

**Открытое акционерное общество
АТОМНЫЙ ЭНЕРГОПРОМЫШЛЕННЫЙ КОМПЛЕКС**

**ГОДОВОЙ ОТЧЕТ
2011**



Москва 2012

СОДЕРЖАНИЕ:

Обращение Председателя Совета директоров ОАО «Атомэнергопром».	3
1.ВВЕДЕНИЕ.	
1.1. История создания и развития ОАО «Атомэнергопром», приоритетные направления деятельности.	7
1.2. Структура и рынки сбыта группы компаний ОАО «Атомэнергопром».	9
1.3. Программа развития атомной отрасли: ключевые стратегические направления развития.	14
2. ХАРАКТЕРИСТИКА ОАО «АТОМЭНЕРГОПРОМ».	
2.1. Общие сведения об ОАО «Атомэнергопром».	34
2.2. Информация об акционерах ОАО «Атомэнергопром».	35
2.3. Сведения об аудиторе ОАО «Атомэнергопром».	35
2.4. Сведения о реестродержателе акций ОАО «Атомэнергопром».	35
3. ОРГАНЫ УПРАВЛЕНИЯ ОАО «АТОМЭНЕРГОПРОМ».	
3.1. Совет директоров ОАО «Атомэнергопром».	36
3.2. Директор ОАО «Атомэнергопром».	43
3.3. Критерии определения и размер вознаграждения (компенсации расходов).	43
4. ПЕРЕЧЕНЬ СОВЕРШЕННЫХ ОАО «АТОМЭНЕРГОПРОМ» В ОТЧЕТНОМ ГОДУ СДЕЛОК, ПРИЗНАВАЕМЫХ КРУПНЫМИ СДЕЛКАМИ, СДЕЛОК, НА СОВЕРШЕНИЕ КОТОРЫХ В СООТВЕТСТВИИ С УСТАВОМ РАСПРОСТРАНЯЕТСЯ ПОРЯДОК ОДОБРЕНИЯ КРУПНЫХ СДЕЛОК, А ТАКЖЕ СДЕЛОК, В СОВЕРШЕНИИ КОТОРЫХ ИМЕЕТСЯ ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬ.	44
5. ОТЧЕТ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ О РЕЗУЛЬТАТАХ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОАО «АТОМЭНЕРГОПРОМ» ЗА 2010 ГОД. ДИВИДЕНДЫ.	44
6. ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ	45
7. ОСНОВНЫЕ ФАКТОРЫ РИСКА, СВЯЗАННЫЕ С ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ОАО «АТОМЭНЕРГОПРОМ».	
7.1. Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) эмиссионных ценных бумаг.	52
7.2. Отраслевые риски.	53
7.3. Страновые и региональные риски.	56
7.4. Финансовые риски.	58
7.5. Правовые риски.	60
7.6. Риски, связанные с деятельностью ОАО «Атомэнергопром».	61
8. СОБЛЮДЕНИЕ ОАО «АТОМЭНЕРГОПРОМ» КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО ПОВЕДЕНИЯ.	62
Приложение:	
Бухгалтерская отчетность за 2011 год	
Аудиторское заключение о бухгалтерской (финансовой) отчетности	
Заключение Ревизионной комиссии по результатам проверки финансово-хозяйственной деятельности за 2011 год	

«Сегодня атомная энергетика переживает период бурного развития. Неуклонно растет спрос на энергоэффективные и безопасные ядерные технологии. Россия, обладая мощным научным и промышленным потенциалом в этой отрасли, традиционно является одним из лидеров в фундаментальных и прикладных исследованиях, а также в вопросах сооружения и эксплуатации АЭС.

Этот потенциал необходимо беречь и грамотно развивать, опираясь в том числе и на широкое международное сотрудничество.»

*В. В. Путин,
Председатель Правительства России*

Обращение Председателя Совета директоров ОАО «Атомэнергопром»

Уважаемые коллеги!

2011-й год прошел под знаком возрождения доверия к атомной отрасли в России после событий на Фукусиме. Нам удалось вернуть уровень поддержки населения на «дофукусимский» период, и этого результата можно было добиться только благодаря высокопрофессиональным показателям работы всей отрасли в целом, неотъемлемой частью которой является ОАО «Атомэнергопром».

Одними из самых заметных достижений 2011-го года, безусловно, стали энергетический пуск 4-го энергоблока Калининской АЭС, 1-го энергоблока АЭС «Бушер», пуск экспериментального реактора на быстрых нейтронах CEFR и газодиффузионного завода в Китае. В 2011 году ОАО «Техснабэкспорт» подписало новые контракты, существенно упрочив свои позиции на международном рынке поставок обогащенного урана. ОАО «Атомэнергопром» твердо следовало тренду на завоевание лидерских позиций на мировом рынке ядерных технологий, что всецело отвечает долгосрочным интересам и стратегическим целям, как самой компании, так и отечественной атомной отрасли в целом.

Одним из приоритетов российской атомной отрасли стала концентрация усилий российского атомного промышленного комплекса на повышении эффективности производственных процессов на предприятиях, а именно внедрение производственной системы Росатом, что позволило сократить отдельные операции по временным затратам более чем в два раза и сэкономить миллионы рублей. Прозрачность закупок – это еще один приоритет ОАО «Атомэнергопром». Повышение прозрачности процесса закупок также показало на предприятиях АЭПК мощный эффект экономии, а значит рациональности использования финансовых ресурсов. Экономия от проведения процедур закупок в 2011 году составила 31,5 млрд. руб.

ОАО «Атомэнергопром» занимает позицию надежного поставщика продукции и услуг, как в России, так и за рубежом, а значит компании гарантировано устойчивое будущее и возможности для инновационного развития.

Председатель совета директоров
ОАО «Атомэнергопром»
Владимир Травин

ПРЕАМБУЛА

Настоящий годовой отчет (далее – Годовой отчет) подготовлен с использованием информации, доступной Открытому акционерному обществу «Атомный энергопромышленный комплекс» (далее — ОАО «Атомэнергпром», Общество, Компания) на момент его составления.

Годовой отчет содержит определённые прогнозные заявления в отношении хозяйственной деятельности, экономических показателей, финансового состояния, итогов хозяйственной и производственной деятельности предприятия, его планов, проектов и ожидаемых результатов, а также тенденций в отношении цен на услуги, объёмов производства и потребления, издержек, предполагаемых расходов, перспектив развития, сроков полезного использования активов, оценок запасов и иных аналогичных факторов, экономических прогнозов.

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

Прогнозные заявления в силу своей специфики связаны с неотъемлемым риском и неопределенностью, как общего, так и частного характера, и существует опасность, что предположения, прогнозы, проекты и иные прогнозные заявления не осуществляются. В свете указанных рисков, неопределенностей и допущений Общество предупреждает о том, что фактические результаты могут существенно отличаться от выраженных, прямо или косвенно, в указанных прогнозных заявлениях и действительных только на момент составления настоящего Годового отчёта.

Общество не утверждает и не гарантирует, что результаты деятельности, обозначенные в прогнозных заявлениях, будут достигнуты. Общество не несёт какой-либо ответственности за убытки, которые могут понести физические или юридические лица, действовавшие, полагаясь на прогнозные заявления. Такие прогнозные заявления в каждом конкретном случае представляют собой лишь один из многих вариантов развития событий и не должны рассматриваться как наиболее вероятные.

В частности, в качестве иных факторов, способных оказать влияние на дату начала реконструкции или производства услуг, предполагаемые расходы и объёмы производства, сроки полезного использования активов, можно выделить возможность извлечения прибыли из производства продукции, влияние курсов валют на рыночные цены на производимую продукцию, деятельность государственных органов в Российской Федерации, в том числе изменения налогового и иного законодательства и регулирования. Указанный перечень существенных факторов не является исчерпывающим. При принятии во внимание прогнозных заявлений следует тщательно учитывать обозначенные выше факторы, в особенности экономические, социальные и правовые условия деятельности Общества.

За исключением случаев, прямо предусмотренных законодательством Российской Федерации, Общество не принимает на себя обязательств по публикации обновлений и изменений в прогнозные заявления, исходя как из новой информации, так и последующих событий.

1. ВВЕДЕНИЕ

Применяемые сокращения

АЭС – атомная электростанция

ВВЭР – водо-водяной энергетический реактор

ДЗО – дочерние и зависимые общества

КИУМ – коэффициент использования установленной мощности

ПАТЭС – плавучая атомная теплоэлектростанция

РБМК – реактор большой мощности канальный

ТВС – тепловыделяющая сборка

ФЦП – федеральная целевая программа

ЯМ – ядерные материалы

ЯТЦ – ядерно-топливный цикл

ОАО «Атомэнергпром» - интегрированная компания, консолидирующая гражданские активы российской атомной отрасли.

ОАО «Атомэнергпром» обеспечивает полный цикл производства в сфере ядерной энергетики, от добычи урана до строительства АЭС и выработки электроэнергии, уделяя приоритетное внимание повышению качества выпускаемой продукции, внедрению инновационных технологий и экологическому менеджменту.

Компания способна обеспечить проектирование и сооружение АЭС «под ключ», снабжать ее топливом на протяжении всего срока эксплуатации, осуществлять модернизацию и сервисное обслуживание, провести обучение персонала и т.д. Компания объединила многие ведущие предприятия отрасли, имеющей более чем 60-летнюю историю. Она вобрала в себя уникальный опыт, накопленный по всему спектру технологий ядерно-топливного цикла и строительства АЭС. Этот огромный опыт — основа лидерства на мировом рынке ядерных технологий.

Основными целями деятельности ОАО «Атомэнергпром» являются:

- интеграция организаций атомного энергопромышленного комплекса в единый комплекс и централизованное управление этим комплексом;
- выработка и реализация общей стратегии развития атомного энергопромышленного комплекса;
- сохранение и развитие научно-производственного потенциала атомного энергопромышленного комплекса;
- привлечение и концентрация интеллектуальных, производственных и финансовых ресурсов с целью реализации перспективных программ повышения конкурентоспособности продукции (работ, услуг);
- получение прибыли, в том числе дивидендов (части прибыли) по акциям (долям, паям) дочерних и зависимых обществ, находящихся в собственности ОАО «Атомэнергпром»;

- координация деятельности дочерних и зависимых обществ, проведения соответствующей единой научно-технической, инвестиционной, производственно-технической, финансовой, ценовой, социальной и кадровой политики дочерних и зависимых обществ в соответствии с законодательством Российской Федерации и их учредительными документами.

Сегодня ОАО «Атомэнергпром» занимает:

- лидирующие позиции в области зарубежного инжиниринга АЭС (в настоящее время в работе находятся 5 энергоблоков (Индия, Иран, Болгария);
- 2 место в мире по генерации электроэнергии на АЭС (ОАО «Концерн Росэнергтоатом», 10 станций, 32¹ энергоблока суммарной электрической мощностью свыше 24,2 ГВт);
- 2 место в мире по контролируемым запасам минерально-сырьевой базы и 4 место в мире по добыче природного урана (оба показателя — с учетом СП в Казахстане);
- 45% мирового рынка услуг по обогащению урана;
- 17% рынка ядерного топлива (поставки для каждого 6-го энергетического реактора в мире).

ОАО «Атомэнергпром» входит в Государственную корпорацию по атомной энергии «Росатом» (сокращенное название — Госкорпорация «Росатом»). Она была образована в соответствии с Указом Президента РФ в декабре 2007 года. 26 марта 2008 года ей переданы полномочия упраздненного Федерального агентства по атомной энергии. Госкорпорация «Росатом» обеспечивает проведение государственной политики и единство управления в использовании атомной энергии, стабильное функционирование атомного энергопромышленного и ядерного оружейного комплексов, ядерную и радиационную безопасность. На Госкорпорацию «Росатом» возложены задачи по выполнению международных обязательств России в области мирного использования атомной энергии и режима нераспространения ядерных материалов. Деятельность Госкорпорации «Росатом» призвана способствовать выполнению федеральной целевой программы развития атомной отрасли, создать новые условия для развития ядерной энергетики, усилить имеющиеся у России конкурентные преимущества на мировом рынке ядерных технологий. Генеральный директор Госкорпорации «Росатом» — Сергей Кириенко.

В соответствии с п. 18 ст. 4 Федерального закона от 5 февраля 2007 года № 13-ФЗ «Об особенностях управления и распоряжения имуществом и акциями организаций, осуществляющих деятельность в области использования атомной энергии, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» и п. 23 Устава ОАО «Атомэнергпром» все акции Общества находятся в федеральной собственности или в собственности Государственной корпорации по атомной энергии «Росатом». Продажа и иные способы отчуждения акций, передача их в залог, а также иное распоряжение указанными акциями осуществляется на основании федерального закона, за исключением передачи по решению Президента Российской Федерации в качестве имущественного вклада акций Общества в собственность Государственной корпорации по атомной энергии «Росатом».

¹ Без учета 4-ого энергоблока Калининской АЭС. Ввод в промышленную эксплуатацию 4-ого энергоблока Калининской АЭС установленной мощностью 1000 МВт запланирован на 2012 год. В 2011 году энергоблок находился в стадии освоения мощности.

1.1. История создания и развития ОАО «Атомэнергопром», приоритетные направления деятельности.

ОАО «Атомэнергопром» было создано как компания со стопроцентным участием государства (в лице РФ либо Госкорпорации "Росатом") в ходе реализации Программы развития атомной отрасли Российской Федерации, утвержденной президентом В.В. Путиным 8 июня 2006 г.

Одно из главных направлений программы – развитие атомного энергопромышленного комплекса для обеспечения гарантированного электроснабжения населения и экономики страны, укрепления позиций российских предприятий на мировом рынке ядерных материалов, оборудования, технологий и услуг.

Формирование интегрированной компании в области ядерного энергопромышленного комплекса потребовало внесения изменений в федеральное законодательство. Федеральным законом от 5 февраля 2007 года «Об особенностях управления и распоряжения имуществом и акциями организаций, осуществляющих деятельность в области использования атомной энергии, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» были созданы условия для акционирования предприятий гражданской части атомной промышленности, а также установлены ограничения на оборот в дальнейшем их акций, а также акций самого ОАО «Атомэнергопром». Во исполнение Закона были изданы Указ президента РФ от 27 апреля 2007 года № 556 «О реструктуризации атомного энергопромышленного комплекса Российской Федерации» и ряд распоряжений правительства РФ. ОАО «Атомэнергопром» было зарегистрировано в июле 2007 года.

Нормативные правовые акты о создании ОАО «Атомэнергопром» предполагали объединение в составе Компании 89 предприятий, действующих во всех сегментах атомной энергетики и ядерного топливного цикла, а также трех федеральных образовательных учреждений. Находящиеся в федеральной собственности акции 31 компании вошли в состав ОАО «Атомэнергопром» как вклад государства при его учреждении, включая такие предприятия, как ОАО «ТВЭЛ», ОАО «Техснабэкспорт», ОАО «Атомредметзолото». Остальные предприятия имели статус федеральных государственных унитарных предприятий (ФГУП) и для включения их в состав атомного холдинга была организована процедура их акционирования. В течение 2008-2011 года 55 ФГУП были преобразованы в открытые акционерные общества и вошли в состав ОАО «Атомэнергопром». Таким образом, завершилась процедура формирования уставного капитала ОАО «Атомэнергопром».

Это позволило ОАО «Атомэнергопром» и Госкорпорации "Росатом" как его единственному акционеру в 2011 году приступить к формированию новой структуры компаний гражданской части атомной отрасли, проведению единой политики в сфере финансов, корпоративного управления, управления персоналом и работе с непрофильными активами.

В результате проведенных преобразований на конец отчетного периода в собственности ОАО «Атомэнергопром» находятся акции 50 акционерных обществ. С учетом предприятий, акциями которых владеют дочерние общества ОАО «Атомэнергопром» и их дочерние общества, в группу компаний Общества входят более 280 предприятий.

В рамках проводимой Госкорпорации "Росатом" политики формирования новой структуры атомного холдинга по принципу отраслевых дивизионов процесс реструктуризации группы компаний ОАО «Атомэнергопром» продолжается.

В числе наиболее крупных проектов, реализуемых за пределами отчетного периода – ликвидация избыточных корпоративных надстроек и оптимизация структуры дочерних компаний субхолдингов ОАО «Атомэнергопром» таким образом, чтобы количество уровней управления относительно головной компании холдинга не превышало трех-четырех.

Совершенствование корпоративного управления.

В соответствии с решениями Наблюдательного совета Госкорпорации «Росатом» в состав Совета директоров ОАО «Атомэнергпром» включены руководители крупнейших предприятий, входящих в группу компаний Госкорпорации «Росатом», а также первый заместитель генерального директора по корпоративным функциям - главный финансовый директор Госкорпорации "Росатом" Н.И. Соломона. Председателем Совета директоров был избран В.В. Травин.

В соответствии с решением Наблюдательного совета Госкорпорации «Росатом» от 17.11.2009 и Правления Госкорпорации «Росатом» от 27.01.2010 полномочия по организации корпоративного управления ДЗО ОАО «Атомэнергпром» были переданы Госкорпорации «Росатом» путем заключения с Госкорпорацией «Росатом» договоров оказания услуг по сопровождению деятельности ОАО «Атомэнергпром» от 02 марта 2010 года.

Приоритетные направления деятельности ОАО «Атомэнергпром».

В России реализуется масштабная программа развития атомной энергетики, предполагающая увеличение доли атомной энергетики с 16% до 25-30% к 2030 году. Принята и реализуется Программа деятельности Государственной корпорации по атомной энергии «Росатом» на долгосрочный период (2009-2015 годы) (утверждена постановлением Правительства РФ от 20.09.2008 №705), которая заменила Федеральную целевую программу «Развитие атомного энергопромышленного комплекса России на 2007-2010 годы и на перспективу до 2015 года» (утверждена постановлением Правительства РФ от 06.10.2006 №605).

Основными целями Программы является ускоренное развитие атомного энергопромышленного комплекса для обеспечения геополитических интересов и энергетической безопасности Российской Федерации за счет ввода в эксплуатацию новых типовых серийных энергоблоков АЭС; продвижение продукции (работ, услуг) российских организаций ядерного топливного цикла на мировые рынки, а также строительство и эксплуатация АЭС за пределами территории Российской Федерации.

В рамках данной программы предусмотрено государственное финансирование развития атомного энергопромышленного комплекса России в объеме 605,7 млрд. рублей, в том числе строительства АЭС, финансирование за счет собственных средств - 1 158,7 млрд. рублей.

Для достижения указанных целей программы необходимо решить следующий комплекс задач:

- обеспечение энергетической безопасности государства;
- поддержание и развитие атомного энергопромышленного комплекса;
- увеличение объема производства электроэнергии и расширение производственных мощностей организаций отрасли;
- развитие направлений горнодобывающей отрасли; производство ядерного топлива для АЭС;
- развитие атомного энергетического машиностроения; научно-исследовательских и проектно-конструкторских организаций.

Реализуется генеральная схема размещения объектов электроэнергетики России до 2030 года, одобренная на заседании Правительства Российской Федерации 03.06.2010 (протокол заседания Правительства РФ от 03.06.2010 № 24, п.V.5) . В настоящее время в стадии строительства в России находятся 10 энергоблоков. Если до 2007 года в РФ лишь достраивались энергоблоки, заложенные в советские времена, то в 2007 году началось строительство двух новых атомных станций по Проекту «АЭС 2006» с реакторами типа ВВЭР - Ленинградской АЭС-2, энергоблоки №1 и №2, и Нововоронежской АЭС-2. Тип реактора на быстрых нейтронах БН-880, предусмотренный к установке на Белоярской АЭС позволяет вовлечь в топливную цепочку уран-238 вместо урана-235, базового топлива реакторов типа ВВЭР, доступного в ограниченных количествах В 2008 году начаты работы предварительного этапа по сооружению 3-го и 4-го энергоблоков Ростовской (Волгодонской) АЭС. В 2010 году введен в промышленную эксплуатацию 2-ой энергоблок Ростовской

(Волгодонсой) АЭС. Начаты подготовительные работы на площадке Балтийской атомной станции. Балтийская атомная станция заложена 25 февраля 2010 года в Неманском районе Калининградской области. Ключевым результатом 2011 года в области сооружения энергоблоков АЭС стал физический и энергетический пуск энергоблока № 4 Калининской АЭС. Был пройден важный этап для последующего перевода блока в опытно-промышленную эксплуатацию. В рамках реализации данного проекта впервые в истории отечественной атомной энергетики в проекте строительства Балтийской АЭС предложено участвовать частным инвесторам с долей до 49%.

Одной из ключевых задач развития атомного энергопромышленного комплекса является масштабный ввод новых типовых серийных энергоблоков АЭС, что обеспечит восстановление и объединение организаций отечественного энергетического машиностроения и приведет к повышению эффективности деятельности организаций ЯТЦ на внутреннем рынке.

В то же время параллельно с ведением работ по строительству новых энергоблоков был реализован комплекс работ по повышению КИУМ атомных электростанций, который в 2006 и 2007 годах составил соответственно 75,9% и 78,06%, в 2008 году – 79,5%, в 2009 году – 80,2%, в 2010 году – 81,3%. В 2011 году коэффициент использования установленной мощности (КИУМ) энергоблоков превысил 80%. За 2000–2011 годы он вырос на 10%, что эквивалентно выработке дополнительных 15 млрд кВт·ч или 1,5% всего электропотребления в России. Это стало возможным благодаря целенаправленной работе по повышению эффективности использования действующих энергоблоков.

