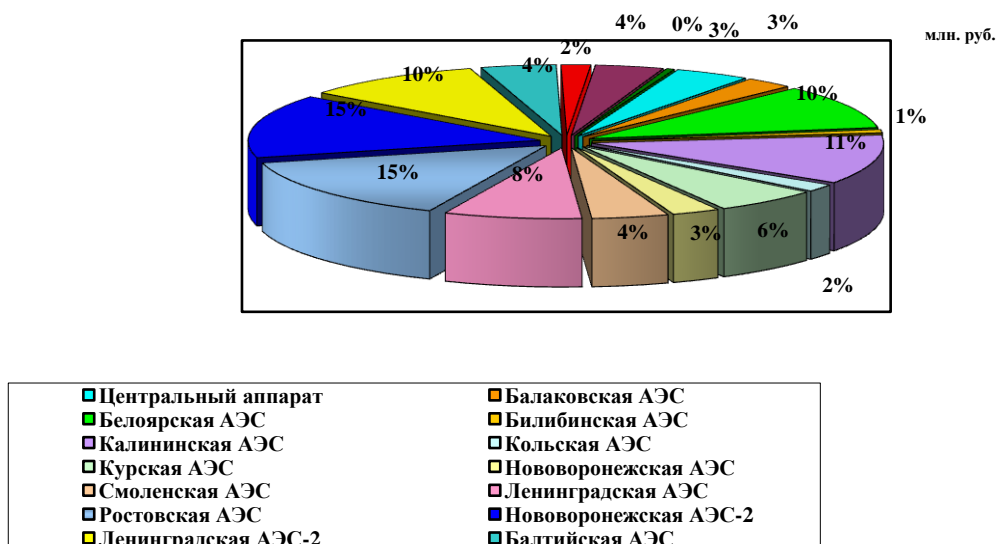
Рисунок. Динамика внеоборотных активов, млн руб.



Увеличение стоимости внеоборотных активов произошло за счет увеличения стоимости основных средств, которые, в свою очередь, изменились за счет роста по статье «Незавершенные капитальные вложения в объекты основных средств» на 44 466 970 тыс. руб., или 12%, и увеличения стоимости зданий, машин и оборудования на 89 170 879 тыс. руб., или 33,5%, что свидетельствует о значительном инвестировании средств в основные фонды.

Общий размер внеоборотных активов на 31 декабря 2012 года составил 994 841 700 тыс. руб. Внеоборотные активы в значительной степени распределены между филиалами ОАО «Концерн Росэнергоатом».

Рисунок. Распределение внеоборотных активов, %

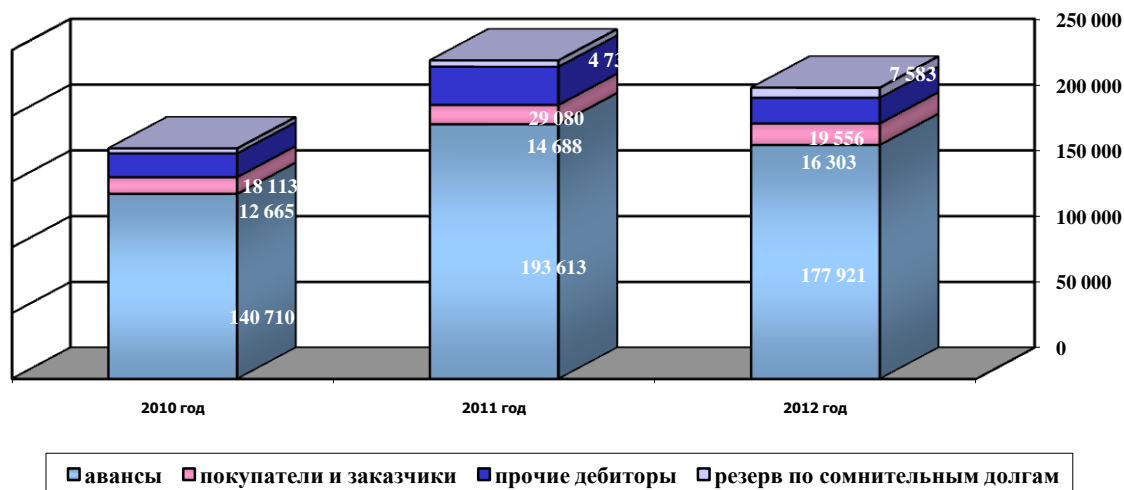


Оборотные активы ОАО «Концерн Росэнергоатом» за 2012 год увеличились на 3 193 314 тыс. руб., или 3,5%. В составе оборотных активов ОАО «Концерн Росэнергоатом» за 2012 год существенно возрос размер запасов — на 6 672 962 тыс. руб. (20,5%) и финансовых вложений — на 6 691 502 тыс. руб. (99%) при одновременном снижении дебиторской задолженности на 6 396 149 тыс. руб. (14,6%) и денежных средств и их эквивалентов на 3 697 812 тыс. руб. (в 3 раза). Рост размера запасов вызван прежде всего поставкой СЯТ для новых топливных компаний.

Рост финансовых вложений обусловлен выдачей краткосрочных займов ОАО «Атомэнергопром» (размещение временно свободных денежных средств в соответствии с финансовой политикой Госкорпорации «Росатом»).

Наиболее существенно в оборотных активах снизился объем дебиторской задолженности, который уменьшился на 6 396 149 тыс. руб., или 14,6%, в связи с сокращением задолженности прочих дебиторов центрального аппарата.

**Рисунок. Структура дебиторской задолженности, млн руб.**



### Структура капитала

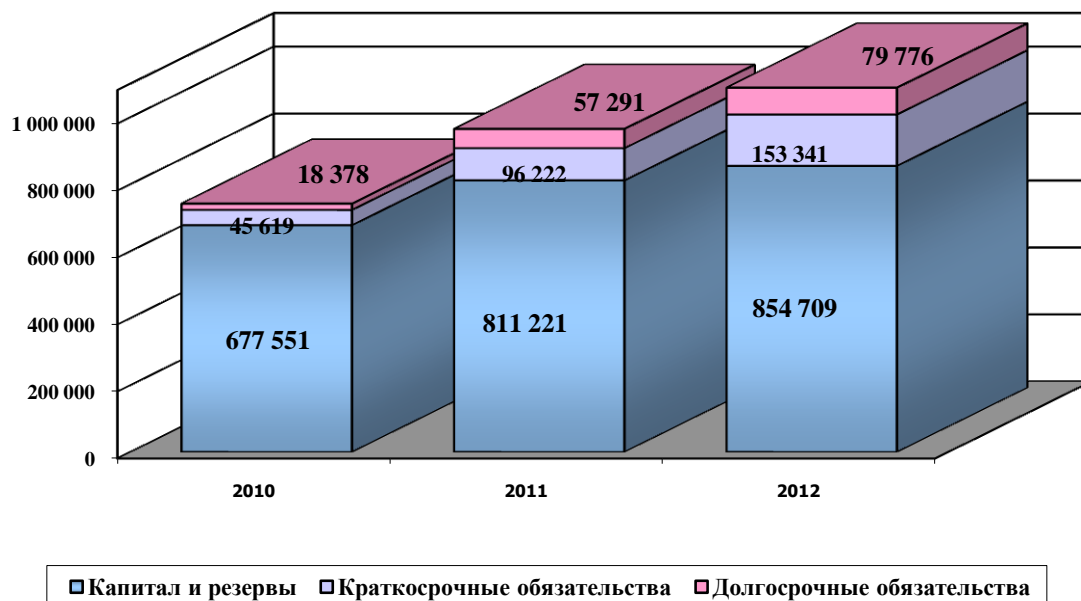
Стоимость имущества ОАО «Концерн Росэнергоатом» на конец отчетного периода составила 1 087 825 834 тыс. руб., что на 123 092 198 тыс. руб. больше, чем на начало периода.

Прирост стоимости имущества произошел вследствие строительства основных фондов и объектов незавершенного строительства за счет амортизационных отчислений и средств резервов, предназначенных для обеспечения безопасности атомных станций на всех стадиях их жизненного цикла и развития и образованных в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 30 января 2002 года №68 «Об утверждении правил отчисления эксплуатирующими организациями средств для формирования резервов, предназначенных для обеспечения безопасности атомных станций на всех стадиях их жизненного цикла и развития».

Структура источников хозяйственных средств Концерна характеризуется преобладающим удельным весом собственного капитала — 79% (854 708 610 тыс.

руб.).

**Рисунок. Динамика пассивов за 2012 год, млн руб.**



### Показатели финансового состояния

Согласно бухгалтерскому балансу стоимость чистых активов по состоянию на 31 декабря 2012 года составила 936 542 342 тыс. руб. Увеличение стоимости чистых активов за 2012 год на 101 522 140 тыс. руб. произошло в основном за счет роста основных средств на 115 432 310 тыс. руб. (увеличение стоимости зданий, машин и оборудования и незавершенных капитальных вложений в объекты основных средств).

За указанный период пассивы, принимаемые к расчету, увеличились на 21 570 058 тыс. руб., в том числе за счет роста:

- долгосрочных и краткосрочных обязательств по займам на 19 251 882 тыс. руб.;
- прочих долгосрочных обязательств на 6 046 783 тыс. руб. (за счет НДС по авансам выданным, предъявленного к вычету).

**Таблица. Оценка стоимости чистых активов**

Показатель	Фактическое значение				Изменения за период тыс. руб.
	на 31.12.2011		на 31.12.2012		
	тыс. руб.	% к валюте баланса	тыс. руб.	% к валюте баланса	
1	2	3	4	5	6 = (гр. 4 – гр. 2)
<b>Чистые активы</b>	835 020 202	86,6	936 542 342	86,1	101 522 140
<b>Уставный капитал</b>	530 011 527	54,9	530 011 527	48,7	0



<b>Превышение чистых активов над уставным капиталом</b>	305 008 675	31,6	406 530 815	37,4	101 522 140
---	-------------	------	-------------	------	-------------

Превышение чистых активов ОАО «Концерн Росэнергоатом» на 31 декабря 2012 года над уставным капиталом составляет 76,7%. Данное соотношение положительно характеризует финансовое положение, полностью удовлетворяя требованиям нормативных актов к величине чистых активов организации. Принимая во внимание одновременно и превышение чистых активов над уставным капиталом, и их увеличение за отчетный период, можно говорить о хорошем финансовом состоянии ОАО «Концерн Росэнергоатом» по данному признаку.

### Показатели ликвидности

Основные показатели финансового состояния и финансовых результатов рассчитаны в соответствии с Методикой расчета основных финансовых коэффициентов и показателей для анализа финансово-хозяйственной деятельности ОАО «Атомэнергпром» и его ДЗО на основе данных бухгалтерской отчетности.

**Таблица. Коэффициенты ликвидности**

Коэффициент	Норматив	На 31.12.2010	На 31.12.2011	На 31.12.2012
Коэффициент текущей ликвидности	$1 < k \leq 2-2,5$	3,27	1,25	1,36
Коэффициент срочной (быстрой) ликвидности	$0,3 \div 0,8$	0,59	0,30	0,38
Коэффициент абсолютной ликвидности	$0,1 \div 0,5$	0,31	0,08	0,13

Коэффициент текущей ликвидности характеризует отношение оборотных активов к краткосрочным обязательствам. По состоянию на 31 декабря 2012 года значение коэффициента текущей ликвидности составляет 1,36. Прирост по сравнению с прошлым годом +0,11. Рост коэффициента обусловлен приростом запасов и финансовых вложений. Краткосрочные обязательства покрыты оборотными активами в полном объеме.

Коэффициент быстрой ликвидности показывает, какая часть краткосрочных долговых обязательств может быть погашена в ближайшее время за счет денежных средств, их эквивалентов, краткосрочной дебиторской задолженности. Наиболее ликвидные активы по состоянию на 31 декабря 2012 года на 38% покрывают краткосрочные обязательства.

Коэффициент абсолютной ликвидности показывает, какая часть краткосрочных долговых обязательств может быть покрыта за счет денежных средств и их эквивалентов. Значение коэффициента абсолютной ликвидности на 31 декабря 2012 года составляет 0,13. Изменение коэффициента на 0,05 обусловлено снижением краткосрочных обязательств.

### Показатели финансовой устойчивости

Финансовая устойчивость формируется в процессе всей хозяйственной деятельности и является отражением стабильного превышения доходов над расходами. В таблице ниже представлены показатели финансовой устойчивости ОАО «Концерн Росэнергоатом» за 2012 год.

**Таблица. Коэффициенты финансовой устойчивости**

Коэффициент	Норматив	На 31.12.2010	На 31.12.2011	На 31.12.2012
Коэффициент финансового рычага	$k < 1,0 \div 1,5$	0,08	0,14	0,15
Коэффициент автономии (финансовой независимости)	$0,4 \div 0,9$	0,92	0,87	0,87
Коэффициент финансовой устойчивости	$0,6 \div 1$	0,95	0,93	0,94
Коэффициент обеспеченности собственными средствами	$k \geq 0,1$	0,69	0,20	0,27

Коэффициент финансового рычага, характеризующий зависимость организации от внешних займов, находится в пределах допустимых значений. По состоянию на 31 декабря 2012 года значение коэффициента составляет 0,15, что свидетельствует о независимости от заемных средств и платежеспособности ОАО «Концерн Росэнергоатом».

Коэффициент автономии характеризует удельный вес собственного капитала в общей сумме активов. Доля источников собственных средств по состоянию на 31 декабря 2012 года — 87%. Значение коэффициента автономии находится в пределах нормативного значения.

Коэффициент финансовой устойчивости характеризует долю собственных и долгосрочных источников финансирования в валюте баланса. По состоянию на 31 декабря 2012 года значение коэффициента составляет 0,94. Незначительное изменение коэффициента связано с увеличением собственного капитала и активов.

Коэффициент обеспеченности собственными средствами показывает достаточность у организации собственных средств для финансирования текущей деятельности. Доля собственных оборотных средств во всех оборотных средствах ОАО «Концерн Росэнергоатом» по состоянию на 31 декабря 2012 года составляет 27%.

## 5.2. 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 от 20 сентября 2008 года №705 в части развития атомного энергопромышленного комплекса России. Для обеспечения непрерывного и наиболее эффективного осуществления этой задачи разрабатываются долгосрочные, среднесрочные (трехлетние) и краткосрочные (годовые) инвестиционные программы.*

Распределение функций между участниками инвестиционного процесса регламентировано Инвестиционным соглашением между Госкорпорацией «Росатом», ОАО «Атомэнергопром» и ОАО «Концерн Росэнергоатом».

Финансирование инвестиционной деятельности Концерна осуществляется за счет собственных средств ОАО «Концерн Росэнергоатом», средств имущественного взноса Госкорпорации «Росатом» и при необходимости привлеченных кредитных ресурсов.

Инвестиционная программа Концерна на 2012 год была согласована Минэнерго России в установленном порядке в объеме 156 051,6 млн руб. Выполнение инвестиционной программы по итогам года составило 100,2% от запланированного объема. По направлениям инвестирования итоги 2012 года выглядят следующим образом:

- инвестиционные проекты строительства энергоблоков АЭС, включая проекты сооружения плавучих атомных теплоэлектростанций и финансирование проектно-изыскательских работ для новых площадок сооружения энергоблоков АЭС (70,7% от общего объема инвестиций);
- проекты и мероприятия на действующих энергоблоках: инвестиционные проекты по продлению эксплуатационного ресурса энергоблоков I и II поколений, обеспечение безопасной и устойчивой работы действующих энергоблоков, программа увеличения выработки электроэнергии на действующих энергоблоках АЭС концерна «Росэнергоатом» (20,8% от общего объема инвестиций);
- инвестиционные проекты на объектах по обращению с облученным ядерным топливом и радиоактивными отходами (3,7% от общего объема инвестиций);
- прочие инвестиционные проекты и мероприятия: консервация объектов, научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы, НТД и прочие предпроектные работы (4,8% от общего объема инвестиций).

При этом на инвестиционные проекты строительства энергоблоков АЭС были направлены в том числе средства имущественного взноса Госкорпорации «Росатом» в объеме 58 207,5 млн руб.

**Таблица. Динамика имущественного взноса, млн руб.**

2010	2011	2012
53 239,8	68 496,5	58 207,5

Объем средств, инвестированный в основной капитал в 2012 году, составил 146 230,5 млн руб.

**Таблица. Объем средств, инвестированный в основной капитал в динамике, млн руб.**

2010	2011	2012
136 554,3	201 778,4	146 230,5

## Раздел 6. Устойчивое развитие

### 6.1. Публичная позиция в области устойчивого развития

*В соответствии с международными подходами под устойчивым развитием мы понимаем процесс изменений, в ходе которого направление инвестиций, воздействие на окружающую среду, ориентация научно-технического развития, развитие личности и общества согласованы друг с другом и укрепляют существующий и будущий потенциал для удовлетворения человеческих потребностей и устремлений.*

#### Возможности и вызовы в контексте устойчивого развития

Во всем мире наблюдается рост потребности в доступной, экологически безопасной электроэнергии, что создает значительные долгосрочные возможности для развития атомной энергетики. Сокращение запасов ископаемого топлива, глобальное осознание потребности в сокращении выбросов парниковых газов делают неизбежным рост атомной энергетики. При этом в международном масштабе ключевой темой дальнейшего развития отрасли после событий на АЭС «Фукусима» остается безопасность и экологическая приемлемость эксплуатации АЭС. Поэтому эффективное развитие отрасли во многом зависит от ответа на актуальные вызовы, стоящие перед ней, а именно безусловное обеспечение безопасности функционирования всех объектов атомной энергетики при любых условиях, долгосрочное управление радиоактивными отходами, управление АЭС на всех стадиях жизненного цикла.

Устойчивое развитие — развитие, которое удовлетворяет потребности настоящего времени, но не ставит под угрозу способность будущих поколений удовлетворять собственные потребности.

*Международная комиссия ООН по окружающей среде и развитию*

При этом в международном масштабе ключевой темой дальнейшего развития отрасли после событий на АЭС «Фукусима» остается безопасность и экологическая приемлемость эксплуатации АЭС. Поэтому эффективное развитие отрасли во многом зависит от ответа на актуальные вызовы, стоящие перед ней, а именно безусловное обеспечение безопасности функционирования всех объектов атомной энергетики при любых условиях, долгосрочное управление радиоактивными отходами, управление АЭС на всех стадиях жизненного цикла.

#### Надежная и безопасная эксплуатация АЭС

Надежная и безопасная эксплуатация АЭС является основным приоритетом деятельности Концерна. Реализация задач в этой области обеспечивает защиту персонала, населения и окружающей среды, сводит к минимуму радиоактивные выбросы, предотвращает возможность инцидентов и аварий.

Безопасность работы АЭС подтверждается результатами регулярных проверок со стороны как российских органов контроля (надзора), так и международных организаций. Подробно политика и подходы к обеспечению безопасности раскрыты в разд. 3.3 Безопасность российских АЭС. Радиационное воздействие на персонал и население.

#### Минимальное воздействие на окружающую среду

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. Комплексный подход к управлению воздействием на окружающую среду, реализуемый Концерном, предусматривает полную подотчетность и открытость всех показателей природоохранной деятельности.

Для достижения цели 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 совершенствование системы экологического менеджмента и ее сертификация на соответствие требованиям международного стандарта ISO 14001 — эффективный способ подтверждения своей приверженности идеям охраны окружающей среды, а также возможность повысить свою конкурентоспособность и улучшить взаимодействие с заинтересованными сторонами и общественностью. Более подробно результаты реализации экологической политики раскрыты в разд. 6.2 Воздействие на окружающую среду.

### **Безопасные, достойные условия труда и охрана труда**

Обеспечение безопасных условий труда работников атомных станций и подрядных организаций является основной задачей ОАО «Концерн Росэнергоатом» в области охраны труда, а также одним из главных приоритетов и принципов работы. Руководство уделяет особое внимание вопросам обеспечения безопасной эксплуатации и охраны труда, а также внедрению корректирующих мероприятий на АЭС Концерна. Для предупреждения травматизма регулярно проводятся проверки и профилактические мероприятия. Реализация мероприятий по выполнению задач, поставленных на 2012 год, обеспечила погашение «всплеска» травматизма в 2011 году на действующих АЭС и дала положительный результат — в 2012 году на АЭС Концерна произошло три несчастных случая против семи в 2011 году. Для дальнейшего улучшения состояния охраны труда, обеспечения ранее достигнутого уровня работы без травматизма при эксплуатации и ремонте оборудования АЭС усиливаются требования к персоналу в части выполнения им установленных правил и норм не только охраны труда, но и эксплуатации и ремонта. Подробная информация представлена в разд. 6.4 Охрана труда.

### **Высокий уровень социальной ответственности**

Деятельность АЭС Концерна формирует десятки тысяч квалифицированных рабочих мест, затрагивает интересы сотен тысяч членов семей работников станций. ОАО «Концерн Росэнергоатом» выступает как ответственный работодатель, предоставляя своим работникам дополнительное социальное обеспечение, заботясь об их условиях труда и социальном благополучии. В соответствии с отраслевым тарифным соглашением был заключен и выполнен коллективный договор, в котором определена политика в отношении занятости и оплаты труда, социальных гарантий и льгот работающим и пенсионерам.

### **Развитие территорий присутствия**

ОАО «Концерн Росэнергоатом» оказывает значительное экономическое влияние на развитие регионов присутствия, обеспечивая существенный вклад в их

энергетическую безопасность, создание и справедливое распределение экономической стоимости, формирует квалифицированные рабочие места, в том числе в смежных отраслях. Являясь крупнейшим налогоплательщиком в бюджеты всех уровней, Концерн вносит весомый вклад в формирование долгосрочной экономической устойчивости регионов России.

Качество социальной инфраструктуры, достойный уровень оплаты труда, наличие квалифицированных рабочих мест, возможностей для занятий спортом, проведения досуга определяют уровень жизни на территориях присутствия ОАО «Концерн Росэнергоатом». Понимая важность своей роли, Концерн направляет значительные усилия и ресурсы на поддержку устойчивого развития территорий присутствия: участвует в создании объектов инфраструктуры, объектов дошкольного образования, школ, медицинских учреждений, участвует в формировании жилого фонда, мест общего отдыха. Значительные инвестиции направляются на прокладку инженерных коммуникаций, объектов тепло- и энергоснабжения населения.

В период строительства АЭС возводятся не только здания станций, но и инфраструктурные объекты городов — спутников АЭС: детские сады, школы, больницы, жилье. В настоящее время, строя новые энергоблоки на уже освоенных территориях, ОАО «Концерн Росэнергоатом» развивает коммуникации, продолжает строить жилье, берет на себя ответственность за состояние жилищного фонда и теплоснабжение населения.

Концерн оказывает значительное социальное влияние на территории присутствия. Через свои филиалы — атомные станции России — Концерн проводит множество спортивных и культурно-массовых мероприятий, реализует социально значимые проекты.

### **Прозрачность и активный диалог с заинтересованными сторонами**

Реализуя принцип активного диалога с заинтересованными сторонами, ОАО «Концерн Росэнергоатом» стремится обеспечивать самый высокий уровень открытости и прозрачности своей деятельности. ОАО «Концерн Росэнергоатом» поддерживает активные коммуникации со всеми заинтересованными сторонами, своевременно предоставляя им существенную информацию по всем аспектам своей деятельности, реагируя на запросы и пожелания заинтересованных сторон. Руководство ОАО «Концерн Росэнергоатом» последовательно реализует принципы информационной политики: своевременность, доступность раскрываемой информации, ее достоверность и полнота при соблюдении разумного баланса между открытостью и коммерческими интересами Концерна. Для успешной реализации политики прозрачности применяются все доступные сегодня формы коммуникаций: публичный интерактивный годовой отчет, Интернет-сайт, пресс-конференции, публичные диалоги и консультации, организация визитов представителей заинтересованных сторон на атомные станции и многое другое. Подробная информация о взаимодействии с заинтересованными сторонами изложена в разд. 6.8 Взаимодействие с заинтересованными сторонами.

## 6.2. Воздействие на окружающую среду

*Охрана окружающей среды и рациональное использование природных ресурсов — важнейшие задачи ОАО «Концерн Росэнергоатом». Цель экологической политики Концерна заключается в обеспечении такого уровня безопасности АЭС, при котором воздействие на окружающую среду, персонал и население в ближайшей и отдаленной перспективе позволяет сохранять природные системы, поддерживать их целостность и жизнеобеспечивающие функции.*

В ОАО «Концерн Росэнергоатом» внедрен комплексный подход к управлению воздействием на окружающую среду, включающий полную подотчетность и открытость всех показателей природоохранной деятельности. Экологические службы атомных станций осуществляют постоянный производственный экологический контроль и оценивают состояние экологической безопасности. Это позволяет выработать своевременные и эффективные решения, сводя к минимуму воздействие атомных станций на окружающую среду.

Принципы природоохранной деятельности и обязательства ОАО «Концерн Росэнергоатом» в области обеспечения экологической безопасности и охраны окружающей среды изложены в Экологической политике, доступной на сайте [www.rosenergoatom.ru](http://www.rosenergoatom.ru).

### Основные показатели экологического воздействия

#### *Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух*

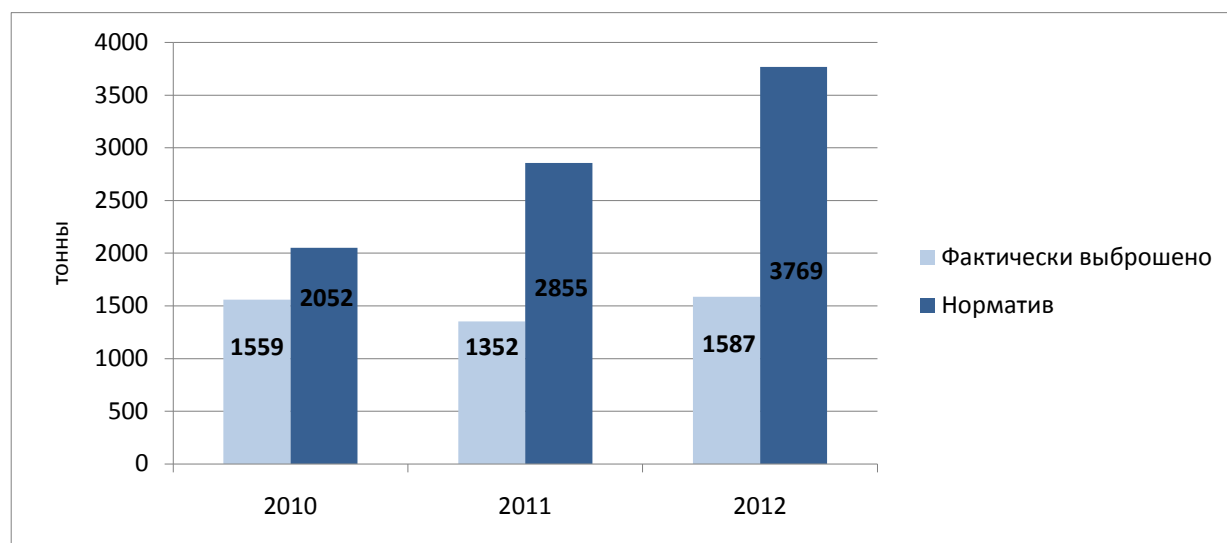
По сравнению с другими отраслями народного хозяйства вклад атомных станций в загрязнение атмосферного воздуха остается ничтожно малым.

Объемы выбросов загрязняющих веществ (ЗВ) в атмосферный воздух не превышают допустимых значений и значительно ниже установленных природоохранными органами лимитов.

На всех атомных станциях валовые выбросы ЗВ в атмосферу не превышали значений установленных нормативов. В 2012 году было выброшено в атмосферу 1 587 т загрязняющих веществ, что составило 42,1% от разрешенного в отчетном году (3 769 т).



**Рисунок. Объем выбросов загрязняющих веществ в атмосферу атомными станциями в динамике, т**



На газоочистные и пылеулавливающие установки поступило 223 т загрязняющих веществ, из них уловлено и обезврежено 210 т (эффективность улавливания — 94%).

**Таблица. Выбросы в атмосферу NO<sub>x</sub>, SO<sub>x</sub> и других значимых ЗВ с указанием типа и массы, т**

Наименование	2010	2011	2012
Диоксид серы	888,9	706,1	779,8
Оксид углерода	163,7	147,7	170,2
Оксиды азота (в пересчете на NO <sub>2</sub> )	251,2	215,8	245,2
Углеводороды (без летучих органических соединений)	81,6	70,5	200,8
Летучие органические соединения	73,5	71,1	70,8
<b>Итого</b>	<b>1 458,9</b>	<b>1 211,2</b>	<b>1 466,8</b>

**Таблица. Выбросы озоноразрушающих веществ (ОРВ) в 2010–2012 годах, т**

Наименование	2010	2011	2012
<b>ХФУ-12*</b>			
Смоленская АЭС	0,150	0,148	0,142
Итого	0,150	0,148	0,142
<b>ГХФУ-22**</b>			
Калининская АЭС	0,290	0,315	0,630
Курская АЭС	1,025	1,339	1,202
Нововоронежская АЭС	0,165	0,165	—
Итого	1,480	1,819	1,832

\* ХФУ-12 — дифтордихлорметан (озоноразрушающий потенциал — 1,0).

\*\* ГХФУ-22 — дифторхлорметан (озоноразрушающий потенциал — 0,055).

Доля атомных станций в объеме загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферный воздух всеми предприятиями Российской Федерации, уже на

протяжении многих лет составляет менее 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*

Как крупные пользователи водных ресурсов, атомные станции в своей природоохранной деятельности уделяют большое внимание решению вопросов водопотребления и водоотведения. Практически вся забранная из водных объектов вода (около 99%) на АЭС использовалась на производственные нужды и возвращалась в водные объекты.

