

Государственная корпорация по атомной энергии «Росатом»

Открытое акционерное общество

Нижегородская инжиниринговая компания
«Атомэнергопроект»



Годовой отчёт

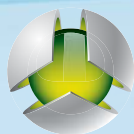
2010

Годовой отчет | 2010 | ОАО «НИАЭП»

Эволюция через **ИННОВАЦИИ**



НИАЭП



Multi-D
NIAEP || technology

Содержание

| | |
|--|-----------|
| Информация об Отчете и его подготовке | 4 |
| Обращение Председателя Совета директоров ОАО «НИАЭП» | 6 |
| Обращение Директора ОАО «НИАЭП» | 8 |
| Основные показатели деятельности ОАО «НИАЭП» | 12 |
| Календарь ключевых событий | 14 |
| Награды ОАО «НИАЭП» | 16 |
| Раздел 1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ | 19 |
| 1.1. Общая информация об ОАО «НИАЭП» | 22 |
| 1.2. Общее описание деятельности | 28 |
| 1.3. Корпоративное управление | 36 |
| 1.4. Миссия и Стратегия | 42 |
| 1.5. Ценности и публичная позиция по вопросам устойчивого развития | 50 |
| 1.6. Организационная структура управления ОАО «НИАЭП» | 56 |
| 1.7. Руководство ОАО «НИАЭП» | 58 |
| Раздел 2. ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ | 61 |
| 2.1. Основные финансовые результаты | 62 |
| 2.2. Результаты производственной деятельности | 66 |
| 2.2.1. Проектирование | 66 |
| 2.2.2. Сооружение | 68 |
| 2.2.3. Поставки оборудования и материалов | 71 |
| 2.3. Управление производственной деятельностью | 72 |
| 2.4. Инвестиционные проекты | 82 |
| Раздел 3. УСТОЙЧИВОЕ РАЗВИТИЕ | 85 |
| 3.1. Персонал | 86 |
| 3.1.1. Характеристика персонала | 86 |
| 3.1.2. Управление персоналом | 90 |
| 3.2. Управление качеством | 101 |
| 3.3. Инновационная деятельность | 105 |
| 3.4. Управление рисками | 111 |
| 3.5. Экономическое влияние | 116 |
| 3.5.1. Результативность в области экономического влияния | 116 |
| 3.5.2. Управление экономическим влиянием | 121 |
| 3.6. Социальное влияние | 123 |
| 3.6.1. Результативность в области социального влияния | 123 |
| 3.6.2. Управление социальным влиянием | 127 |

| | |
|---|-----|
| 3.7. Влияние на окружающую среду | 130 |
| 3.7.1. Результативность в области влияния на окружающую среду | 130 |
| 3.7.2. Управление влиянием на окружающую среду | 136 |
| 3.8. Взаимодействие с заинтересованными сторонами | 143 |

Раздел 4. ВЗАИМОДЕЙСТВИЕ С ЗАИНТЕРЕСОВАННЫМИ СТОРОНАМИ В РАМКАХ ПОДГОТОВКИ ОТЧЕТА

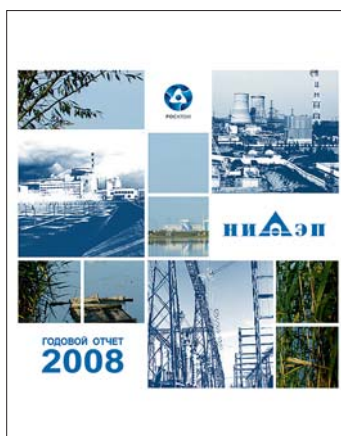
| | |
|---|-----|
| 4.1. Диалоги с заинтересованными сторонами | 150 |
| 4.2. Общественные слушания по Отчету | 153 |
| 4.3. Планы и обязательства перед заинтересованными сторонами | 156 |
| 4.4. Заключение об общественном заверении публичного годового отчета ОАО «НИАЭП» | 159 |

Раздел 5. ПРИЛОЖЕНИЯ

| | |
|--|-----|
| <i>Приложение 1.</i> Отчет Совета директоров о результатах деятельности ОАО «НИАЭП» по приоритетным направлениям его деятельности | 166 |
| <i>Приложение 2.</i> Сведения о соблюдении Кодекса корпоративного поведения ОАО «НИАЭП» | 169 |
| <i>Приложение 3.</i> Бухгалтерская отчетность за 2010 год | |
| <i>Приложение 4.</i> Заключение аудитора, подтверждающее достоверность годовой бухгалтерской отчетности | 198 |
| <i>Приложение 5.</i> Заключение ревизионной комиссии | 203 |
| <i>Приложение 6.</i> Отчет о крупных сделках и сделках, в совершении которых имеется заинтересованность | 205 |
| <i>Приложение 7.</i> Заключение отдела внутреннего контроля и аудита о достоверности данных, содержащихся в Отчете | 206 |
| <i>Приложение 8.</i> Независимое аудиторское заключение по заверению нефинансовой отчетности | 207 |
| <i>Приложение 9.</i> Использование стандартных элементов отчетности и показателей результативности | 213 |
| <i>Приложение 10.</i> Ключевые события сооружения энергоблоков АЭС в 2010 году | 223 |
| <i>Приложение 11.</i> Планы по сооружению энергоблоков АЭС на 2011 год | 225 |
| <i>Приложение 12.</i> Глоссарий | 227 |
| <i>Приложение 13.</i> Список сокращений | 229 |
| <i>Приложение 14.</i> Анкета обратной связи | 231 |

Информация об Отчете и его подготовке

4



Настоящий публичный годовой отчет (далее – Отчет) характеризует деятельность Открытого акционерного общества НИЖЕГОРОДСКАЯ ИНЖИНИРИНГОВАЯ КОМПАНИЯ «АТОМЭНЕРГОПРОЕКТ» (далее – ОАО «НИАЭП», НИАЭП или Компания) в течение 2010 года. Это третий интегрированный Отчет Компании, охватывающий финансовые и нефинансовые аспекты результативности. Предыдущий интегрированный отчет был опубликован в 2010 году и раскрывал информацию за период с 1 января 2009 по 31 декабря 2009 года. Существенные изменения относительно предыдущих периодов отчетности в части охвата, границ и методов, примененных в Отчете, отсутствуют.

Процесс подготовки Отчета

В ходе подготовки Отчета реализован принцип взаимодействия с заинтересованными сторонами (стейкхолдерами), установленный «Политикой в области публичной отчетности Госкорпорации «Росатом». Целевой аудиторией Отчета являются такие заинтересованные стороны Компании, как акционер, заказчики, поставщики, субподрядчики, трудовой коллектив и менеджмент ОАО «НИАЭП», общественные организации, органы государственной власти и местного самоуправления, местное население, средства массовой информации.

В ходе подготовки Отчета ОАО «НИАЭП» привлекло представителей основных заинтересованных сторон к детальной оценке и совершенствованию своей деятельности через обеспечение их участия в диалогах, общественных слушаниях и общественном заверении.

Перед подготовкой Отчета были определены приоритетные темы, которые были согласованы с заинтересованными сторонами Компании: «Стратегия Компании до 2020 года» и «Деятельность в области устойчивого развития».



Диалоги и общественные слушания с заинтересованными сторонами проведены с учетом требований и рекомендаций «Стандарта взаимодействия с заинтересованными сторонами AA 1000 SES». В рамках этих мероприятий были уточнены некоторые существенные вопросы. Отчетные материалы приведены в *Разделе 4*.

Уровень раскрытия информации

При подготовке Отчета использовалась управленческая и аудированная финансовая отчетность ОАО «НИАЭП» по стандарту РСБУ. Проект Отчета прошел проверку Отдела внутреннего контроля и аудита Компании, заключение которого приведено в *Приложении 7*.

Отчет подготовлен с учетом рекомендаций «Руководства по отчетности в области устойчивого развития GRI»: в него включен анализ существенных воздействий в контексте устойчивого развития, используются индикаторы результативности, предложенные данным руководством. Для подготовки Отчета использовалась версия G3, так как версия G3.1 была выпущена 23 марта 2011 года, то есть после начала работ по подготовке Отчета. GRI оставляет принятие решения об использовании G3 или G3.1 на усмотрение организации, готовящей отчет. Раскрытие информации в Отчете соответствует уровню «B+»,

Таблица 1. Уровни раскрытия информации GRI

| Уровень применения GRI | | C | C+ | B | B+ | A | A+ |
|------------------------|---------------------------|---|----|---|---|---|----|
| Обязательные | Самодекларация | | | |  | | |
| Возможные | Проверка третьей стороной | | | |  | | |
| | Проверка GRI | | | | | | |

что подтверждено результатами независимой внешней проверки, проведенной компанией ЗАО «Бюро Веритас Сертификейшн Русь». Аудиторское заключение приведено в *Приложении 8*.

Границы Отчета

В Отчет включены финансовые и нефинансовые аспекты результативности, имеющие существенное значение для заинтересованных сторон. Границы отчетности определяются тем, что Компания владеет 100% доли в уставном капитале дочерних обществ, что дает ей право управления финансовой и операционной политиками этих предприятий. Результаты деятельности Компании и ее дочерних обществ отражены в настоящем Отчете в основном консолидированно. В случаях неконсолидированного представления информации в тексте Отчета даны соответствующие примечания.

Перечень дочерних обществ, входящих в границы Отчета, приведен в *главе 1.1. Общая информация об ОАО «НИАЭП»*. Данные бухгалтерской отчетности приведены по головной Компании без консолидации с дочерними обществами. С учетом внутригрупповых оборотов финансовые показатели деятельности дочерних обществ не приводят к существенным изменениям финансовых показателей ОАО «НИАЭП».

В некоторых разделах Отчета часть показателей приведена с учетом организаций, которые участвуют в единой производственной цепи и оказывают значительное воздействие на деятельность Компании. В таких случаях делается специальная ссылка на границы показателя. В частности, ОАО «НИАЭП» выполняет функции генерального подрядчика, отвечающего за организацию работ на строительных площадках. В связи с этим показатели численности персонала на строительных площадках

при наличии уточнений «в целом», «всего» или при отсутствии ссылки на «собственные силы» включают персонал субподрядных организаций, а формулировка «собственные силы» подразумевает только персонал дочерних обществ ОАО «НИАЭП». Показатели выбросов и других воздействий на окружающую среду приведены с учетом суммарного воздействия от деятельности всех субподрядных организаций на территориях строительства.

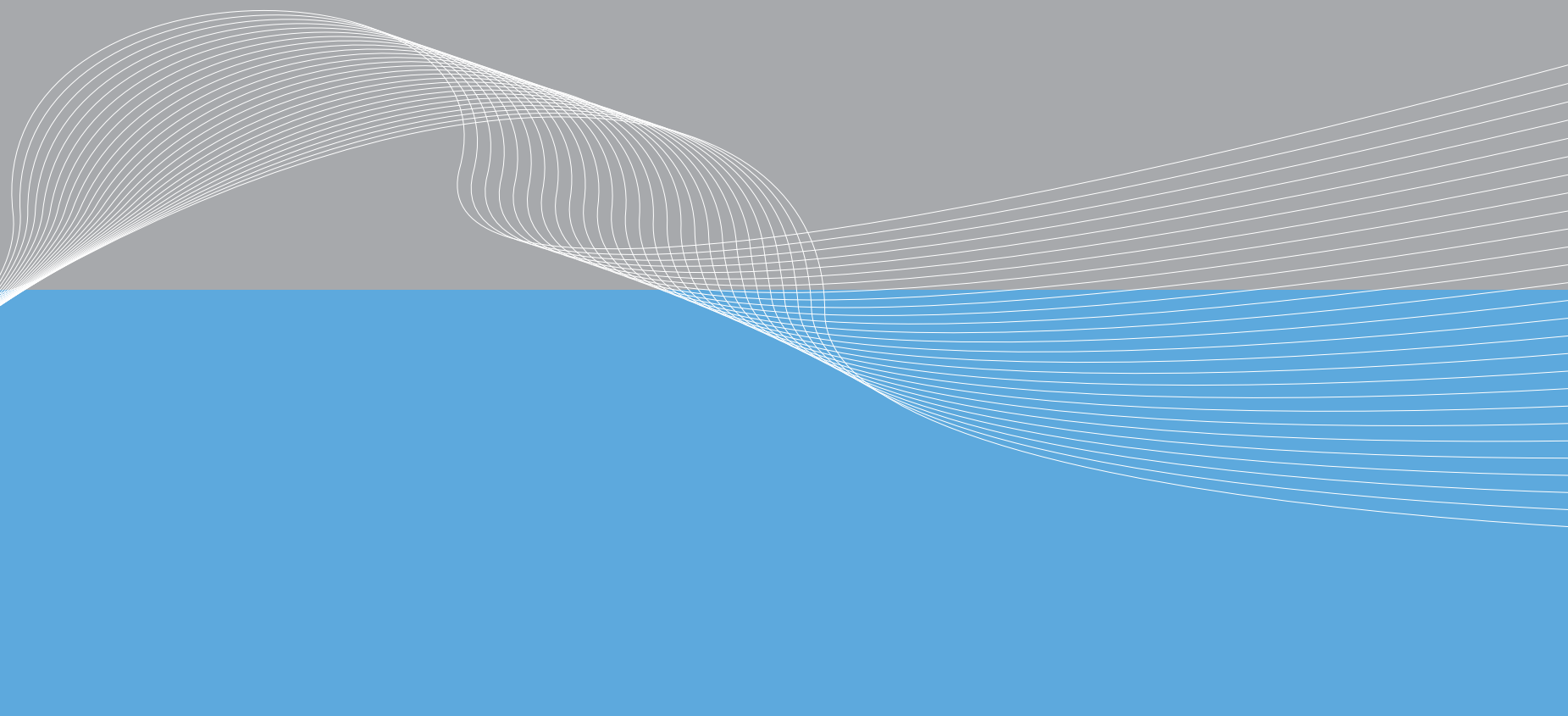
Ограничение ответственности

Отчет содержит заявления прогнозного характера относительно финансовых, экономических и социальных показателей, характеризующих дальнейшее развитие Компании. Действительные события и результаты могут отличаться от прогнозируемых. Реализация предположений и намерений непосредственно связана с политической, экономической, социальной и правовой ситуацией в Российской Федерации и мире. В связи с этим фактические результаты деятельности Компании могут отличаться от сделанных в Отчете прогнозных заявлений.

Отчет выпущен на русском и английском языках и опубликован на корпоративном сайте ОАО «НИАЭП» www.niaep.ru.

ОАО «НИАЭП» планирует и дальше выпускать интегрированные годовые отчеты. Отчет за 2011 год планируется подготовить в соответствии с новой редакцией «Руководства по отчетности в области устойчивого развития» (GRI G3.1).

Обращение Председателя Совета
директоров ОАО «НИАЭП»



Уважаемые дамы и господа!

Успешно решая поставленные масштабные задачи, ОАО «НИАЭП» как инжиниринговая компания подтверждает свои лидерские позиции в отечественной атомной отрасли и демонстрирует готовность к достижению новых амбициозных целей, определенных Стратегией развития Компании до 2020 года и планами Госкорпорации «Росатом».

В 2010 году ОАО «НИАЭП» вновь доказало свою состоятельность, устойчивость и стабильность. Подтверждением тому стала передача в промышленную эксплуатацию энергоблока № 2 Ростовской АЭС, генеральным подрядчиком на сооружении которого с 2007 года выступало ОАО «НИАЭП».

Компания продолжает вести серийное сооружение блоков – энергоблоков № 3 и № 4 Ростовской АЭС, а также энергоблока № 4 Калининской АЭС, физический пуск которого запланирован на осень 2011 года. Сегодняшнее состояние дел свидетельствует о готовности ОАО «НИАЭП» выполнить все обязательства в намеченные сроки и с надлежащим качеством.

Безусловным приоритетом Компании является безопасность проектируемых и сооружаемых объектов, что критично важно в нынешней ситуации. Четкое выполнение всех норм и требований безопасности, культура безопасности – базисный принцип работы сотрудников ОАО «НИАЭП».

В зоне особого внимания менеджмента ОАО «НИАЭП» находится эффективность производства. Энергоблок № 4 Калининской АЭС стал пилотным отраслевым проектом по внедрению Производственной системы Росатома (ПСП). Убедившись в эффективности ПСП, Компания успешно применяет ее на строительстве энергоблоков № 3 и № 4 Ростовской АЭС.



С.В. Будылин

*Председатель Совета директоров ОАО «НИАЭП»,
заместитель Генерального директора –
директор Дирекции по капитальному строительству
Госкорпорации «Росатом»*

A stylized, handwritten signature in black ink, consisting of several fluid, overlapping strokes that form a recognizable monogram.

Уважаемые коллеги!

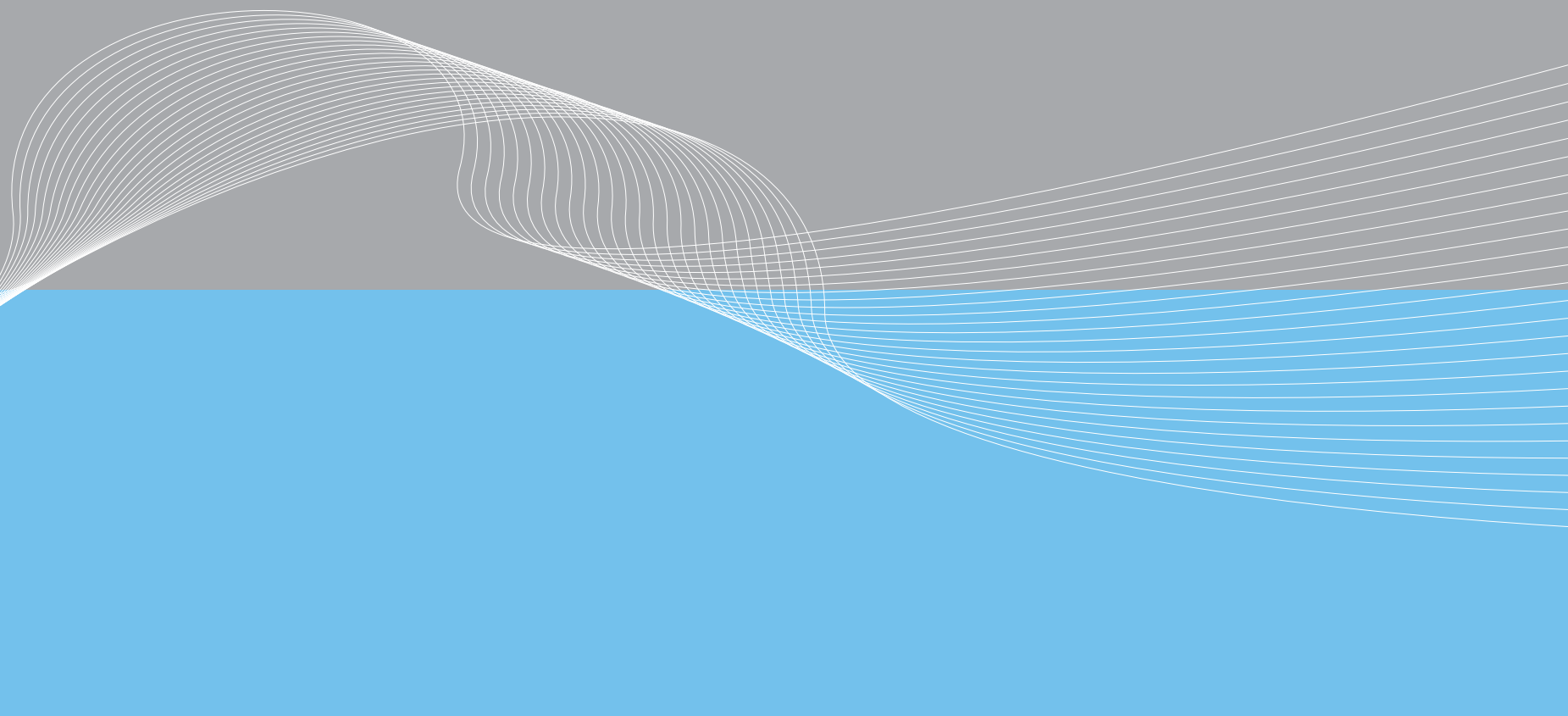
В 2010 году коллектив Компании вместе со всеми российскими атомщиками отпраздновал 65-летие атомной отрасли страны. Юбилейный год мы отметили весомыми трудовыми достижениями.