Также в результате проведенных мероприятий был существенно повышен уровень безопасности энергоблоков.

Миссия ОАО «Атомэнергопром»: обеспечивать безопасное и эффективное развитие экономики и рост качества жизни при сохранении окружающей среды.

1.2. Структура и рынки сбыта группы компаний ОАО «Атомэнергопром».

ОАО «Атомэнергопром» был создан как глобальная компания мирового уровня. Дочерние и зависимые общества ОАО «Атомэнергопром» обеспечивают полный цикл производства в сфере ядерной энергетики, от добычи урана до строительства АЭС и выработки электроэнергии. Все они сгруппированы по дивизионам, каждый из которых является технологическим звеном полного цикла компетенций гражданского атомного энергопромышленного комплекса. Целью ОАО «Атомэнергопром» является масштабное развитие атомной энергетики в России и продвижение российских ядерных технологий на мировые рынки.

Основные направления деятельности ОАО «Атомэнергопром»:

- 1) добыча урана,
- 2) конверсия и обогащение урана,
- 3) производство ядерного топлива,
- 4) ядерное и энергетическое машиностроение,
- 5) проектирование, инжиниринг и строительство АЭС,
- 6) производство электроэнергии на АЭС,
- 7) разработка и развитие технологий.

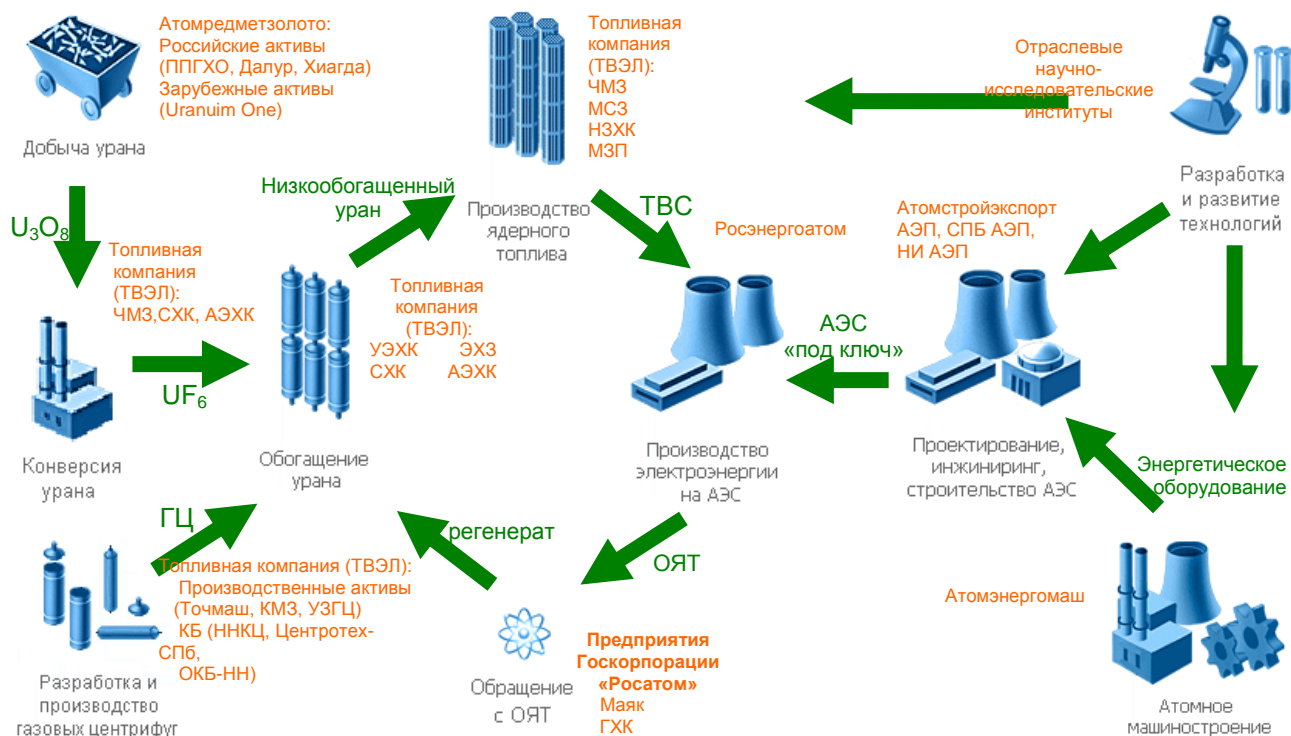


Рис. Технологическая схема ОАО «Атомэнергопром»

Рынки сбыта ОАО «Атомредметзолото» (Урановый холдинг «АРМЗ»):

ОАО «Атомредметзолото» является одним из лидеров мирового уранового рынка.

Сегодня в портфеле холдинга – более двадцати урановых и неурановых проектов по всему миру, находящихся на разных стадиях развития – от геологоразведки до интенсивной промышленной эксплуатации. ОАО «Атомредметзолото» обладает уникальными компетенциями в области уранодобычи. Холдинг имеет более чем пятидесятилетний опыт разработки месторождений в самых разнообразных геоклиматических условиях.

Группа компаний Уранового холдинга «АРМЗ» осуществляет деятельность по производству и поставкам природного уранового сырья (продукции) на внутреннем (в РФ) и внешнем рынках сбыта.

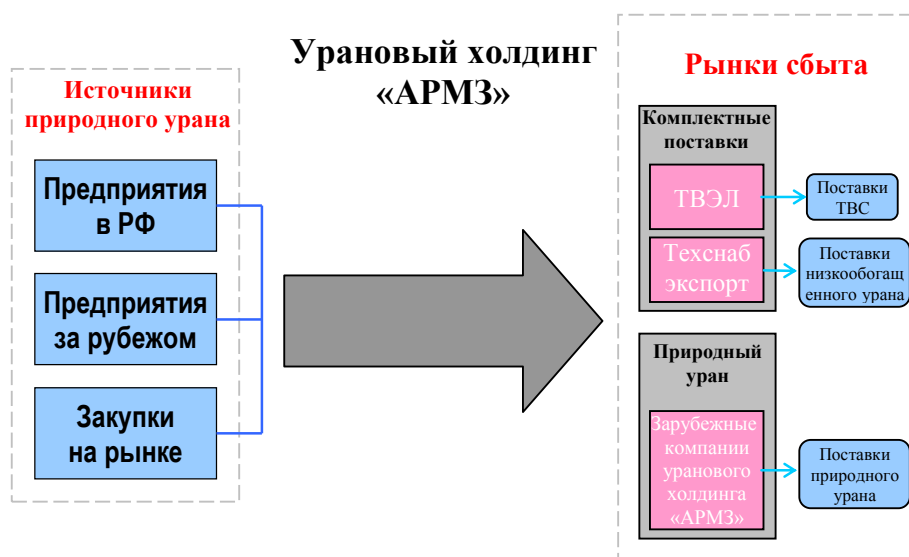


Рисунок. Схема организации производства и сбыта продукции

На внутреннем рынке Урановый холдинг «АРМЗ» осуществляет поставки продукции в адрес двух заказчиков — ОАО «ТВЭЛ» и ОАО «Техснабэкспорт» в целях гарантированного обеспечения сырьевых потребностей российской атомной промышленности и энергетики.

На внешнем рынке поставки продукции осуществляются в приоритетном порядке в рамках исполнения Урановым холдингом «АРМЗ» своих обязательств по ранее заключенным контрактам с зарубежными контрагентами, а после завершения сделки с компанией Uranium One — через компанию Uranium One как основной канал сбыта.

Перспективы развития системы сбыта продукции

С точки зрения групп потребителей на мировом урановом рынке можно выделить следующий перечень возможных потребителей:



Приоритетом Уранового холдинга «АРМЗ» является обеспечение потребностей энергокомпаний – операторов АЭС путем прямых поставок природного урана и поддержки поставок продукции более высоких переделов (низкообогащенного урана и ядерного топлива) компаний ОАО «Атомэнергпром».

В качестве альтернативных направлений сбыта также могут использоваться продажи через трейдеров, брокеров и иных

посредников и участников рынка.

Рынки сбыта топливной компании ОАО «ТВЭЛ» («ТК «ТВЭЛ»)

Основной деятельностью ТК «ТВЭЛ» является производство и поставки ядерного топлива для энергетических и исследовательских реакторов в России и за рубежом. Все российские АЭС, исследовательские реакторы, а также транспортные установки морского флота работают на топливе с товарной маркой «ТВЭЛ».

В общей сложности ТК «ТВЭЛ» полностью обеспечивает потребности 76 энергетических реакторов в мире, а также 30 исследовательских реакторов. Каждый шестой энергетический реактор в мире работает на топливе, изготовленном ТК «ТВЭЛ».

В настоящее время ТК «ТВЭЛ» осуществляет поставки и научно-техническое обеспечение эксплуатации ядерного топлива на атомных станциях Украины, Чехии, Болгарии, Венгрии, Словакии, Финляндии и Армении. Научно-техническая продукция компании пользуется спросом в таких странах, как Германия, Швейцария и Нидерланды. ТК «ТВЭЛ» постоянно расширяет рынки сбыта продукции - в частности, за счет поставок топлива и его компонент в страны Азиатского региона. Большим достижением ТК ТВЭЛ можно считать победу компании на тендере по строительству завода по фабрикации топлива в Украине, а также заключение долгосрочного контракта с этой страной на поставки российского топлива, рассчитанного до конца срока службы действующих украинских энергоблоков.

Поставки ядерного топлива на экспорт осуществляются по прямым контрактам ТК «ТВЭЛ» с эксплуатирующими организациями, имеющими лицензию национальных компетентных органов на данный вид деятельности. Контракты заключаются в рамках межправительственных соглашений по сотрудничеству в области атомной энергетики.

Основными мировыми поставщиками услуг по обогащению урана являются Госкорпорация «Росатом» (ОАО «ТВЭЛ» и ОАО «Техснабэкспорт» - входят в состав ОАО «Атомэнергопром»), URENCO, AREVA и USEC, совместно обеспечивающие потребности ~ 95% рынка. Около 5% рынка приходятся на остальных поставщиков, которые в основном являются национальными производителями.

ТК «ТВЭЛ» предоставляет услуги по обогащению урана в составе комплектного ядерного топлива (ТВС). Поставками российских услуг по обогащению в форме низкообогащенного урана (ОУП) или услуг по изготовлению ОУП (обогащение, конверсия) занимается ОАО «Техснабэкспорт», известная за рубежом под торговой маркой «TENEX». ОАО «Техснабэкспорт» также является исполнительным агентом по выполнению соглашения между Правительством Российской Федерации и Правительством США по исполнению контракта ВОУ-НОУ. Часть продукции реализуется через дочерние сбытовые компании ОАО «Техснабэкспорт». Сеть сбытовых дочерних компаний охватывает ключевые регионы присутствия: Tradewill (Великобритания), Tenex-Korea (Южная Корея), Tenex-Japan (Япония), Internexco (Германия), TENAM (США).

Совокупная доля предприятий Госкорпорации «Росатом» на мировом рынке обогащения урана составляет порядка 45%.

Общей особенностью рынков товаров и услуг ЯТЦ является специфика контрактации – основной объем поставок осуществляется в рамках относительно небольшого числа долгосрочных контрактов, в которых фиксируются цены или ценовой механизм на весь срок действия этих контрактов. Это вызвано как закупочной политикой энергокомпаний, которые заинтересованы в стабильности поставок и предсказуемости цен на долгосрочный период, так и политикой производителей, которые стремятся законтрактовать возможно больший объем продукции как действующих, так и строящихся заводов. Поэтому исторически в сегментах услуг по обогащению урана и фабрикации в контрактах доминирует базово-эскалационный механизм, предполагающий корректировку согласованной цены на показатель инфляции, обеспечивающий максимальную прогнозируемость контрактных цен.

Более 15-ти лет в рамках межправительственной российско-американской программы «ВОУ-НОУ» и контракта, заключенного между обогатительной корпорацией «ЮСЕК» (USEC) (США) и ОАО «Техснабэкспорт» - агентом Госкорпорации «Росатом», выполняется многоступенчатая переработка высокообогащенного оружейного урана (ВОУ), полученного в процессе ядерного разоружения в уран для атомной энергетики, в результате чего изготавливается и поставляется потребителю низкообогащенный уран в виде гексафторида урана (НОУ). С начала реализации соглашения было переработано ВОУ в эквиваленте порядка 16,5 тыс. боеголовок.

Товарная продукция (в части электроэнергии и мощности) ОАО «Концерн Росэнергоатом» реализуется в соответствии с нормами, установленными Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» и постановлением Правительства Российской Федерации от 24.10.2003 № 643 «О правилах оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного периода». В рамках указанных норм ОАО «Концерн Росэнергоатом» заключен Договор о присоединении к торговой системе оптового рынка, согласно которому товарная продукция реализуется на оптовом рынке электрической энергии (мощности) по следующим механизмам:

- регулируемые договоры (мощность и электроэнергия),
- договоры купли-продажи мощности, производимой на генерирующем оборудовании атомных и гидроэлектростанций (мощность),
- конкурентный отбор ценовых заявок на сутки вперед (рынок на сутки вперед) (электроэнергия),
- конкурентный отбор заявок для балансирования системы (балансирующий рынок) (электроэнергия),
- свободные договоры (электроэнергия и мощность).

Планы поставки товарной продукции ОАО «Концерн Росэнергоатом» определяются в объемах—утвержденных в сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации, утверждаемом на год вперед. Корректировка планов поставки осуществляется в краткосрочной перспективе (то есть в рамках поквартального, помесечного, недельного, посуточного уточнения величин, заложенных в сводном прогнозном балансе) с учетом специфики состояния генерирующего оборудования атомных станций, диспетчерских ограничений, режимов загрузки атомных станций, а также рыночной конъюнктуры.

Покупателями производимой электроэнергии выступают:

- потребители, покупающие электроэнергию для удовлетворения собственных производственных нужд;
- поставщики, покупающие электроэнергию для обеспечения потребления электроэнергии на собственные нужды;
- сбытовые компании (включая гарантирующих поставщиков), приобретающие электроэнергию с целью дальнейшей перепродажи конечным потребителям и действующие от своего имени;
- экспортеры (операторы экспорта) электроэнергии – организации, осуществляющие деятельность по покупке электрической энергии с отечественного оптового рынка в целях экспорта в зарубежные энергосистемы.

Цены на электроэнергию и мощность в рамках регулируемых договоров устанавливаются Федеральной службой по тарифам (ФСТ России). По договорам купли-продажи мощности, производимой на генерирующем оборудовании атомных и гидроэлектростанций, мощность также поставлялась по установленным ФСТ России тарифам.

Начиная с 2007 года, объемы электрической энергии (мощности), продаваемые на оптовом рынке по регулируемым ценам, уменьшались в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 07.04.2007 № 205 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу определения объемов продажи электрической энергии по свободным (нерегулируемым) ценам». Так, с 1 января 2007 г. по регулируемым ценам (тарифам) на оптовом рынке электрическая энергия поставляется в следующих долях от базового прогнозного объема электрической энергии:

- с 1 января по 30 июня 2007 г. – от 90 до 95 процентов;
- с 1 июля по 31 декабря 2007 г. – от 85 до 90 процентов;
- с 1 января по 30 июня 2008 г. – от 80 до 85 процентов;
- с 1 июля по 31 декабря 2008 г. – от 70 до 75 процентов;
- с 1 января по 30 июня 2009 г. – от 65 до 70 процентов;
- с 1 июля по 31 декабря 2009 г. – от 45 до 50 процентов;
- с 1 января по 30 июня 2010 г. – от 35 до 40 процентов;
- с 1 июля по 31 декабря 2010 г. – от 15 до 20 процентов.

С 1 января 2011 г. электрическая энергия в полном объеме (за исключением объемов электрической энергии для поставки населению и приравненным к ним категориям потребителей) поставлялась по свободным (нерегулируемым) ценам.

При этом объемы продажи мощности по регулируемым ценам (тарифам) соответствуют долям поставки электрической энергии по регулируемым договорам с учетом объема мощности, необходимого для обеспечения поставки электрической энергии населению.

Объемы электроэнергии, не покрытые регулируемыми договорами, продаются по свободным ценам. Таких способов торговли электроэнергией в новой модели оптового рынка два – это свободные двусторонние договоры и рынок на сутки вперед. В рамках свободных двусторонних договоров участники рынка сами определяют контрагентов, цены и объемы поставки.

Основой рынка на сутки вперед является проводимый коммерческим оператором (компания, предоставляющая услуги по организации торговли на оптовом рынке электроэнергии (мощности), а также обеспечивающая осуществление финансовых расчетов за поставляемую электроэнергию и услуги, оказываемые участникам оптового рынка) конкурентный отбор ценовых заявок поставщиков и покупателей за сутки до реальной поставки электроэнергии с определением цен и объемов поставки на каждый час суток. Если происходит отклонение от запланированных за сутки вперед объемов поставки, участники покупают или продают их на балансирующем рынке. Существенно, что результаты такого аукциона ценовых заявок являются основой для планирования системным оператором (специализированная организация, осуществляющая единоличное управление технологическими режимами работы объектов электроэнергетики: Системный оператор уполномочен на выдачу оперативных диспетчерских команд и распоряжений, обязательных для всех субъектов оперативно-диспетчерского управления, субъектов электроэнергетики и потребителей электрической энергии с управляемой нагрузкой) режимов производства и потребления электроэнергии – загружаются в первую очередь наиболее экономически эффективные генерирующие мощности.

Механизмы реализации мощности ОАО «Концерн Росэнергоатом» в долгосрочной перспективе определяются нормативно-правовыми актами, устанавливающими правила оптового рынка электрической электроэнергии и мощности с 1 января 2011 года.

Последствия мирового финансового кризиса (падение цен на биржах, сложность привлечения кредитных ресурсов и др.) сказываются на уровне производства товаров и услуг в смежных отраслях (в частности, в энергоемкой металлургической промышленности), следовательно, и на уровне потребления электроэнергии. Это напрямую влияет на ситуацию на рынке электроэнергии (мощности), и, соответственно, на результаты сбытовой деятельности ОАО «Концерн Росэнергоатом».

Все действующие АЭС (кроме Ростовской АЭС и Балаковской АЭС) отпускают тепловую энергию городам.

Многие АЭС являются градообразующими предприятиями. Тепло для целей подогрева сетевой воды, которая поступает в систему теплоснабжения городов, отпускается из нерегулируемых отборов конденсационных турбин атомных станций в процессе их эксплуатации. В ряде случаев система теплоснабжения городов при АЭС включает также пиково - резервные (или пиковые) котельные, которые обеспечивают необходимый температурный режим теплоснабжения и горячего водоснабжения потребителей. АЭС заключают прямые договоры с ЖКХ как потребителями тепловой энергии. Тарифы на тепловую энергию, отпускаемую с АЭС, утверждаются региональными органами регулирования тарифов и цен. В общем объеме товарной продукции ОАО «Концерн Росэнергоатом» доля тепловой энергии составляет менее 1%.

1.3. Программа развития атомной отрасли: ключевые стратегические направления развития.

Стратегия деятельности Госкорпорации «Росатом» на период до 2030 года (далее – Стратегия 2030) определяет целевое позиционирование российской атомной отрасли как глобального технологического лидера в сфере атомных технологий. Одной из главных стратегических целей Госкорпорации «Росатом» в части управления атомным энергопромышленным комплексом является «укрепление позиций глобального участника на мировом рынке ядерных технологий и услуг». В основе Стратегии 2030 положения и цели, сформулированные в таких документах как Концепция долгосрочного социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2020 года, Энергетическая стратегия Российской Федерации на период до 2030 года и других программных документах федерального уровня.

Госкорпорацией «Росатом» определено восемь стратегических инициатив, реализация которых в течение ближайших 20 лет должна привести к многократному росту ее основных финансово-экономических показателей.

Стратегические инициативы, задавшие вектор долгосрочного развития для каждого из направлений бизнеса, запустили процесс обновления стратегий сформировавшихся дивизионов и дали старт разработке стратегий инкубированных дивизионов и функциональных комплексов Госкорпорации «Росатом». Каждая стратегическая инициатива предусматривает реализацию комплекса взаимосвязанных мероприятий, направленных на существенное изменение рыночной позиции дивизионов и обеспечение их долгосрочной конкурентоспособности.

Стратегической инициативой, определяющей вектор развития горнорудного и топливного дивизионов, является «Удержание глобального лидерства в начальной стадии ядерного топливного цикла».

Стратегическая инициатива «Удержание глобального лидерства в начальной стадии ядерного топливного цикла» декомпозирована в Стратегии топливного дивизиона на инициативы второго уровня, одобренные Стратегическим комитетом Госкорпорации «Росатом».

Бизнес-стратегия ОАО «Техснабэкспорт», учитывающая актуальные рыночные тенденции, формируется в плоскости стратегической инициативы второго уровня «Рост доли на рынках ядерного топливного цикла» в корреляции с бизнес-стратегиями ОАО «ТВЭЛ» и ОАО «Атомредметзолото» и заключается в обеспечении целевой доли рынка услуг по обогащению урана реакторов зарубежного дизайна, соответствующей потенциалу отечественной отрасли.