**Таблица. Использование воды с разбивкой по источникам, млн м<sup>3</sup>**

Забираемая вода по источникам	2010	2011	2012
Питьевая вода из природных водных источников	12,2 (из них 7,7 — подземные воды)	10,4 (из них 6,5 — подземные воды)	11,5 (из них 7,5 — подземные воды)
Питьевая вода из систем водоснабжения коммунального назначения	8,5	7,8	7,2
Техническая пресная вода из природных водных объектов	1 809,6	1 799,2	1 706,1
Морская вода	5 101,3	5 297,8	4 508,2
Итого	6 931,6	7 115,2	6 233,0

В 2012 году водоотведение АЭС соответствовало водобалансу, количеству выработанной электроэнергии и составило 93,4% объема использованной воды, что является хорошим показателем использования водных ресурсов. Водопользование осуществлялось в соответствии с утвержденными в природоохранных органах лимитами.

На всех АЭС сточные воды хозяйственно-бытовой и промливневой канализации перед сбросом в поверхностные водные объекты проходили очистку. Контроль содержания загрязняющих веществ, поступающих в поверхностные водные объекты со сточными водами АЭС, проводился в соответствии с согласованными и утвержденными в установленном порядке регламентами.

**Таблица. Доля и общий объем многократно и повторно используемой воды**

Расход воды	2010		2011		2012	
	Объем, млн м <sup>3</sup>	Доля от использованной воды, %	Объем, млн м <sup>3</sup>	Доля от использованной воды, %	Объем, млн м <sup>3</sup>	Доля от использованной воды, %
В системах оборотного водоснабжения	21 046,1	304	25 825,0	363	28 167,5	452
В системах повторного водоснабжения	418,0	6,0	407,5	5,7	425,4	6,8

Всего в 2012 году было отведено 5 823 млн м<sup>3</sup>, а доля загрязненных сточных вод составила около 0,09%, что является хорошим показателем по сравнению с другими предприятиями Российской Федерации (обычно 3,5–4%).

Объемы сбросов загрязненных сточных вод постепенно сокращаются, что обусловлено планомерной реализацией на атомных станциях мероприятий по модернизации и реконструкции систем очистки.

### Обращение с отходами производства и потребления

Деятельность АЭС по охране окружающей среды в части обращения с отходами производства и потребления осуществляется в соответствии с законодательством Российской Федерации и на основании лицензии, а также утвержденных проектов нормативов образования отходов и лимитов на их размещение.

Как и на любом другом предприятии, на атомных станциях в процессе производственной деятельности образуются отходы пяти классов опасности. В 2012 году на АЭС Концерна образовалось 40 164 т отходов.

**Таблица. Отходы производства в разбивке по классам, т**

Показатели	2010	2011	2012
1-й класс (чрезвычайно опасные)	46	52	52
2-й класс (высокоопасные)	21	78	123
3-й класс (умеренно опасные)	1 633	1 180	1 586
4-й класс (малоопасные)	20 385	12 462	11 900
5-й класс (практически не опасные)	13 221	10 099	26 503

**Таблица. Образование отходов производства и потребления в динамике, т**

2010	2011	2012
35 306	23 871	40 164

Основную массу (около 95,6%) образовавшихся в 2012 году отходов составляют отходы 4-го (малоопасные) и 5-го класса (практически неопасные) — 11 900 т и 26 503 т соответственно.

Наличие отходов на начало 2012 года — 14 858 т, на конец года — 16 860 т. В

результате деятельности по обращению с отходами АЭС в 2012 году обезврежено пять тонн отходов 1–2 классов опасности (чрезвычайно опасные и высокоопасные). Использовано 1 480 т отходов 3–5 классов опасности (умеренно опасные, малоопасные и практически неопасные). Другим предприятиям было передано 33 890 т. Захоронено на собственных объектах 2 787 т отходов 3–5 классов опасности.

Все отходы производства и потребления размещаются на оборудованных площадках, в специальных хранилищах. Их утилизация контролируется экологическими службами атомных станций.

### Затраты на охрану окружающей среды

Текущие затраты атомных станций на охрану окружающей среды формируются из затрат:

- на охрану и рациональное использование водных ресурсов (включая выплаты другим предприятиям за прием и очистку сточных вод);
- на охрану атмосферного воздуха;
- на охрану окружающей среды от негативного воздействия отходов производства и потребления (включая оплату договоров на передачу отходов специализированным организациям);
- на рекультивацию нарушенных и загрязненных земель.

**Таблица. Затраты на охрану окружающей среды, млн руб.**

2010	2011	2012
1 605	1 731	2 458

**Таблица. Структура затрат на охрану окружающей среды в 2012 году, тыс. руб.**

Наименование направлений природоохранной деятельности	Текущие (эксплуатационные) затраты, тыс. руб.	Оплата услуг природоохранного назначения, тыс. руб.	Затраты на охрану окружающей среды, тыс. руб.
	1	2	3 = 1 + 2
Всего	1 528 633,764	928 886,634	2 457 520,398
в том числе:			
— на охрану атмосферного воздуха и предотвращение изменения климата	258 376,948	10 387,955	268 764,903
— на сбор и очистку сточных вод	578 247,447	215 849,701	794 097,148
— на обращение с отходами	193 708,561	20 261,148	213 969,709

— на защиту и реабилитацию земель, поверхностных и подземных вод	44 088,959	39 734,730	83 823,689
— на сохранение биоразнообразия и охрану природных территорий	948,200	8 172,300	9 120,500
— на обеспечение радиационной безопасности окружающей среды	361 839,789	607 194,200	969 033,989
— на научно-исследовательскую деятельность и разработки по снижению негативных антропогенных воздействий на окружающую среду	2 336,000	12 443,900	14 779,900
— на другие направления деятельности в сфере охраны окружающей среды	89 087,860	14 842,700	103 930,560

Штрафы за несоблюдение водного законодательства и нормативных требований были предъявлены в 2012 году к Смоленской АЭС — на 222,63 тыс. руб. Остальные АЭС к административной ответственности со стороны контролирующих и надзорных органов не привлекались, и иски к ним о возмещении вреда, причиненного окружающей среде, не предъявлялись.

В соответствии с действующим законодательством предусматривается плата за негативное воздействие на окружающую среду как форма частичной компенсации ущерба, наносимого природопользователем окружающей среде.

**Таблица. Плата за негативное воздействие на окружающую среду в динамике, тыс. руб.**

Наименование	Фактически выплачено		
	2010	2011	2012
Плата за допустимые и сверхнормативные выбросы (сбросы) загрязняющих веществ (размещение отходов производства и потребления)	9 862	8 765	9 691
Средства (иски) и штрафы, взысканные в возмещение ущерба, причиненного нарушением природоохранного законодательства	0	0	222,6

### Управление экологическими рисками

В настоящее время наиболее эффективным научным подходом, позволяющим

количественно оценить воздействие разных техногенных факторов на состояние окружающей среды и здоровье человека, является методология анализа риска.

В течение 2006–2012 годов ИБРАЭ РАН был выполнен целый ряд научных проектов с применением методологии оценки риска. Такие комплексные исследования были проведены, в частности, для Свердловской и Воронежской областей, где расположены Белоярская и Нововоронежская АЭС соответственно.

Результаты этих оценок учитывались при выработке экологической политики ОАО «Концерн Росэнергоатом» и развитии его системы экологического менеджмента (СЭМ).

За последние 10 лет достигнут весьма высокий уровень безопасности атомных станций. Это позволило устанавливать нормативы допустимых выбросов и сбросов радиоактивных веществ в окружающую среду на уровне, при котором доза облучения лиц из критической группы населения в районе расположения АЭС является пренебрежимо малой, т.е. ниже минимально значимой дозы, равной 10 мкЗв/г.

Фактические газоаэрозольные выбросы атомных станций за эти 10 лет не превышали 20% от допустимых, а жидкие сбросы радиоактивных веществ — 5% от допустимых. При таком поступлении радионуклидов в окружающую среду радиационный риск для населения является безусловно приемлемым (менее 10–6 Зв/г), что позволяет считать фактические выбросы и сбросы АЭС оптимизированными. Соответственно, нет необходимости в реализации мероприятий, направленных на снижение радиационного воздействия на окружающую среду.

### **Экологическая приемлемость**

В ОАО «Концерн Росэнергоатом» 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 СЭМ.

Постоянно ведется работа по совершенствованию методических документов и стандартов организации (СТО) в области обеспечения экологической безопасности и охраны окружающей среды. Для приведения природоохранной деятельности атомных станций в соответствие с требованиями российского законодательства и нормативными актами различного уровня были разработаны и введены в действие такие СТО, как «Основные правила обеспечения охраны окружающей среды на атомных станциях»; «Методические рекомендации по организации производственного экологического мониторинга на атомных станциях» и др.

### **Экологический аудит и сертификация системы экологического менеджмента**

Для достижения цели и реализации основных принципов своей 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 СЭМ и ее сертификация на соответствие требованиям международного стандарта ISO 14001 — эффективный способ подтверждения своей приверженности идеям охраны окружающей среды, а также возможность повысить свою конкурентоспособность и улучшить взаимодействие с заинтересованными сторонами и общественностью.

### **Ключевые результаты 2012 года**

Реализуя Экологическую политику и обеспечивая экологическую безопасность атомных станций, Концерн в 2012 году выполнил следующие значимые работы:

— на Калининской АЭС проведена модернизация систем очистки воздуха от загрязняющих веществ на системах вентиляции хранилища твердых радиоактивных отходов (ХТРО) и спецкорпуса; проводился капитальный ремонт сооружений ложа водохранилища (укрепление участков береговой линии, подверженных процессам ветроволновой эрозии);

— на Курской АЭС выполнены в полном объеме мероприятия по снижению сбросов фосфатов и соединений группы азота в р. Реут. Согласно проекту «Доочистка стоков водоочистных сооружений от фосфатов и веществ группы азотов Курской АЭС» на очистных сооружениях канализации (ОСК) промплощадки 1–2 очередей Курской АЭС введена в опытно-промышленную эксплуатацию 2-я очередь полей фильтрации; проводился мониторинг наземных и водных экосистем региона Курской АЭС. Подготовлен отчет «Параметры состояния наземных и водных экосистем региона Курской АЭС в 2012 году, полученные в рамках проведения экологического мониторинга».

Также организованы и проведены инспекционные и /или ресертификационные аудиты сертифицированных систем экологического менеджмента центрального аппарата и действующих АЭС на соответствие требованиям международного стандарта ISO 14001:2004. Действие экологических сертификатов подтверждено.

Разработано и введено в действие Положение об организации конкурса «Лучший специалист в области охраны окружающей среды и обеспечения экологической безопасности атомных станций».

Получено положительное заключение государственной экологической экспертизы материалов обоснования лицензии на эксплуатацию энергоблока №4 Кольской АЭС на мощности 107%.

Производственная деятельность АЭС в 2012 году осуществлялась при безусловном выполнении требований норм и правил природоохранного законодательства.

### 6.3. Управление персоналом

*Как ответственный работодатель ОАО «Концерн Росэнергоатом» проявляет постоянную заботу об условиях труда и социальном благополучии своих сотрудников, открывая перед ними широкие возможности для карьерного и профессионального роста. Это позволяет формировать оптимальный по численности коллектив, способный обеспечить безопасную, надежную и экономически эффективную эксплуатацию атомных станций.*

Цель кадровой политики ОАО «Концерн Росэнергоатом» состоит в обеспечении компании компетентными, квалифицированными работниками как в текущее время, так и в долгосрочной перспективе, что предполагает наличие системы управления персоналом, способной быстро и адекватно реагировать на меняющиеся требования рынка.

#### Основные характеристики персонала

Развитие атомной энергетики, сопровождающееся строительством новых энергоблоков, ведет к росту потребности в персонале высокой квалификации; ежегодно создаются новые рабочие места.

Решение проблемы обеспеченности квалифицированными кадрами при сооружении новых энергоблоков осуществляется за счет внутренних и внешних источников.

Использование внутренних источников подразумевает ротацию персонала и создание специализированного резерва работников, создаваемого на аналогичных энергоблоках действующих АЭС из работников, принятых сверх нормативов численности для подготовки на ключевые должности с целью своевременного комплектования персоналом строящихся АЭС.

Привлечение персонала из внутренних источников позволяет достичь экономии финансовых средств и сократить сроки подготовки персонала.

Использование внешних источников подразумевает прием на работу выпускников высших и средних профессиональных заведений, прием уволенных из Вооруженных сил Российской Федерации военнослужащих, а также вольный наем.

При решении о найме на работу ключевыми являются профессиональные критерии, преференции в отношении найма местного населения отсутствуют.

#### Прогнозируемая потребность в персонале

В соответствии с Программой подбора, комплектования и подготовки персонала действующих и строящихся АЭС на период до 2020 года прогнозная потребность в персонале оценивается минимум в 20 тысяч человек (ежегодная потребность — не менее 2000 человек).

#### Этическая практика

В ОАО «Концерн Росэнергоатом» разработаны и утверждены:

- Кодекс этики;
- Положение о Совете по этике;
- Положение об Уполномоченном по этике.



На всех атомных станциях созданы Советы по этике и выбраны Уполномоченные по этике.

Основные результаты внедрения Кодекса этики в 2012 году следующие:

- зарегистрировано 23 заявления о нарушении Кодекса этики;
- избрано 8 Уполномоченных по этике;
- продолжительность обучения сотрудников по вопросам этики составила 72 часа;
- 3% руководящих работников прошли обучение по процедурам корпоративной этики.

### **Управление эффективностью деятельности работников**

С 2009 года в ОАО «Концерн Росэнергоатом» действует система Управления эффективностью деятельности работников, в основе которой лежит оценка достижения работниками ключевых показателей эффективности (КПЭ) и соответствия необходимому уровню компетенций.

Эта система фокусирует усилия всех работников на достижении наиболее значимых для организации результатов, а также увязывает размеры вознаграждения по итогам года с личной результативностью.

Оценку результативности по итогам 2012 года прошли 8500 сотрудников (не менее 25%). На 2013 год более чем 9000 сотрудников установлены КПЭ.

### **Развитие управленческих компетенций**

В 2012 году реализованы две масштабные программы по развитию управленческих компетенций: «Мотивирование» (50 тренингов, почти 650 участников) и «Рекорд» (41 тренинг, около 400 участников). Организовано обучение по программе «Спикеры» и ряду других программ, в том числе и в рамках отдельных мероприятий.

### **Кадровый резерв**

В соответствии с приоритетными задачами кадровой политики в ОАО «Концерн Росэнергоатом» осуществляется своевременная подготовка резерва руководителей высшего звена.

В 2012 году завершилась реализация стартовавшей годом ранее программы подготовки стратегического резерва дивизиона «Электроэнергетический», которая стала продолжением проекта Госкорпорации «Росатом» по созданию «Золотого резерва» Росатома. Программа направлена на развитие руководителей, которые в течение 3–5 лет смогут претендовать на высшие управленческие должности в филиалах.

В настоящее время более 20% участников этой программы назначены на вышестоящие должности. Большая часть продолжила дальнейшую подготовку в общеотраслевых программах, преемниках программы «Золотой резерв», — «Достоиние» и «Капитал».

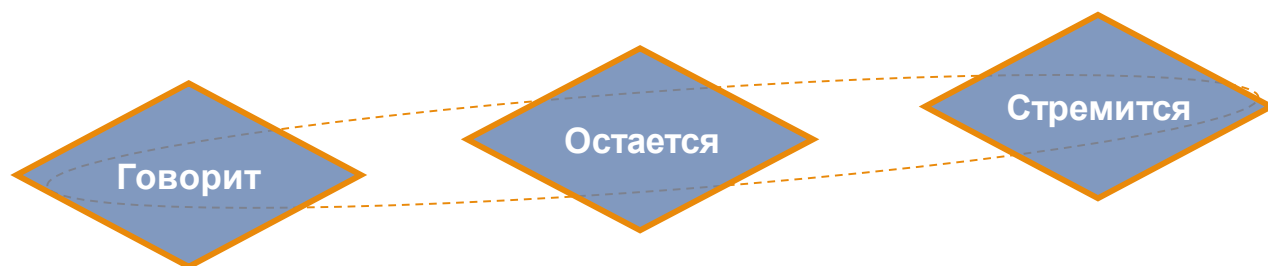
В конце 2012 года создан резерв на уровне дивизиона в количестве 270 руководителей. При его формировании дистанционную оценку (тестирование) прошли 822 работника, в работе Центров оценки приняли участие 149 руководителей и специалистов.

### Вовлеченность персонала

Вовлеченность — это эмоциональное и интеллектуальное состояние, которое мотивирует работников выполнять свою работу как можно лучше.

По итогам проведенного в 2012 году исследования средний индекс вовлеченности персонала в Концерне составил 71%, что на 7% выше, чем в 2011 году. В центральном аппарате и на атомных станциях утверждены планы действий, призванные повысить эффективность тех или иных процессов управления персоналом и улучшить отношение к ним персонала.

Рисунок. Схема вовлеченности персонала

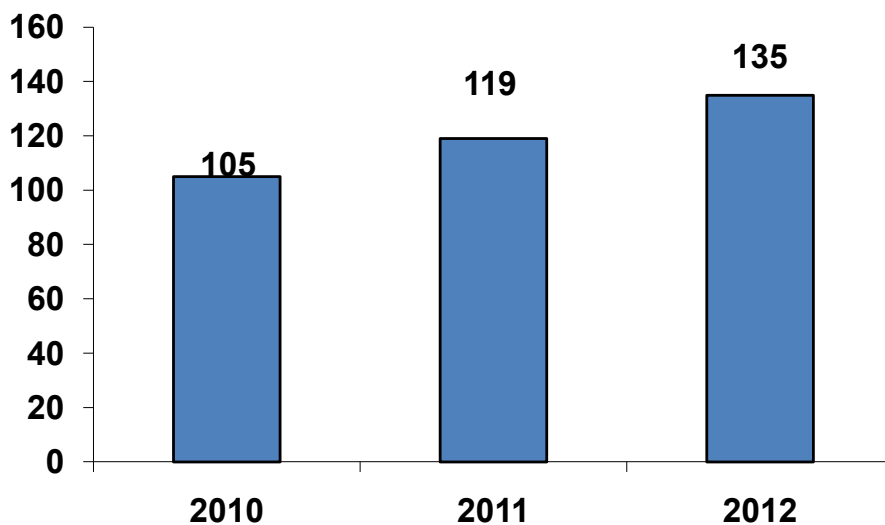


### Обучение и повышение квалификации персонала

Одним из основных факторов, влияющих на безопасную и эффективную эксплуатацию атомных станций, является успешное функционирование системы подготовки, поддержания и повышения квалификации персонала ОАО «Концерн Росэнергоатом». Обучение работников реализуется в рамках программ, разработанных учебно-тренировочными подразделениями Концерна и профессиональными образовательными учреждениями.

В среднем на каждого работника Концерна в 2012 году приходилось 132 часа обучения.

Рисунок. Распределение количества часов обучения в расчете на одного работника действующих АЭС в динамике



Система внутреннего обучения персонала АЭС действует на базе учебно-тренировочных подразделений атомных станций (УТП АЭС) или непосредственно в подразделениях станций.

В тематику обучения в УТП АЭС включены нормы и правила в области использования атомной энергии, теоретические занятия по ведению технологического процесса производства электроэнергии на АЭС, практические занятия с использованием технических средств обучения.

Для отработки практических навыков управления технологическим процессом УТП АЭС оснащены техническими средствами обучения, в том числе и полномасштабными тренажерами. В 2012 году допущены к обучению полномасштабные тренажеры энергоблоков №3, 4 и 5 Нововоронежской АЭС, проведены приемо-сдаточные испытания полномасштабного тренажера энергоблока №4 на Калининской АЭС.

Для каждой группы работников на атомных станциях разработан ежегодный объем обучения по программам поддержания квалификации. Для оперативного персонала блочных щитов управления атомных станций объем обучения составляет не менее 92 часов, в том числе 40 часов практической подготовки на тренажерах. Для остальных категорий персонала атомных станций объем обучения не менее 20 часов.

В 2012 году внутреннее обучение работников атомных станций в УТП АЭС и подразделениях АЭС составило 3 710 389 часов. В среднем на каждого работника действующих атомных станций приходилось 108,7 часов внутреннего обучения.

Работники ОАО «Концерн Росэнергоатом» ежегодно проходят обучение во внешних образовательных учреждениях дополнительного профессионального образования. Основными поставщиками внешних образовательных услуг являются такие образовательные учреждения, как НОУ ДПО «ЦИПК», НИЯУ МИФИ, ФГАОУ ДПО «ПЭИПК». В 2012 году объем внешнего обучения составил 801 079 часов. В среднем на каждого работника пришлось 23 часа внешнего

обучения.

Затраты на внешнее обучение работников АЭС и центрального аппарата Концерна в 2012 году составили 283 101 000 руб., или 8,2 тыс. руб. на человека в год.

**Таблица. Количество часов обучения работников АЭС в 2012 году**

Показатель	Всего	На одного работника
Общее количество часов внутреннего обучения (в УТП АЭС и подразделениях)	3 710 389	<b>108,7</b>
Общее количество часов обучения во внешних образовательных учреждениях	801 079	<b>23,3</b>
Общее количество часов обучения, в том числе*:	4 511 468	<b>132</b>
— руководители	862 173	<b>138,1</b>
— специалисты и служащие	1 493 308	<b>121,7</b>
— рабочие	2 155 887	<b>138,2</b>

\* Статистика по полу не ведется.

Работники АЭС в соответствии с требованиями нормативных документов периодически проходят проверку знаний, необходимых им для выполнения своих трудовых обязанностей. Проверка знаний проводится по нормам и правилам в области использования атомной энергии, промышленной безопасности, охраны труда, радиационной безопасности, пожарной безопасности, по основным правилам обеспечения эксплуатации атомных станций, а также по должностным и производственным инструкциям.

В систему подготовки персонала АЭС входит, в частности, и психологическая подготовка, которую осуществляют специалисты лабораторий психофизиологического обучения (ЛПФО АЭС). Специалисты из числа работников атомных станций, которые по характеру выполняемой ими деятельности должны получать разрешения на право ведения работ в области использования атомной энергии, проходят обязательные предварительные и ежегодные психофизиологические обследования в ЛПФО АЭС.

В соответствии с программой оснащения ЛПФО АЭС материально-техническими средствами в 2012 году закуплены и введены в действие оборудование и автоматизированные программные комплексы на сумму более 5 250 000 руб.

В 2012 году создана одна новая ЛПФО — в филиале ОАО «Концерн Росэнергоатом» «Дирекция строящейся Нововоронежской АЭС-2».

### **Подходы к решению вопроса о привлечении высококвалифицированного персонала на АЭС**

Один из ключевых факторов в решении вопроса о привлечении

высококвалифицированного персонала на АЭС — выплата стабильной и весомой заработной платы. По итогам 2012 года средняя заработная плата в ОАО «Концерн Росэнергоатом» составила более 60 000 руб., что в 2,5–3 раза выше, чем средняя зарплата в регионах присутствия Концерна.

Предусматривается возможность приобретения работниками собственного жилья. До 2020 года планируется построить более 10 тысяч квартир. Покупка жилья возможна в ипотеку на льготных условиях по ставке кредита не выше 7%, а для молодых работников — под 1%; также выдаются беспроцентные ссуды с отсрочкой платежа на первичный взнос. В рамках Жилищной программы в 2012 году построены и введены в эксплуатацию 909 квартир, в том числе в г. Сосновый Бор — 370, в г. Удомля — 24, в г. Нововонеж — 345, в г. Заречный — 70.

Для ОАО «Концерн Росэнергоатом» забота о своих работниках и их семьях всегда оставалась одной из важнейших задач. Программы социальной политики включают в себя добровольное медицинское страхование, предоставление возможности получить реабилитационно-восстановительное лечение, негосударственное пенсионное обеспечение, а также широкую культурно-массовую и спортивную деятельность. Более подробная информация о социальных программах, действующих в отношении работников ОАО «Концерн Росэнергоатом», приведена в разд. 6.5 Социальная политика.

Таблица. Общая численность работников в разбивке по типу занятости, договору о найме и региону, чел.

Наименование	2010		2010, всего		2011		2011, всего		2012		2012, Всего		2012			
	Мужчин	Женщин			Мужчин	Женщин			Мужчин	Женщин			Доля сотрудников, работающих в режиме полной занятости, %	Доля сотрудников, работающих в режиме частичной занятости, %	Доля сотрудников, работающих по трудовым договорам, % Тип: постоянный трудовой договор	Доля сотрудников, работающих по трудовым договорам, % Тип: временный трудовой договор
Центральный аппарат	446	351	797		505	408	913		499	391	890		100	0	100	—
Балаковская АЭС	2 859	1 060	3 919		2 771	1 023	3 794		2 768	955	3 723		100	0	100	—
Белоярская АЭС	1 528	686	2 214		1 593	651	2 244		1 907	821	2 728		100	0	100	—
Билибинская АЭС	504	234	738		486	224	710		483	190	673		100	0	100	—
Калининская АЭС	2 510	1 151	3 661		2 561	1 176	3 737		2 660	1 291	3 951		100	0	100	—
Кольская АЭС	2 060	546	2 606		2 029	553	2 582		2 046	547	2 593		100	0	100	—
Курская АЭС	3 473	1 587	5 060		3 381	1 402	4 783		3 370	1 149	4 519		100	0	100	—
Ленинградская АЭС	3 840	1 467	5 307		3 667	1 149	4 815		3 646	1 134	4 780		100	0	100	—
Нововоронежская АЭС	2 515	827	3 342		2 303	760	3 063		2 333	775	3 108		100	0	100	—
Ростовская АЭС	1 312	553	1 865		1 402	613	2 015		1 499	666	2 165		100	0	100	—
Смоленская АЭС	3 143	1 434	4 577		3 023	1 364	4 387		3 003	1 335	4 338		100	0	100	—
<b>Итого</b>	<b>24 190</b>	<b>9 896</b>	<b>34 086</b>		<b>23 721</b>	<b>9 323</b>	<b>33 043</b>		<b>24 214</b>	<b>9 254</b>	<b>33 468</b>		<b>100</b>	<b>0</b>	<b>100</b>	<b>—</b>

\* Сезонных работ (временный трудовой договор) в Концерне не предусмотрено.

Таблица. Текучесть кадров в разбивке по полу и региону\*, %

Подразделение	2010, всего	2010		2011, всего	2011		2012, всего	2012	
		Коэффициент текучести, женщины	Коэффициент текучести, мужчины		Коэффициент текучести, женщины	Коэффициент текучести, мужчины		Коэффициент текучести, женщины	Коэффициент текучести, мужчины
<b>Центральный аппарат</b>	9,36	4,8	4,56	9,4	4,8	4,6	5,03	2,40	2,63
<b>Балаковская АЭС</b>	3,8	1,69	2,11	3,37	1,5	1,87	1,11	0,23	0,88
<b>Белоярская АЭС</b>	1,1	0,42	0,68	4,68	1,81	2,87	1,07	0,24	0,83
<b>Билибинская АЭС</b>	6,4	2,43	3,97	7,6	2,89	4,71	4,62	2,56	2,06
<b>Калининская АЭС</b>	4,5	1,62	2,88	4,84	1,74	3,1	1,68	0,67	1,01
<b>Кольская АЭС</b>	4,9	1,51	3,39	4,49	1,4	3,1	1,14	0,33	0,81
<b>Курская АЭС</b>	0,7	0,17	0,53	5,29	1,32	3,97	1,43	0,41	1,02
<b>Ленинградская АЭС</b>	2,4	1,17	1,23	4,59	2,29	2,3	1,49	0,32	1,17
<b>Нововоронежская АЭС</b>	0,02	0,0018	0,0182	6,82	0,68	6,14	1,29	0,25	1,04
<b>Ростовская АЭС</b>	0,8	0,26	0,54	5,66	1,88	3,78	0,92	0,52	0,4
<b>Смоленская АЭС</b>	0,5	0,21	0,29	6,15	2,62	3,53	0,99	0,34	0,65

\* Коэффициент текучести среди молодых сотрудников (до 35 лет) составляет 1,7% по итогам 2012 года.

