

**Открытое акционерное общество
АТОМНЫЙ ЭНЕРГОПРОМЫШЛЕННЫЙ КОМПЛЕКС**

**ГОДОВОЙ ОТЧЕТ
2010**



Москва 2011

СОДЕРЖАНИЕ:

Обращение Председателя Совета директоров ОАО «Атомэнергпром».	3
Обращение Директора ОАО «Атомэнергпром».	4
1. ВВЕДЕНИЕ.	
1.1. История создания и развития ОАО «Атомэнергпром», приоритетные направления деятельности.	7
1.2. Структура и рынки сбыта группы компаний ОАО «Атомэнергпром».	10
1.3. Программа развития атомной отрасли: ключевые стратегические направления развития.	16
2. ХАРАКТЕРИСТИКА ОАО «АТОМЭНЕРГОПРОМ».	
2.1. Общие сведения об ОАО «Атомэнергпром».	34
2.2. Информация об акционерах ОАО «Атомэнергпром».	34
2.3. Сведения об аудиторе ОАО «Атомэнергпром».	34
2.4. Сведения о реестродержателе акций ОАО «Атомэнергпром».	35
3. ОРГАНЫ УПРАВЛЕНИЯ ОАО «АТОМЭНЕРГОПРОМ».	
3.1. Совет директоров ОАО «Атомэнергпром».	35
3.2. Правление ОАО «Атомэнергпром».	39
3.3. Директор ОАО «Атомэнергпром».	40
3.4. Критерии определения и размер вознаграждения (компенсации расходов).	40
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.	40
5. ОТЧЕТ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ О РЕЗУЛЬТАТАХ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОАО «АТОМЭНЕРГОПРОМ» ЗА 2010 ГОД. ДИВИДЕНДЫ.	52
6. ОСНОВНЫЕ ФАКТОРЫ РИСКА, СВЯЗАННЫЕ С ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ОАО «АТОМЭНЕРГОПРОМ».	
6.1. Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) эмиссионных ценных бумаг.	54
6.2. Отраслевые риски.	54
6.3. Страновые и региональные риски.	58
6.4. Финансовые риски.	59
6.5. Правовые риски.	62
6.6. Риски, связанные с деятельностью ОАО «Атомэнергпром».	62
7. СОБЛЮДЕНИЕ ОАО «АТОМЭНЕРГОПРОМ» КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО ПОВЕДЕНИЯ.	63

«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 «Атомэнергпром»

Уважаемые коллеги!

2010-й год прошел под знаком 65-летия атомной отрасли. Этот знаменательный юбилей ядро гражданского сегмента атомной промышленности - ОАО «Атомэнергпром» встретило трудовыми достижениями, достойными памяти создателей отечественной атомной отрасли.

Одним из самых заметных событий 2010-го года, безусловно, стали энергетический пуск и сдача в промышленную эксплуатацию 2-го энергоблока Ростовской АЭС. Предметом особой гордости для всех нас стал тот факт, что этот блок, ознаменовавший собой возобновление полноценного серийного строительства АЭС в России, был сдан в строго установленные сроки.

Если говорить о роли ОАО «Атомэнергпром» в мировом разделении труда, то здесь компания твердо следовала тренду на завоевание лидерских позиций на мировом рынке ядерных технологий, что всецело отвечает долгосрочным интересам и стратегическим целям как самой компании, так и отечественной атомной отрасли в целом.

Показательным с этой точки зрения стало заключение долгосрочного контракта на поставку ядерного топлива на украинский рынок, что закрепило за ТК «ТВЭЛ» весь регион Восточной и Центральной Европы, а также подписание ОАО «Техснабэкспорт» прямых долгосрочных контрактов на поставку низкообогащенного урана энергокомпаниям США, что фактически означало прорыв российского НОУ на прежде закрытый американский рынок. В итоге у ОАО «Атомэнергпром» появилась возможность в долгосрочной перспективе серьезно расширить свою долю на мировом рынке ядерных технологий.

Подытоживая, можно сказать, что у ОАО «Атомэнергпром» есть главное – надежный гарантированный заказ на его продукцию и услуги как в России, так и за рубежом, а значит компании гарантировано устойчивое будущее и возможности для инновационного развития.

**Председатель совета директоров
ОАО «Атомэнергпром»**

Владимир Травин

Обращение Директора ОАО «Атомэнергпром»

Уважаемые коллеги!

2010 год стал успешным для ОАО «Атомэнергпром»: в условиях выхода российской экономики из кризиса компания продолжила поступательный рост, одновременно реализуя масштабные преобразования организационного характера.

Одним из значимых событий отчетного периода явилось завершение формирования Топливной компании на базе ОАО «ТВЭЛ». В контур управления ТК «ТВЭЛ» были включены разделительно-сублиматные активы и предприятия по производству газовых центрифуг. Параллельно с консолидацией производственных активов был объединен научно-исследовательский блок, осуществляющий разработку в области ядерного топливного цикла.

В 2010 году ОАО «Атомэнергпром» существенно укрепило свои позиции на международной арене, обеспечив реализацию стратегической задачи отрасли по завоеванию передовых позиций на мировом рынке ядерных технологий. Так, Топливная компания ТВЭЛ в 2010 году заключила долгосрочный контракт на поставку ядерного топлива на Украину, вернув таким образом под свой контроль рынок топлива всего региона Восточной и Центральной Европы – традиционного рынка поставок ядерного топлива российского производства.

ОАО «Техснабэкспорт» в 2010 году заключило ряд новых долгосрочных контрактов с зарубежными энергетическими компаниями, доведя суммарный портфель контрактов до 20 млрд долларов США. Ключевым событием в этой сфере стал прорыв российского низкообогащенного урана на американский рынок, куда теперь российская компания поставляет продукцию напрямую, минуя посредников.

ОАО «Атомредметзолото» в 2010 году получило контроль над одной из наиболее быстрорастущих мировых уранодобывающих компаний - Uranium One с диверсифицированной ресурсной базой и низкой себестоимостью добычи, что создало ей платформу для существенного роста добычи урана и укрепления позиций в мире.

К числу значимых достижений 2010 года в России мы относим и рост выработки электроэнергии на АЭС, а также сдачу в промышленную эксплуатацию второго блока Ростовской АЭС. Так, по сравнению с 2009 годом наши АЭС выработали в 2010 году на 4,1% электроэнергии больше, чем в 2009 году.

Важным успехом в 2010 года можно считать и существенное расширение машиностроительных активов ОАО «Атомэнергпром». В 2010 году в состав ГК «Атомэнергомаш» вошло предприятие ЗАО «Петрозаводскмаш», производственные мощности которого позволяют производить номенклатуру ключевого оборудования реакторного острова; была завершена сделка по приобретению украинского предприятия ОАО «Энергомашспецсталь» - производителя крупногабаритных заготовок из специальных сталей для производства оборудования для АЭС.

В 2010 году на предприятиях ОАО «Атомэнергпром» активно внедрялась Производственная система «Росатом», позволяющая ощутимо повысить эффективность основных производственных процессов. В итоге мы не только достигли, но и перевыполнили ключевые показатели эффективности, которые установила нам Госкорпорация «Росатом».

Результаты хозяйственно-экономической деятельности ОАО «Атомэнергпром» в 2010 году свидетельствуют о том, что стратегические задачи, поставленные перед Обществом в отчетном периоде, выполнены.

Директор ОАО «Атомэнергпром»

К.Б. 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:

- лидирующие позиции в области зарубежного инжиниринга АЭС (в настоящее время в работе находятся 5 энергоблоков (Индия, Иран, Болгария);
- 2 место в мире по генерации электроэнергии на АЭС (ОАО «Концерн Росэнергоатом», 10 станций, 32 энергоблока суммарной электрической мощностью свыше 24,2 ГВт);
- 2 место в мире по контролируемым запасам минерально-сырьевой базы и 4 место в мире по добыче природного урана (оба показателя — с учетом СП в Казахстане);
- 45% мирового рынка услуг по обогащению урана;
- 17% рынка ядерного топлива (поставки для каждого 6-го энергетического реактора в мире).

29 ноября 2010 года Служба кредитных рейтингов Standard & Poor's подтвердила долгосрочный рейтинг «BBB-» и рейтинг по национальной шкале «ruAAA», ранее присвоенные ОАО «Атомэнергпром». Прогноз по рейтингам - «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 2008-2010 года 51 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 2010 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 ОАО «ТВЭЛ» (Топливная компания) акций ОАО «Объединенная компания «Разделительно-сублиматный комплекс», консолидировавшей в 2009 году 100%-е пакеты 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 созданное в 2009 году специализированное акционерное общество по управлению непрофильными активами предприятий атомной отрасли – ОАО «ЦентрАтом», акций непрофильных открытых акционерных обществ отрасли.

В результате проведенных преобразований на конец отчетного периода в собственности ОАО «Атомэнергпром» находятся акции 44 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 – ликвидация избыточных корпоративных надстроек и оптимизация структуры дочерних компаний субхолдингов ОАО «Атомэнергпром» таким образом, чтобы количество уровней управления относительно головной компании холдинга не превышало трех-четырёх.

Совершенствование корпоративного управления.

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 России до 2030 года, одобренная на заседании Правительства Российской Федерации 03.06.2010 (протокол заседания Правительства РФ от 03.06.2010 № 24, п.V.5) . В настоящее время в стадии строительства в России находятся 10 энергоблоков. Если до 2007 года в РФ лишь достраивались энергоблоки, заложенные в советские времена, то в 2007 году началось строительство двух новых атомных станций по Проекту «АЭС 2006» с реакторами типа ВВЭР - Ленинградской АЭС-2, энергоблоки №1 и №2, и Нововоронежской АЭС-2. 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. Тип реактора на быстрых нейтронах БН-880, предусмотренный к установке на Белоярской АЭС позволяет вовлечь в топливную цепочку уран-238 вместо урана-235, базового топлива реакторов типа ВВЭР, доступного в ограниченных количествах. В 2008 году начаты работы предварительного этапа по сооружению 3-го и 4-го энергоблоков Ростовской (Волгодонской) АЭС. В 2010 году введен в промышленную эксплуатацию 2-ой энергоблок Ростовской (Волгодонской) АЭС. Начаты подготовительные работы на площадке Балтийской атомной станции. Балтийская атомная станция заложена 25 февраля 2010 года в Неманском районе Калининградской области. Сооружается по проекту АЭС-2006 с двумя энергоблоками общей мощностью 2300 МВт. Срок пуска первого энергоблока – 2016 год, второго – 2018 год. Предназначена для обеспечения электроэнергией Калининградской области и для поставок на экспорт. В рамках реализации данного проекта впервые в истории отечественной атомной энергетики в проекте строительства Балтийской АЭС предложено участвовать частным инвесторам с долей до 49%.

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

В 2007 году начата реализация проекта строительства первой плавучей атомной теплоэлектростанции (ПАТЭС). Станция, получившая название «Академик Ломоносов», была заложена на стапелях ОАО «ПО «Севмаш». Строительство продолжилось на верфи Балтийского завода. 30 июня 2010 года на стапелях Балтийского завода состоялся спуск на воду корпуса плавучего энергоблока «Академик Ломоносов». В то же время параллельно с ведением работ по строительству новых энергоблоков был реализован комплекс работ по повышению КИУМ атомных электростанций, который в 2006 и 2007 годах составил соответственно 75,9% и 78,06%, в 2008 году – 79,5%, в 2009 году – 80,2%, в 2010 году – 81,3%. 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 является технологическим звеном полного цикла компетенций гражданского атомного энергопромышленного комплекса. Целью ОАО «Атомэнергпром» является масштабное развитие атомной энергетики в России и продвижение российских ядерных технологий на мировые рынки.