Горнорудный дивизион (добыча урана)

Сегодня компании российской атомной отрасли обеспечивают потребности 45% мирового рынка услуг по обогащению урана, фабрикации топлива для 17% мирового парка реакторов АЭС и являются активными участниками программы развития мировой атомной энергетики, реализуя проекты сооружения 23% строящихся в мире АЭС. При этом доля компаний Госкорпорации «Росатом» в добыче природного урана составляет около 9%.

Стратегия развития Уранового холдинга «АРМЗ» направлена на ликвидацию диспропорций в сегментах атомного рынка, достижение устойчивого лидерства на рынке природного урана (первая тройка ведущих компаний по объемам производства и продаж урана в горизонте до 2030 г.), обеспечивающего рост стоимости бизнеса для акционера.

Добыча и переработка природного урана является основным бизнесом. Предполагается умеренная диверсификация в сегменты стратегических, инновационных и драгоценных металлов, направленная как на рост масштаба бизнеса, так и на снижение рисков, специфичных для уранового рынка.

Целевое позиционирование Уранового холдинга «АРМЗ» - производитель с минимально возможной себестоимостью на всем горизонте реализации стратегии, обеспечивающий потребителям поставки природного урана в течение полного жизненного цикла действующих и строящихся АЭС.

Ключевой элемент стратегии – оптимизация портфеля проектов, диверсифицированных по географии, способам добычи и стадиям жизненного цикла:

- текущее высокорентабельное производство, преимущественно за рубежом (при дальнейшей диверсификации бизнеса за пределы СНГ, включая Африку, Австралию и другие регионы с наилучшими условиями добычи, помимо Казахстана);
- постепенная разработка российских запасов стратегического характера, которые будут востребованы рынком в будущем. В среднесрочной перспективе производство в Российской Федерации будет играть основную роль в

обеспечении внутреннего спроса, сохранении и преумножении технических и технологических компетенций.

Поддерживая темпы роста бизнеса выше темпов роста рынка (преимущественно за счет органического роста — развития месторождений в Российской Федерации и за рубежом), ОАО «Атомредметзолото» будет стабильно удерживать позиции на рынке.

Организация маркетинга и продаж выстраивается в максимально удобной для клиентов форме с локализацией присутствия в ключевых зарубежных регионах продаж. Диверсифицированный портфель проектов будет соответствовать требованиям с точки зрения риск-менеджмента.

Компания будет разрабатывать и внедрять новые технологии разведки, добычи и переработки полезных ископаемых, что позволит не только добиться снижения капитальных затрат и операционной эффективности, но и участвовать в будущем в формировании технологического профиля отрасли.

Основные события в 2011 г.

Март 2011 года

Изменены условия предложения по покупке Mantra Resources Limited

Апрель 2011 года

Состоялись общественные слушания по проекту годового отчета ОАО «Атомредметзолото» за 2010 год

ОАО «ВНИПИпромтехнологии» отметило 60-летие со дня основания

Май 2011 года

Акционеры Mantra Resources Limited одобрили продажу 100% акций компании ОАО «Атомредметзолото»

Июнь 2011 года

Закрыта сделка по покупке 100% акций Mantra Resources Limited

ЗАО «Далур» отметило свое 10-летие

Июль 2011 года:

Опубликована консолидированная финансовая отчетность по международным стандартам за 2010 год и Отчет независимого аудитора.

Август 2011 года:

Дети работников предприятий Уранового холдинга «АРМЗ» впервые приняли участие в работе Международного детского творческого лагеря Nuckids.

Сентябрь 2011 года

В Курганской области проведена акция «Спорт-дети-звезды».

Стартовал первый этап ECOLINE-2011

Октябрь 2011 года

Подведены итоги проведенного Урановым холдингом «АРМЗ» конкурса «Молодые таланты».

В Чите и Краснокаменске прошел второй этап форума ECOLINE-2011.

На ОАО «Хиагда» завешено строительство первой очереди вахтового поселка

В МГХПА им. С. Г. Строганова состоялась презентация печатной версии годового отчета Уранового холдинга «АРМЗ».

Ноябрь 2011 года

Уточнены запасы месторождения проекта Mkuju River.

ППГХО посетил Генеральный директор Госкорпорации «Росатом» С.В. Кириенко.

Декабрь 2011 года

Uranium One Inc. объявила об успешном размещении облигационного займа.

Заключен долгосрочный договор с ОАО «ТВЭЛ» на сырьевое обеспечение производства ядерного топлива и его компонент.

Ключевые достижения Дивизиона 2011 года:

- Производство урана увеличилось на 37,07% до 7091,2 тонн.
- Закрыта сделка по покупке 100% акций Mantra Resources Limited
- Сформирован базовый портфель долгосрочных контрактов с ключевыми потребителями продукции ОАО «Атомредметзолото»
- Существенным образом скорректирована политика в области корпоративной социальной ответственности
- Доля открытых процедур в общем объеме проведенных закупочных процедур ОАО «Атомредметзолото» и ДЗО в 2011 году составила 95%. Объем сэкономленных средств составил 1,7 млрд. рублей.
- Завершена отраслевая программа переселения жителей поселка Октябрьский (Забайкальский край)

ОАО «ТВЭЛ»

Стратегия развития «Топливного дивизиона» (здесь и далее – ТД) до 2030 года была принята 6 декабря 2011 года и является системным документом, охватывающим как внутренние проекты, связанные с развитием инфраструктуры ТК «ТВЭЛ», так и положение Компании на внешних рынках. В периметр данного документа включено также ОАО «Техснабэкспорт».

Стратегия развития «Топливного дивизиона» разрабатывалась с учётом трёх главных факторов. Во-первых, Топливный дивизион несёт ответственности перед ГК «Росатом» за развитие бизнеса НС ЯТЦ, который в перспективе является одним из базовых источников роста для Госкорпорации.

Во-вторых, развитие Топливного дивизиона будет происходить в сложных рыночных условиях:

- базовый рынок НС ЯТЦ будет расти на 2-3% в год до 2030 года, при этом рынок реакторов зарубежного дизайна растет в 3-4 раза быстрее рынка ВВЭР;
- Топливный дивизион уже является одним из крупнейших игроков на мировом рынке НС ЯТЦ, что ограничивает возможности дальнейшего развития;

увеличивается риск усиления позиций существующих и появления новых игроков с доступом к технологиям, политическому и инвестиционному ресурсу.

ОАО «ТВЭЛ» осуществляет международное сотрудничество по следующим основным направлениям:

1. Сотрудничество с Украиной по поставкам ядерного топлива для АЭС Украины, а также реализации проекта строительства завода по производству ядерного топлива.
2. Сотрудничество с Казахстаном по созданию в Российской Федерации Центра по обогащению урана, участие в реализации других мероприятий, предусмотренных Комплексной программой российско-казахстанского сотрудничества в области мирного использования атомной энергии.
3. Сотрудничество по поставкам ядерного топлива в страны ЦВЕ (Чехия, Болгария, Словакия, Венгрия, Финляндия).
4. Сотрудничество с Арменией по поставкам ядерного топлива для Армянской АЭС.
5. Сотрудничество с AREVA по производству и поставкам топлива из регенерированного урана для реакторов западной Европы.

Финансовые результаты ОАО «ТВЭЛ»

Выручка от реализации продукции, работ и услуг в отчетном 2011 году увеличилась по сравнению с 2010 годом на 61%, и составила 104 796,7 млн.руб.

Существенным фактором, повлиявшим на выручку в 2011 году относительно 2010 года, явилась передача в ОАО «ТВЭЛ» договоров на оказание услуг по конверсии и обогащению для ОАО «Техснабэкспорт», и договоров на реализацию газодиффузионной продукции (суммарный рост выручки составил 34124,8 млн.руб.).

Общий объем экспорта свежего ядерного топлива и его компонентов (далее зарубежье и страны СНГ) в рублевом эквиваленте в 2011 году составил 34 398,1 млн.руб., что на 2% меньше чем в 2010 году. При этом некоторое снижение выручки за счет уменьшения количества реализованных ТВС и снижения курсов валют к рублю было частично компенсировано увеличением объема реализации компонентов ядерного топлива и ростом валютных цен.

Основная часть выручки от реализации продукции, работ и услуг (59%) приходится на ТВС для атомных электростанций, однако по сравнению с 2010 годом доля этого вида продукции существенно снизилась (в 2010 году – 85,4%). Удельный вес ТВС для АЭС России в общем объеме реализованных в 2011 году ТВС составил 48,2%, удельный вес ТВС, реализованных на экспорт составил 51,8%, в том числе в страны дальнего зарубежья – 31,1%, в Украину – 20,7% соответственно.

Снижение доли выручки от реализации ядерного топлива в общем объеме выручки связано с исполнением в ОАО «ТВЭЛ» договоров на поставку обогащенной урановой продукции и оказание услуг в адрес ОАО «Техснабэкспорт», и договоров на поставку оборудования разделительно-сублиматного комплекса (27,4% и 8% от общего объема выручки соответственно).

В общем объеме экспорта ТВС доля реализации ТВС в страны дальнего зарубежья составила в 2011 году 60%; на АЭС Украины соответственно 40%.

Абсолютное увеличение текущих расходов, связанных с производством и реализацией, составило в 2011 году по сравнению с 2010 годом 28 741 млн. руб. (с учетом увеличения управленческих и коммерческих расходов).

ОАО «Техснабэкспорт»

ОАО «Техснабэкспорт» является крупнейшим оператором мирового уранового рынка и обеспечивает продвижение на рынках высокотехнологичной урановой продукции и российской разделительной технологии.

Формирование и корректировка стратегии ОАО «Техснабэкспорт» осуществляются на постоянной основе с учетом процессов, связанных как с изменениями, происходящими на мировом рынке, так и с формированием и корректировкой стратегий более высокого уровня – Госкорпорации «Росатом», Топливного дивизиона и т.п.

Основные события отчетного периода

Международное сотрудничество в области мирного использования атомной энергии

- Вступило в действие российско-американское межправительственное соглашение о сотрудничестве в области мирного использования атомной энергии от 2008 года («Соглашение 123») и подписаны Административные договоренности к нему
- Парламентом Японии ратифицировано российско-японское межправительственное соглашение о сотрудничестве в мирном использовании атомной энергии от 2009 года, создающее принципиально новые возможности для взаимодействия двух стран в этой области
- Заключен Меморандум о взаимопонимании к российско-австралийскому межправительственному соглашению о сотрудничестве в области использования атомной энергии в мирных целях от 2007 года

– Подписаны с российской стороны Административные договоренности к российско-канадскому соглашению о сотрудничестве в области мирного использования атомной энергии от 1989 года

Основная деятельность Общества

– Объем экспорта урановой продукции достиг рекордного показателя в 2,34 млрд. долл. США

– В 2011 году Обществом заключено 11 новых и продлено два ранее заключенных контракта, на поставки продукции ЯТЦ российского производства зарубежным партнерам, в том числе семь новых долгосрочных контрактов с американскими и европейскими компаниями

– Объем портфеля долгосрочных контрактов Общества на поставку продукции в период до 2025 года и далее превысил 25 млрд. долл. США

– Осуществлена первая коммерческая поставка обогащенного уранового продукта в США по контракту с энергокомпанией Exelon, заключенному в рамках Поправки к СПАР 2008 года

– В 2011 году по контракту ОАО «Техснабэкспорт» с корпорацией USEC в рамках Соглашения ВОУ-НОУ отгружено около 834 тонны НОУ. График отгрузки НОУ в США и обязательства по поставкам природной компоненты НОУ (ПК НОУ) заказчикам полностью и своевременно выполнены. В результате исполнения Контракта ВОУ-НОУ с USEC, Контракта на поставку ПК НОУ с Группой западных компаний (Areva, Cameco, Nukem), а также реализации программы физического перемещения в Россию нереализованной части ПК НОУ, в целом Соглашение ВОУ-НОУ выполнено на 88% от запланированного в рамках его 20-летнего исполнения

– Заключен и вступил в действие долгосрочный контракт с USEC на поставку услуг по обогащению урана в период 2013-2022 гг., годовой объем которых к 2015 году достигнет примерно половины уровня поставок в рамках Соглашения ВОУ-НОУ.

– Завершен контракт между ОАО «Техснабэкспорт» и Китайской компанией индустрии атомной энергии (CNEIC) на оказание технического содействия в сооружении газодиффузионного завода (ГДЗ) на территории КНР – 5 июля 2011 г., на девять месяцев раньше запланированного срока, введена в эксплуатацию IV-я очередь газодиффузионного завода производительностью 500 тыс. ЕРР

ОАО «МЦОУ»

МЦОУ – широкомасштабная международная инициатива России, осуществляемая под эгидой МАГАТЭ. МЦОУ задумывался как механизм гарантированного доступа к низкообогащенному урану для неядерных стран (для его реализации создан гарантийный запас в размере 120 тонн низкообогащенного урана). Для таких стран МЦОУ является своеобразной гарантией того, что страна, по каким-либо причинам лишенная возможности купить уран на свободном рынке, сможет в любой момент обеспечить себя необходимым количеством низкообогащенного урана и изготовить из него свежее ядерное топливо, чтобы ее АЭС продолжили устойчиво работать. В то же время международное сообщество получает гарантии того, что технология обогащения урана не может быть использована не в мирных целях.

Большая международная значимость этого проекта обусловила сложную многоуровневую структуру МЦОУ. Во-первых, присоединение какой-либо страны к проекту МЦОУ осуществляется только путем заключения межправительственного соглашения с данной страной. Первой страной, присоединившийся к инициативе России, стал Казахстан, заключивший соответствующее соглашение с правительством России в 2007 году.

Основные достижения 2011 года

1. По направлению обслуживания гарантийного запаса и применения к ядерным материалам ОАО «МЦОУ» гарантий МАГАТЭ

- в целях обеспечения финансирования деятельности Общества по хранению и обслуживанию гарантийного запаса низкообогащенного урана, а также применению к нему гарантий МАГАТЭ, заключены Государственный контракт и Дополнительное соглашение к Соглашению о безвозмездном (целевом) финансировании с Госкорпорацией «Росатом» на 2011 год.
- организовано проведение МАГАТЭ инспекции ядерного материала гарантийного запаса низкообогащенного урана во исполнение Соглашения между СССР и МАГАТЭ о применении гарантий МАГАТЭ в СССР от 21.02.1985 (INFCIRC/327).
- впервые осуществлена отправка проб ядерного материала гарантийного запаса в МАГАТЭ. Для обеспечения отправки проб получено заключение о перевозке проб ядерных материалов в международных контейнерах типа «А».
- получено и размещено на складе ОАО «МЦОУ» новое оборудование МАГАТЭ. При этом инициировано принятие необходимых Решений Комиссии Таможенного союза Белоруссии, Казахстана и России в отношении ввоза, эксплуатации и вывоза оборудования МАГАТЭ, используемого для целей поддержания режима нераспространения ядерного оружия.

Действия российской стороны по созданию условий для проведения инспекционной деятельности МАГАТЭ удостоены благодарности Департамента гарантий Агентства, высказанной на совещании с участием представителей МИД РФ, Госкорпорации «Росатом» и ОАО «МЦОУ» во время Генеральной конференции МАГАТЭ в Вене.

2. По направлению расширения круга акционеров ОАО «МЦОУ» и регламентации деятельности по обеспечению поставок продукции акционерам

- получено одобрение Федеральной Антимонопольной Службы РФ по вопросу продажи уполномоченной организации Республики Армения (ЗАО «Армянская АЭС») акций ОАО «МЦОУ».
- подготовлен и согласован с ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» (управляющей компанией Армянской АЭС) договор купли - продажи акций ОАО «МЦОУ».
- принципы российской инициативы освещены в рамках международных выставок и конференций - «Атомэкспо-2011», генеральной конференции МАГАТЭ, симпозиума WNA, конференции Американского ядерного общества (ANS), конференции Global 2011.
- подготовлен проект типового соглашения о предоставлении продукции Международного центра по обогащению урана.

3. Обеспечение деятельности компании

получена новая лицензия на обращение с ядерными материалами и радиоактивными веществами № ГН-05-115-2546 от 28.09.2011

ОАО «НПК «Химпромминжиниринг»

В течение 2011 года реализованы мероприятия Программы управления издержками, позволившие существенно снизить затратную составляющую в производстве продукции.

* Принято решение и начато строительство нового производства углеродного волокна на территории Особой экономической зоны промышленно – производственного типа «Алабуга» (г.Елабуга, Республика Татарстан). Объект планируется ввести в эксплуатацию в 2013 году. Это позволит выйти на новый качественный уровень при производстве углеродных волокон на уровне современных импортных аналогов.

*В соответствии с задачами ФЦП в 2011 году, в рамках Общества продолжает реализовываться программа по реконструкции и техническому перевооружению производственных активов. Это позволит в 1-2 кварталах 2012 года расширить ассортимент,

повысить технические характеристики и увеличить производственные мощности по выпуску углеродных волокон до 600 тонн в год (в настоящее время менее 300 т/год).

* В 2011 году в ГК «Росатом» разработана и утверждена Программа по внедрению полимерных композиционных материалов (ПКМ) на основе углеродных волокон на предприятиях атомной отрасли. По итогам реализации Программы в 2011 году проведены ремонтные (восстановительные) работы на нескольких референтных объектах. Получено реальное подтверждение, что внедрение ПКМ в ремонты и новое строительство, изготовление конечных изделий имеет хорошие перспективы и целесообразно с экономической точки зрения.

В 2011 году продолжены научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы (НИОКР) по следующим направлениям:

- ✓ Оптимизация существующих технологий получения ПАН-сырья для обеспечения текущих потребностей в УВ;
 - ✓ Оптимизация существующих технологий по переработке ПАН-сырья в УВ для обеспечения текущих потребностей;
 - ✓ Разработка современной промышленной технологии производства УВ полного цикла;
- Формирование единой научно-методической базы по исследованию и испытаниям углеродных волокон и композиционным материалам на их основе – углепластиков.

ДИВИЗИОН МАШИНОСТРОЕНИЯ

В состав ОАО «Атомэнергопром» входит ряд предприятий, специализирующихся на выпуске оборудования для энергетики, в том числе оборудования реакторного острова, парогенераторов, оборудования турбинного острова, насосного и теплообменного оборудования, трубопроводов, арматуры, сварных металлоконструкций и пр. Данные предприятия реализуют комплексные решения, которые включают проектирование, производство, поставку, монтаж, инжиниринг и сервис оборудования для атомных и тепловых электростанций, а также для предприятий газовой и нефтехимической промышленности.

Дивизион машиностроения является одним из самых молодых и активно развивающихся в ОАО «Атомэнергопром». Ядро дивизиона составляет холдинговая компания ОАО «Атомэнергомаш», созданная в 2006 году.

Свою историю ОАО «Атомэнергомаш» начало с приобретения предприятия традиционного энергетического машиностроения – в состав компании вошел ведущий производитель парогенераторов и теплообменного оборудования для объектов атомной и тепловой энергетики - ОАО «Машиностроительный завод «ЗиО-Подольск» и ОАО «Инжиниринговая компания «ЗИОМАР». В 2007 году компания пополнила свои активы совместным предприятием по производству тихоходных турбин, созданным с одним из мировых лидеров в области энергетического машиностроения - французской компанией «Alstom» – ООО «АЛЬСТОМ Атомэнергомаш» (50% плюс 1 акция в капитале этой компании владеет ОАО «ЗиО-Подольск», на чьей производственной базе и расположилось СП).

По итогам 2008 года ОАО «Атомэнергомаш» по масштабам деятельности занимало третье место в российской отрасли энергетического машиностроения, при этом в корпоративный контур, который составлял 16 компаний, помимо российских энергомашиностроительных предприятий входили такие зарубежные активы, как «Arako spol. s.r.o.» (Чехия) и «Ganz Energetika Kft.» (Венгрия). Интеграция в контур компании зарубежных активов была определена началом реализации одного из приоритетов компании – развития международного сотрудничества и выход на глобальные рынки. Одним из ключевых проектов по данному направлению в 2008 году стало создание рабочей группы с компанией «Toshiba Corp.» с целью изучения возможности реализации совместных проектов на территории Российской Федерации и целевых рынках.

В 2009 году было завершено формирование базового контура интегрированного энергомашиностроительного холдинга на базе ОАО «Атомэнергомаш», обладающего достаточными компетенциями для обеспечения реализации планов развития атомной энергетики на территории России, тем самым, был решен значительный объем отраслевых задач, поставленных перед компанией в момент ее создания. Одним из ключевых достижений этого года для компании стало формирование собственного производственно-технологического комплекса для производства оборудования реакторной установки в полном объеме на базе ЗАО «АЭМ-Технологии», а также принятие решения о формировании в структуре холдинга компетенций в части приборостроения.

По итогам 2010 года в базовый контур холдинга ОАО «Атомэнергомаш» вошли такие активы как ЗАО «Петрозаводскмаш» и ОАО «Энергомашспецсталь» (Украина), что позволило сформировать в контуре компании самостоятельные компетенции в части производства оборудования реакторного острова, а также заготовок из специальных сталей для производства энергетического оборудования.

Ключевое звено Дивизиона – Группа компаний «Атомэнергомаш».