**Таблица. Общее количество работников в разбивке по возрастным группам и региону, %**

Подразделение	2010			2011			2012		
	моложе 35 лет	от 35 до 55(60) лет	пенсионный возраст	моложе 35 лет	от 35 до 55(60) лет	пенсионный возраст	моложе 35 лет	от 35 до 55(60) лет	пенсионный возраст
<b>Центральный аппарат</b>	31,24	53,58	15,18	31,54	55,21	13,25	34,54	51,46	14,00
<b>Балаковская АЭС</b>	24,28	68,16	7,56	24,36	67,27	8,37	25,48	66,02	8,50
<b>Белоярская АЭС</b>	21,49	64,09	14,42	26,07	59,90	14,03	29,33	56,45	14,22
<b>Билибинская АЭС</b>	33,07	57,73	9,20	33,43	56,86	9,71	34,93	59,01	6,06
<b>Калининская АЭС</b>	35,08	60,60	4,32	35,95	58,73	5,32	36,98	57,60	5,42
<b>Кольская АЭС</b>	29,61	63,46	6,93	28,44	64,61	6,95	28,60	62,97	8,43
<b>Курская АЭС</b>	28,04	64,40	7,56	28,82	64,17	7,01	30,19	61,58	8,23
<b>Ленинградская АЭС</b>	24,78	60,22	15,00	27,24	58,36	14,40	29,00	56,29	14,71
<b>Нововоронежская АЭС</b>	26,49	62,40	11,11	25,18	63,83	10,99	26,94	61,93	11,13
<b>Ростовская АЭС</b>	35,91	62,33	1,76	35,84	63,24	0,92	40,69	54,66	4,65
<b>Смоленская АЭС</b>	25,56	67,68	6,76	25,75	68,13	6,12	26,75	65,69	7,56
<b>Среднее значение</b>	29	62	9	29	62	9	31	59	9



**Таблица. Средний возраст работников в динамике, лет**

	2010	2011	2012
Средний возраст	42,9	42,4	42,3

**Таблица. Доля молодых сотрудников (до 35 лет) по категориям, %**

Категория	2010	2011	2012
Руководители	7,56	7,9	8,5
Специалисты	26,36	28,56	29,3
Служащие	6,79	6,86	6,99
Рабочие	28,51	28,66	29,1

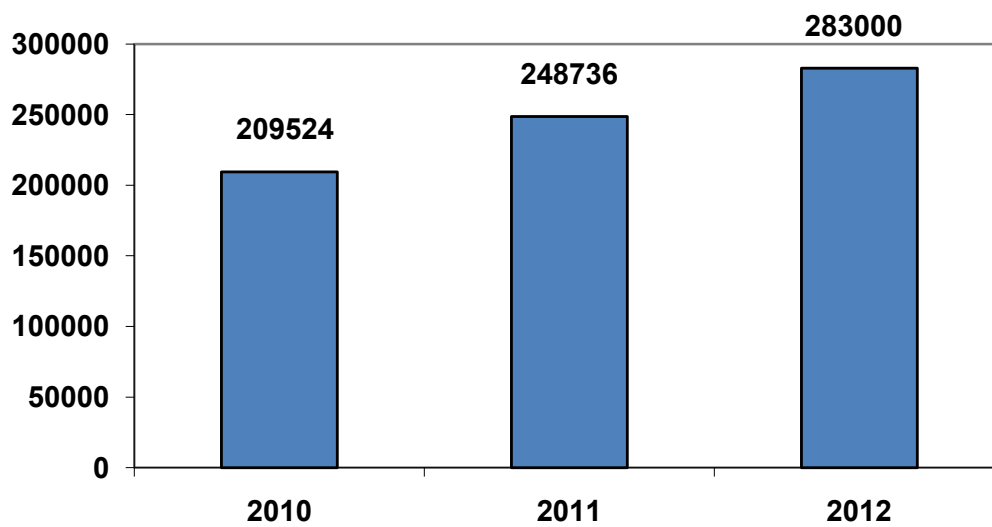
**Таблица. Доля мужчин и женщин, %**

Подразделение	2010		2011		2012	
	Мужчин	Женщин	Мужчин	Женщин	Мужчин	Женщин
Центральный аппарат	56	44	55	45	56	44
Балаковская АЭС	73	27	73	27	74	26
Белоярская АЭС	69	31	71	29	70	30
Билибинская АЭС	68	32	68	32	72	28
Калининская АЭС	69	31	69	31	67	33
Кольская АЭС	79	21	79	21	79	21
Курская АЭС	69	31	71	29	75	25
Ленинградская АЭС	72	28	76	24	76	24
Нововоронежская АЭС	75	25	75	25	75	25
Ростовская АЭС	70	30	70	30	69	31
Смоленская АЭС	69	31	69	31	69	31
Среднее значение	70	30	70	30	71	29

**Таблица. Коэффициент отсутствия на рабочем месте, %**

Подразделение	2010	2011	2012
Центральный аппарат	1,38	2,82	3,05
Балаковская АЭС	0,49	0,35	2,2
Белоярская АЭС	3,99	2,98	2,7
Билибинская АЭС	0,40	0,50	2,68
Калининская АЭС	6,00	5,00	5,13
Кольская АЭС	3,60	3,10	4,4
Курская АЭС	3,80	3,40	3,17
Ленинградская АЭС	5,25	3,96	3,27
Нововоронежская АЭС	3,85	3,69	1,5
Ростовская АЭС	2,00	2,00	1,94
Смоленская АЭС	4,35	3,97	3,1

**Рисунок. Распределение затрат на обучение работников центрального аппарата и АЭС в динамике, тыс. руб.**



## 6.4. Охрана труда

*Обеспечение безопасных условий труда работников атомных станций и подрядных организаций является основной задачей ОАО «Концерн Росэнергоатом» в области охраны труда, а также одним из главных приоритетов и принципов работы.*

### Показатели травматизма

В 2012 году в филиалах ОАО «Концерн Росэнергоатом» — действующих атомных станциях произошло 2 несчастных случая (из них 1 тяжелый):

- 25 июня на Смоленской АЭС (тяжелый несчастный случай);
- 30 июня на Нововоронежской АЭС.

Причинами несчастных случаев явились:

- нарушение технологического процесса;
- недостатки конструкции;
- нарушение работником трудового распорядка и дисциплины;
- неудовлетворительная организация производства работ;
- личная неосторожность пострадавшего.

В центральном аппарате ОАО «Концерн Росэнергоатом» несчастных случаев не зарегистрировано.

В филиалах ОАО «Концерн Росэнергоатом» — строящихся атомных станциях произошел 1 несчастный случай (дирекция строящейся Костромской атомной станции). Причина: ДТП.

В 2012 году по Концерну  $K_{\text{ч}} = 0,086$ ,  $K_{\text{т}} = 159,5$ . Профессиональных заболеваний нет.

Численность пострадавших при несчастных случаях на производстве с утратой трудоспособности на 1 рабочий день и более, включая несчастные случаи со смертельным исходом (ЛТИ: строка 01 формы №7 — травматизм), на действующих атомных станциях концерна в 2012 году — 2 человека.

Фактическое значение Коэффициента частоты травм с временной потерей трудоспособности (LTIFR) за 2012 год — 0,039.

Рисунок. Динамика травматизма работников по годам

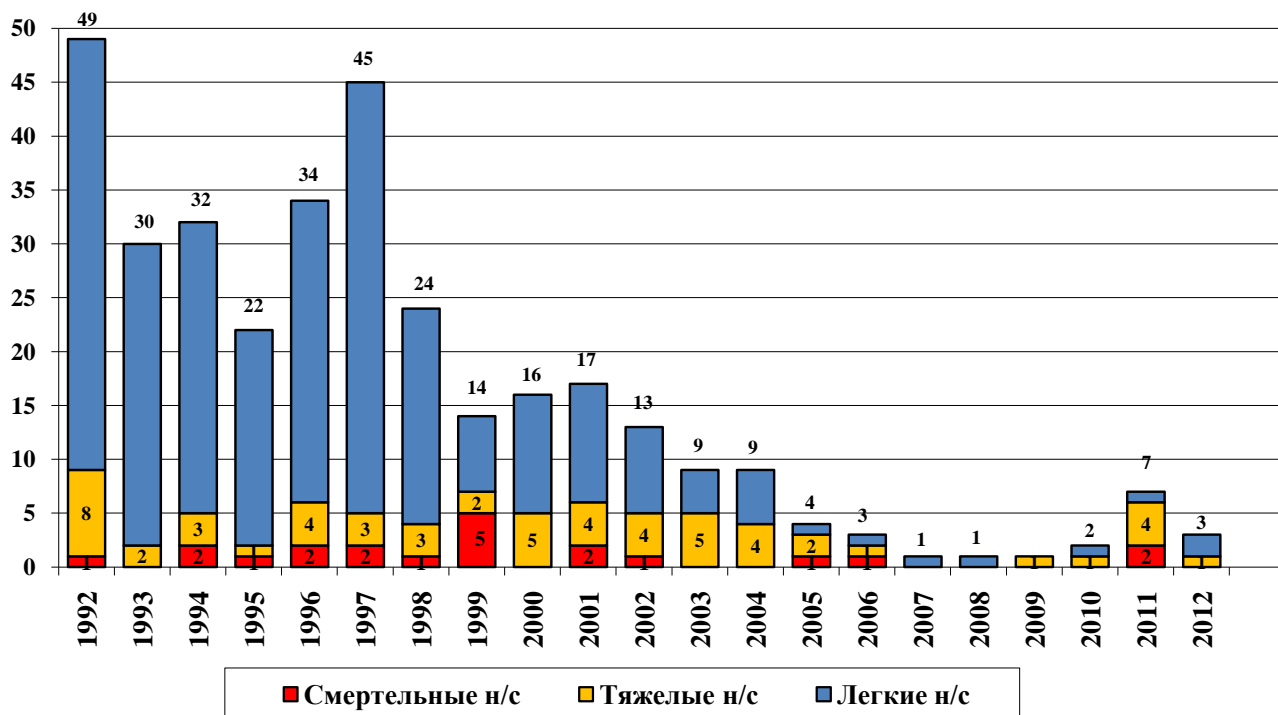


Таблица. Количество несчастных случаев на действующих АЭС в динамике

Подразделение	2010	2011	2012
Балаковская АЭС	0	0	0
Белоярская АЭС	1т (муж)	1с	0
Билибинская АЭС	0	0	0
Калининская АЭС	0	1т (жен)	0
Кольская АЭС	0	1т (муж)	0
Курская АЭС	0	1с (муж)	0
Ленинградская АЭС	0	1	0
Нововоронежская АЭС	1(муж)	0	1
Ростовская АЭС	0	1т (муж)	0
Смоленская АЭС	0	0	1т (муж)

### Система менеджмента профессиональной безопасности и здоровья OHSAS 18001:2007

В 2012 году в рамках второго этапа внедрена и успешно прошла сертификацию на соответствие требованиям международного стандарта OHSAS 18001:2007 система менеджмента профессиональной безопасности и здоровья на Белоярской, Билибинской, Кольской, Курской, Нововоронежской и Ленинградской атомных станциях.

Таким образом, система менеджмента профессиональной безопасности и здоровья OHSAS 18001:2007 внедрена на всех действующих АЭС.

### Сертификация работ по охране труда

В 2012 году комиссией Органа по сертификации ОАО «ВНИИАЭС» с участием представителя центрального органа подсистемы «ССОТ-Атом» проведен

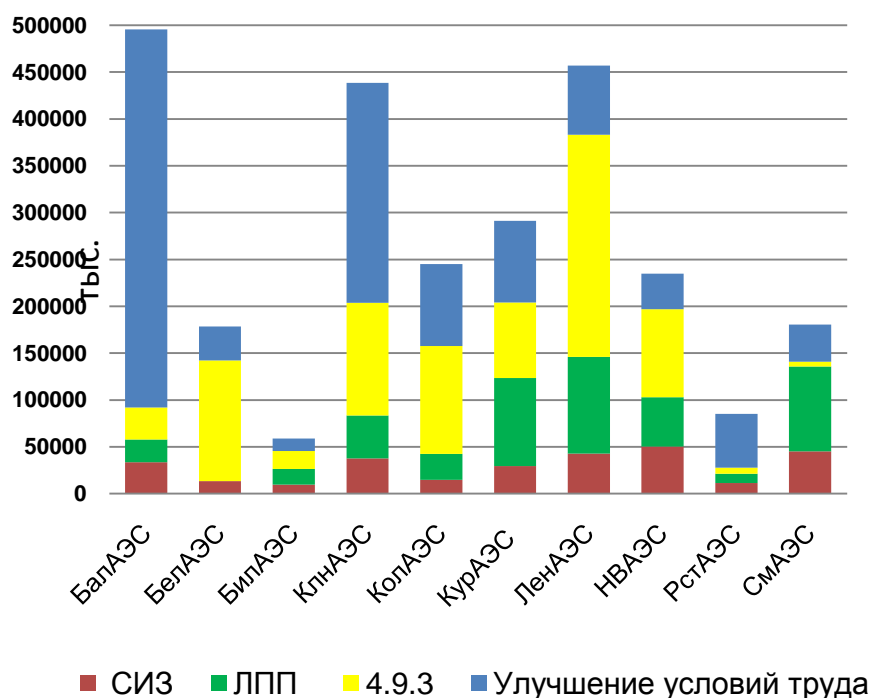
инспекционный контроль за сертифицированными работами по охране труда в центральном аппарате и на действующих атомных станциях.

По результатам контроля сделаны следующие выводы:

- работы по охране труда в центральном аппарате и на атомных станциях соответствуют федеральному законодательству и нормативным правовым актам по охране труда;
- подтверждено действие сертификата соответствия работ по охране труда (сертификата безопасности).

### Экономические показатели инвестиций в охрану труда

Рисунок. Объем инвестиций в охрану труда, тыс. руб.



Общий объем инвестиций в охрану труда составил 2 665 066 тыс. руб.

### Взаимодействие с подрядными организациями в области охраны труда

Работа с подрядными организациями на действующих АЭС проводится в соответствии:

- с Типовым положением по организации взаимодействия АЭС с подрядными организациями по вопросам охраны труда на действующих энергоблоках»;
- с Типовым положением об инспекции по охране труда ремонтной площадки.

Работа с подрядными организациями на площадках строящихся АЭС проводится в соответствии с разработанной программой мер, предусматривающей реализацию практических действий, направленных на снижение в 2013 году уровня травматизма на строящихся объектах атомной энергетики.

### Основные результаты деятельности в 2012 году

В целях профилактики травматизма из-за нарушений правил эксплуатации и ремонта оборудования АЭС, повышения ответственности персонала обеспечивается контроль выполнения на атомных станциях указаний по включению в систему 3-

ступенчатого контроля охраны труда вопросов по эксплуатации и ремонту оборудования и изъятию талонов индивидуальной ответственности за нарушения правил эксплуатации и ремонта.

Руководители действующих АЭС приняли участие в семинаре-стажировке по обсуждению лучших практик в области охраны труда.

Одно из заседаний директората в 2012 году было полностью посвящено обсуждению проблем и выработке эффективных мер в области охраны труда.

Успешно завершено внедрение на атомных станциях международной системы менеджмента обеспечения безопасности труда и охраны здоровья OHSAS 18001:2007.

Реализованы намеченные решения по усилению работы в области охраны труда.

Проведены проверки состояния охраны труда на АЭС в соответствии с графиком проведения инспекций безопасности на 2012 год.

Организована работа по созданию единой системы управления охраной труда на стройплощадках АЭС.

## **Выводы**

1. Система управления охраной труда в ОАО «Концерн Росэнергоатом» функционирует в соответствии с установленными нормами и правилами.

2. Реализация мероприятий по выполнению задач, поставленных на 2012 год, обеспечила погашение «всплеска» травматизма в 2011 году на действующих АЭС и дала положительный результат: в 2012 году на АЭС концерна произошло 3 несчастных случая против 7 в 2011 году.

3. Для дальнейшего улучшения состояния охраны труда, обеспечения ранее достигнутого уровня работы без травматизма при эксплуатации и ремонте оборудования АЭС необходимо усилить требовательность к персоналу в части выполнения им установленных правил и норм не только охраны труда, но и эксплуатации и ремонта.

4. Атомным станциям дано поручение по активизации функционирования системы индивидуальной ответственности за нарушение правил эксплуатации и ремонта.

## 6.5. Социальная политика

*Как социально ориентированная компания ОАО «Концерн Росэнергоатом» осуществляет значительные инвестиции в персонал, обеспечивая достойные условия труда и социальное благополучие работников.*

В соответствии с коллективными договорами работники ОАО «Концерн Росэнергоатом» имеют доступ к добровольному медицинскому страхованию (ДМС), негосударственному пенсионному обеспечению (НПО), реабилитационно-восстановительным программам. Значительная поддержка оказывается развитию потенциала молодежи и ветеранам отрасли. Сегодня Концерн является флагманом атомной отрасли в социальных, кадровых и других вопросах, направленных на развитие человеческого фактора. В среднем по отрасли на одного работника приходится около 40 000 руб. социальных затрат — в ОАО «Концерн Росэнергоатом» эта цифра достигает значения в 70 000 руб.

### **Охрана здоровья, реабилитация и поддержка персонала**

#### *Добровольное страхование работников*

Затраты на добровольное страхование работников в 2012 году составили 253,5 млн руб. Работники обеспечиваются медицинскими услугами в МСЧ ФМБА России в соответствии с действующим законодательством. Дополнительно полисами ДМС обеспечиваются члены семей работников по льготной корпоративной цене. В рамках ДМС работники и члены их семей могут получить специализированную информацию, консультации и медицинскую помощь в лечебных учреждениях не только региона, но и Москвы и Санкт-Петербурга.

Затраты предприятия по договорам личного страхования на 2012 год для всех категорий застрахованных составили 295,7 млн руб.

#### *Реабилитация*

Ежегодно реализуются мероприятия по реабилитации персонала в подведомственных профилакториях и санаторно-курортных учреждениях. Так, в 2012 году 11 003 человек прошли реабилитационно-оздоровительное лечение в 10 профилакториях атомных станций по программам реабилитации при заболеваниях сердечно-сосудистой, костно-мышечной, нервной системы, желудочно-кишечного тракта и других нозологий. В рамках договора добровольного медицинского страхования прошли реабилитационно-восстановительное лечение 552 работника. Еще 7 162 работника получили реабилитационно-оздоровительное лечение в рамках программы выездной реабилитации и санаторно-курортного лечения в 20 здравницах Черноморского побережья, Кавказских Минеральных Вод и средней полосы России. В целом затраты Концерна на реабилитационно-оздоровительные мероприятия в 2012 году составили 998 млн руб.

#### *Поддержка персонала*

Система обязательного обучения работников, принятая в ОАО «Концерн Росэнергоатом», предполагает не только совершенствование знаний в области

охраны труда, но и приобретение навыков оказания первой помощи при несчастных случаях на производстве и в быту.

Реализуемые в Концерне программы образования и обязательного специального обучения способствуют повышению профессионального уровня работников и их последующему трудоустройству в случае увольнения.

Для работников, выходящих на пенсию, предусмотрены выплаты в соответствии с коллективными договорами. Кроме того, Концерн оказывает поддержку своим пенсионерам через Межрегиональную общественную организацию ветеранов концерна «Росэнергоатом» (МООВК).

#### *Спортивно-массовая и физкультурно-оздоровительная деятельность*

ОАО «Концерн Росэнергоатом» традиционно уделяет большое внимание физкультуре и спорту, различным видам творчества, занятия которыми способствуют улучшению здоровья и повышению качества жизни работников. В настоящее время общее число работников, регулярно занимающихся в спортивных секциях и художественных коллективах, превышает 10 000 человек.

В 2012 году проведено четыре общих для всех работников комплексных корпоративных мероприятия:

- VII летняя спартакиада работников ОАО «Концерн Росэнергоатом» «Спорт АЭС-2012» (Курская АЭС);
- VI детско-юношеский спортивный фестиваль на призы ОАО «Концерн Росэнергоатом» «Юниор-Спорт АЭС-2012» (Ростовская АЭС);
- VII туристский слет работников атомной энергетики и промышленности «Энергия Балтии» (Ленинградская АЭС);
- V фестиваль патриотических программ «Свет России моей» (Смоленская АЭС).

Также проведено 14 корпоративных турниров по массовым видам спорта, в которых приняли участие более 1 000 физкультурников Концерна.

#### **Негосударственное пенсионное обеспечение**

В 2012 году вновь вышедшим на пенсию по возрасту 860 пенсионерам ОАО «Концерн Росэнергоатом» назначена негосударственная пенсия. Расходы по негосударственному пенсионному обеспечению составили 581 млн руб.

Сегодня 14 090 пенсионеров Концерна получают негосударственную пенсию в НПФ «Атомгарант». Средний размер негосударственной пенсии составляет 1 854 руб. Объем пенсионных средств, выплаченных НПФ «Атомгарант» в качестве негосударственных пенсий пенсионерам за 2012 год, — 236,4 млн руб. Численность работников — участников по программам софинансирования — 3 518 человек.

С 1 января 2012 года проведена индексация негосударственной пенсии на 6% пенсионерам центрального аппарата и филиалов.

**Таблица. Показатели программы софинансирования НПО**

Показатель	2010	2011	2012
Количество пенсионеров, чел.	12 716	13 449	14 090
Сумма выплаченных пенсий, млн руб.	187,4	205,9	236,4



Сумма пенсионных средств, перечисленных Концерном в НПФ для обеспечения выплат пенсий, млн руб.	453,5	519,3	581
---	-------	-------	-----

На 2013 год расходы в части НПО запланированы в сумме 713 млн руб.

### Улучшение жилищных условий

С июня 2012 года действует Комплексная программа по обеспечению жильем работников Концерна на 2012–2020 годы общей стоимостью 43 млрд руб. и объемом строительства 10 413 квартир.

Концерн оказывает работникам помощь в приобретении постоянного жилья и в зависимости от их потребностей может предоставлять беспроцентные целевые ссуды на первоначальный взнос по ипотечному кредиту и/или компенсацию части процентов, уплачиваемых банку по ипотечному кредиту.

В 2012 году утвержден Порядок формирования и управления фондом временного корпоративного жилья. Этот фонд позволяет временно размещать работников и членов их семей, не имеющих постоянного жилья.

По итогам реализации программы в 2012 году 710 семей работников улучшили свои жилищные условия с помощью Концерна.

**Таблица. Количество семей работников, улучшивших жилищные условия с помощью Концерна**

2010	2011	2012
650	683	710

### Ветеранское движение

Забота о ветеранах — одно из важных направлений социальной политики. Основной задачей ветеранского движения является сохранение достигнутого уровня работы с ветеранами, привлечение их к посильному труду, передаче опыта молодым специалистам, обеспечение квалифицированной медицинской помощи, облегчение их трудностей и забот.

В ОАО «Концерн Росэнергоатом» действует Соглашение с Межрегиональной общественной организацией ветеранов Концерна «Росэнергоатом» (МООВК) по социальной защите ветеранов (пенсионеров), которое предусматривает:

- оказание юридической, социальной, моральной и материальной помощи ветеранам, содействие в обеспечении их медицинским обслуживанием и оздоровлении;
- реализацию социальных и других программ защиты ветеранов;
- передачу опыта и знаний молодому поколению работников, воспитание молодежи в духе патриотизма и продолжения славных трудовых традиций ветеранов;
- привлечение ветеранов к работе с населением, в том числе с использованием средств массовой информации, в целях пропаганды атомной энергетики;
- привлечение ветеранов к посильному и оплачиваемому труду, а также к иному участию в активной жизни, использование их богатого

профессионального и жизненного опыта.

За 2012 год фактическая численность пенсионеров в составе МООВК увеличилась и достигла 15 832 человек, в том числе: участников ликвидации аварии на Чернобыльской АЭС — 952, участников Великой Отечественной войны, тружеников тыла и узников концлагерей — 674, ветеранов атомной энергетики и промышленности — 5 487.

Из средств, выделяемых Концерном по договору добровольного пожертвования, МООВК оказал неработающим пенсионерам, попавшим в сложные жизненные ситуации, материальную помощь на общую сумму 5 515 тыс. руб. На приобретение лекарств и на высокотехнологическую медицинскую помощь было выделено 13 137 тыс. руб., на санаторно-курортное и реабилитационное лечение пенсионеров было направлено 6 974 тыс. руб. Путевки получили 1 228 пенсионеров. Ветераны были обеспечены патронажной помощью, им вручались подарки к праздничным и юбилейным датам. Всего же материальная помощь пенсионерам была оказана в 19 760 случаях.

### **Молодежная политика**

Важный аспект социальной политики ОАО «Концерн Росэнергоатом» — работа с молодежью. Привлечение молодых сотрудников невозможно без создания достойных условий труда и отдыха, обеспечения широкого спектра социальных гарантий.

Мероприятия и программы, проводимые в рамках реализации молодежной политики, направлены:

- на повышение роли и творческой инициативы молодежи в управлении производством и усовершенствовании технологического процесса, повышение культуры безопасности;
- на создание благоприятных условий для повышения образовательного и профессионального уровня молодежи;
- на улучшение социально-бытовых условий жизни;
- на создание механизма управления, исполнения и контроля в сфере молодежной политики;
- на создание необходимых организационных и экономических условий для развития творческих способностей и организации активного досуга молодежи;
- на создание условий для развития молодежных движений, поддержку связей между молодежью предприятий ОАО «Концерн Росэнергоатом» и других предприятий и организаций.

В 2012 годы в молодежной жизни произошли следующие заметные события:

- VIII международный турнир по интеллектуальным играм «Что? Где? Когда?» и «Брейн-ринг» среди молодых работников предприятий атомной энергетики и промышленности (Нововоронежская АЭС);
- участие делегации молодых работников ОАО «Концерн Росэнергоатом» в VII международном молодежном экологическом форуме «Уроки аварии на Чернобыльской АЭС» (г. Славутич, Украина);
- участие делегации молодых работников ОАО «Концерн Росэнергоатом» в XXV международном симпозиуме молодых атомщиков «Dysnai-2012» (Игналинская АЭС, Литва);

- участие делегации молодых работников во II молодежном инновационном форуме Госкорпорации «Росатом» (Калужская область);
- участие сводного молодежного отряда объединения поисковых отрядов ОАО «Концерн Росэнергоатом» в проведении межрегиональной «Вахты Памяти» на территории Воронежской области;
- II турнир по игре «Парламентские дебаты» среди молодых работников ОАО «Концерн Росэнергоатом» (Балаковская АЭС);
- участие делегации молодых работников ОАО «Концерн Росэнергоатом» в конкурсе профессионального мастерства среди молодых работников ГП НАЭК «Энергоатом» (Ровенская АЭС, Украина);
- международная научно-техническая конференция молодых работников АЭС «Молодежь АЭС: безопасность, наука, производство» (Калининская АЭС);
- X международный молодежный фестиваль команд КВН предприятий атомной энергетики «Осенний максимум — 2012» (Белоярская АЭС);
- участие команды ОАО «Концерн Росэнергоатом» в фестивале команд КВН среди молодежных команд предприятий атомной отрасли и студентов вузов ядерного инновационного консорциума «Кубок Росатома — 2012» (г. Обнинск);
- военно-патриотический слет «Отечество» для детей и подростков (Смоленская АЭС).

### **Профсоюзная деятельность**

В ОАО «Концерн Росэнергоатом» сформировалась эффективная система взаимодействия с первичными профсоюзными организациями атомных станций и центрального аппарата, которые объединены в Ассоциацию и входят в состав Российского профессионального союза работников атомной энергетики и промышленности. Деятельность Ассоциации способствует осуществлению единой сбалансированной политики представления и защиты прав и законных интересов работников Концерна.

Формой взаимодействия руководства Концерна с представителями работников являются постоянно действующие корпоративные совещания по социально-трудовым и кадровым вопросам (ПДКС), которые с 2004 года ежеквартально проходят на одной из атомных станций. В ПДКС принимают участие, с одной стороны, руководители и работники кадровых и социальных подразделений Концерна, с другой — председатели первичных профсоюзных организаций. Темой ПДКС являются важнейшие вопросы кадровой и социальной политики, в том числе: повышение заработной платы, медицинское обеспечение, условия работы, обеспечение жильем, молодежная политика, работа с ветеранами и т.д.

Центральным событием года в рамках взаимодействия профсоюзов с представителями работодателя является ежегодная конференция работников Концерна, где обсуждается и утверждается «Корпоративное соглашение ОАО «Концерн Росэнергоатом» в сфере труда и социальных отношений» — результат совместной работы первичных профсоюзных организаций и работодателя. Корпоративное соглашение регулирует взаимоотношения работников и работодателя и является основой для заключения коллективных договоров во всех филиалах Концерна. Коллективные договоры заключены и действуют на всех действующих и строящихся атомных станциях, а также в центральном аппарате.

## 6.6. Развитие территорий присутствия

Качество социальной инфраструктуры, достойный уровень оплаты труда, наличие квалифицированных рабочих мест, возможностей для занятий спортом, проведения досуга определяют уровень жизни на территориях присутствия Концерна.

Понимая это, Концерн направляет значительные усилия и ресурсы на поддержку устойчивого развития территории присутствия АЭС: участвует в создании объектов инфраструктуры, организаций дошкольного образования, школ, медицинских учреждений, в формировании и поддержании жилого фонда, мест общего отдыха. Являясь крупнейшим налогоплательщиком в бюджеты всех уровней, Концерн вносит весомый вклад в формирование долгосрочной экономической устойчивости регионов России.

### Экономическое влияние

Экономическое влияние Концерна на развитие территорий присутствия носит комплексный характер. Концерн вносит существенный вклад в *обеспечение энергетической безопасности* целого ряда регионов.

По отдельным регионам доля АЭС в выработке электроэнергии достигает 36,5%.

Кроме того, Концерн активно участвует в создании и справедливом *распределении экономической стоимости*.

**Таблица. Создание и распределение стоимости ОАО «Концерн Росэнергоатом» по РСБУ, млрд руб.**

№ пп	Показатель	2010	2011	2012
1	<b>Созданная экономическая стоимость</b>	<b>216,4</b>	<b>210,3</b>	<b>208,4</b>
2	Доходы (выручка от продаж, а также доходы от финансовых инвестиций и продажи активов)	216,4	210,3	208,4
3	<b>Распределенная экономическая стоимость</b>	<b>102,3</b>	<b>131,2</b>	<b>142,3</b>
4	Операционные затраты (выплаты поставщикам и подрядчикам, затраты на приобретение материалов)	65,3	92,4	98,5
5	Заработная плата и другие выплаты и льготы сотрудникам	21,5	24,2	26,2
6	Выплаты поставщикам капитала	1,2	0,2	0,7
7	Валовые налоговые платежи (без учета НДС, НДФЛ)	13,9	14,0	16,2
8	Инвестиции в сообщества, в том числе пожертвования	0,4	0,5	0,6
9	<b>Нераспределенная экономическая стоимость</b>	<b>114,1</b>	<b>79,0</b>	<b>66,1</b>
10	Вклад в ВВП		117,8	109,8

Концерн является *крупным налогоплательщиком* в регионах присутствия, осуществляя налоговые платежи в бюджеты всех уровней.