Основные направления деятельности ОАО «Атомэнергопром»:

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

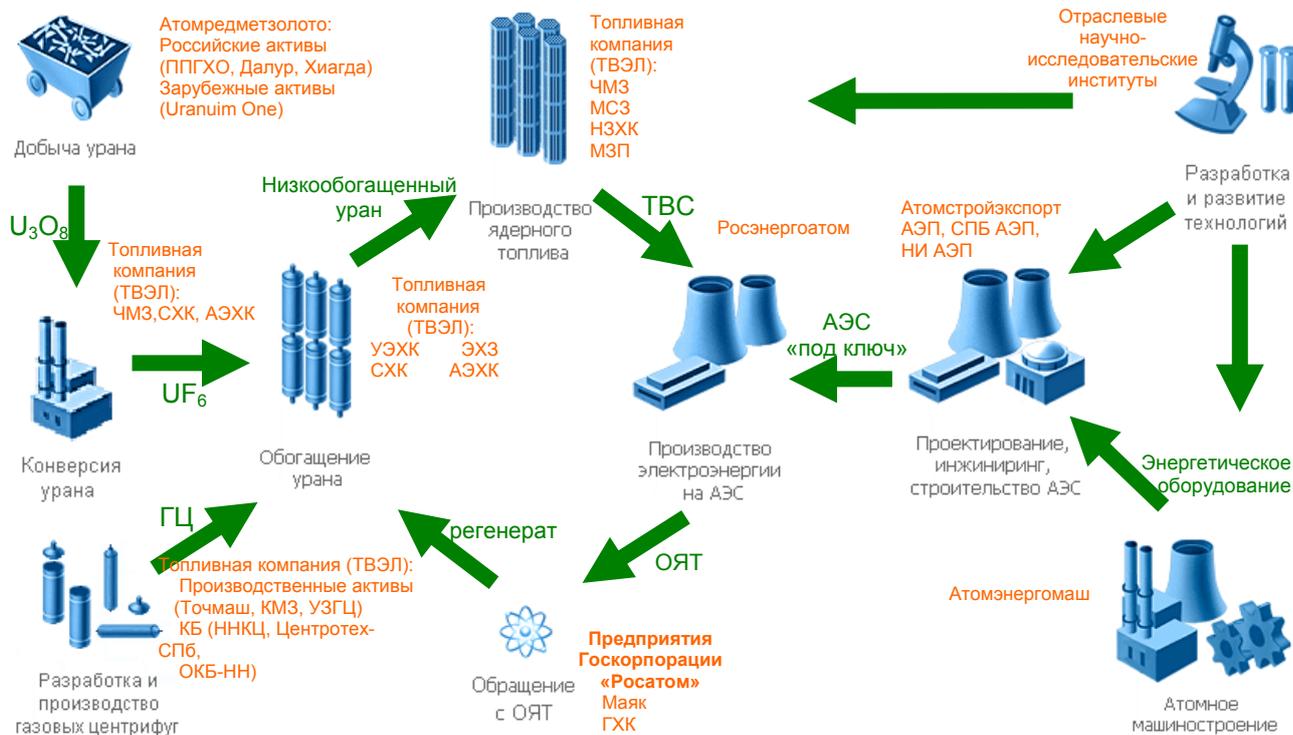


Рис. Технологическая схема ОАО «Атомэнергопром»

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

ОАО «Атомредметзолото» является одним из лидеров мирового уранового рынка. По итогам 2010 г. Урановый холдинг «АРМЗ» занял четвертое место по добыче и второе – по запасам природного урана.

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

В 2010 г. Урановый холдинг «АРМЗ» продолжил наращивание международных операций. ОАО «Атомредметзолото» консолидировала контрольный пакет акций Uranium One Inc, которая призвана стать глобальной платформой роста для Уранового холдинга «АРМЗ» за рубежом.

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

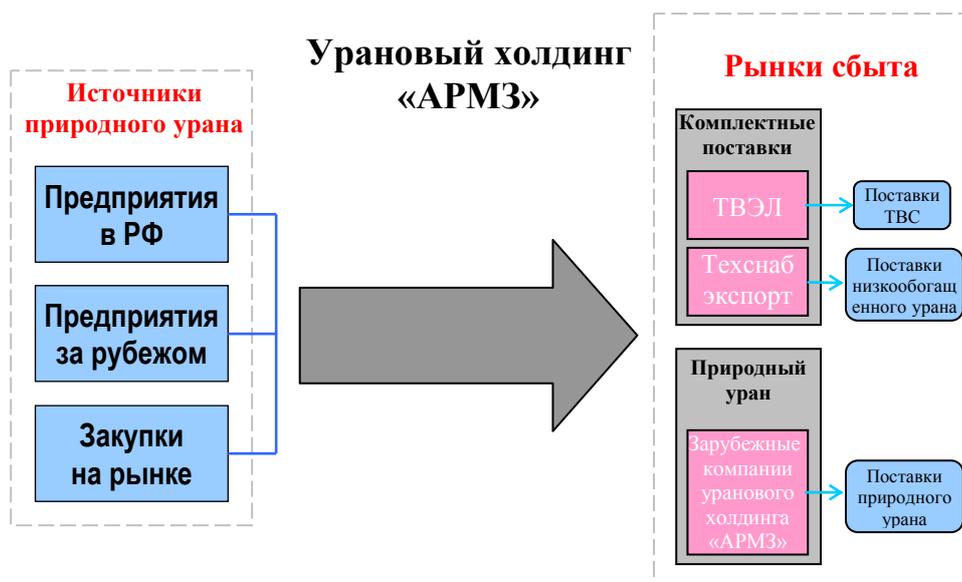


Рисунок. Схема организации производства и сбыта продукции

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

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

Перспективы развития системы сбыта продукции

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



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

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

посредников и участников рынка.

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

Основной деятельностью ТК «ТВЭЛ» является производство и поставки ядерного топлива для энергетических и исследовательских реакторов в России и за рубежом. Все

российские АЭС, исследовательские реакторы, а также транспортные установки морского флота работают на топливе с товарной маркой «ТВЭЛ».

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

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

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

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

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

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

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

Более 15-ти лет в рамках межправительственной российско-американской программы «ВОУ-НОУ» и контракта, заключенного между обогатительной корпорацией «ЮСЕК» (USEC) (США) и ОАО «Техснабэкспорт» - агентом Госкорпорации «Росатом», выполняется многоступенчатая переработка высокообогащенного оружейного урана (ВОУ), полученного в процессе ядерного разоружения в уран для атомной энергетики, в результате чего

изготавливается и поставляется потребителю низкообогащенный уран в виде гексафторида урана (НОУ). С начала реализации соглашения было переработано ВОУ в эквиваленте порядка 16,5 тыс. боеголовок.

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

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

Планы поставки товарной продукции ОАО «Концерн Росэнергоатом» определяются в объемах—утвержденных в сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации, утверждаемом на год вперед. Корректировка планов поставки осуществляется в краткосрочной перспективе (то есть в рамках поквартального, 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 производимой электроэнергии выступают:

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

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

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

- с 1 января по 30 июня 2007 г. – от 90 до 95 процентов;

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

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

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

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

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

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

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

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

Многие АЭС являются градообразующими предприятиями. Тепло для целей подогрева сетевой воды, которая поступает в систему теплоснабжения городов, отпускается из нерегулируемых отборов конденсационных турбин атомных станций в процессе их эксплуатации. В ряде случаев система теплоснабжения городов при АЭС включает также пиково - резервные (или пиковые) котельные, которые обеспечивают необходимый температурный режим теплоснабжения и горячего водоснабжения потребителей. АЭС

заклучают прямые договоры с ЖКХ как потребителями тепловой энергии. Тарифы на тепловую энергию, отпускаемую с АЭС, утверждаются региональными органами регулирования тарифов и цен. В общем объеме товарной продукции ОАО «Концерн Росэнергоатом» доля тепловой энергии составляет менее 1%. В настоящее время обсуждается вопрос по созданию сбытовой компании.

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

Горнорудный дивизион (добыча урана)

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

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

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

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

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

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

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

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

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

В рамках реализации стратегии в 2010 году Урановым холдингом «АРМЗ» выполнены следующие мероприятия:

- продолжено наращивание международных операций (ОАО «Атомредметзолото» консолидирует контрольный пакет акций Uranium One Inc. Компания призвана стать глобальной платформой роста для Уранового холдинга «АРМЗ»);
- продолжено проведение геологоразведочных работ на 10 российских месторождениях, общий объем средств на проведение геологоразведочных работ превысил 1,5 млрд. руб. За пределами России геологоразведочные работы проводились в Казахстане, Армении, Танзании и Намибии;
- проведена оценка запасов месторождений Эльконского ураново-рудного района и месторождения Оловское в Забайкальском крае по международному кодексу JORC;
- стартовал проект по информатизации проектирования рудников и планирования горных работ и создания на базе ОАО «ВНИПИПТ» инжинирингового центра добычных проектов.

В рамках четвертого ежегодного Энергетического форума Platts «Чистая энергия: реальность или выдумка?» ОАО «Атомредметзолото» вручена награда за выдающиеся успехи в развитии бизнеса.

В 2010 году начата реализация программы информатизации российского сегмента ОАО «Атомредметзолото» в рамках программы трансформации ФЭБ и ИТ Госкорпорации «Росатом». Программа информатизации включает модернизацию ИТ инфраструктуры ОАО «Атомредметзолото» и внедрение современных программных комплексов, в том числе не имеющих мировых аналогов.

Ключевые достижения Дивизиона 2010 года:

1. Обеспечен прирост минерально-сырьевой базы Уранового холдинга «АРМЗ» до уровня 726,5 тыс. т урана.
2. Закрыта сделка по консолидации контрольного пакета акций Uranium One Inc.
3. Начато внедрение единой социальной политики. На ключевых предприятиях Уранового холдинга «АРМЗ» внедрена единая унифицированная система оплаты труда (ЕУСОТ)
4. Продолжена реализация «Программы модернизации радиационного контроля и снижения доз облучения персонала ОАО «ППГХО» на 2009-2010 гг.». Средняя эффективная доза снижена до 3,2 мЗв
5. Инвестиции в основной капитал на объекты охраны окружающей среды (капитальные вложения природоохранного назначения) в 2010 г. составили 65,9 млн руб.
6. Анонсирована сделка по приобретению 100% акций австралийской публичной компании Mantra Resources.

Дивизион Топливо

Дивизион Топливо включает два крупных холдинга Топливную компанию «ТВЭЛ» (ОАО «ТВЭЛ») и ОАО «Техснабэкспорт».

ОАО «ТВЭЛ»

В 2010 году завершено формирование Топливной компании на базе ОАО «ТВЭЛ». В контур управления ОАО «ТВЭЛ» включены активы предприятий разделительно-сублиматного комплекса и предприятий по производству газовых центрифуг. Параллельно с консолидацией производственных активов был централизован научно-исследовательский блок, осуществляющий разработки в области ядерного топливного цикла.

Программа развития Топливной компании «ТВЭЛ» предполагает реализацию трех ключевых стратегических инициатив:

- рост на рынке продукции и услуг ЯТЦ;
- рост эффективности;
- рост на рынках новых технологических решений для энергетики будущего.

Данная программа отвечает базовым стратегическим требованиям Госкорпорации «Росатом»:

- масштабность роста;
- инновационность;
- рост эффективности;
- обеспечение глобальности производства.