Стратегической задачей Группы является обеспечение реализации планов развития атомной отрасли на внутреннем и зарубежных рынках посредством гарантирования поставок ключевого оборудования для сооружения АЭС по российскому проекту в необходимом объеме и качестве на наиболее выгодных для заказчика условиях. Кроме того, ОАО «Атомэнергомаш» в рамках своей деятельности формирует конкурентные преимущества и завоевывает новые компетенции для развития глобального присутствия Госкорпорации «Росатом» на международном рынке.

ОАО «Атомэнергомаш» первым из дивизионов атомной отрасли утвердил в 2011 году свою долгосрочную бизнес-стратегию до 2030 г, предполагающую трансформацию в глобально конкурентоспособный энергомашиностроительный холдинг. Стратегия Общества строится на основе проводимой политики трансформации в глобальную диверсифицированную компанию – ведущего поставщика оборудования для атомной отрасли, устойчивого для глобального бизнеса в других сегментах (тепловой энергетики, газонефтемашиностроительного оборудования, альтернативной энергетики).

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

Наименование стратегической задачи Госкорпорации «Росатом»	Вклад Общества в реализацию задачи
Технологическое лидерство	1. Реализация программ НИОКР, направленных на совершенствование имеющихся продуктов и технологий изготовления, а также на создание новых продуктов для атомной отрасли.
	2. Создание собственных компетенций для производства ключевого оборудования для АЭС включая интеграцию активов, с производственными и инжиниринговыми предприятиями, обладающими необходимыми технологическими компетенциями для производства оборудования для АЭС.
	3. Наращивание производственных мощностей предприятий, производящих ключевое оборудование для АЭС, посредством реализации программ модернизации и технологического развития для обеспечения возможности поставок номенклатуры ключевого оборудования для АЭС в объеме 3 комплекта ежегодно.
Глобальная экспансия	1. Максимизация операций на глобальном рынке посредством локализации производства и создания системы международной кооперации.
	2. Создание собственных компетенций для производства ключевого оборудования для АЭС.
	3. Наращивание производственных мощностей предприятий, производящих ключевое оборудование для АЭС.

	4. Развитие сервисных компетенций с целью максимизации доходов на всех стадиях жизненного цикла атомных станций.
Операционная эффективность	1. Обеспечение эффективности основных производственных и вспомогательных функций.

Утвержденные стратегические направления создают требования для ОАО «Атомэнергострой» в части развития производственных мощностей, продуктового предложения, а также технологического развития предприятий группы компаний.

Основные направления деятельности и ресурсы Дивизиона

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

▪ **ОАО «Машиностроительный завод ЗиО-Подольск»:** предприятие, специализирующееся на выпуске теплообменного оборудования для АЭС, ТЭС и ГНХ, единственный в России производитель парогенераторов для всех АЭС российского дизайна, корпусов реакторов на быстрых нейтронах, один из крупнейших производителей котельного оборудования для угольных ТЭС и ПГУ в России.

▪ **ОАО «Петрозаводскмаш»:** производитель корпусного, ёмкостного и прочего оборудования для атомной, нефтехимической и прочих отраслей.

▪ **ПАО «Энергомашспецсталь»:** крупнейший украинский производитель специальных литых и кованных изделий индивидуального и мелкосерийного производства для тяжёлого, энергетического и транспортного машиностроения, металлургической, цементной, горнодобывающей и других отраслей промышленности.

▪ **ОАО «ЦКБМ»:** предприятие, специализируется на производстве специального насосного оборудования для объектов атомной энергетики, исследовательских центров и других отраслей промышленности.

▪ **ОАО «СвердНИИхиммаш»:** ведущее предприятие атомной отрасли по созданию оборудования и сложных технологических комплексов для радиохимического производства, ядерно-топливного цикла, переработки и захоронения радиоактивных отходов.

▪ **ОАО «ОКБМ Африкантов»:** предприятие имеет развитую инфраструктуру полного производственно-технологического цикла – от проектирования, изготовления и тестирования до комплектной поставки заказчику реакторных установок высокой надёжности и обеспечения сервисного сопровождения в течение всего периода эксплуатации.

▪ **ОАО «ОКБ «ГИДРОПРЕСС»:** предприятие осуществляет сложный комплекс конструкторских, расчетно-теоретических, экспериментально-исследовательских и производственных работ по созданию реакторных установок для АЭС различного назначения, обладающих параметрами повышенной безопасности, надёжности и экономичности и конкурентоспособных в Российской Федерации и за рубежом.

▪ **Приборостроительные предприятия (ОАО «СНИИП», ОАО «ИФТП»):** предприятия, специализирующиеся на проектировании и производстве систем управления и безопасности для атомной и тепловой энергетики

В настоящее время **уникальные технологические возможности** предприятий группы компаний «Атомэнергострой» позволяют:

- Изготавливать порядка 70% оборудования для реакторов типа ВВЭР,
- Оставаться уникальным производителем парогенераторов для российских АЭС и корпусов для реакторов на быстрых нейтронах;
- Сохранять позицию единственного российского производителя главного циркуляционного насоса (ГЦН) для всех российских типов реакторов;
- Оставаться единственным российским производителем котлов-утилизаторов средней и большой мощности;

–Быть в числе пяти крупнейших производителей вспомогательного оборудования для всех тепловых и атомных станций в России.

Номенклатура производимого оборудования:

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

- Атомной энергетики;
 - корпуса реакторов на быстрых нейтронах БН-800;
 - корпусное оборудование реакторных установок типа ВВЭР;
 - парогенераторы для всех реакторов типа ВВЭР;
 - сепараторы-пароперегреватели;
 - теплообменники;
 - вспомогательное оборудование для АЭС (трубопроводная арматура, элементы трубопроводов высокого и низкого давления, подогреватели высокого давления, фильтры водоподготовки и пр);
 - корабельные ядерные реакторы и установки
- Тепловой энергетики:
 - паровые котлы производительностью до 2650 тонн/час для энергоблоков мощностью до 1200 МВт;
 - котлы-утилизаторы производительностью в контуре высокого тока до 456 тонн/час, в контуре низкого давления до 91 тонн/час для блоков ПГУ мощностью до 450 МВт;
 - вспомогательное оборудование (трубопроводная арматура, элементы трубопроводов высокого и низкого давления, подогреватели высокого давления, газоплотные клапана, мусоросжигательные котлы, подогреватели сетевой воды и пр)
- Газовой и нефтехимической промышленности:
 - пылеуловители для очистки природного газа от механических примесей и жидкостей на компрессорных станциях магистральных газопроводов;
 - регенераторы газоконденсаторных станций (ГКС) магистральных газопроводов;
 - теплообменные аппараты;
 - колонные аппараты;
 - продуктовые змеевики;
 - аппараты воздушного охлаждения (АВО) всех модификаций;
 - вспомогательное оборудование для газонефтехимии, включая трубопроводную арматуру, элементы трубопроводов высокого и низкого давления и прочее
- Приборостроение:
 - систем управления технологическими агрегатами реакторного отделения, вспомогательным оборудованием АЭС;
 - специальных систем реакторного отделения;
 - систем и аппаратурных комплексов ядерной и радиационной безопасности для атомной энергетики;
 - обеспечение поставок всего спектра приборов радиационного контроля;
 - обеспечение поставок систем управления и аппаратурных комплексов для автоматизации объектов тепловой энергетики и газонефтехимии;
 - КИПиА (датчики давления, температуры, расхода, уровня, деформации и др);
 - широкого спектра решений для радиационной обработки продукции (пищевые полуфабрикаты, полимеры и др);
 - систем управления для тепловой энергетики (ТЭЦ и ПГУ, котельные газовые, мазутные, угольные);
 - локальных систем управления оборудованием для газовой и нефтехимической промышленности;

- систем управления дизель-генераторными установками;
- систем контроля и учета для задач энергосбережения.

•Специальные литые и кованные изделия индивидуального и мелкосерийного производства:

- Валы (гребной, горячего проката, опорный и др.)
- Ротора, диски, корпуса, лопасти, обечайки и др.

Бизнес-модель Дивизиона, связь с бизнес-моделью Корпорации

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



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

- Обеспечение выполнения заказов поставку оборудования для АЭС в объёмах, необходимых для реализации планов сооружения АЭС в России и за рубежом;
- Создание конкурентного рынка поставок ключевого оборудования и минимизации давления со стороны монопольных производителей оборудования;

- Обеспечение долгосрочного роста капитализации за счёт увеличения масштаба и повышения рентабельности бизнеса, расширения деятельности в смежных секторах и развития институтов корпоративного управления.

В настоящее время компания успешно достигает поставленных перед ней целей. Она является поставщиком ключевого оборудования для нужд ОАО «Атомэнергпром» и Госкорпорации «Росатом» при строительстве объектов атомной генерации как на территории России, так и за рубежом, успешно содействуя планам Госкорпорации «Росатом» в достижении лидирующих позиций на мировом рынке ядерных технологий и услуг.

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

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

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

В 2011 году были заложены основы для дальнейшего развития Компании в направлении трансформации в глобально конкурентоспособный энергомашиностроительный холдинг достаточного масштаба, занимающий лидирующие позиции на рынках оборудования для атомной и тепловой генерации, а также оборудования для газовой и нефтехимической промышленности.

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

Дивизион по производству электроэнергии на АЭС.

ОАО «Концерн Росэнергоатом» является одним из крупнейших предприятий электроэнергетической отрасли России и единственной в России организацией, основным видом деятельности которой является выполнение функций эксплуатирующей организации (оператора) атомных станций. В состав ОАО «Концерн Росэнергоатом» на правах филиалов входят действующие атомные станции, дирекции строящихся атомных станций, а также научно-технический центр по аварийно-техническим работам на АЭС, проектно-конструкторский филиал, технологический филиал. ОАО «Концерн Росэнергоатом» имеет представительство в КНР.

Основным видом деятельности ОАО «Концерн Росэнергоатом» 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 РФ.

Главными преимуществами атомной энергетики являются следующие:

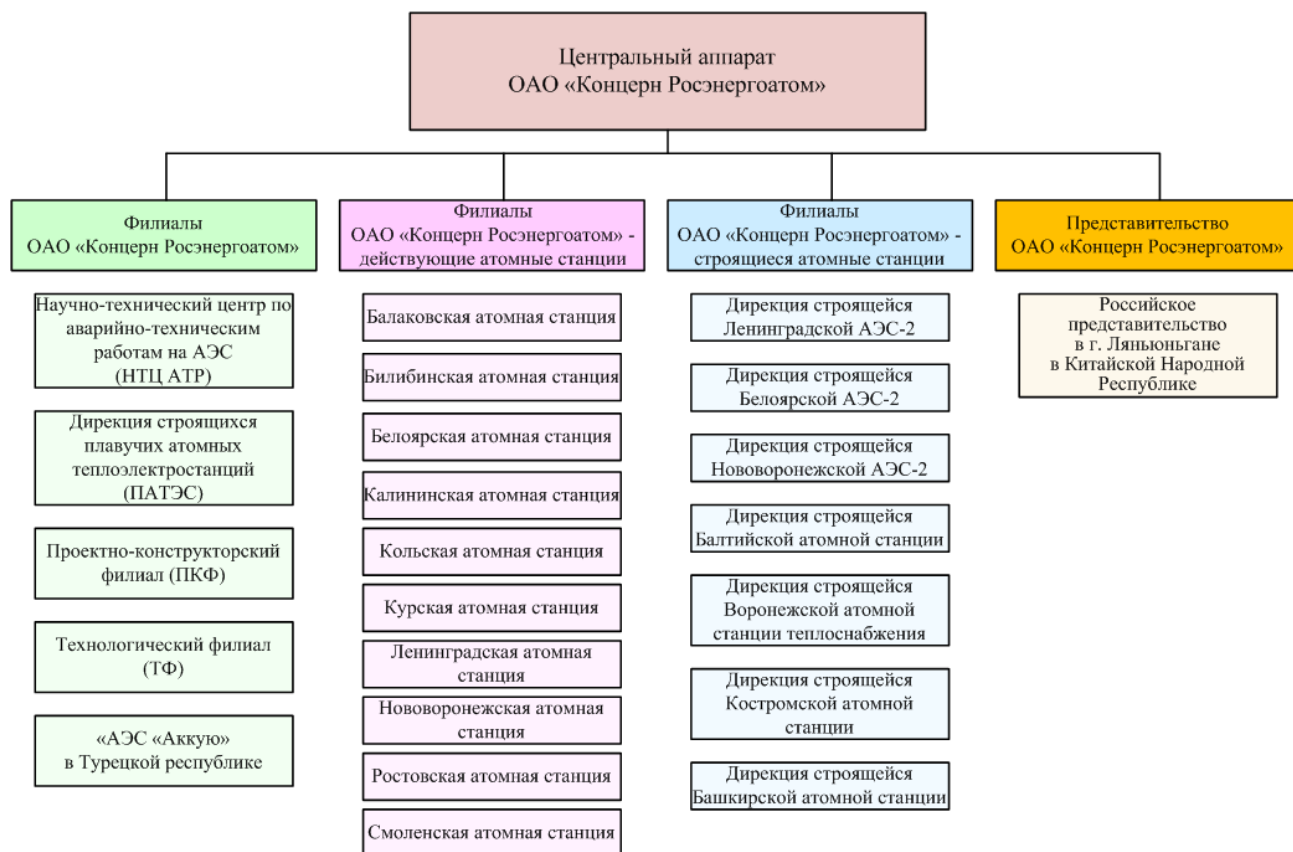
- низкие и устойчивые (по отношению к стоимости топлива) цены на электроэнергию;
- минимальное воздействие на экологическую среду.

В последние годы происходит существенное повышение цен на нефть. Это, в свою очередь, вызывает рост цен на электроэнергию, вырабатываемую ТЭС, использующими органическое топливо.

По оценкам Организации по экономическому сотрудничеству и развитию (ОЭСР), атомная электроэнергия заметно дешевле электроэнергии, выработанной на нефти, а также на угле и газе при высоких затратах на их добычу и транспортировку. При сопоставлении ядерного топлива с углем и газом, при низких затратах на добычу и транспортировку органического топлива, цена электроэнергии примерно одинакова.

Экспертами всего мира ядерные электростанции признаны наиболее безопасными и экологически чистыми по сравнению с прочими традиционными способами производства энергии. Разработано и устанавливается новое поколение ядерных реакторов, приоритетным для которого является полная безопасность эксплуатации. Вместе с тем использование АЭС для выработки электроэнергии позволяет сократить объем выбросов в атмосферу вредоносных окислов азота и серы. Кроме того, поскольку ядерное топливо не сгорает до конца, возможно его вторичное использование. Одновременно с его подготовкой к повторному использованию из него извлекают различные элементы, необходимые в медицине (рентгенодиагностика) и промышленности (сварка).

Организационная структура ОАО «Концерн Росэнергоатом»



На сегодняшний день в нашей стране эксплуатируется 10 атомных электростанций (32 энергоблока установленной мощностью 24,2 ГВт), которые вырабатывают 16,6% всего производимого электричества. При этом в Европейской части России этот показатель составляет 31,8%, а на Северо-Западе – 37,7%. Оператор российских АЭС – ОАО «Концерн «Росэнергоатом», 100% акций которого принадлежит ОАО «Атомэнергопром» (в декабре 2011 года: Госкорпорация «Росатом» - 3,96% акций, ОАО «Атомэнергопром» - 96,04%),

является второй в Европе энергетической компанией по объему атомной генерации, уступая лишь французской EDF, и первой по объему генерации внутри страны.

Стратегия ОАО «Концерн Росэнергоатом» является основной частью и базируется на стратегии энергетического бизнеса Госкорпорации «Росатом», которая основана на Энергетической стратегии Российской Федерации на период до 2030 г., других программных документах федерального уровня, а также программных документах Госкорпорации «Росатом».

Увеличение доли и повышение эффективности атомной генерации в Российской Федерации, замыкание ядерного топливного цикла, международная экспансия, в т.ч. сервис энергоблоков ВВЭР за рубежом – основные приоритеты развития Концерна.

Атомными станциями было выработано 172,68 млрд кВт•ч электроэнергии, что выше уровня 2010 года на 1,5%. Это лучший показатель за всю историю Концерна и атомной энергетики России. В 2011 году было установлено и еще одно высшее достижение: в середине декабря в сети, с учетом поступления первого тока от энергоблока №4 Калининской АЭС находилось 25,1 ГВт электроэнергии – до этого в сети никогда не было больше 23 ГВт.

Ремонтная кампания 2011 года выполнена в полном объеме. Общее сокращение сроков ремонта составило 123 суток, в том числе 70,5 суток за счет внедрения производственной системы «Росатом» (ПСР).

Как и в предыдущие годы, в 2011 году была обеспечена безопасная и надежная работа атомных станций в составе единой энергетической системы страны. Инцидентов, сопровождавшихся радиационными последствиями, утраты ядерных материалов и радиоактивных веществ не было, как не было и случаев облучения персонала в дозах, превышающих контрольный уровень (18 мЗв/год). За последние 13 лет на атомных станциях России не было событий, классифицируемых выше 1 уровня по Международной шкале ядерных событий INES.

После событий в Японии ОАО «Концерн Росэнергоатом» была выполнена дополнительная широкомасштабная проверка действующих российских АЭС, проведен анализ проектов действующих и сооружаемых АЭС на их устойчивость в случаях чрезвычайных ситуаций, подобных фукусимской. Этот анализ позволил разработать и начать выполнение целого комплекса мер по обеспечению дополнительной безопасности АЭС в условиях чрезвычайных ситуаций. Так, например, для всех действующих АЭС приобретено оборудование, обеспечивающее безопасную остановку и расхолаживание энергоблоков при отсутствии внешних источников электропитания и водоснабжения. При этом проекты всех строящихся энергоблоков соответствуют самым высоким международным стандартам безопасности.

Действенность принимаемых ОАО «Концерн Росэнергоатом» мер подтвердили партнерская проверка Всемирной ассоциации операторов атомных станций (ВАО АЭС) и Миссия OSART МАГАТЭ на Смоленской АЭС. Следуя политике открытости, планируется принять Миссию OSART в 2014 году на Кольской АЭС и в 2015 году на Нововоронежской АЭС.

Решая задачу обеспечения энергетической безопасности страны, осуществляется продолжение строительства новых и модернизации действующих энергоблоков.

Знаковым событием года для всей атомной отрасли стало окончание строительства и энергетический пуск четвертого блока Калининской АЭС. Ведется строительство энергоблоков второй очереди Ростовской АЭС (энергоблоки № 3 и 4), Нововоронежской АЭС-2, Ленинградской АЭС-2, Балтийской АЭС, энергоблока с реактором на быстрых нейтронах БН-800 на Белоярской АЭС. Продолжается сооружение ПАТЭС.

В 2011 году выполнена масштабная модернизация энергоблоков № 1 Смоленской АЭС, № 3 Кольской АЭС и № 5 Нововоронежской АЭС.

Получены лицензии Ростехнадзора на сооружение Балтийской и на размещение Нижегородской АЭС, лицензии на право продления эксплуатации энергоблоков №5 Нововоронежской АЭС и №3 Кольской АЭС.

С целью достижения новых показателей, поставленных перед дивизионом, идет повышение качества условий труда сотрудников, уровня социальных гарантий.

Значительный объем средств направляется на реабилитационно-восстановительное и санаторно-курортное лечение работников, на программу по улучшению жилищных условий, на ряд других программ.

Отдельно следует отметить программу обучения и повышения квалификации персонала, развития управленческих компетенций. Ведь ни для кого не секрет, что инвестиции в профессиональное развитие работников – это инвестиции в безопасное и успешное будущее, как концерна, так и страны в целом.

Большинство атомных станций России являются градообразующими предприятиями, от их деятельности зависит благополучие сотен тысяч людей. Каждый гига watt установленной мощности АЭС создает более тысячи квалифицированных рабочих мест, существенно влияя на уровень средней заработной платы, а следовательно и стандарты жизни в регионах присутствия.

Все АЭС - крупнейшие налогоплательщики в регионах, их платежи формируют значительную долю доходной части областных бюджетов. В 2011 году в федеральный бюджет Российской Федерации бюджеты было перечислено 7,4 млрд рублей, а в местные бюджеты и бюджеты субъектов РФ – 10,9 млрд. рублей.

Предпосылки развития атомной энергетики



Экономический рост

- Развитие атомной энергетики оказывает **«мультипликативный» эффект на другие отрасли экономики** и способствует экономическому росту



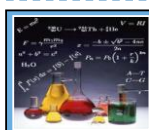
Развитие бизнеса за рубежом

- Строительство новых блоков в России является условием успеха зарубежного бизнеса из-за необходимости **получения референций**



Энергетическая безопасность и экология

- Строительство АЭС способствует **диверсификации источников энергии**. Атомная генерация не сопровождается выбросами CO₂ и загрязняющих веществ (NO_x и др.)



Наука и технология

- Атомная отрасль является наукоемкой, и ее развитие способствует **научному и технологическому лидерству России**
- Развитие атомной отрасли напрямую зависит от ее высшего предела – атомной энергетики

Ключевые 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. Увеличение доли атомной генерации к 2020 году до 20-22 % от общего объема производства электроэнергии в Российской Федерации за счет роста установленной мощности и генерации атомной энергии при обеспечении необходимого уровня безопасности.