**Таблица. Налоговые платежи в федеральный, региональный и местный бюджеты по месту нахождения филиалов ОАО «Концерн Росэнергоатом» в 2012 году, тыс. руб.**

Регионы присутствия	Филиал	Федеральный бюджет	Региональный бюджет	Местный бюджет	Всего
Саратовская область	Балаковская АЭС	0	834 253,8	149 463,1	983 716,9

Свердловская область	Белоярская АЭС, Дирекция строящейся Белоярской АЭС-2	0	631 507,8	98 718,4	730 226,2
Чукотский АО	Билибинская АЭС	0	289 719,9	52 267,0	341 986,9
Тверская область	Калининская АЭС	0	1 639 055	87 644,6	1 726 699,5
Мурманская область	Кольская АЭС	0	881 602	209 021,1	1 090 623,1
Курская область	Курская АЭС	0	1 528 172,5	125 398,8	1 653 571,3
Воронежская область	Дирекция строящейся Нововоронежской АЭС- 2, Дирекция строящейся Воронежской АСТ	0	1 091 254,4	126 332,3	1 217 586,7
Смоленская область	Смоленская АЭС	0	1 330 133,1	137 862	1 467 995,1
Ленинградская область	Ленинградская АЭС	0	2 459 367,8	180 071,1	2 639 438,9
Ростовская область	Ростовская АЭС	0	2 041 274	254 109,4	2 295 383,4
Республика Башкортостан	Дирекция строящейся Башкирской АЭС	0	19 391,4	14 417,2	33 808,6
Калининградская область	Дирекция строящейся Балтийской АЭС	0	20 753,5	7 461,6	28 215,1
Костромская область	Дирекция строящейся Костромской АЭС	0	7 664,7	34 333,9	41 998,6
Москва	Центральный аппарат и московские филиалы	6 254 100	581 274,8	0	6 835 374,8
Санкт-Петербург	ПАТЭС (Санкт-Петербург)	0	1 163,6	0	1 163,6
Камчатский край	ПАТЭС (Вилючинск)	0	102,1	0	102,1
Нижегородская область	ПАТЭС (Нижний Новгород»)	0	84,1	0	84,1
Итого		6 254 100	13 356 774,4	1 477 100,5	21 087 974,9

### Деятельность

Концерн оказывает существенное экономическое влияние за счет создания

значительного количества *квалифицированных рабочих мест* в атомной и смежных отраслях, обеспечивая не только занятость, но и достойные условия и уровень оплаты труда.

В регионах присутствия Концерн в большинстве случаев является одним из крупнейших работодателей, зачастую с наиболее высоким уровнем оплаты труда. При этом высокие требования к квалификации работников стимулируют местный рынок труда к повышению уровня подготовки трудовых ресурсов, включая повышение образовательного уровня.

1 ГВт установленной мощности АЭС создает более 1000 квалифицированных рабочих мест в атомной отрасли и не менее 10 тысяч рабочих мест в смежных областях.

**Таблица. Количество работников АЭС и работников привлекаемых подрядных организаций, чел.**

АЭС	Количество работников	Количество работников привлекаемых подрядных организаций
Балаковская АЭС	3 723	2 000
Белоярская АЭС	2 762	3 595
Билибинская АЭС	676	500
Калининская АЭС	3 951	5 612
Кольская АЭС	2 633	3 000
Курская АЭС	4 641	915
Ленинградская АЭС	4 783	4 000
Нововоронежская АЭС	3 200	1 637
Ростовская АЭС	2 200	5 000
Смоленская АЭС	4 484	1 504

К негативному воздействию высокого уровня оплаты труда работников можно отнести общее повышение уровня цен в результате балансирования спроса и предложения, что влияет на покупательную способность остальных жителей региона.

В то же время высокий уровень оплаты труда работников атомных станций способствует развитию местного бизнеса, связанного с потребительским рынком, что позитивно отражается на занятости местного населения.

Кроме того, наличие в регионе АЭС может способствовать привлечению в регион энергоемких производств, что также позитивно сказывается на занятости.

Существенное воздействие Концерн оказывает и на *развитие смежных отраслей*, являясь крупнейшим закупщиком продукции и услуг отечественных (в значительной степени местных) поставщиков.

Таким образом, наличие объектов атомной энергетики в регионе в целом дает высокий мультипликативный эффект для экономики регионов присутствия.

### **Социальное влияние**

Деятельность Концерна оказывает существенное социальное влияние на территории присутствия. Значительные инвестиции в инфраструктуру, создание и поддержание жилого фонда, улучшение жилищных условий сотрудников, а также значимые социальные проекты, программы по взаимодействию с образовательными учреждениями, ветеранскими, молодежными организациями — вот далеко не полный перечень направлений такого влияния.

*Инвестиции в инфраструктуру* являются важным аспектом социальной ответственности Концерна. Инвестиционные программы Концерна, как правило, предусматривают строительство социальных объектов и объектов инфраструктуры. Основные объекты инфраструктуры в городах расположения АЭС были созданы в процессе строительства. В таблице представлена информация об уже реализованных инвестициях в развитие инфраструктуры.

Таблица. Объекты инфраструктуры, созданные на территориях присутствия Концерна

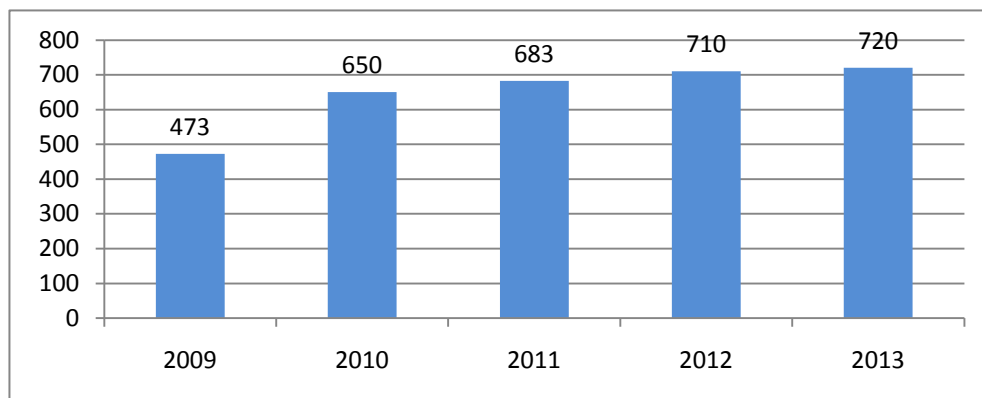
Территории	Объекты инфраструктуры, созданные на территориях расположения станций благодаря АЭС
<b>Балаковская АЭС, г. Балаково Саратовской области</b>	Построено 541,5 тыс. м <sup>2</sup> жилья (11 481 квартир), 3 школы, 11 детских садов, спортивный зал, медико-санитарная часть, поликлиника, магазины, аптеки.
<b>Белоярская АЭС, г. Заречный Свердловской области</b>	В рамках реализации Программы мероприятий по повышению заинтересованности местных органов власти и населения построены и сданы в эксплуатацию: клубные помещения «Клуб юного техника», бульвар Алещенкова, театр юного зрителя, а также завершена газификация ГО Заречный.
<b>Калининская АЭС, г. Удомля Тверской области</b>	Осуществлено строительство западной эвакуационной дороги протяженностью 51,5 км, соединившей г. Удомля с крупным муниципальным центром — г. Бологое. Выполнена реконструкция мостов в деревнях Гайново, Красный Май и Манихино. Налажена подача питьевой воды в северную часть г. Удомля. В 2011 году заселен новый 92-квартирный дом по ипотечной программе ОАО «Концерн Росэнергоатом»
<b>Кольская АЭС, г. Полярные Зори Мурманской области</b>	На средства Кольской АЭС построен Свято-Троицкий храм, а также 117-квартирный дом. Обеспечено нормальное функционирование ЖКХ. Построена и эксплуатируется электростанция, создана управляющая компания «Атом-ЖКХ». Отремонтирован городской стадион. АЭС осуществляет содержание и развитие комплекса спортивных объектов города (горнолыжный комплекс, ледовый дворец, лыжная трасса, тренажерный зал, многофункциональный зал). Осуществлялась помощь в строительстве и оснащении детского сада на 75 мест.
<b>Курская АЭС, г. Курчатова Курской области</b>	Строительство жилого фонда г. Курчатова (на 50 000 человек), 6 общеобразовательных школ, 14 детских садов, школы искусств, магазинов, столовых, кафе, гостиницы с рестораном, больничного комплекса с поликлиникой, роддомом и стоматологическим корпусом, хлебокомбината, уникального комплекса спортивных сооружений (КСС) «Энергетик», построены набережная вдоль береговой линии водоема-охладителя, примыкающего к городу, первая очередь городского Дворца культуры
<b>Ленинградская АЭС, г. Сосновый Бор Ленинградской области</b>	Выполнен ремонт автомобильной дороги А-121 с усилением дорожного асфальтового покрытия. Построен новый участок дороги протяженностью 1,7 км с устройством ливневой канализации по проспекту А. Невского от ул. Ленинградская до ул. Молодежная, расширена и заасфальтирована автомобильная дорога протяженностью 1,4 км от ул. Ленинградская до причала ЛАЭС-1
<b>Нововоронежская АЭС, г. Нововоронеж Воронежской области</b>	В 2012 году в связи с 55-летним юбилеем города Нововоронежа на средства Концерна отремонтирована центральная площадь с сооружением городского фонтана, отремонтирован фасад Дворца культуры, установлены городские системы видеонаблюдения. Обеспечивается строительство жилых домов и развитие инфраструктуры в микрорайоне «Северный». Создана и работает Управляющая компания по обслуживанию многоквартирных домов и предоставлению жилищно-коммунальных услуг населению филиал «Атом-ЖКХ. Нововоронеж» ООО «АтомТеплоСбыт»
<b>Ростовская АЭС, г. Волгодонск Ростовской области</b>	Магистральные и внутриквартальные сети газоснабжения, сети электроснабжения в кв. автодороги, в том числе электроосвещение устройства новых дорог, хирургический корпус горбольницы № 1, блок обслуживания городской стоматологической поликлиники, общеобразовательная школа, стадион в районном парке «Молодежный»
<b>Смоленская АЭС, г. Десногорск Смоленской области</b>	Большинство социальных объектов г. Десногорска построено с участием Смоленской АЭС, многие из них ранее находились на балансе предприятия. При непосредственном участии Смоленской АЭС в городе возведен православный храм «Всех скорбящих Радость», построен боксерский клуб «Ринг».  В 2012 году подписано Соглашение о сотрудничестве между Госкорпорацией «Росатом» и Смоленской областью. Документ предусматривает дополнительные финансовые отчисления в бюджет муниципального

образования г. Десногорск, направленные на развитие территории и социальную поддержку населения.

Являясь ответственным работодателем, концерн ежегодно оказывает значительную поддержку сотням семей работников в **улучшении жилищных условий.**

В 2012 году принята новая комплексная программа обеспечения работников Концерна жильем на период 2012–2020 годов. За этот период планируется построить более 625 тыс. м<sup>2</sup> жилья — это около 10 500 квартир. Строительство жилья является одним из важнейших условий привлечения квалифицированного персонала, что особенно актуально с учетом масштабов строительства новых энергоблоков.

Рисунок. Количество семей, улучшивших жилищные условия при помощи Концерна



**Работа с образовательными учреждениями** на территориях присутствия АЭС направлена на профориентацию школьников и поддержку целевого обучения студентов, на организацию олимпиад и конкурсов. Так, Концерн участвует в ежегодных ярмарках вакансий для студентов профильных вузов, организует практику и стажировки на атомных станциях. Уникальными проектами являются образовательные проекты для школьников, такие как Детская ядерная академия на Кольской АЭС, Атом-класс на Ростовской АЭС, цикл лекций «Моя профессия» для учащихся общеобразовательных школ на Ленинградской АЭС и др.

**Программы для молодых сотрудников** Концерна направлены на обеспечение условий для продуктивной работы и развития творческого потенциала. Основные направления поддержки молодых специалистов:

- система адаптации, подготовки и наставничества молодых специалистов;
- молодежные организации по направлениям научно-технического, карьерного, социального, спортивного характера;
- дополнительное высшее профессиональное образование и программы повышения квалификации;
- проект «Жилье для молодежи»;
- планы карьерного роста и развития управленческих компетенций.

**Работа с ветеранскими организациями** ведется в соответствии с Положением о социальной поддержке пенсионеров — бывших работников ОАО «Концерн Росэнергоатом» и Положением о ветеране атомной энергетики. Подробная информация о работе с ветеранами содержится в п. 6.5 «Социальная политика» Годового отчета.



**Социальные программы и проекты**, направленные на обеспечение достойных условий жизни и деятельности сотрудников предприятий и членов их семей, включают:

- добровольное медицинское страхование;
- реабилитационно-восстановительное лечение;
- негосударственное пенсионное обеспечение;
- организация культурно-массовых и спортивных мероприятий.

Подробная информация о социальных программах Концерна содержится в п. 6.5. Годового отчета.

## 6.7. Благотворительная и спонсорская деятельность

*Целью благотворительной и спонсорской деятельности ОАО «Концерн Росэнергоатом» является повышение социальной ответственности предприятия, консолидация персонала, повышение уровня ответственности и самооценки.*

ОАО «Концерн Росэнергоатом» осуществляет благотворительные программы со времени своего основания и считает эту деятельность одной из лучших корпоративных традиций.

За годы сотрудничества в отношениях Концерна и благополучателей сложились основные принципы и условия взаимодействия. Одним из них является софинансирование. Практически в каждом проекте Концерн участвует в партнерстве с другими предприятиями и организациями. Кроме того, в благотворительных проектах Концерна участвуют частные лица — работники атомных станций и центрального аппарата.

Традиционными направлениями благотворительной и спонсорской деятельности являются:

- помощь социально незащищенным слоям населения — детям, оставшимся без попечения родителей или оказавшимся в трудной жизненной ситуации, инвалидам, участникам ЛПА на ЧАЭС, ветеранам войны и труда, многодетным семьям и т. д.;
- воссоздание и возрождение мест, связанных с именами преподобных Сергия Радонежского и Серафима Саровского. Подготовка к 700-летию преподобного Сергия. Возведение храмов в городах присутствия;
- поддержка и популяризация спорта и здорового образа жизни, патриотического воспитания;
- реализация мероприятий, направленных на улучшение социальной, спортивной инфраструктуры городов — спутников АЭС, благоустройство;
- поддержка культурных проектов, направленных на воспитание нравственности и ответственности.

Общие затраты на благотворительность и спонсорство в 2012 году составили 586,6 млн руб. и были распределены по следующим направлениям.

**Таблица. Расходы на благотворительную и спонсорскую деятельность, млн руб.**

Направления благотворительной и спонсорской деятельности	2012
Традиционные мероприятия в соответствии с политикой в области благотворительной и спонсорской деятельности	191,41
Общепромышленные программы	209,19
Благотворительная и спонсорская деятельность в регионах расположения АЭС (включая помощь пенсионерам и малоимущим, детским и спортивным учреждениям и пр.)	186,0
<b>Итого</b>	<b>586,6</b>

## 6.8. Взаимодействие с заинтересованными сторонами

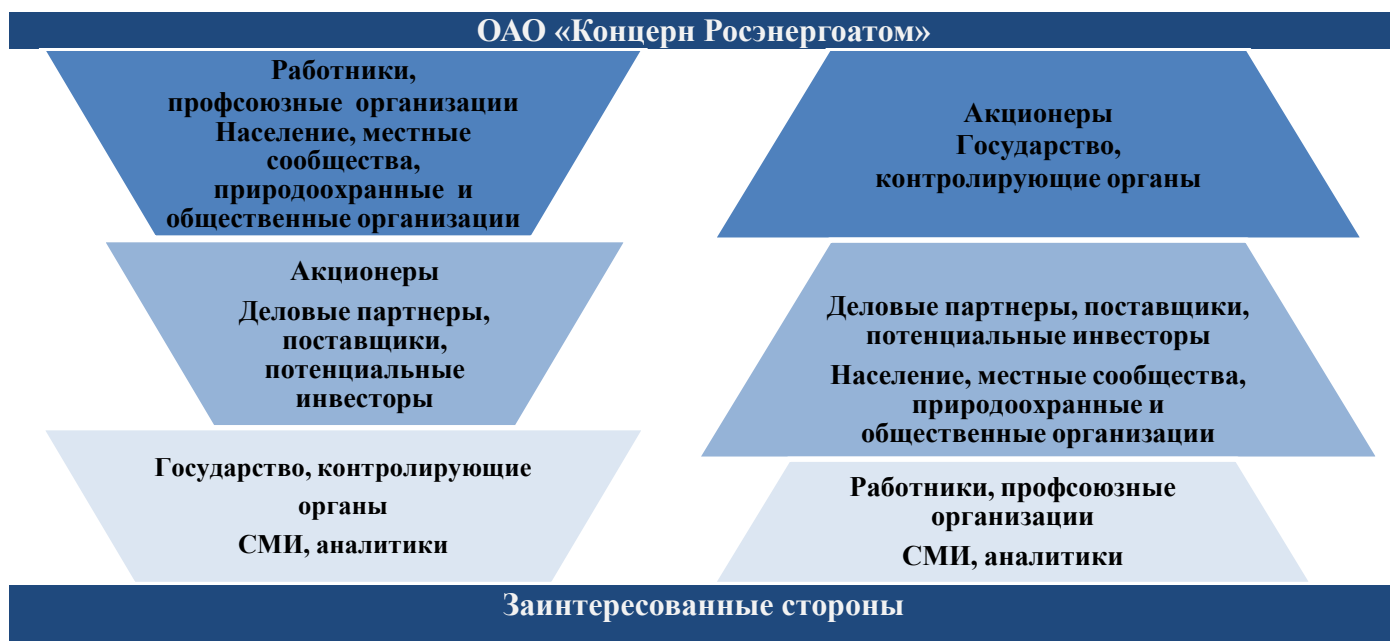
*Реализуя принцип активного диалога с заинтересованными сторонами, ОАО «Концерн Росэнергоатом» стремится обеспечивать самый высокий уровень открытости и прозрачности своей деятельности. ОАО «Концерн Росэнергоатом» поддерживает активные коммуникации со всеми заинтересованными сторонами, своевременно предоставляя им существенную информацию по всем аспектам своей деятельности, реагируя на запросы и пожелания заинтересованных сторон.*

### Подход к взаимодействию с заинтересованными сторонами

Подход к взаимодействию основан на следующих принципах:

- доверительность и искренность;
- партнерство;
- публичность и прозрачность;
- взаимовыгодное сотрудничество;
- регулярный конструктивный диалог;
- выполнение взятых на себя обязательств.

### Карта заинтересованных сторон и характер взаимодействия\*



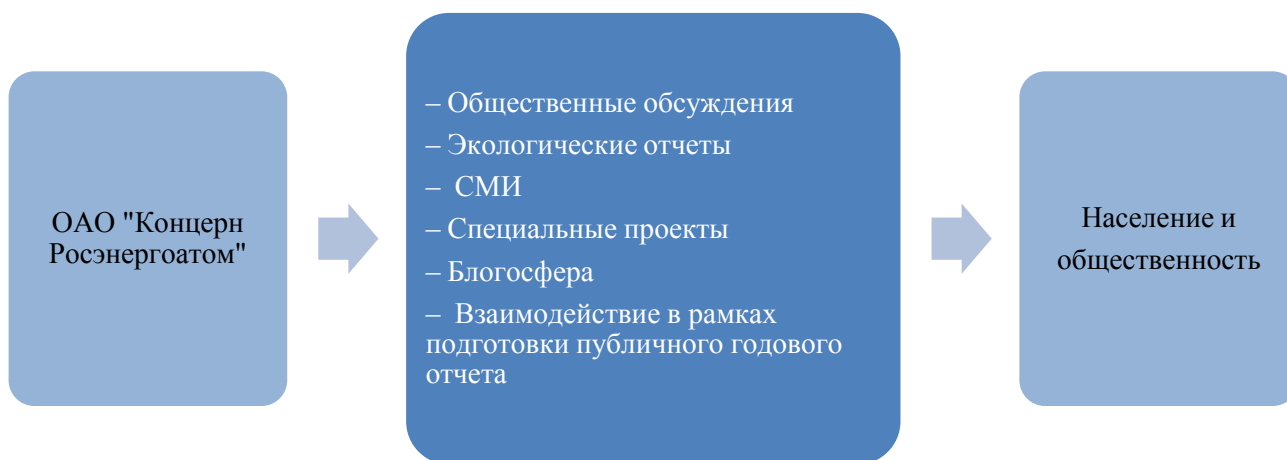
\* Карта регулярно обновляется с учетом мнения менеджмента и привлекаемых внешних экспертов.

## Взаимодействие с заинтересованными сторонами

Заинтересованные стороны	Интересы	Порядок взаимодействия
Государство (федеральные органы власти и органы власти субъектов Российской Федерации), органы местного самоуправления, контролирующие органы	Эффективность и стабильность в поставках электроэнергии, безопасность и открытость деятельности, отсутствие негативного воздействия на окружающую среду, социальная ответственность, технологическое лидерство и инновации	Презентации Годового отчета в рамках диалогов и общественных слушаний. Размещение Годового отчета на официальном сайте. Размещение интерактивной версии Годового отчета (сайт). Рассылка печатной версии Годового отчета официальным письмом. Публикация ежегодных экологических отчетов
Акционеры (Госкорпорация «Росатом», ОАО «Атомэнергпром»)	Достижение утвержденных показателей (по выработке, инвестициям, безопасности, оплате труда, социальным программам, эффективности деятельности).	Презентации Годового отчета в рамках диалогов. Направление печатной версии годового отчета официальным письмом. Размещение Годового отчета на корпоративном сайте Концерна. Размещение интерактивной версии Годового отчета (сайт)
Работники, профсоюзные организации	Стабильность трудовой занятости и достойное денежное вознаграждение, социальные гарантии (в том числе пенсионные), удовлетворение в работе, реализация наставничества, обучение персонала, карьерный рост, повышение квалификации	Выпуск информационных сообщений о выпуске Годового отчета Концерна со ссылкой на корпоративный сайт Концерна и интерактивную версию Годового отчета (сайт). Выступление руководства Концерна перед трудовым коллективом с презентацией Годового отчета. Распространение печатной версии отчета по подразделениям, филиалам, ДЗО
Население, местные сообщества, природоохранные и общественные организации	Формирование общественного мнения, учет интересов, предложений и ожиданий. Безопасность и открытость деятельности, отсутствие негативного воздействия на окружающую среду, стабильность поставок электроэнергии, развитие территорий присутствия, обеспечение занятости, проекты и инвестиции по защите окружающей среды	Презентации в рамках диалогов и общественных слушаний. Направление пресс-релизов со ссылкой на корпоративный сайт Концерна и интерактивную версию Годового отчета (сайт)
Деловые партнеры, поставщики, потенциальные инвесторы	Планы по развитию, господдержка, гарантии устойчивости качества в деятельности, стабильное финансовое состояние.	Презентации Годового отчета в рамках диалогов и общественных слушаний. Размещение Годового отчета на корпоративном сайте Концерна. Размещение интерактивной версии Годового отчета (сайт). Рассылка Годового отчета официальным письмом. Распространение на выставках и конференциях. Выпуск пресс-релизов
СМИ, аналитики	Открытость и безопасность деятельности, доступность менеджмента, планы по развитию, выполнение ключевых показателей, периодичность предоставления информации	Презентации Годового отчета в рамках диалогов и общественных слушаний. Выпуск пресс-релизов со ссылкой на корпоративный сайт Концерна и интерактивную версию Годового отчета (сайт). Пресс-конференции

## Основные формы коммуникаций и информирования

Рисунок. Основные форматы коммуникаций и информирования



### Общественные обсуждения

Строго придерживаясь законодательства Российской Федерации, ОАО «Концерн Росэнергоатом» при планировании своей деятельности, которая может оказывать значительное воздействие на окружающую среду и местное население, выступает инициатором проведения общественных обсуждений. Участие в них принимают эксперты от научных и проектно-конструкторских организаций, надзорных органов, представители федеральных, областных и местных органов власти и общественных организаций, экологических сообществ, журналисты, а также населения.

Общественные обсуждения – комплекс мероприятий, проводимых в рамках оценки воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду. Эти мероприятия проводятся с целью информирования общественности о намечаемой деятельности и ее возможном воздействии на окружающую среду, выявления общественных предпочтений и их учета в процессе оценки воздействия, а также защиты прав, реализации свобод и законных интересов населения, проживающего на территории, где намечается та или иная значительная хозяйственная деятельность.

Всего в 2012 году на территориях присутствия ОАО «Концерн Росэнергоатом» проведено 13 общественных обсуждений, по итогам которых получены лицензии на различные виды деятельности: размещение, сооружение, эксплуатацию, увеличение мощности энергоблоков, в т. ч. Ростовской, Нововоронежской, Балаковской, Белоярской атомных станций. В проведении мероприятий приняли участие более четырех тысяч человек.

### Экологические отчеты

Ежегодно все атомные станции выпускают годовые экологические отчеты. В 2012 году впервые во всех регионах расположения атомных станций были проведены публичные презентации этих отчетов.

Подробнее о результатах воздействия на окружающую среду и реализации экологической политики рассказано в разд. 6.2. Воздействие на окружающую среду.

## Средства массовой информации

Информация о работе атомных станций и радиационной обстановке в городах расположения атомных станций доступна на официальном сайте Концерна и сайтах атомных станций, где оперативно размещаются пресс-релизы и информационные сообщения. Сайт Концерна — [www.rosenergoatom.ru](http://www.rosenergoatom.ru).

На сайте [www.russianatom.ru](http://www.russianatom.ru) в режиме реального времени публикуется информация о радиационном мониторинге российских атомных станций.

Кроме того, на всех атомных станциях в круглосуточном режиме работают телефоны-автоответчики, на которых ежедневно размещается информация о текущей работе АЭС и радиационной обстановке.

Информационное сопровождение работы атомных станций координируют Центры общественной информации, действующие на каждой АЭС. Репортажи о производстве, а также социальные

материалы размещаются в корпоративных и региональных печатных изданиях, появляются в эфире местных телеканалов, в блогах и пр.

В случае возникновения нештатных ситуаций в работе АЭС предусмотрена схема оперативной рассылки информации, в которой задействованы печатные издания городов и районов расположения АЭС, городские и региональные теле- и радиоканалы, информационные агентства, пресс-службы губернатора и регионального правительства, пресс-службы региональных управлений МЧС и МВД. Схема рассылки применяется не только при возникновении нештатных ситуаций, но и при попытках информационных атак, в случаях распространения заведомо ложной негативной информации.

Традиционной практикой является проведение пресс-туров и визитов на атомные станции, в которых принимают участие не только представители российских СМИ, но и иностранные журналисты.

### Многоканальные телефоны-автоответчики

Балаковская АЭС: (845-3) 62-22-20

Белоярская АЭС: (34377) 3-61-00

Калининская АЭС: (48255) 6-87-87

Кольская АЭС: (81532) 4-48-88

Курская АЭС: (47131) 5-65-55

Ленинградская АЭС: (81369) 5-55-55

Нововоронежская АЭС: (47363) 7-37-37

Ростовская АЭС: (8639) 23-61-77

Смоленская АЭС: (48153) 3-21-24

В 2012 году в противоаварийных тренировках ОАО «Концерн Росэнергоатом» приняли участие работники центров общественной информации (ЦОИ) Кольской, Калининской, Смоленской, Ленинградской, Белоярской, Курской, Ростовской АЭС.

Для освещения комплексного полномасштабного учения на Курской АЭС были приглашены более 30 представителей печатных и электронных СМИ, в том числе иностранные наблюдатели.

## Специальные проекты

Одним из важнейших направлений информационного взаимодействия является образовательно-просветительская работа среди населения и общественности. Расположенные на территориях Центров общественной информации АЭС выставочные экспозиции ежегодно посещают от 3 до 5 тысяч человек. Реализуются специальные образовательные проекты, такие как «Ядерная академия для школьников» (Кольская АЭС), «Открытые Курчатовские чтения школьников»

(Белоярская АЭС), «Сегодня фантастика — завтра реальность» (Калининская АЭС), ориентированные на школьников и студентов. Одним из них является уникальный проект «Атом-класс», впервые реализованный в 2012 году на базе одной из школ Ростова-на-Дону. Проект предполагает полное переоборудование кабинета физики новейшими техническими средствами и комплексами подготовки, включая интерактивное и мультимедийное оборудование и специальные наборы для лабораторных и экспериментальных работ.

При центрах общественной информации АЭС созданы и работают клубы «Чистая энергия», которые объединяют региональных журналистов, регулярно освещающих атомную тематику. Для них проводятся образовательные встречи, пресс-конференции, тематические пресс-туры.

### Исследования общественного мнения

Руководство Концерна придает большое значение изучению общественного мнения по вопросам развития атомной энергетики.

В марте 2013 года компанией «Левада-центр» был проведен очередной опрос об отношении населения России к атомной энергетике по репрезентативной всероссийской выборке городского и сельского населения среди 1601 человека в возрасте 18 лет и старше в 130 населенных пунктах 45 регионов страны.

Рисунок. Данные опроса «Левада-центра» о динамике отношения населения России к атомной энергетике, %



Данные проведенного исследования свидетельствуют, что так называемый «фукусимский синдром», возникший в 2011 году после аварии на японской АЭС, успешно преодолевается, представляя атомную энергетику как единственную реальную альтернативу нефти и газу.

### Блогосфера

В 2012 году в рамках кольца блогов Госкорпорации «Росатом» начал работать блог Генерального директора ОАО «Концерн Росэнергоатом» (<http://publicatom.ru/blog/romanov/>) и блоги АЭС (<http://publicatom.ru/blogs/>). В

блогах размещается информация о деятельности АЭС, ответы на вопросы, заданные читателями.

