

**Открытое акционерное общество
АТОМНЫЙ ЭНЕРГОПРОМЫШЛЕННЫЙ КОМПЛЕКС**

**ГОДОВОЙ ОТЧЕТ
2009**



Москва 2010

СОДЕРЖАНИЕ:

Обращение Председателя Совета директоров ОАО «Атомэнергпром».	3
Обращение Директора ОАО «Атомэнергпром».	5
1. ВВЕДЕНИЕ.	
1.1. История создания и развития ОАО «Атомэнергпром», приоритетные направления деятельности.	8
1.2. Структура и рынки сбыта группы компаний ОАО «Атомэнергпром».	11
1.3. Программа развития атомной отрасли: ключевые стратегические направления развития.	15
2. ХАРАКТЕРИСТИКА ОАО «АТОМЭНЕРГОПРОМ».	
2.1. Общие сведения об ОАО «Атомэнергпром».	40
2.2. Информация об акционерах ОАО «Атомэнергпром».	40
2.3. Сведения об аудиторе ОАО «Атомэнергпром».	40
2.4. Сведения о реестродержателе акций ОАО «Атомэнергпром».	40
3. ОРГАНЫ УПРАВЛЕНИЯ ОАО «АТОМЭНЕРГОПРОМ».	
3.1. Совет директоров ОАО «Атомэнергпром».	41
3.2. Правление ОАО «Атомэнергпром».	43
3.3. Директор ОАО «Атомэнергпром».	46
3.4. Критерии определения и размер вознаграждения (компенсации расходов).	46
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.	46
5. ОТЧЕТ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ О РЕЗУЛЬТАТАХ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОАО «АТОМЭНЕРГОПРОМ» ЗА 2009 ГОД. ДИВИДЕНДЫ.	108
6. ОСНОВНЫЕ ФАКТОРЫ РИСКА, СВЯЗАННЫЕ С ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ОАО «АТОМЭНЕРГОПРОМ».	
6.1. Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) эмиссионных ценных бумаг.	109
6.2. Отраслевые риски.	109
6.3. Страновые и региональные риски.	112
6.4. Финансовые риски.	113
6.5. Правовые риски.	116
6.6. Риски, связанные с деятельностью ОАО «Атомэнергпром».	116
7. СОБЛЮДЕНИЕ ОАО «АТОМЭНЕРГОПРОМ» КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО ПОВЕДЕНИЯ.	118

«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!

2009 год стал годом масштабных преобразований в компаниях атомной отрасли, которые существенно затронули, в том числе, и организационную структуру ОАО «Атомэнергопром». Прошедшие изменения полностью укладываются в утвержденную стратегию развития Госкорпорации «Росатом» и являются отражением новых задач, поставленных перед компанией Атомэнергопром руководством Росатома.

С момента своего создания Атомэнергопром претворял в жизнь сложнейшую задачу первичной реорганизации гражданского сегмента атомной отрасли, которая была им блестяще выполнена и завершена в 2009 году. Для подавляющего числа предприятий отрасли, которым предстояло пройти реорганизацию, консолидация в рамках ОАО «Атомэнергопром» означала переход на совершенно новый, современный уровень корпоративного управления, который в полной мере соответствовал требованиям к компании, работающей в условиях быстро меняющегося рынка.

ОАО «Атомэнергопром» удалось многое в 2009 году сделать впервые. В частности, впервые в истории отечественной атомной отрасли с соблюдением всех необходимых формальностей был подготовлен и проведен выпуск облигационного займа на сумму до 195 млрд. рублей. Это был важнейший инвестиционный вклад в развитие отрасли.

Также впервые в истории отрасли общество получило кредитный рейтинг международного рейтингового агентства S&P (Standard & Poor's). Это стало значимым сигналом реального движения атомного энергетического комплекса России к общепринятой в мире модели финансового управления, демонстрацией инвестиционной привлекательности предприятий и эффективности реализуемой в отрасли инвестиционной политики. ОАО «Атомэнергопром» был присвоен рейтинг, являющийся очень высоким для дебютного.

Важнейшим достижением 2009 года для всей атомной отрасли стал физический пуск второго энергоблока Ростовской АЭС. Можно с гордостью

сказать, что именно с Ростовской площадки началось практическое подтверждение высокого потенциала предприятий атомной отрасли. И именно Ростов-2 стал символом ядерного ренессанса современной России.

Хочу выразить благодарность всем членам Совета директоров и всем сотрудникам ОАО «Атомэнергпром» за продуктивную работу в 2009 году.

**Председатель совета директоров
ОАО «Атомэнергпром»**

Владимир Травин

Обращение Директора ОАО «Атомэнергпром»

Уважаемые коллеги!

2009 год стал удачным для ОАО «Атомэнергпром»: в условиях кризиса мы не только достигли, но и перевыполнили ключевые показатели эффективности, которые установила нам Госкорпорация «Росатом». К числу главных побед 2009 года мы относим рост выработки электроэнергии на АЭС, несмотря на общее снижение спроса, а также физический пуск второго блока Ростовской АЭС.

Важным успехом ОАО «Атомэнергпром» в 2009 году можно считать тот факт, что в условиях кризиса компания сумела существенно нарастить долю глобального присутствия: здесь важен и прорыв на закрытый раньше для России американский рынок низкообогащенного урана; и восстановление позиций ТВЭЛа в Восточной Европе; и расширение общей географии строительства АЭС, что обещает заказы в области инжиниринга и машиностроения.

Итоги 2009 года наглядно подтверждают тезис о том, что «Атомэнергпром» справился с задачей трансформации гражданской части атомной отрасли, поставленной Правительством РФ в 2006 году. Причем с этой задачей нам удалось справиться с существенным ростом по показателям безопасности, а также по экономическим параметрам.

Директор ОАО «Атомэнергпром»

Кирилл Комаров

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:

- 1 место в мире по строительству АЭС за рубежом (одновременное сооружение 5 энергоблоков);
- 2 место в мире по генерации электроэнергии на АЭС (концерн «Росэнергоатом», 10 станций, 32 энергоблока суммарной электрической мощностью свыше 23 ГВт);
- 2 место в мире по запасам урана и 5 место в мире по объему добычи (оба показателя — с учетом СП в Казахстане);
- 40% мирового рынка услуг по обогащению урана, передовые обогатительные мощности;
- 17% рынка ядерного топлива (поставки для каждого 6-го энергетического реактора в мире).

15 октября 2009 года Рейтинговая служба Standard & Poor's присвоила ОАО «Атомэнергпром» кредитные рейтинги «BBB-/Стабильный/A-3» и «ruAAA»; прогноз — «Стабильный».

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 взноса акций Общества в собственность Государственной корпорации по атомной энергии «Росатом».

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

ОАО «Атомэнергпром» 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 «Атомэнергпром». 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 «Атомэнергпром» было зарегистрировано в июле 2007 года.

Нормативные правовые акты о создании ОАО «Атомэнергпром» 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 «Атомэнергпром» 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 2008-2009 года 41 ФГУП были преобразованы в открытые акционерные общества и вошли в состав ОАО «Атомэнергпром». Таким образом, практически завершилась процедура формирования уставного капитала ОАО «Атомэнергпром».

Это позволило ОАО «Атомэнергпром» и Госкорпорации "Росатом" как его единственному акционеру в 2009 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.

Из крупных проектов реформирования структуры холдинга в отчетном периоде следует отметить передачу созданному в 2008 году ОАО «Объединенная компания «Разделительно-сублиматный комплекс» 100%-х пакетов акций четырех профильных предприятий (ОАО «Ангарский электролизный химический комбинат», ОАО «Уральский электрохимический комбинат», ОАО «Сибирский химический комбинат» и ОАО «Производственное объединение «Электрохимический завод»); перевод группы предприятий атомного машиностроения в контур собственности ОАО «Атомэнергомаш»; передачу в контур управления Госкорпорации «Росатом» акций двух предприятий изотопной промышленности в рамках развития направления ядерной медицины; создание специализированного акционерного общества по управлению непрофильными активами предприятий атомной отрасли – ОАО «ЦентрАтом».

В результате проведенных преобразований на конец отчетного периода в собственности ОАО «Атомэнергпром» находятся акции 58 акционерных обществ. С учетом предприятий, акциями которых владеют дочерние общества ОАО «Атомэнергпром» 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 «Атомэнергпром» продолжается. В числе наиболее крупных проектов, реализуемых за пределами отчетного периода – создание Топливной компании с ОАО «ТВЭЛ» в качестве головной организации. Целевая

корпоративная структура отрасли предполагает ликвидацию избыточных корпоративных надстроек и оптимизацию структуры дочерних компаний субхолдингов ОАО «Атомэнергпром» таким образом, чтобы количество уровней управления относительно головной компании холдинга не превышало трех-четырех.

Совершенствование корпоративного управления.

В 2009 году ОАО «Атомэнергпром» провело большую работу по включению вновь принятых в состав холдинга дочерних обществ в единую систему корпоративного управления. Для всех созданных на базе ФГУП новых предприятий были разработаны и введены в действие типовые конструкции уставов, учитывающие масштаб и особенности их бизнеса. Новые уставы устанавливают достаточно высокий уровень контроля советов директоров акционерных обществ за совершением сделок с их имуществом, в том числе недвижимым, сохраняя необходимую степень самостоятельности и ответственности менеджмента. Ведение реестров акционеров передано специализированному регистратору – ОАО «Р.О.С.Т.».

В 2009 году Обществом разработаны и утверждены решением единственного акционера – Госкорпорации "Росатом" Положение о Совете директоров и Положение ревизионной комиссии ОАО «Атомэнергпром».

За пределами отчетного периода, в феврале 2010 года, решением единственного акционера утверждена новая редакция Устава ОАО «Атомэнергпром», в которой оптимизирована структура органов управления ОАО «Атомэнергпром», в т.ч. из их состава исключено Правление.

В соответствии с решениями Наблюдательного совета Госкорпорации «Росатом» от 24 марта 2010 года состав Совета директоров ОАО «Атомэнергпром» был существенно обновлен путем включения руководителей крупнейших предприятий, входящих в группу компаний Госкорпорации «Росатом», а также заместителя генерального директора Госкорпорации "Росатом" по экономике и финансам 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 до 2020 года (утверждена распоряжением Правительства РФ от 22.02.2008 № 215-р). В настоящее время в стадии строительства в России находятся 9 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» - Ленинградской АЭС-2, энергоблоки №1 и №2, и Нововоронежской АЭС-2. Также в 2007-2008 году проводились строительные работы по достройке 2-го энергоблока Ростовской (Волгодонской) АЭС, 4-го энергоблока Калининской АЭС и 4-го энергоблока Белоярской АЭС. В 2008 году начаты работы предварительного этапа по сооружению 3-го и 4-го энергоблоков Ростовской (Волгодонской) АЭС.

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 2007 году начата реализация проекта строительства серии плавучих атомных теплоэлектростанций (ПАТЭС). Головная станция проекта, получившая название «Академик Ломоносов», была заложена на стапелях ОАО «ПО «Севмаш». Сейчас строительство продолжается на верфи Балтийского завода. 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%. Также в результате проведенных мероприятий был существенно повышен уровень безопасности энергоблоков.

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

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

ОАО «Атомэнергпром» был создан как глобальная компания мирового уровня. Дочерние и зависимые общества ОАО «Атомэнергпром» 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 обеспечивает обособленное звено в технологической цепочке, начиная от добычи урана и заканчивая производством электроэнергии на АЭС. Целью ОАО «Атомэнергпром» является масштабное развитие атомной энергетики в России и продвижение российских ядерных технологий на мировые рынки.

Профильными для них являются следующие направления деятельности:

- 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.

Характерной особенностью атомной отрасли является практически замкнутый цикл производства: большая часть добытого урана поставляется на предприятия, занимающиеся обогащением и конверсией; полученный в результате этой переработки обогащенный урановый продукт идет на производство ядерного топлива, которое используется для генерации электроэнергии на АЭС. Контроль и поддержание функционирования АЭС осуществляется при помощи оборудования и приборов, произведенных на машиностроительных предприятиях отрасли. Проектирование и строительство АЭС также реализуются дочерними и зависимыми обществами ОАО «Атомэнергпром». Эксплуатацию АЭС осуществляет ОАО «Концерн Росэнергоатом».

Таким образом, большая часть продукции и услуг потребляется внутри группы и на внешний рынок поставляются:

- 1) природный уран,
- 2) услуги по обогащению и конверсии урана (ОАО «Техснабэкспорт», в т.ч. в рамках контактов ВОУ-НОУ),
- 3) ядерное топливо (экспорт, в т.ч. на зарубежные АЭС, построенные ЗАО «Атомстройэкспорт»), стабильные изотопы,
- 4) инжиниринговые услуги (в части проектирования и строительства АЭС за рубежом),
- 5) часть оборудования и приборов общепромышленного назначения, произведенных машиностроительными предприятиями – дочерними и зависимыми обществами ОАО «Атомэнергпром»,
- 6) электрическая и тепловая энергия.

Корпорация «ТВЭЛ» полностью обеспечивает российский рынок ядерным топливом для энергетических и исследовательских реакторов, а также для силовых установок ледокольного атомного флота. На российском рынке ОАО «ТВЭЛ» является естественным монополистом. В соответствии с порядком, установленным законом РФ, цены на продукцию для российских потребителей устанавливает государство. Поставки продукции осуществляются по прямым договорам ОАО «ТВЭЛ» с эксплуатирующими организациями, имеющими лицензию Ростехнадзора на данный вид деятельности.

Доля ОАО «ТВЭЛ» на мировом рынке ядерного топлива составляет 17%. Поставки осуществляются в 13 стран. Ядерное топливо с маркой «ТВЭЛ» обеспечивает работу 46 зарубежных энергетических реакторов, а также исследовательских реакторов многих государств. ОАО «ТВЭЛ» поставляет продукцию как на традиционные для России зарубежные рынки, где работают атомные станции, построенные по российским (советским) проектам, так и в страны Западной Европы. В настоящее время ОАО «ТВЭЛ» осуществляет поставки и научно-техническое обеспечение эксплуатации ядерного топлива на атомных станциях Украины, Чехии, Болгарии, Венгрии, Словакии, Литвы, Финляндии и Армении. Научоемкая высокотехнологичная продукция корпорации пользуется спросом в таких странах, как Германия, Швейцария и Нидерланды. Российское ядерное топливо обеспечивает работу исследовательских реакторов в Венгрии, Казахстане, Узбекистане, Польше, Чехии, Украине, Болгарии, Вьетнаме и Ливии. ОАО «ТВЭЛ» постоянно расширяет рынки сбыта продукции - в частности, за счет подписания контрактов на поставки топлива в страны Азиатского региона. В 2004 году ОАО «ТВЭЛ» начал осуществлять поставки топлива в Китай - на АЭС «Тяньвань» и для реактора CEFR. Расширение географии поставок ядерного топлива происходит также за счет ввода в строй новых энергоблоков. Только в Украине в 2004 году начали работать 2-й блок Хмельницкой АЭС и 4-й блок Ровенской АЭС. После достройки и ввода в эксплуатацию новых энергоблоков в Индии (АЭС «Куданкулам») и Иране (АЭС «Бушер») планируются регулярные поставки ядерного

топлива и в эти страны. ОАО «ТВЭЛ» гарантирует поставки ядерного топлива на все новые блоки, которые Госкорпорация «Росатом» планирует к сооружению за рубежом на долгосрочной основе.

Поставки продукции на экспорт осуществляются по прямым контрактам ОАО «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.

Реализация услуг по обогащению/конверсии урана осуществляются через внешнеэкономического посредника ОАО «Атомэнергопром» и Госкорпорации «Росатом» в лице ОАО «Техснабэкспорт». Реализация продукции и услуг осуществляется в рамках агентских договоров и договоров подряда организаций разделительно-сублиматного комплекса с ОАО «Техснабэкспорт». В свою очередь, реализация урановой продукции ОАО «Техснабэкспорт» осуществляется путем прямой контрактации с инофирмами.

Небольшая часть продукции реализуется через дочерние сбытовые компании (Tenex-Korea, Tenex-Japan, Internexo, «Revis Services Limited»).

Основные ограничения, оказывающие в настоящий момент влияние на ценообразование по контрактам связаны с:

- антидемпинговыми ограничениями в США (с 1 февраля 2008 года и до февраля 2009 действовала поправка к «Соглашению о приостановлении антидемпингового расследования»),
- политикой негласного квотирования в странах Европейского сообщества по атомной энергии (Евроатома).

Общей особенностью рынков товаров и услуг ЯТЦ является специфика контрактации – основной объем мировой торговли реализуется 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 обогатительных компаний, 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. Определенная доля контрактов, что более характерно для сегмента рынка природного урана, предполагает увязку цен поставок с будущим значением рыночных цен, действующих на момент поставки (т.н. рыночно-ориентированный механизм), а также существует ряд комбинированных вариантов.

Более чем 15 лет в рамках межправительственной российско-американской программы «BOY-NOY» и контракта, заключенного между обогатительной корпорацией «ЮСЕК» (USEC) (США) и ОАО «Техснабэкспорт» - агентом Госкорпорации «Росатом», выполняется многоступенчатая переработка оружейного урана, полученного в процессе ядерного разоружения в уран для атомной энергетики, в результате чего нарабатывается и поставляется потребителю низкообогащенный уран в виде гексафторида урана (НОУ). 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 атомных и гидроэлектростанций (мощность), рынок «на сутки вперед» и

балансирующий рынок (электроэнергия). Планы поставки товарной продукции ОАО «Концерн Росэнергоатом» определяются в большей степени цифрами, заложенными в сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации, утверждаемым на год вперед. Корректировка планов поставки осуществляется в краткосрочной перспективе (то есть в рамках поквартального, ежемесячного, 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 генерируемой электроэнергии выступают:

- потребители, покупающие электроэнергию для удовлетворения собственных производственных нужд;
- 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.

Вместо регулируемого сектора и сектора свободной торговли на оптовом рынке внедрена система регулируемых договоров между продавцами и покупателями электроэнергии. Договоры называются регулируемыми, поскольку цены на электроэнергию в рамках этих договоров регулируются Федеральной службой по тарифам (ФСТ). Переход участников на долгосрочные двусторонние отношения в условиях либерализации рынка обеспечивает прогнозируемость стоимости электрической энергии (мощности) в среднесрочной и долгосрочной перспективе, что является залогом инвестиционной привлекательности электроэнергетики.

Начиная с 2007 года, объемы электрической энергии (мощности), продаваемые на оптовом рынке по регулируемым ценам, планомерно уменьшаются 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». Данным Постановлением устанавливается, что 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 будет поставляться по свободным (нерегулируемым) ценам.

Конструкция регулируемых договоров позволяет без изменения ее конфигурации, постепенно снижая объемы электроэнергии (мощности) по регулируемым договорам, расширять сферу действия свободных (нерегулируемых) цен. Таким образом, к моменту окончания переходного периода реформирования электроэнергетики произойдет переход к полностью конкурентному оптовому рынку, что предусмотрено законодательством Российской Федерации об электроэнергетике.

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. Рынок «на сутки вперед» в целом заменяет существовавший в прежней модели сектор свободной торговли – отличие состоит в том, что во вводимом рынке «на сутки вперед» участники подают заявки на полные объемы производства и потребления (на ранее действовавшем секторе свободной торговли – 15% объемов производства для поставщиков и 30% потребления для покупателей). 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 будут определяться нормативно-правовыми актами, устанавливающими правила оптового рынка электрической электроэнергии и мощности с 1 января 2011 года.

Прослеживается изменение ситуации на рынке, вызванное изменением общей экономической ситуации. 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, и, соответственно, на результаты сбытовой деятельности ОАО «Концерн Росэнергоатом».

Все действующие АЭС (кроме Волгодонской АЭС) отпускают тепловую энергию городам.

Многие атомные станции 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 от АЭС, утверждаются региональными органами регулирования тарифов и цен. В общем объеме товарной продукции ОАО «Концерн Росэнергоатом» доля тепловой энергии составляет менее 1%. В настоящее время обсуждается вопрос по созданию сбытовой компании.

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

Дивизион по добыче урана

Залогом успешного развития российской атомной отрасли является устойчивое сырьевое обеспечение. ОАО «Урановый холдинг АРМЗ» (ОАО «Атомредмезолото») было создана в 1992 году для организации работ по добыче редких металлов, циркония и других элементов, наряду с ураном используемых в технологической цепочке ядерного топливного цикла. В 2007 году «Урановый холдинг АРМЗ» стал уполномоченной компанией Госкорпорации «Росатом» по добыче урана и сопутствующих ему других полезных ископаемых. В настоящее время «Урановый холдинг АРМЗ» управляет всеми уранодобывающими предприятиями в России, а также за счет долей в совместных предприятиях контролирует более 20 % урановых запасов Казахстана (СП «Заречное», СП «Акбастау» и СП «Каратау»). Таким образом, по объему разведанных запасов урана (с учетом долей в российско-казахстанских СП), Россия вышла на 2-е место в мире с показателем 583 000 т. урана. По объему добычи урана «Урановый холдинг АРМЗ» в 2008 году занял 5-ое место в мире. В 2009 году этот показатель достиг 4 624 тонны. «Комплексная программа российско-казахстанского сотрудничества в области использования атомной энергии в мирных целях» предусматривает выход совместных предприятий ОАО «АРМЗ» и «Казатомпрома» на совокупный годовой объем добычи урана на территории Казахстана на уровне 6 тыс. тонн с перспективой развития до 8 тыс. тонн.

К концу 2009 года сырьевая база компании составила 632 тыс. тонн урана, в т.ч. разведанные запасы в размере 86 тыс. тонн и прогнозные ресурсы высокой степени достоверности в размере 86 тыс. тонн.

Общие инвестиции компании в геологоразведочные работы в России в 2009 году составили около 1 млрд. руб, компания инициировала совместные проекты по геологоразведке и добыче урана в Казахстане, Монголии, Намибии, Канаде, Армении и Украине.

ОАО «Урановый холдинг АРМЗ» ведет добычу урана в России и за рубежом. Главным российским уранодобывающим предприятием на протяжении более 40 лет остается «Приаргунское производственное горно-химическое объединение» (ППГХО), на долю которого в настоящее время приходится 65% добычи, однако в 2009 году совокупная доля других добывающих предприятий в объеме добычи возросла до 35%. Активно наращивают объемы добычи урана еще два российских предприятия: ОАО «Хиагда» в Бурятии и ЗАО «Далур» в Курганской области. В ближайших планах холдинга – организовать добычу урана на четырех новых добывающих предприятиях: это ЗАО «Эльконский горно-металлургический комбинат» (запасы Эльконского урановорудного района оцениваются в 319 тыс. тонн урана (6 % от мировых извлекаемых запасов) и ЗАО «Лунное» - в Якутии, а также ЗАО «Уранодобывающая компания «Горное» и ЗАО «Оловская горно-химическая компания» в Забайкальском крае.

За многие годы предприятиями российской атомной отрасли накоплен значительный опыт геологоразведки и добычи урана. Добыча осуществляется различными методами, в том числе самым экологичным – методом подземного кучного выщелачивания.

Учитывая растущие потребности в природном уране, как на внутреннем, так и на внешнем рынке, горнорудный дивизион, возглавляемый ОАО «Урановый холдинг АРМЗ», планирует наращивать объемы производства и реализации природного урана и к 2024 году ставит себе целью в 6 раз увеличить добычу урана (до 20 тыс. тонн в год) и стать лидером мировой урановой добычи.

Ключевые достижения Дивизиона 2009 года:

1. Закрытие сделки по приобретению ОАО «Атомредметзолото» 100% акций компании «Эффективная энергия Н.В.» (Нидерланды), владеющей уранодобывающими активами в Казахстане.
2. Приобретение в результате обмена акциями 19,95% акций канадской уранодобывающей компании Uranium One Inc.
3. Рост добычи урана на 25%.
4. Увеличение сырьевой базы урана компании на 74 тыс. тонн за счет приобретения новых активов (с учетом планового списания запасов).
5. Повышение экологической безопасности производства на ОАО «ППГХО» за счет пуска нового сернокислотного завода, работающего на чистой сере.