3. Повышение эффективности АЭС:

- повышение коэффициента использования установленной мощности (КИУМ) и коэффициента готовности к несению нагрузки ($K_{\text{гот}}$) АЭС;
 - повышение эффективности ремонтных кампаний;
 - повышение эффективности топливоиспользования;
 - снижение расходов на операционную деятельность, управление затратами;
 - начало реализации проектов на базе ВВЭР-ТОИ.
4. Повышение эффективности проектов капитального строительства, развитие компетенции заказчика-застройщика:
- повышение эффективности закупок за счет консолидации объемов закупки, эффективного управления запасами, оптимизации логистики;
 - повышение эффективности системы управления капитальным строительством;
 - серийное строительство по проекту ВВЭР-ТОИ.
5. Развитие международной деятельности:
- строительство АЭС за рубежом по схеме BOO: Build – Own – Operate (Строю – Владею – Эксплуатирую);
 - экспорт электроэнергии в Европу и формирование сопутствующих активов;
 - сервис энергоблоков ВВЭР за рубежом;
 - создание инфраструктуры атомной энергетики в странах, ранее не имевших атомной отрасли.
6. Реализация программы замыкания ЯТЦ:
проведение НИОКР и строительство реакторов БН.

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.

Основными ценностями ОАО «Концерн Росэнергоатом» являются:

- энергетическая безопасность России;
- защищенность и безопасность граждан;
- защита окружающей среды.

ОАО «Концерн Росэнергоатом» при ведении основной деятельности по эксплуатации АЭС реализует следующие принципы:

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

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

Научно-исследовательские и проектно-конструкторские работы.

Научно-исследовательские организации, входящие в состав ОАО "Атомэнергопром", выполняют широкий спектр прикладных исследований и проектно-изыскательских работ в различных областях, включая создание конструкционных материалов, технологий, оборудования для атомной энергетики и других отраслей промышленности (металлургии, горнодобычи, химической и нефтегазовой промышленности, медицины и сельского хозяйства). В частности, Всероссийский научно-исследовательский институт химической технологии (ВНИИХТ) осуществляет полный цикл научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ в области технологий получения урана и ядерно-чистых металлов, переработки урановых и редкометалльных руд. Всероссийский научно-исследовательский и проектно-конструкторский институт атомного энергетического машиностроения (ВНИИАМ) специализируется на создании оборудования для тепловых и атомных электростанций, химического машиностроения, строительной индустрии. Государственный научный центр - Научно-исследовательский институт атомных реакторов (ОАО "ГНЦ НИИАР") проводит комплексные исследования в области реакторного материаловедения и методики испытания материалов и элементов ядерных энергетических установок, изучения физико-технических проблем ядерных реакторов и вопросов безопасности, разработки перспективных технологий топливного цикла ядерных реакторов.

Управление непрофильными активами предприятий атомной отрасли.

В августе 2009 года в соответствии с решением Совета директоров было учреждено Открытое акционерное общество «Центр управления непрофильными активами атомной отрасли» (ОАО «ЦентрАтом») путем консолидации пакетов акций ряда непрофильных акционерных обществ, осуществляющих деятельность в сфере гостиничного бизнеса, организации отдыха и оказания услуг ЖКХ.

В целях достижения целей и задач в области развития атомной отрасли Госкорпорация «Росатом» осуществляет деятельность по формированию эффективных механизмов управления и создания оптимальной структуры имущественных активов Корпорации, ее акционерных обществ, их дочерних и зависимых обществ, подведомственных Корпорации предприятий, учреждений.

Одним из основных способов повышения эффективности управления имуществом организаций отрасли является реструктуризация непрофильных имущественных комплексов, недвижимого имущества и акционерного капитала организаций отрасли.

Миссия ОАО «ЦентрАтом» - высвобождение капитала отрасли, инвестированного в непрофильные виды деятельности, посредством реструктуризации непрофильных активов.

Основными целями и задачами ОАО «ЦентрАтом» являются:

- Формирование дополнительного инвестиционного ресурса организаций отрасли;
- Реструктуризация проблемных, сложных непрофильных активов;
- Профессиональная поддержка организаций отрасли в реструктуризации непрофильных активов.

В октябре 2010 года в целях организации работы по реструктуризации имущественных активов был создан Комитет Госкорпорации «Росатом» по реструктуризации имущественных активов организаций отрасли.

Комитету по реструктуризации отведена основная роль в организации работы по реструктуризации непрофильных активов; в предварительном одобрении перечней непрофильных активов; в определении целесообразности, порядка и способа реструктуризации имущественных активов, в том числе перераспределения активов.

В ноябре 2010 года Комитетом по реструктуризации была утверждена Концепция реструктуризации и управления имущественными активами атомной отрасли, определившая основные принципы работы с имущественными активами Госкорпорации «Росатом». ОАО «ЦентрАтом» Концепцией отведена роль центра консолидации и управления непрофильными активами, входящими в контур управления Госкорпорации «Росатом».

Сейчас в отрасли выявлено более 3 тыс. непрофильных, зачастую убыточных и проблемных активов. Правление Госкорпорации «Росатом» в октябре 2011 года одобрило общие принципы реструктуризации этого имущества, а в феврале этого года Сергей Кириенко утвердил соответствующий регламент. Важно, что при подготовке регламента по такой непростой теме удалось достичь согласия со всеми сторонами.

Ранее процесс принятия решения по одному, пусть даже небольшому и понятному активу мог занимать до года. Сегодня вся процедура существенно пересмотрена: оптимизирован перечень документов, определены типовые способы реструктуризации, сокращены сроки рассмотрения, большая часть решений (95 % непрофильных активов) делегирована дивизионам и предприятиям, которые обладают наиболее полным объемом информации о специфике таких активов, лучше знают обстановку в регионах своего присутствия. И им дана возможность оперативно принимать решения, руководствуясь правилами, сформированными в Госкорпорации «Росатом».

В результате только на комитете Госкорпорации «Росатом» сейчас за аналогичный период принимается почти в три раза больше решений, чем ранее. А на комитетах дивизионов на 2012 год запланировано рассмотрение более 2,2 тыс. непрофильных активов. При этом результат от реструктуризации – дополнительная прибыль – остается на предприятии и может направляться на инвестиционные или социальные проекты.

Стратегическое планирование деятельности ОАО «ЦентрАтом» определяется исходя из имеющихся и предполагаемых для реструктуризации непрофильных активов атомной отрасли.

Программа радиационные технологии

В феврале 2011 года в соответствии с решением Совета директоров было учреждено Общество с ограниченной ответственностью «Объединенная Инновационная Корпорация» (ООО «ОИК»).

Миссия ООО «ОИК» - улучшение жизни людей за счет развития радиационных технологий. В соответствии с Миссией ООО «ОИК» ставит перед собой стратегические цели, основные из которых:

- 1) Увеличение объема выручки до 10,7 млрд. долларов за счет органического роста и приобретений;
- 2) Сбыт не менее 50% продукции на зарубежных рынках;
- 3) Технологическое лидерство компаний дивизиона на профильных существующих и новых сформированных рынках.

Для достижения указанных целей определены следующие ключевые направления работ:

- Ядерная медицина;
- Экология;
- Центры облучения;
- Безопасность.

В 2011 год был первым годом работы ООО «ОИК», в течение которого были решены следующие задачи:

- В уставный капитал и имущество ООО «ОИК» были внесены денежные средства на старт проектных работ.
- Утверждена Стратегия развития на рынках радиационных технологий.

Общие сведения о находящихся в обращении облигациях ОАО «Атомэнергопром» (далее также – Эмитент):

Неконвертируемые документарные процентные облигации на предъявителя серии 06 с обязательным централизованным хранением, с обеспечением, общей номинальной стоимостью 10 млрд. руб. Облигации размещены на основании Решения о выпуске ценных бумаг и Проспекта ценных бумаг, зарегистрированных решением Федеральной службы по финансовым рынкам от 22 октября 2009 г. (государственный регистрационный номер 4-06-55319-Е).

Эмитент Облигаций	ОАО «Атомэнергопром»
Поручительство	Госкорпорация «Росатом»
Размещенные ценные бумаги:	Серия 06
	10 млрд. рублей, дата погашения 15.08.2014
Текущий статус выпуска	В обращении
Дата начала размещения	05.08.2010
Дата окончания размещения	05.08.2010
Дата начала вторичного обращения	09.09.2010
Наличие в Ломбардном списке Банка России (в период обращения)	да
Купонный период	1й купон: 15.08.2010
	2й купон: 15.08.2011
	3й купон: 15.08.2012
	4й купон: 15.08.2013
	5й купон: 15.08.2014
Купонные выплаты	1й купон: 7,50% годовых
	2й купон: 7,50% годовых
	3й купон: 7,50% годовых
	4й купон: 7,50% годовых
	5й купон: 7,50% годовых
Способ размещения	Открытая подписка. Сбор адресных заявок со стороны покупателей на приобретение облигаций по фиксированной цене и ставке купона на первый купонный период, заранее определенной Эмитентом в порядке и на условиях, предусмотренных Решением о выпуске и Проспектом ценных бумаг.
Оферта на досрочный выкуп	Не предусмотрена
Возможность досрочного погашения	Не предусмотрена
Организаторы	ЗАО «ВТБ Капитал», ГПБ (ОАО)
Платежный агент	Сбербанк России ОАО
Депозитарий	НКО ЗАО НРД
Регулирующее право	Российской Федерации
Вторичный рынок	ЗАО «Фондовая биржа ММВБ», внебиржевой рынок

Цена размещения Облигаций установлена равной 1000 (одна тысяча) рублей за облигацию.

Начиная со второго дня размещения облигаций выпуска, покупатель при совершении сделки купли-продажи облигаций также уплачивает накопленный купонный доход по облигациям (НКД). Потенциальный покупатель облигаций может действовать самостоятельно, в случае, если он допущен к торгам на бирже.

В случае, если потенциальный покупатель не допущен к торгам на бирже, он должен заключить соответствующий договор с любым брокером, допущенным к торгам на бирже, и дать ему поручение на приобретение облигаций, либо получить доступ к торгам на бирже и действовать самостоятельно.

Нерезиденты могут приобретать облигации в соответствии с действующим законодательством и нормативными актами Российской Федерации.

На внебиржевом рынке облигации обращаются без ограничений до даты погашения облигаций. На биржевом рынке облигации обращаются с изъятиями, установленными организаторами торговли на рынке ценных бумаг.

Торги облигациями на бирже приостанавливаются в день, следующий за датой составления перечня владельцев и/или номинальных держателей облигаций в целях выплаты купонного дохода по каждому из купонов (за исключением последнего), и возобновляются в дату выплаты соответствующего купонного дохода (за исключением последнего).

Торги облигациями на бирже прекращаются в день, следующий за датой составления перечня владельцев и/или номинальных держателей облигаций, в целях выплаты купонного дохода по последнему купону и погашения облигаций данного выпуска.

Учет и удостоверение прав на облигации, учет и удостоверение передачи облигаций, включая случаи обременения облигаций обязательствами, осуществляется НКО ЗАО НРД, выполняющим функции Депозитария, и депозитариями, являющимися депонентами по отношению к НРД (далее именуемые совместно – «Депозитарии»). Права собственности на облигации подтверждаются выписками по счетам депо, выдаваемыми НРД и Депозитариями - депонентами НРД держателям облигаций.

Списание облигаций со счетов депо при погашении производится после исполнения Эмитентом всех обязательств перед владельцами облигаций по выплате доходов и номинальной стоимости облигаций. Погашение сертификата облигаций производится после списания всех облигаций со счетов депо в НРД.

Владелец облигации имеет право на получение при погашении облигаций в предусмотренный ею срок номинальной стоимости облигации. Владелец облигаций имеет право требовать приобретения облигаций Эмитентом в случаях и на условиях, предусмотренных Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг. Эмитент обязуется обеспечить права владельцев облигаций при соблюдении ими установленного законодательством Российской Федерации порядка осуществления этих прав.

14 декабря 2011 года служба кредитных рейтингов Standard & Poor's повысила долгосрочный кредитный рейтинг ОАО «Атомэнергопром» с «BBB-» до «BBB». В то же время подтверждены краткосрочный рейтинг «A-3» и рейтинг по национальной шкале «ruAAA». Прогноз по рейтингам – «Стабильный»

2. ХАРАКТЕРИСТИКА ОАО «АТОМЭНЕРГОПРОМ».

2.1. Общие сведения об ОАО «Атомэнергопром».

Основной государственный регистрационный номер: 1077758081664.

Дата государственной регистрации: 19 июля 2007 г.

Наименование органа, осуществившего государственную регистрацию: Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы № 46 по г. Москве.

Место нахождения: г. Москва, ул. Большая Ордынка, д. 24.

Тел.: (495) 969-29-39.

Факс: (495) 969-29-36.

Официальный сайт: www.atomenergoprom.ru

2.2. Информация об акционерах ОАО «Атомэнергопром».

По состоянию на 31.12.2011 в реестре акционеров ОАО «Атомэнергопром» зарегистрирована:

Полное наименование: Государственная корпорация по атомной энергии «Росатом».

Место нахождения: 119017, г. Москва, ул. Большая Ордынка, д. 24.

Статус, в котором выступает зарегистрированное лицо: акционер.

Доля данного лица в уставном капитале Общества: 100%.

Доля голосующих акций, принадлежащих данному лицу: 100 %.

2.3. Сведения об аудиторе ОАО «Атомэнергопром».

Полное наименование: ООО «Финансовые и бухгалтерские консультанты».

Место нахождения: 101990, Москва, ул. Мясницкая, д.44/1.

ИНН: 7701017140

ОГРН: 1027700058286

Тел.: +7 (495) 737 5353

Факс: +7 (495) 737 5347

Адрес электронной почты: fbk@fbk.ru

2.4. Сведения о реестродержателе акций ОАО «Атомэнергопром».

Ведение реестра владельцев именных ценных бумаг общества ОАО «Атомэнергопром» осуществляет **Открытое акционерное общество «Регистратор Р.О.С.Т.»**:

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Регистратор Р.О.С.Т.»**

Место нахождения: 107996, г. Москва, ул. Стромынка, д. 18, корп. 13

ИНН: 7726030449

ОГРН: 1027739216757

Лицензия: 10-000-1-00264

Дата выдачи: 03.12.2002

Дата окончания действия: **Бессрочная**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **ФКЦБ (ФСФР) России**

Дата, с которой регистратор осуществляет ведение реестра владельцев ценных бумаг эмитента: 28.10.2009 г.

ОАО «Регистратор Р.О.С.Т.» также является держателем реестра акций большинства дочерних обществ ОАО «Атомэнергопром», что повышает быстроту и надежность совершения операций с их акциями в ходе реформирования корпоративной структуры холдинга.

3. ОРГАНЫ УПРАВЛЕНИЯ ОАО «АТОМЭНЕРГОПРОМ».

3.1. Совет директоров ОАО «Атомэнергпром».

Состав Совета директоров ОАО «Атомэнергпром» по состоянию с 01.01.2011 по 30.06.2011 г. (избран 30.06.2010 г.):

- 1.Травин Владимир Валентинович (Председатель Совета директоров);
- 2.Беленький Дан Михайлович;
- 3.Григорьев Алексей Антонович;
- 4.Живов Вадим Львович;
- 5.Кашенко Владимир Анатольевич;
- 6.Комаров Кирилл Борисович;
- 7.Обозов Сергей Александрович;
- 8.Оленин Юрий Александрович;
- 9.Соломон Николай Иосифович.

Травин Владимир Валентинович (Председатель Совета директоров)

Дата рождения: 7 июня 1960 года.

Место рождения: пос. Б. Козино, Балахнинский район, Горьковская область.

Образование: Высшее.

Окончил: 1983 г. – Московский физико–технический институт;

1995 г. – Арзамасский политехникум. Специальность по образованию: экспериментальная ядерная физика, бухгалтерский учет, контроль и анализ хозяйственной деятельности в торговле.

Работа за последние 5 лет:

2000-2005 гг. - Генеральный директор ЗАО «Регион Инвест Консалт – Приволжье»; Председатель координационного Совета по кредитной политике и инвестициям ОАО АКБ «Саровбизнесбанк» и ОАО НСКБ «Гарантия»; Член Совета директоров ОАО АКБ «Саровбизнесбанк», Председатель Совета директоров ОАО НСКБ «Гарантия».

2005-2006 гг. - Директор ЗАО «Арзамасское экспериментальное предприятие».

2005-2006 гг. - Советник руководителя, заместитель руководителя Федерального агентства по атомной энергии.

С 2007 г. по 13.04.2010 г. - Директор ОАО «Атомэнергпром»

С 14.04.2010 г. – Председатель Совета директоров ОАО «Атомэнергпром».

Акциями общества не владеет.

Беленький Дан Михайлович

Дата рождения: 03 августа 1972 года.

Место рождения: г. Ворошиловград (ныне - Луганск) Украинской ССР.

Образование: Высшее.

Окончил: 1989-1994 гг. – МГУ им. М.В. Ломоносова. Специальность – социология, квалификация – социолог, преподаватель социологии.

Работа за последние 5 лет:

2005-2007 гг. - Начальник управления комплектации ЗАО "Атомстройэкспорт".
2007-2008 гг. - Вице-президент - начальник Управления комплектации ЗАО "Атомстройэкспорт".
04.2008 - 05.2008 г. - Вице-президент ЗАО "Атомстройэкспорт".
05.2008 - 07.2008 г. - Первый вице-президент ЗАО "Атомстройэкспорт".
07.2008 - 31.12.2008 г. - Исполнительный директор ЗАО "Атомстройэкспорт".
2008 - 2010 - Президент ЗАО "Атомстройэкспорт".
2010 - 25.11.2010 - Генеральный директор ОАО "Атомэнергoproject".
С 01.12.2010 - Заместитель министра энергетики Российской Федерации.
Акциями общества не владеет.

Григорьев Алексей Антонович

Дата рождения: 15 апреля 1952 года.
Место рождения: г. Киев.
Образование: Высшее.
Окончил: 1975 – Московский ордена Ленина и ордена Трудового Красного Знамени химико-технологический институт им. Д.И. Менделеева. Специальность: Технология изотопов и особо чистых веществ. Квалификация: Инженер - технолог; 1983 – Всесоюзная ордена Дружбы народов академия внешней торговли. Специальность: Международные экономические отношения (экономика внешней торговли). Квалификация: Экономист по международным экономическим отношениям со знанием иностранного языка.
Работа за последние 5 лет:
2002-2007 гг. – первый заместитель Генерального директора ОАО «Техснабэкспорт».
2007-2010 – Генеральный директор ОАО «МЦОУ».
С 2007 г. – Генеральный директор ОАО «Техснабэкспорт».
Имеет медаль ордена «За заслуги перед Отечеством» II степени.
Акциями общества не владеет.

Живов Вадим Львович

Дата рождения: 19 мая 1963 г.
Место рождения: г. Москва.
Образование: высшее.
Окончил: 1985 -.Московский энергетический институт. Квалификация: инженер-оптик-исследователь.
Работа за последние 5 лет:
2003-2006 гг. – Вице-президент ЗАО «Капиталь».
2006-2007 гг. – Советник генерального директора, первый заместитель генерального директора ОАО «Техснабэкспорт».
С 2007 г. - первый заместитель генерального директора ОАО «Атомредметзолото», Генеральный директор ОАО «Атомредметзолото».
2011 г. – Председатель совета директоров ОАО «Атомредметзолото»
Акциями общества не владеет.

Кашенко Владимир Анатольевич

Дата рождения: 21 апреля 1968 года.
Место рождения: г. Карпинск Свердловской области.
Образование: Высшее.

Окончил: 1992 г. – Свердловский горный институт. Специальность: Технология комплексной механизации добычи полезных ископаемых открытым способом. Квалификация: Горный инженер; 1998 г. – Уральская государственная горно-геологическая академия. Специальность: Открытые горные работы. Квалификация: Горный инженер.

Работа за последние 5 лет:

2003-2005 гг. - Директор по инвестициям, советник по перспективным вопросам директора по корпоративным вопросам ООО «УЗММ».

2005-2005 гг. - Заместитель генерального директора по коммерческой деятельности ЗАО «Свердловская энергетическая компания».

2005-2006 гг. – Заместитель Генерального директора по логистике и закупкам ОАО «Территориальная генерирующая компания №9»..

С 2006 – 2011 гг. – Директор по коммерческим вопросам ОАО «Атомэнергомаш», Вр. И.о. Генерального директора ОАО «Атомэнергомаш». Генеральный директор ОАО «Атомэнергомаш».

Акциями общества не владеет.

Комаров Кирилл Борисович

Дата рождения: 29 декабря 1973 года.

Место рождения: г. Ленинград (ныне Санкт-Петербург).

Образование: Высшее.

Окончил: В 1992 году с золотой медалью Правовой лицей при Уральской государственной юридической академии. В 1997 году с красным дипломом окончил судебно-прокурорский факультет Уральской государственной юридической академии. Кандидат юридических наук.

Работа за последние 5 лет:

2000-2005 гг. - директор по правовым вопросам и управлению проектами ЗАО «РЕНОВА», первый заместитель генерального директора ЗАО «РЕНОВА», генеральный директор ЗАО «РЕНОВА-Развитие»;

2005-2006 гг. – заместитель руководителя Федерального агентства водных ресурсов РФ;

2006-2007 гг. - вице-президент ОАО «ТВЭЛ»;

2007 г. - генеральный директор ОАО «Атомэнергомаш» (дочернее предприятие ОАО «ТВЭЛ»).