### **Взаимодействие в процессе подготовки годового отчета**

Годовой отчет за 2012 год является пятым интегрированным отчетом Концерна. Исходя из контекста деятельности, в 2012 году в качестве приоритетной темы отчета была выбрана тема «Безопасность российской атомной энергетики».

При составлении годового отчета применялись требования руководства в области устойчивого развития Global Reporting Initiative (GRI, версия 3.1) и технического протокола для отрасли электроэнергетики (GRI Electric Utility Sector Supplement).

Представители основных заинтересованных сторон привлекались к участию в диалогах по обсуждению наиболее значимых аспектов деятельности Концерна и отражению данных аспектов в отчете, а также принимали активное участие в общественном заверении отчета.

Диалог №1 по теме «Обсуждение концепции Годового отчета ОАО «Концерн Росэнергоатом» за 2012 год» с заинтересованными сторонами прошел 31 января 2013 года. В ходе диалога всем участникам была представлена концепция Годового отчета Концерна. Все участники смогли высказать свои замечания и предложения. В результате проведения диалога в концепцию Годового отчета был внесен ряд существенных изменений (см. таблицу).

Диалог №2 по теме «Система предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций ОАО «Концерн Росэнергоатом» состоялся 9 апреля 2013 года в здании ОАО «ВНИИАЭС» в Москве. В ходе проведения диалога участники смогли не только задать интересующие их вопросы в отношении раскрытия Концерном информации в Годовом отчете, но и лично познакомиться с деятельностью Кризисного центра Концерна в ходе экскурсии.

Диалог №3 по теме «Информирование населения и общественности» прошел 9 апреля 2013 года. В ходе диалога представители заинтересованных сторон в увлекательной интерактивной форме познакомились с деятельностью Концерна по информированию населения и общественности. Был высказан ряд замечаний и предложений по развитию системы информирования, которые были учтены в том числе при подготовке данного отчета.

### **Общественные консультации**

Общественные консультации по обсуждению проекта публичного годового отчета ОАО «Концерн Росэнергоатом» за 2012 год прошли 17 мая 2013 года. В мероприятии приняли участие представители топ-менеджмента Концерна, органов власти, надзорных органов, бизнес-партнеров, общественных и экологических организаций и средств массовой информации. Всего в консультациях приняли участие 34 человека. Участникам общественных консультаций был представлен проект отчета, подготовленный с учетом пожеланий и замечаний, высказанных представителями заинтересованных сторон в ходе предыдущих диалогов. Заинтересованные стороны и эксперты отметили высокий уровень подготовки годового отчета ОАО «Концерн Росэнергоатом» за 2012 год, полноту представленной информации и соответствие ее международным и отраслевым



стандартам в области публичной отчетности. Участники диалога также отметили, что все их предложения и замечания по раскрытию информации в отчете были полностью учтены, а также высказали ряд предложений (см. таблицу).

## Учет существенных замечаний и предложений заинтересованных сторон

Таблица. Учет существенных замечаний, высказанных в ходе диалогов и общественных консультаций при подготовке отчета за 2012 год

Вопросы, комментарии, предложения	Учет предложений и комментариев
<b>Акционеры (Госкорпорация «Росатом», ОАО «Атомэнергпром»)</b>	
В качестве приоритетной выбрать тему безопасности атомной энергетики	Приоритетной темой отчета выбрана «Безопасность российской атомной энергетики»
Отражать в отчете ссылки на показатели GRI	Будет учтено в дальнейшем
Отразить информацию об инновационной деятельности Концерна, результаты НИОКР	Уточнено в разд. 3.6 «Инновационная деятельность»
<b>Деловые партнеры, поставщики, потенциальные инвесторы</b>	
Предложено в Годовом отчете отразить вклад Концерна в создание инфраструктуры городов расположения АЭС	Учтено в разд. 6.6 «Развитие территорий присутствия»
Уделить внимание информации о социальных программах, программах развития и обучения персонала	Учтено в разд. 6.3 «Управление персоналом»
Предложено уделить в отчете особое внимание обеспечению безопасности. Подробно осветить в Годовом отчете международную деятельность	Учтено в разд. 3.7 «Международная деятельность»
<b>Государство (федеральные органы власти и органы власти субъектов Российской Федерации), органы местного самоуправления, контролирующие органы</b>	
Предложено в Годовом отчете отразить социальные темы, связанные с деятельностью Концерна по развитию информационных центров в регионах присутствия	Учтено в разд. 6.8 «Взаимодействие с заинтересованными сторонами»
Приоритетом в Годовом отчете отразить информацию о безопасности и надежности эксплуатации АЭС	Приоритетной темой отчета выбрана «Безопасность российской атомной энергетики»
Изложить в Годовом отчете результаты проверок, проводимых Ростехнадзором в 2012 году, и меры, принятые ОАО «Концерн Росэнергоатом»	Учтено в разд. 3.3 «Обеспечение безопасности российских АЭС. Радиационное воздействие на персонал и население»
<b>СМИ, аналитики</b>	
Больше внимания уделить раскрытию темы деятельности в области устойчивого развития	Учтено в разд. 6 «Устойчивое развитие». Увеличено количество показателей результативности в отчете
Отразить информацию о ситуации с энергоблоком №1 Ленинградской АЭС	Учтено в разд. 3.5 «Техническое обслуживание и ремонт»
Дополнительно интерпретировать показатели	Учтено в разд. 3.3 «Обеспечение

по радиационно-экологической безопасности в целях повышения информативности данных отчета	безопасности российских АЭС. Радиационное воздействие на персонал и население»
Подробнее раскрывать результаты инновационной деятельности.	Будет подробнее раскрываться в дальнейшем
Подробнее раскрыть информацию о будущей потребности в кадровых ресурсах: количество, квалификация.	В дальнейшем более подробно будет раскрываться кадровая стратегия Концерна
Подробнее отразить вклад Концерна в деятельность ВАО АЭС	Учтено в разделе 3.7. Международная деятельность
Привести в отчете больше сравнительных данных о воздействии различных видов генерации на внешнюю среду.	Будет учтено в дальнейшем.
<b>Население, местные сообщества, природоохранные организации, общественные организации</b>	
Более подробно раскрыть тему устойчивого развития	Учтено в разд. 6 «Устойчивое развитие»
Детально отразить информацию о ежегодном образовании объемов ОЯТ	Учтено в разд. 6.2 «Воздействие на окружающую среду»
Отразить информацию о конкурентоспособности и эффективности в условиях вступления России в ВТО	Информация о влиянии ВТО на деятельность и конкурентоспособность Концерна будет раскрываться в дальнейшем
Предложено уделить особое внимание в Годовом отчете информации о безопасности, надежности и эффективности АЭС, экологической безопасности атомной энергии	В разд. 3.3 «Обеспечение безопасности российских АЭС. Радиационное воздействие на персонал и население»
<b>Экологические организации</b>	
Предложено приоритетными темами отчета сделать безопасность, конкурентоспособность, эффективность атомной энергетики. Отразить информацию о конкурентоспособности и эффективности ОАО «Концерна Росэнергоатом» в условиях вступления России в ВТО.	Информация о влиянии ВТО на деятельность и конкурентоспособность Концерна будет раскрываться в дальнейшем.
Проводить онлайн трансляцию общественных консультаций	Планируется в дальнейшем рассмотреть техническую возможность трансляции диалогов в сети Интернет
<b>Работники, профсоюзные организации</b>	
Шире освещать социальную политику концерна, уделить внимание социально значимым событиям для работников АЭС, спортивным, культурно-массовым мероприятиям	Дополнительная информация представлена в разд. 6.5 «Социальная политика» и разд. 6.6 «Развитие территорий присутствия»
Предложено отразить, какие инновационные технологии применяются в Концерне. Осветить информацию о юбилее Концерна. Рассмотреть инициативу по созданию ассоциации городов расположения АЭС. Раскрыть информацию о планах Концерна в отношении социальных мероприятий	Дополнительная информация представлена в разд. 6.5 «Социальная политика» и разд. 6.6 «Развитие территорий присутствия»

Таблица. Реализация обязательств, отраженных в Годовом отчете за 2011 год

Вопросы, комментарии, предложения заинтересованных сторон к отчету за 2011 год, в отношении которых были взяты обязательства	Планы и обязательства на 2012 год	Исполнение планов и обязательств
Приглашать на общественные консультации по Годовому отчету более широкий круг внешних заинтересованных сторон, включая противников атомной энергетики	Предложение будет учтено при организации следующих диалогов	При организации диалогов по Годовому отчету за 2012 год был расширен состав участников. В частности, расширен состав представителей СМИ, экологических организаций
Отразить, как ведется работа по продвижению атомной отрасли	Будет учтено в следующем Годовом отчете	Раскрыта дополнительная информация о Центрах общественной информации АЭС. Проведен диалог об информировании населения и общественности
Необходима экспертная помощь Концерна в работе с заинтересованными сторонами в регионах расположения новых площадок строительства АЭС	Будет учтено при организации работы в новых регионах	Информационное сопровождение, включая экспертную (методическую) помощь, строительства новых энергоблоков АЭС реализуется Департаментом информации и общественных связей Концерна и Центрами общественной информации АЭС

## **Заключение об общественном заверении Годового отчета ОАО «Концерн Росэнергоатом»**

### ***Вводная информация***

ОАО «Концерн Росэнергоатом» предложило нам оценить свой Годовой отчет за 2012 год, полноту и существенность раскрытой в нем информации, а также реагирование ОАО «Концерн Росэнергоатом» на предложения и запросы заинтересованных сторон.

Мы обладаем необходимой компетентностью в области корпоративной ответственности, устойчивого развития и нефинансовой отчетности, соблюдаем этические требования независимости и объективности оценок, выражаем свое персональное экспертное мнение, а не мнение организаций, представителями которых являемся.

Для подготовки заключения нам были предоставлены следующие материалы: проект и итоговая версия Годового отчета за 2012 год, протоколы диалогов. Кроме того, нам была предоставлена возможность участвовать в общественных консультациях по обсуждению проекта отчета, которые состоялись 17 мая 2013 года, а также в диалогах с заинтересованными сторонами (31 января 2013 г. в г. Москва состоялся диалог по обсуждению концепции Годового отчета, в котором приняли участие 27 представителей заинтересованных сторон; 9 апреля 2013 г. в г. Москва состоялся диалог по теме «Система предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций ОАО «Концерн Росэнергоатом», в котором приняли участие 20 представителей заинтересованных сторон; 9 апреля 2013 г. в г. Москва состоялся диалог по теме «Информирование населения и общественности», в котором приняли участие 20 представителей заинтересованных сторон, 17 мая 2013 г. в г. Москва состоялись общественные консультации по обсуждению проекта публичного годового отчета ОАО «Концерн Росэнергоатом» за 2012 год). На данных мероприятиях любой участник и представитель заинтересованных сторон имел полную возможность задать вопросы и выразить свое мнение.

В качестве достоинства отчета, мы можем отметить то, 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 G3.1), серию стандартов AA1000 Institute of Social and Ethical Accountability), однако подтверждение уровня соответствия отчета международным системам отчетности не входит в задачу данного заключения.

Данное заключение основано на сравнительном анализе проекта отчета для общественных консультаций и заключительной версии отчета, подготовленной с учетом высказанных замечаний и предложений, а также предоставленных нам материалов по итогам проведенных диалогов и слушаний, протоколов мероприятий, таблицы учета замечаний заинтересованных сторон, а также на комментариях, полученных от руководства и работников ОАО «Концерн Росэнергоатом» в ходе мероприятий по общественному заверению отчета.

Нам неизвестны какие-либо факты, которые ставят под сомнение правдивость изложенной в отчете информации. Вместе с тем, в рамках данного общественного заверения отчета мы не проводили проверку системы сбора и анализа информации в

ОАО «Концерн Росэнергоатом», не изучали процесс подготовки отчетности. 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***

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:

- ОАО «Концерн Росэнергоатом» отразило в отчете все темы, имеющие существенное значение для заинтересованных сторон, в том числе аспекты безопасности деятельности АЭС, воздействия на окружающую среду, социальную сферу, экономику регионов присутствия Концерна, эффективности системы управления. Отчет достаточно полно отражает стратегические приоритеты развития ОАО «Концерн Росэнергоатом», описывает подходы к реализации принципов ответственной деловой практики.
- Данные, представленные в отчете, содержат значимую для заинтересованных сторон информацию, охватывают ключевые области ответственности Концерна. С достаточной полнотой раскрываются сведения обо всех аспектах деятельности ОАО «Концерн Росэнергоатом». Раскрывается миссия, ценности, стратегия, политика в области устойчивого развития, система управления, достигнутые экономические, социальные и экологические результаты по широкому кругу показателей. Выбор приоритетной темы годового отчета «Безопасность российской атомной энергетики» представляется правильным, так как именно аспекты безопасности деятельности АЭС являются наиболее значимыми для всех заинтересованных сторон.
- В ходе подготовки отчета использовались российские и международные стандарты отчетности, что создает условия для сопоставимости данных с другими компаниями. В 2012 году существенно увеличено количество показателей результативности, раскрываемых в отчете. Мы положительно оцениваем формат и объем представленной в отчете информации.
- В ходе подготовки годового отчета ОАО «Концерн Росэнергоатом» реагировал на высказываемые мнения, пожелания и рекомендации заинтересованных сторон, принимавших участие в обсуждении концепции отчета и участвовавших в диалогах.

Отмечая достоинства отчета ОАО «Концерн Росэнергоатом» за 2012 год, обращаем внимание на некоторые существенные для заинтересованных сторон

аспекты значимости и полноты раскрытия информации и рекомендуем учесть их в следующих циклах отчетности:

- Нам представляется важным уделить более пристальное внимание раскрытию информации о стратегии развития Концерна, в том числе целям в области устойчивого развития, отразить последовательное движение Концерна к достижению этих целей.
- Более пристальное внимание следует уделить отражению вклада Концерна в развитие региональной экономики, в том числе в создание и развитие инфраструктуры малых городов Российской Федерации.
- Требуется дальнейшего развития раскрытия информации об управлении нефинансовыми рисками (экологическими, социальными, и пр.).

Ответы на большинство вопросов представителей ключевых заинтересованных сторон были представлены в ходе диалогов и общественных консультаций. Кроме того, Концерн активно использует все доступные сегодня современные средства коммуникации (в том числе Интернет) для донесения позиции и необходимой информации до своих заинтересованных сторон. 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 в январе – мае 2013 года ОАО «Концерн Росэнергоатом» представило развернутую информацию о стратегических целях и ориентирах своего развития, результатах деятельности, развитии системы безопасности, участии в развитии регионов присутствия. Участие в подобных диалогах и общественных слушаниях по проекту Годового отчета ОАО «Концерн Росэнергоатом» подтверждают приверженность руководства Концерна обеспечению высокой общественной и экологической приемлемости. Руководство ОАО «Концерн Росэнергоатом» осознает значимость взаимодействия с заинтересованными сторонами и развивает формы и способы взаимодействия. В частности, активно используются интерактивные формы информирования и взаимодействия с широким кругом заинтересованных сторон – блог генерального директора, виртуальные туры и пр.

### ***Реагирование ОАО «Концерн Росэнергоатом» на замечания заинтересованных сторон***

Проведенный нами анализ показывает, что ОАО «Концерн Росэнергоатом» активно реагирует на вопросы, замечания и предложения заинтересованных сторон, что проявляется, в частности, в корректировке итоговой версии годового отчета, где нашли отражение уточнения и дополнительные сведения, были устранены различные технические ошибки и недоработки, на которые обратили внимание участники мероприятий.

В частности, были уточнены, доработаны и дополнены в соответствии с запросами разделы, «Обеспечение ядерной и радиационной безопасности», «Управление персоналом», «Развитие территорий присутствия», и пр. Отдельное

внимание в отчете было уделено вопросам устойчивого развития, информация о котором была выделена в отдельный раздел. При этом существенно увеличено количество и полнота раскрытия показателей в области устойчивого развития.

Таким образом, были выполнены обязательства, данные в рамках предыдущего годового отчета, по подробному и полному отражению всех существенных аспектов устойчивого развития в последующих версиях отчетов.

В отношении некоторых аспектов были взяты обязательства раскрывать информацию в последующих отчетах, либо объяснены причины, в силу которых запрашиваемая информация не может быть раскрыта.

Таким образом, в ходе подготовки итоговой версии Годового отчета за 2012 год руководство ОАО «Концерн Росэнергоатом» продемонстрировало высокий уровень открытости, конструктивную реакцию на пожелания и предложения заинтересованных сторон, в том числе на поднятые проблемы. Мы надеемся, что в дальнейшем ОАО «Концерн Росэнергоатом» продолжит активно 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 2012 год прошел общественное заверение.

Председатель подкомитета по законодательному обеспечению использования атомной энергетики Комитета по энергетике Государственной Думы Федерального Собрания РФ

Поцяпун В.Т.

Первый заместитель директора Курчатовского центра ядерных технологий НИЦ «Курчатовский институт»

Семченков Ю.М.

Директор Московского регионального центра ВАО ОЭС

Чудаков М.В.

Исполнительный директор Общероссийской общественной организации «Зеленый патруль»

Марков А.А.

Председатель межрегионального экологического движения «Ока»

Хасиев А.В.

Глава городского округа Нововоронеж

Пегусов Ю.И.

Руководитель Центра корпоративной социальной ответственности и нефинансовой отчетности Российского Союза Промышленников и Предпринимателей

Феоктистова Е.Н.

Председатель Российского профессионального союза работников атомной энергетики и промышленности

Фомичев И.А.

Директор Института безопасного развития атомной энергии РАН по научной работе и координации перспективных разработок

Большов Л.А.

Председатель Межрегиональной общественной организации «Зеленый крест»

Барановский С.И.

Руководитель Общественной организации по поддержке строительства Балтийской АЭС «Союз территорий»

Журавлева А.А.

Первый заместитель Главного редактора ФГУП РАМИ «РИА Новости»

Филимонов М.Г.

Президент Некоммерческой организации «Международная ассоциация молодых атомщиков»

Чуркин Е.Г.



## Приложения

**Реквизиты и контактная информация**

<b>Полное и сокращенное фирменное наименование</b>	Открытое акционерное общество «Российский концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях» (ОАО «Концерн Росэнергоатом»)
<b>Местонахождение</b>	109507, г. Москва, ул. Ферганская, д. 25
<b>Контактный телефон</b>	8 (495) 647-41-89
<b>Факс</b>	8 (495) 647-46-03
<b>Адрес электронной почты</b>	info@rosenergoatom.ru
<b>Адрес веб-сайта</b>	<a href="http://www.rosenergoatom.ru">http://www.rosenergoatom.ru</a>
<b>Сведения об аудиторе</b>	В соответствии с протоколом Общего собрания акционеров от 29 июня 2012 года №2 аудитором Концерна утверждено общество с ограниченной ответственностью «Финансовые и бухгалтерские консультанты» (ООО «ФБК»).
<b>Сведения о реестродержателе</b>	Ведение реестра владельцев именных ценных бумаг Концерна осуществляет ОАО «Регистратор Р.О.С.Т.». Реквизиты регистратора Концерна: Полное фирменное наименование: открытое акционерное общество «Регистратор Р.О.С.Т.». Местонахождения: г. Москва, ул. Стромынка, д. 18, корп. 13. Сведения о лицензии: № 10-000-1-00264, выданная ФКЦБ России 03.12.2002
<b>Сведения об акционерах</b>	1. ОАО «Атомэнергопром» — 96,4150%. 2. Госкорпорация «Росатом» — 3,5850%
<b>Сведения о дочерних и зависимых организациях</b>	Дочерние организации: ОАО «Атомэнергоремонт» — 100% ОАО «АтомЭнергоСбыт» — 100% ООО «Энергоатоминвест» — 100% ОАО «УКС» — 100% (в состоянии банкротства) ОАО «ЭНИЦ» — 100% ОАО «Балтийская АЭС» — 100% ЗАО «ИКАО» — 100% ОАО «БАЭС-2» — 80,6% ОАО «ВНИИАЭС» — 75,002% ЗАО «Русатом Сервис» — 52% ЗАО «Атомтехэкспорт» — 51% Зависимые организации: ЗАО ПНФ «Термоксид» — 44,90% ЗАО «АСЭ» — 47,78% ЗАО «КОНСИСТ-ОС» — 25% ЗАО НПО «Энергоатоминвест» — 24%

**Таблица стандартных элементов Руководства по отчетности в области устойчивого развития «Глобальной инициативы по отчетности» (Global Reporting Initiative, GRI), РСПП**

Индекс	Элемент отчетности Руководства GRI	Полнота раскрытия/комментарий	Страница в Отчете	Разделы отчета
<b>1</b>	<b>Стратегия и анализ</b>			
1.1	Заявление самого старшего лица, принимающего решения в организации		9-12	Обращение Председателя Совета, Генерального директора
1.2	Характеристика ключевых воздействий, рисков и возможностей		133	6.1. Публичная позиция в области устойчивого развития
<b>2</b>	<b>Характеристика организации</b>			
2.1	Название организации		19	1.1. Общая информация
2.2	Главные бренды, виды продукции и/или услуг		19	1.1. Общая информация
2.3	Функциональная структура организации, включая основные подразделения, операционные компании, дочерние и совместные предприятия		21	1.3. Организационная структура
2.4	Расположение штаб-квартиры организации		185	Приложение. Реквизиты и контактная информация
2.5	Число стран, в которых организация осуществляет свою деятельность	Концерн осуществляет деятельность на территории 7 стран.	82	3.7. Международная деятельность
2.6	Характер собственности и организационно-правовая форма		185	Приложение. Реквизиты и контактная информация
2.7	Рынки, на которых работает организация (включая географическую разбивку, обслуживаемые сектора и категории потребителей и бенефициаров)		29-47	3.1. Положение в отрасли
2.8	Масштаб организации		19, 21	1.1. Общая информация 1.3. Организационная структура
2.9	Существенные изменения масштабов, структуры или собственности, произошедшие на протяжении отчетного периода		5, 102-103	Информация о Годовом отчете 4.2. Система корпоративного управления
2.10	Награды, полученные за отчетный период		107	Годовой отчет Концерна за 2011 год получил ряд наград на российских конкурсах, проводимых в 2012 году: - 3-е место в номинации «Лучший отчет отрасли «Энергетика» Открытого конкурса годовых отчетов акционерных обществ, проводимого Администрацией Краснодарского края в рамках ежегодного Международного инвестиционного форума Сочи-2012; - 2-е место в номинации «Лучший интерактивный годовой отчет», проводимый РА «Эксперт»; - 1-е место в номинации «Лучший

				интерактивный годовой отчет», проводимый ОАО «Московская биржа»; - 3-е место в общепромышленном рейтинге Конкурса годовых отчетов Госкорпорации «Росатом»
<b>3</b>	<b>Параметры Отчета</b>			
3.1	Отчетный период	2012 год	5	Информация о Годовом отчете
3.2	Дата публикации последнего из предшествующих отчетов	Предыдущий отчет Концерна был опубликован в июне 2011 года		Информация о Годовом отчете
3.3	Цикл отчетности		5	Информация о Годовом отчете
3.4	Контактная информация для вопросов относительно Отчета или его содержания		243	Приложения
3.5	Процесс определения содержания Отчета	При составлении Отчета применялись требования GRI и технического отраслевого протокола для отрасли электроэнергетики, для обеспечения актуальности и существенности тем Отчета был проведен диалог с заинтересованными сторонами по обсуждению проекта концепции Годового отчета, его приоритетных тем	6	Информация о Годовом отчете
3.6	Границы Отчета		5	Информация о Годовом отчете
3.7	Ограничения в области охвата или границ Отчета		5	Информация о Годовом отчете
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 (АЭС)	5-6	Информация о Годовом отчете
3.9	Методы измерения данных и расчетов, включая предположения и методики, использованные для подготовки показателей и другой информации, включенной в Отчет		5	Информация о Годовом отчете
3.10	Описание значения любых переформулировок информации, приведенной в предыдущих отчетах, а также оснований для таких переформулировок	Существенных переформулировок информации не было	7	Информация о Годовом отчете
3.11	Существенные изменения относительно предыдущих периодов отчетности в области охвата, границ	Существенных изменений относительно предыдущих периодов отчетности не было	8	Информация о Годовом отчете

	или методов измерения, примененных в Отчете			
3.12	Таблица, указывающая расположение стандартных элементов в Отчете		187-191	Приложение 1
3.13	Политика и применяемые практические подходы в отношении внешнего подтверждения		6	Информация о Годовом отчете
<b>4</b>	<b>Управление, обязательства и взаимодействие с заинтересованными сторонами</b>			
4.1	Структура управления организации, включая основные комитеты в составе высшего руководящего органа, ответственные за конкретные задачи: например, за разработку стратегии или общий надзор за деятельностью организации		84	4.1. Состав и структура органов управления
4.2	Указание на то, является ли председатель высшего руководящего органа одновременно исполнительным менеджером компании		85, 86	4.1. Состав и структура органов управления
4.3	Для организаций, имеющих унитарный совет директоров, указание количества независимых членов высшего руководящего органа и/или членов, не относящихся к исполнительному руководству компании		84-85	4.1. Состав и структура органов управления
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	105	4.3. Система КПЭ. Оценка и вознаграждение персонала
4.5	Связь между выплатами членам высшего руководящего органа, представителям высшего исполнительного руководства, старшим руководителям и результатами деятельности организации		105	4.3. Система КПЭ. Оценка и вознаграждение персонала
4.6	Действующие процессы в высшем руководящем органе, призванные избежать конфликтов интересов	В обществе принят кодекс этики, регулирующий в том числе управление конфликтом интересов. Кодекс этики: <a href="http://www.rosenergoatom.ru/wps/wcm/connect/rosenergoatom/site/documents">http://www.rosenergoatom.ru/wps/wcm/connect/rosenergoatom/site/documents</a>	144-145	6.3. Управление персоналом
4.7	Процессы определения		84	4.1. Состав и структура органов




	квалификации и компетентности членов высшего руководящего органа для определения стратегии организации по экономическим, экологическим и социальным темам			управления
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		107	4.4. Внутренний контроль и аудит. Противодействие хищениям и мошенничеству
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		227-236	Приложение. Отчет о соблюдении Кодекса корпоративного управления
4.10	Процессы оценки собственной результативности высшим руководящим органом, в частности, в связи с экономическими, экологическими и социальными результатами деятельности организации	В Обществе принята и действует система оценки деятельности высшего руководства в соответствии с КПЭ	105	4.3. Система КПЭ. Оценка и вознаграждение персонала
4.11	Объяснение, применяет ли организация принцип предосторожности и каким образом		109-113	4.5. Управление рисками
4.12	Разработанные внешними сторонами экономические, экологические и социальные хартии, принципы и другие инициативы, к которым организация присоединилась или которые поддерживает		81-83, 134	6.1. Публичная позиция в области устойчивого развития 3.7. Международная деятельность
4.13	Членство в ассоциациях и/или национальных и международных организациях по защите		81-82	3.7. Международная деятельность

	интересов			
4.14	Перечень групп заинтересованных сторон, с которыми взаимодействовала организация		171	6.8 Взаимодействие с заинтересованными сторонами
4.15	Основания для выявления и отбора групп заинтересованных сторон с целью дальнейшего взаимодействия с ними		171	6.8. Взаимодействие с заинтересованными сторонами
4.16	Подходы к взаимодействию с заинтересованными сторонами, включая частоту взаимодействия по формам и заинтересованным группам		172	6.8. Взаимодействие с заинтересованными сторонами
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		177-179	6.8. Взаимодействие с заинтересованными сторонами


	Global Reporting Initiative, G3.1	РСПП	Полнота раскрытия/ комментарий	Страница Отчета	Раздел Отчета
	<b>Показатели экономической результативности</b>				
	Подход				Раздел 5. Финансовое состояние и результаты деятельности Раздел 6. Устойчивое развитие
ЕС1	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: 1.2–1.7	●	164	6.6. Развитие территорий присутствия
ЕС2	Финансовые аспекты и другие риски и возможности для деятельности организации в связи с изменением климата.	1.3	Оценка финансовых аспектов и других рисков и возможностей для деятельности организации в связи с изменением климата не проводилась		
ЕС3	Обеспечение обязательств организации, связанных с установленными пенсионным планом льготами	1.4. Добровольное пенсионное обеспечение	●	160-161	6.5. Социальная политика

ЕС4	Значительная финансовая помощь, полученная от органов государственной власти		●	131	5.2. Инвестиционная деятельность
ЕС5	Диапазон соотношений стандартной заработной платы начального уровня и установленной минимальной заработной платы в существенных регионах деятельности организации		●	105	4.3. Система КПЭ. Оценка и вознаграждение персонала
ЕС6	Политика, практические подходы к закупкам у местных поставщиков и доля таких закупок в существенных регионах деятельности организации		●	117-118	4.8. Управление закупками
ЕС7	Процедуры найма местного населения и доля высших руководителей, нанятых из местного населения, в существенных регионах деятельности организации		●	144	6.3. Управление персоналом
ЕС8	Развитие и воздействие инвестиций в инфраструктуру и услуг, предоставляемых в первую очередь в общественных интересах, посредством коммерческого, натурального или благотворительного участия		●	166-169	6.6. Развитие территорий присутствия
ЕС9	Понимание и описание существенных непрямых экономических воздействий, включая область влияния		●	165, 166	6.6. Развитие территорий присутствия
<b>Показатели экологической результативности</b>					
	<b>Подход</b>				6.1. Публичная позиция в области устойчивого развития 6.2. Воздействие на окружающую среду
EN1	Использованные материалы с указанием массы или объема		●	67-68	3.4. Развитие потенциала генерации.
EN2	Доля материалов, представляющих собой переработанные или повторно используемые отходы		Показатель не применим		
EN3	Прямое использование энергии с указанием первичных источников		●	48	3.2. Производство электрической энергии на АЭС России. Генерирующие мощности