Дивизион по обогащению урана

Россия в настоящее время обладает наиболее совершенными обогатительными технологиями в мире и располагает 40 % мировых обогатительных мощностей. Обогащение производится на четырех уранообогатительных комбинатах: ОАО «Ангарский электролизный химический комбинат» (г. Ангарск, Иркутская область), ОАО «ПО «Электрохимический завод» (г. Зеленогорск, Красноярский край), ОАО «Уральский электрохимический комбинат» (г. Новоуральск, Свердловская область), ОАО «Сибирский химический комбинат» (г. Северск, Томская область). Указанные предприятия входят в акционерное общество со стопроцентным участием ОАО «Атомэнергпром» - ОАО «Объединенная компания «Разделительно-сублиматный комплекс», созданное в декабре 2008 года. Компания управляет производством обогащенного урана, в том числе переработкой давальческого сырья из других стран, обогащением отвалов, накопившихся за годы предыдущей деятельности, а также курирует работы по российско-американскому Соглашению ВОУ-НОУ.

Долгосрочная стратегическая цель ОАО «Объединенная компания «РСК»: обеспечение конкурентоспособности и эффективности развития разделительно-сублиматного комплекса России.

В рамках достижения долгосрочной стратегической цели ОАО «Объединенная компания «РСК» обязана обеспечить выполнение работ и услуг по конверсии и обогащению урана в объемах соответствующих будущим потребностям в ядерном топливе российских и зарубежных потребителей обогащенного уранового продукта.

Среднесрочные цели ОАО «Объединенная компания «РСК» включают:

- Формирование глобальной компании на мировом рынке, соответствующей по организационной структуре и превосходящей по показателям деятельности наших конкурентов.
- Формирование устойчивого конкурентного превосходства нашей продукции и услуг за счет технологического превосходства и эффективности наших предприятий.

Ключевые мероприятия, которые необходимо осуществить - модернизация разделительных, сублиматных и вспомогательных производств, предполагающая:

- 1) в первую очередь замену основного оборудования разделительных производств – ГЦ предыдущих поколений на более современные,
- 2) модернизацию оборудования сублиматного производства и
- 3) переход к новым поколениям вспомогательного оборудования наиболее оптимальным с точки зрения энергоэффективности, безопасности, надежности,

ресурсу перспективным поколениям основного оборудования разделительных и сублиматных производств.

Основными продуктовыми направлениями деятельности компании являются:

- ОБОГАЩЕНИЕ** Производство низкообогащенного гексафторида урана энергетических концентраций и оказание услуг по его обогащению.
- КОНВЕРСИЯ** Получение сырьевого гексафторида урана и оказание услуг по его производству из закиси-окиси урана (ЗОУ) и тетрафторида урана (ТФУ)

В рамках данных продуктовых направлений можно выделить ряд мероприятий (программ деятельности), соответствующих главным стратегическим целям развития компании и направленных на:

- Оптимизацию и совершенствование производств Пакет мероприятий (программ) направленных на поддержание технологического превосходства, надежности, безопасности и эффективности производств разделительно сублиматного комплекса в среднесрочной перспективе и программ, направленных на достижение технологического превосходства в долгосрочной перспективе.
- Оптимизацию структуры компании Программа предполагает повышение эффективности и снижение издержек предприятий за счет вывода непрофильных активов, оптимизации численности персонала и оптимизации использования площадей предприятий, преобразование вспомогательных и обеспечивающих производств в дочерние общества и т.д. Результатом данных преобразований должен стать «новый облик» предприятий разделительно-сублиматного комплекса, соответствующих или превосходящих по принятым в отрасли показателям аналогичные предприятия наших конкурентов.

Действия, направленные на оптимизацию и совершенствование производства включают следующие мероприятия (программы):

- Обеспечение безопасности и защиты производств Комплекс мероприятий по обеспечению высокого уровня надежности, защиты, безопасности и экологичности основных и вспомогательных производств, в соответствие с требованиями российского и международного законодательства. В рамках данного направления осуществляются мероприятия по: 1) ЯРБ, 2) Физ.защите. 3) Системе учета и контроля ЯМ. 4) Выводу из эксплуатации ЯО. 5) ТБ, ПБ, ООС, ОТ и т.д. 6) Лицензированию.
- Модернизация разделительных производств Замена ГЦ предыдущих поколений на более современные, обладающие большей производительностью и менее энергоемкие, с более совершенной системой управления, технологического контроля и аварийной защиты, системой энергообеспечения).
Реализация намеченных мероприятий позволит снизить себестоимость вырабатываемой ЕРР.
- Модернизация сублиматных производств Совершенствование основного оборудования сублиматных производств (пламенных реакторов, установок улавливания; электролизёров, компрессоров для перекачки фтора), приведение парка ТУК в соответствие требованиям НП-053-04, строительство дополнительных технологических сооружений и узлов, создание новой системы

транспортировки сырья и полупродуктов в технологическом процессе и т.д.

Реализация намеченных мероприятий позволит выполнить плановые задания, повысить экологическую и промышленную безопасность производств, снизить себестоимости выпускаемой продукции.

Модернизация производств Переход к новым поколениям вспомогательного оборудования, соответствующего требованиям к новым поколениям оборудования для разделительного и сублиматного производств. Включает в себя комплекс работ по модернизации и перевооружению инфраструктуры вспомогательных подразделений комбината. Поддержание высокой степени надежности энергоснабжения компании всеми видами ресурсов, внедрением ресурсо- и энергосберегающих технологий и оборудования, реконструкция наружных сетей производств.

2009 год стал первым годом работы ОАО «Объединенная компания «Разделительно-сублиматный комплекс». В 2009 году ОАО «Объединенная компания «РСК» проводила работы по формированию договорной базы. В соответствии с заключенными договорами, начиная с 2010 года работы по конверсии и обогащению урана будут выполняться для нужд ОАО «Техснабэкспорт» и ОАО «ТВЭЛ» с целью выполнения поставок по экспортным контрактам и изготовления ядерного топлива для российских и зарубежных АЭС.

В 2007 году по инициативе Президента России Владимира Путина, направленной на создание глобальной инфраструктуры поддержки развития атомной энергетики в мире и соблюдение режима нераспространения ядерного оружия, на базе Ангарского электролизного комбината создан первый в мире Международный центр по обогащению урана (МЦОУ), а также российско-казахстанское СП ЗАО «Центр по обогащению урана» (ЦОУ). Экспорт услуг по обогащению урана осуществляет ОАО «Техснабэкспорт».

МЦОУ – это широкомасштабная международная инициатива России, осуществляемая под эгидой МАГАТЭ. МЦОУ задумывался как механизм гарантированного доступа к низкообогащенному урану для неядерных стран (для его реализации планируется создать гарантийный запас в размере 120 тонн низкообогащенного урана). Для таких стран МЦОУ является своеобразной «страховкой» и гарантией того, что страна, по каким-либо причинам лишенная возможности купить уран на свободном рынке, сможет в любой момент обеспечить себя необходимым количеством низко-обогащенного 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, принявшей решение участвовать в этом проекте, стал Казахстан, заключивший соответствующее соглашение с правительством России в 2007 году. Решение о вхождении страны в МЦОУ должно быть одобрено всеми участниками проекта.

На втором этапе присоединения к проекту МЦОУ страна назначает уполномоченную компанию, которая от ее имени выкупает и впоследствии владеет определенным пакетом акций в ОАО «МЦОУ». На сегодняшний день 90% акций МЦОУ принадлежит ОАО «Техснабэкспорт», 10% акций находится в собственности компании «Казатомпром»

(Казахстан). Планируется передача пакета акций от ОАО «Техснабэкспорт» к Госкорпорации «Росатом». В дальнейшем российская доля в капитале МЦОУ будет уменьшаться за счет присоединения к проекту других стран.

В ближайшее время в проект МЦОУ войдут Армения и Украина, уже подписавшие соответствующие межправительственные документы. Переговоры об участии в МЦОУ ведутся с Финляндией, Южной Кореей и Бельгией.

Российско-казахстанский проект «Центр по обогащению урана» (ЦОУ) в отличие от МЦОУ носит чисто коммерческий характер – предприятие создано для строительства новых мощностей по обогащению урана, которые будут расположены на производственной площадке Ангарского электролизного комбината. ЗАО «Центр по обогащению урана» было зарегистрировано в 2007 году. 50% капитала ЦОУ принадлежит ОАО «Техснабэкспорт», 50% - казахстанской компании «Казатомпром».

Компания планирует построить производство мощностью 5 млн ЕРР (единиц работы разделения по обогащению урана). Первый миллион ЕРР компания рассчитывает получить в 2011 году.

Дивизион по торговле услугами по обогащению урана, обогащенным ураном и изотопной продукцией

Компания ОАО «Техснабэкспорт», 100% акций которой принадлежит ОАО «Атомэнергпром», является эксклюзивным торговым представителем Госкорпорации «Росатом» на международном рынке услуг по обогащению урана и урановой продукции. Компания основана в 1963 году как внешнеторговый агент советской атомной отрасли и с тех пор работает на внешнем рынке под брендом TENEX.

В исторической ретроспективе стратегия деятельности Общества определялась, главным образом, необходимостью загрузки высвобожденных из оборонных программ отраслевых обогатительных мощностей путем продвижения на внешний рынок производимой урановой продукции.

Особую известность компания приобрела в 1993 году, после заключения российско-американского межправительственного соглашения ВОУ-НОУ (соглашение «Мегатонны в мегаватты» по преобразованию высоко-обогащенного урана (ВОУ), извлекаемого из советских ядерных ракет, в низко-обогащенный уран (НОУ), используемый в качестве свежего ядерного топлива для американских АЭС). С 1993 года каждая десятая лампочка в США горит с помощью топлива, полученного из российского оружейного урана. За 15 лет реализации соглашения разбавлено более 350 из 500 метрических тонн урана, которые предстоит переработать до 2013 года (срок окончания действия соглашения ВОУ-НОУ). Это эквивалентно 14 тысячам ядерных боеголовок, за счет уничтожения которых американские АЭС получили 10 тысяч 200 тонн низко-обогащенного урана, который был использован для изготовления ядерного топлива. За прошедшие 15 лет в федеральный бюджет от этого контракта было перечислено более \$7,6 млрд.

Сегодня стратегия Общества строится на основе политики Госкорпорации «Росатом», преследующей цель трансформации в глобальную диверсифицированную компанию - ведущего провайдера ядерных технологий гражданского назначения.

Действуя в русле отраслевой стратегии ОАО «Техснабэкспорт» стремится к устойчивому лидерству на мировом урановом рынке и делает ставку на долгосрочное сотрудничество с энергокомпаниями мира, эксплуатирующими АЭС.

Сегодня ОАО «Техснабэкспорт» последовательно расширяет долю своего присутствия на рынке низко-обогащенного урана и урановой продукции. Так, на рынке Франции – лидера Евросоюза по масштабу развития атомной энергетики – доля компании достигла 30% и 40% - на африканском рынке (ЮАР). Благодаря Техснабэкспорту урановая продукция из России стала доступна на рынке Латинской Америки (осуществляются поставки в Бразилию и Мексику), прекрасно знакомы с ней и в Японии и Южной Корее, где открыты представительства. Заключены прямые контракты на поставку урановой продукции энергокомпаниям США, которые будут осуществляться после окончания действия соглашения ВОУ-НОУ.

Ежегодный объем экспорта компании «Техснабэкспорт» превышает \$2,5 млрд, на него сегодня приходится три четверти российского экспорта ядерных технологий.

Важными элементами стратегии устойчивого развития Общества являются действующие в ОАО «Техснабэкспорт» системы менеджмента качества и экологического менеджмента, а также внедряемые механизмы управления рисками.

В среднесрочной перспективе Общество планирует:

- продолжать активную маркетинговую политику;
- развивать инфраструктуру сбыта (транспортно-логистические и сбытовые активы, систему материальных счетов, механизмы повышения гарантированности поставок и т.п.);
- осуществлять комплекс мероприятий, направленных на улучшение торгового режима в отношении российской урановой продукции на основных рынках сбыта.

Приоритетные направления деятельности Общества:

- Экспорт высокотехнологичной наукоемкой продукции российского РСК (услуги по конверсии и обогащению урана (ЕРР) и обогащенный урановый продукт (ОУП));
- Поставки низкообогащенного урана в рамках российско-американского Соглашения ВОУ-НОУ;
- Услуги по переработке (радиохимическая очистка, конверсия) регенерированного урана.

Основные результаты, достигнутые в 2009 году:

- В коммерческой деятельности Общества:
 - Обществом сохранило позиции одного из ведущих мировых поставщиков товаров и услуг ЯТЦ в долгосрочной перспективе;
 - Экспортный портфель Общества по урановой продукции на пятилетний период (без учета поставок в рамках Соглашения ВОУ-НОУ) составил более 8 млрд. долл. США, а общий портфель заказов оценивается в сумму порядка 18 млрд. долл. США;
 - Товарооборот по урановой продукции составил 3,45 млрд. долл. США;
 - Общий экспорт урановой продукции достиг 3,23 млрд. долл. США и, в основном, был обеспечен за счет коммерческих экспортных поставок;
 - Суммарный объем переработанного отраслевыми разделительными предприятиями и поставленного нами в рамках реализации Соглашения ВОУ-НОУ материала составил $\frac{3}{4}$ от общего объема материала, подлежащего переработке согласно условиям этого Соглашения;
 - Завершен переговорный процесс по модификации комплекса договоров и контрактов, исполняемых в рамках Соглашения ВОУ-НОУ, что создало прочную

- базу для стабильного исполнения Соглашения ВОУ-НОУ на его заключительном этапе - в период по 2013 год;
- Поставки урановой продукции Общества обеспечивают около 40 % потребностей западных АЭС в обогащенной урановой продукции;
 - Состоялся прорыв в коммерческой контрактации с американскими энергокомпаниями, ставшей возможной после подписания в 2008 г. Поправки к СПАР. Были заключены первые 6 долгосрочных контрактов на поставки российского ОУП крупнейшим энергокомпаниям США на сумму около 3 млрд. долл. США;
 - Достигнутые результаты по контрактации позволили упрочить позиции Общества на рынках ЕС и Азии как по ширине охвата энергокомпаний, так и законтрактованным объемам урановой продукции (более 7,5 млрд. долл. США);
 - Осуществлены поставки 60% основного и 45% вспомогательного оборудования в КНР для строительства 4-й очереди газодвигательного завода, осуществляемого во исполнение российско-китайского межправительственного соглашения;
 - Открыты материальные счета Общества на 2-х зарубежных предприятиях-производителях продукции ЯТЦ.
- В области финансово-экономического развития:
 - показатель валовой прибыли в 2009 г. составил 26,1 млрд. руб. при величине чистой прибыли 14,5 млрд. руб.
 - В области экологической политики:
 - завершена работа по созданию и внедрению системы экологического менеджмента (в соответствии со стандартом ISO 14001).
 - В области корпоративной социальной ответственности:
 - В своей деятельности Общество руководствуется принципами этической и социальной ответственности, как перед своими сотрудниками, так и перед обществом в целом.
 - Общество работает на основе Кодекса корпоративной этики Госкорпорации «Росатом», в полном объеме выплачивает налоги в бюджеты всех уровней и ответственно относится к окружающей среде.

Дивизион по производству оборудования для обогащения урана

Как самостоятельная структура в рамках Госкорпорации «Росатом» дивизион по производству оборудования для обогащения урана и разработке новых моделей газовых центрифуг родился в 2008 году – в этом году была учреждена управляющая компания ОАО «Русская газовая центрифуга». 100% акций компании принадлежат ее учредителю - ОАО «Техснабэкспорт».

В контур управления «Русской газовой центрифуги» находятся старейшие машиностроительные предприятия отечественной атомной отрасли: ОАО «Владимирское производственное объединение «Точмаш» (завод основан в 1933 году) и ОАО «Ковровский механический завод» (основан в 1950 году), а также ООО «Уралприбор» и ООО «Уральский завод газовых центрифуг» (УЗГЦ) и три конструкторских бюро: ЗАО «ОКБ-Н. Новгород», ООО «Новоуральский научно-конструкторский центр» (ННКЦ), ЗАО «Центротех-СПб», связанные с разработкой газовых центрифуг и вспомогательного оборудования для обогащения урана. В настоящий момент в собственности ОАО «Инжиниринговый центр «Русская газовая центрифуга» находятся акции ОАО «Ковровский механический завод» (75,11%) и ООО «Русская газовая центрифуга» (99,03%).

Предприятия ОАО «Русская газовая центрифуга» чрезвычайно многоплановы: они выпускают не только сами газовые центрифуги и другое оборудование для разделения изотопов, но и запорную арматуру общепромышленного назначения, арматуру для АЭС, автомобильное электрооборудование, приборы учета воды, газа и тепла, станки и оборудование, печатные платы, гелиотехнику. Одним из направлений деятельности ОАО «Русская газовая центрифуга» является также поставка металлообрабатывающего, измерительного и специального оборудования.

В 2008 году была также учреждена еще одна управляющая компания - ОАО «Научно-производственный комплекс «Химпромминжиниринг». Эта компания объединила два своих дочерних предприятия: ООО «Аргон» (г. Балаково Саратовской области, 66% доли в уставном капитале) и ООО «Завод углеродных и композиционных материалов» (г. Челябинск, 99% акций). Оба производят углеродные волокна и композитные материалы, которые используются для серийного производства разделительных центрифуг, а также в авиакосмической и судостроительной промышленности, в строительстве и в других отраслях. В собственности ОАО «НПК «Химпромминжиниринг» находятся также акции ООО «СНВ» (99,9%) и ЗАО «Технологический центр «ТЕНЕКС» (99%).

В январе 2009 года обе компании провели дополнительную эмиссию акций в пользу материнской компании ОАО «Техснабэкспорт».

В результате допэмиссии акций ОАО «Русская газовая центрифуга» станет владельцем 49,9% капитала в ЗАО «Центротех-СПб» и в ЗАО «ОКБ-Н.Новгород», также 50% уставного капитала в ООО «Новоуральский научно-конструкторский центр» и в ООО «Уралприбор», поскольку долями капитала этих предприятий и будет оплачена допэмиссия ОАО «Русская газовая центрифуга». Кроме того, в счет оплаты дополнительного выпуска акций ОАО «Русская газовая центрифуга» будут переданы доли в заводах по производству центрифуг: 75,1% акций ОАО «Ковровский механический завод» и 50% капитала ООО «Уральский завод газовых центрифуг».

Дополнительная эмиссия ОАО «Химпромминжиниринг» также нацелена на формирование полноценной компании по выпуску углеродного волокна: она будет оплачена долями предприятий-производителей углеволокна (ООО «Аргон» и ООО «Завод углеродных и композиционных материалов» (ЗУКМ)); а также производителя полиакрилонитрильных волокон - ООО «СНВ», и акциями ЗАО «Технологический центр «ТЕНЕКС» (99%) на общую сумму более 4,2 млрд. рублей.

Дивизион машиностроения

В состав ОАО «Атомэнергпром» входит ряд предприятий, специализирующихся на выпуске оборудования для энергетики, в том числе турбин, парогенераторов, трубопроводов, арматуры, сварных металлоконструкций и пр. Данные предприятия располагают парком современного оборудования, обеспечивающего качественное и своевременное выполнение самых сложных заказов.

Дивизион машиностроения является одним из самых молодых и активно развивающихся в ОАО «Атомэнергпром». Ядро дивизиона составляет холдинговая компания ОАО «Атомэнергомаш», созданная в 2006 году. 63,58% акций компании принадлежит ОАО «Атомэнергпром».

Свою историю Атомэнергомаш начал с приобретения предприятия традиционного энергетического машиностроения – в состав компании вошел отечественный монополист по

производству парогенераторов и теплообменников для электростанций: это завод ОАО «Машиностроительный завод «ЗиО-Подольск» и 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 «Альстом» – ООО «Альстом Атомэнергомаш» (50% плюс 1 акция в капитале этой компании владеет ОАО «ЗиО-Подольск», на чьей производственной базе и расположилось СП). В 2008 году для упорядочивания управления этими активами в составе Атомэнергомаша была создана компания ЗАО «Русская энергомашиностроительная компания» (ЗАО «РЭМКО»), в которой Атомэнергомаш владеет 50% плюс 1 акция.

Помимо этого, Атомэнергомаш формирует дивизион по производству трубопроводов и трубопроводной арматуры на базе дочерней компании ООО «Стальэнергопроект». Первым российским активом нового дивизиона стала компания ЗАО «Атомтрубопроводмонтаж», объединяющая предприятия в Оренбургской и Тверской областях по производству фасонных элементов (отводов, тройников, переходов) и блоков трубопроводов для АЭС высокого и низкого давления. Через свою дочернюю структуру Атомэнергомаш контролирует 51% капитала ЗАО. В состав холдинга «Атомэнергомаш» вошли также производитель водозапорной арматуры – чешская компания «Arako spol s.r.o.» (100% капитала компании принадлежит дочерней структуре «Атомэнергомаша» - ОАО «Интелэнергомаш») и венгерский завод «Ganz Energetika Kft.», специализирующийся на разработке и производстве гидравлического оборудования (насосы, гидротурбины) и оборудования по перегрузке топлива (51% акций принадлежат дочерней компании Атомэнергомаша - ЗАО «Транспортно-технологическое машиностроение»).

ОАО «Атомэнергомаш» имеет в своем составе и научно-исследовательский и конструкторский сегмент - ОАО «Свердловский научно-исследовательский институт химического машиностроения» (СвердНИИхиммаш). СвердНИИхиммаш - это крупнейший производитель оборудования по переработке радиоактивных и других видов отходов, оборудования для опреснения морских и обессоливания минерализованных вод, очистки сточных вод. Холдинг контролирует 51% уставного капитала СвердНИИхиммаша.

Дочернее общество ОАО «Атомэнергомаш» - ОАО «Калужский турбинный завод» (25,1% участия) производит паровые и газовые турбины средней и малой мощности.

В 2009 году 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.

Группа компаний объединяет более 40 машиностроительных предприятий, включая научно-исследовательские, инжиниринговые, производственные, сервисные и строительно-монтажные организации в России, Венгрии и Чехии.

В настоящее время, в связи с расширением приоритетов ГК «Росатом» на предмет достижения лидирующих позиций на мировом рынке ядерных технологий и услуг, стратегической целью ГК «Атомэнергомаш» является формирование глобально конкурентоспособной энергомашиностроительной компании, устойчивой в долгосрочной перспективе и обеспечивающей планы развития отрасли на территории России и на зарубежных рынках.

Ключевыми рынками для группы компаний «Атомэнергомаш» являются рынки оборудования для атомной и тепловой энергетики, а также предприятий газовой и нефтехимической промышленности. К числу основных направлений развития компании помимо проектирования и поставок нового оборудования для данных отраслей относятся также расширение присутствия на высокорентабельном рынке услуг сервиса и модернизации установленной базы, формирование и развитие перспективных энергетических технологий, в том числе в области технологий реакторов IV поколения и альтернативной энергетики.

По итогам 2009 г. более 60% от общего объема продаж группы компаний «Атомэнергомаш» приходится на оборудование для атомной энергетики – порядка 9 940 млн. рублей, что более чем на 60% превышает показатель 2008 года.

Общий рост объемов производства по итогам 2009 года в основном обеспечен за счет исполнения крупных заказов для объектов атомной энергетики, сооружаемых на территории России в рамках реализации программы деятельности Госкорпорации «Росатом» на долгосрочный период 2009-2015 гг., а также для АЭС, сооружаемых по российскому проекту за рубежом.

В структуре производства доля производства продукции для атомной отрасли увеличилась по сравнению с предыдущим годом с 50% до 68% и составила порядка 7 334,6 млн. руб.