10 декабря состоялась передача в промышленную эксплуатацию второго энергоблока Ростовской АЭС – первого объекта Программы деятельности Государственной корпорации «Росатом» на долгосрочный период. Это успех не только ОАО «НИАЭП» как генерального подрядчика, это успех всей атомной отрасли России: на сооружении этого объекта восстанавливался отечественный строительный комплекс, возрождалось атомное машиностроение.

В 2010 году ОАО «НИАЭП», современная инжиниринговая компания, способная возводить сразу несколько сложнейших объектов в установленные сроки, продолжало развивать свои компетенции. Эффективный менеджмент, внедрение передовых технологий, учет всех требований качества и безопасности – вот те главные условия, которые обеспечивают точное соблюдение графиков строительства при сооружении энергоблоков № 3 и № 4 Ростовской АЭС, а также энергоблока № 4 Калининской АЭС.

23 декабря 2010 года на четвертом энергоблоке Калининской АЭС состоялся пролив систем на открытый реактор, что является подтверждением готовности к пусконаладочным работам на этом объекте, физический пуск которого запланирован на сентябрь 2011 года. Энергоблок № 4 Калининской станции стал пилотным отраслевым проектом по внедрению Производственной системы Росатома. Самый впечатляющий результат применения ПСР – сварка главного циркуляционного трубопровода, которая без потери качества была проведена вдвое быстрее, чем на энергоблоке № 2 Ростовской АЭС.

Обращение Директора
ОАО «НИАЭП»



ОАО «НИАЭП» больше года активно внедряет технологию интеллектуального проектирования Multi-D (управление сооружением АЭС). Эта технология позволяет на основе 3D-модели еще до начала сооружения моделировать процессы производства строительно-монтажных работ с учетом оптимального использования ресурсов. Внедрение Multi-D – одно из главных конкурентных преимуществ нашей Компании. Применение интеллектуального проектирования сокращает сроки строительно-монтажных работ с одновременным увеличением производительности труда, качества работ и безопасности на объектах атомной энергетики, а также ведет к уменьшению стоимости проектов.

Для обмена опытом в проектировании в 2010 году ОАО «НИАЭП» инициировало создание Ассоциации инновационного проектирования – Клуба 3D. Сегодня Ассоциация объединяет около 30 российских и зарубежных компаний, работающих в области конструирования, проектирования и создания IT-продуктов, и имеет свой двуязычный журнал «Клуб 3D».

В 2010 году мы сохранили традицию проведения Ярмарок атомного машиностроения. На нижегородской земле, там, где веками устанавливалась цена на зерно, теперь дважды в год определяется конкурентная стоимость оборудования для строящихся атомных станций.

На октябрьской Ярмарке атомного машиностроения в результате конкурса среди поставщиков оборудования для типового атомного энергоблока была сформирована «Символическая сборная», а лучшие поставщики были отмечены символом профессионального признания – премией «Минин и Пожарский».

В 2010 году НИАЭП «помолодел»; сегодня средний возраст сотрудников Компании – 41 год. В Компанию было принято около 100 молодых специалистов-проектировщиков. Молодежь – та сила, которая под руководством опытных специалистов способна совершить прорыв в развитии интеллектуального проектирования.



В.И. Лимаренко

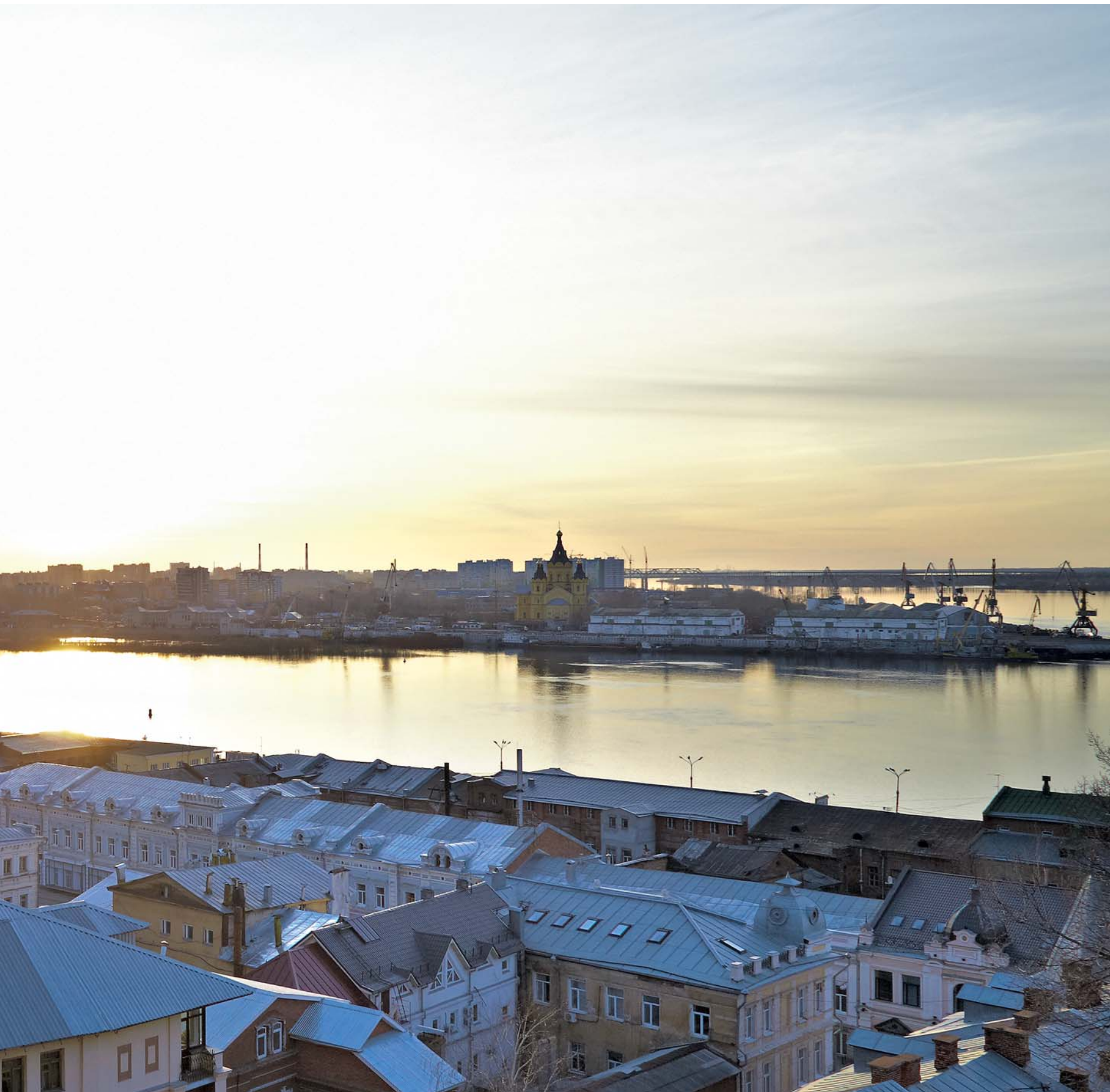
Директор ОАО «НИАЭП»

A handwritten signature in black ink, written in a cursive style, which reads "В.И. Лимаренко".

Важный успех нашей Компании – победа во Всероссийском конкурсе «Российская организация высокой социальной эффективности», на котором ОАО «НИАЭП» было признано лучшим в номинации «За развитие рынка труда». Правительство России отметило нашу Компанию, которая в посткризисный год не только сохранила существующий персонал, но и активно создавала новые рабочие места, предоставляла достойную заработную плату, весомые социальные пакеты, занималась планированием карьеры и развитием профессиональных компетенций сотрудников, обеспечивала безопасные условия труда, успешно решала и другие социальные вопросы.

ОАО «НИАЭП» – открытая и прозрачная компания, и наш публичный годовой Отчет дает возможность всем заинтересованным сторонам подробно ознакомиться с результатами нашей деятельности в 2010 году. Данным Отчетом мы хотим отметить, что внимание Компании сосредоточено не только на обеспечении высоких текущих производственных и финансовых показателей, но и на создании предпосылок для устойчивого развития Компании в долгосрочной перспективе. Для нас устойчивое развитие – это повышение ответственности за то, что мы делаем, перед заинтересованными сторонами.





Основные показатели деятельности ОАО «НИАЭП»

Более подробная информация о результатах деятельности Компании приведена в соответствующих разделах Отчета.



Таблица 2. Динамика основных показателей деятельности за 2008–2010 годы

| Показатель | 2008 | 2009 | 2010 |
|---|------------|------------|------------|
| Выручка от реализации, тыс. руб. | 17 991 500 | 35 227 938 | 41 081 487 |
| Чистая прибыль, тыс. руб. | 1 104 845 | 1 554 314 | 776 234 |
| Активы, тыс. руб. | 23 918 537 | 39 844 781 | 39 405 842 |
| Производительность труда, тыс. руб./чел. | 13 123 | 18 206 | 18 122 |
| Численность работающих (с учетом дочерних обществ), чел. | 1 957 | 3 433 | 4 556 |
| Количество строящихся объектов в течение отчетного периода | 2 | 3 | 4 |
| Налоговые отчисления в федеральный, региональный и местные бюджеты, тыс. руб. | 2 893 767 | 2 164 441 | 1 929 554 |
| Социальные расходы (включая расходы на благотворительность), тыс. руб. | 83 367 | 223 000 | 230 000 |
| Собственная производительность (добавленная стоимость), % | 15 | 10 | 8 |

Календарь ключевых событий

Таблица 3. Ключевые события

| Дата | Событие |
|---|---|
| Ключевые события производственной деятельности | |
| 28 января | На строящемся энергоблоке № 4 Калининской атомной станции успешно установлен на штатное место корпус реактора ВВЭР-1000. |
| 18 марта | Состоялся энергетический пуск энергоблока № 2 Ростовской (Волгодонской) АЭС. В мероприятии принял участие Председатель правительства РФ Владимир Путин. |
| 12 июля | Совет директоров ОАО «НИАЭП» принял решение о создании Харьковского представительства. |
| 23 июля | На энергоблоке № 4 Калининской АЭС завершен один из важнейших этапов по сооружению АЭС – сварка главного циркуляционного трубопровода. Работы были выполнены в рекордный срок, за 127 суток. Предыдущий рекорд в отечественной отрасли составлял 150 суток. |
| 4 августа | Энергоблок № 2 Ростовской АЭС выведен на уровень мощности 100%. |
| 13 ноября | Получено заключение Ростехнадзора о соответствии энергоблока № 2 Ростовской АЭС требованиям техрегламентов и проектной документации. |
| 10 декабря | Госкорпорация «Росатом» подписала разрешение о вводе в эксплуатацию энергоблока № 2 Ростовской АЭС. |
| 23 декабря | Начат один из важнейших процессов в сооружении атомной электростанции – пролив на открытый реактор энергоблока № 4 Калининской АЭС. |
| 27 декабря | Установлен еще один рекорд в атомной отрасли: монтаж системы преднатяжения защитной оболочки на энергоблоке № 4 Калининской АЭС проведен за 4 месяца. |

| Дата | Событие |
|--|--|
| Ключевые события в области устойчивого развития | |
| 9 марта | Заключен коллективный договор ОАО «НИАЭП» на 2010–2012 годы. |
| 18–20 мая | В рамках 4-го Международного научно-промышленного форума «Ярмарка атомного машиностроения» подписаны соглашения о сотрудничестве с Координационным советом объединений промышленников и предпринимателей Приволжского федерального округа и с Государственным образовательным учреждением высшего профессионального образования «Нижегородский государственный технический университет». |
| 21 мая | Прошли первые в российской атомной отрасли Общественные слушания по публичному годовому отчету – отчету ОАО «НИАЭП» за 2009 год. |
| 9–10 сентября | ОАО «НИАЭП» при поддержке ОАО «Концерн «Росэнергоатом» организовало Международную конференцию поставщиков оборудования для строящихся АЭС «Управление стоимостью АЭС при проектировании типовых блоков. Стоимость: цена-качество». |
| 27 октября | В рамках 5-го Международного научно-промышленного форума «Ярмарка атомного машиностроения» впервые сформирована «Символическая сборная типового блока АЭС». |
| 29 октября | Состоялось подписание Меморандума о создании Ассоциации инновационного проектирования. Меморандум подписали 28 российских и зарубежных организаций. |
| 23 ноября | Годовой отчет ОАО «НИАЭП» за 2009 год был признан лидером отраслевого рейтинга. |
| 13 декабря | Стратегия ОАО «НИАЭП» до 2020 года одобрена на заседании Стратегического комитета Госкорпорации «Росатом». |
| 23 декабря | Стратегия ОАО «НИАЭП» до 2020 года утверждена приказом Директора ОАО «НИАЭП». Этим же приказом утвержден План мероприятий по внедрению Стратегии. |

Награды ОАО «НИАЭП»



Таблица 4. Награды, полученные за отчетный период

ОАО «НИАЭП» награждено штандартом Губернатора Нижегородской области в номинации «Лидер года» за высокий уровень научных разработок для промышленности.

Компания стала победителем конкурса «Иновация региона 2010», проводимого правительством Нижегородской области и государственной телекомпанией «Кремль», в номинации «Иновация в атомной энергетике». Победа в конкурсе присуждена за проект «Управление сооружением атомной станции по технологии интеллектуального проектирования».

ОАО «НИАЭП» одержало победу во Всероссийском конкурсе «Российская организация высокой социальной эффективности» в номинации «За развитие рынка труда».

Компания награждена знаком «Инженерная доблесть» за вклад в развитие атомного машиностроения и стала лауреатом Всероссийского конкурса в области науки и техники.

Компания награждена дипломом Губернатора Нижегородской области за активное участие в организации и проведении Международного научно-промышленного форума «Россия единая». В рамках форума Компанией был организован 5-й Международный научно-промышленный форум «Ярмарка атомного машиностроения».

Пресс-служба ОАО «НИАЭП» заняла второе место по итогам 1-го творческого конкурса видеofilмов среди подразделений по связям с общественностью предприятий Госкорпорации «Росатом»; она была отмечена за фильм «От энергии к жизни».

Годовой отчет ОАО «НИАЭП» за 2009 год занял первое место в отраслевом конкурсе-рейтинге организаций Госкорпорации «Росатом».



Годовой отчет | 2010 | ОАО «НИАЭП»

Движущая сила
НОВОЙ ЭНЕРГИИ



1. Общие

сведения





1.1. Общая информация об ОАО «НИАЭП»

● Открытое акционерное общество НИЖЕГОРОДСКАЯ ИНЖИНИРИНГОВАЯ КОМПАНИЯ «АТОМЭНЕРГОПРОЕКТ» (сокращенное наименование – ОАО «НИАЭП») оказывает услуги по проектированию и сооружению атомных электростанций и энергоблоков. Уникальность услуг, оказываемых ОАО «НИАЭП», заключается в комплексном подходе при строительстве атомных станций – от проектирования до поставки оборудования и сдачи объекта заказчику «под ключ».

Координаты:

Почтовый адрес: 603006, г. Нижний Новгород, пл. Свободы, д.3

Контактный телефон: (831) 421-79-00

Факс: (831) 421-06-04

Корпоративный сайт: <http://www.niaep.ru>

Электронная почта: niaep@niaep.ru

Реестродержатель:

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

Аудитор:

ЗАО «Аудиторская фирма «Критерий Аудит», г. Москва, Нижний Международный пер., 10, стр. 1, (495) 589-36-80.

Акционеры:

Единственным акционером ОАО «НИАЭП» по состоянию на 31 декабря 2010 года является открытое акционерное общество «Атомный энергопромышленный комплекс» (ОАО «Атомэнергопром»).

Уставный капитал:

В 2010 году изменений в акционерном капитале ОАО «НИАЭП» не произошло. По состоянию на 31 декабря 2010 года размер уставного капитала Компании составил 500 001 877 рублей.

Количество фактически размещенных ценных бумаг составило 500 001 877. Все акции размещены путем закрытой подписки. Номинальная стоимость одной ценной бумаги выпуска составляет один рубль.



Дочерние общества:

● **Общество с ограниченной ответственностью «Строительно-монтажное управление №1»**, зарегистрированное Межрайонной инспекцией Федеральной налоговой службы России № 4 по Ростовской области (территориальный участок 6143 по г. Волгодонску) 2 сентября 2008 года по адресу: 347388, Ростовская обл., г. Волгодонск-28, Старое здание дирекции Волгодонской АЭС, 27;

● **Общество с ограниченной ответственностью «Строительно-монтажное управление № 2»**, зарегистрированное Межрайонной инспекцией Федеральной налоговой службы России № 3 по Тверской области (территориальный участок 6916 по г. Удомля и Удомельскому району) 22 октября 2008 года по адресу: 171841, г. Удомля, Управление капитального строительства Калининской АЭС, д.3;

● **Общество с ограниченной ответственностью «Волгодонское монтажное управление»**, зарегистрированное Межрайонной инспекцией Федеральной налоговой службы России № 4 по Ростовской области (территориальный участок 6143 по г. Волгодонску) 7 сентября 2007 года по адресу: 347386, Ростовская обл., г. Волгодонск, ул. Маршала Кошевого, д.56, офис 1.

Филиалы:

● **Удомельский филиал** Открытого акционерного общества НИЖЕГОРОДСКАЯ ИНЖИНИРИНГОВАЯ КОМПАНИЯ «АТОМЭНЕРГОПРОЕКТ» – «Дирекция Генерального подрядчика на Калининской АЭС»;

● **Волгодонский филиал** Открытого акционерного общества НИЖЕГОРОДСКАЯ ИНЖИНИРИНГОВАЯ КОМПАНИЯ «АТОМЭНЕРГОПРОЕКТ» – «Дирекция Генерального подрядчика на Ростовской АЭС».