Наличие технологических наработок в атомной сфере и кадрового потенциала создает условие для возможностей эффективной работы Топливной компании «ТВЭЛ» на быстрорастущих смежных рынках инновационной продукции. Развитие деятельности на рынках инновационной продукции позволит обеспечить создание новых высокотехнологичных производств на базе избыточной инфраструктуры существующих площадок предприятий ТК «ТВЭЛ» и создать новые рабочие места для высококвалифицированного персонала.

В 2011 году планируется формирование системы управления рисками реализации стратегических проектов. Система создается на основе определения и мониторинга рисков, влияющих на достижение целей каждого стратегического проекта развития Топливной компании «ТВЭЛ».

Ключевые достижения ОАО «ТВЭЛ» 2010 года

1. Подписание с ГП НАЭК «Энергоатом» долгосрочного контракта на поставку свежего ядерного топлива для украинских АЭС на период после 2010 года. Победа в конкурсе по организации в Украине производства ядерного топлива, подписание с украинским концерном «Ядерное топливо» соглашения о сотрудничестве.
2. В рамках подготовки к лицензированию ТВС-К в США и Европе осуществлена предварительная квалификация проекта западноевропейскими партнерами. Завершение лицензирования планируется в 2015-2016 годах.
3. Одобрение Наблюдательным советом ОАО «Роснано» 7 совместных проектов.
4. Полностью выполнены мероприятия 2010 года по внутренней оптимизации, модернизации и расширению производственной базы.

ОАО «Техснабэкспорт»

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

В качестве ключевого долгосрочного показателя в рамках стратегических инициатив Госкорпорации «Росатом» для Общества определено достижение доли на рынке обогащения для реакторов зарубежного дизайна не менее 30% в 2030 году. Бизнес-стратегия ОАО «Техснабэкспорт» базируется на проверенных временем базовых принципах:

- обеспечение качества и надежности поставок продукции конечным потребителями;
- обеспечение требований безопасности, экологических и других – в соответствии с современными международными стандартами;
- ориентированность на интересы заказчика как основу устойчивого развития;
- открытость и добросовестность во взаимоотношениях с государством и общественностью.

ОАО «Техснабэкспорт» обеспечивает развитие сети сбытовых дочерних компаний за рубежом, развитие транспортной инфраструктуры поставок (инициировано два транспортно-логистических проекта: ТЛК «Запад» и ТЛК «Восток», направленных на оптимизацию логистики поставок урановой продукции через порты на Балтике и Дальнем Востоке).

В операционной деятельности Общество реализует проактивную маркетинговую стратегию, нацеленную на:

- развитие прямых отношений с энергетическими компаниями

- заключение долгосрочных контрактов (на 10 лет и более)
- продажу продукта с максимальной добавленной стоимостью
- учет специфики региональных рынков.

Ключевые достижения ОАО «Техснабэкспорт» 2010 года:

ОАО «Техснабэкспорт» заключило ряд новых долгосрочных контрактов с зарубежными энергетическими компаниями (и продлило действующие):

–Контракты с четырьмя американскими компаниями в рамках Поправки к Соглашению о приостановлении антидемпингового расследования (СПАР), подписанной Росатомом и Министерством торговли США 1 февраля 2008 г. Всего за период с 2008 по 2010 гг. ОАО «Техснабэкспорт» подписало 11 контрактов с девятью американскими энергокомпаниями на общую сумму около 5 млрд. долл. США.

–Контракт (до 2020 г.) на поставки ОУП с одной из крупнейших японских энергокомпаний.

–Контракт с южноафриканской компанией Eskom Holdings Limited (ESKOM) на долгосрочную поставку ОУП. Контракт подписан 5 августа в Москве руководителями ESKOM и ОАО «Техснабэкспорт» в присутствии Президента Южноафриканской Республики Д. Зумы и Президента Российской Федерации Д.А.Медведева. Поставки ОУП по данному контракту составляют около 10% торгового оборота между Российской Федерацией и ЮАР и будут покрывать существенную долю потребностей принадлежащей компании ESKOM единственной в ЮАР АЭС «Куберг» вплоть до конца следующего десятилетия.

–Продлены долгосрочные контракты на период 2017 - 2025 гг. со всеми ведущими энергокомпаниями европейского региона.

– Выигран тендер на поставку ОУП для обеспечения потребностей трёх действующих энергоблоков АЭС Украины.

– В июле осуществлена первая отгрузка ОУП для мексиканской компании CFE, покрывающей 100% потребностей единственной АЭС Мексики.

ОАО «МЦОУ»

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

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

Основные достижения 2010 года

В 2010 году подписано соглашение с МАГАТЭ о создании на территории России гарантийного запаса НОУ и поставках НОУ для государств - членов МАГАТЭ (гарантийный запас). В ноябре 2010 г. на территории России в г. Ангарск на складских площадках ОАО «МЦОУ» создан в полном объеме и размещен гарантийный запас НОУ для государств - членов МАГАТЭ.

5 октября 2010 года завершено присоединение к ОАО «МЦОУ» Украины, уполномоченная организация которой, Концерн «Ядерное топливо», стала акционером ОАО «МЦОУ» (10% акций).

12-17 декабря 2010 года на складских площадках ОАО «МЦОУ» состоялась первая инспекция МАГАТЭ.

22 декабря 2010 года в Федеральную Антимонопольную Службу передан пакет документов по согласованию приобретения уполномоченной организацией Республики Армения акций ОАО «МЦОУ».

ОАО «НПК «ХимпромИнжиниринг»

В 2010 году запущен дискретный цикл работы на ООО «СНВ» - уменьшен выпуск побочной продукции (текстильного ПАН), модернизирована линия по производству ПАН, в результате существенно увеличен процент выхода конечной продукции.

С целью расширения рынков сбыта разработаны новые виды продукции, начата работа по их внедрению:

- УОЛ 300 Р для авиационной промышленности;
- системы внешнего армирования (успешно реализован пилотный проект по ремонту моста в г. Саратов);
- различные типы углеродной фибры для применения в бетонах и асфальтобетонах.

Начато формирование научно-исследовательского центра.

Дивизион машиностроения

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

Дивизион машиностроения является одним из самых молодых и активно развивающихся в ОАО «Атомэнергпром». Ядро дивизиона составляет холдинговая компания ОАО «Атомэнергомаш», созданная в 2006 году. 63,58% акций компании принадлежит ОАО «Атомэнергпром», при этом эффективная доля ОАО «Атомэнергпром», с учетом долей ОАО «ТВЭЛ» и ОАО «Техснабэкспорт», составляет 85,89% акций компании.

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

По итогам 2008 года ОАО «Атомэнергомаш» по масштабам деятельности занимало третье место в российской отрасли энергетического машиностроения, при этом в

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

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

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

В настоящее время под управлением ОАО «Атомэнергомаш» находятся порядка 50 компаний энергетического машиностроения, включая научно-исследовательские институты, производственные предприятия, инжиниринговые и сервисные компании, расположенные на территории России, Украины, Чехии, Венгрии, Казахстана, Болгарии, Марокко, которые обладают значительными технологическими, интеллектуальными ресурсами и опытом в части проектирования, производства, поставки, монтажа и сервиса основного и вспомогательного энергетического оборудования для атомной, тепловой энергетики, газовой и нефтехимической промышленности и других отраслей.

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 2010 г. более 70% от общего объема продаж группы компаний «Атомэнергомаш» приходится на оборудование для атомной энергетики – порядка 14 317 млн. рублей, что более чем на 35% превышает показатель 2009 года.

Общий рост объемов производства по итогам 2010 года в основном обеспечен за счет повышения уровня загрузки производственных мощностей ввиду выполнения крупных заказов для объектов атомной энергетики, сооружаемых на территории РФ и других стран, наряду с реализацией программ повышения эффективности производственной деятельности. Также рост объемов производства связан с интеграцией в контур холдинга ОАО «Энергомашспецсталь» - предприятия, специализирующегося на выпуске крупногабаритных поковок и отливок из специальных сталей, и ЗАО «Петрозаводскмаш» - предприятия, обладающего «ноу-хау» по ключевой номенклатуре оборудования для АЭС.

В структуре производства доля производства продукции для атомной отрасли увеличилась по сравнению с предыдущим годом с 68% до 75% и составила порядка 12 720 млн. руб.

Совокупный портфель заказов по группе компаний «Атомэнергомаш» по состоянию на 31.12.2010 составил более 78,8 млрд. рублей, основной объем (порядка 85%) приходится на заказы атомной отрасли, это связано, прежде всего, с тем, что оборудование для атомной отрасли является длинноцикловым.

Основной объем заказов приходится теплообменное и корпусное оборудование, в том числе парогенераторы – один из ключевых продуктов для атомной энергетики, - в структуре портфеля составляет порядка 43 % на конец 2010 г. и насосное оборудование для АЭС – порядка 14%. Доля котельного оборудования для тепловой энергетики в структуре портфеля составляет порядка 7%.

В отчетном периоде предприятия группы компаний «Атомэнергомаш» произвели поставку оборудования для Ростовской, Калининской, Балаковской, Курской, Смоленской, Билибинской, Белоярской, Ленинградской, Новоронежской АЭС, Нововоронежской АЭС-2 на территории России, а также для строящихся и действующих АЭС за рубежом, в том числе: АЭС «Козлодуй», АЭС «Дукованы», АЭС «Пакш». В том числе была произведена отгрузка оборудования реакторного острова для четвертого блока Белоярской АЭС – отгрузка и монтаж корпуса реактора БН-800, кроме того, было произведено и отгружено вспомогательное оборудование машинного зала, а также трубопроводы высокого и низкого давления.

Ключевыми проектами в секторе тепловой энергетики для ОАО «Атомэнергомаш» в отчетном периоде были производство оборудования для Томь-Усинской ГРЭС, Невиномысской ГРЭС, Костромской и Тверской ТЭЦ (обе ТЭЦ входят в ТГК-2), ТЭЦ-9, ТЭЦ-26 (Мосэнерго).

В 2010 году в процессе производственной деятельности было использовано более 16 тыс. тонн материалов, из которых порядка 2 тыс. тонн составили вспомогательные материалы, обеспечивающие производственный процесс (горюче-смазочные материалы, электроды, проволока и т.д.) и более 14 тыс. тонн полуфабрикаты, в частности металлопрокат, на долю которого приходится более 80% совокупного объема использованных полуфабрикатов.

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
- Корпусное оборудование 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.

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

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

Основные результаты, достигнутые в 2010 году.

Консолидированная выручка группы компаний «Атомэнергомаш» по итогам 2010 года выросла более чем на 25% и составила порядка 20 060 млн. рублей. По итогам года группа компаний «Атомэнергомаш» занимает 2 место в отрасли энергетического машиностроения России с общей долей порядка 16%.