Совокупный портфель заказов по группе компаний «Атомэнергомаш» по состоянию на 31.12.2009 составил более 38 910 млн. рублей, основной объем (порядка 70%) приходится на заказы атомной отрасли, это связано, прежде всего, с тем, что оборудование для атомной отрасли является длинноцикловым.

Основной объем заказов приходится на парогенераторы, один из ключевых продуктов для атомной энергетики, в структуре портфеля составляет порядка 22% на конец 2009 г и котельное оборудование для тепловой энергетики, чья доля в структуре портфеля также составляет порядка 22%. Насосное оборудование, главным образом, за счет заказов главного циркуляционного насоса (ГЦН), в структуре портфеля составляет порядка 11%. Объем заказов корпусного оборудования для АЭС составил около 12% в общей структуре. Оборудование для ЯТЦ, в т.ч. технологические комплексы и комплексы для разделки ОТВС, составляет порядка 6% в общей структуре портфеля заказов.

В отчетном периоде предприятия группы компаний «Атомэнергомаш» произвели поставку оборудования для Ростовской, Калининской, Ленинградской, Курской, Смоленской, Кольской, Билибинской и других АЭС на территории России (в том числе была произведена отгрузка оборудования реакторного острова для четвертого блока Белоярской АЭС – крышка корпуса реактора, основание опорного пояса и плита верхнего пояса опорного корпуса реактора БН-800), а также для строящихся и действующих АЭС за рубежом, в том числе: АЭС «Куданкулам», АЭС «Белене», Тяньваньская АЭС, АЭС «Козлодуй».

Наличие в контуре ГК «Атомэнергомаш» предприятий, обладающих компетенциями в части производства оборудования для обращения с РАО и ОЯТ, позволило компании участвовать в реализации ФЦП «Ядерная и радиационная безопасность». В отчетном году, было произведено экспериментальное оборудование для ФГУП «ПО Маяк», оборудование для переработки и концентрирования отработанных РАО для Российского Федерального ядерного центра «Всероссийский НИИ Технической Физики», выполнен ряд проектных работ для ФГУП «Атомфлот» и ФГУ «ГХК».

В отчетном году в структуре ГК «Атомэнергомаш» начато формирование собственного производственно-технологического комплекса для производства оборудования реакторной установки в полном объеме на базе ЗАО «АЭМ-Технологии». Достигнуты принципиальные соглашения об интеграции в состав ГК «Атомэнергомаш» ЗАО «Петрозаводскмаш» (производитель компонентов реакторного острова). Сделка закрыта в феврале 2010 г.

Приоритетные направления деятельности:

Группа компаний «Атомэнергомаш» – один из ведущих российских энергомашиностроительных холдингов, являющийся поставщиком эффективных технологических решений для атомной и тепловой энергетики, а также для предприятий газовой и нефтехимической промышленности.

Основная продукция компании:

Оборудование для АЭ:

- Корпуса реакторов на быстрых нейтронах БН-800
- Парогенераторы для всех реакторов типа ВВЭР
- Сепараторы-пароперегреватели для всех реакторов типа ВВЭР
- Теплообменники
- Вспомогательное оборудование для АЭС, включая трубопроводную арматуру, элементы трубопроводов высокого и низкого давления, подогреватели высокого давления, фильтры водоподготовки и прочее.

Оборудование для ТЭ:

- Котлы паровые - паропроизводительность до 2650 тонн/час для энергоблоков мощностью до 1200 МВт
- Котлы-утилизаторы - производительность 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 для объектов тепловой энергетики, включая трубопроводную арматуру, элементы трубопроводов высокого и низкого давления, подогреватели высокого давления, подогреватели сетевой воды и прочее

Оборудование для ГНХ:

- Пылеуловители для очистки природного газа от механических примесей и жидкости на компрессорных станциях магистральных газопроводов
- Регенераторы газоконденсаторных станций (ГКС) магистральных газопроводов
- Теплообменные аппараты
- Колонные аппараты для переработки нефти
- Продуктовые змеевики
- Вспомогательное оборудование для газнефтехимии, включая трубопроводную арматуру, элементы трубопроводов высокого и низкого давления и прочее.

Основные результаты, достигнутые в 2009 году.

В отчетном периоде предприятия, входящие в группу компаний «Атомэнергомаш», произвели оборудования на сумму порядка 10,8 млрд. рублей, что более чем на 50% превышает объем выпуска в 2008 г. Увеличение объема выпуска компании связано, прежде всего, с тем, что в контур был интегрирован целый ряд отраслевых активов, переданных в ходе дополнительной эмиссии акций ОАО «Атомэнергомаш», а также с повышением объемов производства на имеющихся предприятиях, рост по сравнению с предыдущим отчетным периодом составил порядка 15%. В структуре производства основной объем пришелся на продукцию атомной отрасли – порядка 68%.

Консолидированная выручка группы компаний «Атомэнергомаш» по итогам 2009 года выросла более чем на 50% и составила порядка 16 033 млн. рублей. При этом чистая прибыль группы компаний по итогам года выросла до 1 382 млн. рублей. По итогам года группа компаний «Атомэнергомаш» занимает 2 место в отрасли энергетического машиностроения России с общей долей порядка 15%.

Совокупный портфель заказов по группе компаний «Атомэнергомаш» по состоянию на 31.12.2009 составил более 38 910 млн. рублей, основной объем (порядка 70%) приходится на заказы атомной отрасли, это связано, прежде всего, с тем, что оборудование для атомной отрасли является длинноцикловым.

Формируя предпосылки для устойчивого развития компании в долгосрочной перспективе, а также для расширения присутствия Госкорпорации «Росатом» на глобальном рынке, группа компаний «Атомэнергомаш» активно развивает сотрудничество на зарубежных рынках. В частности, в отчетном году создана рабочая группа с корейской компанией «Doosan Babcock Energy Ltd.» в области сервиса и модернизации котельного оборудования, в течение года велась совместная работа по изучению потенциала российского рынка и формированию подходов к взаимодействию. Созданы совместные предприятия на территории Казахстана, Болгарии. Продолжается сотрудничество с компанией «Тошиба» по блоку «машиностроение» в рамках реализации Общего рамочного соглашения о деловом сотрудничестве, заключенного в марте 2008 г.

За отчетный период предприятия энергетического машиностроения направили на программы модернизации и развития производственных мощностей порядка 937 млн. рублей, что более чем в 2,5 раза превышает объем инвестиций на цели техперевооружения за 2008 год. Инвестиции были направлены, прежде всего, на приобретение современного высокотехнологичного оборудования, в том числе осуществлена закупка современного станочного оборудования с ЧПУ, в том числе металлорежущего оборудования для ОАО «ЗиО-Подольск», выплачен аванс на поставку токарно-карусельного оборудования для ОАО «ЦКБМ».

Дивизион по производству ядерного топлива

ОАО «ТВЭЛ» – один из мировых лидеров по производству свежего ядерного топлива. ТВЭЛ производит тепловыделяющие сборки для водо-водяных реакторов (российского дизайна - ВВЭР-1000, ВВЭР-440 и западного дизайна - PWR, BWR), уран-графитовых реакторов (РБМК-1000, РБМК-1500, ЭПП-6), реакторов на быстрых нейтронах (БН-600), исследовательских и судовых реакторов. На топливе, произведенном компанией «ТВЭЛ», сегодня работает каждый шестой реактор в мире.

Из ядерных держав Россия имеет наибольший опыт производства ядерного топлива для АЭС. Топливо для первой в мире атомной станции было произведено еще в 1954 году. Тепловыделяющие сборки для реакторов ВВЭР-440 серийно изготавливаются с 1963 года, для реакторов ВВЭР-1000 - с 1978 года.

ОАО «ТВЭЛ» была образована в 1996 году. Она объединила в единый холдинг все предприятия, производящие топливные сборки и их компоненты. В состав компании входят такие известные заводы, как ОАО «Машиностроительный завод» (г. Электросталь, Московская область), ОАО «Новосибирский завод химконцентратов» (г. Новосибирск, Новосибирская область), ОАО «Чепецкий механический завод» (г. Глазов, Удмуртская Республика), ОАО «Московский завод полиметаллов» (г. Москва). История этих предприятий исчисляется десятилетиями: серийное производство тепловыделяющихборок для реакторов ВВЭР-440 началось в 1963 году, для реакторов ВВЭР-1000 - в 1978 году. 100% акций компании принадлежит ОАО «Атомэнергопром».

ОАО «ТВЭЛ» является монопольным поставщиком ядерного топлива на все российские АЭС, а также на все транспортные, промышленные и исследовательские реакторы в нашей стране. Вместе с тем продукция ОАО «ТВЭЛ» широко известна и за рубежом - топливо от российского производителя поставляется на 76 атомных реакторов в 14 стран мира, география которых постоянно расширяется. Так, ОАО «ТВЭЛ» является единственным поставщиком свежего ядерного топлива для АЭС Болгарии, Венгрии, Украины и Словакии, а также поставляет его во все страны Европы, где были построены АЭС, работающие на реакторах российского дизайна. Сегодня компания ОАО «ТВЭЛ»

выходит на мировой рынок с новым видом топливных сборок, предназначенных для обслуживания АЭС западного дизайна. Ежегодный объем экспорта компании превышает \$1 млрд.

Помимо готовых тепловыделяющих сборок, компания «ТВЭЛ» экспортирует также компоненты ядерного топлива – например, топливные таблетки. Кроме того, ТВЭЛ ведет работу по созданию принципиально нового вида смешанного уран-плутониевого топлива (так называемого «МОКС-топлива»), которое позволило бы значительно упростить проблему обеспечения атомной отрасли сырьем и существенно снизило бы количество отходов в атомной отрасли.

Система менеджмента качества основных производственных предприятий сертифицирована по международному стандарту ISO 9001.

С 2009 года ОАО «ТВЭЛ» развивается по бизнес-модели Топливной компании. Целевая структура Топливной компании включает предприятия по конверсии, обогащению урана, конструированию и изготовлению газовых центрифуг, фабрикации ядерного топлива, реализации продукции и услуг дореакторной стадии ЯТЦ.

Стратегическая цель развития ОАО «ТВЭЛ» как Топливной компании - достижение лидерства на мировом рынке продукции и услуг ЯТЦ.

Ключевые задачи:

- Обеспечение не менее 25% потребностей мирового рынка ядерного топлива.
- Стабильное обеспечение 100% спроса в РФ на ядерное топливо.
- Поддержка мирового атомного ренессанса изготовлением надежного, качественного и экономически эффективного ядерного топлива.
- Реализация энергетической стратегии России в области развития ядерно-топливного цикла (ЯТЦ).
- Разработка нового поколения ядерного топлива с более совершенными техническими и экономическими параметрами.
- Производство инновационной продукции общепромышленного назначения, имеющей перспективное значение для экономики страны.
- Развитие человеческого потенциала на территориях присутствия и повышение привлекательности городов размещения предприятий ОАО «ТВЭЛ».
- Устойчивое развитие экосистем территорий присутствия производственных предприятий ОАО «ТВЭЛ».

Основные направления достижения стратегической цели Топливной компании:

- Укрепление и расширение российских позиций на мировом рынке, в том числе посредством локализации производства.
- Научно-техническое и инновационное развитие.
- Развитие ядерных производств.
- Развитие неядерных производств.
- Реструктуризация производств и снижение издержек.
- Обеспечение ЯРБ, промышленной безопасности и защита окружающей среды.
- Кадровое и социальное развитие.

В 2009 году было продолжено выполнение стратегических задач группы компаний ОАО «ТВЭЛ», объединенных в Комплексной программе развития производства и сокращения затрат - «Новый облик». В отчетном году показатели «Новых обликов» дочерних обществ ОАО «ТВЭЛ» до 2020 года одобрены советами директоров этих обществ

и согласованы с органами местного самоуправления дислокации предприятий и профсоюзными организациями.

В 2009 году были сформированы основные показатели «Новых обликов» предприятий ОАО «МЗП» и ОАО «ВНИИНМ», вошедших в контур управления ОАО «ТВЭЛ», начата разработка комплексных программ развития этих предприятий до 2020 года.

Эффект, полученный в 2009 году от реализации программ развития производства и сокращения затрат на предприятиях ОАО «ТВЭЛ», составил 845 млн. рублей.

Дивизион по производству электроэнергии на АЭС.

На сегодняшний день в нашей стране эксплуатируется 10 атомных электростанций (в общей сложности 32 энергоблока установленной мощностью 23,2 ГВт), которые вырабатывают около 16% всего производимого электричества. При этом в Европейской части России доля атомной энергетики достигает 30%, а на Северо-Западе – 37%. Оператор российских АЭС – ОАО «Концерн «Росэнергоатом», 100% акций которого принадлежит ОАО «Атомэнергпром», является второй в Европе энергетической компанией по объему атомной генерации, уступая лишь французской EDF, и первой по объему генерации внутри страны.

Сегодня в состав концерна входят все 10 атомных станций России, которые наделены статусом его филиалов, 7 дирекций строящихся АЭС, а также «Управление капитального строительства строящейся Ростовской атомной станции», «Дирекция строящихся плавучих атомных теплоэлектростанций», «Научно-технический центр по аварийно-техническим работам на АЭС», «Проектно-конструкторский филиал», «Технологический филиал» и «Инженерно-технический центр атомных станций».

В общей сложности на 10 атомных станциях России эксплуатируется 31 блок, в том числе:

- 15 реакторов с водой под давлением: 9 ВВЭР-1000 и 6 – ВВЭР-440;
- 15 канальных кипящих реакторов: 11 РБМК-1000 и 4 ЭГП-6;
- 1 реактор на быстрых нейтронах.

В 2009 г. атомные станции выработали 163,3 млрд кВт.ч, что составляет около 17% от общей выработки электроэнергии России. Коэффициент использования установленной мощности (КИУМ) в 2009 году составил 80,2%, что на 0,7% выше КИУМ 2008 года.

АЭС России вносят заметный вклад в борьбу с глобальным потеплением. Благодаря их работе ежегодно предотвращается выброс в атмосферу 210 млн.тонн углекислого газа. Всего же мировая атомная энергетика предотвращает образование 3,4 млрд. тонн CO₂: около 900 млн. тонн в США, 1,2 млрд.тонн – в Европе, 440 млн.тонн – в Японии, 90 млн.тонн – в Китае.

Приоритетом эксплуатации АЭС является безопасность. С 2004 года на российских АЭС не зафиксировано ни одного серьезного нарушения безопасности, классифицируемых по международной шкале ИНЕС выше нулевого (минимального) уровня. Неуклонно сокращается число внеплановых отключений АЭС от сети и внеплановых остановов работы реакторов - по этому показателю Росэнергоатом занимает второе место в мире, опережая США, Англию, Францию и уступая лишь Японии. Радиационный фон в районах расположения АЭС не превышает установленных норм и соответствует природным значениям, характерным для соответствующих местностей. Являясь эксплуатирующей

организацией, ОАО «Концерн Росэнергоатом», в соответствии с Федеральным законом «Об использовании атомной энергии», несет всю полноту ответственности за обеспечение ядерной и радиационной безопасности на всех этапах жизненного цикла АЭС.

Важной задачей в сфере эксплуатации российских АЭС является повышение коэффициента использования установленной мощности (КИУМ) уже работающих станций. Для решения первой задачи ОАО «Концерн «Росэнергоатом» была разработана специальная программа повышения КИУМ, рассчитанная до 2015 года. В результате ее выполнения будет получен эффект, равноценный вводу в эксплуатацию четырех новых атомных энергоблоков (эквивалент 4,5 ГВт установленной мощности). В 2006-2008 годы за счет того, что КИУМ вырос с 76% до 80,9%, был обеспечен существенный рост выработки.

Деятельность Концерна в ближайшее десятилетие будет направлена на достижение основных стратегических целей. Эти цели установлены в соответствии с нормативно-правовыми актами, регулирующими развитие атомного энергопромышленного комплекса России:

- обеспечение роста выработки электроэнергии на АЭС в Российской Федерации;
- поддержание достигнутого уровня безопасности при эксплуатации энергоблоков АЭС и планомерное проведение работ на всех стадиях жизненного цикла энергоблоков АЭС по его повышению;
- обеспечение конкурентоспособности российских атомных технологий на национальном и зарубежных рынках.

Достижению поставленных целей должно способствовать решение следующих главных задач:

- обеспечение безопасного и эффективного функционирования действующих АЭС;
- постоянное обновление и совершенствование основного оборудования АЭС в целях обеспечения устойчивой и надежной работы энергоблоков;
- проведение эффективных мероприятий по модернизации с целью обеспечения работы действующих энергоблоков за пределами назначенного срока службы в течение дополнительных 15-30 лет – в зависимости от поколения энергоблока и типа реакторной установки, изучение возможности обеспечения безопасной работы энергоблоков первого поколения за пределами продления срока службы;
- постепенное замещение действующих энергоблоков традиционных типов энергоблоками повышенной безопасности (третье поколение), осуществление на их основе умеренного роста установленной мощности атомных энергоблоков;
- увеличение экспортного потенциала атомной энергетики;
- разработка и внедрение в промышленных масштабах ядерных энерготехнологий, отвечающих требованиям крупномасштабной энергетики по экономической эффективности, безопасности и топливному балансу.

В качестве приоритетных руководством отрасли определены следующие направления развития Концерна на среднесрочную перспективу:

- обеспечение ядерной и радиационной безопасности;
- повышение эффективности деятельности за счет выявления и устранения всех типов непроизводительных затрат при производстве энергии и капитальном строительстве;
- переход Концерна от операционно-управляющей компании к горизонтально интегрированному холдингу (диверсификация генерации и расширение рынков сбыта);
- совершенствование базовой технологии (ВВЭР) и создание новой технологической платформы;
- формирование инжиниринга Заказчика;
- развитие бизнеса по эксплуатационному инжинирингу на зарубежных рынках.

Конкретные задачи Концерна направлены на достижение стратегических целей и обозначены в среднесрочной инвестиционной программе Концерна на 2009-2011 годы:

- завершение строительства и осуществление ввода энергоблоков № 2 Ростовской АЭС и № 4 Калининской АЭС;
- выполнение основного объема строительных и монтажных работ на энергоблоках № 4 Белоярской АЭС с реактором БН-800, энергоблоках № 1 и № 2 Нововоронежской АЭС-2, энергоблоках № 1 и № 2 Ленинградской АЭС-2;
- выполнение мероприятий по продлению эксплуатационного ресурса: энергоблока № 3 Белоярской АЭС, энергоблоков № 3 и № 4 Кольской АЭС, энергоблока № 2 Курской АЭС, энергоблоков № 3 и № 4 Ленинградской АЭС, энергоблока № 5 Нововоронежской АЭС;
- завершение строительства и ввод на объектах РАО и ОЯТ, в том числе:
 - на объектах РАО – Ленинградской и Кольской АЭС;
 - на объектах ОЯТ – Курской и Ленинградской АЭС.

Инвестиционная деятельность Концерна в 2009 году строилась в соответствии с Программой деятельности Госкорпорации «Росатом» на долгосрочный период по следующим тематическим направлениям:

- инвестиционные проекты по продлению эксплуатационного ресурса энергоблоков I-го и II-го поколений;
- инвестиционные проекты на объектах по обращению с отработавшим ядерным топливом (ОЯТ) и радиоактивными отходами (РАО);
- инвестиционные проекты по завершению строительства энергоблоков высокой степени готовности;
- инвестиционные проекты серийного строительства энергоблоков на новых и действующих площадках;
- инвестиционные проекты по строительству станций малой мощности;
- обеспечение регламента консервации объектов;
- разработка НТД;
- программа «Обеспечение безопасной и устойчивой работы действующих энергоблоков»;
- программа по повышению КИУМ на действующих АЭС;
- программа увеличения выработки электроэнергии на действующих энергоблоках АЭС ОАО «Концерн Росэнергоатом»;
- научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы.

Инвестиционная программа Концерна за 2009- 2011 гг., в составе Инвестиционной программы электроэнергетики Российской Федерации, была одобрена 9 апреля 2010 года Правительством Российской Федерации. Выполнение инвестиционной программы по итогам года составило 171,5 млрд. руб.

Необходимыми условиями развития ядерно-энергетической системы, отвечающей принципам устойчивого развития, являются совершенствование имеющихся элементов и внедрение инновационных технологий.

Ключевые направления инновационного развития.

В настоящее время основными направлениями инновационного развития Концерна являются:

- разработка новых типов реакторов, в том числе реакторов в рамках проекта АЭС-2006 и реакторов на быстрых нейтронах;
- проектирование и сооружение плавучих атомных теплоэлектростанций.

Реализация инновационного проекта АЭС-2006

На ближайший период технологией, соответствующей мировым стандартам и способной покрыть потребности в электроэнергии, является технология АЭС с реакторной

установкой ВВЭР-1000. В начале 2006 года было принято решение о разработке нового инновационного проекта с условным названием АЭС-2006. В рамках инновационной части проекта «Стратегия развития атомной энергетики России до 2020 года» предусматривается сооружение серии энергоблоков атомных станций по этому проекту.

Главными для реализации проекта АЭС-2006 были определены площадки Ленинградской и Нововоронежской АЭС.

При разработке проектов особое внимание уделялось повышению технико-экономических характеристик энергоблоков при гарантированном обеспечении безопасности. Строящиеся атомные станции обладают рядом преимуществ с точки зрения безопасности по сравнению с атомными станциями предыдущего поколения. В проекте АЭС-2006 предусмотрены дополнительные системы безопасности.

Главная особенность проекта — использование дополнительных пассивных систем безопасности в сочетании с активными традиционными системами. Предусмотрена защита от землетрясения, цунами, урагана, падения самолета. Примерами усовершенствований являются двойная защитная оболочка реакторного зала (контайнмент); «ловушка» расплава активной зоны, расположенная под корпусом реактора; пассивная система отвода остаточного тепла. Эти системы обеспечивают безопасность как при внутренних исходных событиях, так и при внешних природных и техногенных воздействиях.

По состоянию на конец 2009 года:

- разработаны проектная документация и предварительные отчеты обоснования безопасности по Северной АЭС, Нижегородской АЭС, Балтийской АЭС, Тверской АЭС, Ленинградской АЭС-2 (энергоблоки №№ 3 и 4), Центральной АЭС;
- в ноябре 2009 года получена лицензия Ростехнадзора на размещения Северной АЭС;
- по результатам инженерных изысканий определены площадки строительства проекта АЭС-2006 для Северной, Тверской, Нижегородской, Южно-Уральской и Центральной АЭС;
- проведены шесть общественных слушаний по материалам ОВОС на площадках сооружения энергоблоков по проекту АЭС-2006.

Реализация инновационного проекта по разработке реактора на быстрых нейтронах

Стратегия развития атомной энергетики России предусматривает переход на инновационные технологии, позволяющие надежно решить проблему топливообеспечения растущего парка АЭС при достаточно высоких масштабах и темпах их строительства в первой половине XXI века. Одновременно должны быть решены актуальные политические и экологические проблемы, связанные с накоплением ОЯТ и РАО. Решение всего этого комплекса проблем связывается с использованием реакторов на быстрых нейтронах, работающих в замкнутом топливном цикле.

Первым шагом в освоении этой инновационной технологии в России является сооружение энергоблока с реактором на быстрых нейтронах БН-800 мощностью 880 МВт, которое в настоящее время ведется на Белоярской АЭС на основе имеющегося опыта разработки и эксплуатации быстрых натриевых реакторов. В процессе сооружения и последующей эксплуатации БН-800 планируется решить комплекс задач по дальнейшему развитию технологии быстрых натриевых реакторов и созданию базовых элементов замкнутого топливного цикла, а также проектированию коммерческой АЭС с реактором на быстрых нейтронах IV поколения.

Выполненные проработки по коммерческому энергоблоку с быстрым реактором большой мощности показывают, что он может быть конкурентоспособным с серийными энергоблоками на основе водо-водяных реакторов. Создание «коммерческого» быстрого реактора может быть обеспечено на основе имеющегося опыта и усовершенствованных технологий, которые будут дополнительно разработаны и проверены в ходе создания и эксплуатации энергоблока с реактором БН-800 на Белоярской АЭС. Результаты

исследований показывают возможность создания такого коммерческого энергоблока к 2018 г. Это позволит подготовиться к развертыванию строительства первой серии таких реакторов в 2020-е годы и совместно с развитием производств замкнутого топливного цикла создать необходимые условия для выполнения намеченной программы развития в стране масштабной атомной энергетики нового качества.