Представительства:

● **Волгодонское представительство** Открытого акционерного общества НИЖЕГОРОДСКАЯ ИНЖИНИРИНГОВАЯ КОМПАНИЯ «АТОМЭНЕРГОПРОЕКТ»;

● **Московское представительство** Открытого акционерного общества НИЖЕГОРОДСКАЯ ИНЖИНИРИНГОВАЯ КОМПАНИЯ «АТОМЭНЕРГОПРОЕКТ»;

● **Санкт-Петербургское представительство** Открытого акционерного общества НИЖЕГОРОДСКАЯ ИНЖИНИРИНГОВАЯ КОМПАНИЯ «АТОМЭНЕРГОПРОЕКТ»;

● **Харьковское представительство** Открытого акционерного общества НИЖЕГОРОДСКАЯ ИНЖИНИРИНГОВАЯ КОМПАНИЯ «АТОМЭНЕРГОПРОЕКТ».





Карта территорий присутствия

Ассоциация инновационного проектирования объединит всех, кто применяет самые современные и эффективные методы проектирования сложных промышленных объектов – не только в атомной, но и в нефтегазовой и авиакосмической отраслях, в энергетике. Это будет постоянно действующая площадка для обмена инновациями.

Валерий Лимаренко,
Директор ОАО «НИАЭП»

Членство в ассоциациях

Общероссийское отраслевое объединение работодателей «Союз работодателей атомной промышленности, энергетики и науки России»

ОАО «НИАЭП» является членом «Союза работодателей атомной промышленности, энергетики и науки России». Компания своевременно вносит членские взносы. Союз работодателей и отраслевой профсоюз заключают Отраслевое соглашение.

Ассоциация инновационного проектирования

По инициативе ОАО «НИАЭП» подписан Меморандум о создании Ассоциации инновационного проектирования. Меморандум подписали 28 российских и зарубежных организаций, среди которых ОАО «НИАЭП», ПКФ ОАО «Концерн Росэнергоатом», ОАО «ОКБМ Африкантов», Bentley Systems, Dassault Systems, Siemens PLM Software, КЦКБА (Киев), ОАО «Харьковский институт «Энергопроект».

В рамках мероприятий Ассоциации в июне 2011 года планируется провести Международный научно-практический форум «Интеллектуальное проектирование. Управление жизненным циклом сложных инженерных объектов».

Историческая справка

По проектам ОАО «НИАЭП» введены в эксплуатацию:

- 7 атомных энергоблоков общей мощностью 4820 МВт;
- 94 турбоагрегата на 24 тепловых электростанциях общей мощностью 9380 МВт;
- 124 энергетических котлоагрегата производительностью 98 096 тонн пара в час.



ДОСТИЖЕНИЯ ПОСЛЕДНИХ ЛЕТ:

- в 2001 году введен в промышленную эксплуатацию энергоблок № 1 Ростовской АЭС мощностью 1000 МВт;
- в 2005 году введен в промышленную эксплуатацию энергоблок № 3 Калининской АЭС мощностью 1000 МВт;
- в декабре 2010 года введен в промышленную эксплуатацию энергоблок № 2 Ростовской АЭС мощностью 1000 МВт. Компания вела свою деятельность и за рубежом: проектировала, сопровождала эксплуатацию и реконструировала Армянскую АЭС; принимала участие в проектировании АЭС в Казахстане, АЭС «Бушер» в Исламской республике Иран и АЭС «Куданкулам» в Индии.

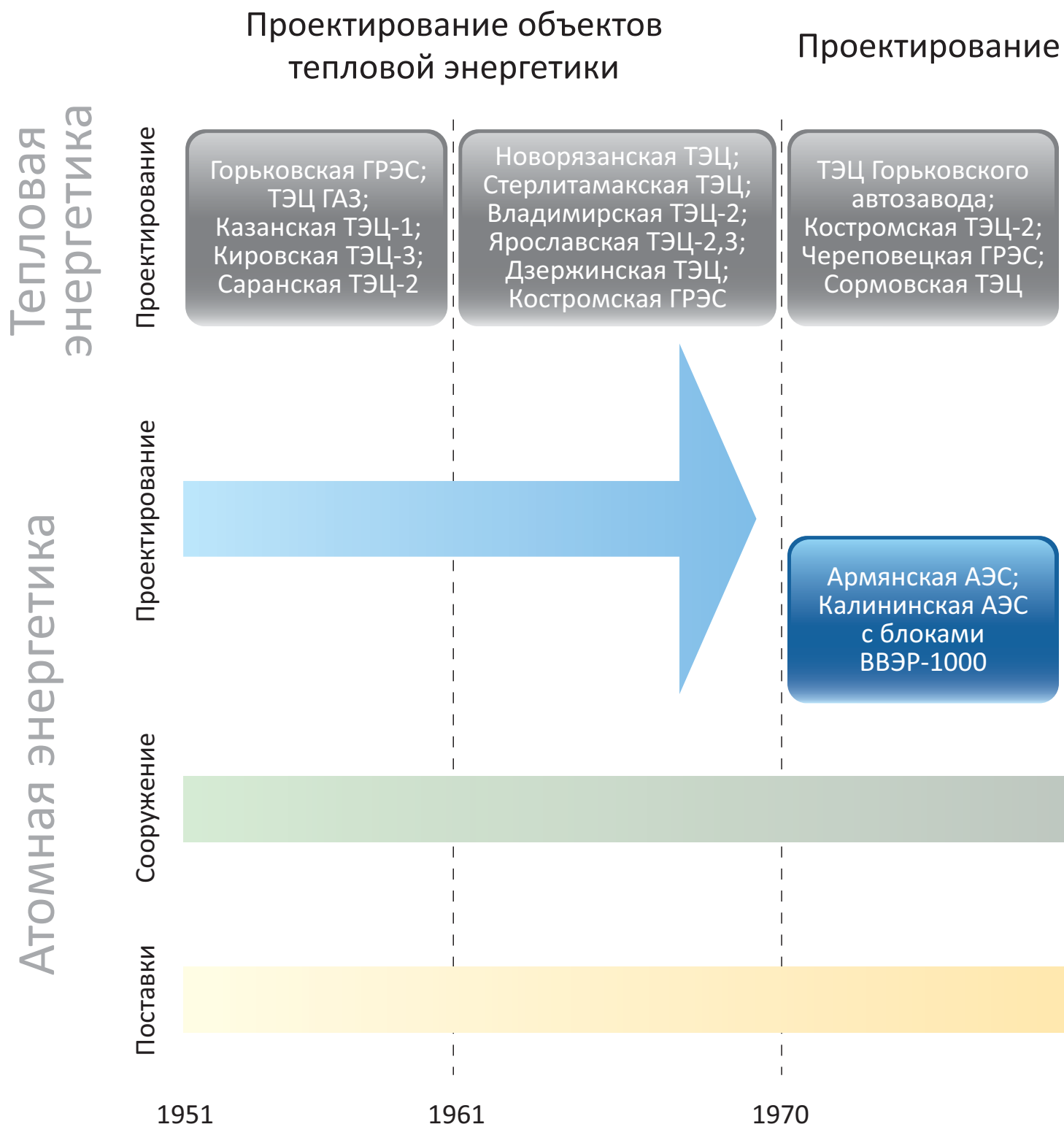
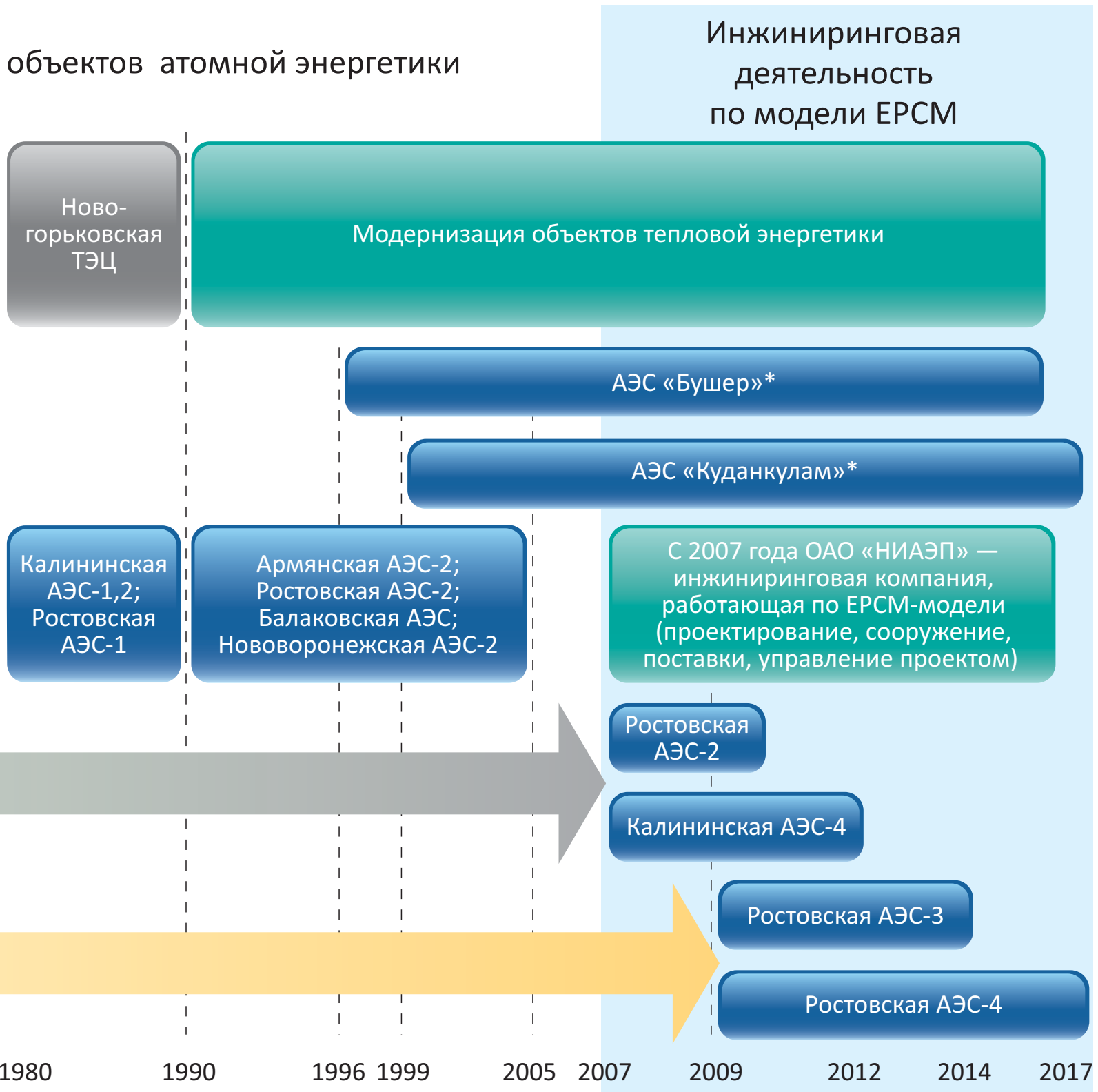


Рис. 1. Этапы развития деятельности ОАО «НИАЭП»



* Разработка проектной и рабочей документации выполняется по договору с ОАО «Атомэнергопроект» г. Москва – Генеральным проектировщиком АЭС «Бушер» и АЭС «Куданкулам».

1.2. Общее описание деятельности

С 2007 года ОАО «НИАЭП» осуществляет свою деятельность в качестве EPCM-компании.



Рис. 2. Основные процессы деятельности ОАО «НИАЭП»

В соответствии с EPCM-моделью основными процессами производственной деятельности ОАО «НИАЭП» являются проектирование, поставки и сооружение. В рамках проектирования Компания осуществляет инженерные изыскания и готовит проектную документацию. ОАО «НИАЭП» полностью берет на себя заказ, поставки и комплектацию оборудования и материалов для сооружения АЭС.

Компания сооружает объекты, используя собственные строительные силы, а также привлекает подрядные организации, осуществляя функции генерального подрядчика. Результаты за 2010 год и инициативы по совершенствованию производственной деятельности ОАО «НИАЭП» описаны в *разделе 2. Производственная деятельность*.

Нашей важнейшей задачей как генерального подрядчика является

управление строительством АЭС. Компания несет ответственность за качество, уровень безопасности, своевременное выявление и предотвращение возможных рисков, внедрение инноваций, персонал, а также воздействия различных типов, возникающие в процессе деятельности Компании. Управление этими аспектами деятельности Компании описано в *разделе 3. Устойчивое развитие*.

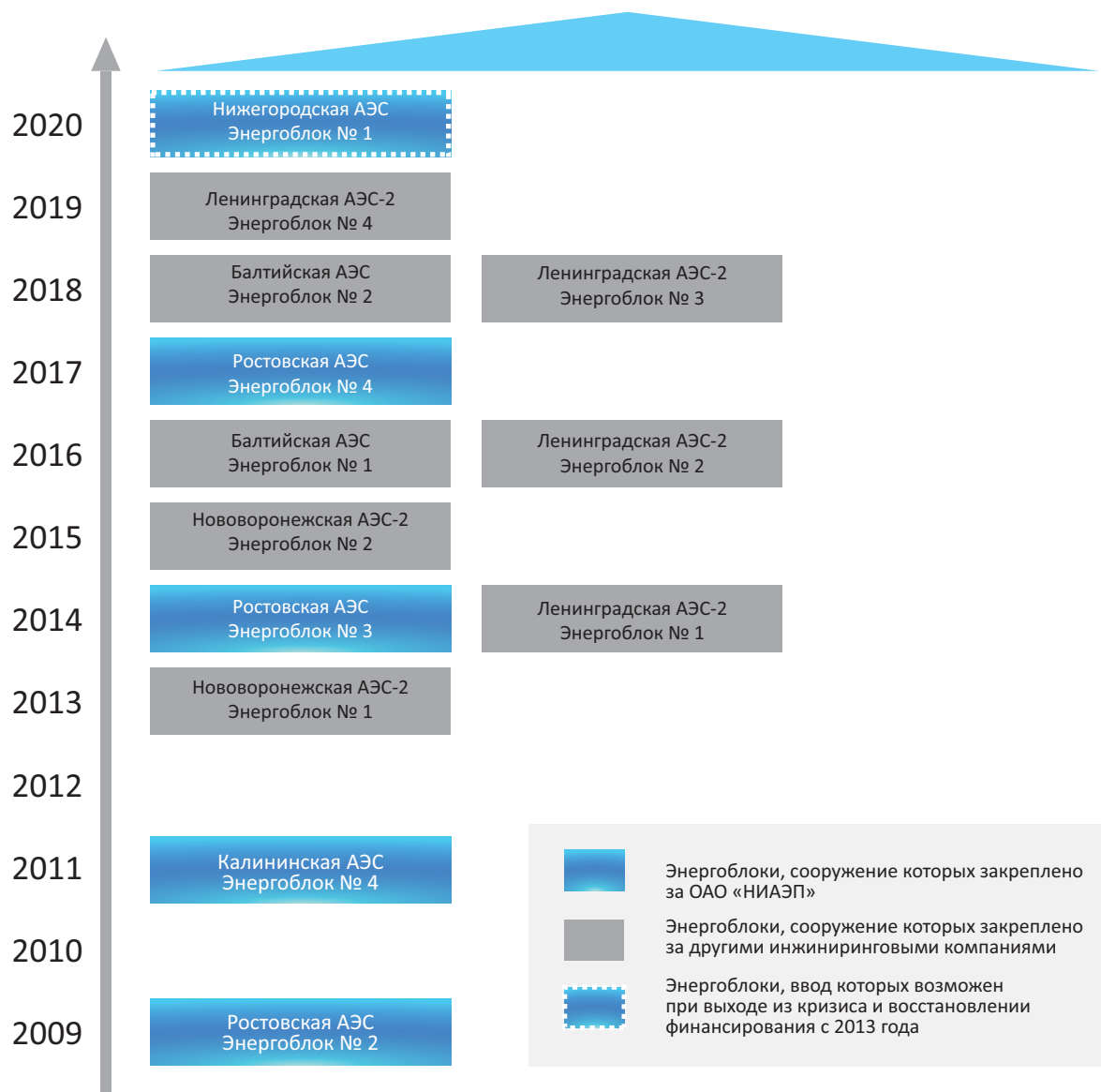


Рис. 3. Генеральная схема сооружения АЭС

Российский рынок сооружения АЭС

Основным рынком, на котором ОАО «НИАЭП» осуществляет свою деятельность, является российский рынок сооружения АЭС. Объем и перспективы развития основного рынка присутствия ОАО «НИАЭП» – рынка атомной энергетики – определены в Программе деятельности Государственной корпорации «Росатом» на долгосрочный период (2009–2015 годы), утвержденной постановлением Правительства РФ от 20.09.08 № 705, и Генераль-

ной схеме размещения объектов электроэнергетики до 2020 года, одобренной распоряжением правительства РФ от 22.02.08 № 215-р.

Основным заказчиком ОАО «НИАЭП» является Концерн «Росэнергоатом», входящий в Госкорпорацию «Росатом». Соответственно, потребители и рынок продукции, объемы работ и сроки их выполнения определяются и утверждаются в рамках деятельности Госкорпорации «Росатом».

В 2010 году на рынке сооружения объектов атомной энергетики в Российской Федерации действовало пять компаний:

- ОАО «НИАЭП»;
- ОАО «Атомэнергопроект» (ОАО «АЭП»);
- ОАО «СПБАЭП»;
- ОАО «Северное управление строительства» (ОАО «СУС»);
- ОАО «Управляющая компания «Уралэнергострой» (ОАО «Уралэнергострой»).