EN4	Косвенное использование энергии с указанием первичных источников			48	3.2. Производство электрической энергии на АЭС России. Генерирующие мощности
EN5	Энергия, сэкономленная в результате мероприятий по снижению энергопотребления и повышения энергоэффективности			47-48	3.2. Производство электрической энергии на АЭС России. Генерирующие мощности
EN8	Общее количество забираемой воды с разбивкой по источникам	2.2		138	6.2. Воздействие на окружающую среду
EN9	Источники воды, на которые оказывает существенное влияние водозабор организации	2.2	Морская вода забирается из Балтийского моря (Копорская губа Финского залива). Забор пресной воды производится из следующих источников: <ul style="list-style-type: none"> <li>• Саратовское водохранилище (Балаковская АЭС);</li> <li>• Белоярское водохранилище (Белоярская АЭС);</li> <li>• водохранилище на руч. Большой Поннеурген (Билибинская АЭС);</li> <li>• оз. Удомля (Калининская АЭС);</li> <li>• оз. Имандра (Кольская АЭС);</li> <li>• р. Сейм (Курская АЭС);</li> <li>• р. Систа, р. Коваши, оз. Копанское (Ленинградская АЭС);</li> <li>• р. Дон (Нововоронежская АЭС);</li> <li>• Цимлянское водохранилище (Ростовская АЭС);</li> <li>• Десногорское водохранилище на р. Десна (Смоленская АЭС).</li> </ul> Атомные станции не оказывают существенного влияния на источники воды. Водные источники атомных станций к охраняемым территориям не относятся. Атомные станции не оказывают воздействия на водно-болотные угодья, включенные в Рамсарский список.	138	6.2. Воздействие на окружающую среду

EN10	Доля и общий объем многократно и повторно используемой воды	2.4		138-139	6.2. Воздействие на окружающую среду
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				
EN12	Описание существенных воздействий деятельности, продукции и услуг на биоразнообразии на охраняемых природных территориях и территориях с высокой ценностью биоразнообразия вне их границ				
			В результате деятельности филиалов и других объектов ОАО «Концерн Росэнергоатом» не оказывается какого-либо воздействия на биоразнообразии на охраняемых территориях и территориях с высокой ценностью биоразнообразия за пределами таких территорий. Более того, охранный режим территорий, занимаемых объектами АЭС, создает благоприятные условия для жизни и воспроизводства характерных для данной территории биологических видов и их сообществ, включая уникальные и находящиеся под угрозой исчезновения виды		
EN16	Полные прямые и косвенные выбросы парниковых газов с указанием массы			137	6.2. Воздействие на окружающую среду
EN18	Инициативы по снижению выбросов парниковых газов и достигнутое снижение			138	6.2. Воздействие на окружающую среду
EN17	Прочие существенные косвенные выбросы парниковых газов с указанием массы			137	6.2. Воздействие на окружающую среду
EN19	Выбросы озоноразрушающих веществ с указанием массы			137	6.2. Воздействие на окружающую среду
EN20	Выбросы в атмосферу NO <sub>x</sub> , SO <sub>x</sub> и других значимых загрязняющих веществ с указанием типа и массы	2.6		137	6.2. Воздействие на окружающую среду
EN21	Общий объем сбросов с указанием качества сточных вод и принимающего объекта			138-139	6.2. Воздействие на окружающую среду

EN22	Общая масса отходов в разбивке по типу и способу обращения			139	6.2. Воздействие на окружающую среду
EN23	Общее количество и объем существенных разливов		В 2012 году на Смоленской АЭС имело место нетехнологическое нарушение, приведшее к сбросу нефтепродуктов в акваторию Десногорского водохранилища. Количество нефтепродуктов составило около 180 кг (расчетные данные). Площадь загрязнения водной поверхности составила около 150 000 м <sup>2</sup> . Отклонение классифицируется как несанкционированный сброс нефтепродуктов в водный объект, под категории аварийного и залпового сбросов данное отклонение не подпадает		6.2. Воздействие на окружающую среду
EN25	Принадлежность, размер, статус охраны и ценность с точки зрения биоразнообразия водных объектов	2.7	Водные объекты, используемые АЭС, не являются особо охраняемыми с точки зрения биоразнообразия (не входят в Рамсарский список)		6.2. Воздействие на окружающую среду
EN26	Инициативы по смягчению воздействия продукции и услуг на окружающую среду и масштаб смягчения воздействия	2.11		138	6.2. Воздействие на окружающую среду
EN28	Денежное значение значительных штрафов и общее число нефинансовых санкций, наложенных за несоблюдение экологического законодательства и нормативных требований			141	6.2. Воздействие на окружающую среду
EN30	Общие расходы и инвестиции на охрану окружающей среды с разбивкой по типам	2.12		140-141	6.2. Воздействие на окружающую среду
<b>HR</b>	<b>Показатели результативности в области прав человека</b>				
	<b>Подход</b>		Концерн уделяет внимание соблюдению прав человека. В Концерне разработан Кодекс этики: <a href="http://www.rosenergoatom.ru/wps/wcm/connect/rosenergoatom/site/documents">http://www.rosenergoatom.ru/wps/wcm/connect/rosenergoatom/site/documents</a>	144-147	
HR1	Процент и общее число существенных инвестиционных соглашений, включающих положения об обеспечении прав человека или прошедших оценку с точки		Все существующие инвестиционные соглашения заключаются в строгом соответствии с требованиями российского законодательства и предполагают соблюдение		

	зрения прав человека		прав человека		
HR2	Доля существенных поставщиков и подрядчиков, прошедших оценку с точки зрения прав человека, и предпринятые действия		Действующий в Концерне Единый отраслевой стандарт закупок Госкорпорации «Росатом» (ЕОСЗ) предполагает проверку деловой репутации, системы менеджмента охраны труда поставщиков и подрядчиков, в том числе с точки зрения прав человека. Требования по обеспечению охраны труда включены в типовые договоры с поставщиками и подрядчиками		
HR3	Общая совокупная продолжительность (в часах) обучения сотрудников политикам и процедурам, связанным с аспектами прав человека, значимыми для деятельности организации, включая долю обученных сотрудников		При приеме на работу 100% сотрудников знакомятся с правилами внутреннего трудового распорядка, политиками и процедурами Общества, в том числе связанными с аспектами прав человека. Обучение каждого сотрудника проводится не менее двух часов		
HR4	Общее число случаев дискриминации и предпринятые действия (осн.)		В отчетный период случаев дискриминации зарегистрировано не было		
HR5	Деятельность, в рамках которой право на использование свободы ассоциации и ведение коллективных переговоров может быть подвержено существенным рискам, и действия, предпринятые для поддержки этих прав		Концерн строит свою деятельность строго в соответствии с действующим российским законодательством. В отчетном периоде отсутствовали какие-либо ограничения на свободу ассоциаций и ведение коллективных переговоров		
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 Российской Федерации. 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 Российской Федерации. Случаи использования принудительного или обязательного труда отсутствуют		
HR8	Доля сотрудников службы безопасности, прошедших подготовку (в соответствии с установленным в		Типовая должностная инструкция 100% сотрудников Концерна предполагает знание и		



	компаний порядком) в отношении соблюдения прав человека — там, где это имеет отношение к деятельности компании		соблюдение законодательства Российской Федерации, в том числе в отношении соблюдения прав человека		
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		
HR10	Доля и общее количество операций, которые оценивались с точки зрения соблюдения прав человека или в рамках которых была произведена оценка воздействия на права человека		100% операций, связанных с закупками, наймом персонала, социальными программами, наградной политикой, нематериальными поощрениями, благотворительная и спонсорская деятельность оценивались с точки зрения соблюдения прав человека		
HR11	Количество жалоб в отношении нарушения прав человека, возникавших и разрешенных с применением установленного в компании порядка рассмотрения таких жалоб		Концерн ведет свою деятельность в строгом соответствии с требованиями российского законодательства. Жалоб в отношении нарушения прав человека в отчетном году зарегистрировано не было		
<b>Показатели результативности подходов к организации труда и достойного труда</b>					
	<b>Подход</b>				Раздел 6. Устойчивое развитие
LA1	Общая численность рабочей силы в разбивке по типу занятости, договору о найме и региону			150	6.3. Управление персоналом
LA2	Общее количество сотрудников и текучесть кадров в разбивке по возрастной группе, полу и региону			151	6.3. Управление персоналом
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			159	6.5. Социальная политика
LA4	Доля сотрудников, охваченных коллективными договорами	3.1.4	Коллективными договорами охвачено 100 % сотрудников		6.3. Управление персоналом
LA5	Минимальный период уведомления в отношении значительных изменений в деятельности организации, а		Концерн соблюдает нормы Трудового кодекса Российской Федерации в отношении минимального		6.3. Управление персоналом

	также определен ли он в коллективном соглашении		периода уведомления сотрудников в отношении значительных изменений в своей деятельности		
LA7	Уровень производственного травматизма, уровень профессиональных заболеваний, коэффициент потерянных дней и коэффициент отсутствия на рабочем месте, а также общее количество смертельных исходов, связанных с работой, в разбивке по регионам			156	6.4. Охрана труда
LA8	Существующие программы образования, обучения и консультирования, предотвращения и контроля риска для помощи сотрудникам, членам их семей и представителям населения в отношении тяжелых заболеваний			159-160	6.5. Социальная политика
LA9	Отражение вопросов здоровья и безопасности в официальных соглашениях с профсоюзами			163	6.5. Социальная политика
LA10	Среднее количество часов обучения на одного сотрудника в год, в разбивке по категориям сотрудников с указанием разбивки по полу	3.1.10		147	6.3. Управление персоналом
LA11	Программы развития навыков и образования на протяжении жизни, призванные поддерживать способность сотрудников к занятости, а также оказывать им поддержку при завершении карьеры (доп.)		Система обязательного обучения работников, принятая в ОАО «Концерн Росэнергоатом», предполагает не только совершенствование знаний в области охраны труда, но и приобретение навыков оказания первой помощи при несчастных случаях на производстве и в быту. Реализуемые в Концерне программы образования и обязательного специального обучения способствуют повышению профессионального уровня работников и их последующему трудоустройству в случае увольнения. — внесено в п. 6.3., выделено примечанием	146-149	6.3. Управление персоналом
LA12	Доля сотрудников, для которых проводятся периодические оценки результативности и развития карьеры			198	6.3. Управление персоналом

LA13	Состав руководящих органов и персонала организации с разбивкой по полу и возрастной группе, с указанием представительства меньшинств, а также других показателей разнообразия	3.1.12		88	4.1. Состав и структура органов управления
LA14	Отношение базового оклада мужчин и женщин в разбивке по категориям сотрудников	3.1.12	Базовый оклад не зависит от пола сотрудника		
LA15	Процент работников вернувшихся на работу после отпуска по уходу за ребенком в разбивке по полу		100% работников возвращаются на работу после отпуска по уходу за ребенком		
<b>PR</b>	<b>Показатели результативности в области ответственности за продукцию</b>				
	Подход				3.3. Обеспечение безопасности российских АЭС. Радиационное воздействие на персонал и население
PR1	Стадии жизненного цикла, на которых воздействие на здоровье и безопасность продукции и услуг оцениваются для выявления возможностей улучшения, и доля существенных продуктов и услуг, подлежащих таким процедурам		На всех стадиях жизненного цикла проводится оценка ядерной, радиационной, промышленной, технической, пожарной безопасности	49	3.3. Обеспечение безопасности российских АЭС. Радиационное воздействие на персонал и население
PR3	Виды информации о свойствах продукции и услуг, требуемые процедурами, и доля значимых продуктов и услуг, в отношении которых действуют такие требования к информации		Концерн своевременно раскрывает всю необходимую информацию в соответствии с российским законодательством, требованиями надзорных и регулирующих органов		
PR4	Общее количество случаев несоответствия нормативным требованиям и добровольным кодексам, касающимся информации и маркировки о свойствах продукции и услуг, в разбивке по видам последствий		Не применим, так как продукция не подлежит маркировке		
PR 5	Практики, относящиеся к удовлетворению потребителя, включая результаты исследований по оценке степени удовлетворения потребителя		Не применим, так как отсутствует взаимодействие с конечным потребителем электроэнергии		
PR6	Программы по обеспечению соответствия законодательству, стандартам и добровольным кодексам в сфере маркетинговых		Не применим, так как маркетинговые коммуникации не осуществляются		


	коммуникаций, включая рекламу, продвижение продукции и спонсорство				
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		
<b>SO</b>	<b>Показатели результативности взаимодействия с обществом</b>				
	Подход				Раздел 6. Устойчивое развитие
SO1	Процент действий по вовлечению местных сообществ, оценка воздействия и программы по их развитию		В соответствии с законодательством Российской Федерации в 100% случаев при планировании своей деятельности, которая может оказывать значительное воздействие на окружающую среду и местное население, Концерн участвует в процедурах общественных слушаний и общественных обсуждений	173	6.8 Взаимодействие с заинтересованными сторонами
SO2	Доля и общее число бизнес-единиц, проанализированных в отношении рисков, связанных с коррупцией		100% проверок и аудитов предполагают анализ в отношении рисков, связанных с коррупцией	107	4.4. Внутренний контроль и аудит, противодействие хищениям и мошенничеству
SO3	Доля сотрудников, прошедших обучение антикоррупционным политикам и процедурам организации		В 2012 году обучение антикоррупционным политикам и процедурам не проводилось		
SO4	Действия, предпринятые в ответ на случаи коррупции		В 2012 году случаев коррупции выявлено не было		
SO5	Позиция в отношении государственной политики и участие в формировании государственной политики и лоббировании	3.3.4	Концерн участвует в инициативах Госкорпорации «Росатом» по разработке законодательства, регламентирующего деятельность в области атомной энергии		
SO6	Общее денежное выражение финансовых и натуральных пожертвований политическим партиям, политикам, и связанным с ними организациям в разбивке по странам		В 2012 году Концерн не осуществлял пожертвований политическим партиям, политикам и связанным с ними организациям		
SO8	Денежное выражение существенных штрафов и		В 2012 году на Концерн не было наложено		




	общее число нефинансовых санкций, наложенных за несоблюдение законодательства и нормативных требований		существенных штрафов. Нефинансовые санкции отсутствовали		
SO9	Деятельность компании с существенным потенциальным или реализовавшимся (фактическим, имеющим место) негативным влиянием на местные сообщества		Деятельность Концерна в отчетном периоде не оказывала существенного негативного воздействия на местные сообщества		
SO10	Меры, предпринимаемые компанией по предотвращению и снижению существенного потенциального или фактического негативного влияния на местные сообщества (связанного с деятельностью компании)		Политика и процедуры Концерна направлены на предотвращение любого возможного негативного влияния на местные сообщества		
<b>Приложение GRI для энергетического сектора</b>					
EU1	Установленная мощность в разбивке по источникам энергии и географическим условиям			33, 36-47, 238	3.2 Производство электрической энергии на АЭС России Приложение. Установленная мощность и выработка электрической энергии на АЭС России за 2012 год в разбивке по источникам энергии и географическим условиям (регионам России)
EU2	Чистая выработка энергии в разбивке по источникам энергии и географическим условиям			238	6.6. Развитие территорий присутствия 3.2 Производство электрической энергии на АЭС России Приложение. Установленная мощность и выработка электрической энергии на АЭС России за 2012 год в разбивке по источникам энергии и

					географическим условиям (регионам России)
EU3	Число жилых, промышленных, инфраструктурных и коммерческих клиентских счетов		Не применим, так как Концерн не отвечает за сбыт		
EU4	Длина наземных и подземных линий передач		Не применим, так как Концерн не отвечает за передачу электроэнергии		
EU5	Распределение эмиссии CO <sub>2</sub> (или эквивалента) в соответствии с требованиями carbon trading		Не применим, так как выбросы CO <sub>2</sub> и эквивалентов пренебрежимо малы		
EU6	Подход в области менеджмента, обеспечивающий краткосрочную и долгосрочную доступность и надежность предоставляемой электроэнергии		●	26-27	2.3. Ключевые стратегические цели и инициативы
EU7	Программы по регулированию спроса, адресованные розничным потребителям, коммерческим, институциональным и промышленным клиентам		●	28-29, 31	3.1. Положение в отрасли
EU8	Подходы в сфере научно-исследовательских и опытно-конструкторских разработок, включая цели НИОКР, механизмы финансирования и процессы внедрения		●	77	3.6. Инновационная деятельность
EU9	Обеспечение вывода из эксплуатации ядерных участков и участков ядерных отходов		1) Финансирование вывода из эксплуатации (ВЭ) ЯРОО обеспечивается средствами накопительного фонда ВЭ, формируемого за счет отчислений от стоимости реализованной продукции (электрическая и тепловая энергия) согласно Постановлению Правительства Российской Федерации от 30 января 2002 года № 68. 2) Расчет объема затрат осуществляется в соответствии с руководящим документом эксплуатирующей организации (РД ЭО) «Методика расчета затрат на подготовку и вывод из эксплуатации блока атомной станции» МТ1.3.2.06.030.0082-2012, разработанным ОАО «ВНИИАЭС» (пересмотр и	60	3.3. Обеспечение безопасности российских АЭС. Радиационное воздействие на персонал и население

			актуализация документа выполнены в 2012 году). 3) В качестве аналога при оценке затрат на ВЭ использованы материалы утвержденного проекта ВЭ для блоков №1 и 2 Нововоронежской АЭС		
EU10	Планируемые электрические мощности в сравнении с ожидаемым спросом на электроэнергию в долгосрочном периоде в разбивке по источникам энергии		Строительство объектов атомной энергетики ведется в соответствии с энергетической стратегией Российской Федерации до 2030 года и генеральной схемой размещения объектов электроэнергетики до 2020 года с учетом перспективы до 2030 года		
EU11	Средняя эффективность теплогенерации, в разбивке по виду используемой энергии и режиму регулирования			32	3.2. Производство электрической энергии на АЭС России. Генерирующие мощности
EU12	Доля потерь энергии при ее передаче и распределении от общего объема		Не применим, так как Концерн не несет ответственности за передачу электроэнергии		
EU13	Данные о биоразнообразии в местах расположения подразделений компании в сравнении с аналогичными прилегающими территориями		В 2012 году оценка воздействия Концерна на биоразнообразие в сравнении с аналогичными территориями не проводилась		
EU14	Программы и процедуры, применяемые для обеспечения компании квалифицированными работниками			146-149	6.3. Управление персоналом
EU15	Доля работников, имеющих право на выход на пенсию в течение следующих 5 и 10 лет в разбивке по специальности и региону		Система сбора данных в Концерне не позволяет предоставить консолидированную информацию по данному показателю за 2012 год. Компания планирует раскрывать информацию по показателю EU15 в последующих отчетах		
EU16	Политики и процедуры в области охраны здоровья и безопасности деятельности штатного персонала, а также сотрудников подрядчиков и субподрядчиков			51-54, 156-158	3.3. Обеспечение безопасности российских АЭС. Радиационное воздействие на персонал и население. 6.4. Охрана труда
EU17	Количество дней, отработанных подрядчиком и субподрядчиком(ами), привлекаемыми к		Система сбора данных в Концерне не позволяет предоставить консолидированную		

	строительству, эксплуатации и проведению текущего ремонта		информацию по данному показателю за 2012 год. Компания планирует раскрывать информацию по показателю EU17 в последующих отчетах		
EU18	Доля работников подрядчика и субподрядчика(ов), прошедших обучение в области охраны здоровья и обеспечения безопасности труда		100% работников подрядчиков и субподрядчиков Концерна проходят обучение в области охраны здоровья и обеспечения безопасности труда		
EU19	Участие заинтересованных сторон в процессе принятия решений в областях планирования энергии и развития инфраструктуры			171-175	6.8. Взаимодействие с заинтересованными сторонами
EU20	Применяемые подходы в управлении воздействиями, связанными с необходимостью переселения жителей		В отчетном периоде Концерн не оказывал воздействия, связанные с необходимостью переселения жителей		
EU21	Планы мероприятий при чрезвычайных ситуациях, катастрофах и стихийных бедствиях, разработанные планы кризисного управления и восстановления			52-54	3.3. Обеспечение безопасности российских АЭС. Радиационное воздействие на персонал и население
EU22	Количество жителей, физически переселенных, и жителей, у которых возникла необходимость в изменении источников дохода (в связи с деятельностью компании), в разбивке по проектам		В отчетном периоде Концерн не оказывал воздействия, связанные с необходимостью переселения жителей		
EU23	Участие в программах, включая осуществляемые совместно с государством, по поддержанию и улучшению доступа к электроэнергии и в программах обеспечения поддержки клиентов		Не применим, так как Концерн не несет ответственности за передачу и распределение электроэнергии		
EU24	Существующие практики по снижению барьеров, вызванных языковыми, образовательными трудностями и инвалидностью в обеспечении доступа к электроэнергии и в программах обеспечения поддержки клиентов.		Не применим, так как Концерн не несет ответственности за передачу и распределение электроэнергии		
EU25	Количество случаев поражения/ранения и смертельных случаев среди населения, вызванных взаимодействием с активами компании, включая случаи судебных разбирательств		В отчетном периоде не зарегистрированы случаи поражения/ранения и смертельные случаи среди населения, вызванных взаимодействием с активами компании		

EU28	Частота возникновения перебоев в подаче энергии			237	Приложение
EU29	Общая длительность перебоев в подаче энергии		Система сбора данных в компании не позволяет предоставить консолидированную информацию по данному показателю за 2012 год. Компания планирует раскрывать информацию по показателю EU29 в последующих отчетах		
EU30	Средний коэффициент эксплуатационной готовности электростанции в разбивке по источнику энергии и режиму регулирования			238	Приложение

## Система индикаторов публичной отчетности ОАО «Концерн Росэнергоатом»

Индикатор	Показатель	Раздел / глава отчета
Результативность в основной деятельности		
Обеспечение экономики страны электроэнергией		
1.1.1. Производство электрической энергии АЭС	1.1.1.1. Доля электрической энергии, произведенной атомными электростанциями, в общем объеме производства электрической энергии Российской Федерации	3.2. Производство электрической энергии на АЭС России. Генерирующие мощности
	1.1.1.2. Выработка электроэнергии атомных электростанций за отчетный год	3.2. Производство электрической энергии на АЭС России. Генерирующие мощности
1.1.2. Использование установленной мощности АЭС	1.1.2.1. Коэффициент использования установленной мощности АЭС	3.2. Производство электрической энергии на АЭС России. Генерирующие мощности
1.2.1. Повышение мощности энергоблоков	1.2.1.1. Целевой показатель прироста эквивалентной мощности	3.4. Развитие потенциала генерации
	1.2.1.3. Количество модернизированных ВВЭР-1000 (по отчетному периоду и всего)	3.4. Развитие потенциала генерации
	1.2.1.4. Количество модернизированных РМБК (по отчетному периоду и всего)	3.4. Развитие потенциала генерации
1.2.2. Сроки эксплуатации энергоблоков	1.2.2.1. Количество энергоблоков, срок эксплуатации которых продлен в отчетном году на период до 15 лет	3.4. Развитие потенциала генерации
	1.2.2.2. Количество энергоблоков АЭС, по которым осуществлялась разработка рабочей документации по продлению срока эксплуатации, модернизации и реконструкции	3.4. Развитие потенциала генерации
1.2.3. Режим эксплуатации энергоблоков	1.2.3.5. Общее сокращение сроков плановых ремонтов, с учетом переноса их начала, в том числе: - за счет сокращения сроков ремонтов - за счет переноса срока начала ремонта без изменения общей	3.5. Техническое обслуживание и ремонт АЭС России. Внедрение производственной системы «Росатом»
	1.2.3.7. Коэффициент готовности	3.2. Производство электрической энергии на АЭС России. Генерирующие мощности
1.3.1. Строительство и ввод энергоблоков в РФ	1.3.1.1. Количество строящихся энергоблоков РФ	3.4. Развитие потенциала генерации
Достижение лидирующих позиций российских компаний на мировых рынках		
2.1.1. Финансовая устойчивость	2.1.1.1. Валовая прибыль	5. Финансовое состояние и результаты деятельности
	2.1.1.2. Суммарный объем отчислений по	5. Финансовое

	налогу на прибыль, начисленных к уплате	состояние и результаты деятельности
	2.1.1.3. Чистая операционная прибыль после уплаты налогов (NOPAT)	5. Финансовое состояние и результаты деятельности
	2.1.1.4. Доходы (объем реализованной продукции (работ, услуг))	5. Финансовое состояние и результаты деятельности
2.1.2. Производительность	2.1.2.1. Производительность труда	5. Финансовое состояние и результаты деятельности
	2.1.2.2. Собственная производительность (добавленная стоимость)	5. Финансовое состояние и результаты деятельности
2.1.3. Финансовая устойчивость	2.1.3.1. Коэффициент соотношения заемных и собственных средств	5. Финансовое состояние и результаты деятельности
	2.1.3.2. Существенные средства, полученные от государства	5. Финансовое состояние и результаты деятельности
2.2.1. Позиции российского инжиниринга на мировом рынке сооружения АЭС	2.2.1.1. Количество строящихся энергоблоков за рубежом (в отчетном периоде)	3.4. Развитие потенциала генерации
2.3.1. Инвестиции в основной капитал за отчетный период	2.3.1.1. Объем средств, направленных на цели инвестиционной политики (с указанием доли средств, направленных на обновление производственно -технологической базы)	5.2. Инвестиционная деятельность
Обеспечение ядерной и радиационной безопасности		
4.1.1. Реализация проектов по созданию государственных систем обращения с РАО и ОЯТ	4.1.1.1. Принятие законодательных актов, обеспечивающих создание ЕГС РАО и ЕГС ОЯТ	3.3. Обеспечение безопасности российских АЭС. Радиационное воздействие на персонал и население
4.1.4. Аварийное реагирование и аварийная готовность	4.1.4.1. Характеристика надежности барьеров безопасности ЯРОО и планирования их жизненного цикла	3.3. Обеспечение безопасности российских АЭС. Радиационное воздействие на персонал и население
	4.1.4.2. Характеристика системы аварийного реагирования, включая совершенствование систем управления и мониторинга безопасности на объектах использования атомной энергии, организация профессиональных спасательных формирований	3.3. Обеспечение безопасности российских АЭС. Радиационное воздействие на персонал и население
	4.1.4.3. Характеристика систем оповещения и связи	3.3. Обеспечение безопасности российских АЭС. Радиационное воздействие на персонал и население
	4.1.4.4. Характеристика системы защиты работников, населения и территорий от чрезвычайных ситуаций радиационного	3.3. Обеспечение безопасности российских АЭС.