В 2009 году была завершена разработка концептуального проекта промышленного коммерческого энергоблока БН-1200. Проект рассмотрен и одобрен на совместном заседании НТС Госкорпорации «Росатом» и НТС Концерна.

Реализация инновационного проекта строительства плавучих атомных теплоэлектростанций.

В настоящее время Концерн ведет строительство первой (головной) ПАТЭС мощностью 70 МВт в г. Вилючинске Камчатского края.

Спроектированный с учетом всех современных международных требований плавучий ПЭБ имеет в своем составе две реакторные установки КЛТ-40С.

Реакторные установки оснащены эффективными системами безопасности, в том числе пассивными (т.е. не зависящими от участия человека или автоматики), и используют низкообогащенное топливо, удовлетворяющее требованиям МАГАТЭ по нераспространению ядерных материалов.

Закладка ПЭБ на стапеле Балтийского завода состоялась 18 мая 2009 года. К настоящему моменту изготовлена основная часть энергетического оборудования станции. Обе реакторные установки энергоблока прошли испытания и поставлены на ОАО «Балтийский завод». Проведены приемочные испытания первой паротурбинной установки, полностью изготовлено комплектующее оборудование второй паротурбинной установки.

ПАТЭС в г. Вилючинске является пилотным проектом и должна открыть перспективы для:

- модернизации инфраструктуры удаленных регионов России на базе атомной энергетики;
- повышения энергетической безопасности районов Арктики;
- снижения объемов северного завоза;
- обеспечения разработки месторождений полезных ископаемых в районах Севера и на шельфе арктических морей.

В настоящее время осуществляется подготовка к серийному строительству ПАТЭС, ведется работа по обоснованию перспективных площадок размещения ПАТЭС в Чукотском автономном округе, Республике Саха (Якутия) и других регионах России.

Концерн уделяет особое внимание развитию инновационного потенциала и увеличению количества объектов интеллектуальной собственности.

Концерн имеет 102 патента и свидетельства о регистрации интеллектуальной собственности. В 2009 году Концерн получил 5 патентов; 3 заявки находятся на рассмотрении в Роспатенте.

Техническое обслуживание и ремонт энергоблоков АЭС (ТОиР) осуществляет ОАО «Атомэнергоремонт», 100% акций которого находятся в собственности ОАО «Атомэнергпром». В 2009 году Общество получило статус генерального подрядчика ОАО «Концерн Росэнергоатом». Подготовлена и реализуется в 2010 году процедура передачи акций ОАО «Атомэнергоремонт» в собственность ОАО «Концерн Росэнергоатом».

Приоритетные направления деятельности ОАО «Атомэнергоремонт».

- Стратегическое направление: Развитие производственно-хозяйственной деятельности в статусе генерального подрядчика ОАО «Концерн Росэнергоатом» по ТОиР.

- Стратегическое направление: диверсификация деятельности Предприятия в перспективном направлении «Производство строительно-монтажных работ» (СМР) при строительстве новых энергоблоков АЭС (выделение нового направления деятельности Предприятия).
- Нарращивание объемов работ по направлению «Модернизация, продление сроков эксплуатации».
- Применение новых технологий ТОиР.
- Внедрение современных СТОР.
- Обеспечение роста объемов работ по техническому обслуживанию и ремонту (ТОиР) в атомной отрасли кадровыми ресурсами.
- Оптимизация загрузки персонала;
- Оптимизация затрат ОАО «Атомэнергоремонт»;
- Обеспечение конкурентоспособного уровня оплаты труда;
- Внедрение эффективной системы мотивации персонала;
- Высокий уровень квалификации персонала;
- Оптимизация количественного и качественного состава персонала;
- Профессиональная переориентация персонала, привлекаемого на новое направление деятельности «Производство строительно-монтажных работ»;

Основные результаты ОАО «Атомэнергоремонт» за отчетный период.

В 2009 году с участием ОАО «Атомэнергоремонт» выполнен плановый ремонт 27 энергоблоков, в т.ч. капитальный ремонт 8 энергоблоков, средний ремонт 15 энергоблоков, текущий ремонт 4 энергоблоков. Продолжаются работы на энергоблоке №4 Ленинградской АЭС и энергоблоке №1 Билибинской АЭС (переходящие на 2010 год).

Занимая лидирующие позиции в ремонте оборудования АЭС, ОАО «Атомэнергоремонт» обеспечило досрочный ввод 20-ти энергоблоков АЭС из всех видов ремонтов (в общей сложности сокращение сроков ремонтов составило 167,5 суток).

В 2009 году случаев перепростоя энергоблоков АЭС в ремонте по вине персонала ОАО «Атомэнергоремонт» не было.

На основании решения единственного акционера ОАО «Атомэнергпром» была проведена комплексная работа специалистами юридических, корпоративных и имущественных служб по реорганизации ОАО «Атомэнергоремонт» в форме присоединения к нему ОАО «Севатомэнергоремонт» и ОАО «Курсктурбоатомэнергоремонт», в связи с чем уставный капитал ОАО «Атомэнергоремонт» был увеличен на 150 млн. рублей, зарегистрированы на праве собственности порядка 50 объектов недвижимого имущества присоединенных обществ.

Дальнейшее развитие получила единая информационная система ОАО «Атомэнергоремонт» (ЕИС). В 2009 г. в финальную стадию тестирования передана подсистема «Управление имущественным комплексом», ввод в эксплуатацию которой запланирован в I-ом квартале 2010 г.

В 2009 году прошли обучение и повысили квалификацию 5 540 работников ОАО «Атомэнергоремонт». Обучение и повышение квалификации персонала проводилось в ИТЦ г. Курчатова, НИКИМТ г. Москва, НОУ МИПК «Атомэнерго», НВ УТЦ, НОУ ЦИПК.

Дивизион проектирования, инжиниринга и строительства АЭС.

Дочерние предприятия ОАО «Атомэнергпром» имеют большой опыт в проектировании, инжиниринге и сооружении АЭС. Они могут осуществить полный комплекс работ по проектированию и строительству, включая выбор площадки, разработку проекта и технической документации, авторский контроль за строительно-монтажными

работами. Проектирование и сооружение станций осуществляется при полном соблюдении всех международных норм и требований.

В настоящее время в России ведется масштабное строительство новых АЭС. 19 декабря в соответствии с плановыми сроками был осуществлен физический пуск второго реактора Ростовской АЭС. Это первый в России энергоблок, построенный в рамках ФЦП "Развитие атомного энергопромышленного комплекса России на 2007 - 2010 годы и на перспективу до 2015 года". Генеральным подрядчиком строительства является ОАО «Нижегородская инжиниринговая компания «Атомэнергпроект» (ОАО «НИАЭП»). В программу физпуска входили загрузка в корпус реактора ядерного топлива в виде 163 ТВС и вывод реактора на минимально контролируемый уровень мощности с проведением всех необходимых измерений. В процессе физического пуска определяются характеристики активной зоны, необходимые при эксплуатации реактора. Программа физпуска рассчитана на 25 дней. 24 декабря завершена загрузка активной зоны реактора энергоблока № 2. Всего в активную зону реактора загружено 163 топливные кассеты.

18 марта 2010 года состоялся энергетический пуск энергоблока №2 Ростовской АЭС, а 17 мая 2010 года блок запущен в опытно - промышленную эксплуатацию. Новый блок будет включен в Объединенную энергетическую систему (ОЭС) Северного Кавказа, которая обеспечивает энергоснабжение двух субъектов Российской Федерации общей площадью 431,2 тыс. км с населением более 17 млн. человек.

Заказчиком строительства является акционерное общество со стопроцентным участием ОАО «Атомэнергпром» ОАО «Концерн Росэнергоатом». В 2010 году энергоблок № 2 Ростовской АЭС планируется сдать в промышленную эксплуатацию

ОАО «НИАЭП» является Генеральным подрядчиком на строительстве энергоблоков №3 и 4 Ростовской АЭС и энергоблока №4 Калининской АЭС (физпуск энергоблока запланирован на 2011 год).

ОАО НИАЭП сегодня:

- В соответствии с ФЦП принимает активное участие в проектировании Нововоронежской АЭС-2 и Ленинградской АЭС-2, создаваемых на основе базового проекта АЭС-2006, отвечающего современным требованиям по показателям безопасности, надежности и экономичности. По данному проекту намечено сооружение Нижегородской и Тверской АЭС.
- Совместно с ФГУП ОКБМ, НИИИС, РНЦКИ ведет работы по проектированию атомных станций (АЭС, АТЭЦ) с реактором ВВЭР-300 на основе технологии судовых реакторных установок.
- Участвует в разработке проекта АЭС с реактором ВВЭР-1500

ОАО «Санкт-Петербургский научно-исследовательский и проектно-конструкторский институт «АТОМЭНЕРГОПРОЕКТ» (ОАО «СПбАЭП») в 2009 году работало сразу по нескольким важным для российской атомной отрасли проектам. В частности, в рамках ключевого для компании проекта – сооружение Ленинградской АЭС-2 – в плановом порядке выпускалась проектная документация, успешно прошли общественные слушания по строительству второй очереди станции, получена лицензия на сооружение энергоблока №2, осуществлялся монтаж устройства локализации расплава и устройство фундаментной плиты здания турбины энергоблока №1.

Кроме того, СПбАЭП в плановом режиме работал по уникальному для России проекту – проектированию блока БН-800 на Белоярской АЭС-2, модернизации и продлению сроков эксплуатации действующих энергоблоков российских АЭС и другим проектам.

ОАО «Атомэнергпроект» (г. Москва) — генеральный подрядчик по проектированию и сооружению Нововоронежской АЭС-2.

Сооружение ведется по разработанному компанией проекту «АЭС-2006», в котором применена реакторная установка ВВЭР-1200. Проект «АЭС-2006» — унифицированный

проект атомной станции, вобравший в себя новейшие достижения отечественной инженерной мысли.

Проект «АЭС-2006» базируется на технических решениях проекта «АЭС-92», имеющего официальный сертификат на соответствие требованиям европейских эксплуатирующих организаций (EUR).

В 2008 году ОАО «Атомэнергпроект» определено генеральным проектировщиком Северской, Южно-Уральской и Центральной атомных станций в России. За рубежом Общество обеспечивает строительство атомных станций «Куданкулам» (Индия), «Бушер» (Иран) и «Белене» (Болгария).

Московский проектно-конструкторский филиал — «Дизайн Центр ВВЭР» — создан на базе ОАО «Атомэнергпроект» как обособленное подразделение компании. Основная задача «Дизайн Центра ВВЭР» — создание типового проекта энергоблока АЭС большой мощности на базе технологии ВВЭР (типовой проект ВВЭР-ТОИ), который позволит снизить затраты на проектирование, строительство, эксплуатацию, сервис и вывод из эксплуатации энергоблоков ВВЭР. Реализация проекта ВВЭР-ТОИ повысит конкурентоспособность отечественных разработок на внешнем рынке и сделает более совершенным процесс сооружения АЭС в России.

В рамках проекта ВВЭР-ТОИ будет создан 3D-проект ядерного острова и энергоблока, а также расчетные обоснования безопасности. Завершится реализация проекта в 2012.

Научно-исследовательские и проектно-конструкторские работы.

Научно-исследовательские организации, входящие в состав ОАО "Атомэнергпром", 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 неорганических материалов имени академика А.А. Бочвара (ВНИИНМ) выполняет значительный объем исследований в области создания делящихся и конструкционных материалов и технологий производства изделий, работающих в экстремальных условиях в различных областях техники. 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.

Целью создания ОАО «ЦентрАтом» является повышение эффективности управления непрофильными предприятиями и имуществом атомной отрасли и создание внебюджетных источников финансирования Программы деятельности Государственной корпорации по атомной энергии «Росатом» (далее Госкорпорация «Росатом») на долгосрочный период.

Основными задачами, решаемыми ОАО «ЦентрАтом» являются:

- обеспечение интеграции непрофильных активов организаций, входящих в контур Госкорпорации «Росатом» в единый комплекс и централизованное управление этим комплексом;

- выработка и реализация общей стратегии управления непрофильными активами атомного энергопромышленного комплекса;

- привлечение и концентрация финансовых ресурсов с целью реализации перспективных инвестиционных проектов;

- получение прибыли от деятельности дочерних и зависимых обществ, находящихся в собственности Общества;

- координация деятельности дочерних обществ, проведение соответствующей единой финансовой, ценовой, инвестиционной, технической, кадровой, политики дочерних и зависимых обществ.

Для решения поставленных задач ОАО «ЦентрАтом» стремится к увеличению экономической отдачи от непрофильного имущества Госкорпорации «Росатом», оптимизации структуры собственности, повышению ликвидности активов путем эффективного управления и реализации непрофильных активов в структуре корпорации.

В течение 2009 года с участием ОАО «ЦентрАтом» разработана целевая модель формирования и управления непрофильными активами Госкорпорации «Росатом», проведен всесторонний аудит переданных активов, сформирован кадровый состав Общества путем привлечения высококвалифицированных руководителей и специалистов, разработаны предложения о реализации ряда инвестиционных проектов в соответствии с применяемыми ГК «Росатом» современными методиками планирования и управления инвестиционной деятельностью.

Запущен корпоративный сайт ОАО «ЦентрАтом» - www.centeratom.ru с целью обеспечить открытость и прозрачность процесса управления непрофильными активами.

Финансирование инвестиционных программ гражданской атомной отрасли.

В сентябре 2009 года Совет директоров ОАО «Атомэнергпром» одобрил выпуск в 2009-2010 годах десяти пятилетних облигационных займов сроком до 5 лет под поручительство Росатома на сумму до 195 млрд. руб. Средства должны пойти на финансирование инвестпрограмм дочерних компаний, а также на рефинансирование краткосрочных кредитов. Принципиальное решение о привлечении дополнительного финансирования было одобрено Наблюдательным советом Госкорпорации «Росатом» в марте 2009 года (Протокол от 01.04.2009 №7).

Размещение выпусков осуществляется с учетом потребностей предприятий отрасли в заемном финансировании и конъюнктуры рынка. До 25% полученных от займов средств может пойти на рефинансирование кредитов, которые привлекались компаниями холдинга на рынке в конце 2008-го и начале 2009 года по высоким ставкам. В течение 2009 года Обществом был размещен облигационный заем общей номинальной стоимостью 50 млрд. рублей.

Решение о выпуске займов принималось в условиях финансового кризиса, когда ставки краткосрочного кредитования (до 1 года) составляли 17,0-23,0% годовых в рублях, а долгосрочные средства банками фактически не предоставлялись. Учитывая, что совокупный

кредитный портфель организаций ОАО «Атомэнергпром» в тот момент составлял около 110 млрд. рублей и на 57% состоял из кредитов сроком до 1 года, возможности по реализации инвестиционной программы в таких условиях фактически отсутствовали.

Номинальный объем выпусков (195 млрд. рублей) был рассчитан исходя из объемов рефинансирования краткосрочного и дорогостоящего кредитного портфеля организаций Госкорпорации «Росатом» с учетом роста потребностей отрасли в заимствованиях для реализации инвестиционной программы 2009-2010 гг.

Структура облигационного займа (с годовыми купонами, плавающей процентной ставкой, привязанной к ставке Банка России, а также колл-опционами и размещением ограниченному кругу банков-партнеров) была выбрана исходя из оценки различных сценариев развития финансового кризиса и рисков денежного рынка.

Фактическое развитие событий в течение 2009 года подтвердило правильность решения о выпуске займа, т.к. в результате бридж-финансирования (с августа 2009 года) и размещения в ноябре 2009 года двух выпусков облигаций на общую сумму 50 млрд. рублей удалось не только обеспечить организации отрасли долгосрочным финансированием для выполнения инвестпрограммы, но и опережающими темпами снизить ставки привлечения средств в банках, используя рефинансирование кредитов за счет облигаций в качестве рычага. Таким образом, в августе-сентябре 2009 года средние ставки привлечения средств в рублях по отрасли составляли 14,75-16,00% годовых против 16,00-18,00% в среднем по рынку, а в ноябре уже 10,00-12,50% против 13,00-15,00% в среднем по рынку. Централизация операций по привлечению внешнего финансирования также укрепила позиции заемщиков отрасли в переговорах с банками и позволила дополнительно снизить ставки кредитования и улучшить другие условия обслуживания.

10 выпусков облигаций ОАО «Атомэнергпром» с поручительством Госкорпорации «Росатом» были зарегистрированы Федеральной службой по финансовым рынкам России 22.10.2009 (основные параметры выпусков приведены в приложении 1).

Первые два выпуска облигаций общей номинальной стоимостью 50 млрд. рублей сроком погашения 15.02.2014 были размещены 26.11.2009 путем открытой подписки на торгах ЗАО «Фондовая биржа ММВБ». Ставка первого купона облигаций по обоим выпускам была зафиксирована до начала размещения на уровне 11,50% годовых, для последующих купонов установлена формула: фиксированная ставка Банка России по операциям прямого РЕПО, действующая на дату определения соответствующего купонного дохода, увеличенная на 2,25% годовых.

Организаторами размещения облигаций выступили Сбербанк России ОАО и ЗАО ВТБ Капитал.

До начала размещения рейтинговое агентство Standard & Poor's присвоило рейтинг облигациям ОАО «Атомэнергпром» на уровне ВВВ- со стабильным прогнозом.

Средства двух выпусков облигаций (50 млрд. рублей) были полностью распределены в виде займов между организациями Госкорпорации «Росатом» непосредственно после размещения.

Торги по облигациям выпуска 01 начались в конце декабря 2009 года, а по облигациям серии 02- в начале января 2010 года и круг инвесторов быстро расширился. Облигации были включены в Ломбардный список Банка России в феврале 2010 года.

Облигации выпусков 01 и 02 досрочно погашены 17.05.2010 г. на основании Приказа №71 Директора ОАО «Атомэнергпром» от 14.04.2010 г., в соответствии с условиями Решения о выпуске ценных бумаг и Проспекта ценных бумаг. При досрочном погашении Облигаций выплачены номинальная стоимость облигаций и сумма купонного дохода, рассчитанного на дату досрочного погашения облигаций.

Основные параметры выпуска облигаций ОАО «Атомэнергпром»

Эмитент	ОАО «Атомэнергпром»
Поручитель	Государственная корпорация по атомной энергии «Росатом»
Совокупный объем выпусков	195 млрд. рублей
Срок обращения	До 5 лет
Выпуски	Серия 01 (гос.рег. номер 4-01-55319-Е от 22.10.2009): 30 млрд. рублей, дата погашения 15.02.2014 Серия 02 (гос.рег. номер 4-02-55319-Е от 22.10.2009): 30 млрд. рублей, дата погашения 15.02.2014 Серия 03 (гос.рег. номер 4-03-55319-Е от 22.10.2009): 30 млрд. рублей, дата погашения 15.02.2014 Серия 04 (гос.рег. номер 4-04-55319-Е от 22.10.2009): 30 млрд. рублей, дата погашения 15.08.2014 Серия 05 (гос.рег. номер 4-05-55319-Е от 22.10.2009): 30 млрд. рублей, дата погашения 15.08.2014 Серия 06 (гос.рег. номер 4-06-55319-Е от 22.10.2009): 10 млрд. рублей, дата погашения 15.08.2014 Серия 07 (гос.рег. номер 4-07-55319-Е от 22.10.2009): 10 млрд. рублей, дата погашения 15.08.2014 Серия 08 (гос.рег. номер 4-08-55319-Е от 22.10.2009): 10 млрд. рублей, дата погашения 15.02.2014 Серия 09 (гос.рег. номер 4-09-55319-Е от 22.10.2009): 10 млрд. рублей, дата погашения 15.02.2014 Серия 10 (гос.рег. номер 4-10-55319-Е от 22.10.2009): 5 млрд. рублей, дата погашения 15.02.2014
Периодичность купонных выплат	1-й купон – нестандартный: 15.02.2010 или 15.08.2010 по соответствующим выпускам, последующие купоны - 1 год
Досрочное погашение	По каждому из выпусков предусмотрено право Эмитента досрочно погасить облигации в любой день (call-option)
Досрочный выкуп	По каждому из выпусков право инвесторов требовать досрочного выкупа облигаций наступает в случаях, предусмотренных действующим законодательством, а также в случаях, специально оговоренных в проспекте
Оферта на досрочный выкуп	Встроенная - в случае неустановления ставки купонного дохода на какие-либо купонные периоды до даты начала размещения облигаций в соответствии с действующим законодательством. Дополнительно эмитент имеет право в любой день объявить дополнительные оферты на выкуп
Цена размещения	100% от номинальной стоимости облигаций
Ставка купона	Фиксированная или плавающая (по установленной формуле).

Способ размещения	Открытая подписка на ЗАО «ФБ ММВБ»
Депозитарий	ЗАО Национальный депозитарный центр (НДЦ)
Вторичное обращение	ММВБ, внебиржевой рынок
Технический андеррайтер и платежный агент	Сбербанк России ОАО

2. ХАРАКТЕРИСТИКА ОАО «АТОМЭНЕРГОПРОМ».

2.1. Общие сведения об ОАО «Атомэнергпром».

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. 24/26.

Тел.: (495) 969-29-39.

Факс: (495) 969-29-36.

Официальный сайт: www.atomenergoprom.ru

2.2. Информация об акционерах ОАО «Атомэнергпром».

По состоянию на 31.12.2009 в реестре акционеров ОАО «Атомэнергпром» зарегистрирована Государственная корпорация по атомной энергии «Росатом»:

Место нахождения: 119017, г. Москва, ул. Большая Ордынка, д. 24/26.

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 «Атомэнергпром».

Полное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Нексия Пачоли».

Место нахождения: 119180, г. Москва, ул. Малая Полянка, д. 2.

Тел.: (495) 780-62-50.

Факс: (495) 785-94-61.

Лицензия: № Е 000733 на осуществление аудиторской деятельности в течение пяти лет (Приказ Министерства финансов Российской Федерации от 25 июня 2002 г. № 123).

Приказом Министерства финансов Российской Федерации от 22 июня 2007 г. № 423 продлена с 25 июня 2007 г. на пять лет.

2.4. Сведения о реестродержателе акций ОАО «Атомэнергпром».

Ведение реестра владельцев именных ценных бумаг общества ОАО «Атомэнергпром» 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 «Атомэнергпром», 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 на 31.12.2009 г. (избран 29.06.2009 г.):

1. Евстратов Е.В.;
2. Эльфимова Т.Л.;
3. Кириенко С.В. (Председатель Совета директоров);
4. Локшин А.М.;
5. Травин В.В.

Евстратов Евгений Вячеславович



Дата рождения: 10 июля 1961 года.

Место рождения: г. Ангарск Иркутской области.

Образование: Высшее.

Окончил: 1984 г. - Московский физико-технический институт по специальности «Экспериментальная ядерная физика». Кандидат физико-математических наук.

Работа за последние 5 лет:

В 1991—2007 гг. — старший научный сотрудник, и.о. заместителя директора по организационно-экономической работе, заместитель директора по организационно-экономической работе Института проблем безопасного развития атомной энергетики (ИБРАЭ РАН).

В январе 2008 г. — заместитель руководителя Федерального агентства по атомной энергии.

С мая 2008 г. по январь 2010 г. — заместитель генерального директора Государственной корпорации по атомной энергии «Росатом».

С февраля 2010 г. по настоящее время - заместитель генерального директора - директор Дирекции по ядерной и радиационной безопасности Государственной корпорации по атомной энергии «Росатом».

Акциями общества не владеет.

Ельфимова Татьяна Леонидовна



Дата рождения: 30 июля 1959 года.

Место рождения: г. Москва.

Образование: Высшее.