Совокупный портфель заказов по группе компаний «Атомэнергомаш» по состоянию на 31.12.2010 составил более 78,8 млрд. рублей, основной объем (порядка 85%) 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 различные формы сотрудничества с зарубежными партнерами. В частности, по итогам 2010 года получил развитие проект по созданию производства тихоходных турбин ARABELLE для АЭС по лицензии «Alstom» на базе СП «АЛЬСТОМ Атомэнергомаш»: стороны подтвердили

договоренности о строительстве в России завода по производству тихоходных турбин для АЭС на базе «ЗиО-Подольск», а также определили дополнительные направления сотрудничества, в частности, производство паровых турбин большой мощности для российских ТЭЦ, включая турбины для энергоблоков на ССКП, а также производство аварийных дизель-генераторов для модернизации действующих турбогенераторных установок на российских АЭС в рамках ООО «АЛЬСТОМ Атомэнергомаш»

В 2010 году по результатам проведенных переговоров с индийскими партнерами был подписан меморандум о взаимопонимании по сотрудничеству в сфере изготовления оборудования для комплектации АЭС, сооружаемых по российским проектам в Индии и странах Азии и Тихоокеанского региона с компанией Walchandnagar Industries Limited. В настоящее время ведется дальнейшая работа по выбору других партнеров, а также по определению организационной формы сотрудничества, в частности, работы в сфере создания на территории Индии дочерних обществ ОАО «Атомэнергомаш» - учредителей совместных предприятий с индийскими компаниями со специализацией по производству оборудования и услуг для атомной и тепловой энергетики.

Продолжено сотрудничество в рамках рабочей группы с Doosan Power Systems по вопросу освоения и локализации на территории России технологии проектирования и производства котельного оборудования большой мощности (600-1000 МВт) на суперсверхкритические параметры пара (ССКП) с высокой эффективностью (КПД до 44-46%)

Кроме того, на предприятиях ГК «Атомэнергомаш» реализуются комплексные программы по развитию производственно-технологической базы предприятий. В частности, объем выделяемых средств на развитие производственно-технологической базы существующих и новых активов вырос по сравнению с 2009 годом и составил порядка 946 млн. руб.

Кроме того, в целях повышения эффективности основных производственных процессов на предприятиях ГК «Атомэнергомаш» продолжилось внедрение элементов Производственной системы «Росатом». В отчетном периоде число предприятий, на которых внедряется система повышения эффективности и которые продемонстрировали значительные положительные результаты, значительно увеличилось, в частности, реализация мероприятий Производственной системы «Росатом» ведется на ОАО «ЗиО-Подольск», ОАО «Нижнетуринский завод «Вента», ЗАО «Петрозаводскмаш», ОАО «ЦКБМ», ОАО «СНИИП», ООО «СТЭП».

Дивизион по производству электроэнергии на АЭС.

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

На 10 атомных станциях России эксплуатируется 32 блок, в том числе:

- 16 реакторов с водой под давлением: 10 ВВЭР-1000 и 6 – ВВЭР-440;
- 15 канальных реакторов: 11 РБМК-1000 и 4 ЭГП-6;
- 1 реактор на быстрых нейтронах.

В 2010 г. атомные станции выработали 170,1 млрд кВт.ч, что составляет 16,6% от общей выработки электроэнергии России. Коэффициент использования установленной мощности (КИУМ) в 2010 году составил 81,3%, что на 1,1% выше КИУМ 2009 года.

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

Для решения этой задачи Концерн прилагает усилия и инвестирует денежные средства в мероприятия, направленные на надлежащее исполнение требований законодательства Российской Федерации в области использования атомной энергии. При этом Концерн последовательно, неуклонно и целенаправленно исполняет обязательства, предусмотренные Конвенцией о ядерной безопасности, и следует рекомендациям Международного агентства по атомной энергии (МАГАТЭ).

Для решения первоочередных задач повышения безопасности АЭС разработаны и внедряются мероприятия, направленные на улучшение качества эксплуатации, снижение вероятности возникновения аварий, повышение культуры безопасности, усиление глубокоэшелонированной защиты по обеспечению ядерной и радиационной безопасности.

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

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

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

Управление АЭС осуществляется централизованно и основывается на следующих принципах:

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

Реализация указанных принципов осуществляется на всех этапах жизненного цикла АЭС.

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

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 2006-2010 годы за счет того, что КИУМ вырос с 76% до 81,3%, был обеспечен существенный рост выработки.

Деятельность Концерна направлена на достижение основных стратегических целей, установленных в соответствии с нормативно-правовыми актами, регулирующими развитие атомного энергопромышленного комплекса России, в следующих областях деятельности:

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

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

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

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

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

Достижению поставленных целей должно способствовать решение основных задач Концерна на среднесрочную перспективу (2011-2015 гг):

- повышение объема выработки электроэнергии действующих и ввод новых

энергоблоков АЭС, доведение доли выработки на АЭС в РФ к 2015 году до 18,4%:

- ввод в эксплуатацию пяти энергоблоков с серийными реакторными установками ВВЭР, а также ввод в эксплуатацию энергоблока №4 Белоярской АЭС с реактором на быстрых нейтронах БН-800;
- начало промышленной эксплуатации ПАТЭС с реакторной установкой КЛТ-40С в г. Вилючинск;
- завершение 11 проектов продления эксплуатационного ресурса АЭС I и II поколений с реакторами РБМК и ВВЭР, а также ПСЭ энергоблока №3 Белоярской АЭС с реактором БН-600;
- завершение сооружения ряда объектов по обращению с ОЯТ и РАО на Билибинской АЭС, Курской АЭС, Ленинградской АЭС и Смоленской АЭС;
- повышение коэффициента готовности до 90%;
- обеспечение индекса безопасности на уровне 100%;
- снижение условно-постоянных затрат на 1 МВт·ч до 252 руб./МВт·ч к 2015 году (в сопоставимых ценах 2010 г.);
- выход на рынки, сопутствующие оптовому рынку электроэнергии и мощности, и диверсификация энергосбытовой деятельности;
- создание законодательной базы, определяющей преимущественные права атомной генерации при работе на оптовом рынке электроэнергии и мощности;
- доведение стоимости строительства серийной двухблочной АЭС до 156 млрд руб. к 2015 году (в сопоставимых ценах 2010 г.).

Конкретные задачи Концерна, направленные на достижение стратегических целей обозначены в инвестиционной программе Концерна на 2010-2012 годы, одобренной 15 сентября 2009 года на заседании Правительства Российской Федерации в составе Инвестиционной программы электроэнергетики Российской Федерации. Финансирование инвестиционной деятельности ОАО «Концерн Росэнергоатом» осуществляется за счет собственных средств, бюджетных средств передаваемых в форме имущественного вклада в уставный капитал ОАО «Концерн Росэнергоатом» и при необходимости привлеченных кредитных ресурсов. Фактический объем средств направленных на инвестиционную деятельность в 2010 году составил 150 381,64 млн рублей, в том числе за счет бюджетных инвестиций в форме имущественного вклада 53 239,79 млн рублей.

Основные направления инвестирования:

- инвестиционные проекты строительства энергоблоков АЭС;
- инвестиционные проекты по продлению эксплуатационного ресурса энергоблоков I и II поколений;
- инвестиционные проекты на объектах по обращению с облученным ядерным топливом и радиоактивными отходами;
- прочие инвестиционные проекты (Консервация, НИОКР, научно-техническая деятельность, «Обеспечение безопасной и устойчивой работы действующих энергоблоков», «Программа увеличения выработки электроэнергии на действующих энергоблоках АЭС Концерна «Росэнергоатом», Программа по повышению КИУМ на действующих АЭС).

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

Ключевые направления инновационного развития.

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

➤ проект ВВЭР-ТОИ;

Основные факты и цифры в области инновационного развития 2010 года¹:

- расходы на НИОКР за счет резервов и НИОКР давшие положительные результаты составили 10 263 249 000 рублей и 1 985 577 000 рублей соответственно.
- количество патентов ОАО «Концерн Росэнергоатом» составило 216, из них Ленинградская АЭС – 198, Курская АЭС – 14, Смоленская АЭС – 4.
- были выплачены вознаграждения сотрудникам Концерна за изобретения в сумме 14 163 300 рублей, за созданные полезные модели - 6 595 000 рублей.
- стоимость объектов интеллектуальной собственности (исключительные права на результаты интеллектуальной собственности) составила 1 210 010 000 рублей.
- были поданы заявки на выдачу охранных документов в Роспатент – 11 из них 4 изобретения и 7 полезная модель.
- были получены охранные документы на 12 объектов интеллектуальной собственности, из них 8 изобретений и 4 полезные модели.

Техническое обслуживание и ремонт энергоблоков АЭС (ТОиР) осуществляет ОАО «Атомэнергоремонт». В 2010 году была подготовлена и реализована процедура передачи акций ОАО «Атомэнергоремонт» от ОАО «Атомэнергопром» в собственность ОАО «Концерн Росэнергоатом».

Дивизион проектирования, инжиниринга и строительства АЭС.

Дочерние предприятия ОАО «Атомэнергопром» 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 2009 года 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 «Атомэнергопроект» (ОАО «НИАЭП»).

18 марта 2010 года состоялся энергетический пуск энергоблока №2 Ростовской АЭС, а 10 декабря 2010 года блок сдан в эксплуатацию. Новый блок 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 «Атомэнергопром» ОАО «Концерн Росэнергоатом».

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:

¹ Более подробно с информацией по данной тематике можно ознакомиться в годовом отчете ОАО «Концерн Росэнергоатом» за 2010 год (www.rosenergoatom.ru).

- 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, НИИС, 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 2010 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, продолжался монтаж устройства локализации расплава и устройство фундаментной плиты здания турбины энергоблока №1, осуществлялась заливка бетона в основание фундаментной плиты здания реактора энергоблока №2., сооружение оболочки градирни №1 первого энергоблока. В 2010 году был утвержден акт выбора участка под строительство энергоблоков №3 и №4, получены лицензии Ростехнадзора на их размещение.

В 2010 году продолжилось проектирование и начаты первоочередные работы на площадке Балтийской АЭС.

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

ОАО «Атомэнергoproject» (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.

В 2010 году для обеспечения потребностей действующих и строящихся энергоблоков Нововоронежской АЭС введен в эксплуатацию Каменно-Верховский водозаборный комплекс. На строительстве Нововоронежской АЭС-2 осуществлялся монтаж ловушки расплава на энергоблоке №2.

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

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

В 2010 году ОАО «Атомэнергoproject» начал разработку проектной документации на строительство опытно-промышленного энергоблока с реакторной установкой СВБР-100 (реактор на быстрых нейтронах со свинцово-висмутовым теплоносителем).

Московский проектно-конструкторский филиал — «Дизайн Центр ВВЭР» — создан на базе ОАО «Атомэнергoproject» 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 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.

Миссией ОАО «ЦентрАтом» является развитие крупного, конкурентоспособного диверсифицированного бизнеса в различных областях не связанных с атомной энергией, приносящего ценность обществу. В соответствии с Миссией ОАО «ЦентрАтом» ставит перед собой стратегические цели, основные из которых: диверсификация бизнес портфеля; обеспечение стабильного денежного потока от управляемых бизнесов и объектов; сохранение финансовой устойчивости и совершенствование корпоративного управления и бизнес культуры.

Для достижения этих целей определены следующие ключевые принципы работы:

- создание перспективных компаний, способных стать лидерами на своих рынках;
- активное участие в развитии и управлении этими компаниями путём разработки и реализации стратегии, назначение ключевых руководителей;

- привлечение финансовых ресурсов для инвестирования в рост компаний бизнес портфеля;
- стратегически обоснованный выход из проектов путём вывода бизнесов на биржи, продажи либо слияния со стратегическими партнёрами.

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 Госкорпорации «Росатом».

2010 год был первым полным годом работы ОАО «ЦентрАтом», в течение которого были решены следующие задачи:

- В составе рабочей группы разработана Концепция реструктуризации и управления имущественными активами организаций атомной отрасли.
- В уставный капитал ОАО «ЦентрАтом» были внесены новые активы и средства на развитие бизнеса.
- Утверждены приоритетные направления деятельности ОАО «ЦентрАтом» в отношении дочерних обществ.
- Разработаны проекты по реструктуризации активов.
- В рамках реализации проекта «Арендный бизнес» на базе ОАО «ЦентрАтомКонсалт» создан центр ответственности по арендному бизнесу.