	характера	Радиационное воздействие на персонал и население
4.1.5. Обеспечение физической защиты объектов использования атомной энергии	4.1.5.1. Характеристика современных инженерно-технических систем контроля и управления доступом персонала	3.3. Обеспечение безопасности российских АЭС. Радиационное воздействие на персонал и население
4.2.2. Нарушения при обращении с ядерными и радиационно опасными материалами	4.2.2.1. Число учетных нарушений на объектах использования атомной энергии по Международной шкале ядерных событий (INES)	3.3. Обеспечение безопасности российских АЭС. Радиационное воздействие на персонал и население
4.3.1. Вывод из эксплуатации	4.3.1.1. Количество остановленных ЯРОО	3.3. Обеспечение безопасности российских АЭС. Радиационное воздействие на персонал и население
4.4.1. Реабилитация загрязненных территорий	4.4.1.1. Площадь реабилитированных загрязненных территорий	6.2. Воздействие на окружающую среду
Создание инновационных ядерных технологий и расширение их использования в различных отраслях экономики		
5.1.1. Изобретательская активность в области использования атомной энергии	5.1.1.1. Количество патентов, полезных моделей и промышленных образцов	3.6. Инновационная деятельность
	5.1.2.3. Объем затрат на НИОКР	3.6. Инновационная деятельность
5.2.2. Участие в реализации международных инновационных проектов	5.2.2.1. Участие в реализации международных инновационных проектов (ИНПРО, ИТЭР, Поколение-IV, ФАИР)	3.7. Международная деятельность
5.3.1. ВВЭР-ТОИ	5.3.1.1. Описание выполненных работ в отчетном году	3.6. Инновационная деятельность
	5.3.1.2. Выполнение плана работ	3.6. Инновационная деятельность
5.3.3. Плавучая АЭС	5.3.3.1. Описание выполненных работ в отчетном году	3.6. Инновационная деятельность
5.4.3. Линейка реакторов на быстрых нейтронах	5.4.3.1. Описание выполненных работ в отчетном году	3.6. Инновационная деятельность
5.2.2. Радиационные технологии	5.5.2.2. Характеристика планов по разработке радиационных технологий (планы, задачи, результативность)	3.6. Инновационная деятельность
Создание эффективных механизмов управления атомной отраслью		
6.1.2. Реализация проекта "Производственная система Росатома"	6.1.2.1. Результаты реализации программы повышения эффективности производственной деятельности (снижение площади заготовительных цехов; снижение цикла изготовления; снижение количества дефектов на отдельные комплектующие; снижение себестоимости изготовления отдельных видов оборудования; повышение объема выпуска по отдельным номенклатурным позициям).	3.5. Техническое обслуживание и ремонт АЭС России. Внедрение производственной системы «Росатом»
	6.1.2.2. Экономический эффект от реализации программ развития производства и сокращения затрат на предприятиях	3.5. Техническое обслуживание и ремонт АЭС России. Внедрение производственной системы «Росатом»
6.1.3. Реорганизация	6.1.3.1. Оценка результатов реорганизации	4. Система



финансово-экономического управления	(оценка достижения целей)	управления
6.1.5. Управление закупочной деятельностью	6.1.5.1. Инструменты, используемые в целях повышения открытости и прозрачности закупочной деятельности.	4.8. Управление закупками
	6.1.5.2. Объем сэкономленных средств в результате проведения открытых конкурентных закупочных процедур (в % и рублях)	4.8. Управление закупками
6.1.6. Развитие внутрикорпоративных коммуникаций	6.1.6.1. Проекты, направленные на развитие каналов коммуникации между руководством и сотрудниками	6.8. Взаимодействие с заинтересованными сторонами
6.1.8. Управление рисками		4.5. Управление рисками
6.1.9. Информатизация управления	6.1.9.1. Перечень проектов по внедрению информационных технологий	4.9. Информационные технологии
6.1.11. Контроль за финансово-хозяйственной деятельностью		4.4. Внутренний контроль и аудит. Противодействие хищениям и мошенничеству
Обеспечение общественной приемлемости развития атомной энергетики		
7.1.1. Публичная отчетность Корпорации и ее организаций	7.1.1.1. Выполнение международных требований в области нефинансовой отчетности и взаимодействия с заинтересованными сторонами	Информация о годовом отчете
	7.1.1.2. Взаимодействие с заинтересованными сторонами при подготовке публичных отчетов	6.8. Взаимодействие с заинтересованными сторонами
	7.1.1.3. Выполнение корпоративных требований к публичной отчетности	Информация о годовом отчете
7.1.2. Информационные ресурсы отрасли	7.1.2.1. Количество информационных центров	6.8. Взаимодействие с заинтересованными сторонами
	7.1.2.2. Общественно-культурная деятельность (музейная, научно-популярная, профориентационная и иная деятельность)	6.8. Взаимодействие с заинтересованными сторонами
	7.1.2.3. Отраслевые средства массовой информации	6.8. Взаимодействие с заинтересованными сторонами
9.1.2. Обучение сотрудников	9.1.2.1. Доля сотрудников, для которых проводятся периодические оценки результативности и развития карьеры	6.3. Управление персоналом
	9.1.2.3. Уровень затрат на обучение работников	6.3. Управление персоналом
9.1.3. Формирование и использование кадровых резервов	9.1.3.1. Количество сотрудников, состоящих в кадровом резерве	6.3. Управление персоналом
	9.1.3.2. Доля сотрудников, назначенных на открытые позиции из состава кадрового резерва	6.3. Управление персоналом
Результативность в области устойчивого развития		
Экологическое воздействие (воздействие на окружающую среду, природоохранная деятельность)		
11.1.4. Инициативы по снижению выбросов вредных веществ в атмосферный воздух, достигнутое снижение	11.1.4.1. Сведения об инициативах по снижению выбросов вредных веществ в атмосферный воздух	6.2. Воздействие на окружающую среду
11.1.5. Инициативы во снижению сбросов вредных веществ в водные объекты,	11.1.5.1. Сведения об инициативах по снижению сбросов вредных веществ в водные объекты.	6.2. Воздействие на окружающую среду

достигнутое снижение		
	11.1.5.2. Количественные данные по снижению сбросов вредных веществ в водные объекты.	6.2. Воздействие на окружающую среду
11.1.11. Внедрение систем экологического менеджмента в организациях Корпорации	11.1.11.1. Количество предприятий, сертифицированных на соответствие требованиям стандарта ИСО 14001	6.2. Воздействие на окружающую среду
11.2.5. Потребление воды на собственные нужды	11.2.5.1. Потребление воды на собственные нужды.	6.2. Воздействие на окружающую среду
11.3.15. Платежи за выбросы в атмосферный воздух загрязняющих веществ стационарными и передвижными источниками, сбросы загрязняющих веществ в поверхностные и подземные водные объекты, размещение отходов производства и потребления.	11.3.15.1. Платежи за выбросы в атмосферный воздух загрязняющих веществ стационарными и передвижными источниками, сбросы загрязняющих веществ в поверхностные и подземные водные объекты, размещение отходов производства и потребления.	6.2. Воздействие на окружающую среду
11.5.1. Выбросы радионуклидов в атмосферу	11.5.1.1. Суммарная активность выбросов радионуклидов в атмосферу	6.2. Воздействие на окружающую среду
11.5.2. Сброс сточных вод, содержащих радионуклиды	11.5.2.1. Объем сточных вод, содержащих радионуклиды	6.2. Воздействие на окружающую среду
	11.5.2.2. Суммарная активность сточных вод, содержащих радионуклиды	6.2. Воздействие на окружающую среду
11.5.4. Загрязнение территорий радионуклидами	11.5.4.1. Площадь загрязненных территорий	6.2. Воздействие на окружающую среду
	11.5.4.2. Мощность дозы гамма-излучения загрязненных территорий	6.2. Воздействие на окружающую среду
Социально-трудовые отношения (организация труда и достойный труд)		
12.1.4. Доля работников до 35 лет	12.1.4.1. Доля работников до 35 лет	6.3. Управление персоналом
12.1.5. Средний возраст работников (по категориям)	12.1.5.1. Средний возраст работников (по категориям, без внешних совместителей и работников нечисленного состава).	6.3. Управление персоналом
12.1.8. Уровень средней заработной платы в отношении к среднему уровню на рынке труда.	12.1.8.1. Уровень средней заработной платы в отношении к среднему уровню на рынке труда.	6.6. Развитие территорий присутствия
12.3.3. Количество работников, имеющих негосударственное пенсионное обеспечение	12.3.3.1. Количество работников, имеющих негосударственное пенсионное обеспечение.	6.5. Социальная политика
12.3.4. Общая сумма расходов на персонал	12.3.4.1. Общая сумма расходов на персонал	6.3. Управление персоналом
12.3.5. Общая сумма расходов по социальным программам для работников	12.3.5.1. Общая сумма расходов по социальным программам для работников	6.5. Социальная политика
12.3.6. Выплаты социального характера в год на одного сотрудника	12.3.6.1. Выплаты социального характера в год на одного сотрудника	6.5. Социальная политика
12.3.7. Затраты на дополнительное медицинское страхование	12.3.7.1. Затраты на дополнительное медицинское страхование	6.5. Социальная политика
12.4.5. Контроль доз облучения персонала	12.4.5.1. Среднегодовая эффективная доза облучения персонала	3.3. Обеспечение безопасности российских АЭС. Радиационное воздействие на персонал и население
	12.4.5.2. Количество случаев превышения нормативно установленного предела доз	3.3. Обеспечение безопасности

облучения персонала.		российских АЭС. Радиационное воздействие на персонал и население
12.4.5.4. Доля от общего числа работников, стоящих на индивидуальном дозиметрическом контроле, включенных в систему АРМИР		3.3. Обеспечение безопасности российских АЭС. Радиационное воздействие на персонал и население
12.4.5.5. Доля работников, находящихся в зоне пренебрежимо малого риска		3.3. Обеспечение безопасности российских АЭС. Радиационное воздействие на персонал и население
12.4.5.6. Доля работников, находящихся в зоне пожизненного риска		3.3. Обеспечение безопасности российских АЭС. Радиационное воздействие на персонал и население
Воздействие на социально-экономическое положение территорий присутствия. Взаимодействие с обществом		
13.2.1. Разработка программ развития ЗАТО	13.2.1.1. Разработка программ развития ЗАТО	6.6. Развитие территорий присутствия
13.4.1. Проекты в области благотворительности и объем средств, направляемый в рамках этих проектов	13.4.1.1. Проекты в области в благотворительности и объем средств, направляемый в рамках этих проектов	6.7. Благотворительная и спонсорская деятельность
Этическая практика и общественное регулирование		
14.4.2. Организационное оформление этической практики	14.4.2.1. Наличие Кодекса этики	6.3. Управление персоналом

## Заключение аудитора по нефинансовой отчетности



### ЗАКЛЮЧЕНИЕ ПО ИТОГАМ ПРОВЕДЕНИЯ НЕФИНАНСОВОГО АУДИТА ГОДОВОГО ОТЧЕТА ОАО «КОНЦЕРН РОСЭНЕРГОАТОМ» ЗА 2012 ГОД

**Руководству Открытого акционерного общества «Российский концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях» (ОАО «Концерн Росэнергоатом»)**

Мы провели аудиторские процедуры<sup>1</sup> с целью предоставления независимого подтверждения в отношении нижеприведенных аспектов составления Годового отчета ОАО «Концерн Росэнергоатом» за 2012 год (далее – «Годовой отчет»).

#### Предмет

Качественная и количественная информация, раскрытая в Годовом отчете, по следующим аспектам:

- показатели деятельности ОАО «Концерн Росэнергоатом» и данные за 2012 год, относящиеся к охране окружающей среды, персоналу, безопасности и социально-экономическим вопросам, содержащиеся в Таблице стандартных элементов Глобальной инициативы по отчетности (Global Reporting Initiative, GRI).

Объем нашей работы ограничен оценкой выборочной информации за календарный год, закончившийся 31 декабря 2012 г., и не распространялся на информацию за более ранние периоды или на другие данные, содержащиеся в Годовом отчете.

#### Критерии

Мы провели оценку выборочной информации, используя критерии отчетности ОАО «Концерн Росэнергоатом», представленные в Годовом отчете, Руководстве по отчетности в области устойчивого развития GRI версии 3.1 (далее – «GRI G3.1») и Отраслевом приложении GRI для компаний энергетического сектора, опубликованного в апреле 2009 года. Мы полагаем, что для целей подтверждения информации с выражением ограниченной уверенности применение этих критериев обоснованно.

#### Ответственность и методология

Точность и полнота показателей деятельности ОАО «Концерн Росэнергоатом» в области устойчивого развития ограничиваются изначально присущими этим показателям особенностями и методами определения, расчета и оценки таких данных. В связи с этим наше заключение по итогам проведения нефинансового аудита Годового отчета следует рассматривать совместно с внутренними положениями, определениями и процедурами составления отчетности ОАО «Концерн Росэнергоатом» в области устойчивого развития.

Ответственность за предмет и применение критериев несет руководство ОАО «Концерн Росэнергоатом».

Наша обязанность заключается в том, чтобы дать заключение о предмете на основании наших процедур по сбору доказательств в соответствии с Международным стандартом по аудиторским услугам (ISAE) 3000 «Аудиторские задания за исключением аудита и обзорных проверок».

<sup>1</sup> Термин аудит не используется в смысле, определенном в Федеральном законе от 30.12.2008 № 307-ФЗ (ред. от 28.12.2010) «Об аудиторской деятельности».

*ПрайсвотерхаусКуперс Раша Б.В.,  
Бизнес-центр «Белая Площадь», ул. Бутырский Вал, 10, Москва, Россия, 125047  
Телефон: +7 (495) 967 6000, Факс: +7 (495) 967 6001, www.pwc.ru*

финансовой информации за прошедшие периоды», утвержденным в декабре 2003 года Советом по Международным аудиторским стандартам (IAASB) и стандартом AA1000AS, выпущенным Институтом социальной и этической отчетности (AccountAbility) в 2003 году.

### Основные аудиторские процедуры

Наши аудиторские процедуры включали выполнение следующих работ:

Посещение предприятий:

- проведение интервью с сотрудниками ОАО «Концерн Росэнергоатом», ответственными за сбор информации и подготовку Годового отчета, для проверки понимания и правильности применения внутренних документов ОАО «Концерн Росэнергоатом», регулирующих вопросы подготовки отчетности в области устойчивого развития;
- посещение Кризисного центра ОАО «Концерн Росэнергоатом» в городе Москва, Россия;
- участие в диалогах с заинтересованными сторонами, прошедших 31 января и 9 апреля 2013 года, а также участие в общественных консультациях по проекту Годового отчета ОАО «Концерн Росэнергоатом», прошедших 17 мая 2013 года.

Оценка ключевых количественных данных:

- проверка на выборочной основе доказательств, подтверждающих данные, представленные в Таблице стандартных элементов GRI в Годовом отчете, с целью проверки их полноты, точности, уместности и непротиворечивости.

Обзор документации и анализ соответствующей политики и базовых принципов:

- выборочная проверка соответствующей документации, включая внутренние политики ОАО «Концерн Росэнергоатом» в области устойчивого развития.

Обзор Годового отчета:

- проверка содержания Годового отчета на соответствие критериям уровней применения GRI G3.1.

### Заключение

На основании нашей работы и оценки критериев, описанных в настоящем заключении:

- нами не были отмечены никакие факты, на основании которых можно было бы полагать, что показатели деятельности и данные, упомянутые в Предмете и раскрытые в Таблице стандартных элементов GRI в Годовом отчете ОАО «Концерн Росэнергоатом» за 2012 год, недостоверно отражают деятельность ОАО «Концерн Росэнергоатом» в области устойчивого развития;
- нами не были отмечены никакие факты, на основании которых можно было бы сделать вывод, что Годовой отчет ОАО «Концерн Росэнергоатом» за 2012 год не соответствует уровню применения A+ GRI G3.1.

Москва, Россия  
Июнь 2013 г.



## **Заключение Департамента внутреннего контроля и аудита ОАО «Концерн Росэнергоатом» по результатам внутреннего аудита процесса формирования публичной отчетности ОАО «Концерн Росэнергоатом»**

Внутренний аудит процесса формирования публичного годового отчета ОАО «Концерн Росэнергоатом» осуществлен в соответствии с Порядком планирования и проведения внутреннего аудита бизнес-процессов, осуществляемых в ОАО «Концерн Росэнергоатом», его филиалах, дочерних и зависимых обществах, утверждённым приказом ОАО «Концерн Росэнергоатом» от 14.05.2012 № 9/436-П, с учетом требований Политики Госкорпорации «Росатом» в области публичной отчетности, утверждённой приказом Госкорпорации «Росатом» от 13.05.2011 № 1/403-П, Стандарта публичной годовой отчетности ОАО «Концерн Росэнергоатом», утверждённого приказом ОАО «Концерн Росэнергоатом» от 06.06.2012 № 9/526-П, основных положений Руководства по отчетности в области устойчивого развития GRI (версия G3), серии международных стандартов AA 1000, рекомендаций РСПП для использования в практике управления и корпоративной нефинансовой отчетности.

Приказом ОАО «Концерн Росэнергоатом» от 28.12.2012 № 9/1271-П «Об организации работ по подготовке годового отчета ОАО «Концерн Росэнергоатом за 2012 год» ответственность за подготовку и представление информации возложена на руководителей структурных подразделений центрального аппарата ОАО «Концерн Росэнергоатом», входящих в рабочую группу по подготовке отчёта (руководитель рабочей группы – первый заместитель Генерального директора Ткебучава Д.Л.).

Ключевыми моментами фактического порядка организации процесса подготовки годового отчета в ОАО «Концерн Росэнергоатом» являются: подготовка концепции годового отчета, проведение тематических диалогов с заинтересованными сторонами, экспертиза проекта концепции годового отчета Комитетом по публичной отчетности Госкорпорации «Росатом», утверждение концепции годового отчета Генеральным директором ОАО «Концерн Росэнергоатом», сбор материалов для подготовки текста отчета, подготовка проекта годового отчета, экспертиза проекта годового отчета Комитетом по публичной отчетности Госкорпорации «Росатом», доработка проекта годового отчета, заключение Постоянно действующей технической комиссии ОАО «Концерн Росэнергоатом», согласование текста годового отчета с заместителями Генерального директора и Главным бухгалтером, утверждение финальной версии годового отчета Генеральным директором ОАО «Концерн Росэнергоатом».

В ходе аудита:

- проведена оценка эффективности системы внутренних контролей процесса формирования публичной отчетности (включая анализ регламентации

и формализации ключевых процессов, связанных с формированием публичной отчетности; анализ эффективности внедрения ключевых контрольных процедур, обеспечивающих достоверность формирования публичной отчетности);

- проведена оценка соответствия порядка формирования публичной отчетности действующему законодательству и внутренним нормативным требованиям, регламентирующим бизнес-процесс формирования публичной отчетности;

- разработаны рекомендации по совершенствованию системы внутренних контролей при формировании публичной отчетности.

Результаты аудита позволяют сделать вывод об эффективности внутренних контролей процесса формирования публичной отчетности и о соответствии порядка формирования публичной отчетности ОАО «Концерн Росэнергоатом» законодательству Российской Федерации, Политике Госкорпорации «Росатом» в области публичной отчетности и внутренним нормативным требованиям ОАО «Концерн Росэнергоатом», регламентирующим бизнес-процесс формирования публичной отчетности.

Директор Департамента  
внутреннего контроля и аудита -  
главный контролёр

В.В. Татарчук

## Бухгалтерская (финансовая) отчетность

**Бухгалтерский баланс**  
**на 31 декабря 20 12 г.**

Организация ОАО "Концерн Росэнергоатом"  
 Идентификационный номер налогоплательщика \_\_\_\_\_  
 Вид экономической деятельности Производство электроэнергии атомными станциями  
 Организационно-правовая форма/форма собственности Открытое акционерное общество / Федеральная собственность  
 Единица измерения: тыс. руб.  
 Местонахождение (адрес) 109507, Москва, Ферганская ул, 25

Форма по ОКУД \_\_\_\_\_  
 Дата (число, месяц, год) \_\_\_\_\_  
 по ОКПО \_\_\_\_\_  
 ИНН \_\_\_\_\_  
 по ОКВЭД \_\_\_\_\_  
 по ОКФС/ОКФЭД \_\_\_\_\_  
 по ОКЕИ \_\_\_\_\_

Коды		
0710001		
31	12	2012
08844275		
7721632827		
40.10.13		
12247	12	
384 (385)		

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря	На 31 декабря	На 31 декабря
			20 12 г. <sup>3</sup>	20 11 г. <sup>4</sup>	20 10 г. <sup>5</sup>
	<b>АКТИВ</b>				
	<b>I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>				
1-1; 1-2; 1-3; 1-6; 1-7	Нематериальные активы	1110	1 112 416	965 164	1 018 175
1-4; 1-5	Результаты исследований и разработок	1120	6 236 231	2 830 335	1 985 578
	Нематериальные поисковые активы	1130	--	--	--
	Материальные поисковые активы	1140	--	--	--
	Основные средства	1150	933 571 888	818 139 578	628 475 510
2-1; 2-3; 2-4; 2-5; 2-6	Здания, машины, оборудование и другие основные средства	1151	354 938 386	265 767 507	244 270 930
2-2	Незавершенные капитальные вложения в объекты ОС	1152	410 323 886	365 856 916	252 718 809
	Авансы выданные поставщикам и подрядчикам по капитальному строительству, поставщикам объектов основных средств	1153	168 309 616	186 515 155	131 485 771
	Доходные вложения в материальные ценности	1160	194 438	17 956	--
3-1; 3-2; 3-3	Финансовые вложения	1170	38 983 069	38 686 715	20 546 548
	Отложенные налоговые активы	1180	--	--	--
	Прочие внеоборотные активы	1190	14 743 658	14 303 068	11 037 813
	<b>Итого по разделу I</b>	<b>1100</b>	<b>994 841 700</b>	<b>874 942 816</b>	<b>663 063 624</b>
	<b>II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>				
	Запасы	1210	39 170 331	32 497 369	24 121 957
	сырье, материалы и другие аналогичные ценности	1211	38 460 633	32 397 331	24 106 242
	затраты в незавершенном производстве	1212	--	--	4 740
	готовая продукция и товары для перепродажи	1213	704 728	89 579	2 213
	товары отгруженные	1214	--	--	913
	расходы будущих периодов	1215	--	--	--
	не предъявленная к оплате начисленная выручка	1216	--	--	--
	прочие запасы и затраты	1217	4 970	10 459	7 849



	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	1 680 680	1 749 350	2 381 623
5-1;5-2	Дебиторская задолженность	1230	43 801 336	50 197 485	39 668 522
	Долгосрочная дебиторская задолженность - всего	1231	4 804 039	7 262 994	8 013 706
	расчеты с покупателями и заказчиками	1232	12 548	7 909	1 774 162
	авансы выданные	1233	--	--	31 607
	прочие дебиторы	1234	4 791 491	7 255 085	6 207 937
	Краткосрочная дебиторская задолженность - всего	1235	38 997 297	42 934 491	31 654 816
	расчеты с покупателями и заказчиками	1236	16 290 387	14 679 768	10 890 886
	авансы выданные	1237	7 941 777	6 430 056	8 858 638
	прочие дебиторы	1238	14 765 133	21 824 667	11 905 292
3-1;3-2;3-3	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	6 721 002	29 500	11 175 000
27-1	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	1 548 816	5 246 628	955 802
	Прочие оборотные активы	1260	61 969	70 488	182 277
	Итого по разделу II	1200	92 994 134	89 790 820	78 484 981
	<b>БАЛАНС</b>	<b>1600</b>	<b>1 087 825 834</b>	<b>964 733 636</b>	<b>741 548 605</b>

Форма 07/10001 с. 2

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 20 12 г.	На 31 декабря 20 11 г.	На 31 декабря 20 10 г.
	<b>ПАССИВ</b>				
	<b>III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ</b>				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	530 011 527	530 011 527	461 515 003
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	( -- )	( -- )	( -- )
	Переоценка внеоборотных активов	1340	--	--	--
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	314	--	--
	Резервный капитал	1360	145 322 811	170 951 971	125 321 661
25-1	резервные фонды, образованные в соответствии с законодательством	1361	143 720 122	169 349 282	124 806 194
	резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	1362	1 602 689	1 602 689	515 467
25-2	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	179 373 958	110 257 243	90 714 309
	Итого по разделу III	1300	854 708 610	811 220 741	677 550 973
14-2	<b>IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>				
	Заемные средства	1410	60 178 290	44 000 000	15 516 623
	Отложенные налоговые обязательства	1420	1 018 119	758 606	105 453
7-1	Оценочные обязательства	1430	4 823 016	1 802 328	--
	Прочие обязательства	1450	13 756 370	10 730 275	2 758 082
	Итого по разделу IV	1400	79 775 795	57 291 209	18 378 158

14-2;14-3	<b>V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>				
	Заемные средства	1510	22 138 794	19 065 202	3 649 504
5-3;5-4	Кредиторская задолженность	1520	42 694 181	47 043 486	35 177 223
	поставщики и подрядчики	1521	29 829 810	29 135 230	16 275 976
	авансы полученные	1522	22 459	5 999	311 281
	задолженность перед персоналом организации	1523	846 873	789 584	685 688
	задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1524	300 073	147 139	97 241
5-5	задолженность по налогам и сборам	1525	1 946 896	1 695 403	1 182 489
	прочие кредиторы	1526	9 748 070	15 270 131	16 624 548
10	Доходы будущих периодов	1530	1 754 188	1 927 461	1 881 835
7-2	Оценочные обязательства	1540	6 674 722	6 313 537	4 910 912
	Расчеты с учредителями по взносам в уставный капитал (уставный фонд)	1545	80 079 544	21 872 000	--
	Прочие обязательства	1550	--	--	--
	Итого по разделу V	1500	153 341 429	96 221 686	45 619 474
	<b>БАЛАНС</b>	<b>1700</b>	<b>1 087 825 834</b>	<b>964 733 636</b>	<b>741 548 605</b>

**Отчет о финансовых результатах  
за 2012 г.**

Организация	<b>ОАО "Концерн Росэнергоатом"</b>	по ОКПО	8844275
Идентификационный номер налогоплательщика		ИНН	7721632827
Вид экономической деятельности	<b>Производство электроэнергии атомными станциями</b>	по ОКВЭД	40.10.13
Организационно-правовая форма/форма собственности	<b>Открытое акционерное общество / Федеральная собственность</b>	по ОКОПФ/ОКФС	12247   12
Единица измерения: тыс. руб		по ОКЕИ	384 (385)

Пояснение	Наименование показателя	Код	За 2012 г.	За аналогичный период прошлого года
11-1;11-2	Выручка	2110	200 526 125	201 405 029
6-1;11-1	Себестоимость продаж	2120	(124 411 445)	(109 354 539)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	76 114 680	92 050 490
6-1	Коммерческие расходы	2210	(20 262)	(18 459)
6-1	Управленческие расходы	2220	(61 975 969)	(83 204 431)
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	14 118 449	8 827 600
	Доходы от участия в других организациях	2310	14 322	58 201
	Проценты к получению	2320	1 963 781	2 286 105
	Проценты к уплате	2330	(718 469)	(154 854)
11-3	Прочие доходы	2340	5 890 456	6 522 237
11-3	Прочие расходы	2350	(18 082 019)	(15 994 703)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	3 186 520	1 544 586
	Текущий налог на прибыль	2410	(4 800 939)	(3 736 466)
	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	(4 359 262)	(4 080 701)
13-1;13-2;13-3	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(1 183 460)	(1 242 591)
13-1;13-2;13-3	Изменение отложенных налоговых активов	2450	987 834	589 439
	Прочее	2460	(38 625)	(68 380)
	Чистая прибыль (убыток)	2400	(1 848 670)	(2 913 412)

Пояснение	Наименование показателя	Код	За 2012 г.	За аналогичный период прошлого года
	СПРАВОЧНО			
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	70 965 719	24 938 709
	Совокупный финансовый результат периода	2500	69 117 049	22 025 297
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	(0)	(0)

**Отчет о движении денежных средств**  
за 2012 г.

Организация <u>ОАО "Концерн Росэнергоатом"</u>	Дата (число, месяц, год)	Форма по ОКУД	Коды	
Идентификационный номер налогоплательщика	по ОКПО	по ОКПО	0710004	
Вид экономической деятельности <u>Производство электроэнергии атомными станциями</u>	ИНН	ИНН	31	12   2012
Организационно-правовая форма/форма собственности	по ОКВЭД	по ОКВЭД	08844275	
<u>Открытое акционерное общество / Федеральная собственность</u>	по ОКФС	по ОКФС	7721632827	
Единица измерения: тыс. руб./млн. руб. (ненужное зачеркнуть)	по ОКЕИ	по ОКЕИ	40.10.13	
			12247	12
			384	

Наименование показателя	Код	За 2012 г.	За 2011 г.
<b>Денежные потоки от текущих операций</b>			
Поступления - всего	4110	208 308 819	200 418 829
в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	196 703 809	197 588 197
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	288 733	304 807
от перепродажи финансовых вложений	4113	---	---
прочие поступления	4119	9 316 477	2 525 625
Платежи - всего	4120	131 247 525	121 068 671
в том числе:			
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	82 705 549	72 087 578
в связи с оплатой труда работников	4122	23 203 221	21 457 891
процентов по долговым обязательствам	4123	447 673	---
налога на прибыль организаций	4124	6 521 926	3 083 111
прочие платежи	4129	18 389 156	24 440 091
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	75 061 294	79 349 958
<b>Денежные потоки от инвестиционных операций</b>			
Поступления - всего	4210	123 967 999	172 708 478
в том числе:			
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	111 595	363 925
от продажи акций других организаций (долей участия)	4212	128 817	---
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	121 614 772	170 156 433
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	1 727 684	2 056 538
прочие поступления	4219	385 151	131 584
Платежи - всего	4220	279 700 853	381 998 045
в том числе:			
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	144 925 500	195 562 317
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222	270 911	22 748 011
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	126 935 596	159 154 104
процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	4 580 813	1 174 339
прочие платежи	4229	2 987 833	3 381 274
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	(155 732 854)	(209 289 567)

Наименование показателя	Код	За 2012 г.	За 2011 г.
<b>Денежные потоки от финансовых операций</b>			
Поступления - всего	4310	120 721 893	153 373 214
в том числе:			
получение кредитов и займов	4311	62 514 349	63 000 000
денежных вкладов собственников (участников)	4312	---	---
от выпуска акций, увеличения долей участия	4313	58 207 544	90 368 524
от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314	---	---
бюджетные ассигнования и иное целевое финансирование	4315	---	4 690
прочие поступления	4319	---	---
Платежи - всего	4320	43 711 060	19 141 539
в том числе:			
собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организации или их выходом из состава участников	4321	---	---
на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	4322	---	---
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	43 711 060	19 140 530
прочие платежи	4329	---	1 009
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	77 010 833	134 231 675
<b>Сальдо денежных потоков за отчетный период</b>	4400	(3 660 527)	4 292 066
<b>Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода</b>	4450	5 241 407	948 091
<b>Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода</b>	4500	1 548 765	5 241 407
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	(32 115)	1 250

**Отчет об измененных капиталах  
за 2012 г.**

Организация ОАО "Концерн Росэнергоатом" Форма по ОКУД \_\_\_\_\_  
 Идентификационный номер налогоплательщика \_\_\_\_\_ Дата (число, месяц, год) \_\_\_\_\_  
 Вид экономической деятельности \_\_\_\_\_ по ОКТО \_\_\_\_\_  
 ИНН \_\_\_\_\_  
 Организация по ОКВЭД \_\_\_\_\_  
 Организация-правоваа форма собственности \_\_\_\_\_ по ОКФС/ОКФС \_\_\_\_\_  
 Открытое акционерное общество / Федеральная собственность \_\_\_\_\_ по ОКЕИ \_\_\_\_\_  
 Единица измерения: тыс. руб. \_\_\_\_\_ по ОКЕИ \_\_\_\_\_

Коды	
710002	
31	12 2012
08944275	
7721632827	
40.10.13	
12247	12
394	

**1. Движение капитала**

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Величина капитала на 31 декабря 2010 г.	3100	461 515 003	---	---	125 321 661	90 714 309	677 550 973
<u>За 2011 г.</u>							
Увеличение капитала - всего:	3210	68 496 524	---	---	69 481 797	---	137 978 321
в том числе:							
чистая прибыль	3211	X	X	X	X	---	---
переоценка имущества	3212	X	X	---	X	---	---
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213	X	X	---	X	---	---
дополнительный выпуск акций	3214	68 496 524	---	---	X	X	68 496 524
увеличение номинальной стоимости акций	3215	---	---	---	X	---	---
реорганизация юридического лица	3216	---	---	---	---	---	---
использование отраслевых резервов на инвестиционные цели	3217	X	X	X	69 481 797	---	69 481 797

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Уменьшение капитала - всего:	3220	---	---	---	---	(4 308 553)	(4 308 553)
в том числе:							
Убыток	3221	X	X	X	X	(2 913 412)	(2 913 412)
переоценка имущества	3222	X	X	---	X	---	---
Уменьшение капитала	3223	X	X	---	X	(1 395 141)	(1 395 141)
расходы, относящиеся непосредственно на							
уменьшение номинальной стоимости акций	3224	---	---	---	X	---	---
уменьшение количества акций	3225	---	---	---	X	---	---
реорганизация юридического лица	3226	---	---	---	---	---	---
Дивиденды	3227	X	X	X	X	---	---
Изменение резервного капитала	3230	X	X	---	---	---	X
Изменение резервного капитала	3240	X	X	X	(23 851 487)	23 851 487	X
Величина капитала на 31 декабря 2011 г.	3200	530 011 527	---	---	170 951 971	110 257 243	811 220 741
За 2012 г.							
Увеличение капитала - всего:	3310	---	---	---	45 814 550	---	45 814 550
в том числе:							
чистая прибыль	3311	X	X	X	X	---	---
переоценка имущества	3312	X	X	---	X	---	---
Доходы, относящиеся непосредственно на							
увеличение капитала	3313	---	---	---	---	---	---
Дополнительный выпуск акций	3314	---	---	---	X	X	---
увеличение номинальной стоимости акций	3315	---	---	---	X	---	---
реорганизация юридического лица	3316	---	---	---	---	---	---
использование отсроченных резервов на							
инвестиционные цели	3317	X	X	X	45 814 550	---	45 814 550
Уменьшение капитала - всего:	3320	---	---	---	---	(2 326 995)	(2 326 995)
в том числе:							
убыток	3321	X	X	X	X	(1 848 670)	(1 848 670)
переоценка имущества	3322	X	X	---	X	---	---
расходы, относящиеся непосредственно на							
уменьшение капитала	3323	---	---	---	X	(478 325)	(478 325)
уменьшение номинальной стоимости акций	3324	---	---	---	X	---	---
уменьшение количества акций	3325	---	---	---	X	---	---
реорганизация юридического лица	3326	---	---	---	---	---	---
Дивиденды	3327	X	X	X	X	---	---
Изменение добавочного капитала	3330	X	X	314	---	---	X
Изменение резервного капитала	3340	X	X	X	(71 443 710)	71 443 710	X
Величина капитала на 31 декабря 2012 г.	3300	530 011 527	---	314	145 322 811	179 373 958	854 708 610

## **Заключение аудитора, подтверждающее достоверность годовой бухгалтерской отчетности**

Акционерам  
Открытого акционерного общества  
«Российский концерн по производству  
электрической и тепловой энергии  
на атомных станциях»

### **Аудируемое лицо**

Наименование:

Открытое акционерное общество «Российский концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях» (далее — ОАО «Концерн Росэнергоатом»).