2007 - 2010 гг. - Заместитель директора ОАО «Атомэнергопром», Исполнительный директор ОАО «Атомэнергопром».

С 2010 г. - Исполнительный директор Дирекции по ядерному энергетическому комплексу Госкорпорации "Росатом", Заместитель генерального директора – директор Блока по развитию и международному бизнесу Госкорпорации «Росатом», совмещает с должностью Директора ОАО «Атомэнергопром».

Акциями общества не владеет.

Обозов Сергей Александрович

Дата рождения: 18 сентября 1960 года.

Место рождения: г. Павлово, Горьковская область.

Образование: Высшее.

Окончил: 1984 - Горьковский политехнический институт им. А.А. Жданова;

1994 г. – Академия народного хозяйства при Правительстве Российской Федерации.

Специальность по образованию, ученая степень, звание: судостроение и судоремонт; магистр государственного управления; кандидат экономических наук; доктор экономических наук.

Работа за последние 5 лет:

2001-2005 гг. - Администрация Президента Российской Федерации, Аппарат полномочного представителя Президента Российской Федерации в Приволжском федеральном округе,

главный федеральный инспектор, заместитель полномочного представителя Президента Российской Федерации в Приволжском федеральном округе.

2006-2008 гг.- Заместитель генерального директора – директор филиала ФГУП «Концерн Росэнергоатом» «Дирекция строящихся плавучих атомных теплоэлектростанций», и.о. генерального директора, генеральный директор ФГУП «Концерн Росэнергоатом».

2007-2008 – Заместитель директора ОАО «Атомэнергопром».

С 2008 – 2011 гг. - генеральный директор ОАО «Концерн Росэнергоатом».

С 2011 – Директор по развитию ПСР Госкорпорации «Росатом».

Акциями общества не владеет.

Оленин Юрий Александрович

Дата рождения: 13 ноября 1953 года.

Место рождения: г. Кировобад Азербайджанской ССР (в настоящее время г. Гянджа, Азербайджан).

Образование: Высшее.

1976 г. – Ереванский политехнический институт им. К.Маркса. Специальность: Радиотехника.

Квалификация: Радиоинженер; 1996 г. – Пензенский государственный технический университет. Специальность: Юриспруденция. Квалификация: Юрист.

Работа за последние 5 лет:

2006-2007 гг. – Генеральный директор ФГУП «ПО «Старт», г. Заречный Пензенской области.

2007 г. – Депутат законодательного собрания Пензенской области.

С 2007 г. - Первый вице-президент, Президент ОАО «ТВЭЛ».

Акциями общества не владеет.

Соломон Николай Иосифович

Дата рождения: 03 января 1971 года.

Место рождения: г. Москва.

Образование: Высшее.

1993 г. – Московский автодорожный институт. Специальность: Инженер-механик; 1995 г. – Финансовая академия при правительстве Российской Федерации. Специальность: Экономист по международным экономическим отношениям.

2003 г. – АССА (The Association of Chartered Certified Accountants) – Член ассоциации сертифицированных бухгалтеров Англии и Уэльса.

Работа за последние 5 лет:

2005 г. – Начальник проектного офиса ЗАО «ЮКОС-Москва».

2005 – 2007 гг. – Финансовый контролер ОАО «СУЭК».

2008 - 2009 гг. - Директор по экономике и контролингу ОАО «СУЭК».

С 2009 г. – Заместитель Генерального директора по экономике и финансам Госкорпорации «Росатом», Первый заместитель генерального директора по корпоративным функциям – главный финансовый директор Госкорпорации «Росатом».

Акциями общества не владеет.

Состав Совета директоров ОАО «Атомэнергопром» по состоянию с 30.06.2011 по 31.12.2011 г. (избран 30.06.2011 г.):

1.Травин Владимир Валентинович (Председатель Совета директоров);

2.Глухов Александр Анатольевич;

3.Григорьев Алексей Антонович;

4.Живов Вадим Львович;

5.Кащенко Владимир Анатольевич;

6. Комаров Кирилл Борисович;
7. Обозов Сергей Александрович;
8. Оленин Юрий Александрович;
9. Соломон Николай Иосифович.

Травин Владимир Валентинович (Председатель Совета директоров)

Дата рождения: 7 июня 1960 года.

Место рождения: пос. Б. Козино, Балахнинский район, Горьковская область.

Образование: Высшее.

Окончил: 1983 г. – Московский физико-технический институт;

1995 г. – Арзамасский политехникум. Специальность по образованию: экспериментальная ядерная физика, бухгалтерский учет, контроль и анализ хозяйственной деятельности в торговле.

Работа за последние 5 лет:

2000-2005 гг. - Генеральный директор ЗАО «Регион Инвест Консалт – Приволжье»; Председатель координационного Совета по кредитной политике и инвестициям ОАО АКБ «Саровбизнесбанк» и ОАО НСКБ «Гарантия»; Член Совета директоров ОАО АКБ «Саровбизнесбанк», Председатель Совета директоров ОАО НСКБ «Гарантия».

2005-2006 гг. - Директор ЗАО «Арзамасское экспериментальное предприятие».

2005-2006 гг. - Советник руководителя, заместитель руководителя Федерального агентства по атомной энергии.

С 2007 г. по 13.04.2010 г. - Директор ОАО «Атомэнергопром»

С 14.04.2010 г. – Председатель Совета директоров ОАО «Атомэнергопром».

Акциями общества не владеет.

Глухов Александр Анатольевич

Дата рождения: 24 января 1969 года.

Место рождения: г. Москва

Образование: Высшее.

Окончил: 1994 гг. – Московский Государственный авиационный институт – экономика и управление в машиностроении, инженер-экономист со знанием английского языка.

Работа за последние 5 лет:

12.2004-07.2005 гг. – Директор службы внутреннего контроля ЗАО "Атомстройэкспорт".

07.2005-03.2006 гг. – Заместитель генерального директора- исполнительного директора ОАО «Силовые машины».

03.2006 - 2011 г. – Первый вице-президент, Врио Президента, Президент ЗАО "Атомстройэкспорт".

2011 – советник генерального директора Госкорпорации «Росатом»

Акциями общества не владеет.

Григорьев Алексей Антонович

Дата рождения: 15 апреля 1952 года.

Место рождения: г. Киев.

Образование: Высшее.

Окончил: 1975 – Московский ордена Ленина и ордена Трудового Красного Знамени химико-технологический институт им. Д.И. Менделеева. Специальность: Технология изотопов и особо чистых веществ. Квалификация: Инженер - технолог; 1983 – Всесоюзная ордена Дружбы народов академия внешней торговли. Специальность: Международные

экономические отношения (экономика внешней торговли). Квалификация: Экономист по международным экономическим отношениям со знанием иностранного языка.

Работа за последние 5 лет:

2002-2007 гг. – первый заместитель Генерального директора ОАО «Техснабэкспорт».

2007-2010 – Генеральный директор ОАО «МЦОУ».

С 2007 г. – Генеральный директор ОАО «Техснабэкспорт».

Имеет медаль ордена «За заслуги перед Отечеством» II степени.

Акциями общества не владеет.

Живов Вадим Львович

Дата рождения: 19 мая 1963 г.

Место рождения: г. Москва.

Образование: высшее.

Окончил: 1985 -Московский энергетический институт. Квалификация: инженер-оптик-исследователь.

Работа за последние 5 лет:

2003-2006 гг. – Вице-президент ЗАО «Капитель».

2006-2007 гг. – Советник генерального директора, первый заместитель генерального директора ОАО «Техснабэкспорт».

С 2007 г. - первый заместитель генерального директора ОАО «Атомредметзолото», Генеральный директор ОАО «Атомредметзолото».

2011 г. – Председатель совета директоров ОАО «Атомредметзолото»

Акциями общества не владеет.

Кащенко Владимир Анатольевич

Дата рождения: 21 апреля 1968 года.

Место рождения: г. Карпинск Свердловской области.

Образование: Высшее.

Окончил: 1992 г. – Свердловский горный институт. Специальность: Технология комплексной механизации добычи полезных ископаемых открытым способом. Квалификация: Горный инженер; 1998 г. – Уральская государственная горно-геологическая академия. Специальность: Открытые горные работы. Квалификация: Горный инженер.

Работа за последние 5 лет:

2003-2005 гг. -Директор по инвестициям, советник по перспективным вопросам директора по корпоративным вопросам ООО «УЗММ».

2005-2005 гг. - Заместитель генерального директора по коммерческой деятельности ЗАО «Свердловская энергетическая компания».

2005-2006 гг. – Заместитель Генерального директора по логистике и закупкам ОАО «Территориальная генерирующая компания №9»..

С 2006 – 2011 гг. – Директор по коммерческим вопросам ОАО «Атомэнергомаш», Вр. И.о. Генерального директора ОАО «Атомэнергомаш». Генеральный директор ОАО «Атомэнергомаш».

Акциями общества не владеет.

Комаров Кирилл Борисович

Дата рождения: 29 декабря 1973 года.

Место рождения: г. Ленинград (ныне Санкт-Петербург).

Образование: Высшее.

Окончил: В 1992 году с золотой медалью Правовой лицей при Уральской государственной юридической академии. В 1997 году с красным дипломом окончил судебно-прокурорский факультет Уральской государственной юридической академии. Кандидат юридических наук.

Работа за последние 5 лет:

2000-2005 гг. - директор по правовым вопросам и управлению проектами ЗАО «РЕНОВА», первый заместитель генерального директора ЗАО «РЕНОВА», генеральный директор ЗАО «РЕНОВА-Развитие»;

2005-2006 гг. – заместитель руководителя Федерального агентства водных ресурсов РФ;

2006-2007 гг. - вице-президент ОАО «ТВЭЛ»;

2007 г. - генеральный директор ОАО «Атомэнергомаш» (дочернее предприятие ОАО «ТВЭЛ»).

2007 - 2010 гг. - Заместитель директора ОАО «Атомэнергопром», Исполнительный директор ОАО «Атомэнергопром».

С 2010 г. - Исполнительный директор Дирекции по ядерному энергетическому комплексу Госкорпорации "Росатом", Заместитель генерального директора – директор Блока по развитию и международному бизнесу Госкорпорации «Росатом», совмещает с должностью Директора ОАО «Атомэнергопром».

Акциями общества не владеет.

Обозов Сергей Александрович

Дата рождения: 18 сентября 1960 года.

Место рождения: г. Павлово, Горьковская область.

Образование: Высшее.

Окончил: 1984 - Горьковский политехнический институт им. А.А. Жданова;

1994 г. – Академия народного хозяйства при Правительстве Российской Федерации.

Специальность по образованию, ученая степень, звание: судостроение и судоремонт; магистр государственного управления; кандидат экономических наук; доктор экономических наук.

Работа за последние 5 лет:

2001-2005 гг. - Администрация Президента Российской Федерации, Аппарат полномочного представителя Президента Российской Федерации в Приволжском федеральном округе, главный федеральный инспектор, заместитель полномочного представителя Президента Российской Федерации в Приволжском федеральном округе.

2006-2008 гг.- Заместитель генерального директора – директор филиала ФГУП «Концерн Росэнергоатом» «Дирекция строящихся плавучих атомных теплоэлектростанций», и.о. генерального директора, генеральный директор ФГУП «Концерн Росэнергоатом».

2007-2008 – Заместитель директора ОАО «Атомэнергопром».

С 2008 – 2011 гг. - генеральный директор ОАО «Концерн Росэнергоатом».

С 2011 – Директор по развитию ПСР Госкорпорации «Росатом».

Акциями общества не владеет.

Оленин Юрий Александрович

Дата рождения: 13 ноября 1953 года.

Место рождения: г. Кировобад Азербайджанской ССР (в настоящее время г. Гянджа, Азербайджан).

Образование: Высшее.

1976 г. – Ереванский политехнический институт им. К.Маркса. Специальность: Радиотехника.

Квалификация: Радиоинженер; 1996 г. – Пензенский государственный технический университет. Специальность: Юриспруденция. Квалификация: Юрист.

Работа за последние 5 лет:

2006-2007 гг. – Генеральный директор ФГУП «ПО «Старт», г. Заречный Пензенской области.

2007 г. – Депутат законодательного собрания Пензенской области.
С 2007 г. – Первый вице-президент, Президент ОАО «ТВЭЛ».
Акциями общества не владеет.

Соломон Николай Иосифович

Дата рождения: 03 января 1971 года.

Место рождения: г. Москва.

Образование: Высшее.

1993 г. – Московский автодорожный институт. Специальность: Инженер-механик; 1995 г. – Финансовая академия при правительстве Российской Федерации. Специальность: Экономист по международным экономическим отношениям.

2003 г. – АССА (The Association of Chartered Certified Accountants) – Член ассоциации сертифицированных бухгалтеров Англии и Уэльса.

Работа за последние 5 лет:

2005 г. – Начальник проектного офиса ЗАО «ЮКОС-Москва».

2005 – 2007 гг. – Финансовый контролер ОАО «СУЭК».

2008 - 2009 гг. – Директор по экономике и контролингу ОАО «СУЭК».

С 2009 г. – Заместитель Генерального директора по экономике и финансам Госкорпорации «Росатом», Первый заместитель генерального директора по корпоративным функциям – главный финансовый директор Госкорпорации «Росатом».

Акциями общества не владеет.

3.2. Директор ОАО «Атомэнергопром».

Комаров Кирилл Борисович (на 31.12.2011 г.)

Директором ОАО «Атомэнергопром» с 14.04.2010 г. назначен К.Б. Комаров (протокол Совета директоров ОАО «Атомэнергопром» от 13 апреля 2010 года № 27).

С момента создания Общества по 13.04.2010 г. директором ОАО «Атомэнергопром» являлся В.В. Травин.

В.В. Травин в настоящее время является председателем Совета директоров ОАО «Атомэнергопром».

3.3. Критерии определения и размер вознаграждения (компенсация расходов).

В отчетном периоде выплачивалось вознаграждение председателю Совета директоров ОАО «Атомэнергопром» В.В. Травину в связи с исполнением им функций председателя Совета директоров ОАО «Атомэнергопром» (решение принято Общим собранием акционеров ОАО «Атомэнергопром» 09.08.2010 и 02.11.2011).

Вознаграждения другим членам Совета директоров не выплачивались.

Директор ОАО «Атомэнергопром» получал вознаграждение на основе трудового договора, в соответствии с Единой отраслевой системой оплаты труда, установленной Госкорпорацией "Росатом" для акционерных обществ Корпорации и дочерних обществ АЭПК.

4. ПЕРЕЧЕНЬ СОВЕРШЕННЫХ ОАО «АТОМЭНЕРГОПРОМ» В ОТЧЕТНОМ ГОДУ СДЕЛОК, ПРИЗНАВАЕМЫХ КРУПНЫМИ СДЕЛКАМИ, СДЕЛОК, НА СОВЕРШЕНИЕ КОТОРЫХ В СООТВЕТСТВИИ С УСТАВОМ РАСПРОСТРАНЯЕТСЯ ПОРЯДОК ОДОБРЕНИЯ КРУПНЫХ СДЕЛОК, А ТАКЖЕ СДЕЛОК, В СОВЕРШЕНИИ КОТОРЫХ ИМЕЕТСЯ ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬ.

В отчетном периоде сделок, признаваемых в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» крупными сделками и сделками, в совершении которых имеется заинтересованность, а также подлежащих одобрению органами управления Общества не совершалось.

5. ОТЧЕТ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ О РЕЗУЛЬТАТАХ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОАО «АТОМЭНЕРГОПРОМ» ЗА 2011 ГОД, ДИВИДЕНДЫ.

Деятельность Совета директоров ОАО «Атомэнергпром» осуществлялась в соответствии с годовым планом работы.

В 2011 году было проведено 20 заседаний Совета директоров в форме заочного голосования.

В ходе заседаний Совета директоров были приняты решения по ключевым вопросам деятельности ОАО «Атомэнергпром», среди которых:

1. В установленном порядке было проведено заседание Совета директоров, предшествующее проведению годового общего собрания акционеров ОАО «Атомэнергпром».
2. Рекомендовано единственному акционеру ОАО «Атомэнергпром» - Госкорпорации «Росатом» принять решение о выплате ОАО «Атомэнергпром» дивидендов по итогам первого полугодия 2011 финансового года.
3. Одобрена сделка по привлечению кредитных средств и заключение с Открытым акционерным обществом «Сбербанк России» соответствующих Договоров об открытии невозобновляемой/возобновляемой кредитной линии.
4. Проведен ряд решений по оптимизации структуры группы компаний ОАО «Атомэнергпром», в том числе:
 - прекращено участие ОАО «Атомэнергпром» в уставном капитале ОАО «НПК «Дедал»;
 - создана компания «Rosatom Finance Limited» в Республике Кипр;
 - прекращено участие ОАО «Атомэнергпром» в уставном капитале ОАО «Опытный завод «Атомспецконструкция»;
 - создано открытое акционерное общество «Атомная ЭнергоСтроительная Корпорация»
 - создано закрытое акционерное общество «Росатом Оверсиз»;
 - ОАО «Атомэнергпром» приобретены акции «Rosatom Finance Ltd»;
 - создано закрытое акционерное общество «Наука и инновации»;
 - принято решение о прекращении участия ОАО «Атомэнергпром» в ОАО «Атом-сервис» путем добровольной ликвидации указанного общества;
 - создана компания «Rosatom Securities Limited» в Республике Кипр;
 - участие ОАО «Атомэнергпром» в уставном капитале открытого акционерного общества «ЭНЕРГОПРОМАНАЛИТИКА»;

- прекращения участия в ОАО НПО «ЦНИИТМАШ» путем передачи пакета обыкновенной именных акции ОАО НПО «ЦНИИТМАШ» в оплату акций ЗАО «АЭМ-технологии» дополнительного выпуска;

Выплата объявленных (начисленных) дивидендов по акциям общества.

По итогам 2010 финансового года ОАО «Атомэнергопром» выплатило дивиденды в размере 14 000 000 тыс. руб. согласно решению Госкорпорации «Росатом» как единственного акционера ОАО «Атомэнергопром» (Приказ от 30.06.2011 № 1/540-П).

По итогам первого полугодия 2011 года ОАО «Атомэнергопром» выплатило дивиденды в размере 8 014 781 тыс. руб. согласно решению Госкорпорации «Росатом» как единственного акционера ОАО «Атомэнергопром» (Приказ от 29.09.2011 № 1/816-П).

Объявленные дивиденды были выплачены в установленные сроки и в полном объеме.

Информация об объеме каждого из использованных Обществом в отчетном году видов энергетических ресурсов (атомная энергия, тепловая энергия, электрическая энергия, электромагнитная энергия, нефть, бензин автомобильный, топливо дизельное, мазут топочный, газ естественный (природный), уголь, горючие сланцы, торф и др.) в натуральном выражении и в денежном выражении.

В 2011 году в натуральном и денежном выражении ОАО «Атомэнергопром» не использовался ни один из видов энергетических ресурсов.

6. ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ.

6.1. Выручка составила 477 947 тыс.руб. (736 379 тыс.руб. за 2010 год)

Наименование показателя	за 2011 г.		за 2010 г.	
	Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг
Всего	477 947	315 398	736 379	534 915
в том числе Агентское вознаграждение за оказанные услуги и поставленное оборудование	1 849		3 491	
От предоставления имущества в аренду/субаренду	3 382	3 091	27 719	21 221
От предоставления прав использования программного обеспечения	472 716	312 307	705 169	513 694

В составе выручки не отражены доходы от участия в других организациях по причине наличия в утвержденных формах Минфина РФ (приказ Минфина РФ от 02.07.2010 N 66н "О

формах бухгалтерской отчетности организаций") отдельной строки 2310 «Доходы от участия в других организациях» в форме «Отчета о прибылях и убытках».

6.2. Себестоимость продаж составила за 2011 год – 315 398 тыс. руб. (в 2010 году – 534 915 тыс. руб.) и раскрыта в разрезе элементов затрат.

Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг по видам расходов	2011 г.	2010 г.
Расходы на оплату труда	-	12 644
Отчисления на ФОТ и социальные нужды	-	2 134
Земельный налог	3 091	5 774
Расходы на аренду имущества	-	15 448
Стоимость реализованных прав использования программного обеспечения (лицензий)	312 307	498 682
Прочие	-	233
ИТОГО	315 398	534 915

6.3. Коммерческие расходы составили за 2011 год 94 786 тыс. руб., а в 2010 году - 179 573 тыс. руб.

Лицензии на ПО САП приобретены Обществом у ООО «САП СНГ» с целью дальнейшей перепродажи, данные лицензии учтены на счете 41 «Товары». Дальнейшая их передача в рамках заключенных договоров отражается в учете в порядке, предусмотренном для торговых операций. Выручка от реализации указанных лицензий отражена по строке 2110 Отчета о прибылях и убытках (ф.№2).

Согласно условиям заключенных договоров (как с ООО «САП СНГ», так и сублицензионных договоров) помимо передачи лицензий на ПО САП предусмотрено оказание услуг по сопровождению ПО, которые являются неотъемлемой частью процесса передачи лицензий. В связи с тем, что лицензии на ПО приобретались в качестве товаров и операции по их реализации отражаются в отчетности в качестве торговых операций, расходы по сопровождению реализованных лицензий являются расходами на продажу и отражены в строке «Коммерческие расходы» Отчета о прибылях и убытках (ф.№2) в размере 94 786 тыс.руб. (179 573 тыс. руб. за 2010 год).