Развитие бизнеса ОАО «ЦентрАтом» напрямую связано с реализацией Госкорпорацией «Росатом» программ по реструктуризации имущественных активов организаций отрасли.

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

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

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

Стратегическое планирование деятельности ОАО «ЦентрАтом» определяется исходя из имеющихся и предполагаемых к передаче активов атомной отрасли.

Финансирование инвестиционных программ гражданской атомной отрасли.

Максимальное снижение стоимости обслуживания долга при одновременном обеспечении достаточного уровня ликвидности для обеспечения полного финансирования всех утвержденных инвестиционных программ оставалось в 2010 году одной из первоочередных задач централизованного казначейства.

В условиях финансового кризиса 2008-2009гг, когда ставки краткосрочного кредитования (до 1 года) составляли 17,0-23,0% годовых в рублях, а долгосрочные средства банками фактически не предоставлялись, Госкорпорацией «Росатом» было принято решение о размещении ОАО «Атомэнергпром» под поручительство Госкорпорации «Росатом» облигационных займов в целях обеспечения финансирования инвестиционных программ предприятий атомной отрасли и рефинансирования текущих более дорогостоящих кредитов.

22.10.2009 Федеральной службой по финансовым рынкам России были зарегистрированы 10 выпусков облигаций ОАО «Атомэнергпром» общей номинальной стоимостью 195 млрд. рублей и сроком обращения до 5 лет. 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 2009-2010гг.

Размещение в ноябре 2009 года двух выпусков облигаций на общую сумму 50 млрд. рублей позволило 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.

В результате развития на базе ОАО «Атомэнергпром» проекта внутригруппового финансирования и централизации операций по привлечению внешнего финансирования, был не только сокращен объем внешнего финансирования (по итогам 2010 года чистый долг по всему периметру консолидации ОАО «Атомэнергпром» сократился на 45%), но и опережающими темпами снижена стоимость его обслуживания – как в рублях, так и в иностранной валюте. По итогам года ставки организаций ОАО «Атомэнергпром» и его ДЗО были в среднем более чем на 3,0 процентных пункта лучше статистики, публикуемой Банком России (<http://www.cbr.ru/publ/main.asp?Prtid=BBS>). Средневзвешенный срок внешнего кредитного портфеля составил по итогам 2010 года около 2 лет.

Одной из мер по оптимизации стоимости внешнего долга стало досрочное погашение 17.05.2010 облигаций выпусков 01 и 02 (Приказ №71 Директора ОАО «Атомэнергпром» от 14.04.2010) в соответствии с условиями Решения о выпуске ценных бумаг и Проспекта ценных бумаг) и размещение бумаг нового выпуска - серии 06 объемом 10 млрд. рублей, состоявшееся 05.08.2010 на площадке ЗАО «Фондовая биржа ММВБ». Спрос при размещении выпуска превысил предложение более чем в 2,5 раза, что позволило зафиксировать ставку купона на уровне 7,5% годовых на 4 года, сформировав кривую доходностей предприятий атомной отрасли на новом уровне.

Зафиксированные условия по размещенным выпускам:

Эмитент Облигаций	ОАО «Атомэнергпром»		
Поручительство	Госкорпорация «Росатом»		
Размещенные ценные бумаги:	Серия 01	Серия 02	Серия 06
	30 млрд. рублей, дата погашения 15.02.2014 Дата фактического погашения – 15.05.2010	20 млрд. рублей, дата погашения 15.02.2014 Дата фактического погашения – 15.05.2010	10 млрд. рублей, плановая дата погашения 15.08.2014
Рейтинг ценных бумаг	BBB-/стабильный, Standard & Poor's	BBB-/стабильный, Standard & Poor's	BBB-/стабильный, Standard & Poor's
Дата начала размещения	26.11.2009	26.11.2009	05.08.2010

Дата окончания размещения	26.11.2009	10.12.2009	05.08.2010
Дата начала вторичного обращения	28.12.2009	19.01.2010	09.09.2010
Наличие в Ломбардном списке Банка России (в период обращения)	да	да	да
Купонный период	1й купон: 15.02.2010	1й купон: 15.02.2010	1й купон: 15.08.2010
	2й купон: 15.02.2011	2й купон: 15.02.2011	2й купон: 15.08.2011
	3й купон: 15.02.2012	3й купон: 15.02.2012	3й купон: 15.08.2012
	4й купон: 15.02.2013	4й купон: 15.02.2013	4й купон: 15.08.2013
	5й купон: 15.02.2014	5й купон: 15.02.2014	5й купон: 15.08.2014
Купонные выплаты	1й купон: 11,50% годовых	1й купон: 11,50% годовых	1й купон: 7,50% годовых
	2й купон: 10,75% годовых	2й купон: 10,75% годовых	2й купон: 7,50% годовых
	3й купон: -	3й купон: -	3й купон: 7,50% годовых
	4й купон: -	4й купон: -	4й купон: 7,50% годовых
	5й купон: -	5й купон: -	5й купон: 7,50% годовых
Способ размещения	Открытая подписка. Сбор адресных заявок со стороны покупателей на приобретение Облигаций по фиксированной цене и ставке купона на первый купонный период, заранее определенной Эмитентом в порядке и на условиях, предусмотренных Решением о выпуске и Проспектом ценных бумаг.		
Оферта на досрочный выкуп	Не предусмотрена	Не предусмотрена	Не предусмотрена
Возможность досрочного погашения	Предусмотрена условиями выпуска. Досрочное погашение произведено 15.05.2010, фактическая выплата средств осуществлена 17.05.2010	Предусмотрена условиями выпуска. Досрочное погашение произведено 15.05.2010, фактическая выплата средств осуществлена 17.05.2010	Не предусмотрено
Организаторы	Сбербанк России ОАО, ЗАО «ВТБ Капитал»	Сбербанк России ОАО, ЗАО «ВТБ Капитал»	ЗАО «ВТБ Капитал», ГПБ (ОАО)
Платежный агент	Сбербанк России ОАО	Сбербанк России ОАО	Сбербанк России ОАО

Депозитарий	ЗАО «НДЦ» (НКО ЗАО НРД)
Регулирующее право	Российская Федерация
Вторичный рынок	ЗАО «Фондовая биржа ММВБ», внебиржевой рынок

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.

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 31.12.2010 в реестре акционеров ОАО «Атомэнергпром» были зарегистрированы следующие лица:

Полное наименование: Российская Федерация в лице Государственной корпорации по атомной энергии «Росатом».

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

Статус, в котором выступает зарегистрированное лицо: акционер.

Доля данного лица в уставном капитале Общества: 0,01%.

Доля голосующих акций, принадлежащих данному лицу: 0,01 %.

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

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

Статус, в котором выступает зарегистрированное лицо: акционер.

Доля данного лица в уставном капитале Общества: 99,99%.

Доля голосующих акций, принадлежащих данному лицу: 99,99 %.

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.

ИНН: 7729142599

ОГРН: 1027739428716

Тел.: (495) 785-9476.

Факс: (495) 785-9461.

Адрес электронной почты: pacioli@pacioli.ru

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 31.12.2010 г. (избран 30.06.2010 г.):

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

Травин Владимир Валентинович (Председатель Совета директоров)

Дата рождения: 7 июня 1960 года.

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

Образование: Высшее.

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

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

Работа за последние 5 лет:

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

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

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

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

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

Акциями общества не владеет.

Беленький Дан Михайлович

Дата рождения: 03 августа 1972 года.

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

Образование: Высшее.

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

Работа за последние 5 лет:

2005-2007 гг. - Начальник управления комплектации ЗАО "Атомстройэкспорт".

2007-2008 гг. - Вице-президент - начальник Управления комплектации ЗАО "Атомстройэкспорт".

04.2008 - 05.2008 г. - Вице-президент ЗАО "Атомстройэкспорт".

05.2008 - 07.2008 г. - Первый вице-президент ЗАО "Атомстройэкспорт".

07.2008 - 31.12.2008 г. - Исполнительный директор ЗАО "Атомстройэкспорт".

2008 - 2010 - Президент ЗАО "Атомстройэкспорт".

2010 - 25.11.2010 - Генеральный директор ОАО "Атомэнергопроект".

С 01.12.2010 - Заместитель министра энергетики Российской Федерации.

Акциями общества не владеет.

Григорьев Алексей Антонович

Дата рождения: 15 апреля 1952 года.

Место рождения: г. Киев.

Образование: Высшее.

Окончил: 1975 – Московский ордена Ленина и ордена Трудового Красного Знамени химико-технологический институт им. Д.И. Менделеева. Специальность: Технология изотопов и особо чистых веществ. Квалификация: Инженер - технолог; 1983 – Всесоюзная ордена Дружбы народов академия внешней торговли. Специальность: Международные экономические отношения (экономика внешней торговли). Квалификация: Экономист по международным экономическим отношениям со знанием иностранного языка.

Работа за последние 5 лет:

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

2007-2010 – Генеральный директор ОАО «МЦОУ».

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

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

Акциями общества не владеет.

Живов Вадим Львович

Дата рождения: 19 мая 1963 г.

Место рождения: г. Москва.

Образование: высшее.

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

Работа за последние 5 лет:

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

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

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

Акциями общества не владеет.

Кащенко Владимир Анатольевич

Дата рождения: 21 апреля 1968 года.

Место рождения: г. Карпинск Свердловской области.

Образование: Высшее.

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

Работа за последние 5 лет:

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

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

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

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

Акциями общества не владеет.

Комаров Кирилл Борисович

Дата рождения: 29 декабря 1973 года.

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

Образование: Высшее.

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

Работа за последние 5 лет:

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

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

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

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

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

С 2010 г. - Исполнительный директор Дирекции по ядерному энергетическому комплексу Госкорпорации "Росатом", Директор ОАО «Атомэнергпром».

Акциями общества не владеет.

Обозов Сергей Александрович

Дата рождения: 18 сентября 1960 года.

Место рождения: г. Павлово, Горьковская область.

Образование: Высшее.

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

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

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

Работа за последние 5 лет:

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

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

2007-2008 – Заместитель директора ОАО «Атомэнергпром».

С 2008 г. - генеральный директор ОАО «Концерн Росэнергоатом».

Акциями общества не владеет.

Оленин Юрий Александрович

Дата рождения: 13 ноября 1953 года.

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

Образование: Высшее.

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

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

Работа за последние 5 лет:

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

2007 г. – Депутат законодательного собрания Пензенской области.

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

Акциями общества не владеет.

Соломон Николай Иосифович

Дата рождения: 03 января 1971 года.

Место рождения: г. Москва.

Образование: Высшее.

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

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

Работа за последние 5 лет:

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

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

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

С 2009 г. – Заместитель Генерального директора по экономике и финансам Госкорпорации «Росатом».

Акциями общества не владеет.

До избрания на годовом общем собрании акционеров ОАО «Атомэнергпром» действовал следующий состав Совета директоров ОАО «Атомэнергпром», избранный на общем собрании акционеров ОАО «Атомэнергпром» 07.04.2010 г.:

1.Травин Владимир Валентинович (Председатель Совета директоров);

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

До 07.04.2010 г. действовал следующий состав Совета директоров ОАО «Атомэнергпром», избранный на годовом общем собрании акционеров ОАО «Атомэнергпром» 29.06.2009 г.:

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

3.2. Правление ОАО «Атомэнергпром».