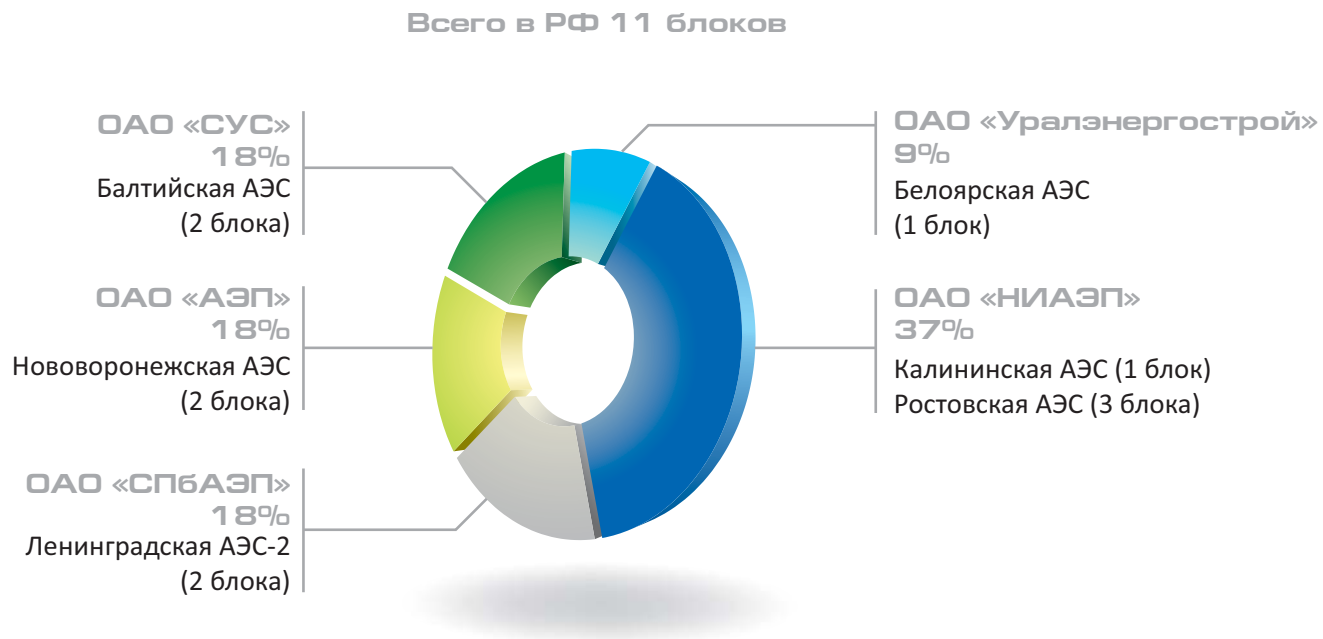


Рис. 4. Доля рынка ОАО «НИАЭП» в сооружении энергоблоков АЭС в РФ в 2010 году

ОАО «Уралэнергострой» занималось сооружением Белоярской АЭС. ОАО «СУС» – дочернее зависимое общество ОАО «СПБАЭП» – занималось первоочередными работами по подготовке площадки строительства Балтийской АЭС, которую проектировало ОАО «СПБАЭП». На текущий момент генподрядчик по сооружению Балтийской АЭС не определен. ОАО «НИАЭП» плани-

рует принять участие в конкурсе на сооружение Балтийской АЭС.

ОАО «НИАЭП», ОАО «Атомэнергопроект» и ОАО «СПБАЭП», в отличие от ОАО «СУС» и ОАО «Уралэнергострой», являются ЕРСМ-компаниями, которые осуществляют полный комплекс работ по сооружению АЭС, включая не только строительство, но и проектирование, поставки и управление проектом.

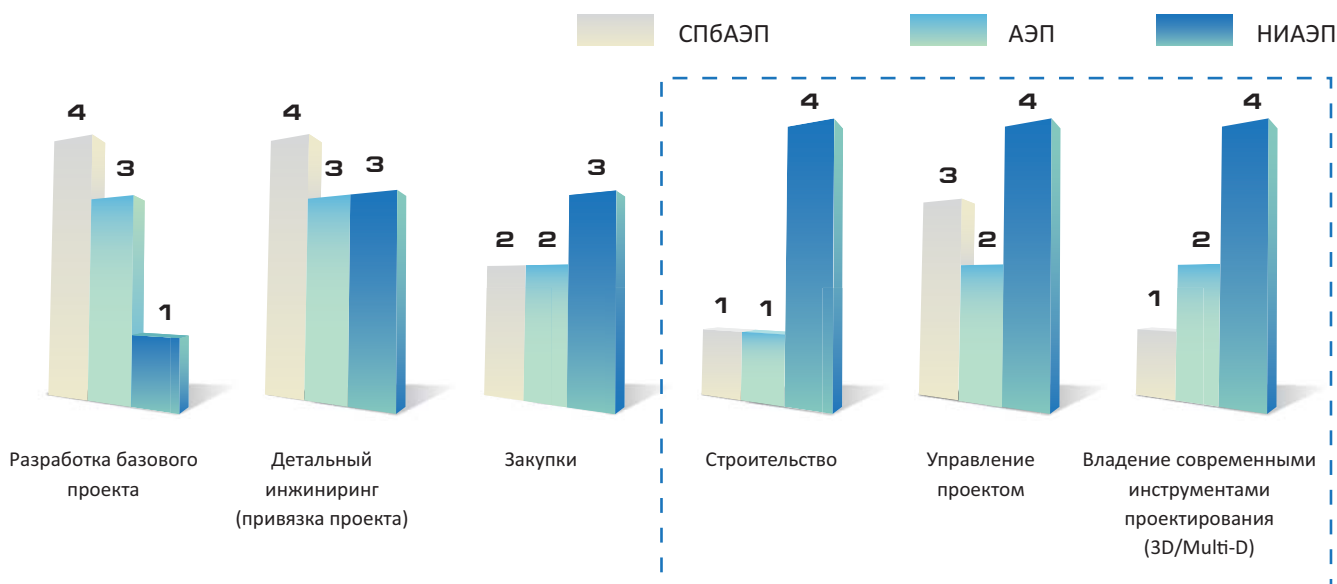
ОАО «Атомэнергопроект» и ОАО «СПБАЭП» совокупно контролируют 36% рынка сооружения АЭС и являются основными конкурентами ОАО «НИАЭП» на этом рынке.

Проведенный анализ бизнес-моделей ОАО «НИАЭП» и основных конкурентов выявил ряд конкурентных преимуществ Компании, связанных с самостоятельным управлением закупками и строительством (см. табл. 5).

Таблица 5. Сравнение бизнес-моделей основных конкурентов

| | НИАЭП | СПБАЭП | АЭП |
|-----------------------|--|---|---|
| Проектирование | НИАЭП – генпроектирование (собственные подразделения) | СПБАЭП – генпроектирование (собственные подразделения) | АЭП – генпроектирование (собственные подразделения) |
| Закупки | НИАЭП – собственные подразделения закупки/поставки Монопольное оборудование – ДЕЗ | Атомстройэкспорт (АСЭ) Монопольное оборудование – ДЕЗ | Атомстройэкспорт (АСЭ) Монопольное оборудование – ДЕЗ |
| Строительство | НИАЭП – генподряд по строительству | СПБАЭП – генподряд по строительству | АЭП – генподряд по строительству |
| | Собственные силы: • СМУ-1 • СМУ-2 • ВДМУ | Собственные силы: • СУС (на 50% принадлежит СПБАЭП) | Собственные силы: • СМУ |
| | Подрядчики: • СЕЗАМ • РОССЭМ • ГЭМ • Прочие | Подрядчики: • Гидромонтаж • Метрострой • Титан • Прочие | Подрядчики: • ОЭК • Атомэнергомонтаж • Энергоспецмонтаж • Стройэнергосервис • Прочие |

Кроме того, в сравнении с конкурентами ОАО «НИАЭП» обладает более сильными компетенциями в управлении сооружением, основанном на технологии Multi-D-проектирования (см. рис. 5).



Сильные стороны НИАЭП:

- Уникальный опыт реализации проекта АЭС «под ключ».
- 3D/Multi-D-проектирование.
- Создание собственного сильного закупочного подразделения.
- Приобретение строительных активов.

Слабые стороны НИАЭП:

- Неясная ситуация с собственным базовым проектом АЭС.
- Ограниченный опыт генпроектирования – только для АЭС, где НИАЭП является генподрядчиком; нет зарубежных проектов.
- Отсутствие опыта строительства АЭС–2006.

Рис. 5. Сравнение компетенций ОАО «НИАЭП» с основными конкурентами (источник: данные компании Roland Berger Strategy Consultants)

Международный рынок сооружения АЭС

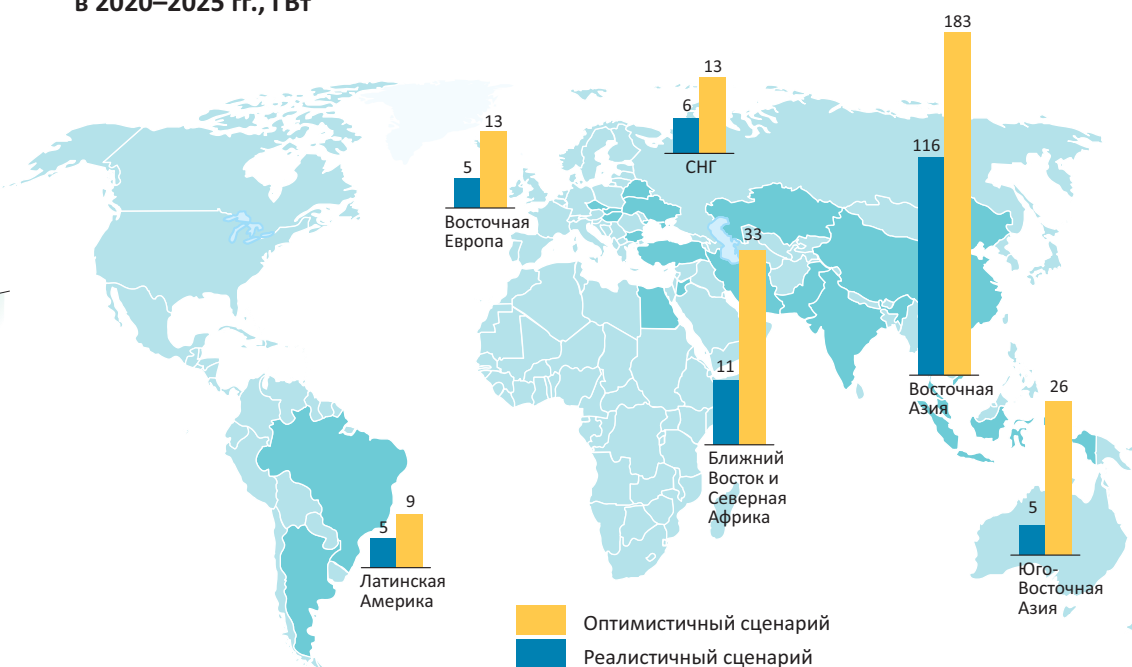
ОАО «НИАЭП» осуществляет свою проектно-изыскательскую деятельность по объектам атомной энергетики, сооружаемым как на территории Российской Федерации, так и за рубежом (см. раздел 2.2. *Результаты производственной деятельности*). В настоящий момент Компания не занимается

сооружением АЭС за рубежом. Выход на международный рынок является одним из направлений Стратегии ОАО «НИАЭП» до 2020 года.

При разработке Стратегии ОАО «НИАЭП» были проведены анализ международного рынка сооружения АЭС и оценка возможности выхода Компании на данный рынок.

При проведении анализа были рассмотрены 5 ключевых регионов: СНГ, Восточная Европа, Латинская Америка, Ближний Восток и Северная Африка, Азия. В реалистичном сценарии в этих регионах ожидается ввод 148 ГВт мощностей АЭС.

Прогноз ввода мощностей атомной энергетики в перспективных регионах в 2020–2025 гг., ГВт



КОММЕНТАРИИ:

- *Проекты атомной энергетики финансируются государством через межгосударственные соглашения и различные консорциумы.*
- *Борьба за новые проекты разворачивается в основном между формирующимися национальными командами атомной энергетики (Корея, Франция, Япония, Россия, Китай).*

Рис. 6. Характеристика потенциальных международных рынков ОАО «НИАЭП»

В 2000-е годы основными игроками на международном рынке строительства АЭС были консорциумы с участием иностранных компаний. Большую важность приобрело разделение рисков за счет формирования консорциумов/партнерств – как временных, для реализации одного или нескольких проектов (например, EDF и CGNPC), так и долгосрочных (например, Hitachi и GE, Areva и MHI, Toshiba и Westinghouse/Shaw).

Появление спроса на строительство АЭС в развивающихся странах создало предпосылки для формирования «национальных команд». Важным конкурентным преимуществом получения подряда за рубежом является правовая и финансовая поддержка государства. В этой связи в нескольких странах в 2010-е годы для выхода на иностранные рынки по инициативе правительства и крупных игроков в атомной энергетике стали формироваться

«национальные команды», выступающие сегодня в качестве основных конкурентов Госкорпорации «Росатом» на зарубежных рынках.

На сегодняшний день в мире сформированы три «национальные команды», представляющие интересы Южной Кореи, Франции и Японии.

Таблица 6. Описание «национальных команд» международной атомной отрасли

| | КОРЕЯ | ФРАНЦИЯ | ЯПОНИЯ |
|--|---|---|---|
| Состав | <ul style="list-style-type: none"> • KEPCO • Samsung • Hyundai • Doosan Heavy Industries | <ul style="list-style-type: none"> • EDF • Areva • Alstom • Vinci/Bouygues | <ul style="list-style-type: none"> • TEPCO • Kaden • Chuden • Toshiba • Hitachi • Mitsubishi Heavy Industries |
| Примеры выхода на международный рынок | Победа в тендере на строительство АЭС в ОАЭ | Проигрыш в тендере в ОАЭ | Участие в тендере на строительство АЭС во Вьетнаме |
| Целевые рынки | <ul style="list-style-type: none"> • В ближайшей перспективе: Индия, Индонезия, Вьетнам, Таиланд, Южная Африка, Малайзия и Турция • К 2030 г. Корея планирует экспортировать 80 реакторов | <ul style="list-style-type: none"> • США, Западная Европа, Китай • Развивающиеся страны, впервые строящие АЭС на своей территории | <ul style="list-style-type: none"> • Азия, в ближайшее время Вьетнам |

Более подробная информация содержится в разделе 1.4. Миссия и Стратегия.

В настоящий момент ОАО «НИАЭП» не предоставляет услуг по сопровождению АЭС (модернизация, ремонты и техобслуживание АЭС). Тем не менее, данный рынок является перспективным для Компании.

Отношения с заказчиками, подрядчиками и поставщиками

Основным заказчиком ОАО «НИАЭП» является ОАО «Концерн Росэнергоатом», входящий в Госкорпорацию «Росатом». Заказчик обеспечивает все процессы подготовки к строительству, включая решение земельных вопросов и получение лицензии.



Рис. 7. Отношения с заказчиком, подрядчиками и поставщиками

Субподрядные организации привлекаются ОАО «НИАЭП» к выполнению проектных и строительно-монтажных работ на конкурсной основе в соответствии с требованиями Единого отраслевого стандарта закупок Госкорпорации «Росатом».

Данный стандарт также регламентирует отношения с поставщиками оборудования и материалов для сооружения АЭС.

Компания выстраивает взаимодействие с производителями оборудования еще на этапе проектирования объектов.

С 2008 года ОАО «НИАЭП» организует Ярмарки атомного машиностроения, которые являются эффективным механизмом обеспечения строящихся энергоблоков оборудованием и материалами с требуемыми показателями цены и качества. Для создания конкурентной среды Компания активно использует открытые конкурсные процедуры. Для минимизации рисков срыва сроков поставок в Компании созданы и функционируют механизмы гарантии поставок (см. раздел 2.3. Управление производственной деятельностью).

В 2010 году ОАО «НИАЭП» выступило инициатором создания Нижегородского кластера атомной энергетики, который призван способствовать повышению научно-технического и производственного потенциала поставщиков и связанных с ними секторов экономики (см. раздел 3.5.2. Управление экономическим влиянием).



ярмарка
АТОМНОГО
МАШИНОСТРОЕНИЯ





1.3. Корпоративное управление

Принципы корпоративного управления

Система корпоративного управления ОАО «НИАЭП» основывается на требованиях Госкорпорации «Росатом», с учетом интересов ключевых заинтересованных сторон. Компания стремится к соблюдению Кодекса корпоративного поведения, утвержденного распоряжением ФКЦБ РФ от 04.04.2002 № 421/Р, с учетом специфики корпоративного управления, связанной с наличием единственного акционера. Сведения о соблюдении Кодекса корпоративного поведения приведены в *Приложении 2*.

В 2010 году в ОАО «НИАЭП» продолжалась работа по совершенствованию корпоративного управления Компании.

В практику деятельности Компании внедрены следующие нормативные документы:

- Регламент по взаимодействию структурных подразделений ОАО «НИАЭП» при подготовке материалов для проведения заседаний Совета директоров ОАО «НИАЭП» и общего собрания акционеров ОАО «НИАЭП»;
- Положение о взаимодействии структурных подразделений и должностных лиц ОАО «НИАЭП» при осуществлении управления дочерними обществами ОАО «НИАЭП»;
- Стандарт Компании «Порядок подготовки публичного годового отчета за отчетный период»;

- Временный регламент проведения внутреннего аудита нефинансовых данных публичной отчетности ОАО «НИАЭП».

Данные документы предусматривают усиление роли взаимодействия с заинтересованными сторонами в системе корпоративного управления Компании. Настоящий Отчет подготовлен на основе принятых документов и отражает принципиально новый уровень прозрачности Компании и взаимодействия с заинтересованными сторонами.

Отчет призван стать важным документом в дальнейшем совершенствовании системы корпоративного управления ОАО «НИАЭП».

Акционерный капитал и ценные бумаги

В 2010 году изменений в акционерном капитале ОАО «НИАЭП» не произошло. По состоянию на 31 декабря 2010 года размер уставного капитала Компании составил 500 001 877 рублей.

Количество фактически размещенных ценных бумаг составило

500 001 877. Все акции размещены путем закрытой подписки. Номинальная стоимость одной ценной бумаги выпуска составляет один рубль.

Единственным акционером ОАО «НИАЭП» является ОАО «Атомэнергострой», который входит в состав

Государственной корпорации по атомной энергии «Росатом». Акционер вправе направлять деятельность Совета директоров и давать ему рекомендации в соответствии с Положением о Совете директоров.

Органы корпоративного управления и основные документы

Органами управления Компании являются Общее собрание акционеров (единственный акционер – ОАО «Атомэнергпром»), Совет директоров и Директор (единоличный исполнительный орган). Полномочия органов управления определены в Уставе ОАО «НИАЭП», утвержденном решением единственного акционера от 06.08.2009.

Решения по вопросам, относящимся к компетенции Общего со-

брания акционеров, принимаются единственным акционером единолично.

В 2010 году единственным акционером Компании было принято 5 решений (см. табл. 7).

Деятельность Совета директоров Компании основывается на положениях Федерального закона № 208-ФЗ «Об акционерных обществах» и Уставе Компании.

Порядок работы Совета директоров, меры по предупреждению конфликта интересов, требования к компетенции членов Совета директоров отражены в Положении о Совете директоров ОАО «НИАЭП».

Комитеты при Совете директоров отсутствуют, так как данный вопрос относится к компетенции Совета директоров ОАО «НИАЭП», и такие решения последним до настоящего времени не принимались.