Окончила: 1981 – МГУ им. М.В. Ломоносова;

1997 – Академия менеджмента инноваций. Ученая степень: кандидат химических наук.

Работа за последние 5 лет:

2000–2005 гг. - начальник информационно-аналитического отдела организационного управления, заместитель начальника управления, помощник полномочного представителя Аппарата полномочного представителя Президента Российской Федерации в Приволжском федеральном округе, г. Нижний Новгород.

2005-2006 гг. - советник руководителя Федерального агентства по атомной энергии.

2006-2008 гг. - заместитель руководителя Федерального агентства по атомной энергии.
С мая 2008 г. по январь 2010 г. – заместитель генерального директора Государственной корпорации по атомной энергии «Росатом» - статс-секретарь.
С февраля 2010 г. - заместитель генерального директора по обеспечению государственных полномочий и бюджетного процесса Государственной корпорации по атомной энергии «Росатом» - статс-секретарь.
Награждена медалью Ордена «За заслуги перед Отечеством» II степени.
Акциями общества не владеет.

Кириенко Сергей Владиленович (Председатель Совета директоров)



Дата рождения: 26 июля 1962 года.
Место рождения: г. Сухуми.
Образование: Высшее.
Окончил: 1984 – кораблестроительный факультет Горьковского института инженеров водного транспорта.
Работа за последние 5 лет:
18 мая 2000 года указом Президента Российской Федерации Владимира Путина назначен полномочным представителем Президента Российской Федерации в Приволжском федеральном округе.
2001 - председатель государственной комиссии Российской Федерации по химическому разоружению.
2005 - руководитель Федерального агентства по атомной энергии.
2007 по настоящее время - генеральный директор Государственной корпорации по атомной энергии "Росатом".
Акциями общества не владеет.

Локшин Александр Маркович



Дата рождения: 11 октября 1957 г.
Место рождения: г. Чита.
Образование: высшее.
Окончил: 1980 - Ленинградский политехнический институт им. Калинина (ныне — Санкт-Петербургский государственный политехнический университет) по специальности «Теплофизика». Заслуженный энергетик РФ.
Работа за последние 5 лет:
2001-2006 гг. - заместитель генерального директора концерна «Росэнергоатом» - директор филиала «Смоленская атомная станция» концерна «Росэнергоатом».
2006-2007гг. - первый заместитель генерального директора ФГУП «Концерн «Росэнергоатом».
2007-2008 гг. - и.о. генерального директора ФГУП «концерн «Росэнергоатом»
С июня 2008 г. по январь 2010 г. — заместитель генерального директора Государственной корпорации по атомной энергии «Росатом».

С февраля 2010 г. - заместитель генерального директора - директор Дирекции по ядерному энергетическому комплексу Государственной корпорации по атомной энергии «Росатом». Акциями общества не владеет.

Травин Владимир Валентинович



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».

Акциями общества не владеет.

3.2. Правление ОАО «Атомэнергпром».

Состав Правления ОАО «Атомэнергпром» по состоянию на 31.12.2009 г. (сформировано Советом директоров 16.02.2009):

1. Комаров К.Б.
2. Корогодин В.И.
3. Полушкин А.К.
4. Сеницин В.В.
5. Травин В.В.

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»).

С 2007 г. - Заместитель директора ОАО «Атомэнергпром», Исполнительный директор ОАО «Атомэнергпром».

В апреле 2010 года был назначен Директором ОАО «Атомэнергпром». Совмещает данную должность с постом исполнительного директора Дирекции по ядерному энергетическому комплексу Госкорпорации «Росатом».

Акциями общества не владеет.

Корогодин Владислав Игоревич



Дата рождения: 25 октября 1969 года

Место рождения: г. Москва.

Образование: Высшее.

Окончил: 1992 г. - Московский физико-технический институт, специальность «Прикладная математика и физика».

Работа за последние 5 лет:

2004-2007 гг. - заместитель начальника управления Федерального агентства по атомной энергии.

2007-2008 гг. - директор департамента маркетинга и рынков сбыта ОАО «Атомэнергпром».

С 2008 г. по 02.03.2010 г. - Заместитель директора ОАО «Атомэнергпром».

Акциями общества не владеет.

Полушкин Александр Константинович



Дата рождения: 06 декабря 1948 года.

Место рождения: г. Москва.

Образование: Высшее.

Окончил: 1972 г. – Московское ордена Ленина и ордена Трудового Красного знамени высшее техническое училище им. Н.Э.Баумана, специальность «Энергетические машины и установки», инженер-механик.

Работа за последние 5 лет:

2004-2007 гг. - ФГУП "Концерн "Росэнергоатом", Первый заместитель директора по развитию - руководитель пуска объектов.

2007-2008 гг. - ФГУП "Концерн "Росэнергоатом", ОАО "Концерн Энергоатом", Заместитель генерального директора по развитию, Директор по развитию

2008 г. по 02.03.2010 г. - Заместитель директора ОАО «Атомэнергпром».

Акциями общества не владеет.

Синицин Владимир Викторович



Дата рождения: 17 ноября 1961 года.

Место рождения: с. Нагорье, Ярославская обл., Российская Федерация.

Образование: Высшее.

Окончил: 1984 г. – Московский институт инженеров геодезии, аэрофотосъемки картографии; Специальность по образованию, ученая степень, звание: аэрофотогеодезия, инженер-аэрофотогеодезист, кандидат экономических наук.

Работа за последние 5 лет:

2000-2005 гг. – ОАО «Нижегородский социальный коммерческий банк «Гарантия», Председатель Правления.

2005-2007 гг. – Министерство финансов Нижегородской области, И.о. Министра финансов, Министр финансов Нижегородской области.

2007-2008 гг. – Федеральное агентство по атомной энергии, Советник руководителя Агентства.

2008 – 2009 гг. - Государственная корпорация по атомной энергии «Росатом», Директор Департамента атомного энергопромышленного комплекса.

С 2009 по 02.03.2010 г. - Заместитель директора ОАО «Атомэнергпром».

Акциями общества не владеет.

Травин Владимир Валентинович



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 по 13.04.2010 г. - Директор ОАО «Атомэнергпром».

Акциями общества не владеет.

После окончания отчетного периода (Приказом Государственной корпорации по атомной энергии «Росатом» от 27.02.2010 №146 принято решение об утверждении новой редакции Устава ОАО «Атомэнергпром», 17.03.2010 внесены изменения в Единый государственный реестр юридических лиц), в соответствии с которыми Правление исключено из состава органов управления Общества. Полномочия членов Правления ОАО «Атомэнергпром» прекращены в установленном порядке.

3.3. Директор ОАО «Атомэнергпром».

Травин Владимир Валентинович (на 31.12.2009 г.)

Травин В.В. Являлся директором ОАО «Атомэнергпром» с момента создания Общества по 13.04.2010 г. После окончания отчетного периода Советом директоров ОАО «Атомэнергпром» прекращены полномочия директора ОАО «Атомэнергпром» В.В. Травина.

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

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

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

В отчетном периоде вознаграждения членам Совета директоров не выплачивались.

Директор и члены Правления ОАО «Атомэнергпром» получали вознаграждения на основе своих трудовых договоров, в соответствии с Единой отраслевой системой оплаты труда, установленной Госкорпорацией "Росатом" для акционерных обществ Корпорации и дочерних обществ АЭПК. Дополнительное вознаграждение за работу в Правлении не предусматривалось.

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.

Перечень одобренных Обществом в отчетном году сделок, признаваемых в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» крупными сделками, и подлежащих одобрению:

№	Предмет сделки Существенные условия	Орган управления Общества, принявший решение об ее одобрении
1.	Размещение неконвертируемых документарных процентных облигаций Открытого акционерного общества «Атомный энергопромышленный комплекс» на предъявителя с обязательным централизованным хранением с обеспечением серий 01-10 в количестве (по	Совет директоров ОАО «Атомэнергпром» (Протокол №18 от 07.09.2009)

	<p>всем сериям) 195 000 000 (Сто девяносто пять миллионов) штук номинальной стоимостью 1 000,00 (Одна тысяча) рублей каждая общей номинальной стоимостью 195 000 000 000,00 (Сто девяносто пять миллиардов) рублей, размещаемых на условиях открытой подписки в порядке и на условиях, предусмотренных соответствующим Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг.</p> <ul style="list-style-type: none"> • продавец (эмитент): Открытое акционерное общество «Атомный энергопромышленный комплекс» • покупатели (приобретатели): владельцы облигаций соответствующей серии - любые физические и юридические лица, которые приобрели облигации в соответствии с условиями размещения. <p>Цена (денежная оценка) имущества, являющегося предметом крупной сделки (нескольких взаимосвязанных сделок) по размещению ОАО «Атомэнергопром» неконвертируемых документарных процентных облигаций Открытого акционерного общества «Атомный энергопромышленный комплекс» на предъявителя с обязательным централизованным хранением с обеспечением серий 01-10, составляет 195 000 000 000,00 (Сто девяносто пять миллиардов) рублей: облигации серий 01-10 размещаются по цене 1 000 (Одна тысяча) рублей за одну облигацию (100% (Сто процентов) от номинальной стоимости облигации)</p>	
--	--	--

Перечень одобренных Обществом в отчетном году сделок, признаваемых в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имеется заинтересованность, и подлежащих одобрению:

№	Предмет сделки Существенные условия	Лица, заинтересованные в совершении сделки	Орган управления Общества, принявший решение об ее одобрении
1.	<p>Договор между ОАО «Атомэнергопром» и ОАО «Ижорские заводы» на изготовление и поставку крышки корпуса реактора по номенклатуре и в сроки, указанные в Спецификации Оборудования,</p> <p>- Цена оборудования по договору - 161 188 000,00 (Сто шестьдесят один миллион сто восемьдесят тысяч рублей 00 копеек), включая НДС в размере 24 588 000,00 (Двадцать</p>	<p>Комаров К.Б. (Член Правления, член Совета директоров ОАО «Ижорские заводы»)</p>	<p>Совет директоров ОАО «Атомэнергопром» (Протокол №20 от 25.09.2009)</p>

	<p>четыре миллиона пятьсот восемьдесят восемь тысяч рублей 00 копеек); - Условия платежей – аванс 20%, промежуточные платежи по факту достижения ключевых событий по изготовлению оборудования – 35%, по факту поставки оборудования – 45%; - Срок поставки оборудования - август 2011 года.</p>		
<p>2.</p>	<p>Дополнительное соглашение №1 к Договору №IZ/07000/22-70/603/180-ДЕЗ-08 от 19 декабря 2008г. между ОАО «Атомэнергпром» и ОАО «Ижорские заводы» на изготовление и поставку оборудования реакторной установки для АЭС «Белене» на условиях, указанных в проекте Дополнительного соглашения №1 к Договору №IZ/07000/22-70/603/180-ДЕЗ-08 от 19 декабря 2008г.</p>	<p>Комаров К.Б. (Член Правления, член Совета директоров ОАО «Ижорские заводы»)</p>	<p>Совет директоров ОАО «Атомэнергпром» (Протокол №20 от 25.09.2009)</p>
<p>3.</p>	<p>Соглашение №454-60/294-ДЕЗ-09 между ОАО «Атомэнергпром», ОАО «Ижорские заводы», ЗАО «Рэмко» и ОАО «ЗиО-Подольск» об исполнении обязательств по возмещению и оплате расходов по транспортировке оборудования и его страхованию на период транспортировки в адрес грузополучателя на условиях согласно Приложению №1 к Протоколу №24 от 03.11.2009 г.</p>	<p>Комаров К.Б. (Член Правления, член Совета директоров ОАО «Ижорские заводы»)</p>	<p>Совет директоров ОАО «Атомэнергпром» (Протокол №24 от 03.11.2009)</p>

4.	<p>Предоставление займа на следующих условиях: Стороны сделки: ОАО «Атомэнергпром» (Заимодавец), ОАО «НПК «Дедал» (Заемщик). Предмет сделки: предоставление займа (передача в собственность Заемщику денежных средств) в размере 101 478 957 (Сто один миллион четыреста семьдесят восемь тысяч девятьсот пятьдесят семь) рублей. Срок предоставления займа: 50 (пятьдесят) дней с даты заключения договора. Процентная ставка: 12,2%. Источник финансирования: за счет временного отвлечения денежных средств.</p>	<p>Государственная корпорация по атомной энергии «Росатом»</p>	<p>Совет директоров ОАО «Атомэнергпром» (Протокол №27 от 12.11.2009)</p>
5.	<p>(1) Предоставление займа (передача в собственность заемщику денежных средств): Стороны: ОАО «Атомэнергпром» (Заимодавец), ОАО «ГНЦ НИИАР» (Заемщик); - Предмет договора – предоставление займа (передача в собственность Заемщику денежных средств) в размере 41 009 200 (Сорок один миллион девять тысяч двести) рублей; - Процентная ставка: 12,20 (двенадцать целых двадцать сотых) процентов годовых, начисляемых с даты зачисления суммы займа на счет Заемщика. - Цель: финансирование</p>	<p>Государственная корпорация по атомной энергии «Росатом» Корогодин В.И. (Член Правления, член Совета директоров ОАО «ВНИИНМ»)</p>	<p>Совет директоров ОАО «Атомэнергпром» (Протокол №28 от 17.11.2009)</p>

<p>(передача в собственность Заемщику денежных средств) в размере 467 150 000 (Четыреста шестьдесят семь миллионов сто пятьдесят тысяч) рублей;</p> <p>- Процентная ставка: 12,20 (двенадцать целых двадцать сотых) процентов годовых, начисляемых с даты зачисления суммы займа на счет Заемщика.</p> <p>- Цель: финансирование мероприятий федеральной целевой программы «Развитие инфраструктуры наноиндустрии в Российской Федерации»;</p> <p>- финансирование мероприятий федеральной целевой программы «Национальная технологическая база на 2007-2011 гг.»;</p> <p>- финансирование мероприятий федеральной целевой программы «Обеспечение ядерной и радиационной безопасности на 2008-2010 годы и на период до 2015г.»</p> <p>- Срок предоставления займа: до «31» декабря 2009 года.</p> <p>(4) Предоставление займа (передача в собственность заемщику денежных средств):</p> <p>- Стороны: ОАО «Атомэнергпром» (Заимодавец), ОАО «НПК «Химпромминжиниринг» (Заемщик);</p> <p>- Предмет договора – предоставление займа (передача в собственность Заемщику денежных средств) в размере 100 000 000 (Сто миллионов) рублей;</p> <p>- Процентная ставка: 12,20</p>		
--	--	--

<p>6.</p>	<p>(двенадцать целых двадцать сотых) процентов годовых, начисляемых с даты зачисления суммы займа на счет Заемщика.</p> <p>- Цель: финансирование мероприятий федеральной целевой программы «Малотоннажная химия» по капитальным вложениям.</p> <p>- Срок предоставления займа: до «31» декабря 2009 года.</p> <p>(1) Предоставление займа (передача в собственность заемщику денежных средств):</p> <p>- Стороны: ОАО «Атомэнергпром» (Заимодавец), ЗАО «Атомстройэкспорт» (Заемщик);</p> <p>- Предмет сделки – предоставление займа (передача в собственность Заемщику денежных средств) в размере до 11 700 000 000 (Одиннадцать миллиардов семьсот миллионов) рублей;</p> <p>- Процентная ставка определяется следующим образом:</p> <p>с даты вступления Договора в силу по 15.02.2010 (включительно) процентная ставка равна 11,75 (Одиннадцать целых семьдесят пять сотых) % годовых, с 15.02.2010 (исключая этот день) по 15.02.2011 (включительно) процентная ставка определяется по формуле «Фиксированная ставка Банка России по операциям прямого РЕПО сроком на 1</p>	<p>Государственная корпорация по атомной энергии «Росатом»</p>	<p>Совет директоров ОАО «Атомэнергпром» (Протокол №30 от 23.11.2009)</p>
-----------	--	--	--

<p>(Один) год, установленная Банком России и действующая по состоянию на 04.02.2010, увеличенная на 2,50 (Две целых пять десятых) % годовых», с 15.02.2011 (исключая этот день) по 15.02.2012 (включительно) процентная ставка определяется по формуле «Фиксированная ставка Банка России по операциям прямого РЕПО сроком на 1 (Один) год, установленная Банком России и действующая по состоянию на 04.02.2011, увеличенная на 2,50 (Две целых пять десятых) % годовых», с 15.02.2012 (исключая этот день) по 15.02.2013 (включительно) процентная ставка определяется по формуле «Фиксированная ставка Банка России по операциям прямого РЕПО сроком на 1 (Один) год, установленная Банком России и действующая по состоянию на 06.02.2012, увеличенная на 2,50 (Две целых пять десятых) % годовых», с 15.02.2013 (исключая этот день) до конца действия Договора процентная ставка определяется по формуле «Фиксированная ставка Банка России по операциям прямого РЕПО сроком на 1 (Один) год, установленная Банком России и действующая по состоянию на 06.02.2013, увеличенная на 2,50 (Две целых пять десятых) % годовых»,</p>		
--	--	--

<p>в случае, если на дату определения процентной ставки соответствующего периода фиксированная ставка Банка России по операциям прямого РЕПО сроком на 1 (Один) год не установлена по какой-либо причине, то процентная ставка соответствующего периода определяется как фиксированная ставка Банка России по операциям прямого РЕПО сроком на 1 (Один) день, установленная Банком России и действующая по состоянию на дату определения процентной ставки соответствующего периода, увеличенная на 3 (Три) % годовых.</p> <p>- Цель: финансирование реализации инвестиционной программы Заемщика, в том числе его дочерних обществ; рефинансирование текущих долговых обязательств, в том числе долговых обязательств его дочерних обществ; пополнение оборотных средств, финансирование текущей деятельности.</p> <p>- Срок предоставления займа: до «10» февраля 2014 года.</p> <p>(2) Предоставление займа (передача в собственность заемщику денежных средств):</p> <p>- Стороны: ОАО «Атомэнергпром» (Заимодавец), ОАО «Техснабэкспорт» (Заемщик);</p> <p>- Предмет сделки – предоставление займа</p>		
---	--	--

<p>(передача в собственность Заемщику денежных средств) в размере до 11 700 000 000 (Одиннадцать миллиардов семьсот миллионов) рублей;</p> <p>- Процентная ставка определяется следующим образом:</p> <p>с даты вступления Договора в силу по 15.02.2010 (включительно) процентная ставка равна 11,75 (Одиннадцать целых семьдесят пять сотых) % годовых,</p> <p>с 15.02.2010 (исключая этот день) по 15.02.2011 (включительно) процентная ставка определяется по формуле «Фиксированная ставка Банка России по операциям прямого РЕПО сроком на 1 (Один) год, установленная Банком России и действующая по состоянию на 04.02.2010, увеличенная на 2,50 (Две целых пять десятых) % годовых»,</p> <p>с 15.02.2011 (исключая этот день) по 15.02.2012 (включительно) процентная ставка определяется по формуле «Фиксированная ставка Банка России по операциям прямого РЕПО сроком на 1 (Один) год, установленная Банком России и действующая по состоянию на 04.02.2011, увеличенная на 2,50 (Две целых пять десятых) % годовых»,</p> <p>с 15.02.2012 (исключая этот день) по 15.02.2013 (включительно) процентная ставка определяется по формуле</p>		
---	--	--

<p>«Фиксированная ставка Банка России по операциям прямого РЕПО сроком на 1 (Один) год, установленная Банком России и действующая по состоянию на 06.02.2012, увеличенная на 2,50 (Две целых пять десятых) % годовых», с 15.02.2013 (исключая этот день) до конца действия Договора процентная ставка определяется по формуле «Фиксированная ставка Банка России по операциям прямого РЕПО сроком на 1 (Один) год, установленная Банком России и действующая по состоянию на 06.02.2013, увеличенная на 2,50 (Две целых пять десятых) % годовых», в случае, если на дату определения процентной ставки соответствующего периода фиксированная ставка Банка России по операциям прямого РЕПО сроком на 1 (Один) год не установлена по какой-либо причине, то процентная ставка соответствующего периода определяется как фиксированная ставка Банка России по операциям прямого РЕПО сроком на 1 (Один) день, установленная Банком России и действующая по состоянию на дату определения процентной ставки соответствующего периода, увеличенная на 3 (Три) % годовых. - Цель: финансирование реализации инвестиционной программы Заемщика, в том числе его дочерних</p>		
---	--	--

<p>обществ; рефинансирование текущих долговых обязательств, в том числе долговых обязательств его дочерних обществ; пополнение оборотных средств, финансирование текущей деятельности.</p> <p>- Срок предоставления займа: до «10» февраля 2014 года.</p> <p>(3) Предоставление займа (передача в собственность заемщику денежных средств):</p> <p>- Стороны: ОАО «Атомэнергпром» (Заимодавец), ОАО «ТВЭЛ» (Заемщик);</p> <p>- Предмет сделки – предоставление займа (передача в собственность Заемщику денежных средств) в размере до 4 203 000 000 (Четыре миллиарда двести три миллиона) рублей;</p> <p>- Процентная ставка определяется следующим образом: с даты вступления Договора в силу по 15.02.2010 (включительно) процентная ставка равна 11,75 (Одиннадцать целых семьдесят пять сотых) % годовых, с 15.02.2010 (исключая этот день) по 15.02.2011 (включительно) процентная ставка определяется по формуле «Фиксированная ставка Банка России по операциям прямого РЕПО сроком на 1 (Один) год, установленная Банком России и действующая по состоянию на 04.02.2010, увеличенная на 2,50 (Две</p>		
---	--	--

<p>целых пять десятых) % годовых», с 15.02.2011 (исключая этот день) по 15.02.2012 (включительно) процентная ставка определяется по формуле «Фиксированная ставка Банка России по операциям прямого РЕПО сроком на 1 (Один) год, установленная Банком России и действующая по состоянию на 04.02.2011, увеличенная на 2,50 (Две целых пять десятых) % годовых», с 15.02.2012 (исключая этот день) по 15.02.2013 (включительно) процентная ставка определяется по формуле «Фиксированная ставка Банка России по операциям прямого РЕПО сроком на 1 (Один) год, установленная Банком России и действующая по состоянию на 06.02.2012, увеличенная на 2,50 (Две целых пять десятых) % годовых», с 15.02.2013 (исключая этот день) до конца действия Договора процентная ставка определяется по формуле «Фиксированная ставка Банка России по операциям прямого РЕПО сроком на 1 (Один) год, установленная Банком России и действующая по состоянию на 06.02.2013, увеличенная на 2,50 (Две целых пять десятых) % годовых», в случае, если на дату определения процентной ставки соответствующего периода фиксированная ставка Банка России по</p>		
---	--	--

<p>операциям прямого РЕПО сроком на 1 (Один) год не установлена по какой-либо причине, то процентная ставка соответствующего периода определяется как фиксированная ставка Банка России по операциям прямого РЕПО сроком на 1 (Один) день, установленная Банком России и действующая по состоянию на дату определения процентной ставки соответствующего периода, увеличенная на 3 (Три) % годовых.</p> <p>- Цель: финансирование реализации инвестиционной программы Заемщика, в том числе его дочерних обществ; рефинансирование текущих долговых обязательств, в том числе долговых обязательств его дочерних обществ; пополнение оборотных средств, финансирование текущей деятельности.</p> <p>- Срок предоставления займа: до «10» февраля 2014 года.</p>		
<p>(4) Предоставление займа (передача в собственность заемщику денежных средств):</p> <p>- Стороны: ОАО «Атомэнергпром» (Заимодавец), ОАО «Концерн Росэнергоатом» (Заемщик);</p> <p>- Предмет сделки – предоставление займа (передача в собственность Заемщику денежных средств) в размере до 11 700 000 000 (Одиннадцать миллиардов</p>		