До 17.03.2010 г. действовал следующий состав Правления ОАО «Атомэнергпром», сформированный Советом директоров 16.02.2009 г.:

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

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».

Комаров Кирилл Борисович (на 31.12.2010 г.)

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

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

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

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

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

Вознаграждения другим 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.

В отчетном периоде сделок, признаваемых в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» крупными сделками, Обществом не совершалось.

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 Общества, управления принявший решение об ее одобрении
---	--	---	--

1.	<p>(1) Дополнительное соглашение №2 к договору №173-ДЕЗ-08 от 18 декабря 2008г. между ОАО «Атомэнергпром» и ОАО «ЗиО-Подольск» о приостановке выполнения работ в части оборудования (парогенераторы) для энергоблока №2 Нововоронежской АЭС-2 на условиях, указанных в проекте Дополнительного соглашения №2 к договору №173-ДЕЗ-08 от 18 декабря 2008г.</p>	<p>Государственная корпорация по атомной энергии «Росатом»</p>	<p>Совет директоров ОАО «Атомэнергпром» (Протокол №9 от 05.02.2010)</p>
	<p>(2) Дополнительное соглашение №1 к Соглашению от 28.11.2007 по договору №IZ/703/22-09/203 от 20.06.2007 между ОАО «Атомэнергпром» и ОАО «Ижорские заводы» о новой редакции некоторых пунктов договора на условиях, указанных в проекте Дополнительного соглашения №1 к Соглашению от 28.11.2007 по договору №IZ/703/22-09/203 от 20.06.2007</p>	<p>Комаров К.Б. (член Правления ОАО «Атомэнергпром», являющийся членом Совета директоров ОАО «Ижорские заводы»)</p>	
	<p>(3) Дополнительное соглашение №1 к Соглашению от 28.11.2007 по договору №IZ/703/22-10/204 от 20.06.2007 между ОАО «Атомэнергпром» и ОАО «Ижорские заводы» о переносе сроков выполнения работ в части оборудования для энергоблока №2 Нововоронежской АЭС-2 на условиях, указанных в проекте Дополнительного соглашения №1 к Соглашению от 28.11.2007</p>	<p>Комаров К.Б. (член Правления ОАО «Атомэнергпром», являющийся членом Совета директоров ОАО «Ижорские заводы»)</p>	
		<p>Государственная корпорация по атомной энергии «Росатом»</p>	

<p>по договору №IZ/703/22-10/204 от 20.06.2007.</p>	
<p>(4) Дополнительное соглашение №2Б к агентскому договору №АП-01-07//07108/238/10 от 14.11.2007 между ОАО «Атомэнергпром» и ОАО «Атомэнергпроект» о переносе сроков выполнения работ в части оборудования для энергоблока №2 Нововоронежской АЭС-2 на условиях, указанных в проекте Дополнительного соглашения №2Б к агентскому договору №АП-01-07//07108/238/10 от 14.11.2007.</p>	<p>А.К. Полушкин (член Правления ОАО «Атомэнергпром», являющийся Председателем Совета директоров ОАО «Атомэнергпроект».</p> <p>Государственная корпорация по атомной энергии «Росатом»</p>
<p>(5) Дополнительное соглашение №22 к агентскому договору №АП-01-07//07108/238/10 от 14.11.2007 между ОАО «Атомэнергпром» и ОАО «Атомэнергпроект» на изготовление приводов СУЗ для энергоблока № 1 Нововоронежской АЭС-2 на условиях, указанных в проекте Дополнительного соглашения №22 к агентскому договору №АП-01-07//07108/238/10 от 14.11.2007.</p>	<p>А.К. Полушкин (член Правления ОАО «Атомэнергпром», являющийся Председателем Совета директоров ОАО «Атомэнергпроект».</p> <p>Государственная корпорация по атомной энергии «Росатом»</p>
<p>(6) Дополнительное соглашение №6 к агентскому договору № 7732/08018/48-ДЕЗ-08 18.08.2008 между ОАО «Атомэнергпром» и ЗАО «Атомстройэкспорт» на изготовление и поставку шлюзов персонала для энергоблоков №№1,2 АЭС «Белене» на условиях, указанных в проекте Дополнительного</p>	<p>Государственная корпорация по атомной энергии «Росатом»</p>

	<p>соглашения №6 к агентскому договору № 7732/08018/48-ДЕЗ-08 18.08.2008.</p>		
2.	<p>Дополнительное соглашение №8-1 к агентскому Договору №АП-01-07/07108/238/10 от 14.11.2007г. между ОАО «Атомэнергпром» и ОАО «Атомэнергпроект» на изготовление и поставку устройства локализации и расплава активной зоны для НВАЭС-2 на условиях, указанных в проекте Дополнительного соглашения №8-1 к агентскому Договору №АП-01-07/07108/238/10 от 14.11.2007г.</p>	<p>А.К. Полушкин (член Правления ОАО «Атомэнергпром», являющийся Председателем Совета директоров ОАО «Атомэнергпроект». Государственная корпорация по атомной энергии «Росатом»</p>	<p>Совет директоров ОАО «Атомэнергпром» (Протокол №12 от 16.02.2010)</p>
3.	<p>Договор займа между ОАО «Атомэнергпром» и ОАО «ЦентрАтом» на следующих условиях: -Стороны: ОАО «Атомэнергпром» (Займодавец), ОАО «ЦентрАтом» (Заемщик); -Предмет договора – предоставление займа (передача в собственность Заемщику денежных средств) в размере 107 462 000 (сто семь миллионов четыреста шестьдесят две тысячи) рублей; - Цель: финансирование расходов, связанных с созданием и функционированием на первом этапе ОАО «ЦентрАтом». - Срок предоставления займа: до «25» октября 2012 года.</p>	<p>Комаров К.Б. (член Правления ОАО «Атомэнергпром», являющийся Председателем Совета директоров ОАО «ЦентрАтом») Государственная корпорация по атомной энергии «Росатом»</p>	<p>Совет директоров ОАО «Атомэнергпром» (Протокол №23 от 31.03.2010)</p>

4.	<p>(1) Дополнительное соглашение №19 к Агентскому договору №АП-01-07//07108/238/10 от «14» ноября 2007г. между ОАО «Атомэнергпром» и ОАО «Атомэнергпроект» на изготовление и поставку для Энергоблока №1 Нововоронежской АЭС-2 оборудования шахты ревизии на условиях, указанных в проекте Дополнительного соглашения №19 к Агентскому договору №АП-01-07//07108/238/10 от «14» ноября 2007г.</p>	<p>А.К. Полушкин (член Правления ОАО «Атомэнергпром», являющийся Председателем Совета директоров ОАО «Атомэнергпроект». Государственная корпорация по атомной энергии «Росатом»</p>	<p>Совет директоров ОАО «Атомэнергпром» (Протокол №25/1 от 06.04.2010)</p>
	<p>(2) Договор между ОАО «Атомэнергпром» и ОАО «НИАЭП» на выполнение полного комплекса работ по обследованию и интеграции корпуса реактора для энергоблока №3 Ростовской АЭС на следующих условиях: - Предмет договора – организация и выполнение полного комплекса работ по визуальному и инструментальному обследованию Оборудования, Ремонтно-восстановительным работам, доведению Оборудования до требований Технического проекта, нормативной и</p>	<p>В.В. Травин (член Правления ОАО «Атомэнергпром», являющийся Председателем Совета директоров ОАО «НИАЭП». Государственная корпорация по атомной энергии «Росатом»</p>	

<p>согласованной в соответствии условиями Договора Технической документации, выполнению полного объема мероприятий по Обеспечению качества Оборудования, его испытаниям, консервации, упаковке, маркировки и передаче Оборудования Заказчику на условиях, в объеме, в порядке и в сроки, предусмотренные Договором. Заказчик, в свою очередь, обязуется принять и оплатить выполненные Подрядчиком работы;</p> <ul style="list-style-type: none"> - Цена работ по договору – 289 100 000,00 (Двести восемьдесят девять миллионов сто тысяч рублей 00 копеек) включая НДС; - Условия платежей – аванс - 30%, по факту выполнения этапов работ в соответствии с календарным планом - 70%; - Срок завершения выполнения работ - 31.05.2009. 	<p>Государственная корпорация по атомной энергии «Росатом»</p>
<p>(3) Договор между ОАО «Атомэнергпром» и ЗАО «АЭМ-технологии» на выполнение полного комплекса работ по обследованию и интеграции корпуса реактора для энергоблока №3 Ростовской АЭС на следующих условиях:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Предмет договора – организация и выполнение полного комплекса работ по визуальному и инструментальному обследованию Оборудования, Ремонтно- 	

<p>восстановительным работам, доведению Оборудования до требований Технического проекта, нормативной и согласованной в соответствии условиями Договора Технической документации, выполнению полного объема мероприятий по Обеспечению качества Оборудования, его испытаниям, консервации, упаковки, маркировки и передаче Оборудования Заказчику на условиях, в объеме, в порядке и в сроки, предусмотренные Договором. Заказчик, в свою очередь, обязуется принять и оплатить выполненные Подрядчиком работы;</p> <ul style="list-style-type: none"> - Цена работ по договору – 177 000 000,00 рублей (Сто семьдесят семь миллионов рублей 00 копеек) включая НДС; - Условия платежей – аванс - 30%, по факту выполнения этапов работ в соответствии с календарным планом - 70%; - Срок завершения выполнения работ - 01.05.2009. 		
<p>(4) Договор подряда между ОАО «Атомэнергпром» и ОАО «НИАЭП» на выполнение работ по обследованию оборудования турбогенераторной установки для энергоблока № 3 Ростовской АЭС на следующих условиях:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Предмет договора – организация выполнения работ, указанных в п.2.3 	<p>В.В. Травин (член Правления ОАО «Атомэнергпром», являющийся Председателем Совета директоров ОАО «НИАЭП». Государственная корпорация по атомной энергии «Росатом»</p>	

<p>Договора, в соответствии с утвержденным Заказчиком Техническим заданием, являющимся Приложением №1 к Договору.</p> <p>Заказчик (ОАО «НИАЭП») обязуется принять результат работ у Исполнителя и оплатить его;</p> <p>- Цена работ по визуальному обследованию, являющемуся первым этапом работ по договору - 154 580 000,00 рублей (Сто пятьдесят четыре миллиона пятьсот восемьдесят тысяч рублей 00 копеек), включая НДС;</p> <p>- Условия платежей – аванс - 50%, по факту выполнения этапов работ в соответствии с календарным планом - 50%;</p> <p>- Срок завершения выполнения работ - 30.05.2009.</p>	<p>Государственная корпорация по атомной энергии «Росатом»</p>
<p>(5) Договор между ОАО «Атомэнергпром» и ОАО «ВНИИАМ» на выполнение работ по обследованию оборудования турбогенераторной установки для энергоблока № 3 Ростовской АЭС на следующих условиях:</p> <p>- Предмет договора – выполнение работ, указанных в п.2.2 Договора, в соответствии с утвержденным Заказчиком Техническим заданием, являющимся Приложением №1 к Договору.</p> <p>Заказчик (ОАО «Атомэнергпром») обязуется принять и оплатить работы;</p>	