Место нахождения:

109507, г. Москва, ул. Ферганская, д. 25.

Государственная регистрация:

Зарегистрировано Межрайонной инспекцией Федеральной налоговой службы №46 по г. Москве 17 сентября 2008 года, свидетельство: серия 77 № 010416448. Внесено в Единый государственный реестр юридических лиц 17 сентября 2008 года за основным государственным номером 5087746119951.

### **Аудитор**

Наименование:

Общество с ограниченной ответственностью «Финансовые и бухгалтерские консультанты» (ООО «ФБК»).

Место нахождения:

101990, г. Москва, ул. Мясницкая, д. 44/1, стр. 2АБ.

Государственная регистрация:

Зарегистрировано Московской регистрационной палатой 15 ноября 1993 года, свидетельство: серия ЮЗ 3 № 484.583 РП. Внесено в Единый государственный реестр юридических лиц 24 июля 2002 года за основным государственным номером 102700058286.

Членство в саморегулируемой организации аудиторов:

Некоммерческое партнерство «Аудиторская палата России».

Номер в реестре аудиторских организаций саморегулируемой организации аудиторов:

Свидетельство о членстве в некоммерческом партнерстве «Аудиторская палата России» № 5353, ОРНЗ 10201039470.

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской отчетности ОАО «Концерн Росэнергоатом», состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2012 года, отчета о финансовых результатах, отчета об изменениях капитала и отчета о движении денежных средств за 2012 год, иных приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.



### **Ответственность аудируемого лица за бухгалтерскую отчетность**

Руководство аудируемого лица несет ответственность за составление и достоверность указанной бухгалтерской отчетности в соответствии с российскими правилами составления бухгалтерской отчетности 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. Данные стандарты требуют соблюдения применимых этических норм, а также планирования и проведения аудита таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что бухгалтерская отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит включал проведение аудиторских процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в бухгалтерской отчетности и раскрытие в ней информации. Выбор аудиторских процедур является предметом нашего суждения, которое основывается на оценке риска существенных искажений, допущенных вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки данного риска нами рассмотрена система внутреннего контроля, обеспечивающая составление и достоверность бухгалтерской отчетности с целью выбора соответствующих аудиторских процедур, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля. Аудит также включал оценку надлежащего характера применяемой учетной политики и обоснованности оценочных показателей, полученных руководством аудируемого лица, а также оценку представления бухгалтерской отчетности в целом.

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

### **Мнение**

По нашему мнению, бухгалтерская отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение ОАО «Концерн Росэнергоатом» по состоянию на 31 декабря 2012 года, результаты его финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2012 год в соответствии с российскими правилами составления бухгалтерской отчетности.

Вице-президент

А.В. Тихоновский  
(на основании доверенности  
от 15 января 2013 года № 4/13)

## Заключение Ревизионной комиссии по итогам проверки финансово-хозяйственной деятельности ОАО «Концерн Росэнергоатом» за 2012 год

г. Москва

«01» апреля 2013 года

В соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах», Уставом ОАО «Концерн Росэнергоатом» (далее — Общество), Положением о Ревизионной комиссии Общества в период с 14 марта по 1 апреля 2013 года Ревизионной комиссией Общества проведена проверка финансово-хозяйственной деятельности Общества за 2012 год.

Ревизионная комиссия избрана Решением Годового общего собрания акционеров ОАО «Концерн Росэнергоатом» от 29 июня 2012 года №2 в составе:

Степаев Петр Анатольевич	Председатель Ревизионной комиссии, заместитель директора по капитальным вложениям — начальник Управления инвестициями в капитальные вложения со стороны государства Госкорпорации «Росатом»
Демидова Людмила Николаевна	Член Ревизионной комиссии, директор Департамента экономики и контроллинга ОАО «Концерн Росэнергоатом»
Новомлинская Елена Григорьевна	Член Ревизионной комиссии, эксперт отдела моделирования операционных потоков и цен по ключевым продуктам Управления операционной эффективностью Госкорпорации «Росатом»

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

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

Ревизионная комиссия в ходе проверки полагается в том числе на аудиторское заключение ООО «Финансовые и бухгалтерские консультанты» (ООО «ФБК») о бухгалтерской (финансовой) отчетности ОАО «Концерн Росэнергоатом» за 2012 год.

По результатам проверки Ревизионная комиссия:

Выражает мнение о достоверности данных, содержащихся в бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества во всех существенных отношениях.

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 обнаружено.

Председатель  
Члены

П.А. Степаев  
Л.Н. Демидова  
Е.Г. Новомлинская

## Отчет о соблюдении Концерном положений Кодекса корпоративного поведения, рекомендованного Федеральной службой по финансовым рынкам

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
<b>Общее собрание акционеров</b>			
1	Извещение акционеров о проведении общего собрания акционеров не менее чем за 30 дней до даты его проведения независимо от вопросов, включенных в его повестку дня, если законодательством не предусмотрен больший срок	Не соблюдается	В соответствии с законодательством РФ у Общества отсутствует обязанность включать такую возможность в устав и внутренние документы Общества
2	Наличие у акционеров возможности знакомиться со списком лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, начиная со дня сообщения о проведении общего собрания акционеров и до закрытия очного общего собрания акционеров, а в случае заочного общего собрания акционеров – до даты окончания приема бюллетеней для голосования	Соблюдается	
3	Наличие у акционеров возможности знакомиться с информацией (материалами), подлежащей предоставлению при подготовке к проведению общего собрания акционеров, посредством электронных средств связи, в том числе посредством сети Интернет	Соблюдается	
4	Наличие у акционеров возможности внести вопрос в повестку дня общего собрания акционеров или потребовать созыва общего собрания акционеров без предоставления выписки из реестра акционеров, если учет его прав на акции осуществляется в системе ведения реестра акционеров, а в случае, если его права на акции учитываются на счете депо, – достаточность выписки со счета депо для осуществления вышеуказанных прав	Соблюдается	
5	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования об обязательном присутствии на общем собрании акционеров генерального директора, членов правления, членов совета директоров, членов ревизионной комиссии и аудитора акционерного общества	Не соблюдается	В соответствии с законодательством РФ у Общества отсутствует обязанность включать данные разделы в устав и внутренние документы Общества
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	Не соблюдается	В соответствии с законодательством РФ у Общества отсутствует обязанность обеспечивать обязательное

			присутствие данных лиц на общем собрании акционеров
7	Наличие во внутренних документах акционерного общества процедуры регистрации участников общего собрания акционеров	Не соблюдается	
<b>Совет директоров</b>			
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 общества положений о том, что утверждение условий договора с генеральным директором относится к компетенции совета директоров.	Соблюдается	12.2.18. Устава ОАО «Концерн Росэнергоатом»
14	Наличие в составе совета директоров акционерного общества не менее 3 независимых директоров, отвечающих требованиям Кодекса корпоративного поведения	Не соблюдается	В состав совета директоров Общества независимые директора не избирались
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	Данная процедура выполняется Обществом в соответствии с п.4 ст. 66 ФЗ «Об акционерных обществах»
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	В соответствии с законодательством РФ у Общества отсутствует обязанность включать данный раздел во внутренние документы Общества
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	В соответствии с законодательством РФ у Общества отсутствует обязанность включать данный раздел во внутренние документы Общества
20	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о проведении заседаний совета директоров не реже одного раза в шесть недель	Не соблюдается	В соответствии с законодательством РФ у Общества отсутствует обязанность включать данный раздел во внутренние документы Общества
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	Раздел 7 Положения о Совете директоров
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	В Обществе не созданы комитеты при совете директоров
26	Наличие комитета совета директоров (комитета по аудиту), который рекомендует совету директоров аудитора акционерного общества и взаимодействует с ним и ревизионной комиссией акционерного общества	Не соблюдается	В Обществе не созданы комитеты при совете директоров
27	Наличие в составе комитета по аудиту только независимых и неисполнительных директоров	Не соблюдается	В Обществе не создан комитет по аудиту
28	Осуществление руководства комитетом по аудиту независимым директором	Не соблюдается	В Обществе не создан комитет по аудиту
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	В Обществе не создан комитет по аудиту
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	В Обществе не созданы комитеты при совете директоров
31	Осуществление руководства комитетом по кадрам и вознаграждениям независимым директором	Не соблюдается	В Обществе не создан комитет по кадрам и вознаграждениям
32	Отсутствие в составе комитета по кадрам и вознаграждениям должностных лиц акционерного общества	Не соблюдается	В Обществе не создан комитет по кадрам и вознаграждениям
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	В Обществе не созданы комитеты при совете директоров
34	Создание комитета совета директоров по урегулированию корпоративных конфликтов или возложение функций указанного комитета на другой комитет (кроме комитета по аудиту и комитета по кадрам и вознаграждениям)	Не соблюдается	В Обществе не созданы комитеты при совете директоров
35	Отсутствие в составе комитета по урегулированию корпоративных конфликтов должностных лиц акционерного общества.	Не соблюдается	В Обществе не создан комитет по урегулированию корпоративных конфликтов должностных лиц акционерного общества

36	Осуществление руководства комитетом по урегулированию корпоративных конфликтов независимым директором	Не соблюдается	В Обществе не создан комитет по урегулированию корпоративных конфликтов должностных лиц акционерного общества
37	Наличие утвержденных советом директоров внутренних документов акционерного общества, предусматривающих порядок формирования и работы комитетов совета директоров	Не соблюдается	В Обществе не созданы комитеты при совете директоров
38	Наличие в уставе акционерного общества порядка определения кворума совета директоров, позволяющего обеспечивать обязательное участие независимых директоров в заседаниях совета директоров	Не соблюдается	В соответствии с законодательством РФ у Общества отсутствует обязанность включать данный порядок в устав Общества
<b>Исполнительные органы</b>			
39	Наличие коллегиального исполнительного органа (правления) акционерного общества	Не соблюдается	Коллегиальный исполнительный орган в Обществе не сформирован
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	Правление отсутствует
41	Наличие во внутренних документах акционерного общества процедуры согласования операций, которые выходят за рамки финансово-хозяйственного плана акционерного общества	Не соблюдается	В соответствии с законодательством РФ у Общества отсутствует обязанность включать данные положения во внутренние документы Общества
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	В соответствии с законодательством РФ у Общества отсутствует обязанность включать данный порядок в устав или внутренние документы Общества
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	В соответствии с законодательством РФ у Общества отсутствует обязанность включать данное положение в устав и внутренние документы Общества
46	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества критериев отбора управляющей организации (управляющего)	Не соблюдается	В соответствии с законодательством РФ у Общества отсутствует обязанность включать данное положение в устав и внутренние документы Общества
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	
<b>Секретарь общества</b>			
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	Ст. 4 Положения о Совете директоров Концерна
51	Наличие в уставе акционерного общества требований к кандидатуре секретаря общества	Не соблюдается	Требования определены в положении о Совете директоров
<b>Существенные корпоративные действия</b>			
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	В соответствии с законодательством РФ у Общества отсутствует обязанность включать данное положение в устав Общества
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	В соответствии с законодательством РФ у Общества отсутствует обязанность включать данное положение в устав Общества
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	В соответствии с законодательством РФ у Общества отсутствует обязанность включать данное положение в устав или внутренние документы Общества
<b>Раскрытие информации</b>			
58	Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа, определяющего правила и подходы акционерного общества к раскрытию информации (Положения об информационной политике).	Соблюдается	<b>Порядок</b> публичного раскрытия информации ОАО «Концерн Росэнергоатом»

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	В соответствии с законодательством РФ у Общества отсутствует обязанность включать данный раздел во внутренние документы Общества
60	Наличие во внутренних документах акционерного общества перечня информации, документов и материалов, которые должны предоставляться акционерам для решения вопросов, выносимых на общее собрание акционеров	Соблюдается	Порядок подготовки и согласования проектов решений совета директоров и общего собрания акционеров
61	Наличие у акционерного общества веб-сайта в сети Интернет и регулярное раскрытие информации об акционерном обществе на этом веб-сайте	Соблюдается	<a href="http://www.rosenergoatom.ru">www.rosenergoatom.ru</a> ; <a href="http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=18936">http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=18936</a>
62	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о раскрытии информации о сделках акционерного общества с лицами, относящихся 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	В соответствии с законодательством РФ у Общества отсутствует обязанность включать данный раздел во внутренние документы Общества
63	Наличие во внутренних документах АО требования о раскрытии информации обо всех сделках, которые могут оказать влияние на рыночную стоимость акций АО	Не соблюдается	В соответствии с законодательством РФ у Общества отсутствует обязанность включать данный раздел во внутренние документы Общества
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	В соответствии с законодательством РФ у Общества отсутствует обязанность утверждения советом директоров внутреннего документа по использованию существенной информации о деятельности акционерного общества, акциях и других ценных

			бумагах общества и сделках с ними
<b>Контроль за финансово-хозяйственной деятельностью</b>			
65	Наличие утвержденных советом директоров процедур внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью акционерного общества	Не соблюдается	В соответствии с законодательством РФ у Общества отсутствует обязанность создавать данные процедуры
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	В соответствии с законодательством РФ у Общества отсутствует обязанность включать данный раздел во внутренние документы Общества
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	Отсутствует комитет по аудиту
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	В соответствии с законодательством РФ у Общества отсутствует обязанность включать данный раздел в устав Общества
73	Наличие во внутренних документах АО порядка согласования нестандартной операции с советом директоров	Не соблюдается	В соответствии с законодательством РФ у Общества отсутствует обязанность включать данный раздел во внутренние документы Общества
74	Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа, определяющего порядок проведения проверок финансово-хозяйственной деятельности акционерного общества ревизионной комиссией	Не соблюдается	В соответствии с законодательством РФ у Общества отсутствует обязанность по утверждению данного внутреннего документа
<b>Дивиденды</b>			
75	Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа, которым руководствуется совет директоров при принятии рекомендаций о размере дивидендов (Положения о дивидендной политике)	Не соблюдается	В соответствии с законодательством РФ у Общества отсутствует обязанность по утверждению данного внутреннего документа
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	В соответствии с законодательством РФ у Общества отсутствует обязанность по утверждению данного внутреннего документа
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	В соответствии с законодательством РФ у Общества отсутствует обязанность по утверждению и опубликованию данного внутреннего документа

### Действующие энергоблоки АЭС

Атомная станция	№ э/б	Тип реактора	Мощность (эл.), МВт	Включение в сеть
Балаковская АЭС	1	ВВЭР-1000	1 000	28.12.1985
	2	ВВЭР-1000	1 000	08.10.1987
	3	ВВЭР-1000	1 000	24.12.1988
	4	ВВЭР-1000	1 000	11.04.1993
Белоярская АЭС	3	БН-600	600	08.04.1980
Билибинская АЭС	1	ЭГП-6	12	12.01.1974
	2	ЭГП-6	12	30.12.1974
	3	ЭГП-6	12	22.12.1975
	4	ЭГП-6	12	27.12.1976
Калининская АЭС	1	ВВЭР-1000	1 000	09.05.1984
	2	ВВЭР-1000	1 000	03.12.1986
	3	ВВЭР-1000	1 000	16.12.2004
	4	ВВЭР-1000	1 000	24.11.2011
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	1 000	12.12.1976
	2	РБМК-1000	1 000	28.01.1979
	3	РБМК-1000	1 000	17.10.1983
	4	РБМК-1000	1 000	02.12.1985
Ленинградская АЭС	1	РБМК-1000	1 000	21.12.1973
	2	РБМК-1000	1 000	11.07.1975
	3	РБМК-1000	1 000	07.12.1979
	4	РБМК-1000	1 000	09.02.1981
Нововоронежская АЭС	3	ВВЭР-440	417	12.12.1971
	4	ВВЭР-440	417	28.12.1972
	5	ВВЭР-1000	1 000	31.05.1980
Ростовская АЭС	1	ВВЭР-1000	1 000	30.03.2001
	2	ВВЭР-1000	1 000	16.03.2010
Смоленская АЭС	1	РБМК-1000	1 000	09.12.1982
	2	РБМК-1000	1 000	31.05.1985
	3	РБМК-1000	1 000	17.01.1990

### Установленная мощность и выработка электрической энергии на АЭС России за 2012 год в разбивке по источникам энергии и географическим условиям (регионам России)

№ п/п	Наименование электростанции	ОЭС	Субъект РФ	Кол-во энергоблоков	Тип энергоблока	EU1: установленная мощность, МВт	EU2: выработка электроэнергии, млрд кВт·ч	EU30: K <sub>гор</sub> , %	EU 28: количество отключений генераторов от сети одновременно
1	Калининская АЭС	Центра	Тверская область	4	ВВЭР	4 000	28 307,0	88,4	3+12*
	в том числе энергоблок №4	Центра	Тверская область		ВВЭР	1 000	5 583,7	102,4	12
2	Курская АЭС	Центра	Курская область	4	РБМК	4 000	29 046,6	83,7	2
3	Нововоронежская АЭС	Центра	Воронежская область	3	ВВЭР	1 834	13 292,6	83,3	3
4	Смоленская АЭС	Центра	Смоленская область	3	РБМК	3 000	20 478,2	79,6	3
5	Кольская АЭС	Северо-Запада	Мурманская область	4	ВВЭР	1 760	9 945,8	81,9	1
6	Ленинградская АЭС	Северо-Запада	Ленинградская область	4	РБМК	4 000	24 412,2	70,4	1
7	Ростовская АЭС	Юга	Ростовская область	2	ВВЭР	2 000	15 716,5	90,7	0
8	Балаковская АЭС	Средней Волги	Саратовская область	4	ВВЭР	4 000	31 666,9	91,2	2
9	Белоярская АЭС	Урала	Свердловская область	1	БН	600	4 256,9	80,8	0
10	Билибинская АЭС	Восток	Чукотский АО	4	ЭГП-6	48	167,8	82,3	0
<b>ИТОГО</b>				<b>33</b>		<b>25 242</b>	<b>177 290,4</b>	<b>83,2</b>	<b>15+12*</b>

## 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.

**Автоматизированная система радиационного контроля** — система, позволяющая измерить активность газоаэрозольных выбросов в атмосферу и жидких сбросов в поверхностные воды.

**Автоматизированная система контроля радиационной обстановки** — система измерения мощности дозы гамма-излучения на территории населенных пунктов.

**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 (ядерная) энергетика** — раздел энергетики, связанный с использованием ядерной энергии для производства тепла и электрической энергии.

**Агентство по ядерной энергии** — международная организация стран-участниц, которые имеют высокий научно-технический уровень, в состав которой на сегодняшний день входит 30 государств. Задачей АЯЭ является содействие странам-участницам в научно-техническом развитии, гармонизации национальных нормативно-правовых инструментов для безопасного, экономичного и экологически чистого использования атомной энергии в мирных целях.

**Безопасность АЭС** — свойство атомной станции 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 функции АЭС в определенном проектом объеме.

**Быстрый реактор** (реактор на быстрых нейтронах) — ядерный реактор, в котором основная доля деления ядер топлива обусловлена быстрыми нейтронами.

**ВАО АЭС** — Всемирная ассоциация организаций, эксплуатирующих АЭС, миссией которой является максимальное повышение безопасности и надежности эксплуатации АЭС всего мира посредством обмена информацией и поощрения контактов среди своих членов, сопоставления результатов их работы и следования примеру лучших.

**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.

**Водоводяной энергетический реактор** — корпусной водоводяной 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.

**Доза облучения** — в радиационной безопасности — мера воздействия ионизирующего излучения на биологический объект, в частности на человека. Различают экспозиционную, поглощенную и эквивалентную дозы.

**Единая государственная система предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций** — предназначена для защиты населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного, техногенного и иного характера, обеспечения в мирное время защиты населения, территорий и окружающей среды, материальных и культурных ценностей государства. Объединяет органы управления, силы и средства федеральных органов исполнительной власти, органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации, органов местного самоуправления, организаций (в том числе частных), в полномочия которых входит решение вопросов по защите населения и территорий от чрезвычайных ситуаций

**Жизненный цикл АЭС** — совокупность стадий развития, которые проходит АЭС за период своего существования, включающая проектирование, строительство, эксплуатацию, вывод из эксплуатации.

**Замкнутый ядерный топливный цикл** — ядерный топливный цикл (ЯТЦ), в котором

отработавшее ядерное топливо, выгруженное из реактора, перерабатывается для извлечения урана и плутония для повторного изготовления ядерного топлива.

**Запроектная авария** — авария, вызванная не учитываемыми для проектных аварий исходными событиями или сопровождающаяся дополнительными по сравнению с проектными авариями отказами систем безопасности сверх единичного отказа, реализацией ошибочных решений персонала.

**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 повреждения ядерного топлива, оболочек твэлов, оборудования и трубопроводов, содержащих радиоактивные вещества.

**Коэффициент использования установленной мощности** — отношение среднеарифметической мощности к установленной мощности за установленный интервал времени.

**Комплекс противоаварийных учений** — комплекс мероприятий, проводимых Концерном, для отработки готовности действий органов управления, сил и средств АЭС в случае возникновения аварии.

**Кризисный центр Концерна** — ключевой элемент в структуре противоаварийной поддержки АЭС, осуществляет круглосуточный мониторинг основных технологических, радиационных, экологических и противопожарных параметров.

**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 ( $t$ ) реакторной установки за календарный период эксплуатации к сумме этого времени и продолжительности аварийных ремонтов за период  $t$ . Коэффициент готовности, характеризующий надежность реактора за период, когда не проводятся его плановые остановки, численно равен вероятности безотказной работы установки в произвольной момент времени между плановыми остановками. Для АЭС, как правило,  $K_{\text{гот}} = 80\%$ .

**Культура безопасности** — квалификационная и психологическая подготовленность всех лиц, при которой обеспечение безопасности АЭС является приоритетной целью и внутренней потребностью, проводящей к самосознанию ответственности и к самоконтролю при выполнении всех работ, влияющих на безопасность.

**Отработанное ядерное топливо** — ядерное топливо, облученное в активной зоне реактора и окончательно удаленное из нее.

**Организация экономического сотрудничества и развития (ОЭСР)** — международная экономическая организация развитых стран, признающих принципы представительной демократии и свободной рыночной экономики, миссией которой является содействие экономическому росту стран — членов ОЭСР и повышению их вклада в глобальный экономический рост и развитие, снижение бедности в странах, не являющихся членами ОЭСР.

**Предпроектные работы** — задачи, решаемые до принятия решения о проектировании и непосредственном документировании процесса.

**Плавучий энергоблок, ПАТЭС** — российский проект по созданию мобильных плавучих атомных теплоэлектростанций малой мощности для использования в удаленных регионах России и зарубежья, в том числе для опреснения морской воды.

**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.

**РБМК (реактор большой мощности канальный)** — канальный водографитовый энергетический реактор электрической мощностью, равной и более 1 ГВт, с кипением воды в технологических каналах и прямой пади 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 реакторной установки устанавливаются для каждой АЭС в проекте.

**Ситуационно-кризисный центр** — центр, способствующий: технической, технологической и информационно-аналитической поддержке деятельности центрального аппарата ГК «Росатом», а также участие в информационном обеспечении оперативного управления отраслью в условиях повседневной деятельности и чрезвычайной ситуации.

**Система менеджмента качества** — совокупность организационной структуры, методик, процессов и ресурсов, необходимых для общего руководства качеством. Предназначена для постоянного улучшения деятельности, повышения конкурентоспособности организации на отечественном и мировом рынках и определяет конкурентоспособность любой организации. Является частью системы менеджмента организации.

**Система радиационного контроля** — система, включающая автоматизированные информационно-измерительные аппаратные комплексы и оборудование, обеспечивающее их функционирование. Система обеспечивает получение и обработку информации о контролируемых параметрах, характеризующих радиационное состояние в зоне контролируемого доступа АЭС, на промплощадке, в санитарно-защитной зоне и зоне наблюдения при всех режимах работы АЭС, включая проектные и запроектные аварии, а также состояние АЭС при выводе энергоблоков из эксплуатации.

**Тепловыделяющий элемент** — главный конструктивный элемент активной зоны ядерного реактора, содержащий ядерное топливо.

**Условная авария** — сценарий, который предполагает множественные отказы и повреждения оборудования, в ходе которого сотрудники атомных электростанций и аварийные службы отрабатывают вопросы оперативного реагирования при возникновении нештатных ситуаций на атомной станции, а также проверяют готовность персонала и технических средств к ликвидации последствий возможной аварии.

**Энергоэффективность** — эффективное (рациональное) использование энергетических ресурсов — достижение экономически оправданной эффективности при существующем уровне развития техники и технологии и соблюдении требований к охране окружающей среды.

**Ядерный объект** — предприятие, на территории которого используется или хранится ядерный материал либо размещается и (или) эксплуатируется ядерная установка или пункт хранения

**INES** — 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), случающихся 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.

## Список сокращений

АСИДК — автоматизированная система индивидуального дозиметрического контроля персонала атомных станций  
АСКРО – автоматизированная система контроля радиационной обстановки  
АСРК – автоматизированная система радиационного контроля  
АЯЭ - Агентство по ядерной энергии  
ВАО АЭС — Всемирная ассоциация организаций, эксплуатирующих атомные электростанции  
ВВЭР – водоводяной энергетический реактор  
ГЦТ – главный циркуляционный трубопровод  
ДВ – допустимые выбросы  
ДГУ – дизель-генераторные установки  
ДС – допустимые сбросы  
ЗВ – загрязняющие вещества  
ЗЯТЦ – замкнутый ядерный топливный цикл  
ИКТ – информационно-коммуникационные технологии  
ИРГ – инертные радиоактивные газы  
КИТСФЗ – комплексы инженерно-технических средств физической защиты  
КИУМ – коэффициент использования установленной мощности  
КПУ – комплекс противоаварийных учений  
КПУ – комплексные противоаварийные учения  
НИОКР – научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы  
ОДИЦ – опытно-демонстрационный центр  
ОНАО – очень низкоактивные отходы  
ОПАС (группа ОПАС) — группа оказания экстренной помощи атомным станциям  
ОЭСР – Организация экономического сотрудничества и развития  
ОЯТ – отработанное ядерное топливо  
ПАТЭС – плавучая атомная теплоэлектростанция  
ПДГУ – передвижные дизель-генераторные установки  
ПНУ – передвижные насосные установки  
ПСЭ — продление сроков эксплуатации  
ПЭБ – плавучий энергоблок  
РАО – радиоактивные отходы  
РСЧС — Единая государственная система предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций  
СКУД – системы контроля и управления доступом  
СКЦ – Ситуационно-кризисный центр Росатома  
СРК – система радиационного контроля  
ТВЭЛ – тепловыделяющий элемент  
УТП АЭС – учебно-тренировочные подразделения атомных станций  
ХЖТРО – хранилище жидких и твердых радиоактивных отходов  
ЦПП – цех предмонтажной подготовки  
ЦТП – центр технической поддержки

## Анкета обратной связи

Уважаемые читатели!

Мы представили Вашему вниманию второй 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	Удовлетворительно	Плохо
Актуальность и существенность раскрытых вопросов				
Достоверность информации				
Структура и удобство поиска информации				
Дизайн				

*Спасибо за Ваше участие!*