Таблица 7. Решения единственного акционера в 2010 году

| № п/п | Дата | Номер решения | Принятые решения |
|-------|------------|---------------|--|
| 1 | 08.04.2010 | 7 | <ul style="list-style-type: none"> О досрочном прекращении полномочий членов Совета директоров ОАО «НИАЭП». Об избрании Совета директоров ОАО «НИАЭП» в новом составе. |
| 2 | 29.06.2010 | 8 | <ul style="list-style-type: none"> Об утверждении годового отчета ОАО «НИАЭП» за 2009 год. Об утверждении годовой бухгалтерской отчетности ОАО «НИАЭП» по итогам 2009 года. Об утверждении распределения чистой прибыли по итогам 2009 года; Об утверждении аудитора ОАО «НИАЭП» на 2010 год. Об избрании Совета директоров ОАО «НИАЭП» в новом составе. Об избрании Ревизионной комиссии ОАО «НИАЭП» в новом составе. |
| 3 | 28.07.2010 | 9 | <ul style="list-style-type: none"> О внесении изменений в Устав ОАО «НИАЭП». |
| 4 | 10.09.2010 | 10 | <ul style="list-style-type: none"> О досрочном прекращении полномочий членов Совета директоров ОАО «НИАЭП». Об избрании Совета директоров ОАО «НИАЭП» в новом составе. |
| 5 | 28.10.2010 | 11 | <ul style="list-style-type: none"> О досрочном прекращении полномочий членов Совета директоров ОАО «НИАЭП». Об избрании Совета директоров ОАО «НИАЭП» в новом составе. |

Состав Совета директоров

Состав Совета директоров по состоянию на 31.12.2010 действует на основании Решения единственного акционера Компании № 11 от 28 октября 2010 года.



БУДЫЛИН Сергей Васильевич

Родился в 1959 году в Москве. В 1982 году окончил Московский энергетический институт по специальности «инженер-электромеханик». До прихода в атомную отрасль долгое время работал в девелопменте, возглавлял ряд крупных строительно-монтажных компаний. В структурах атомной отрасли работает с 2009 года. Занимал должность директора строительной компании ОАО «НИКИМТ-Атомстрой», затем – советника генерального директора Госкорпорации «Росатом», директора Департамента капитального строительства, в дальнейшем преобразованного в Дирекцию капитального строительства. Председатель Совета директоров ОАО «НИАЭП» с 2010 года. Не имеет доли участия в уставном капитале ОАО «НИАЭП».



ПОДРЯДОВА Марина Юрьевна

Родилась в 1960 году в Москве. В 1983 году с отличием окончила Московский финансовый институт (Академия) по специальности «экономист». С 1997 по 2001 год – финансовый директор, главный бухгалтер ЗАО «ТЕМДЭ Лтд.». С 2002 по 2004 год – главный бухгалтер ЗАО «ГИПЕРЦЕНТР». С 2004 по 2009 год – главный бухгалтер, финансовый директор ООО «ДС ДЕВЕЛОПМЕНТ» (группа компаний «ДОН-Строй»). С марта 2010 года по настоящее время – заместитель директора Департамента капитального строительства Госкорпорации «Росатом». Член Совета директоров ОАО «НИАЭП» с 2010 года. Не имеет доли участия в уставном капитале ОАО «НИАЭП».



САХАРОВ Геннадий Станиславович

Родился в 1961 году в Калуге. В 1984 году окончил Серпуховское высшее военное командно-инженерное училище ракетных войск им. Ленинского комсомола, в 2003 году – Санкт-Петербургский государственный архитектурно-строительный университет, в 2008 году – аспирантуру экономического факультета МГУ им. Ломоносова. Кандидат экономических наук. С 1979 по 1999 год проходил службу в Вооруженных силах РФ. С 1999 по 2001 год – консультант по Калужской, Смоленской, Тульской и Орловской областям Федеральной государственной службы России по финансовому оздоровлению и банкротству. Присвоен квалификационный разряд – Советник Государственной службы 1 класса. С 2007 года – Руководитель Департамента по управлению инвестиционными программами ОАО «Концерн Энергоатом». С 2009 года – Директор Департамента по управлению инвестиционными программами капитальных вложений ОАО «Атомэнергострой». С 2010 года – Начальник Управления инвестици-

онных программ капитальных вложений Государственной корпорации по атомной энергии «Росатом». С 2009 по 2010 год – Председатель Совета директоров ОАО «Энергоспецмонтаж». Награжден орденом «За военные заслуги», медалью «За боевые заслуги» и другими правительственными и отраслевыми наградами. Имеет звание «Почетный строитель Верхневолжья». Член Совета директоров ОАО «НИАЭП» с 2010 года. Не имеет доли участия в уставном капитале ОАО «НИАЭП».

ФРОЛОВ Александр Иванович



Родился в 1947 году в Москве. В 1971 году окончил Московский горный институт, в 1980 году – Всесоюзную академию внешней торговли. С 1971 по 1980 год работал в Институте ЦНИИ Подземмаш Минуглепрома СССР конструктором 1 категории. Имеет авторские свидетельства на изобретения. С 1980 по 1998 год работал в центральном аппарате Госкомитета по внешним экономическим связям (впоследствии – Министерство по внешним экономическим связям). С 2000 по 2006 год – главный специалист, начальник отдела, заместитель руководителя и первый заместитель руководителя Департамента финансового контроля ФГУП «Концерн «Росэнергоатом».

С 2006 по 2008 год – советник Генерального директора, заместитель начальника отделения ФГУП «ЦНИИАтоминформ». В 2007 году награжден Почетной грамотой Федерального агентства по атомной энергии за добросовестный труд в атомной отрасли промышленности. С 2008 по 2010 год – главный специалист Департамента управления стоимостью инвестиционных объектов ОАО «Атомэнергострой». С 2010 года – главный специалист Управления стоимости инвестиционных объектов Дирекции по капитальному строительству Госкорпорации «Росатом». Член Совета директоров ОАО «НИАЭП» с 2010 года. Не имеет доли участия в уставном капитале ОАО «НИАЭП».

ЛИМАРЕНКО Валерий Игоревич



Родился в 1960 году в Харькове. В 1983 году окончил Харьковский авиационный институт по специальности «жидкостные реактивные двигатели». С мая 2001 года по декабрь 2003 года – министр строительства и жилищно-коммунального хозяйства Правительства Нижегородской области. С декабря 2003 года по 2005 год – Главный федеральный инспектор по Нижегородской области. Является действительным государственным советником РФ 3 класса. С 2005 по 2007 год – заместитель губернатора, заместитель председателя Правительства Нижегородской области по строительству, энергетике, жилищно-коммунальному хозяйству и информационным технологиям. С мая 2007 года по настоящее время – Директор ОАО НИЖЕГОРОДСКАЯ ИНЖИНИРИНГОВАЯ КОМПАНИЯ «АТОМЭНЕРГОПРОЕКТ». Член Совета директоров ОАО «НИАЭП» с 2007 года. Не имеет доли участия в уставном капитале ОАО «НИАЭП». Размер вознаграждения Директора ОАО «НИАЭП» определен в соответствии с трудовым договором. Директор ОАО «НИАЭП» действует на основании Решения единственного акционера ОАО «НИАЭП» № 1 от 22 декабря 2008 года.

Состав членов Совета директоров определяется акционером самостоятельно и доводится до ОАО «НИАЭП» решениями единственного акционера. В состав Совета директоров независимые директора не входят, так как данный вопрос относится к компетенции единственного акционера ОАО «НИАЭП», и такие решения последним до настоящего времени не принимались.

В 2010 году было проведено 26 заседаний Совета директоров, на которых были рассмотрены вопросы и приняты решения по 5 направлениям:

- принятие решений о создании обособленных подразделений Компании, об утверждении соответствующих Положений и о предложениях единственному акционеру по внесению изменений в Устав Компании;
- утверждение коллективного договора Компании и изменений к нему;

- одобрение сделок;
- утверждение годовых планов и бюджетов Компании;
- принятие решений по вопросам, отнесенным к компетенции общего собрания участников дочерних обществ ОАО «НИАЭП».

Отчет о деятельности Совета директоров ОАО «НИАЭП» по приоритетным направлениям его деятельности приведен в *Приложении 1*.

В Компании действует секретарь Совета директоров. При поддержке юридического управления Компании он осуществляет организацию деятельности Совета директоров и подготовку материалов к заседаниям Совета директоров.

В результате проведенного Компанией анализа соответствия существующей практики деятельности Совета директоров Кодексу корпоративного поведения было установлено соответствие по основным

ключевым моментам. Некоторые положения Кодекса не применимы в силу специфики, связанной с наличием единственного акционера.

По решению единственного акционера членам Совета директоров в период исполнения ими своих обязанностей может выплачиваться вознаграждение и (или) компенсироваться расходы, связанные с исполнением ими функций членов Совета директоров Компании. Размеры таких вознаграждений и компенсаций устанавливаются решением единственного акционера. По итогам работы Совета директоров ОАО «НИАЭП» в 2010 году подобные решения единственным акционером не принимались, вознаграждение членам Совета директоров за отчетный период не начислялось и не выплачивалось.

Контроль финансово-хозяйственной деятельности

Контроль финансово-хозяйственной деятельности Компании осуществляется Отделом внутреннего контроля и аудита ОАО «НИАЭП», Ревизионной комиссией и независимым аудитором.

Отдел внутреннего контроля и аудита осуществляет свою деятельность в соответствии с планом контрольных мероприятий, согласованным с Департаментом внутреннего контроля и аудита Госкорпорации «Росатом», а также решениями органов управления Компании, приказами и указаниями единоличного исполнительного органа Компании.

В работу Отдела внедряются принципы аудита таких бизнес-процессов, как закупочная дея-

тельность и претензионно-исковая работа. Отдел также изучает мнение субподрядных строительномонтажных организаций об исполнении Компанией как генподрядчиком условий заключенных договоров подряда.

Основные направления работы Отдела внутреннего контроля и аудита в 2010 году:

- проведение контрольных мероприятий, направленных на выявление и устранение нарушений, с целью уменьшения рисков в финансово-хозяйственной и производственной деятельности;
- увеличение охвата контрольными мероприятиями филиалов, представительств и дочерних

обществ (в 2010 году проведено 7 выездных проверок);

- обеспечение контроля выполнения мероприятий по устранению выявленных нарушений (обеспечено 100-процентное исполнение поручений Директора по результатам контрольных мероприятий);

- усиление функций внутреннего контроля в связи с внедрением Единого отраслевого стандарта закупок и реализацией Комплексной программы по борьбе с хищениями и мошенничеством.

В 2010 году Отделом проведено 57 контрольных мероприятий (в 2009 году – 18), в том числе 12 проверок финансово-хозяйственной

деятельности, 45 служебных расследований и проверок по отдельным поручениям Директора Компании. В задачи проверок входило не только выявление нарушений, но и устранение причин.

По результатам проверок к семи должностным лицам применены меры дисциплинарного или материального воздействия.

Также для осуществления контроля финансово-хозяйственной деятельности Общее собрание акционеров ежегодно избирает Ревизионную комиссию Компании. Решениями годового Общего собрания акционеров ОАО «НИАЭП» от 29 июня 2010 года № 8 и от 28 февраля 2011 года № 12 избрана Ревизионная комиссия в следую-

щем составе: Забелина Евгения Андреевна, Рычков Илья Дмитриевич и Кащавцев Роман Александрович.

Компетенции Ревизионной комиссии определяются Федеральным законом «Об акционерных обществах», Уставом Компании, Положением о Ревизионной комиссии Компании. Ревизионная комиссия подотчетна только Общему собранию акционеров и независима от должностных лиц органов управления Компании. Заключение Ревизионной комиссии по результатам работы за 2010 год приведено в *Приложении 5*.

Решение о выплате вознаграждения и компенсации расходов членам Ревизионной комиссии ОАО «НИАЭП» в связи с исполнени-

ем ими обязанностей в 2010 году не принималось, вознаграждение не выплачивалось, компенсация расходов не производилась.

Независимым аудитором Компании является ЗАО «Аудиторская фирма «Критерий-Аудит» – член саморегулируемой организации аудиторов некоммерческого партнерства «Московская аудиторская палата». ЗАО «Аудиторская фирма «Критерий-Аудит» было избрано аудитором ОАО «НИАЭП» в 2010 году в соответствии с решением единственного акционера Компании от 29.06.2010 года № 8.

Выплата дивидендов

Порядок выплаты дивидендов в ОАО «НИАЭП» регулируется разделом 8 Устава Компании. В соответствии с Уставом, по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года и/или финансового года Компания вправе принимать решения (объявлять) о выплате дивидендов. Решение о выплате дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года может быть приня-

то в течение трех месяцев после окончания соответствующего периода. Решение о выплате дивидендов, в том числе о размере, порядке, форме и сроках, принимает единственный акционер Компании ОАО «Атомэнергпром». При этом размер дивидендов не может быть больше рекомендованного Советом директоров ОАО «НИАЭП».

По результатам финансово-хозяйственной деятельности за

2009 год Решением единственного акционера № 8 от 29.06.2010 была определена выплата дивидендов в размере 940 460 500 рублей. Выплата дивидендов (за вычетом налога на прибыль) была осуществлена путем перечисления денежных средств на расчетный счет ОАО «Атомэнергпром» в течение 60 дней с момента принятия решения.

1.4. Миссия и Стратегия

- Миссия ОАО «НИАЭП» – содействовать развитию и повышению эффективности российской атомной энергетики путем предоставления полного и качественного комплекса инжиниринговых услуг при строительстве АЭС и удовлетворения потребностей заказчиков.
- Стратегия ОАО «НИАЭП» (далее – Стратегия) направлена на реализацию Миссии Компании. В Стратегии закреплена генеральная цель Компании: стать ведущей конкурентоспособной инжиниринговой компанией атомной отрасли РФ и обеспечить в среднесрочной перспективе свое присутствие на международном рынке. 2010 год внес значительный вклад в реализацию Стратегии.

В течение 2010 года осуществлена доработка и формализация Стратегии. 13 декабря 2010 года на заседании стратегического комитета Госкорпорации «Росатом» Стратегия до 2020 года была одобрена, а 23 декабря 2010 года – утверждена приказом Директора ОАО «НИАЭП». Этим же приказом был утвержден План мероприятий по внедрению Стратегии.

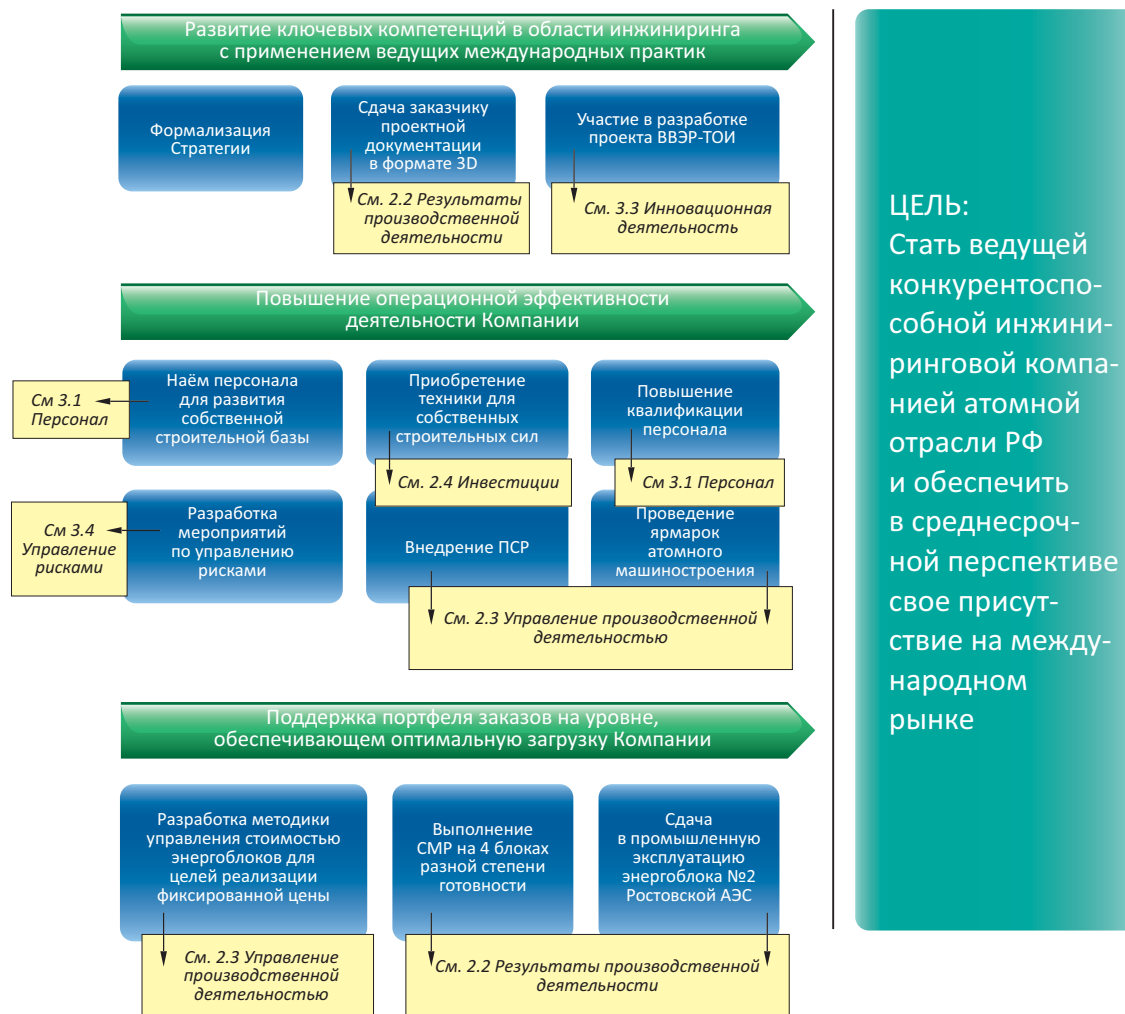


Рис. 8. Основные результаты реализации Стратегии в 2010 году

Стратегические цели

Стратегия до 2020 года сохраняет преимущество целей, сформулированных ранее. Генеральная цель осталась неизменной, были выделены стратегические цели на 2010, 2015 и 2020 годы.