	<p>- Цена работ по визуальному обследованию, являющемуся первым этапом работ по договору - 92 878 673, 20 рублей (Девяносто два миллиона восемьсот семьдесят восемь тысяч шестьсот семьдесят три рубля 20 копеек), включая НДС;</p> <p>- Условия платежей – аванс - 20%, по факту выполнения этапов работ в соответствии с календарным планом - 80%;</p> <p>- Срок завершения выполнения работ - 30.05.2009.</p>		
5.	<p>(1) Генеральное соглашение о порядке предоставления займов между ОАО «Атомэнергпром» и ОАО «Обеспечение РФЯЦ-ВНИИЭФ» на следующих условиях:</p> <p>Стороны сделки: ОАО «Атомэнергпром» (Займодавец), ОАО «Обеспечение РФЯЦ-ВНИИЭФ» (Заемщик).</p> <p>Предмет сделки: Предоставление Займодавцем Заемщику займов в порядке и на условиях, предусмотренных генеральным соглашением (далее - Соглашение), размер единовременной задолженности по которым в любой день действия Соглашения не может превышать 130 000 000 (сто тридцать миллионов) рублей.</p>	Государственная корпорация по атомной энергии «Росатом»	Совет директоров ОАО «Атомэнергпром» (Протокол №50 от 01.12.2010)

	<p>(2) Дополнительное соглашение № 1 к договору займа от 02.03.2010 № 46-ДФБУ-10 между ОАО «Атомэнергпром» и ОАО «Обеспечение РФЯЦ-ВНИИЭФ» с целью изменения размера процентной ставки за пользование заемными средствами, срока предоставления займа и порядка рассмотрения споров согласно проекту дополнительного соглашения.</p>	<p>Государственная корпорация по атомной энергии «Росатом»</p>	
<p>6.</p>	<p>Предоставление ОАО «Атомэнергпром» безусловной безотзывной гарантии исполнения ОАО «Техснабэкспорт» своих обязательств в соответствии с заключаемым договором о привлечении синдицированного кредита (далее – "Кредитный договор"), а также иных Финансовых документов (иные соглашения, подписываемые ОАО «Техснабэкспорт» в связи с привлечением синдицированного кредита (точное определение этого термина будет дано в Кредитном договоре)) как сделки, в совершении</p>	<p>Члены совета директоров ОАО «Атомэнергпром» А.А. Григорьев, К.Б. Комаров, Ю.А. Оленин и В.В. Травин занимают одновременно должности в органах управления ОАО «Техснабэкспорт».</p>	<p>Совет директоров ОАО «Атомэнергпром» (Протокол №52 от 16.12.2010)</p>

<p>которой имеется заинтересованность, на следующих основных условиях:</p> <p>Стороны сделки:</p> <p>1) ОАО "Атомэнергопром" – гарант;</p> <p>2) ОАО "Техснабэкспорт" – заемщик;</p> <p>3) Банк Дойче Банк А Г, филиал в г. Амстердам (<i>Deutsche Bank AG, Amsterdam Branch</i>) в качестве агента по кредиту и агента по обеспечению;</p> <p>Банк Бэнк оф Токио-Митцубиши ЮФДжи ЛТД (<i>The Bank of Tokyo Mitsubishi UFJ, Ltd.</i>);</p> <p>банк Дойче Банк А Г (<i>Deutsche Bank AG</i>);</p> <p>Коммерческий акционерный банк "Банк Сосьете Женераль Восток" (закрытое акционерное общество) (<i>Joint-Stock Company "Banque Société Générale Vostok"</i>);</p> <p>ОАО "Нордеа Банк" (<i>OJSC "Nordea Bank"</i>);</p> <p>Банк ;Сосьете Женераль Корпорейт анд Инвестмент Бэнкинг (<i>Société Générale Corporate & Investment Banking</i>) – ведущие организаторы и букраннеры</p> <p>Коммерческий акционерный банк «Банк Сосьете Женераль Восток» (закрытое акционерное общество) – банк паспорта сделки.</p> <p>Предмет сделки: ОАО «Атомэнергопром» предоставляет безусловную безотзывную гарантию исполнения ОАО «Техснабэкспорт» всех своих обязательств в соответствии с заключаемым</p>		
---	--	--

<p>7.</p>	<p>ОАО «Техснабэкспорт» договором о привлечении синдицированного кредитования</p> <p>(1) Приобретение ОАО «Атомэнергпром» обыкновенных именных акций ОАО «Атомэнергомаш» дополнительного выпуска, на следующих условиях. Приобретатель: ОАО «Атомэнергпром». Эмитент: ОАО «Атомэнергомаш». Предмет сделки: купля-продажа обыкновенных именных акций ОАО «Атомэнергомаш» дополнительного выпуска в количестве 13 887 (тринадцать тысяч восьмисот восьмидесяти семи) штук номинальной стоимостью 1 (один) рубль каждая по цене размещения 21 600 (двадцать одна тысяча шестьсот) рублей каждая. Цена сделки: 299 959 200,00 (двести девяносто девять миллионов девятьсот пятьдесят девять тысяч двести) рублей.</p> <p>(2) Приобретение ОАО «Атомэнергпром» обыкновенных именных акций ОАО «Атомэнергомаш» дополнительного выпуска, на следующих условиях: Приобретатель: ОАО «Атомэнергпром». Эмитент: ОАО «Атомэнергомаш». Предмет сделки: купля-продажа обыкновенных именных акций ОАО «Атомэнергомаш»</p>	<p>Члены совета директоров ОАО «Атомэнергпром» К.Б. Комаров и В.А. Кащенко занимают одновременно должности в органах управления ОАО «Атомэнергомаш»</p> <p>Члены совета директоров ОАО «Атомэнергпром» К.Б. Комаров и В.А. Кащенко занимают одновременно должности в органах управления ОАО «Атомэнергомаш»</p>	<p>Совет директоров ОАО «Атомэнергпром» (Протокол №53 от 16.12.2010)</p>
-----------	---	---	--

<p>дополнительного выпуска в количестве 69 445 (шестидесяти девяти тысяч четырёхсот сорока пяти) штук номинальной стоимостью 1 (один) рубль каждая по цене размещения 21 600 (двадцать одна тысяча шестьсот) рублей каждая. Цена сделки: 1 500 012 000,00 (один миллиард пятьсот миллионов двенадцать тысяч) рублей.</p>		
--	--	--

5. ОТЧЕТ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ О РЕЗУЛЬТАТАХ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОАО «АТОМЭНЕРГОПРОМ» ЗА 2010 ГОД, ДИВИДЕНДЫ.

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

В 2010 году было проведено 54 заседания Совета директоров в форме заочного голосования. По итогам проведения заседаний Совета директоров рассмотрено 111 вопросов.

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

1. 15.02.2010 Советом директоров было одобрено заключение договоров оказания услуг с Госкорпорацией «Росатом» в рамках принятия решения об одобрении передачи из ОАО «Атомэнергпром» в Госкорпорацию «Росатом» функций управления и поручении обеспечить внедрение корпоративных механизмов управления ОАО «Атомэнергпром» и его дочерних обществ.
2. 13.04.2010 Советом директоров было принято решение о прекращении полномочий директора ОАО «Атомэнергпром» В.В. Травина 13.04.2010 и назначении директором ОАО «Атомэнергпром» К.Б. Комарова с 14.04.2010. В.В. Травин избран Председателем Совета директоров с 14.04.2010.
3. В ноябре 2010 года Советом директоров было предложено общему собранию акционеров ОАО «Атомэнергпром» увеличить уставный капитал ОАО «Атомэнергпром» путем размещения дополнительных обыкновенных именных акций в количестве 300000000 (триста миллионов) штук номинальной стоимостью 1000 (одна тысяча) рублей каждая на общую сумму 300000000000 (триста миллиардов) рублей.

4. В установленном порядке было проведено заседание Совета директоров, предшествующее проведению годового общего собрания акционеров ОАО «Атомэнергпром».
5. Проведен ряд решений по оптимизации структуры группы компаний ОАО «Атомэнергпром», в том числе:
- прекращено участие ОАО «Атомэнергпром» в ОАО «Новосибирский «ВНИПИЭТ», ОАО «Красноярский проектно-изыскательский институт «ВНИПИЭТ» и ОАО «Уральский проектно-изыскательский институт «ВНИПИЭТ» в связи с ликвидацией указанных обществ путем реорганизации в форме присоединения к ОАО «Государственный специализированный проектный институт»;
 - прекращено участие ОАО «Атомэнергпром» в уставном капитале ОАО «ВНИПИПромтехнологии» путем продажи ОАО «Атомредметзолото»;
 - переданы, принадлежащие ОАО «Атомэнергпром», акции ОАО «Атомэнергоремонт», ОАО «ЭНИЦ», ОАО «УКС» в оплату дополнительной эмиссии акций ОАО «Концерн Росэнергоатом»;
 - переданы, принадлежащие ОАО «Атомэнергпром», акции ОАО «Моспромтехмонтаж», ОАО «Институт физико-технических проблем», ОАО «Специализированный научно-исследовательский институт приборостроения», ОАО «Опытный завод тугоплавких металлов и твердых сплавов», ОАО «Исследовательский центр прикладной ядерной физики» в оплату дополнительной эмиссии акций ОАО «Атомэнергомаш»;
 - переданы ОАО «Техснабэкспорт», принадлежащие ОАО «Атомэнергпром», акции ОАО «СПб «Изотоп» ОАО «Техснабэкспорт» путем мены на акции ОАО «Техснабэкспорт» дополнительного выпуска;
 - переданы ОАО «ЦентрАтом», принадлежащие ОАО «Атомэнергпром», акции ОАО «Альянстрансатом», ОАО «Изотоп» (г.Хабаровск) путем мены на акции ОАО «ЦентрАтом» дополнительного выпуска;
 - переданы ОАО «ТВЭЛ», принадлежащие ОАО «Атомэнергпром», пакеты акций ОАО «РСК», ОАО «СХК», ОАО «ВНИИНМ» путем мены на акции ОАО «ТВЭЛ» дополнительного выпуска;
 - приобретены ОАО «Атомэнергпром» 100 % акций ЗАО «ТЕНЕКС-Сервис», принадлежащих ОАО «РСК»;
 - одобрены сделки, связанные с приобретением ОАО «Атомэнергпром» акций дополнительного выпуска ОАО «Атомредметзолото», ОАО «ЦентрАтом», ОАО «Атомэнергомаш»;
 - ликвидирован филиал «ДЕЗ», зарегистрирована новая редакция Устава ОАО «Атомэнергпром».
 - создано: ООО «Объединенная Инновационная Корпорация».

Выплата объявленных (начисленных) дивидендов по акциям общества.

По итогам 2009 финансового года ОАО «Атомэнергпром» выплатило дивиденды в размере 3 300 000 тыс. руб. согласно решению Госкорпорации «Росатом» как единственного акционера ОАО «Атомэнергпром» (Приказ от 30.06.2010 № 01/71-П).

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

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

В 2010 году в натуральном и денежном выражении ОАО «Атомэнергпром» не использовался ни один из видов энергетических ресурсов.

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

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

ОАО «Атомэнергпром» является эмитентом облигаций, которые находятся в открытом обращении, в частности, прошли листинг и котируются на бирже (ЗАО «Фондовая биржа ММВБ»). Акции ОАО «Атомэнергпром» в открытом обращении отсутствуют.

В связи с тем, что инвестиции в облигации связаны с потенциальными рисками, которые необходимо учитывать при принятии решения о покупке ценных бумаг, ниже в данном разделе кратко изложены некоторые основные риски, связанные с приобретением размещаемых или размещенных бумаг ОАО «Атомэнергпром».