6.4. Управленческие расходы в 2011 году составили 829 426 тыс.руб., а в 2010 году – 1 054 205 тыс.руб.

тыс.руб.

Управленческие расходы по видам расходов	2011 г.	2010 г.
Расходы на оплату труда	65 178	323 650
Отчисления на ФОТ и социальные нужды	6 284	41 584
Расходы по созданию резервов предстоящих расходов	30 617	109 468
Налог на имущество	1 570	2 630
Расходы на аренду имущества	43 590	137 647
Расходы на ИТ-услуги, сопровождение и поддержку программного обеспечения	342 474	206 532
Амортизация ОС и НМА	33 591	78 604

НДС, не подлежащий возмещению из бюджета	41 522	46 369
Аудиторские услуги	2 391	3 175
Услуги по ведению бухгалтерского учета и учета внеоборотных активов по МСФО	40 843	6 649
Юридические и нотариальные услуги	33 992	3 904
Прочие расходы	187 374	93 993
ИТОГО:	829 426	1 054 205

В целом затраты на производство представлены в таблице:

Наименование показателя	тыс.руб.	
	за 2011 г.	за 2010 г.
Материальные затраты	376 936	1 134 750
в т.ч. затраты на энергетические ресурсы	0	0
Затраты на оплату труда	93 507	438 378
<i>в том числе расходы по созданию оценочных обязательств</i>	<i>28 329</i>	<i>102 084</i>
Отчисления на социальные нужды	8 572	51 102
<i>в том числе расходы по созданию оценочных обязательств</i>	<i>2 288</i>	<i>7 384</i>
Амортизация	33 591	78 604
Прочие затраты	849 710	717 359
Итого по элементам затрат	1 362 316	2 420 193
Изменение остатков (прирост [+], уменьшение [-]):		
незавершенного производства	55 459	19 918
готовой продукции	49 061	586 290
прочие запасы и затраты	18 186	45 292
Итого расходы по обычным видам деятельности	1 239 610	1 768 693

6.5. Доходы от участия в других организациях

В 2011 году Общество имеет доход по начисленным дивидендам по находящимся в собственности Общества акциям дочерних и зависимых компаний в размере 21 175 550 тыс. руб. (17 653 696 тыс.руб. в 2010 году).

	тыс.руб.	
	За 2011 г.	За 2010 г.
ОАО «Техснабэкспорт»	15 102 014	12 654 591
ОАО «ТВЭЛ»	3 000 000	1 723 530
ОАО «НИАЭП»	656 211	940 461
ОАО «Концерн Росэнергоатом»	-	846 811
ОАО «СПБ Атомэнергoproject»	703 042	657 443
ОАО «Атомэнергoproject»	709 850	360 000

Прочие зависимые и дочерние Общества	1 004 433	470 860
ИТОГО строка 2310	21 175 550	17 653 695

6.6. Проценты к получению

За 2011 год, Общество имеет доход в виде начисленных процентов по депозитным вкладам, по остаткам на расчетных счетах, по займам выданным в размере 6 812 160 тыс.руб.

За 2010 год проценты к получению составили 4 553 247 тыс.руб.

	тыс.руб.	
	За 2011 г.	За 2010 г.
Доходы в виде процентов по выданным займам	4 744 380	3 256 885
Доходы в виде процентов, полученные по векселям	66 122	-
Дисконтный доход по векселям	310 675	
Доходы в виде процентов, начисленных на остаток по расчетным счетам	626 404	355 863
Доходы в виде процентов, полученных от размещения на депозитах	1 042 666	919 499
Доходы в виде процентов, полученных по прочим долговым обязательствам	21 913	21 000
ИТОГО	6 812 160	4 553 247

6.7. Проценты к уплате

За 2011 год проценты к уплате по облигационному и прочим полученным займам и кредитам составили 5 417 238 тыс.руб. (3 151 015 тыс.руб. за 2010 год).

	За 2011 г.	За 2010 г.
Расходы в виде процентов по полученным займам	3 980 255	603 283
Расходы в виде процентов по кредитам	686 983	208 632
Расходы в виде процентов по облигационным займам	750 000	2 339 100
ИТОГО	5 417 238	3 151 015

В течение 2011 года проценты по кредитам и займам не капитализировались, инвестиционные активы не создавались.

6.8. Прочие доходы и расходы включают:

Наименование показателя	2011		2010	
	Прочие доходы	Прочие расходы	Прочие доходы	Прочие расходы
Продажа имущества	2 990 177	2 247 169	12 725 867	14 616 093
продажа основных средств	-	-	13 794	9 154
продажа ценных бумаг	2 990 177	2 247 169	12 712 073	14 606 939
Доходы от операций мены ценных бумаг (передача акций в	-	-	61 406 203	-

уставные капиталы ОАО)				
Начисление (восстановление) резервов	-	500 570	160 456	1 676
Продажа иностранной валюты	-	78	-	-
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	420	2	1 318	33
<i>величина курсовых разниц, образовавшихся по операциям пересчета выраженной в иностранной валюте стоимости активов и обязательств, подлежащих оплате в иностранной валюте</i>	420	2	1 318	33
Безвозмездно полученное (переданное) имущество	-	204 327	-	36 327
Амортизация ОС	-	23 885	-	4 299
НДС, списанный за счет прибыли Общества	-	97 892	-	89 492
Прибыль/Убытки прошлых лет, выявленные в отчетном году	-	81	-	52 175
Услуги кредитных организаций	-	32 424	-	796 952
Прочие доходы (расходы)	125 364	476 510	183 850	247 444
Итого	3 115 961	3 582 938	74 477 694	15 844 491

6.9. Налог на прибыль

Условный расход по налогу на прибыль составил за отчетный период 33 257 тыс. руб. (условный расход по дивидендам, облагаемым по ставке 0%, начисляется по ставке 0%).

В строке 2310 формы №2 «Отчета о прибылях и убытках» отражена нетто сумма начисленных дивидендов за вычетом налога на прибыль (в части дивидендов, облагаемых по ставке 9%).

Постоянные и временные разницы, повлекшие корректировки условного расхода (условного дохода) по налогу на прибыль отчетного периода

тыс.руб.

Наименование показателя	2011 г.	2010 г.
Постоянные разницы	(855 890)	59 246 020
Временные (налогооблагаемые) разницы	(1 022 175)	131 365
Временные (вычитаемые) разницы	0	0

Отложенные налоговые активы и обязательства

тыс.руб.

Наименование показателя	2011 г.	2010 г.
Условный расход (условный доход) по налогу на прибыль	33 257	11 822 931
Постоянное налоговое обязательство (актив), в	(171 178)	11 849 204

том числе:		
информационно-консультационных услуг и расходов на рекламу	(29 312)	(56 944)
благотворительность и безвозмездно переданные денежные средства	(40 879)	(7 265)
резерв под обесценение финансовых вложений	(100 114)	
амортизация непроизводственных объектов ОС и НМА	(7 175)	
аудит МСФО	(21 203)	
НДС за счет собственных средств	(18 624)	(10 533)
Результат от передачи имущества (акций) в уставные капиталы	147 964	11 994 119
прочие непринимаемые в целях налогообложения расходы	(101 835)	(70 173)
Изменение отложенного налогового актива, в том числе:	(204 435)	26 273
Признание (Погашение) убытков отчетного периода/прошлых лет	(206 654)	128 831
Признание (Погашение) убытков по амортизации основных средств	(1 511)	882
Погашение убытков по резервам предстоящих расходов	(7 780)	(108 152)
Признан отложенный налоговый актив по расходам по страхованию	24	
Признание отложенного налогового актива по расходам по проектам	11 486	4 712
Отложенное налоговое обязательство	0	0
Текущий налог на прибыль (текущий налоговый убыток)	0	0

6.10. Базовая прибыль на одну акцию за отчетный период составила 0,03 тыс. руб. Данный показатель за 2010 составил 0,12 тыс. руб. Структура уставного капитала и номинальная стоимость акций описаны в п.п. 3.3.1.

Базовая прибыль на акцию определяется как отношение чистой прибыли отчетного периода к средневзвешенному количеству обыкновенных акций, находящихся в обращении в течение отчетного периода.

Средневзвешенное количество акций рассчитано на основании п.5 Приказа Министерства финансов российской Федерации от 21.03.2000 № 29н «Об утверждении методических рекомендаций по раскрытию информации о прибыли, приходящейся на одну акцию».

Средневзвешенное количество акций за отчетный период составляет 771 474 673,08 штук.

Анализ динамики и структуры источников капитала

тыс. руб.

Источник капитала	Сумма			Структура капитала %		
	Начало года	Конец года	Изменение	Начало года	Конец года	Изменение
Собственный	774 070 968	842 271 634	68 200 666	92	80	(12)
Привлеченный	67 788 773	214 573 659	146 784 886	8	20	12

Итого	841 859 741	1 056 845 293	214 985 552	100	100	-
--------------	--------------------	----------------------	--------------------	------------	------------	----------

6.11. Структура собственного капитала

тыс. руб.

Источник капитала	Сумма.			Структура капитала %		
	Начало года	Конец года	Изменение	Начало года	Конец года	Изменение
Уставный капитал	665 664 942	734 742 993	69 078 051	86	87	1
Добавочный капитал	360 508	360 508	-	-	-	-
Резервный капитал	2 007 128	5 848 976	3 841 848	-	1	1
Нераспределенная прибыль	106 038 390	101 319 157	(4 719 233)	14	12	(2)
ИТОГО	774 070 968	842 271 634	68 200 666	100	100	-

6.12. Показатели финансового состояния Общества за 2011 год.

Для расчета показателей финансового состояния использованы показатели, рекомендованные Постановлением Правительства Российской Федерации от 25.06.2003 № 367 «Об утверждении правил проведения арбитражным управляющим финансового анализа. Основные показатели финансового состояния Общества приведены в таблице ниже:

Показатели	Формула расчета	На 01.01.2011	На 31.12.2011
Коэффициенты, характеризующие платежеспособность			
Коэффициент абсолютной ликвидности (Кабсл) (рекомендуемые значения: 0,2 - 0,5)	$\text{Кабсл} = \frac{\text{стр.1250}}{\text{стр.1510} + \text{стр.1520} + \text{стр.1550}}$	0,4	0,2
Коэффициент текущей ликвидности (Ктл) (рекомендуемые значения: $1,0 < \text{Ктл} \leq 2,0 - 2,5$)	$\text{Ктл} = \frac{\text{стр.1200} - \text{стр.1231}}{\text{стр.1510} + \text{стр.1520} + \text{стр.1550}}$	0,78	0,81
Степень платежеспособности по текущим обязательствам (Кс)	$\text{Кс} = \frac{\text{стр.1500}}{\text{стр.2110} / 12}$	941,50	3 112,37
Коэффициенты, характеризующие финансовую устойчивость			
Коэффициент финансовой независимости (автономии) (Кфн)	$\text{Кфн} = \frac{\text{стр.1300}}{\text{стр.1100} + \text{стр.1200}}$	0,92	0,80

Коэффициент обеспеченности собственными оборотными средствами	$Ko = \frac{\text{стр.1200}}{\text{стр.2110} / 12}$	749,09	2 543,31
Коэффициенты, характеризующие деловую активность			
Рентабельность активов (%)	$Re = \frac{\text{стр.2400}}{\text{стр.1600}}$	9%	2%
Норма чистой прибыли (%)	$\text{Норма} = \frac{\text{стр.2400}}{\text{стр.2110} + \text{стр.2310}}$	416,9%	97,4%

Стоимость чистых активов Общества на 31.12.2011 года, рассчитанная в соответствии с Приказом Минфина РФ №10н «Об утверждении порядка оценки стоимости чистых активов акционерных обществ» (номер Приказа в ФКЦБ -03-6/пз) от 29.01.2003, составляет 842 271 634 тыс. руб.

7. ОСНОВНЫЕ ФАКТОРЫ РИСКА, СВЯЗАННЫЕ С ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ОАО «АТОМЭНЕРГОПРОМ».

7.1. Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) эмиссионных ценных бумаг.

ОАО «Атомэнергопром» управляет большим количеством организаций атомной промышленности, составляющих полную технологическую цепочку – от добычи урана и производства оборудования для атомной промышленности, до строительства атомных электростанций, производства и продажи электроэнергии. В данном пункте приводятся риски, связанные с указанной деятельностью ОАО «Атомэнергопром».

Представленный перечень факторов не является исчерпывающим, а лишь отражает точку зрения и собственные оценки ОАО «Атомэнергопром». Необходимо учитывать, что развивающиеся экономики, такие, как экономика Российской Федерации, подвержены быстрым изменениям, и что приведенная в настоящем документе информация может достаточно быстро устареть. Соответственно, инвесторам необходимо тщательным образом оценить собственные риски и принять решение о целесообразности инвестиций с учетом существующих рисков. На практике, осуществление инвестиций на развивающихся рынках подходит для квалифицированных инвесторов, полностью осознающих уровень текущих рисков, при этом инвесторам рекомендуется проконсультироваться с собственными юридическими и финансовыми консультантами до осуществления инвестиций в российские ценные бумаги.

Политика ОАО «Атомэнергопром» в области управления рисками основана на постоянном мониторинге рыночной ситуации и своевременном принятии мер по уменьшению воздействия рисков. В случае возникновения одного или нескольких перечисленных ниже рисков, ОАО «Атомэнергопром» предпримет все возможные меры по минимизации негативных последствий. Перечень проводимых мероприятий будет зависеть от особенностей ситуации, создавшейся в каждом конкретном случае. ОАО «Атомэнергопром» не может гарантировать, что действия, направленные на преодоление возникших негативных последствий, смогут привести к исправлению ситуации, поскольку многие из изложенных факторов находятся вне сферы контроля ОАО «Атомэнергопром».

7.2. Отраслевые риски.

На дату окончания отчетного периода ОАО «Атомэнергпром» является управляющей компанией, объединяющей 45 организации гражданской части атомного энергопромышленного комплекса России, которые обеспечивают полный цикл производства в сфере ядерной энергетики, от добычи урана до строительства АЭС и выработки электроэнергии, и уделяет приоритетное внимание повышению качества выпускаемой продукции, внедрению новых технологий и экологическому менеджменту. Ухудшение ситуации в отрасли может наступить в результате:

- 1) искусственного снижения тарифов на электроэнергию, вырабатываемую АЭС;
- 2) долгосрочного тренда снижения энергопотребления, а также существенного падения платежеспособности основных потребителей электроэнергии, как следствия тяжелой макроэкономической ситуации в стране;
- 3) увеличения затрат дочерних и зависимых обществ, а также самого ОАО «Атомэнергпром» в результате ухудшения общей макроэкономической ситуации (роста инфляции, процентных ставок, ограниченности доступа к финансовым ресурсам, разнонаправленного изменения валютного курса, снижения платежеспособности клиентов и т.д.) в России и странах-покупателях российского ядерного топлива, услуг по обогащению урана и услуг по строительству АЭС;
- 4) изменения отношения населения к атомной энергетике вследствие радиационных инцидентов.

Факторы (1)-(2) относятся соответственно только к внутреннему рынку. Действие других вышеперечисленных факторов относится как к внутреннему, так и внешнему рынкам. Фактор (1) является отражением социальной политики государства поддерживаемой государственным регулированием цен на электроэнергию и мощность для населения и приравненных к нему потребителей. ОАО «Концерн Росэнергоатом», в настоящее время примерно 17% вырабатываемой ее филиалами – АЭС электроэнергии реализует по регулируемым договорам по тарифам на электроэнергию и на мощность, регулируемым уполномоченным органом государственной власти - Федеральной службой по тарифам (ФСТ России), отвечающим за анализ и утверждение тарифов, а также контролирующим их применение. Любое изменение тарифа должно быть утверждено ФСТ России, чья задача состоит в том, чтобы сбалансировать экономические интересы производителей электроэнергии с интересами других экономических субъектов. Для снижения влияния данного фактора, организации, чьи тарифы регулируются ФСТ России ведут постоянную работу с последней для утверждения экономически обоснованных ставок. Остальная электрическая энергия поставляется ОАО «Концерн Росэнергоатом» на конкурентный рынок, где цена формируется на конкурентной основе. На величину этой цены оказывает влияние, в частности, цена на топливо, используемое замыкающими баланс спроса и предложения на рынке тепловыми электростанциями, а также величина электропотребления в стране. При этом, если потребность в электроэнергии падает (как это было в период кризиса 2008-2009 гг) АЭС, являющиеся наиболее экономичными после ГЭС генераторами, сохраняют свою выработку, но цена на эту электроэнергию падает, так как с рынка вынужденно уходят наименее экономичные среди замыкающих баланс тепловых станций генераторы, объективно «поднимавшие» до этого цену на электроэнергию на рынке.

Факторы (2)-(3): макроэкономическая ситуация на внутреннем и внешнем рынках. Возможное падение спроса на электроэнергию со стороны основных потребителей, а также снижение их платежеспособности находится вне влияния ОАО «Атомэнергпром» и его дочерних и зависимых обществ. Действия ОАО «Атомэнергпром» направлены на снижение, в первую очередь, финансовых рисков: проводимая в настоящее время консолидация активов отрасли позволит создать крупного игрока, что снизит риски инвесторов и приведет к снижению стоимости привлекаемого капитала, который может быть использован для финансирования инвестиционной программы организаций.

Фактор (4): риск изменения отношения населения к атомной энергетике вследствие радиационных инцидентов. Действия ОАО «Атомэнергпром» для уменьшения данных рисков: соблюдение на всех дочерних обществах ОАО «Атомэнергпром» международных и российских норм в сфере ядерной и радиационной безопасности, что является для организаций Госкорпорации «Росатом» задачей номер один. Для обеспечения надлежащего контроля ядерной и радиационной безопасности на дочерних и зависимых обществах ОАО «Атомэнергпром» действует общероссийская автоматизированная система контроля радиационной обстановки АСКРО. Данные поступают в Ситуационно-кризисный центр Госкорпорации «Росатом», они доступны также в режиме реального времени на сайтах многих обществ ОАО «Атомэнергпром» (в том числе, на сайте www.russianatom.ru).

Конкурентные позиции ОАО «Атомэнергпром» имеют серьезный запас прочности, который поддерживается, в том числе, за счет передовых высокотехнологичных научных разработок, проводимых в настоящее время и уникального опыта, накопленного более чем за 60 лет по всему спектру технологий ядерно-топливного цикла и строительства АЭС. Так, например, российская технология центрифужного разделения является наиболее экономически эффективной, в России работает единственный в мире промышленный реактор на быстрых нейтронах и т.д. Над сохранением за Россией передовых позиций в развитии технологий атомной энергетики трудится большое количество научно-исследовательских институтов, являющихся, в том числе, дочерними или зависимыми обществами ОАО «Атомэнергпром».

ОАО «Атомэнергпром» не предполагает столь значительного ухудшения ситуации в отрасли, которое может отразиться на его способности исполнять обязательства по облигациям и предпримет все необходимые меры для снижения негативного влияния факторов в случае их появления. В настоящее время на мировом урановом рынке имеет место значительный дисбаланс между спросом на природный уран и его производством. Для решения данной проблемы дочерние и зависимые общества ОАО «Атомэнергпром» предпринимают усилия по развитию добычи как на территории России, так и в других странах. Как уже отмечалось, особенностью деятельности ОАО «Атомэнергпром», его дочерних и зависимых обществ является практически замкнутый цикл производства, где все ключевые организации выстроены в единую вертикаль. Это позволяет минимизировать риски, связанные с возможным негативным влиянием изменения цен на сырье, поскольку внутри группы имеется возможность контролировать цены: все добывающие предприятия имеют гарантированный рынок сбыта и полностью обеспечивают потребности перерабатывающих предприятий в урановом сырье (с учетом вторичных источников), а

также другой химической продукции, используемой в ядерно-топливном цикле. Более того, при расчетах внутри группы общества используют цены, близкие к мировым, таким образом, в случае значительного роста цен на внешнем рынке общая рентабельность группы компаний ОАО «Атомэнергопром» не изменится.

Основные услуги, используемые организациями ОАО «Атомэнергопром» в своей деятельности – геологоразведочные, инжиниринговые, транспортные, строительные и т.д. – также предоставляются организациями внутри группы.

Таким образом, влияние изменения цен на сырье и/или услуги на внешнем и внутреннем рынках одинаково воздействует на ОАО «Атомэнергопром» и его возможности исполнять обязательства по ценным бумагам: снижение цен на уран может привести к уменьшению объемов рентабельной добычи, осуществляемой дочерними и зависимыми обществами ОАО «Атомэнергопром» и снижению экономической эффективности программ проведения поисково-разведочных работ. С другой стороны, сокращение геологоразведочных работ и добычи приведет к новому балансу спроса и предложения и росту цен на урановое сырье.

В случае роста затрат на закупки материально-технических ресурсов и использование услуг сторонних организаций ОАО «Атомэнергопром» предполагает следующую систему действий для уменьшения указанных рисков:

- оптимизация затрат на ремонтно-эксплуатационные нужды и капитальное строительство;
- активное использование конкурентной среды в сфере закупок материалов, работ и услуг.