<p>семьсот миллионов) рублей;</p> <p>- Процентная ставка определяется следующим образом:</p> <p>с даты вступления Договора в силу по 15.02.2010 (включительно) процентная ставка равна 11,75 (Одиннадцать целых семьдесят пять сотых) % годовых,</p> <p>с 15.02.2010 (исключая этот день) по 15.02.2011 (включительно) процентная ставка определяется по формуле «Фиксированная ставка Банка России по операциям прямого РЕПО сроком на 1 (Один) год, установленная Банком России и действующая по состоянию на 04.02.2010, увеличенная на 2,50 (Две целых пять десятых) % годовых»,</p> <p>с 15.02.2011 (исключая этот день) по 15.02.2012 (включительно) процентная ставка определяется по формуле «Фиксированная ставка Банка России по операциям прямого РЕПО сроком на 1 (Один) год, установленная Банком России и действующая по состоянию на 04.02.2011, увеличенная на 2,50 (Две целых пять десятых) % годовых»,</p> <p>с 15.02.2012 (исключая этот день) по 15.02.2013 (включительно) процентная ставка определяется по формуле «Фиксированная ставка Банка России по операциям прямого РЕПО сроком на 1 (Один) год, установленная Банком России и</p>		
---	--	--

<p>действующая по состоянию на 06.02.2012, увеличенная на 2,50 (Две целых пять десятых) % годовых», с 15.02.2013 (исключая этот день) до конца действия Договора процентная ставка определяется по формуле «Фиксированная ставка Банка России по операциям прямого РЕПО сроком на 1 (Один) год, установленная Банком России и действующая по состоянию на 06.02.2013, увеличенная на 2,50 (Две целых пять десятых) % годовых», в случае, если на дату определения процентной ставки соответствующего периода фиксированная ставка Банка России по операциям прямого РЕПО сроком на 1 (Один) год не установлена по какой-либо причине, то процентная ставка соответствующего периода определяется как фиксированная ставка Банка России по операциям прямого РЕПО сроком на 1 (Один) день, установленная Банком России и действующая по состоянию на дату определения процентной ставки соответствующего периода, увеличенная на 3 (Три) % годовых.</p> <p>- Цель: финансирование реализации инвестиционной программы Заемщика, в том числе его дочерних обществ; рефинансирование текущих долговых обязательств, в том числе долговых обязательств его</p>		
--	--	--

<p>дочерних обществ; пополнение оборотных средств, финансирование текущей деятельности.</p>		
<p>- Срок предоставления займа: до «10» февраля 2014 года.</p>		
<p>(5) Предоставление займа (передача в собственность заемщику денежных средств):</p>		
<p>- Стороны: ОАО «Атомэнергпром» (Заимодавец), ОАО «СХК» (Заемщик);</p>		
<p>- Предмет сделки – предоставление займа (передача в собственность Заемщику денежных средств) в размере до 1 000 000 000 (Один миллиард) рублей;</p>		
<p>- Процентная ставка определяется следующим образом:</p>		
<p>с даты вступления Договора в силу по 15.02.2010 (включительно) процентная ставка равна 11,75 (Одиннадцать целых семьдесят пять сотых) % годовых,</p>		
<p>с 15.02.2010 (исключая этот день) по 15.02.2011 (включительно)</p>		
<p>процентная ставка определяется по формуле «Фиксированная ставка Банка России по операциям прямого РЕПО сроком на 1 (Один) год, установленная Банком России и действующая по состоянию на 04.02.2010, увеличенная на 2,50 (Две целых пять десятых) % годовых»,</p>		
<p>с 15.02.2011 (исключая этот день) по 15.02.2012 (включительно)</p>		

<p>процентная ставка определяется по формуле «Фиксированная ставка Банка России по операциям прямого РЕПО сроком на 1 (Один) год, установленная Банком России и действующая по состоянию на 04.02.2011, увеличенная на 2,50 (Две целых пять десятых) % годовых», с 15.02.2012 (исключая этот день) по 15.02.2013 (включительно)</p> <p>процентная ставка определяется по формуле «Фиксированная ставка Банка России по операциям прямого РЕПО сроком на 1 (Один) год, установленная Банком России и действующая по состоянию на 06.02.2012, увеличенная на 2,50 (Две целых пять десятых) % годовых», с 15.02.2013 (исключая этот день) до конца действия Договора</p> <p>процентная ставка определяется по формуле «Фиксированная ставка Банка России по операциям прямого РЕПО сроком на 1 (Один) год, установленная Банком России и действующая по состоянию на 06.02.2013, увеличенная на 2,50 (Две целых пять десятых) % годовых», в случае, если на дату определения процентной ставки соответствующего периода фиксированная ставка Банка России по операциям прямого РЕПО сроком на 1 (Один) год не установлена по какой-либо причине, то процентная ставка соответствующего</p>		
---	--	--

периода определяется как фиксированная ставка Банка России по операциям прямого РЕПО сроком на 1 (Один) день, установленная Банком России и действующая по состоянию на дату определения процентной ставки соответствующего периода, увеличенная на 3 (Три) % годовых.

- Цель: финансирование реализации инвестиционной программы Заемщика, в том числе его дочерних обществ; рефинансирование текущих долговых обязательств, в том числе долговых обязательств его дочерних обществ; пополнение оборотных средств, финансирование текущей деятельности.

- Срок предоставления займа: до «10» февраля 2014 года.

(6) Предоставление займа (передача в собственность заемщику денежных средств):

- Стороны: ОАО «Атомэнергпром» (Заимодавец), ОАО «АЭХК» (Заемщик);

- Предмет сделки – предоставление займа (передача в собственность Заемщику денежных средств) в размере до 850 000 000 (Восемьсот пятьдесят миллионов) рублей;

- Процентная ставка определяется следующим образом:

с даты вступления Договора в силу по

<p>15.02.2010 (включительно) процентная ставка равна 11,75 (Одиннадцать целых семьдесят пять сотых) % годовых, с 15.02.2010 (исключая этот день) по 15.02.2011 (включительно) процентная ставка определяется по формуле «Фиксированная ставка Банка России по операциям прямого РЕПО сроком на 1 (Один) год, установленная Банком России и действующая по состоянию на 04.02.2010, увеличенная на 2,50 (Две целых пять десятых) % годовых», с 15.02.2011 (исключая этот день) по 15.02.2012 (включительно) процентная ставка определяется по формуле «Фиксированная ставка Банка России по операциям прямого РЕПО сроком на 1 (Один) год, установленная Банком России и действующая по состоянию на 04.02.2011, увеличенная на 2,50 (Две целых пять десятых) % годовых», с 15.02.2012 (исключая этот день) по 15.02.2013 (включительно) процентная ставка определяется по формуле «Фиксированная ставка Банка России по операциям прямого РЕПО сроком на 1 (Один) год, установленная Банком России и действующая по состоянию на 06.02.2012, увеличенная на 2,50 (Две целых пять десятых) % годовых», с 15.02.2013 (исключая этот день) до конца</p>		
--	--	--

<p>действия Договора процентная ставка определяется по формуле «Фиксированная ставка Банка России по операциям прямого РЕПО сроком на 1 (Один) год, установленная Банком России и действующая по состоянию на 06.02.2013, увеличенная на 2,50 (Две целых пять десятых) % годовых»,</p> <p>в случае, если на дату определения процентной ставки соответствующего периода фиксированная ставка Банка России по операциям прямого РЕПО сроком на 1 (Один) год не установлена по какой-либо причине, то процентная ставка соответствующего периода определяется как фиксированная ставка Банка России по операциям прямого РЕПО сроком на 1 (Один) день, установленная Банком России и действующая по состоянию на дату определения процентной ставки соответствующего периода, увеличенная на 3 (Три) % годовых.</p> <p>- Цель: финансирование реализации инвестиционной программы Заемщика, в том числе его дочерних обществ;</p> <p>рефинансирование текущих долговых обязательств, в том числе долговых обязательств его дочерних обществ;</p> <p>пополнение оборотных средств, финансирование текущей деятельности.</p> <p>- Срок предоставления займа: до «10» февраля 2014 года.</p>		
---	--	--

(7) Предоставление займа (передача в собственность заемщику денежных средств):

- Стороны: ОАО «Атомэнергпром» (Займодавец), ОАО «ПО ЭХЗ» (Заемщик);

- Предмет сделки – предоставление займа (передача в собственность Заемщику денежных средств) в размере до 800 000 000 (Восемьсот миллионов) рублей;

- Процентная ставка определяется следующим образом:

с даты вступления Договора в силу по 15.02.2010 (включительно) процентная ставка равна 11,75 (Одиннадцать целых семьдесят пять сотых) % годовых,

с 15.02.2010 (исключая этот день) по 15.02.2011 (включительно)

процентная ставка определяется по формуле «Фиксированная ставка Банка России по операциям прямого РЕПО сроком на 1 (Один) год, установленная Банком России и действующая по состоянию на 04.02.2010, увеличенная на 2,50 (Две целых пять десятых) % годовых»,

с 15.02.2011 (исключая этот день) по 15.02.2012 (включительно)

процентная ставка определяется по формуле «Фиксированная ставка Банка России по операциям прямого РЕПО сроком на 1 (Один) год, установленная Банком России и

<p>действующая по состоянию на 04.02.2011, увеличенная на 2,50 (Две целых пять десятых) % годовых», с 15.02.2012 (исключая этот день) по 15.02.2013 (включительно) процентная ставка определяется по формуле «Фиксированная ставка Банка России по операциям прямого РЕПО сроком на 1 (Один) год, установленная Банком России и действующая по состоянию на 06.02.2012, увеличенная на 2,50 (Две целых пять десятых) % годовых», с 15.02.2013 (исключая этот день) до конца действия Договора процентная ставка определяется по формуле «Фиксированная ставка Банка России по операциям прямого РЕПО сроком на 1 (Один) год, установленная Банком России и действующая по состоянию на 06.02.2013, увеличенная на 2,50 (Две целых пять десятых) % годовых», в случае, если на дату определения процентной ставки соответствующего периода фиксированная ставка Банка России по операциям прямого РЕПО сроком на 1 (Один) год не установлена по какой-либо причине, то процентная ставка соответствующего периода определяется как фиксированная ставка Банка России по операциям прямого РЕПО сроком на 1 (Один) день, установленная Банком России и действующая по</p>		
---	--	--

<p>состоянию на дату определения процентной ставки соответствующего периода, увеличенная на 3 (Три) % годовых.</p> <p>- Цель: финансирование реализации инвестиционной программы Заемщика, в том числе его дочерних обществ; рефинансирование текущих долговых обязательств, в том числе долговых обязательств его дочерних обществ; пополнение оборотных средств, финансирование текущей деятельности.</p> <p>- Срок предоставления займа: до «10» февраля 2014 года.</p>	
<p>(8) Предоставление займа (передача в собственность заемщику денежных средств):</p> <p>- Стороны: ОАО «Атомэнергпром» (Заимодавец), ЗАО «ТЕНЕКС-Сервис» (Заемщик);</p> <p>- Предмет сделки – предоставление займа (передача в собственность Заемщику денежных средств) в размере до 1 000 000 000 (Один миллиард) рублей;</p> <p>- Процентная ставка определяется следующим образом:</p> <p>с даты вступления Договора в силу по 15.02.2010 (включительно) процентная ставка равна 11,75 (Одиннадцать целых семьдесят пять сотых) % годовых,</p> <p>с 15.02.2010 (исключая этот день) по 15.02.2011</p>	

<p>(включительно) процентная ставка определяется по формуле «Фиксированная ставка Банка России по операциям прямого РЕПО сроком на 1 (Один) год, установленная Банком России и действующая по состоянию на 04.02.2010, увеличенная на 2,50 (Две целых пять десятых) % годовых», с 15.02.2011 (исключая этот день) по 15.02.2012 (включительно) процентная ставка определяется по формуле «Фиксированная ставка Банка России по операциям прямого РЕПО сроком на 1 (Один) год, установленная Банком России и действующая по состоянию на 04.02.2011, увеличенная на 2,50 (Две целых пять десятых) % годовых», с 15.02.2012 (исключая этот день) по 15.02.2013 (включительно) процентная ставка определяется по формуле «Фиксированная ставка Банка России по операциям прямого РЕПО сроком на 1 (Один) год, установленная Банком России и действующая по состоянию на 06.02.2012, увеличенная на 2,50 (Две целых пять десятых) % годовых», с 15.02.2013 (исключая этот день) до конца действия Договора процентная ставка определяется по формуле «Фиксированная ставка Банка России по операциям прямого РЕПО сроком на 1 (Один) год, установленная</p>		
--	--	--

<p>Банком России и действующая по состоянию на 06.02.2013, увеличенная на 2,50 (Две целых пять десятых) % годовых»,</p> <p>в случае, если на дату определения процентной ставки соответствующего периода фиксированная ставка Банка России по операциям прямого РЕПО сроком на 1 (Один) год не установлена по какой-либо причине, то процентная ставка соответствующего периода определяется как фиксированная ставка Банка России по операциям прямого РЕПО сроком на 1 (Один) день, установленная Банком России и действующая по состоянию на дату определения процентной ставки соответствующего периода, увеличенная на 3 (Три) % годовых.</p> <p>- Цель: финансирование реализации инвестиционной программы Заемщика, в том числе его дочерних обществ; рефинансирование текущих долговых обязательств, в том числе долговых обязательств его дочерних обществ; пополнение оборотных средств, финансирование текущей деятельности.</p> <p>- Срок предоставления займа: до «10» февраля 2014 года.</p> <p>(9) Предоставление займа (передача в собственность заемщику денежных средств) :</p> <p>- Стороны: ОАО</p>		
---	--	--

<p>«Атомэнергпром» (Займодавец), ОАО «НПК «ХимпромИнжиниринг» (Заемщик);</p> <p>- Предмет сделки – предоставление займа (передача в собственность Заемщику денежных средств) в размере до 314 000 000 (Триста четырнадцать миллионов) рублей;</p> <p>- Процентная ставка определяется следующим образом:</p> <p>с даты вступления Договора в силу по 15.02.2010 (включительно) процентная ставка равна 11,75 (Одиннадцать целых семьдесят пять сотых) % годовых,</p> <p>с 15.02.2010 (исключая этот день) по 15.02.2011 (включительно) процентная ставка определяется по формуле «Фиксированная ставка Банка России по операциям прямого РЕПО сроком на 1 (Один) год, установленная Банком России и действующая по состоянию на 04.02.2010, увеличенная на 2,50 (Две целых пять десятых) % годовых»,</p> <p>с 15.02.2011 (исключая этот день) по 15.02.2012 (включительно) процентная ставка определяется по формуле «Фиксированная ставка Банка России по операциям прямого РЕПО сроком на 1 (Один) год, установленная Банком России и действующая по состоянию на 04.02.2011, увеличенная на 2,50 (Две целых пять десятых) % ГОДОВЫХ»,</p>		
--	--	--

<p>с 15.02.2012 (исключая этот день) по 15.02.2013 (включительно) процентная ставка определяется по формуле «Фиксированная ставка Банка России по операциям прямого РЕПО сроком на 1 (Один) год, установленная Банком России и действующая по состоянию на 06.02.2012, увеличенная на 2,50 (Две целых пять десятых) % годовых», с 15.02.2013 (исключая этот день) до конца действия Договора процентная ставка определяется по формуле «Фиксированная ставка Банка России по операциям прямого РЕПО сроком на 1 (Один) год, установленная Банком России и действующая по состоянию на 06.02.2013, увеличенная на 2,50 (Две целых пять десятых) % годовых», в случае, если на дату определения процентной ставки соответствующего периода фиксированная ставка Банка России по операциям прямого РЕПО сроком на 1 (Один) год не установлена по какой-либо причине, то процентная ставка соответствующего периода определяется как фиксированная ставка Банка России по операциям прямого РЕПО сроком на 1 (Один) день, установленная Банком России и действующая по состоянию на дату определения процентной ставки соответствующего периода, увеличенная на 3 (Три) % годовых.</p>		
---	--	--

<p>- Цель: финансирование реализации инвестиционной программы Заемщика, в том числе его дочерних обществ; рефинансирование текущих долговых обязательств, в том числе долговых обязательств его дочерних обществ; пополнение оборотных средств, финансирование текущей деятельности.</p> <p>- Срок предоставления займа: до «10» февраля 2014 года.</p> <p>(10) Предоставление займа (передача в собственность заемщику денежных средств):</p> <p>- Стороны: ОАО «Атомэнергпром» (Заимодавец), ОАО «СПБАЭП» (Заемщик);</p> <p>- Предмет сделки – предоставление займа (передача в собственность Заемщику денежных средств) в размере до 2 000 000 000 (Два миллиарда) рублей;</p> <p>- Процентная ставка определяется следующим образом:</p> <p>с даты вступления Договора в силу по 15.02.2010 (включительно) процентная ставка равна 11,75 (Одиннадцать целых семьдесят пять сотых) % годовых,</p> <p>с 15.02.2010 (исключая этот день) по 15.02.2011 (включительно) процентная ставка определяется по формуле «Фиксированная ставка Банка России по операциям прямого РЕПО сроком на 1</p>		
---	--	--

<p>(Один) год, установленная Банком России и действующая по состоянию на 04.02.2010, увеличенная на 2,50 (Две целых пять десятых) % годовых», с 15.02.2011 (исключая этот день) по 15.02.2012 (включительно) процентная ставка определяется по формуле «Фиксированная ставка Банка России по операциям прямого РЕПО сроком на 1 (Один) год, установленная Банком России и действующая по состоянию на 04.02.2011, увеличенная на 2,50 (Две целых пять десятых) % годовых», с 15.02.2012 (исключая этот день) по 15.02.2013 (включительно) процентная ставка определяется по формуле «Фиксированная ставка Банка России по операциям прямого РЕПО сроком на 1 (Один) год, установленная Банком России и действующая по состоянию на 06.02.2012, увеличенная на 2,50 (Две целых пять десятых) % годовых», с 15.02.2013 (исключая этот день) до конца действия Договора процентная ставка определяется по формуле «Фиксированная ставка Банка России по операциям прямого РЕПО сроком на 1 (Один) год, установленная Банком России и действующая по состоянию на 06.02.2013, увеличенная на 2,50 (Две целых пять десятых) % годовых»,</p>		
--	--	--

<p>в случае, если на дату определения процентной ставки соответствующего периода фиксированная ставка Банка России по операциям прямого РЕПО сроком на 1 (Один) год не установлена по какой-либо причине, то процентная ставка соответствующего периода определяется как фиксированная ставка Банка России по операциям прямого РЕПО сроком на 1 (Один) день, установленная Банком России и действующая по состоянию на дату определения процентной ставки соответствующего периода, увеличенная на 3 (Три) % годовых.</p> <p>- Цель: финансирование реализации инвестиционной программы Заемщика, в том числе его дочерних обществ; рефинансирование текущих долговых обязательств, в том числе долговых обязательств его дочерних обществ; пополнение оборотных средств, финансирование текущей деятельности.</p> <p>- Срок предоставления займа: до «10» февраля 2014 года.</p> <p>(11) Предоставление займа(передача в собственность заемщику денежных средств):</p> <p>- Стороны: ОАО «Атомэнергпром» (Заимодавец), ОАО «Атомредметзолото» (Заемщик);</p> <p>- Предмет сделки – предоставление займа</p>		
---	--	--

<p>(передача в собственность Заемщику денежных средств) в размере до 7 060 000 000 (Семь миллиардов шестьдесят миллионов) рублей;</p> <p>- Процентная ставка определяется следующим образом:</p> <p>с даты вступления Договора в силу по 15.02.2010 (включительно) процентная ставка равна 11,75 (Одиннадцать целых семьдесят пять сотых) % годовых,</p> <p>с 15.02.2010 (исключая этот день) по 15.02.2011 (включительно) процентная ставка определяется по формуле «Фиксированная ставка Банка России по операциям прямого РЕПО сроком на 1 (Один) год, установленная Банком России и действующая по состоянию на 04.02.2010, увеличенная на 2,50 (Две целых пять десятых) % годовых»,</p> <p>с 15.02.2011 (исключая этот день) по 15.02.2012 (включительно) процентная ставка определяется по формуле «Фиксированная ставка Банка России по операциям прямого РЕПО сроком на 1 (Один) год, установленная Банком России и действующая по состоянию на 04.02.2011, увеличенная на 2,50 (Две целых пять десятых) % годовых»,</p> <p>с 15.02.2012 (исключая этот день) по 15.02.2013 (включительно) процентная ставка определяется по формуле «Фиксированная ставка</p>		
--	--	--

<p>Банка России по операциям прямого РЕПО сроком на 1 (Один) год, установленная Банком России и действующая по состоянию на 06.02.2012, увеличенная на 2,50 (Две целых пять десятых) % годовых», с 15.02.2013 (исключая этот день) до конца действия Договора процентная ставка определяется по формуле «Фиксированная ставка Банка России по операциям прямого РЕПО сроком на 1 (Один) год, установленная Банком России и действующая по состоянию на 06.02.2013, увеличенная на 2,50 (Две целых пять десятых) % годовых», в случае, если на дату определения процентной ставки соответствующего периода фиксированная ставка Банка России по операциям прямого РЕПО сроком на 1 (Один) год не установлена по какой-либо причине, то процентная ставка соответствующего периода определяется как фиксированная ставка Банка России по операциям прямого РЕПО сроком на 1 (Один) день, установленная Банком России и действующая по состоянию на дату определения процентной ставки соответствующего периода, увеличенная на 3 (Три) % годовых.</p> <p>- Цель: финансирование реализации инвестиционной программы Заемщика, в том числе его дочерних обществ;</p>		
---	--	--

<p>рефинансирование текущих долговых обязательств, в том числе долговых обязательств его дочерних обществ; пополнение оборотных средств, финансирование текущей деятельности.</p> <p>- Срок предоставления займа: до «10» февраля 2014 года.</p>		
<p>(12) Предоставление займа (передача в собственность заемщику денежных средств):</p> <p>- Стороны: ОАО «Атомэнергпром» (Займодавец), ОАО «Атомэнергомаш» (Заемщик);</p> <p>- Предмет сделки – предоставление займа (передача в собственность Заемщику денежных средств) в размере до 3 466 000 000 (Три миллиарда четыреста шестьдесят шесть миллионов) рублей;</p> <p>- Процентная ставка определяется следующим образом:</p> <p>с даты вступления Договора в силу по 15.02.2010 (включительно) процентная ставка равна 11,75 (Одиннадцать целых семьдесят пять сотых) % годовых,</p> <p>с 15.02.2010 (исключая этот день) по 15.02.2011 (включительно) процентная ставка определяется по формуле «Фиксированная ставка Банка России по операциям прямого РЕПО сроком на 1 (Один) год, установленная Банком России и действующая по</p>		

<p>состоянию на 04.02.2010, увеличенная на 2,50 (Две целых пять десятых) % годовых», с 15.02.2011 (исключая этот день) по 15.02.2012 (включительно) процентная ставка определяется по формуле «Фиксированная ставка Банка России по операциям прямого РЕПО сроком на 1 (Один) год, установленная Банком России и действующая по состоянию на 04.02.2011, увеличенная на 2,50 (Две целых пять десятых) % годовых», с 15.02.2012 (исключая этот день) по 15.02.2013 (включительно) процентная ставка определяется по формуле «Фиксированная ставка Банка России по операциям прямого РЕПО сроком на 1 (Один) год, установленная Банком России и действующая по состоянию на 06.02.2012, увеличенная на 2,50 (Две целых пять десятых) % годовых», с 15.02.2013 (исключая этот день) до конца действия Договора процентная ставка определяется по формуле «Фиксированная ставка Банка России по операциям прямого РЕПО сроком на 1 (Один) год, установленная Банком России и действующая по состоянию на 06.02.2013, увеличенная на 2,50 (Две целых пять десятых) % годовых», в случае, если на дату определения процентной ставки соответствующего</p>		
--	--	--