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 44 организации гражданской части атомного энергопромышленного комплекса России, которые обеспечивают полный цикл производства в сфере ядерной энергетики от добычи урана до строительства АЭС и выработки электроэнергии, и уделяет приоритетное внимание повышению качества выпускаемой продукции, внедрению новых технологий и экологическому менеджменту. Ухудшение ситуации в отрасли может наступить в результате:

- 1) искусственного снижения тарифов на электроэнергию, вырабатываемую АЭС;
- 2) долгосрочного тренда снижения энергопотребления, а также существенного падения платежеспособности основных потребителей электроэнергии как следствия тяжелой макроэкономической ситуации в стране;

3) увеличения затрат дочерних и зависимых обществ, а также самого 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.

Обеспечение ядерной и радиационной безопасности является одной из основных функций, возложенных государством на Госкорпорацию «Росатом», а, следовательно, и на ОАО «Атомэнергпром». Обеспечению текущей безаварийной эксплуатации объектов атомной энергетике и других потенциально ядерно и радиационно опасных объектов способствует лицензирование всех этапов проектирования, строительства и эксплуатации подобных объектов, а также задействованных в этом организаций ОАО «Атомэнергпром», Госкорпорации «Росатом» и сторонних организаций.

Для обеспечения безопасной работы АЭС в качестве первоочередных разработаны и внедряются мероприятия, направленные на улучшение качества эксплуатации, исключения вероятности возникновения аварий, повышение культуры безопасности, а также мероприятия, устраняющие и компенсирующие имеющиеся несоответствия требованиям современных норм и правил.

Для снижения риска выхода из строя оборудования и возникновения аварийных ситуаций проводится плановая замена оборудования, выработавшего срок службы, постоянно проводятся проверки работоспособности и техническое обслуживание оборудования, выполняются профилактические мероприятия, разработанные на основе результатов анализа причин нарушений в работе АЭС.

Данные о радиационной обстановке объектов атомной энергетике в режиме-онлайн можно посмотреть 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 является самой высокоэффективной 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 энергетики трудится большое количество научно-исследовательских институтов, являющихся, в том числе, дочерними или зависимыми обществами Эмитента.

Безусловно, после аварии на АЭС «Фукусима-1» в Японии планы развития Госкорпорации «Росатом» в целом и предприятий ОАО «Атомэнергпром» подвергнутся корректировке. Без гарантий абсолютно безопасного развития атомной энергетики для населения страны и населения соседних стран, мировая энергетика развиваться не может. С другой стороны, без вклада ядерной энергетики в обеспечение мирового энергобаланса мировая экономика не может существовать, поэтому всерьез говорить об отказе от атомной энергетики невозможно.

Эмитент не предполагает столь значительного ухудшения ситуации в отрасли, которое может отразиться на его способности исполнять обязательства по привлеченному финансированию, в том числе 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. В течение 2010 года были заключены соглашения о приобретении контрольного пакета акций Uranium One, канадской холдинговой компании, разрабатывающей месторождения урана в различных странах. После приобретения акций Uranium One и достигнутого соглашения о приобретении акций Mantra Resources Ltd ресурсная база группы компаний значительно возросла что позволило ОАО «Атомредметзолото» выйти 2 место в мире по контролируемым запасам минерально-сырьевой базы и 4 место в мире по добыче природного урана, а Госкорпорации «Росатом» - застраховаться от нехватки урана и неблагоприятного движения мировых цен на уран.

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.

Для снижения операционных рисков, включающих в себя риски вывода основных фондов (средств производства) из рабочего состояния и порчи имущества ОАО «Атомэнергпром» и его дочерних и зависимых обществ в результате аварий, выходов из строя по причине брака, конструктивных недоработок, ошибок персонала и т.д., а также террористических актов, хищений и стихийных бедствий, проводятся регулярные проверки антитеррористической защищенности персонала и производства, проводятся мероприятия по защите от возможных последствий аварий, катастроф и стихийных бедствий, а также противоаварийные и противопожарные тренировки персонала, оформляются договоры страхования имущества. Кроме того, ОАО «Атомэнергпром» и его ДЗО имеют адекватное страховое покрытие рисков, которые могут оказать существенное влияние на деятельность и финансовую стабильность ОАО «Атомэнергпром» и его ДЗО.

В целях минимизации рисков корпоративного управления в ОАО «Атомэнергпром» ведется постоянная работа по повышению эффективности управления: совершенствуется организационная структура управления, вносятся изменения в документы, регламентирующие процессы управления, разрабатываются и внедряются системы автоматизации управленческой деятельности.

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 и экономическая 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, на 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. Присвоенные Российской Федерации кредитные рейтинги отражают, с одной стороны, низкий уровень государственной задолженности и высокую внешнюю ликвидность страны, с другой - высокий политический риск, который остается основным фактором, сдерживающим повышение рейтингов. Колебания мировых цен на нефть и газ, курса рубля по отношению к доллару США, а также наличие других факторов могут неблагоприятно отразиться на состоянии российской экономики и на будущей деятельности Эмитента. Отрицательных изменений в экономике России, которые могут негативно повлиять на экономическое положение Эмитента и его деятельность в ближайшее время Эмитентом не прогнозируется. Безусловно, нельзя исключить возможность дестабилизации экономической ситуации в стране, связанной с кризисом на мировых финансовых рынках или же резким снижением цен на нефть. Но при возникновении данных факторов Эмитент предпримет все возможные действия для минимизации их последствий. Эмитент зарегистрирован и осуществляет основную деятельность в г. Москве.

Standard & Poor's присвоен долгосрочный кредитный рейтинг г. Москве «BBB», по версии рейтингового агентства Moody's рейтинг – Baa1, по версии рейтингового агентства Fitch – BBB.

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 в 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, включая рентабельность деятельности Эмитента.

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

ОАО «Атомэнергпром» 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. Основные производственные мощности ОАО «Атомэнергпром» и его ДЗО располагаются в районах, где глобальные природные катаклизмы не происходят и в будущем маловероятны. 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, другими финансовыми институтами, а также контрагентами –

поставщиками/подрядчиками, покупателями и заказчиками. В части риска неплатежеспособности, 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.

Минимизировать риск ликвидности (вероятность получения кассового разрыва из-за нехватки денежных средств для погашения обязательств в требуемые сроки) ОАО «Атомэнергопром» позволяет планирование и контроль ежемесячных объемов поступлений и выплат денежных средств. В рамках реализации проекта внутригруппового финансирования обеспечению достаточного уровня ликвидности уделяется повышенное внимание. Резерв ликвидности состоит из временно свободных денежных средств дочерних и зависимых обществ ОАО «Атомэнергопром», которые могут быть предоставлены оперативно, а также открытых банками кредитных линий и дополнительных свободных лимитов. По состоянию на 31.12.2010 лимиты по всем заключенным кредитным линиям только самого ОАО «Атомэнергопром» превышали 50 млрд. рублей и были свободны, общая сумма установленных лимитов превышала 100 млрд. рублей.

Риск неисполнения контрагентами своих обязательств перед Эмитентом и его дочерними и зависимыми обществами в срок и в полном объеме также может повлиять на финансовое состояние Эмитента. Для снижения данного риска при работе с контрагентами предприятия ОАО «Атомэнергопром» придерживаются практики индивидуального подхода, учитывающего специфику финансовой и хозяйственной деятельности каждого контрагента, ориентируются на крупных, проверенных и платежеспособных контрагентов, а также хеджируют риски в случае необходимости получением обеспечения. 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 в связи с отсутствием открытой валютной позиции, в то же время его ДЗО используют инструменты хеджирования по мере необходимости.

По мнению Эмитента, зависимость Эмитента от внешних источников финансирования и от колебаний уровня процентных ставок не является значительной, т.к. объем внешнего кредитования крайне незначителен по сравнению с выручкой и показателем EBITDA и может быть оперативно погашен или рефинансирован из других источников в случае необходимости. Кроме того, Эмитент развивает внутригрупповое финансирование, используя временно свободные остатки денежных средств организаций атомной отрасли. Таким образом, зависимость Эмитента и его ДЗО от внешних источников финансирования незначительна и продолжает снижаться.

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).

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 привлекаемому ОАО «Атомэнергопром» финансированию.

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 Росстата РФ индекс потребительских цен в 2008 году составил 13,3%. Согласно данным Министерства экономического развития в 2010 году, также как и в 2009 году инфляция составила 8,8%.

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, хотя данные цифры являются условными и не учитывают возможные движения валютных курсов при этом и изменения покупательной способности рубля. Достижение инфляцией критического уровня Эмитент считает маловероятным.

Показатели финансовой отчетности эмитента, наиболее подверженные изменению в результате влияния указанных финансовых рисков.

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 бюджета доходов и расходов, определяющего, в том числе, планируемые расходы и доходы по каждому из направлений	Указанное положение закреплено пп. 3, 20 п. 56 Устава

		деятельности Общества	
3.	Наличие в Уставе акционерного общества права Совета директоров утверждать условия договора с директором	В компетенцию совета директоров общества входит определение условий договора с директором	Указанное положение закреплено пп. 12 п. 56 Устава
4.	Отсутствие в составе Совета директоров акционерного общества лиц, которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государственной власти, интересов государственной службы и службы в органах местного самоуправления или к которым применялись административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг	Соблюдается	
5.	Отсутствие в составе Совета директоров акционерного общества лиц, являющихся участником, генеральным директором (управляющим), членом органа управления или работником юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом	Соблюдается	

6.	Проведение заседаний Совета директоров акционерного общества в течение года, за который составляется годовой отчет акционерного общества, с периодичностью не реже одного раза в шесть недель	Соблюдается	За период с 01 января 2010 года по 31 декабря 2010 года проведено 54 заседания Совета директоров Общества
7.	Наличие в Уставе и/или во внутренних документах общества положения о необходимости одобрения Советом директоров сделок акционерного общества на сумму более 5 процентов стоимости активов Общества	Соблюдается	Указанное положение закреплено пп. 29 п. 56 Устава Общества
8.	Наличие в Уставе и/или во внутренних документах общества положения о необходимости одобрения Советом директоров сделок с недвижимостью и сделок по отчуждению ценных бумаг (долей, паев) принадлежащих Обществу	Соблюдается	Указанное положение закреплено пп. 30-32 п. 56 Устава Общества
9.	Отсутствие ограничений по количеству переизбраний членов Совета директоров Общества	Соблюдается	Указанное положение закреплено п. 53 Устава Общества
10.	Соблюдение общих принципов корпоративного управления (подотчетность)	Совет директоров Общества в своей деятельности подотчетен акционерам (единственному акционеру) общества	
Исполнительный орган (директор)			
11.	Отсутствие в составе исполнительных органов лиц, являющихся участником, генеральным директором (управляющим), членом органа управления или работником юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом	Соблюдается	

12.	Отсутствие в составе исполнительных органов акционерного общества лиц, которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государственной власти, интересов государственной службы и службы в органах местного самоуправления или к которым применялись административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг	Соблюдается	
15.	Соблюдение общих принципов корпоративного управления (подотчетность)	Исполнительный орган общества подотчетен Совету директоров и общему собранию акционеров (единственному акционеру) Общества	
Раскрытие информации			
16.	Раскрытие информации Обществом	Общество осуществляет раскрытие информации в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации	
Финансовая отчетность			
17.	Осуществление финансовой отчетности и учета общества	Общество осуществляет подготовку бухгалтерской отчетности в соответствии со стандартами, предусмотренными в Российской Федерации	

Директор ОАО «Атомэнергпром»

/К.Б. Комаров/

Главный бухгалтер ОАО «Атомэнергпром»

/ В.А. Андриенко/