ОАО «Атомэнергопром» имеет программу снижения капитальных и операционных затрат, позволяющую выполнять свои обязательства в случае существенного падения цен на сырье и услуги.

Основным доходом ОАО «Атомэнергопром» как юридического лица является поступление доходов от участия в других обществах. Резкое падение мировых цен на урановое сырье и услуги по обогащению может сократить общую величину доходов ОАО «Атомэнергопром», и, как следствие, повлечь за собой вынужденное сокращение инвестиционной программы ОАО «Атомэнергопром» и его дочерних и зависимых обществ.

Снижение тарифов на электроэнергию, поставляемую по регулируемым договорам, а также цен на электроэнергию на конкурентном рынке, вырабатываемую АЭС, также может повлиять на величину доходов ОАО «Атомэнергопром» и объемы реализуемой инвестиционной программы. Для минимизации указанного риска дочерним обществом ОАО «Атомэнергопром» - ОАО «Концерн Росэнергоатом» - проводится постоянная работа с уполномоченными органами государственной власти органами с целью утверждения обоснованного уровня тарифов, а также в части разработки совместно с другими заинтересованными субъектами рынка, более совершенных и обеспечивающих сбалансированность интересов производителей и потребителей электроэнергии правил и регламентов работы рынка. В настоящее время методика установления тарифов прозрачна. Несмотря на существующие еще нерешенные проблемы ситуация благоприятна для ОАО «Концерн Росэнергоатом» и для ОАО «Атомэнергопром»: она обеспечивает покрытие

экономически оправданных издержек (одобренных ФСТ), возмещение всех переменных и постоянных операционных издержек, амортизации и процентов на привлеченные заемные средства, а также формирование специальных резервных фондов для строительства новых и модернизации существующих станций, а также для формирования обоснованной чистой прибыли.

В среднесрочной перспективе ОАО «Атомэнергпром» не предполагает серьезных негативных изменений на рынке уранового сырья и услуг по его обогащению, а также снижения тарифов на производимую электроэнергию ниже себестоимости, которые могли бы повлиять на получение доходов ОАО «Атомэнергпром» и исполнение ОАО «Атомэнергпром» своих обязательств по ценным бумагам.

7.3. Страновые и региональные риски.

ОАО «Атомэнергпром» зарегистрирован в качестве налогоплательщика и осуществляет свою деятельность в Российской Федерации, в городе Москва. При этом ОАО «Атомэнергпром» является частью Государственной корпорации по атомной энергии «Росатом» и, в свою очередь, головной компанией для ряда организаций гражданской части атомного энергопромышленного комплекса, которые ведут деятельность на всей территории Российской Федерации. В связи с этим ОАО «Атомэнергпром» не выделяет отдельных географических сегментов, поскольку источники и характер рисков на всей территории Российской Федерации примерно одинаковы.

В настоящее время политическая ситуация в стране и регионах присутствия благоприятствует деятельности ОАО «Атомэнергпром». Активное реформирование отрасли происходит при непосредственном участии государства: за последние годы были разработаны и приняты ряд нормативно-правовых документов, позволивших сформировать правовую базу для создания ОАО «Атомэнергпром», а также решить вопросы управления организациями атомной отрасли, земельных отношений и многие другие. Происходит акционирование предприятий атомной отрасли и передача их акций в уставный капитал ОАО «Атомэнергпром», принята программа долгосрочной деятельности Госкорпорации «Росатом» (постановление Правительства Российской Федерации от 20.09.2008 № 705), предусматривающая основные мероприятия в области реформирования и дальнейшего развития атомной отрасли, выделяются бюджетные средства на финансирование федеральных целевых программ, в частности, строительство атомных электростанций. Таким образом, ОАО «Атомэнергпром» оценивает политическую и экономическую ситуацию в стране и регионах присутствия, как стабильную и прогнозируемую.

Российская Федерация имеет рейтинги инвестиционного уровня, присвоенные ведущими мировыми рейтинговыми агентствами.

Предполагаемые действия ОАО «Атомэнергпром» на случай отрицательного влияния изменения ситуации в стране (странах) и регионе на его деятельность:

ОАО «Атомэнергпром» осуществляет деятельность в социально-значимом секторе экономики. Организации, находящиеся под управлением ОАО «Атомэнергпром», обладают определенным уровнем финансовой стабильности, достаточной для преодоления

краткосрочных негативных экономических изменений в стране. В случае если негативные изменения ситуации в стране в целом и регионах, где ОАО «Атомэнергопром» осуществляет свою деятельность, будут продолжаться, ОАО «Атомэнергопром» будет проводить соответствующие мероприятия по минимизации издержек, сокращению инвестиционной программы, реализации антикризисной программы.

Правительство Российской Федерации оказывает непосредственное влияние на деятельность ОАО «Атомэнергопром» путем финансирования федеральных целевых программ, принятия решений уполномоченными органами государственной власти об отношении отдельных аспектов деятельности дочерних и зависимых обществ при производстве и продаже продукции (в частности, установления тарифов на продукцию ФСТ России).

Изменения в политической ситуации, законодательстве, налоговом и нормативном регулировании оказывают влияние на финансово-хозяйственную деятельность и рентабельность ОАО «Атомэнергопром», его дочерних и зависимых обществ. Характер и частота таких изменений, и риски с ними связанные, мало предсказуемы, так же как и их влияние на будущую деятельность, и рентабельность деятельности ОАО «Атомэнергопром».

Параметры проводимых мероприятий, предпринимаемых ОАО «Атомэнергопром» при неблагоприятных тенденциях будут зависеть от особенностей создавшейся ситуации в каждом конкретном случае. ОАО «Атомэнергопром» не может гарантировать, что действия, направленные на преодоление возникших негативных изменений, смогут привести к исправлению ситуации, поскольку описанные факторы находятся вне контроля ОАО «Атомэнергопром».

В результате военных конфликтов, введения чрезвычайного положения и других политических и социальных катаклизмов ОАО «Атомэнергопром» может понести убытки. Однако вероятность возникновения в Российской Федерации ситуаций, в результате которых убытки ОАО «Атомэнергопром» могут быть существенными, ОАО «Атомэнергопром» оценивает как минимальные. Правительство РФ принимает меры по снижению темпов роста инфляции, устранению отставания темпов роста заработной платы от темпов роста инфляции, повышению минимальных размеров пенсий, что объективно способствуют стабилизации социальной ситуации в РФ.

Страна и регион, в которых ОАО «Атомэнергопром» зарегистрирован в качестве налогоплательщика и осуществляет основную деятельность, обладают развитой инфраструктурой, хорошим транспортным сообщением и не являются удаленными и труднодоступными. Повышенная опасность стихийных бедствий, возможное прекращение транспортного сообщения, оцениваются ОАО «Атомэнергопром» как минимальные.

Дочерние и зависимые общества ОАО «Атомэнергопром» осуществляют деятельность в различных регионах России и за рубежом, на огромной территории с различными природно-климатическими условиями и геофизическими факторами. С точки зрения возможности проведения превентивных мероприятий, опасные природные процессы, как источник чрезвычайных ситуаций, могут прогнозироваться с небольшой заблаговременностью. В каждом конкретном случае дочерние и зависимые общества ОАО

«Атомэнергопром» реализуют свой набор мероприятий, призванный минимизировать риски, связанные с опасностью стихийных бедствий и негативным влиянием природно-климатических условий: проводятся подготовительные мероприятия, создаются аварийные запасы материально-технических ресурсов и аварийно-восстановительные бригады, усиливается контроль за показателями работы техники и электронных систем управления и т.д.

7.4. Финансовые риски.

В случае возникновения одного или нескольких перечисленных ниже рисков, ОАО «Атомэнергопром» предпримет все возможные меры по минимизации негативных последствий. Параметры проводимых мероприятий будут зависеть от особенностей создавшейся ситуации в каждом конкретном случае. ОАО «Атомэнергопром» не может гарантировать, что действия, направленные на преодоление возникших негативных изменений, смогут привести к исправлению ситуации, поскольку описанные факторы находятся вне контроля ОАО «Атомэнергопром», а предварительная разработка адекватных соответствующим событиям мер защиты затруднена неопределенностью и многовариантностью развития возможной ситуации.

Финансовые риски возникают в сфере отношений ОАО «Атомэнергопром» и его дочерних и зависимых обществ с банками и другими финансовыми институтами. Чем выше отношение заемных средств к собственным средствам ОАО «Атомэнергопром», тем больше он зависит от кредиторов, тем серьезнее и финансовые риски, поскольку ограничение или прекращение кредитования, ужесточение условий кредита, влечет за собой трудности в хозяйственной деятельности.

Риски, связанные с изменениями валютных курсов:

Общая стратегия ОАО «Атомэнергопром» направлена на снижение риска курсовых разниц, связанного с использованием валют, отличных от российского рубля. Учитывая, что ОАО «Атомэнергопром» осуществляет свою основную хозяйственную деятельность на территории Российской Федерации, не имеет прямых вложений в иностранные компании, стоимость чистых активов которых подвержена риску изменения курсов валют, не имеет поступлений, выраженных в иностранной валюте, риски, связанные с незначительными колебаниями валютных курсов не являются факторами прямого влияния на результаты финансово-хозяйственной деятельности ОАО «Атомэнергопром» и оцениваются ОАО «Атомэнергопром» как незначительные.

Изменения курсов валют могут иметь косвенное влияние на ОАО «Атомэнергопром» через снижение уровня дохода, получаемого ОАО «Атомэнергопром» от участия в дочерних и зависимых обществах, имеющих займы или кредиты, номинированные в иностранной валюте, имеющих вложения в зарубежные проекты, а также от организаций, значительную долю в выручке которых составляет экспорт, в случае, если эти величины не сбалансированы между собой.

В отношении значительных колебаний валютного курса можно отметить, что они повлияют, прежде всего, на экономику России в целом, а значит, косвенно – и на деятельность самого ОАО «Атомэнергопром».

ОАО «Атомэнергопром» не заключает валютные или форвардные контракты.

Риски, связанные с изменениями процентных ставок:

Деятельность ОАО «Атомэнергопром» подвержена риску изменения процентных ставок, однако риск является сбалансированным: средства, привлеченные ОАО «Атомэнергопром»

от размещения облигаций, были размещены в виде займов дочерним и зависимым обществам эмитента, а также организациям Госкорпорации «Росатом» по ставкам, коррелирующим со ставками по облигациям. Таким образом, ставки по активным и пассивным операциям изменятся одинаково, что не повлияет на общую стабильность ОАО «Атомэнергопром». Однако, повышение процентных ставок может ограничить темпы развития деятельности дочерних и зависимых обществ ОАО «Атомэнергопром» и косвенно (через выплату дивидендов) сказаться на деятельности ОАО «Атомэнергопром»).

На случай значительного роста процентных ставок по каждому из выпусков облигаций предусмотрена возможность досрочного погашения облигаций по решению ОАО «Атомэнергопром». ОАО «Атомэнергопром» не прибегает к хеджированию процентных рисков в настоящий момент, однако в будущем в каждой конкретной ситуации планирует использовать внутренние инструменты и резервы управления финансовыми рисками, позволяющие гарантировать выполнение ОАО «Атомэнергопром» своих обязательств.

Предполагаемые действия ОАО «Атомэнергопром» на случай отрицательного влияния изменения валютного курса и процентных ставок на деятельность ОАО «Атомэнергопром»

В случае существенных неблагоприятных изменений процентных ставок ОАО «Атомэнергопром» будет ориентироваться на досрочное погашение всех или части выпусков облигаций, а также привлечение краткосрочных заимствований, а инвестиционная программа дочерних и зависимых обществ будет пересмотрена.

В случае негативного влияния изменения валютного курса на финансово-экономическую деятельность, ОАО «Атомэнергопром» планирует провести анализ рисков и принять соответствующее решение в каждом конкретном случае (рекомендовать дочерним и зависимым обществам определенный план действий с учетом общего баланса интересов).

Влияние инфляции на выплаты по ценным бумагам. Критические, по мнению ОАО «Атомэнергопром», значения инфляции, а также предполагаемые действия ОАО «Атомэнергопром» по уменьшению указанного риска.

ОАО «Атомэнергопром» осуществляет свою деятельность на территории Российской Федерации, рост инфляции в РФ приведет к общему росту процентных ставок, в том числе и по рублевым облигациям ОАО «Атомэнергопром».

Изменение индекса потребительских цен оказывает определенное влияние на уровень рентабельности ОАО «Атомэнергопром» и результаты финансово-хозяйственной деятельности, однако это влияние не является фактором прямой зависимости. Опосредованная зависимость рентабельности ОАО «Атомэнергопром» от изменения индекса потребительских цен обусловлена, в основном, тем, что инфляции подвержены дочерние и зависимые общества ОАО «Атомэнергопром», а сам ОАО «Атомэнергопром» занимается управлением, а не производством и реализацией продукции, работ и услуг. Таким образом, нет никаких гарантий, что возможное увеличение потребительских цен не приведет к падению уровня рентабельности ОАО «Атомэнергопром» в будущем.

Инфляционное воздействие на экономику России, по данным Федеральной службы государственной статистики (Росстат РФ), в 2002-2006гг. имело тенденцию к снижению. В 2002 году уровень инфляции составлял 15,1%, в 2003 году – 12,0%, в 2004 году – 11,7%, в 2005 году – 10,9%, в 2006 году – 9,1%, в 2007 году – 11,9%. По информации Госкомстата РФ индекс потребительских цен в 2008 году составил 13,3%. Согласно данным Министерства экономического развития об итогах социально-экономического развития Российской Федерации в 2009 году, инфляция составила 8,8%. По данным Федеральной службы государственной статистики индекс потребительских цен в 2010 году составил 8,8%, в 2011 году - 6,1%.

Существующий в настоящее время уровень инфляции не оказывает существенного влияния на финансовое положение ОАО «Атомэнергопром». В соответствии с прогнозными значениями инфляции, она не должна оказать существенного влияния на платежеспособность ОАО «Атомэнергопром», в частности, на выплаты по ценным бумагам. Критические, по мнению ОАО «Атомэнергопром», значения инфляции, которые могут повлиять на выплаты по облигациям ОАО «Атомэнергопром» – свыше 30% годовых. Достижение инфляцией критического уровня ОАО «Атомэнергопром» считает маловероятным.

Показатели финансовой отчетности ОАО «Атомэнергопром», наиболее подверженные изменению в результате влияния указанных финансовых рисков. Риски, вероятность их возникновения и характер изменений в отчетности:

Наибольшему влиянию в отчетности ОАО «Атомэнергопром» в результате наступления указанных рисков подвержен показатель дебиторской задолженности, возникающей вследствие экономической неспособности контрагентов оплачивать услуги ОАО «Атомэнергопром» или поставить оплаченную продукцию. Вероятность возникновения данного риска невелика и сопряжена с общей ситуацией в стране, инфляцией и изменением курса валют и их влиянием на экономику России в целом. Ухудшение экономической ситуации в России также может сказаться на росте затрат дочерних и зависимых обществ ОАО «Атомэнергопром» и, как следствие, на объеме доходов ОАО «Атомэнергопром», получаемых от участия в других организациях.

Инфляционные процессы, в результате которых происходит удорожание товаров, используемых в работе материалов и услуг, могут оказать влияние на увеличение валюты баланса и увеличить себестоимость (в случае ОАО «Атомэнергопром» – управленческие расходы, т.к. основной деятельностью ОАО «Атомэнергопром» является управление дочерними и зависимыми обществами)

7.5. Правовые риски.

В обозримой перспективе риски, связанные с изменением валютного, налогового, таможенного и лицензионного регулирования, которые могут повлечь ухудшение финансового состояния ОАО «Атомэнергопром», являются незначительными. Общество строит свою деятельность на четком соответствии налоговому, таможенному и валютному законодательству, отслеживает и своевременно реагирует на изменение законодательства, а также стремится к конструктивному диалогу с органами, уполномоченными на разъяснение и толкование нормативных правовых актов.

Общие принципы налогообложения в Российской Федерации, на которых базируется вся налоговая система России, установлены Налоговым кодексом Российской Федерации. В то же время Российское законодательство о налогах и сборах допускает различные толкования и подвержено частым изменениям. Это затрудняет составление прогнозов деятельности налогоплательщиков.

Несмотря на то, что ОАО «Атомэнергопром» стремится четко выполнять требования налогового законодательства, нельзя исключать рисков предъявления ОАО «Атомэнергопром» налоговых претензий, что приведет к необходимости защиты своих интересов в суде.

7.6. Риски, связанные с деятельностью ОАО «Атомэнергопром».

Риски, связанные с текущими судебными процессами, в которых участвует ОАО «Атомэнергопром»:

На дату окончания отчетного квартала ОАО «Атомэнергопром» участвует в судебном процессе, который может существенно отразиться на его финансово - хозяйственной деятельности.

Риски, связанные с отсутствием возможности продлить действие лицензии ОАО «Атомэнергопром» на ведение определенного вида деятельности либо на использование объектов, нахождение которых в обороте ограничено (включая природные ресурсы):

ОАО «Атомэнергопром» не ведет производственной или иной деятельности, направленной на выпуск продукции, в связи с чем у ОАО «Атомэнергопром» имеются следующие лицензии:

- лицензия на осуществление работ с использованием сведений, составляющих государственную тайну;

В случае если в будущем у ОАО «Атомэнергопром» появятся иные лицензируемые виды деятельности, ОАО «Атомэнергопром» приложит все необходимые усилия по получению таких лицензий, продлению срока их действия.

Риски, связанные с возможной ответственностью ОАО «Атомэнергопром» по долгам третьих лиц, в том числе дочерних обществ эмитента:

На конец года риски, связанные с возможной ответственностью ОАО «Атомэнергопром» по долгам третьих лиц, в том числе дочерних обществ ОАО «Атомэнергопром», оцениваются ОАО «Атомэнергопром» как незначительные.

Риски, связанные с возможностью потери потребителей, на оборот с которыми приходится не менее чем 10 процентов общей выручки от продажи продукции (работ, услуг) эмитента:

В связи с особенностями деятельности ОАО «Атомэнергопром», а именно тем фактом, что ОАО «Атомэнергопром» является интегрированной управляющей компанией для десятков организаций различных секторов атомной промышленности, составляющих полную технологическую цепочку, не имеет других внешних потребителей и его основной доход складывается за счет поступлений от дочерних и зависимых обществ, данный вид риска не применим к ОАО «Атомэнергопром».

8. СОБЛЮДЕНИЕ ОАО «АТОМЭНЕРГОПРОМ» КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО ПОВЕДЕНИЯ.

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Сведения о соблюдении положения	Пояснения
Защита прав акционеров общества			
1.	Соблюдение и защита прав акционеров Общества	Общество гарантирует и защищает права единственного акционера, установленные главой 7 Устава	
Совет директоров			
2.	Наличие в Уставе акционерного общества полномочия Совета директоров по ежегодному утверждению финансово-хозяйственного плана акционерного общества	В компетенцию совета директоров Общества входит утверждение долгосрочных планов финансово-хозяйственной деятельности общества на срок реализации стратегии Общества; утверждение по представлению директора бюджета доходов и расходов, определяющего, в том числе, планируемые расходы и доходы по каждому из направлений деятельности Общества	Указанное положение закреплено пп. 3, 20 п. 56 Устава
3.	Наличие в Уставе акционерного общества права Совета директоров утверждать условия договора с директором	В компетенцию совета директоров общества входит определение условий договора с директором	Указанное положение закреплено пп. 12 п. 56 Устава
4.	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	Соблюдается	

	применялись административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг		
5.	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	
6.	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	За период с 01 января 2010 года по 31 декабря 2010 года проведено 54 заседания Совета директоров Общества
7.	Наличие в Уставе и/или во внутренних документах общества положения о необходимости одобрения Советом директоров сделок акционерного общества на сумму более 5 процентов стоимости активов Общества	Соблюдается	Указанное положение закреплено пп. 29 п. 56 Устава Общества
8.	Наличие в Уставе и/или во внутренних документах общества положения о необходимости одобрения Советом директоров сделок с недвижимостью и сделок по отчуждению ценных бумаг (долей, паев) принадлежащих Обществу	Соблюдается	Указанное положение закреплено пп. 30-32 п. 56 Устава Общества
9.	Отсутствие ограничений по количеству переизбраний членов Совета директоров Общества	Соблюдается	Указанное положение закреплено п. 53 Устава Общества

10.	Соблюдение общих принципов корпоративного управления (подотчетность)	Совет директоров Общества в своей деятельности подотчетен акционерам (единственному акционеру) общества	
Исполнительный орган (директор)			
11.	Отсутствие в составе исполнительных органов лиц, являющихся участником, генеральным директором (управляющим), членом органа управления или работником юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом	Соблюдается	
12.	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	
15.	Соблюдение общих принципов корпоративного управления (подотчетность)	Исполнительный орган общества подотчетен Совету директоров и общему собранию акционеров (единственному акционеру) Общества	
Раскрытие информации			

16.	Раскрытие информации Обществом	Общество осуществляет раскрытие информации в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации	
Финансовая отчетность			
17.	Осуществление финансовой отчетности и учета общества	Общество осуществляет подготовку бухгалтерской отчетности в соответствии со стандартами, предусмотренными в Российской Федерации	

Директор ОАО «Атомэнергопром»

/К.Б. Комаров/

Главный бухгалтер ОАО «Атомэнергопром»

/ В.А. Андриенко/