Таблица 8. Описание стратегических целей Компании до 2020 года

| | 2010 | 2015 | 2020 |
|--|---|---|--|
| Количество строящихся/построенных блоков | <ul style="list-style-type: none"> • В РФ – 3/1 шт. • За рубежом – 0/0 шт. • Всего – 3/1 шт. | <ul style="list-style-type: none"> • В РФ – 4/3 шт. • За рубежом – 5/0 шт. • Всего – 9/3 шт. | <ul style="list-style-type: none"> • В РФ – 1/7 шт. • За рубежом – 1/4 шт. • Всего – 2/11 шт. |
| Проекты по сооружению АЭС | <p>Построенные АЭС в РФ:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Ростовская АЭС, блок 2 <p>Строящиеся АЭС в РФ:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Калининская АЭС, блок 4 • Ростовская АЭС, блок 3 | <p>Построенные АЭС в РФ:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Калининская АЭС, блок 4 • Ростовская АЭС, блок 3 <p>Строящиеся АЭС в РФ:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Ростовская АЭС, блок 4 • Балтийская АЭС, блоки 1,2³⁾ • Нижегородская АЭС, блок 1 <p>Строящиеся АЭС за рубежом:</p> <ul style="list-style-type: none"> • АЭС «Куданкулам», блоки 3, 4, 5, 6³⁾ • АЭС «Мецамор»³⁾ | <p>Построенные АЭС в РФ:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Ростовская АЭС, блок 4 • Балтийская АЭС, блоки 1,2³⁾ • Нижегородская АЭС, блок 1 <p>Строящиеся АЭС в РФ:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Нижегородская АЭС, блок 2 <p>Построенные АЭС за рубежом:</p> <ul style="list-style-type: none"> • АЭС «Куданкулам», блоки 3, 4, 5 • АЭС «Мецамор»³⁾ <p>Строящиеся АЭС за рубежом:</p> <ul style="list-style-type: none"> • АЭС «Куданкулам», блок 6 |
| Снижение сроков проектирования и строительства¹⁾ | 28+60 месяцев | 20+48 месяцев («На бумаге» – завершённый проект ВВЭР-ТОИ) | 20+48 месяцев («В железе» Нижегородская АЭС, если площадка будет утверждена в качестве «пилота» для ВВЭР-ТОИ) |
| Стоимость строительства 2-х блочной АЭС^{1,2)} | 165 млрд руб. (Блоки Ростовской АЭС) | 194 млрд руб. (Блоки Балтийской АЭС) | 165 млрд руб. (Нижегородская АЭС ВВЭР-ТОИ) Снижение стоимости машзала на 20% в рамках ВВЭР-ТОИ |
| Доля диверсификации | 0% | 25% • Сервисы для АЭС • Сетевое строительство | 24% • Сервисы для АЭС • Сетевое строительство |

Примечания к таблице 8:

1) Цели Дивизиона Инжиниринг Госкорпорации «Росатом».

2) В ценах 2008 года.

3) Если ОАО «НИАЭП» станет победителем конкурса.

После достижения целей 2015 года предполагается корректировка и уточнение целей на 2020 год.

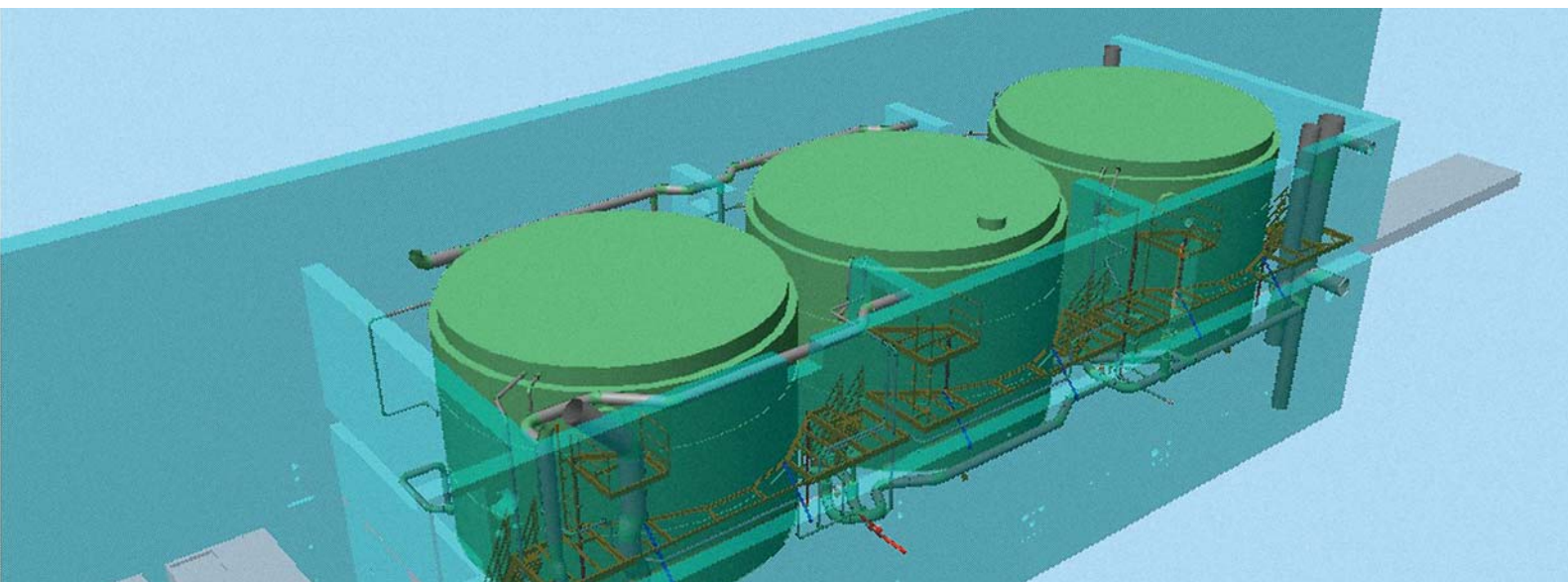
Основные направления Стратегии

Основные направления Стратегии ОАО «НИАЭП» определяются стратегическими инициативами Госкорпорации «Росатом».

Таблица 9. Проекция Стратегии Госкорпорации «Росатом» на Стратегию ОАО «НИАЭП»

| Стратегические инициативы первого уровня | Стратегические инициативы второго уровня | Направления стратегии ОАО «НИАЭП» |
|---|---|--|
| Рост доли атомной генерации в РФ | Развитие инжиниринга в РФ | <ul style="list-style-type: none"> Реализация проектов сооружения АЭС в РФ на условиях ЕРС/ЕРСМ: до 2020 г. планируется ввести в эксплуатацию 6 энергоблоков АЭС |
| | Обеспечение серийного строительства энергоблоков АЭС и создание ВВЭР-ТОИ | <ul style="list-style-type: none"> Участие в проекте разработки ВВЭР-ТОИ (Multi-D-модель, проектирование машинного зала, разработка системы управления жизненным циклом АЭС) |
| Глобальная экспансия технологической платформы ВВЭР | Реализация программы сооружения АЭС за рубежом | <ul style="list-style-type: none"> Специализация в рамках «национальной команды» Росатома за рубежом на отдельных системах: BNI, ВОР, ВТИ¹⁾ (до 2020 г. планируется участвовать в сооружении 4 блоков АЭС в Индии и 1 блока АЭС в Армении) |
| | Достройка глобальной инжиниринговой компетенции и формирование финансовой инфраструктуры глобальной экспансии | <ul style="list-style-type: none"> Формирование партнерств с мировыми строительными компаниями, специализирующимися на сооружении АЭС (например, Balfour Beatty, Vinci и пр.) |
| Замыкание ядерного топливного цикла на базе быстрых реакторов | Разработка технологий реакторов на быстрых нейтронах и замыкание ядерного топливного цикла | <ul style="list-style-type: none"> Участие в разработке проекта АЭС на базе реакторов БН-1200 Реализация проектов сооружения АЭС на базе реакторов БН-1200 на условиях ЕРС/ЕРСМ |

- 1) BNI – общие системы ядерного острова;
 ВОР – общестанционные системы;
 ВТИ – общие системы машинного зала.



Реализации проектов сооружения АЭС в РФ на условиях EPC и EPCM

Переход на EPC/EPCM-модель был необходим для обеспечения серийного строительства энергоблоков в соответствии с планом ввода мощностей. В настоящее время ОАО «НИАЭП» реализует все проекты именно в качестве EPCM-подрядчика.

Основные результаты за 2010 год и планы на будущее по данному стратегическому направлению приведены в разделе 2. *Производственная деятельность.*

Направление Стратегии:

Реализация проектов сооружения АЭС в РФ на условиях EPC/EPCM

Задачи в рамках данного направления:

Сдать в опытно-промышленную эксплуатацию энергоблок № 4 Калининской АЭС

Участвовать в конкурсах на сооружение АЭС

Проведение строительно-монтажных работ на энергоблоке № 3 Ростовской АЭС

Проведение строительно-монтажных работ на энергоблоке № 4 Ростовской АЭС

Рис. 9. Направление Стратегии: Реализация проектов сооружения АЭС в РФ на условиях EPC/EPCM

Участие в проекте ВВЭР-ТОИ

ВВЭР-ТОИ – оптимизация типового проекта АЭС-2006, который разрабатывался при участии двух других инжиниринговых компаний атомной отрасли – ОАО «СПБАЭП» и ОАО «АЭП». По сравнению с АЭС-2006 новый типовой проект обеспечивает снижение удельной стоимости сооружения на 20% и сроков проектирования и строительства до 60 (20+40) месяцев.

Более подробная информация по данному стратегическому направлению приведена в *разделе 3.3. Инновационная деятельность*.

Направление Стратегии:

Участие в проекте разработки ВВЭР-ТОИ

Задачи в рамках данного направления:

Разработать Multi-D-проект (технологическая часть) для ВВЭР-ТОИ.
Срок: декабрь 2012 года

Разработать технический проект машинного зала (в т.ч. турбоустановки, включая конструкторскую и технологическую части), выполненный в современной информационной среде.
Срок: июнь 2012 года

Разработать Multi-D-проект для главного корпуса энергоблока № 3 Ростовской АЭС.
Срок: апрель 2012 года

Разработать систему управления жизненным циклом энергоблока АЭС.
Срок: декабрь 2012 года

Передать результаты работ по отраслевому каталогу оборудования и материалов в промышленную эксплуатацию в рамках проекта ВВЭР-ТОИ.
Срок: декабрь 2011 года



Рис. 10. Направление Стратегии: Участие в проекте разработки ВВЭР-ТОИ



Специализация в рамках «национальной команды» Госкорпорации «Росатом»

Программа Госкорпорации «Росатом» по сооружению АЭС за рубежом может быть реализована за счет создания «национальной команды».

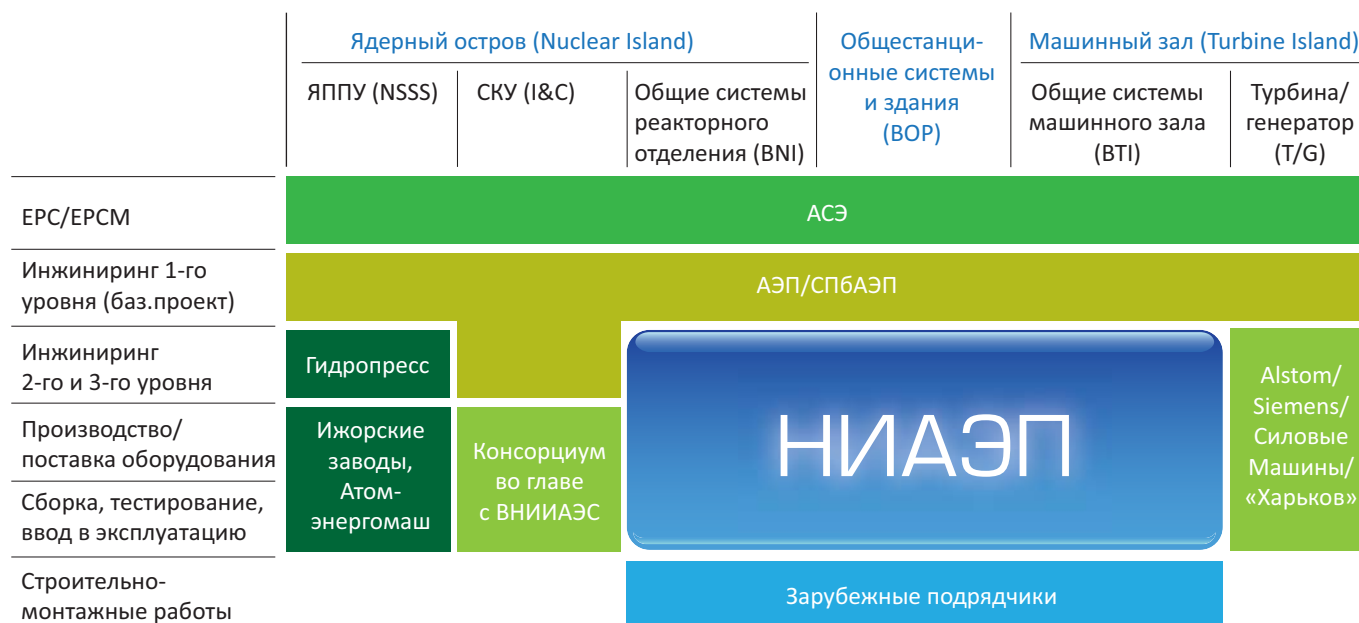


Рис. 1.1. Специализация в «национальной команде» России

В рамках специализации в команде «Росатома» за рубежом Компания берет на себя проектирование и сооружение «под ключ» общих систем реакторного отделения, общестанционных систем, общих систем турбинного отделения, а также получает функцию управле-

ния локальными подрядчиками по СМР. Реализация этого направления позволит достичь увеличения общего объема бизнеса за 2011–2020 годы до 74 млрд руб. (около 15% стоимости проектов в Индии и Армении). В рамках подготовки к формированию «национальной

команды» Госкорпорации «Росатом» в 2010 году ОАО «НИАЭП» взаимодействовало с различными международными компаниями (см. раздел 3.8. Взаимодействие с заинтересованными сторонами).

Формирование партнерств с мировыми строительными компаниями

Для обеспечения диверсификации своей деятельности ОАО «НИАЭП» может приобрести дополнительные компетенции за счет формирования партнерства (сооружение АЭС в мире, сервисы в РФ) и покупки компаний (сооружение АЭС и сетей).

Таблица 10. Стратегия партнерств ОАО «НИАЭП» до 2020 года

| Бизнес-направления | Варианты развития | | | Комментарии ОАО «НИАЭП» |
|--------------------------|---|---|---|---|
| | Самостоятельно | СП/партнерство | Покупка | |
| Сооружение АЭС в РФ | | | Покупка специализированных СМР-компаний | <ul style="list-style-type: none"> • Для реализации стратегии диверсификации ОАО «НИАЭП» необходимо приобретение дополнительных компетенций. • Для сокращения сроков сооружения АЭС и усиления своих СМР-компетенций ОАО «НИАЭП» уже выбрал для покупки 3 специализированные СМР-компании. • По сооружению и сервисным услугам необходимо СП, т.к. такими компетенциями владеют крупные специализированные мировые компании. • Для получения доли на российском рынке ЕРС-услуг по сетям необходима покупка строительного игрока, а также проектного института. |
| Сооружение АЭС в мире | | Приобретение компетенций в строительстве (технологии) | | |
| Сервисные услуги для АЭС | | Приобретение компетенций в сервисах для АЭС (ПСЭ, модернизация) | | |
| Сетевое строительство | | | Покупка инжиниринг. компании/института | |
| Строительство ТЭС | Дополнительных компетенций не требуется | | | |

Мероприятия по взаимодействию с зарубежными партнерами по различным направлениям деятельности Компании и основные результаты сотрудничества отражены в *разделе 3.8. Взаимодействие с заинтересованными сторонами.*

Участие в разработке проекта АЭС на базе реакторов на быстрых нейтронах

Другим приоритетным направлением Стратегии Компании является участие в разработке проекта АЭС на базе реакторов на быстрых нейтронах. Это реакторы наиболее современного, четвертого поколе-

ния. ОАО «НИАЭП» планирует принять участие в разработке проекта и практической реализации этих проектов в России и на мировом атомном рынке.

В рамках развития данного направления стратегии Компания изучает возможности реализации проектов с реакторами на быстрых нейтронах совместно с ОАО «ОКБМ Африкантов».

1.5. Ценности и публичная позиция по вопросам устойчивого развития

В своей деятельности ОАО «НИАЭП» руководствуется следующими ценностями:

- Безопасность и качество.
- Постоянное совершенствование компетенций.
- Кооперация и обмен опытом.
- Социальная ответственность.

В рамках подготовки Отчета на основе этих ценностей была оформлена публичная позиция ОАО «НИАЭП» по вопросам устойчивого развития. Публичная позиция по вопросам устойчивого развития является рамочным документом для принятия решений по общественно значимым аспектам деятельности Компании. Несмотря на то, что публичная позиция была разработана за пределами отчетного периода, считаем ее публикацию в Отчете за 2010 год целесообразной, так как взаимодействие с заинтересованными сторонами в процессе подготовки Отчета велось в рамках данной публичной позиции. На одном из диалогов со стейкхолдерами проект публичной позиции был представлен заинтересованным сторонам, которые высказали ряд ценных замечаний и предложений, учтенных при подготовке финальной версии публичной позиции. Подробная информация о диалоге приведена в *разделе 4. Взаимодействие с заинтересованными сторонами в рамках подготовки Отчета.*

ПУБЛИЧНАЯ ПОЗИЦИЯ ОАО «НИАЭП»

Безопасность и качество

Ключевой характеристикой сооружаемых ОАО «НИАЭП» атомных электростанций является безопасность.

Требования к безопасности объектов атомной энергетики зафиксированы в соответствующей нормативно-правовой базе на международном, национальном и отраслевом уровнях.

В своей деятельности ОАО «НИАЭП» строго соблюдает все действующие нормы и стандарты. При сооружении энергоблоков Компания использует проекты атомных станций, соответствующие существующим требованиям.

Безопасность эксплуатации АЭС напрямую зависит от качества выполнения работ на всех этапах сооружения. Компания гарантирует высокий уровень качества, надежности и безопасности сооружаемых объектов. Управление качеством строится на принципах Всеобщего менеджмента качества, отраженных в международных стандартах ISO серии 9000. ОАО «НИАЭП» предъявляет к поставщикам и подрядчикам высочайшие требования по обеспечению необходимого уровня безопасности и жестко контролирует качество работ, оборудования и материалов.

На 2011 год запланирована реализация программы оптимизации процессов на различных этапах жизненного цикла АЭС с учетом требований стандартов ISO серии 9000.

Кроме того, в 2011 году совместно с Госкорпорацией «Росатом» планируется внедрить систему управления рисками инвестиционного проекта. Для этих целей будет сформирована рабочая группа из специалистов ОАО «НИАЭП» по направлениям управления проектом сооружения АЭС.

Развитие персонала

Компания работает на инновационном высокотехнологичном рынке, что накладывает повышенные требования к уровню компетенций профессиональной команды. Поэтому для нас важно привлечение лучших специалистов отрасли и непрерывное совершенствование знаний и практических навыков по всем ключевым компетенциям, необходимым для реализации наших проектов.

Компания обеспечивает высокий уровень оплаты труда и инвестирует значительные средства в развитие персонала и повышение его квалификации. Основные принципы в области управления персоналом Компании – объективная оценка профессионального вклада каждого сотрудника, предоставление возможности карьерного роста и обеспечение взаимозависимости уровня оплаты труда с результатами деятельности работника.

С целью дальнейшего совершенствования знаний и практических навыков сотрудников в течение 2011 года Компания будет исполнять подготовленный план повышения квалификации.

Для оценки эффективности деятельности работников Компания планирует внедрить до конца 2011 года Положение о ключевых показателях эффективности.