<p>периода фиксированная ставка Банка России по операциям прямого РЕПО сроком на 1 (Один) год не установлена по какой-либо причине, то процентная ставка соответствующего периода определяется как фиксированная ставка Банка России по операциям прямого РЕПО сроком на 1 (Один) день, установленная Банком России и действующая по состоянию на дату определения процентной ставки соответствующего периода, увеличенная на 3 (Три) % годовых.</p> <p>- Цель: финансирование реализации инвестиционной программы Заемщика, в том числе его дочерних обществ; рефинансирование текущих долговых обязательств, в том числе долговых обязательств его дочерних обществ; пополнение оборотных средств, финансирование текущей деятельности.</p> <p>- Срок предоставления займа: до «10» февраля 2014 года.</p> <p>(13) Предоставление займа (передача в собственность заемщику денежных средств):</p> <p>:- Стороны: ОАО «Атомэнергпром» (Заимодавец), ОАО «ГНЦ НИИАР» (Заемщик);</p> <p>- Предмет сделки – предоставление займа (передача в собственность Заемщику денежных средств) в размере до 162 000 000 (Сто шестьдесят два миллиона)</p>		
--	--	--

<p>рублей;</p> <p>- Процентная ставка определяется следующим образом:</p> <p>с даты вступления Договора в силу по 15.02.2010 (включительно) процентная ставка равна 11,75 (Одиннадцать целых семьдесят пять сотых) % годовых,</p> <p>с 15.02.2010 (исключая этот день) по 15.02.2011 (включительно) процентная ставка определяется по формуле «Фиксированная ставка Банка России по операциям прямого РЕПО сроком на 1 (Один) год, установленная Банком России и действующая по состоянию на 04.02.2010, увеличенная на 2,50 (Две целых пять десятых) % годовых»,</p> <p>с 15.02.2011 (исключая этот день) по 15.02.2012 (включительно) процентная ставка определяется по формуле «Фиксированная ставка Банка России по операциям прямого РЕПО сроком на 1 (Один) год, установленная Банком России и действующая по состоянию на 04.02.2011, увеличенная на 2,50 (Две целых пять десятых) % годовых»,</p> <p>с 15.02.2012 (исключая этот день) по 15.02.2013 (включительно) процентная ставка определяется по формуле «Фиксированная ставка Банка России по операциям прямого РЕПО сроком на 1 (Один) год, установленная Банком России и действующая по</p>		
---	--	--

<p>состоянию на 06.02.2012, увеличенная на 2,50 (Две целых пять десятых) % годовых»,</p> <p>с 15.02.2013 (исключая этот день) до конца действия Договора процентная ставка определяется по формуле «Фиксированная ставка Банка России по операциям прямого РЕПО сроком на 1 (Один) год, установленная Банком России и действующая по состоянию на 06.02.2013, увеличенная на 2,50 (Две целых пять десятых) % годовых»,</p> <p>в случае, если на дату определения процентной ставки соответствующего периода фиксированная ставка Банка России по операциям прямого РЕПО сроком на 1 (Один) год не установлена по какой-либо причине, то процентная ставка соответствующего периода определяется как фиксированная ставка Банка России по операциям прямого РЕПО сроком на 1 (Один) день, установленная Банком России и действующая по состоянию на дату определения процентной ставки соответствующего периода, увеличенная на 3 (Три) % годовых.</p> <p>- Цель: финансирование реализации инвестиционной программы Заемщика, в том числе его дочерних обществ;</p> <p>рефинансирование текущих долговых обязательств, в том числе долговых обязательств его дочерних обществ;</p>		
--	--	--

<p>пополнение оборотных средств, финансирование текущей деятельности. - Срок предоставления займа: до «10» февраля 2014 года.</p>		
<p>(14) Предоставление займа (передача в собственность заемщику денежных средств): .- Стороны: ОАО «Атомэнергпром» (Заимодавец), ОАО «ЭНИЦ» (Заемщик); - Предмет сделки – предоставление займа (передача в собственность Заемщику денежных средств) в размере до 75 000 000 (Семьдесят пять миллионов) рублей; - Процентная определяется следующим образом: с даты вступления Договора в силу по 15.02.2010 (включительно) процентная ставка равна 11,75 (Одиннадцать целых семьдесят пять сотых) % годовых, с 15.02.2010 (исключая этот день) по 15.02.2011 (включительно) процентная ставка определяется по формуле «Фиксированная ставка Банка России по операциям прямого РЕПО сроком на 1 (Один) год, установленная Банком России и действующая по состоянию на 04.02.2010, увеличенная на 2,50 (Две целых пять десятых) % годовых», с 15.02.2011 (исключая этот день) по 15.02.2012 (включительно) процентная ставка определяется по формуле</p>		

<p>«Фиксированная ставка Банка России по операциям прямого РЕПО сроком на 1 (Один) год, установленная Банком России и действующая по состоянию на 04.02.2011, увеличенная на 2,50 (Две целых пять десятых) % годовых», с 15.02.2012 (исключая этот день) по 15.02.2013 (включительно) процентная ставка определяется по формуле «Фиксированная ставка Банка России по операциям прямого РЕПО сроком на 1 (Один) год, установленная Банком России и действующая по состоянию на 06.02.2012, увеличенная на 2,50 (Две целых пять десятых) % годовых», с 15.02.2013 (исключая этот день) до конца действия Договора процентная ставка определяется по формуле «Фиксированная ставка Банка России по операциям прямого РЕПО сроком на 1 (Один) год, установленная Банком России и действующая по состоянию на 06.02.2013, увеличенная на 2,50 (Две целых пять десятых) % годовых», в случае, если на дату определения процентной ставки соответствующего периода фиксированная ставка Банка России по операциям прямого РЕПО сроком на 1 (Один) год не установлена по какой-либо причине, то процентная ставка соответствующего периода определяется как фиксированная ставка</p>		
---	--	--

<p>Банка России по операциям прямого РЕПО сроком на 1 (Один) день, установленная Банком России и действующая по состоянию на дату определения процентной ставки соответствующего периода, увеличенная на 3 (Три) % годовых.</p> <p>- Цель: финансирование реализации инвестиционной программы Заемщика, в том числе его дочерних обществ; рефинансирование текущих долговых обязательств, в том числе долговых обязательств его дочерних обществ; пополнение оборотных средств, финансирование текущей деятельности.</p> <p>- Срок предоставления займа: до «10» февраля 2014 года.</p>		
<p>(15) Предоставление займа (передача в собственность заемщику денежных средств) :</p> <p>- Стороны: ОАО «Атомэнергпром» (Заимодавец), ОАО «ИФТП» (Заемщик);</p> <p>- Предмет сделки – предоставление займа (передача в собственность Заемщику денежных средств) в размере до 7 000 000 (Семь миллионов) рублей;</p> <p>- Процентная ставка определяется следующим образом: с даты вступления Договора в силу по 15.02.2010 (включительно) процентная ставка равна 11,75 (Одиннадцать целых</p>		

<p>семьдесят пять сотых) % годовых, с 15.02.2010 (исключая этот день) по 15.02.2011 (включительно) процентная ставка определяется по формуле «Фиксированная ставка Банка России по операциям прямого РЕПО сроком на 1 (Один) год, установленная Банком России и действующая по состоянию на 04.02.2010, увеличенная на 2,50 (Две целых пять десятых) % годовых», с 15.02.2011 (исключая этот день) по 15.02.2012 (включительно) процентная ставка определяется по формуле «Фиксированная ставка Банка России по операциям прямого РЕПО сроком на 1 (Один) год, установленная Банком России и действующая по состоянию на 04.02.2011, увеличенная на 2,50 (Две целых пять десятых) % годовых», с 15.02.2012 (исключая этот день) по 15.02.2013 (включительно) процентная ставка определяется по формуле «Фиксированная ставка Банка России по операциям прямого РЕПО сроком на 1 (Один) год, установленная Банком России и действующая по состоянию на 06.02.2012, увеличенная на 2,50 (Две целых пять десятых) % годовых», с 15.02.2013 (исключая этот день) до конца действия Договора процентная ставка определяется по формуле</p>		
---	--	--

<p>«Фиксированная ставка Банка России по операциям прямого РЕПО сроком на 1 (Один) год, установленная Банком России и действующая по состоянию на 06.02.2013, увеличенная на 2,50 (Две целых пять десятых) % годовых»,</p> <p>в случае, если на дату определения процентной ставки соответствующего периода фиксированная ставка Банка России по операциям прямого РЕПО сроком на 1 (Один) год не установлена по какой-либо причине, то процентная ставка соответствующего периода определяется как фиксированная ставка Банка России по операциям прямого РЕПО сроком на 1 (Один) день, установленная Банком России и действующая по состоянию на дату определения процентной ставки соответствующего периода, увеличенная на 3 (Три) % годовых.</p> <p>- Цель: финансирование реализации инвестиционной программы Заемщика, в том числе его дочерних обществ;</p> <p>рефинансирование текущих долговых обязательств, в том числе долговых обязательств его дочерних обществ;</p> <p>пополнение оборотных средств, финансирование текущей деятельности.</p> <p>- Срок предоставления займа: до «10» февраля 2014 года.</p>		
<p>(16) Предоставление займа</p>		

<p>(передача в собственность заемщику денежных средств):</p> <ul style="list-style-type: none"> - Стороны: ОАО «Атомэнергпром» (Заимодавец), ОАО «СНИИП» (Заемщик); - Предмет сделки – предоставление займа (передача в собственность Заемщику денежных средств) в размере до 10 000 000 (Десять миллионов) рублей; - Процентная ставка определяется следующим образом: <ul style="list-style-type: none"> с даты вступления Договора в силу по 15.02.2010 (включительно) процентная ставка равна 11,75 (Одиннадцать целых семьдесят пять сотых) % годовых, с 15.02.2010 (исключая этот день) по 15.02.2011 (включительно) процентная ставка определяется по формуле «Фиксированная ставка Банка России по операциям прямого РЕПО сроком на 1 (Один) год, установленная Банком России и действующая по состоянию на 04.02.2010, увеличенная на 2,50 (Две целых пять десятых) % годовых», с 15.02.2011 (исключая этот день) по 15.02.2012 (включительно) процентная ставка определяется по формуле «Фиксированная ставка Банка России по операциям прямого РЕПО сроком на 1 (Один) год, установленная Банком России и действующая по состоянию на 04.02.2011, 		
---	--	--

<p>увеличенная на 2,50 (Две целых пять десятых) % годовых», с 15.02.2012 (исключая этот день) по 15.02.2013 (включительно) процентная ставка определяется по формуле «Фиксированная ставка Банка России по операциям прямого РЕПО сроком на 1 (Один) год, установленная Банком России и действующая по состоянию на 06.02.2012, увеличенная на 2,50 (Две целых пять десятых) % годовых», с 15.02.2013 (исключая этот день) до конца действия Договора процентная ставка определяется по формуле «Фиксированная ставка Банка России по операциям прямого РЕПО сроком на 1 (Один) год, установленная Банком России и действующая по состоянию на 06.02.2013, увеличенная на 2,50 (Две целых пять десятых) % годовых», в случае, если на дату определения процентной ставки соответствующего периода фиксированная ставка Банка России по операциям прямого РЕПО сроком на 1 (Один) год не установлена по какой-либо причине, то процентная ставка соответствующего периода определяется как фиксированная ставка Банка России по операциям прямого РЕПО сроком на 1 (Один) день, установленная Банком России и действующая по состоянию на дату определения процентной</p>		
---	--	--

ставки соответствующего периода, увеличенная на 3 (Три) % годовых.

- Цель: финансирование реализации инвестиционной программы Заемщика, в том числе его дочерних обществ; рефинансирование текущих долговых обязательств, в том числе долговых обязательств его дочерних обществ; пополнение оборотных средств, финансирование текущей деятельности.

- Срок предоставления займа: до «10» февраля 2014 года.

(17) Дополнительное соглашение к договору займа между ОАО «Атомэнергпром» и ОАО «Атомредметзолото» № 272-ДФБУ-09 от 27.08.2009 г. на следующих условиях:

- Стороны: ОАО «Атомэнергпром» (Займодавец), ОАО «Атомредметзолото» (Заемщик);

- Предмет договора – предоставление займа (передача в собственность Заемщику денежных средств) в размере 3 300 000 000 (Три миллиарда триста миллионов) рублей;

- Процентная ставка определяется следующим образом:

с даты вступления в силу Дополнительного соглашения по 15.02.2010 (включительно)

процентная ставка равна 11,75 (Одиннадцать целых

<p>семьдесят пять сотых) % годовых, с 15.02.2010 (исключая этот день) по 15.02.2011 (включительно) процентная ставка определяется по формуле «Фиксированная ставка Банка России по операциям прямого РЕПО сроком на 1 (Один) год, установленная Банком России и действующая по состоянию на 04.02.2010, увеличенная на 2,50 (Две целых пять десятых) % годовых», с 15.02.2011 (исключая этот день) по 15.02.2012 (включительно) процентная ставка определяется по формуле «Фиксированная ставка Банка России по операциям прямого РЕПО сроком на 1 (Один) год, установленная Банком России и действующая по состоянию на 04.02.2011, увеличенная на 2,50 (Две целых пять десятых) % годовых», с 15.02.2012 (исключая этот день) по 15.02.2013 (включительно) процентная ставка определяется по формуле «Фиксированная ставка Банка России по операциям прямого РЕПО сроком на 1 (Один) год, установленная Банком России и действующая по состоянию на 06.02.2012, увеличенная на 2,50 (Две целых пять десятых) % годовых», с 15.02.2013 (исключая этот день) до конца действия Договора процентная ставка определяется по формуле</p>		
---	--	--

«Фиксированная ставка Банка России по операциям прямого РЕПО сроком на 1 (Один) год, установленная Банком России и действующая по состоянию на 06.02.2013, увеличенная на 2,50 (Две целых пять десятых) % годовых»,
 в случае, если на дату определения процентной ставки соответствующего периода фиксированная ставка Банка России по операциям прямого РЕПО сроком на 1 (Один) год не установлена по какой-либо причине, то процентная ставка соответствующего периода определяется как фиксированная ставка Банка России по операциям прямого РЕПО сроком на 1 (Один) день, установленная Банком России и действующая по состоянию на дату определения процентной ставки соответствующего периода, увеличенная на 3 (Три) % годовых.
 - Срок предоставления займа: до «10» февраля 2014 года.

(18) Дополнительное соглашение к договору займа между ОАО «Атомэнергпром» и ОАО «Атомэнергомаш» № 268-ДФБУ-09 от 27.08.2009 г. на следующих условиях:
 - Стороны: ОАО «Атомэнергпром» (Заимодавец), ОАО «Атомэнергомаш» (Заемщик);
 - Предмет договора – предоставление займа (передача в собственность

<p>Заемщику денежных средств) в размере 5 900 000 000 (Пять миллиардов девятьсот миллионов) рублей;</p> <p>- Процентная ставка определяется следующим образом:</p> <p>с даты вступления в силу Дополнительного соглашения по 15.02.2010 (включительно) процентная ставка равна 11,75 (Одиннадцать целых семьдесят пять сотых) % годовых,</p> <p>с 15.02.2010 (исключая этот день) по 15.02.2011 (включительно) процентная ставка определяется по формуле «Фиксированная ставка Банка России по операциям прямого РЕПО сроком на 1 (Один) год, установленная Банком России и действующая по состоянию на 04.02.2010, увеличенная на 2,50 (Две целых пять десятых) % годовых»,</p> <p>с 15.02.2011 (исключая этот день) по 15.02.2012 (включительно) процентная ставка определяется по формуле «Фиксированная ставка Банка России по операциям прямого РЕПО сроком на 1 (Один) год, установленная Банком России и действующая по состоянию на 04.02.2011, увеличенная на 2,50 (Две целых пять десятых) % годовых»,</p> <p>с 15.02.2012 (исключая этот день) по 15.02.2013 (включительно) процентная ставка определяется по формуле «Фиксированная ставка</p>		
--	--	--

<p>Банка России по операциям прямого РЕПО сроком на 1 (Один) год, установленная Банком России и действующая по состоянию на 06.02.2012, увеличенная на 2,50 (Две целых пять десятых) % годовых», с 15.02.2013 (исключая этот день) до конца действия Договора процентная ставка определяется по формуле «Фиксированная ставка Банка России по операциям прямого РЕПО сроком на 1 (Один) год, установленная Банком России и действующая по состоянию на 06.02.2013, увеличенная на 2,50 (Две целых пять десятых) % годовых», в случае, если на дату определения процентной ставки соответствующего периода фиксированная ставка Банка России по операциям прямого РЕПО сроком на 1 (Один) год не установлена по какой-либо причине, то процентная ставка соответствующего периода определяется как фиксированная ставка Банка России по операциям прямого РЕПО сроком на 1 (Один) день, установленная Банком России и действующая по состоянию на дату определения процентной ставки соответствующего периода, увеличенная на 3 (Три) % годовых.</p> <p>- Срок предоставления займа: до «10» февраля 2014 года.</p>		
<p>(19) Дополнительное</p>		

<p>соглашение к договору займа между ОАО «Атомэнергпром» и ОАО «ЭНИЦ» № 267-ДФБУ-09 от 27.08.2009 г. на следующих условиях:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Стороны: ОАО «Атомэнергпром» (Заимодавец), ОАО «ЭНИЦ» (Заемщик); - Предмет договора – предоставление займа (передача в собственность Заемщику денежных средств) в размере 60 000 000 (Шестьдесят миллионов) рублей; - Процентная ставка определяется следующим образом: с даты вступления в силу Дополнительного соглашения по 15.02.2010 (включительно) процентная ставка равна 11,75 (Одиннадцать целых семьдесят пять сотых) % годовых, с 15.02.2010 (исключая этот день) по 15.02.2011 (включительно) процентная ставка определяется по формуле «Фиксированная ставка Банка России по операциям прямого РЕПО сроком на 1 (Один) год, установленная Банком России и действующая по состоянию на 04.02.2010, увеличенная на 2,50 (Две целых пять десятых) % годовых», с 15.02.2011 (исключая этот день) по 15.02.2012 (включительно) процентная ставка определяется по формуле «Фиксированная ставка Банка России по операциям прямого РЕПО сроком на 1 (Один) год, установленная 		
---	--	--

<p>Банком России и действующая по состоянию на 04.02.2011, увеличенная на 2,50 (Две целых пять десятых) % годовых», с 15.02.2012 (исключая этот день) по 15.02.2013 (включительно) процентная ставка определяется по формуле «Фиксированная ставка Банка России по операциям прямого РЕПО сроком на 1 (Один) год, установленная Банком России и действующая по состоянию на 06.02.2012, увеличенная на 2,50 (Две целых пять десятых) % годовых», с 15.02.2013 (исключая этот день) до конца действия Договора процентная ставка определяется по формуле «Фиксированная ставка Банка России по операциям прямого РЕПО сроком на 1 (Один) год, установленная Банком России и действующая по состоянию на 06.02.2013, увеличенная на 2,50 (Две целых пять десятых) % годовых», в случае, если на дату определения процентной ставки соответствующего периода фиксированная ставка Банка России по операциям прямого РЕПО сроком на 1 (Один) год не установлена по какой-либо причине, то процентная ставка соответствующего периода определяется как фиксированная ставка Банка России по операциям прямого РЕПО сроком на 1 (Один) день, установленная Банком</p>		
---	--	--

России и действующая по состоянию на дату определения процентной ставки соответствующего периода, увеличенная на 3 (Три) % годовых.

- Срок предоставления займа: до «10» февраля 2014 года.

(20) Дополнительное соглашения к договору займа между ОАО «Атомэнергпром» и ОАО «СНИИП» № 269-ДФБУ-09 от 27.08.2009 г. на следующих условиях:

- Стороны: ОАО «Атомэнергпром» (Заимодавец), ОАО «СНИИП» (Заемщик);

- Предмет договора – предоставление займа (передача в собственность Заемщику денежных средств) в размере 130 000 000 (Сто тридцать миллионов) рублей;

- Процентная ставка определяется следующим образом:

с даты вступления в силу Дополнительного соглашения по 15.02.2010 (включительно)

процентная ставка равна 11,75 (Одиннадцать целых семьдесят пять сотых) % годовых,

с 15.02.2010 (исключая этот день) по 15.02.2011 (включительно)

процентная ставка определяется по формуле «Фиксированная ставка Банка России по операциям прямого РЕПО сроком на 1 (Один) год, установленная Банком России и действующая по

<p>состоянию на 04.02.2010, увеличенная на 2,50 (Две целых пять десятых) % годовых», с 15.02.2011 (исключая этот день) по 15.02.2012 (включительно) процентная ставка определяется по формуле «Фиксированная ставка Банка России по операциям прямого РЕПО сроком на 1 (Один) год, установленная Банком России и действующая по состоянию на 04.02.2011, увеличенная на 2,50 (Две целых пять десятых) % годовых», с 15.02.2012 (исключая этот день) по 15.02.2013 (включительно) процентная ставка определяется по формуле «Фиксированная ставка Банка России по операциям прямого РЕПО сроком на 1 (Один) год, установленная Банком России и действующая по состоянию на 06.02.2012, увеличенная на 2,50 (Две целых пять десятых) % годовых», с 15.02.2013 (исключая этот день) до конца действия Договора процентная ставка определяется по формуле «Фиксированная ставка Банка России по операциям прямого РЕПО сроком на 1 (Один) год, установленная Банком России и действующая по состоянию на 06.02.2013, увеличенная на 2,50 (Две целых пять десятых) % годовых», в случае, если на дату определения процентной ставки соответствующего</p>		
--	--	--

периода фиксированная ставка Банка России по операциям прямого РЕПО сроком на 1 (Один) год не установлена по какой-либо причине, то процентная ставка соответствующего периода определяется как фиксированная ставка Банка России по операциям прямого РЕПО сроком на 1 (Один) день, установленная Банком России и действующая по состоянию на дату определения процентной ставки соответствующего периода, увеличенная на 3 (Три) % годовых.

- Срок предоставления займа: до «10» февраля 2014 года.