Инновационная деятельность

Компания осуществляет техническое развитие на основе инновационных подходов к управлению проектированием и сооружением энергоблоков атомных станций, базирующихся на современных информационных технологиях.

ОАО «НИАЭП» также уделяет повышенное внимание уровню техно-

логического и инновационного развития своих партнеров.

Компания стремится к совместному инновационному развитию со своими партнерами. В этих целях создается Ассоциация инновационного проектирования.

К декабрю 2012 года планируется создать систему управления

жизненным циклом энергоблока АЭС для предоставления участникам проекта ВВЭР-ТОИ доступа к актуальной информации о блоке АЭС на всех этапах его жизненного цикла. Информация о ходе создания системы будет распространяться на специализированных конференциях и новостной ленте сайта ОАО «НИАЭП».

Вклад в экономическое развитие регионов

Компания реализует крупномасштабные проекты, значимые для экономики территорий присутствия; она осознает свою ответственность за формирование условий для социально-экономического развития этих регионов.

Компания является одним из крупнейших налогоплательщиков Нижегородской области.

ОАО «НИАЭП» формирует условия для создания новых рабочих

мест на территориях присутствия и у поставщиков и производителей оборудования и материалов. При найме сотрудников приоритет здесь отдается местному населению.

ОАО «НИАЭП» заинтересовано в развитии атомной энергетики в регионах своего присутствия. В этих целях создается Нижегородский кластер атомной энергетики.

Компания переходит к системному подходу к управлению экономиче-

ским влиянием и разрабатывает программы социально-экономического развития регионов присутствия.

В течение 2011 года будет разработан план совместных действий участников Кластера и администрации Нижегородской области.

В 2011 году также планируется разработать программы социально-экономического развития территорий, прилегающих к месту размещения Нижегородской АЭС.

Социальная ответственность

Устойчивое развитие ОАО «НИАЭП» напрямую зависит от общественной приемлемости деятельности по сооружению объектов атомной энергетики. Компания придает особое значение фактору социальной стабильности и рассматривает социальную ответственность как один из ключевых принципов своей деятельности.

Социальное влияние Компании осуществляется как во внутреннем (персонал), так и во внешнем контуре (местные сообщества).

В коллективном договоре отражены обязательства ОАО «НИАЭП» как работодателя в области социальных гарантий и льгот работникам.

Компания проводит системную работу по оказанию благотворительной помощи на территориях присутствия Компании на основе Программы благотворительных мероприятий ОАО «НИАЭП».



ОАО «НИАЭП» обязуется учитывать мнение заинтересованных сторон при создании и осуществлении планов в области социального воздействия.

В течение 2011 года Компания будет направлять средства на выполнение своих обязательств по исполнению коллективного договора.

К 60-летию Компании будут проведены корпоративные мероприятия по укреплению приверженности работников традициям и ценностям отрасли. Данные мероприятия будут освещаться в средствах массовой информации.

Защита окружающей среды

Максимальное влияние на окружающую среду осуществляется при сооружении энергоблоков.

Для контроля влияния производственной деятельности Компании на экологию разрабатываются необходимые документы по обеспечению экологической безопасности, планы мероприятий по снижению количества образования и размещения отходов.

ОАО «НИАЭП» не нарушает нормы природоохранного законодательства, что подтверждается отсутствием штрафных санкций.

В 2011 году будет продолжено внедрение новых ресурсосберегающих и малоотходных технологий всеми участниками производственного процесса.

Постоянная актуализация разрешительной документации Компании и подрядных организаций (нормативы на сборы и выбросы загрязняющих веществ, лимиты на образование и размещение отходов) обеспечит учет современных природоохранных требований.

Для минимизации негативного влияния на экологию будет обеспечено наличие у каждого субъекта производственной деятельности ежегодно обновляемых планов мероприятий по снижению загрязнений окружающей среды.

Также запланировано совершенствование системы объектового мониторинга и производственного экологического контроля за счет использования новой измерительной аппаратуры и методик определения токсичных загрязнителей.

Прозрачность и подотчетность

В рамках ведения основной деятельности ОАО «НИАЭП» отвечает перед акционером за реализацию инвестиционных обязательств. Кроме того, к ОАО «НИАЭП» предъявляются различные требования со стороны ключевых заинтересованных сторон, в том числе региональных органов власти, органов местного самоуправления, деловых партнеров и местных сообществ. Эффективная работа с заинтересованными сторонами включает выявление их ожиданий, определение ответной позиции Компании, а также, в случае целесообразности, учет их ожиданий в корпоративных политиках, стратегии развития и текущей деятельности.

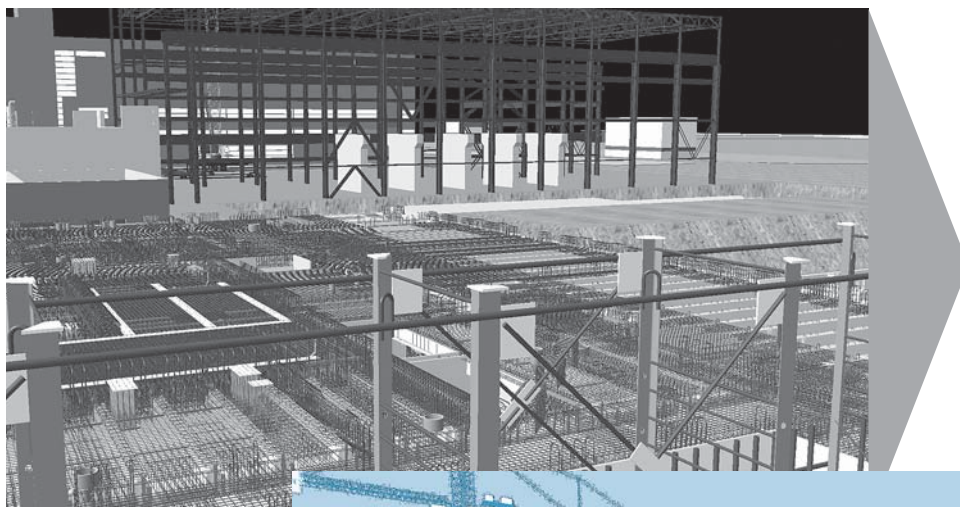
Компания стремится устанавливать долговременные и взаимовыгодные отношения с заинтересованными сторонами, уважает их мнение, гарантирует соблюдение всех взятых на себя обязательств и, в свою очередь, требует от заинтересованных сторон соблюдения взятых ими обязательств.

Компания обязуется своевременно информировать заинтересованные стороны по значимым для них аспектам своей деятельности, в том числе используя механизмы публичной отчетности.

В 2011 году ОАО «НИАЭП» планирует разработать и внедрить Систему публичной отчетности.

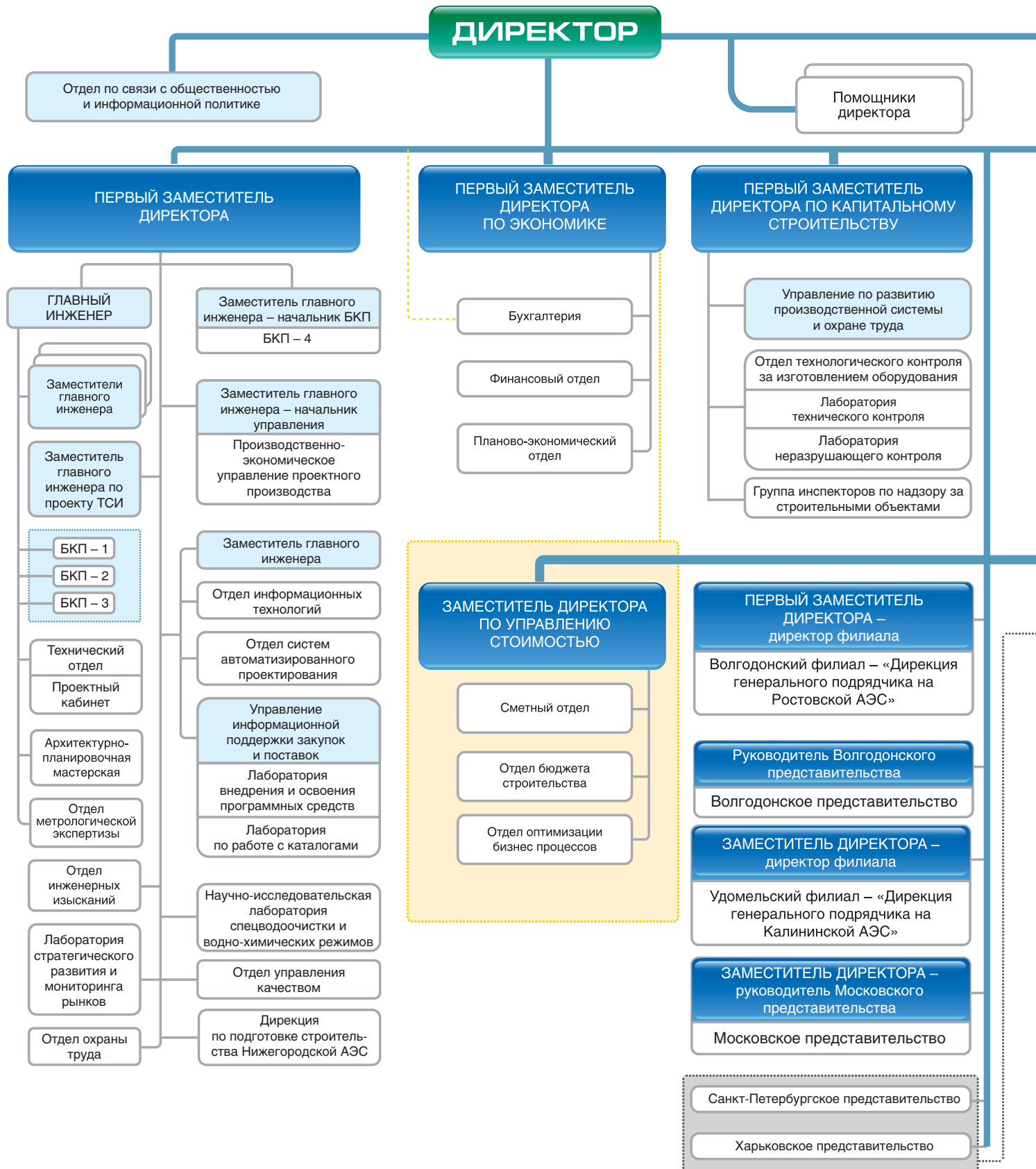
В рамках этой работы планируется:

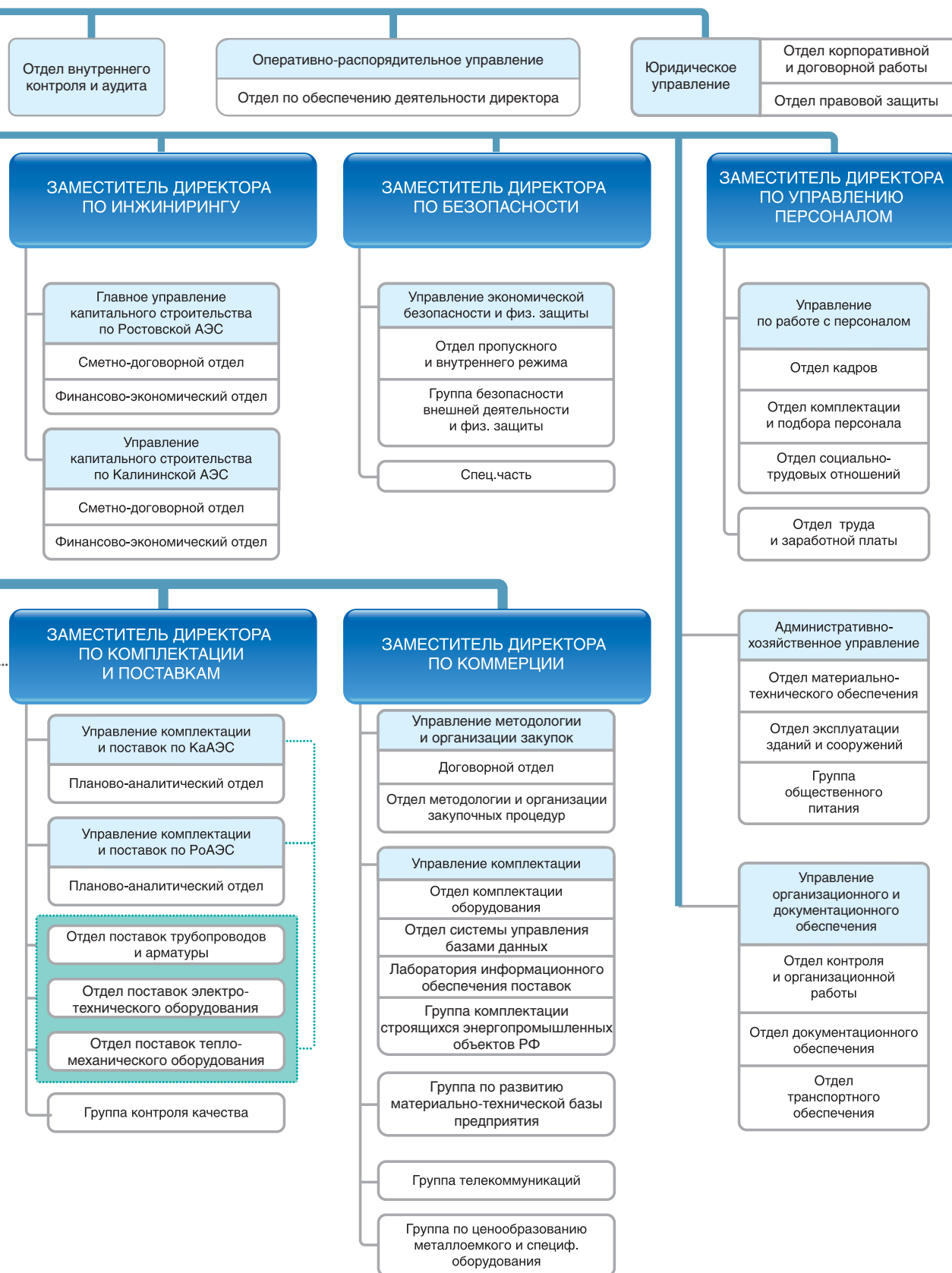
- сформировать панель стейкхолдеров и проводить на регулярной основе мероприятия для обеспечения подотчетности перед заинтересованными сторонами;
- разработать Систему показателей публичной отчетности;
- разработать нормативную базу публичной отчетности ОАО «НИАЭП».





1.6. Организационная структура управления ОАО «НИАЭП»





1.7. Руководство ОАО «НИАЭП»



ЛИМАРЕНКО
Валерий Игоревич

Директор



ИВАНОВ
Юрий Алексеевич

*Первый заместитель
директора*



КАЦ
Владимир Лазаревич

*Первый заместитель
директора по экономике*



БЕЛОВ
Владимир Сергеевич

*Первый заместитель
директора по
капитальному
строительству*



МАХОНИН
Вячеслав Михайлович

*Первый заместитель
директора – директор
Волгодонского филиала*



КРУУЗ
Игорь Владимирович

*Заместитель директора
– директор Удомельского
филиала*



ВАГАНОВ
Леонид Сергеевич

*Заместитель директора
по комплектации и
поставкам*



РЫМАРЬ
Олег Владимирович

*Заместитель директора
по управлению
стоимостью*



ЩЕРБАК
Михаил Юрьевич

*Заместитель директора
по инжинирингу*



МЕДВЕДЕВ
Андрей Аркадьевич

*Заместитель директора
по коммерции*



ШЕШОКИН
Николай Павлович

*Заместитель директора
по управлению
персоналом*



ЯРЫГИН
Владимир Гаврилович

*Заместитель директора
по безопасности*



СТРЕЛЬЦОВ
Сергей Александрович

*Заместитель директора
– руководитель
Московского
представительства*

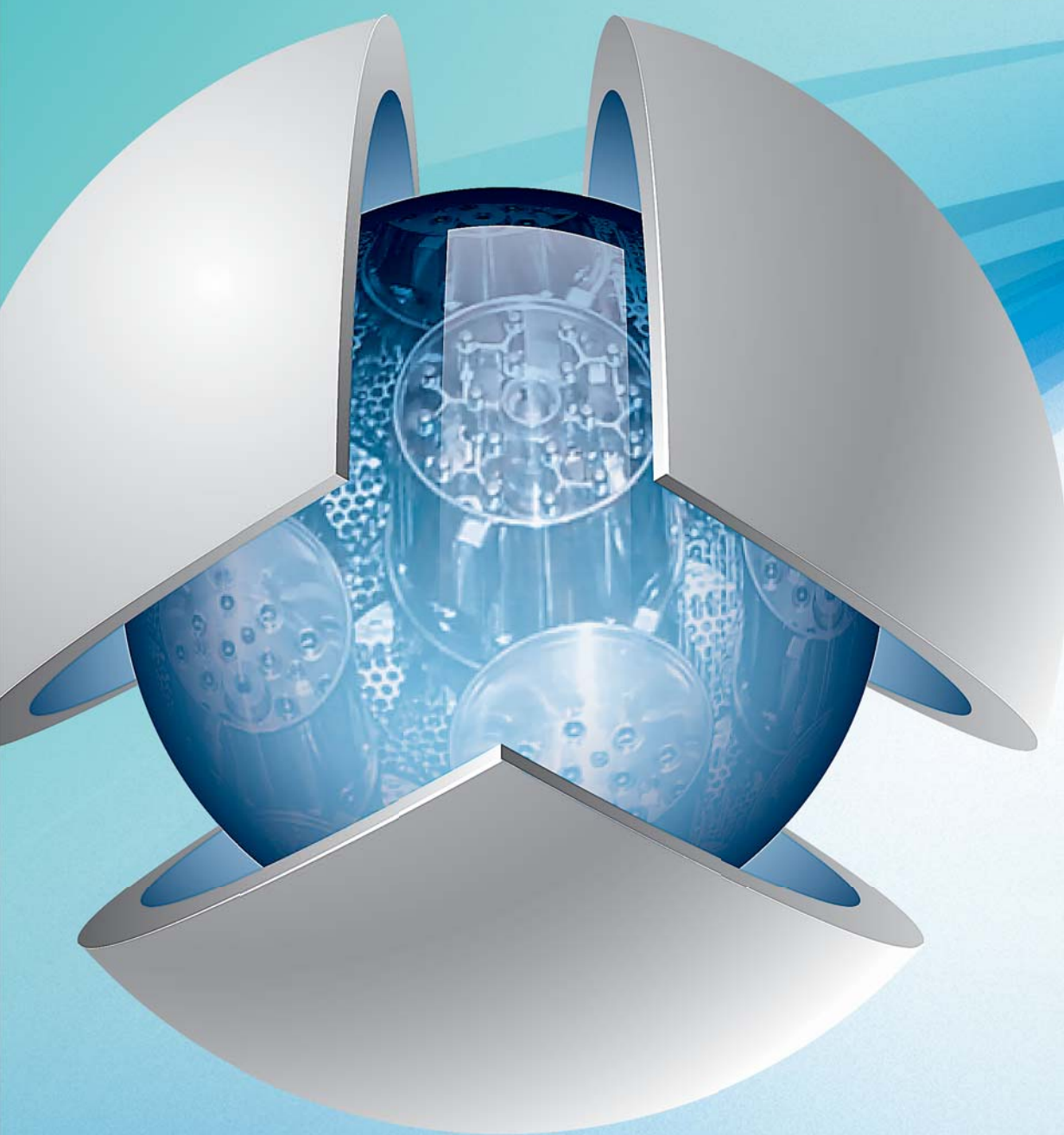



ШКИТИЛЕВ
Дмитрий Владимирович

Главный инженер

Годовой отчет | 2010 | ОАО «НИАЭП»

От идеи К ДЕЙСТВИЮ



The background of the slide is an abstract composition of flowing, wavy lines in various shades of blue, ranging from light sky blue to deep navy blue. The lines create a sense of movement and depth, typical of a modern corporate or educational presentation design.