(21) Дополнительное соглашение к договору займа между ОАО «Атомэнергпром» и ОАО «ГНЦ НИИАР» № 273-ДФБУ-09 от 27.08.2009 г. на следующих условиях:

- Стороны: ОАО «Атомэнергпром» (Заимодавец), ОАО «ГНЦ НИИАР» (Заемщик);

- Предмет договора – предоставление займа (передача в собственность Заемщику денежных средств) в размере 336 600 000 (Триста тридцать шесть миллионов шестьсот тысяч) рублей;

- Процентная ставка определяется следующим образом:
с даты вступления в силу Дополнительного соглашения по 15.02.2010 (включительно)
процентная ставка равна 11,75 (Одиннадцать целых

<p>семьдесят пять сотых) % годовых, с 15.02.2010 (исключая этот день) по 15.02.2011 (включительно) процентная ставка определяется по формуле «Фиксированная ставка Банка России по операциям прямого РЕПО сроком на 1 (Один) год, установленная Банком России и действующая по состоянию на 04.02.2010, увеличенная на 2,50 (Две целых пять десятых) % годовых», с 15.02.2011 (исключая этот день) по 15.02.2012 (включительно) процентная ставка определяется по формуле «Фиксированная ставка Банка России по операциям прямого РЕПО сроком на 1 (Один) год, установленная Банком России и действующая по состоянию на 04.02.2011, увеличенная на 2,50 (Две целых пять десятых) % годовых», с 15.02.2012 (исключая этот день) по 15.02.2013 (включительно) процентная ставка определяется по формуле «Фиксированная ставка Банка России по операциям прямого РЕПО сроком на 1 (Один) год, установленная Банком России и действующая по состоянию на 06.02.2012, увеличенная на 2,50 (Две целых пять десятых) % годовых», с 15.02.2013 (исключая этот день) до конца действия Договора процентная ставка определяется по формуле</p>		
---	--	--

<p>«Фиксированная ставка Банка России по операциям прямого РЕПО сроком на 1 (Один) год, установленная Банком России и действующая по состоянию на 06.02.2013, увеличенная на 2,50 (Две целых пять десятых) % годовых», в случае, если на дату определения процентной ставки соответствующего периода фиксированная ставка Банка России по операциям прямого РЕПО сроком на 1 (Один) год не установлена по какой-либо причине, то процентная ставка соответствующего периода определяется как фиксированная ставка Банка России по операциям прямого РЕПО сроком на 1 (Один) день, установленная Банком России и действующая по состоянию на дату определения процентной ставки соответствующего периода, увеличенная на 3 (Три) % годовых. - Срок предоставления займа: до «10» февраля 2014 года.</p>		
<p>(22) Дополнительное соглашение к договору займа между ОАО «Атомэнергпром» и ОАО «ИЦ РГЦ» № 271-ДФБУ-09 от 27.08.2009 г. на следующих условиях: - Стороны: ОАО «Атомэнергпром» (Заимодавец), ОАО «ИЦ РГЦ» (Заемщик); - Предмет договора – предоставление займа (передача в собственность Заемщику денежных</p>		

<p>средств) в размере 1 011 000 000 (Один миллиард одиннадцать миллионов) рублей;</p> <p>- Процентная ставка определяется следующим образом:</p> <p>с даты вступления в силу Дополнительного соглашения по 15.02.2010 (включительно) процентная ставка равна 11,75 (Одиннадцать целых семьдесят пять сотых) % годовых,</p> <p>с 15.02.2010 (исключая этот день) по 15.02.2011 (включительно) процентная ставка определяется по формуле «Фиксированная ставка Банка России по операциям прямого РЕПО сроком на 1 (Один) год, установленная Банком России и действующая по состоянию на 04.02.2010, увеличенная на 2,50 (Две целых пять десятых) % годовых»,</p> <p>с 15.02.2011 (исключая этот день) по 15.02.2012 (включительно) процентная ставка определяется по формуле «Фиксированная ставка Банка России по операциям прямого РЕПО сроком на 1 (Один) год, установленная Банком России и действующая по состоянию на 04.02.2011, увеличенная на 2,50 (Две целых пять десятых) % годовых»,</p> <p>с 15.02.2012 (исключая этот день) по 15.02.2013 (включительно) процентная ставка определяется по формуле «Фиксированная ставка Банка России по операциям</p>		
--	--	--

прямого РЕПО сроком на 1 (Один) год, установленная Банком России и действующая по состоянию на 06.02.2012, увеличенная на 2,50 (Две целых пять десятых) % годовых», с 15.02.2013 (исключая этот день) до конца действия Договора процентная ставка определяется по формуле «Фиксированная ставка Банка России по операциям прямого РЕПО сроком на 1 (Один) год, установленная Банком России и действующая по состоянию на 06.02.2013, увеличенная на 2,50 (Две целых пять десятых) % годовых», в случае, если на дату определения процентной ставки соответствующего периода фиксированная ставка Банка России по операциям прямого РЕПО сроком на 1 (Один) год не установлена по какой-либо причине, то процентная ставка соответствующего периода определяется как фиксированная ставка Банка России по операциям прямого РЕПО сроком на 1 (Один) день, установленная Банком России и действующая по состоянию на дату определения процентной ставки соответствующего периода, увеличенная на 3 (Три) % годовых.

- Срок предоставления займа: до «10» февраля 2014 года.

(23) Дополнительное соглашение к договору займа между

<p>ОАО «Атомэнергпром» и ОАО «ЦНИИТМАШ» № 270-ДФБУ-09 от 27.08.2009 г. на следующих условиях:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Стороны: ОАО «Атомэнергпром» (Заимодавец), ОАО «ЦНИИТМАШ» (Заемщик); - Предмет договора – предоставление займа (передача в собственность Заемщику денежных средств) в размере 60 000 000 (Шестьдесят миллионов) рублей; - Процентная ставка определяется следующим образом: с даты вступления в силу Дополнительного соглашения по 15.02.2010 (включительно) процентная ставка равна 11,75 (Одиннадцать целых семьдесят пять сотых) % годовых, с 15.02.2010 (исключая этот день) по 15.02.2011 (включительно) процентная ставка определяется по формуле «Фиксированная ставка Банка России по операциям прямого РЕПО сроком на 1 (Один) год, установленная Банком России и действующая по состоянию на 04.02.2010, увеличенная на 2,50 (Две целых пять десятых) % годовых», с 15.02.2011 (исключая этот день) по 15.02.2012 (включительно) процентная ставка определяется по формуле «Фиксированная ставка Банка России по операциям прямого РЕПО сроком на 1 (Один) год, установленная Банком России и 		
---	--	--

<p>действующая по состоянию на 04.02.2011, увеличенная на 2,50 (Две целых пять десятых) % годовых», с 15.02.2012 (исключая этот день) по 15.02.2013 (включительно) процентная ставка определяется по формуле «Фиксированная ставка Банка России по операциям прямого РЕПО сроком на 1 (Один) год, установленная Банком России и действующая по состоянию на 06.02.2012, увеличенная на 2,50 (Две целых пять десятых) % годовых», с 15.02.2013 (исключая этот день) до конца действия Договора процентная ставка определяется по формуле «Фиксированная ставка Банка России по операциям прямого РЕПО сроком на 1 (Один) год, установленная Банком России и действующая по состоянию на 06.02.2013, увеличенная на 2,50 (Две целых пять десятых) % годовых», в случае, если на дату определения процентной ставки соответствующего периода фиксированная ставка Банка России по операциям прямого РЕПО сроком на 1 (Один) год не установлена по какой-либо причине, то процентная ставка соответствующего периода определяется как фиксированная ставка Банка России по операциям прямого РЕПО сроком на 1 (Один) день, установленная Банком России и действующая по</p>		
---	--	--

<p>состоянию на дату определения процентной ставки соответствующего периода, увеличенная на 3 (Три) % годовых.</p> <p>- Срок предоставления займа: до «10» февраля 2014 года.</p>		
---	--	--

Советом директоров одобрены сделки, связанные с отчуждением ОАО «Атомэнергпром» имущества, балансовая стоимость которого составляет более 10 процентов балансовой стоимости активов общества, определенной на последнюю отчетную дату и связанные с отчуждением обыкновенных именных акций Открытого акционерного общества «Ангарский электролизный химический комбинат», Открытого акционерного общества «Производственное объединение «Электрохимический завод», Открытого акционерного общества «Сибирский химический комбинат», Открытого акционерного общества «Уральский электрохимический комбинат».

№	Предмет сделки Существенные условия	Орган управления Общества, принявший решение об ее одобрении
1.	<p>Обыкновенные именные акции Открытого акционерного общества «Ангарский электролизный химический комбинат» в количестве 11 170 144 370 (одиннадцать миллиардов сто семьдесят миллионов сто сорок четыре тысячи триста семьдесят) штук, Открытого акционерного общества «Производственное объединение «Электрохимический завод» в количестве 24 831 113 (двадцать четыре миллиона восемьсот тридцать одна тысяча сто тринадцать) штук, Открытого акционерного общества «Сибирский химический комбинат» в количестве 13 449 300 626 (тринадцать миллиардов четыреста сорок девять миллионов триста тысяч шестьсот двадцать шесть) штук, Открытого акционерного общества «Уральский электрохимический комбинат» в количестве 41 785 044 063 (Сорок один миллиард семьсот восемьдесят пять миллионов сорок четыре тысячи шестьдесят три) штуки, что составляет 100% уставного капитала данных обществ, обмениваются на 104 824 349 000 (Сто четыре миллиарда восемьсот двадцать четыре миллиона триста сорок девять тысяч) обыкновенных именных акций ОАО «Объединенная компания «РСК» дополнительного выпуска</p> <p>Цена сделок: на общую сумму 104 824 349 000 (Сто четыре миллиарда восемьсот двадцать четыре миллиона триста сорок девять тысяч) рублей.</p> <p>Стороны: ОАО «Атомэнергпром» и ОАО «Объединенная компания «РСК».</p>	<p>Протокол заседания Совета директоров № 23 от 28.10.2009</p>

5. ОТЧЕТ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ О РЕЗУЛЬТАТАХ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОАО «АТОМЭНЕРГОПРОМ» ЗА 2009 ГОД, ДИВИДЕНДЫ.

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

В 2009 году было проведено 43 заседания Совета директоров в форме заочного голосования. По итогам проведения заседаний Совета директоров рассмотрено 82 вопроса.

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

1. В октябре 2009 года Советом директоров было предложено общему собранию акционеров ОАО «Атомэнергпром» увеличить уставный капитал ОАО «Атомэнергпром» путем размещения дополнительных обыкновенных именных акций в количестве 300 000 000 (Триста миллионов) штук номинальной стоимостью 1000 (Одна тысяча) рублей каждая на общую сумму 300 000 000 000 (Триста миллиардов) рублей.
2. В установленном порядке было проведено заседание Совета директоров, предшествующее проведению годового общего собрания акционеров ОАО «Атомэнергпром».
3. Проведен ряд решений по оптимизации структуры группы компаний ОАО «Атомэнергпром», в том числе:
 - переданы, принадлежащие ОАО «Атомэнергпром», акции ОАО «В/О «Изотоп» в контур управления Госкорпорации «Росатом»;
 - переданы в собственность ОАО «В/О «Изотоп», принадлежащие ОАО «Атомэнергпром», пакеты акций ОАО «Изотоп» (г. Екатеринбург);
 - внесены предприятия разделительно-сублиматного комплекса в ОАО «Объединенная компания «РСК» (ОАО «СХК», ОАО «АЭХК», ОАО «ПО «ЭХЗ», ОАО «УЭХК»);
 - внесены в оплату дополнительных акций ОАО «Атомэнергомаш»: ОАО «Калужский турбинный завод», ОАО «НИИ Контрольприбор», ОАО «Нижнетуринский машиностроительный завод «Вента», ОАО «Протвинский Опытный завод «Прогресс», ОАО «Приборный завод «Сигнал», ОАО «Перловский завод энергетического оборудования», ОАО «СвердНИИХиммаш», ОАО «Е4-Центрэнергомонтаж», ОАО «Севкавказэнергомонтаж», ОАО «Центральное конструкторское бюро машиностроения»;
 - созданы: ОАО «Дирекция единого заказа оборудования для АЭС», ЗАО «Гринатом»; ОАО «Центр управления непрофильными активами атомной отрасли».
4. Принято решение о размещении неконвертируемых документарных процентных облигаций ОАО «Атомэнергпром» на предъявителя с обязательным централизованным хранением с обеспечением серий 01-10 в количестве (по всем сериям) 195 000 000 (Сто девяносто пять миллионов) штук номинальной стоимостью 1 000 (Одна тысяча) рублей каждая общей номинальной стоимостью 195 000 000 000,00 (Сто девяносто пять миллиардов) рублей, размещаемых на условиях открытой подписки в целях привлечения финансирования для развития организаций Госкорпорации «Росатом».
5. Внесены изменения в организационную структуру ОАО «Атомэнергпром».

Выплата объявленных (начисленных) дивидендов по акциям общества.

По итогам 2008 финансового года ОАО «Атомэнергпром» выплатило дивиденды в размере 1 750 634 тыс. руб. согласно решению Госкорпорации «Росатом» как единственного акционера ОАО «Атомэнергпром» (Приказ от 29.06.2009 № 433).

По итогам 9 месяцев 2009 финансового года ОАО «Атомэнергпром» выплатило дивиденды в размере 1 893 207 тыс. руб. согласно решению Госкорпорации «Росатом» как единственного акционера ОАО «Атомэнергпром» (Приказ от 25.12.2009 № 926).

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

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

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

Политика ОАО «Атомэнергопром» в области управления рисками:

ОАО «Атомэнергопром» (далее – эмитент) 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 Эмитента.

Представленный перечень факторов не является исчерпывающим, а лишь отражает точку зрения и собственные оценки Эмитента. 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 Эмитента 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, Эмитент предпримет все возможные меры по минимизации негативных последствий. Перечень проводимых мероприятий будет зависеть от особенностей ситуации, создавшейся в каждом конкретном случае. Эмитент 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 Эмитента.

6.2. Отраслевые риски.

Эмитент является управляющей компанией, объединяющей около 60 организаций 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 Эмитента 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 высокой степени государственного регулирования отрасли. Эмитент, являясь частью Госкорпорации «Росатом», действует в четко определенной и относительно стабильной среде государственного регулирования. Некоторые организации Эмитента, например, ОАО «Концерн Росэнергоатом», являются субъектами естественных монополий и их тарифы регулируются уполномоченными органами государственной власти - Федеральной службой по тарифам (ФСТ России), отвечающей за анализ и утверждение тарифов, а также контролирующей их применение. Любое изменение тарифа должно быть утверждено ФСТ России, чья задача состоит в том, чтобы сбалансировать экономические интересы предприятий 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.

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 Эмитента и его дочерних и зависимых обществ. Действия Эмитента 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 Эмитента для уменьшения данных рисков: соблюдение на всех дочерних обществах Эмитента 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 Эмитента 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 Эмитента 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 не имеет аналогов в мире, в России работает единственный в мире промышленный реактор на быстрых нейтронах и т.д. Над сохранением за Россией передовых позиций в развитии технологий атомной энергетике трудится большое количество научно-исследовательских институтов, являющихся, в том числе, дочерними или зависимыми обществами Эмитента.

Эмитент 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 Эмитента предпринимают усилия по развитию добычи как на территории России, так и в других странах. Как уже неоднократно

отмечалось, особенностью деятельности Эмитента и 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 Эмитента не изменится.

Основные услуги, используемые организациями Эмитента 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 Эмитента и его возможности исполнять обязательства по ценным бумагам: снижение цен на уран может привести к уменьшению объемов рентабельной добычи, осуществляемой дочерними и зависимыми обществами Эмитента 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 Эмитент 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.

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

Основным доходом Эмитента 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 Эмитента, и, как следствие, повлечь за собой вынужденное сокращение инвестиционной программы Эмитента и его дочерних и зависимых обществ.

Необоснованное снижение тарифов на электроэнергию, вырабатываемую АЭС, также может повлиять на величину доходов Эмитента и объемы реализуемой инвестиционной программы. Для минимизации указанного риска дочерним обществом Эмитента - ОАО «Концерн Росэнергоатом» - проводится постоянная работа с уполномоченными органами государственной власти органами с целью утверждения обоснованного уровня тарифов. В настоящее время методика установления тарифов прозрачна. Пока методика расчета тарифных ставок благоприятна для ОАО «Концерн Росэнергоатом» и для Эмитента: 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 Эмитент 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 Эмитентом и исполнение Эмитентом своих обязательств по ценным бумагам.

6.3. Страновые и региональные риски.

Эмитент зарегистрирован в качестве налогоплательщика и осуществляет свою деятельность в Российской Федерации, в городе Москва. При этом Эмитент 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 Эмитент 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 Эмитента. 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 «Атомный энергопромышленный комплекс», 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 Эмитента, 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, Эмитент 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.

По версии рейтингового агентства Standard & Poor's Российской Федерации присвоены долгосрочный и краткосрочный кредитные рейтинги по обязательствам в иностранной валюте «BBB/A-3», долгосрочный суверенный кредитный рейтинг по обязательствам в национальной валюте «BBB+», краткосрочный рейтинг по обязательствам в национальной валюте «A-2».

Прогноз по рейтингам – «Стабильный».

По версии рейтингового агентства Moody's рейтинг Российской Федерации присвоен долгосрочный кредитный рейтинг в иностранной валюте – «Baa1», прогноз «стабильный».

По версии рейтингового агентства Fitch Российской Федерации присвоен долгосрочный кредитный рейтинг в иностранной валюте – «BBB», прогноз «стабильный».

Эмитент зарегистрирован и осуществляет основную деятельность в г. Москве.

Standard & Poor's присвоен долгосрочный кредитный рейтинг г. Москве «BBB», прогноз - «Стабильный», по версии рейтингового агентства Moody's рейтинг – Baa1 (долгосрочный кредитный рейтинг в иностранной валюте, прогноз «стабильный»), по версии рейтингового агентства Fitch – BBB+(долгосрочный кредитный рейтинг в иностранной валюте, прогноз «негативный»).

Предполагаемые действия эмитента на случай отрицательного влияния изменения ситуации в стране (странах) и регионе на его деятельность:

Эмитент 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 эмитент осуществляет свою деятельность, будут продолжаться, Эмитент будет проводить соответствующие мероприятия по минимизации издержек, сокращению инвестиционной программы, реализации антикризисной программы.

Правительство Российской Федерации оказывает непосредственное влияние на деятельность Эмитента 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 Эмитента, 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 Эмитента.

Параметры проводимых мероприятий, предпринимаемых Эмитентом при неблагоприятных тенденциях будут зависеть от особенностей создавшейся ситуации в каждом конкретном случае.

ОАО «Атомэнергпро» не может гарантировать, что действия, направленные на преодоление возникших негативных изменений, смогут привести к исправлению ситуации, поскольку описанные факторы находятся вне контроля Эмитента.

В результате военных конфликтов, введения чрезвычайного положения и других политических и социальных катаклизмов Эмитент может понести убытки. Однако вероятность возникновения в Российской Федерации ситуаций, в результате которых убытки Эмитента могут быть существенными, Эмитент оценивает как минимальные.

Страна и регион, в которых Эмитент 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 Эмитентом как минимальные.

Дочерние и зависимые общества Эмитента 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 Эмитента 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.

6.4. Финансовые риски.

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

Финансовые риски возникают в сфере отношений Эмитента и его дочерних и зависимых обществ с банками и другими финансовыми институтами. Чем выше отношение заемных средств к собственным средствам Эмитента, 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 Эмитента 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 Эмитента и оцениваются Эмитентом как незначительные.

Изменения курсов валют могут иметь косвенное влияние на Эмитента через снижение уровня дохода, получаемого Эмитентом 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 Эмитента.

ОАО «Атомэнергопром» не заключает валютные или форвардные контракты.

По мнению Эмитента - зависимость Эмитента от внешних источников финансирования и от колебаний уровня процентных ставок не является значительной, т.к. размещенный облигационный заем имеет плавающую процентную ставку, привязанную к ставке по операциям РЕПО Банка России, в достаточной степени отражающей реальную стоимость заимствования на российском рынке. Кроме того, средства от размещения облигаций были использованы для финансирования организаций атомной отрасли, альтернативой которому всегда остается банковское кредитование. Эмитент также развивает внутригрупповое финансирование, используя временно свободные остатки денежных средств организаций атомной отрасли. Таким образом, зависимость Эмитента от внешних источников финансирования незначительна и продолжает снижаться.

- риски, связанные с изменениями процентных ставок:

Деятельность Эмитента подвержена риску изменения процентных ставок, однако риск является сбалансированным: средства, привлеченные Эмитентом 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 эмитента. Однако, повышение процентных ставок может ограничить темпы развития деятельности дочерних и зависимых обществ Эмитента и косвенно (через выплату дивидендов) сказаться на деятельности Эмитента).

На случай значительного роста процентных ставок по каждому из выпусков облигаций предусмотрена возможность досрочного погашения облигаций по решению Эмитента. Эмитент 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 Эмитентом своих обязательств.

Предполагаемые действия эмитента на случай отрицательного влияния изменения валютного курса и процентных ставок на деятельность эмитента:

В случае существенных неблагоприятных изменений процентных ставок Эмитент 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, Эмитент 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 эмитента, значения инфляции, а также предполагаемые действия эмитента по уменьшению указанного риска.

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

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 Эмитента от изменения индекса потребительских цен обусловлена, в основном, тем, что инфляции подвержены дочерние и зависимые общества Эмитента, а сам Эмитент 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 Эмитента 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 за период с начала 2010 года составил 3,2%.

Существующий в настоящее время уровень инфляции не оказывает существенного влияния на финансовое положение Эмитента. В соответствии с прогнозными значениями инфляции, она не должна оказать существенного влияния на платежеспособность Эмитента, в частности, на выплаты по ценным бумагам. Критические, по мнению Эмитента, значения инфляции, которые могут повлиять на выплаты по облигациям Эмитента – свыше 30% годовых. Достижение инфляцией критического уровня Эмитент считает маловероятным. Показатели финансовой отчетности эмитента, наиболее подверженные изменению в результате влияния указанных финансовых рисков.

- риски, вероятность их возникновения и характер изменений в отчетности:

Наибольшему влиянию в отчетности Эмитента в результате наступления указанных рисков подвержен показатель дебиторской задолженности, возникающей вследствие экономической неспособности контрагентов оплачивать услуги Эмитента 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 Эмитента и, как следствие, на объеме доходов Эмитента, 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 Эмитента – управленческие расходы, т.к. основной деятельностью Эмитента является управление дочерними и зависимыми обществами).

6.5. Правовые риски.

В обозримой перспективе риски, связанные с изменением валютного, налогового, таможенного и лицензионного регулирования, которые могут повлечь ухудшение финансового состояния эмитента, 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 эмитент стремится четко выполнять требования налогового законодательства, нельзя исключать рисков предъявления эмитенту налоговых претензий, что приведет к необходимости защиты своих интересов в суде.

6.6. Риски, связанные с деятельностью ОАО «Атомэнергпром».

Риски, связанные с текущими судебными процессами, в которых участвует эмитент:

С момента учреждения и до даты окончания отчетного периода ОАО «Атомэнергпром» не участвовало и не участвует в судебных процессах, которые могут существенно отразиться на его финансово - хозяйственной деятельности.

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

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

- лицензия на осуществление работ с использованием сведений, составляющих государственную тайну;
- лицензия на осуществление мероприятий и (или) оказание услуг в области защиты государственной тайны.

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

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

На дату подписания настоящего отчета риски, связанные с возможной ответственностью Эмитента по долгам третьих лиц, в том числе дочерних обществ Эмитента, оцениваются Эмитентом 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 Эмитента, а именно тем фактом, что Эмитент 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 Эмитенту.

7. 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 финансово-хозяйственного плана, определяющего, в том числе, планируемые расходы и доходы по каждому из направлений деятельности Общества	Указанное положение закреплено пп. 3, 21 п. 57 Устава
3.	Наличие в Уставе акционерного общества права Совета директоров утверждать условия договоров с генеральным директором и членами правления	В компетенцию совета директоров общества входит определение условий договора с директором и членами правления, а также заключение указанных договоров с ними	Указанное положение закреплено пп. 13 п. 57 Устава
4.	Отсутствие в составе Совета директоров акционерного общества лиц, которые признавались виновными в совершении преступлений в	Соблюдается	

	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		
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 2009 года по 31 декабря 2009 года проведено 43 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 10 и более процентов стоимости активов Общества	Соблюдается	Указанное положение закреплено пп. 29 п. 57 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. 30-31 п. 57 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	
Исполнительные органы (директор/правление)			
11.	Наличие коллегиального исполнительного органа (правления) акционерного общества	Соблюдается	Указанное положение закреплено п. 65, 79 Устава Общества
12.	Наличие в Уставе или внутренних документах акционерного общества положения о необходимости одобрения правлением сделок, если указанные сделки не относятся к крупным сделкам	В компетенцию правления общества входит одобрение сделок, связанных с приобретением обществом акций (долей, паев); одобрение сделок общества на сумму от 5 до 10 процентов балансовой стоимости активов общества, определенной по данным бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату, за исключением сделок, одобрение которых отнесено к компетенции общего собрания акционеров или Совета директоров	Указанное положение закреплено подпунктах 5, 7 п. 83 устава Общества ¹
13.	Отсутствие в составе исполнительных органов лиц, являющихся участником, генеральным директором (управляющим), членом органа управления или работником юридического лица, конкурирующего с	Соблюдается	

¹ 27.02.2010 Приказом Госкорпорации «Росатом» № 146 (единственный акционер ОАО «Атомэнергпром») был утвержден Устав ОАО «Атомэнергпром» в новой редакции, не предусматривающий наличия в Обществе коллегиального исполнительного органа - Правления

	акционерным обществом		
14.	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)	Исполнительные органы общества подотчетны 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	
-----	--	--	--

После окончания отчетного периода 17.03.2010 внесены изменения в Единый государственный реестр юридических лиц, зарегистрирована новая редакция Устава ОАО «Атомэнергпром».

Директор ОАО «Атомэнергпром»

/К.Б. Комаров/

Главный бухгалтер ОАО «Атомэнергпром»

/ В.А. Андриенко/