2. Производственная деятельность

2.1. Основные финансовые результаты

Таблица 11. Финансовые показатели деятельности ОАО «НИАЭП» за 2008–2010 годы

| Показатель | 2008 | 2009 | 2010 | Изменение 2010 к 2009 | |
|--------------------------------------|--------|--------|--------|-----------------------|-------|
| | | | | +/- | % |
| Выручка от реализации, млн руб. | 17 992 | 35 228 | 41 081 | 5 853 | +17% |
| Себестоимость реализации, млн руб. | 16 308 | 32 690 | 37 623 | 4 933 | +15% |
| Производственные затраты, млн руб. | 16 295 | 32 615 | 37 464 | 4 849 | +15% |
| Амортизация, млн руб. | 13 | 75 | 159 | 84 | +112% |
| Валовая прибыль, млн руб. | 1 683 | 2 538 | 3 458 | 920 | +36% |
| в % к выручке | 9,4 | 7,2 | 8,4 | 1 | +17% |
| Операционная прибыль, млн руб. | 1 648 | 2 237 | 1 757 | -480 | -21% |
| в % к выручке | 9,2 | 6,4 | 4,3 | -2 | -33% |
| Прибыль до налогообложения, млн руб. | 1 558 | 1 965 | 1 186 | -779 | -40% |
| в % к выручке | 8,7 | 5,6 | 2,9 | -3 | -48% |
| Чистая прибыль, млн руб. | 1 105 | 1554 | 776 | -778 | -50% |
| в % к выручке | 6,1 | 4,4 | 1,9 | -3 | -57% |

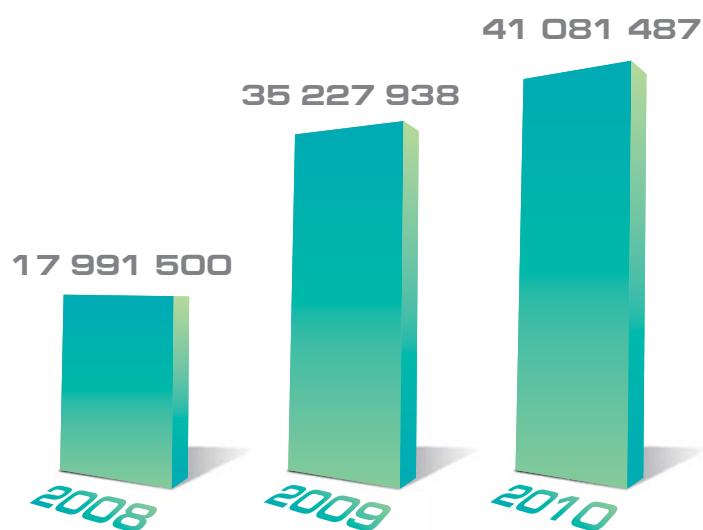


Рис. 12. Динамика выручки от реализации, млн руб.

● Выручка от реализации в 2010 году составила 41 081 млн руб., что больше выручки 2009 года на 5 853 млн руб., или на 16,6%.

● Рост обусловлен увеличением строительно-монтажных работ на энергоблоке № 4 Калининской АЭС, работы на котором подходят к завершающей стадии.

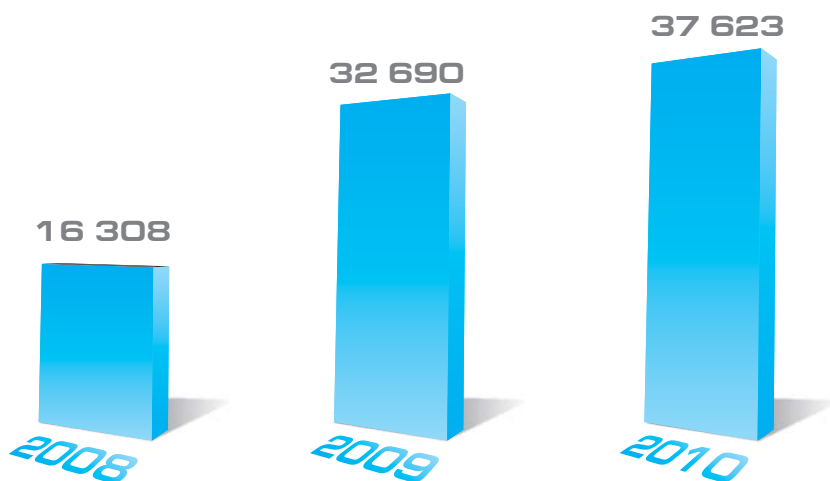


Рис. 13. Динамика себестоимости продукции, млн руб.

Себестоимость продукции в 2010 году выросла на 4 933 млн руб. по сравнению с 2009 годом, или на 15%, что позволило получить более высокую валовую прибыль по сравнению с 2009 годом. Рост валовой прибыли обусловлен ростом рентабельности по валовой прибыли с 7,2% в 2009 году до 8,4%

в 2010 году. Основным фактором роста является разница в темпах роста выручки (на 17% по отношению к 2009 году) и себестоимости (на 15% по отношению к 2009 году). В 2009 году Компания сформировала полную производственную себестоимость оказанных услуг, выполненных работ, реализованной

продукции без выделения управленческих расходов. В 2010 году управленческие расходы были выделены отдельной строкой; их размер составил 1 299 млн руб.

В 2010 году прибыль до налогообложения составила 1 186 млн рублей, что меньше, чем в прошлом году, на 779 млн руб., или на 34%. Рентабельность составила 1,9%, что в 2,3 раза ниже по сравнению с прошлым годом. Снижение рентабельности обусловлено спецификой инжиниринговой деятельности, которая подразумевает сразу несколько направлений (проектно-исследовательские, строительно-монтажные работы, поставка оборудования и пр.) с разной нормой прибыли, регулируемой нормативными документами в области строительства. В большей части (более 85%) производственная себестоимость состоит из работ субподрядных организаций и затрат на поставленное оборудование.

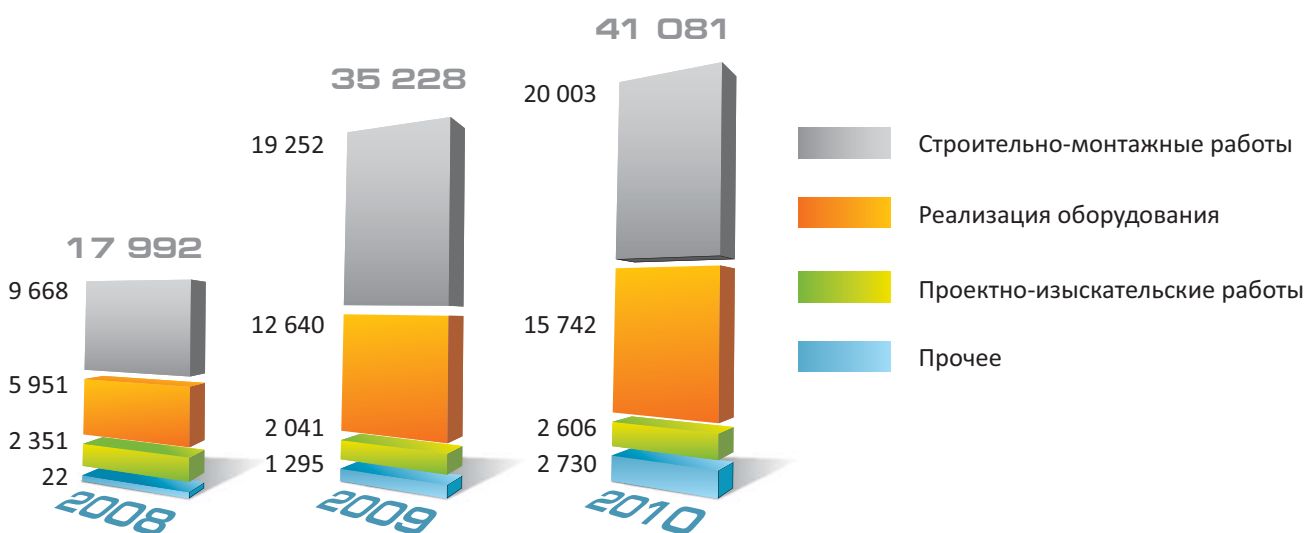


Рис. 14. Структура выручки, млн руб.

В 2010 году по сравнению с 2008 годом в общей структуре выручки в 2 раза снизился удельный вес проектно-исследовательских

работ, имеющий более высокий уровень рентабельности по сравнению с другими видами деятельности. При этом объем строительно-

монтажных работ и поставок оборудования увеличился в 2 раза.

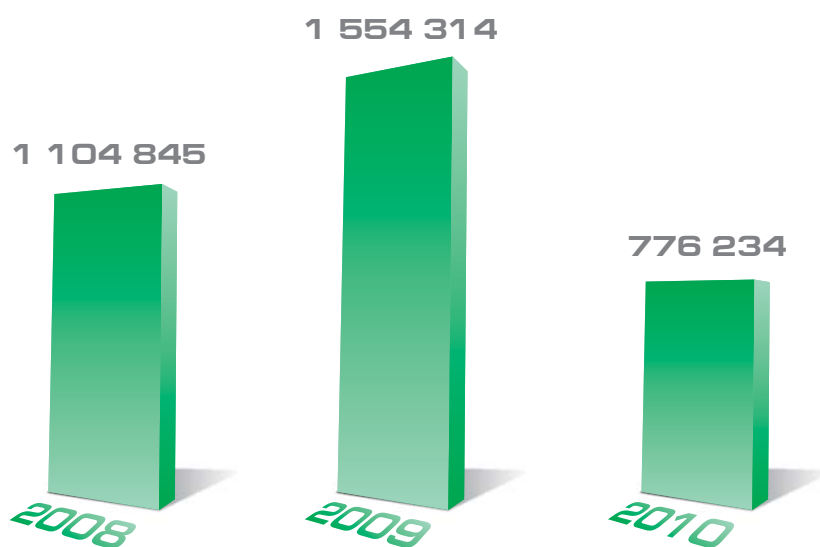


Рис. 15. Динамика чистой прибыли, тыс. руб.

По результатам деятельности в 2010 году чистая прибыль Компании составила 776 млн руб. В 2009 году объем чистой прибыли был в 2 раза больше по сравнению с 2010 годом. Этот факт связан с окончанием работ на энергоблоке № 2 Ростовской АЭС и с началом завершающего этапа сооружения энергоблока № 4 Калининской АЭС; при этом работы на энергоблоке № 3 Ростовской АЭС начали набирать обороты, на энергоблоке № 4 Ростовской АЭС только приступили к масштабным работам.

Налоговая нагрузка

В соответствии с учетной политикой для целей налогообложения Компания определяет доходы и расходы по методу начисления. Компания определяет в целом по юридическому лицу налоговую базу по налогу на добавленную стоимость и по налогу на прибыль и уплачивает в федеральный бюджет указанные налоги. В отношении других налогов и сборов, а так-

же в отношении налога на прибыль (в части, подлежащей уплате в бюджеты субъектов Российской Федерации) филиалы и другие обособленные подразделения Компании в установленном порядке исполняют обязанности налогоплательщика по уплате налогов и сборов в региональные и местные бюджеты. В 2010 году налоговые поступления в бюджетную систему Российской

Федерации составили 1 930 млн руб. Из них в федеральный бюджет было уплачено 1 077 млн руб.

Сумма налогов, подлежащих уплате в 2010 году, уменьшилась по сравнению с размером налоговых платежей, уплаченных в 2009 году, на 234 млн руб. Сумма налогов, подлежащих уплате в федеральный бюджет в 2010 году, по сравнению с 2009 годом уменьшилась на 579 млн руб.

Налог на прибыль

Налог на прибыль составил в 2010 году 452 млн руб. В 2009 году налог на прибыль был меньше на 34 млн руб., при этом чистая прибыль была выше, чем в 2010 году. Причиной является непринятие в налоговом учете ряда расходов и доходов (см. табл. 12).

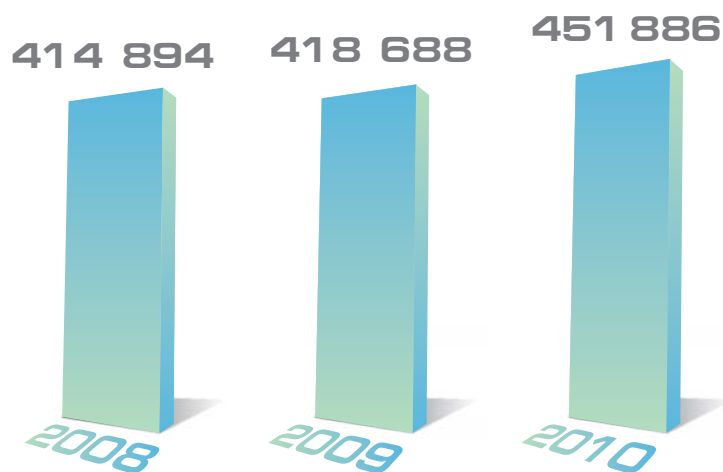


Рис. 16. Начисление налога на прибыль

Вместе с тем, ОАО «НИАЭП» применило в 2010 пониженную ставку налога на прибыль в бюджет Нижегородской области как организация, оказывающая финансовое пожертвование спортивным командам Нижегородской области. Сумма финансового пожертвования составила 30 000 тыс. руб. Ставка налога на прибыль, подлежащего зачислению в бюджет Нижегородской области, была снижена на 1,88% и составила 16,12% (Закон Нижегородской области от 02.03.2010 г. № 22-3).

Таблица 12. Не принятые в налоговом учете расходы и доходы

| Доход/Расход | Величина |
|---|--------------|
| Материальная помощь работникам и другие выплаты социального характера | 73 млн руб. |
| Убытки по объектам обслуживающих производств и хозяйств | 40 млн руб. |
| Оказание благотворительной помощи | 125 млн руб. |
| Расходы прошлых лет, выявленные в отчетном году | 629 млн руб. |
| Доходы прошлых лет, выявленные в отчетном году | 133 млн руб. |
| Разница в исчислении доходов от курсовой разницы | 3 млн руб. |
| Доходы от долевого участия в других организациях | 17 млн руб. |

ХАРАКТЕРИСТИКА ФИНАНСОВОГО СОСТОЯНИЯ КОМПАНИИ

Текущее финансовое состояние ОАО «НИАЭП» характеризуется следующей динамикой основных финансовых показателей.

По итогам 2010 года валюта баланса Компании увеличилась на 439 млн рублей, или на 101%, вследствие роста величин:

- основных средств и незавершенного строительства на 342 млн руб., или на 137%;
- краткосрочной дебиторской задолженности на 2 424 млн руб., или на 116%.

При этом произошло уменьшение:

- товарно-материальных запасов на 684 млн руб., или на 114%;
- долгосрочной дебиторской задолженности на 5 665 млн руб., или на 442%;
- денежных средств на 6 595 млн руб., или на 292%.

Источники формирования активов уменьшились:

- нераспределенная прибыль – на 168 млн руб., или на 7%;
- кредиторская задолженность – на 454 млн руб., или на 1%.

Существенные величины дебиторской и кредиторской задолженностей в валюте баланса отражают специфику хозяйственной деятельности Компании, где основной составляющей долгосрочной и краткосрочной дебиторской задолженности являются выданные авансы поставщикам оборудования и субподрядным организациям, а кредиторской задолженности – авансы, выданные заказчиком-застройщиком ОАО «Концерн Росэнергоатом» для оплаты продукции поставщиков оборудования и услуг субподрядных организаций.

В связи с утверждением Финансовой политики Госкорпорации

«Росатом», в 4 квартале 2010 года ОАО «НИАЭП» стало активно использовать систему кэш-пуллинг для размещения временно свободных денежных средств. Заемщик – ОАО «Атомэнергопром» – предлагает ставки привлечения выше, чем проценты, начисляемые на остатки на расчетном счете (которые использовались при расчете плановых доходов).

Прибыль, приходящаяся на одну акцию

Базовая прибыль (убыток) на одну акцию определяется как отношение базовой прибыли (убытка) за год, распределяемой держателям обыкновенных акций, к средневзвешенному количеству обыкновенных акций, находящихся в обращении в течение отчетного периода. Величина прибыли, приходящаяся на одну акцию, в 2010 году составила 1,55 руб., в 2009 году – 3,3 руб., в 2008 году – 2,7 руб.

2.2. Результаты производственной деятельности

2.2.1. ПРОЕКТИРОВАНИЕ



Таблица 13. Динамика изменения объемов проектно-изыскательских работ

| Показатель | 2007 | 2008 | 2009 | 2010 |
|--|--------|--------|---------|----------|
| Объем работ, млн руб., в том числе: | 969,5 | 2 051 | 2 020,6 | 2 746,37 |
| Объем проектно-изыскательских работ, в том числе: | 969,5 | 2 051 | 2 020,6 | 2 740,84 |
| Ростовская АЭС, блок № 2 (рабочая документация) | 329,8 | 309,1 | 250,7 | 228,4 |
| Калининская АЭС, блок № 4 (рабочая документация) | 101,8 | 497,5 | 731,2 | 1 049,9 |
| Ростовская АЭС, блок № 3 (Проект) | - | 710,8 | - | - |
| Ростовская АЭС, блок № 3 (рабочая документация) | - | 13,2 | 292,0 | 733,7 |
| Ростовская АЭС, блок № 4 (рабочая документация) | - | - | - | 88,35 |
| Нижегородская АЭС (ОБИН + материалы обоснования безопасности + Проект) | - | - | 183 | 211,15 |
| Тверская АЭС (ОБИН + материалы обоснования безопасности) | - | 90 | 132 | 31,7 |
| Объем работ в рамках Проекта F-проектирование | - | - | - | 5,53 |
| Объем работ в рамках Проекта ВВЭР-ТОИ | - | - | - | - |
| Объем выпуска ПСД (ф. А1), листов | 42 190 | 47 090 | 56 740 | 66 487 |
| Увеличение объема выпуска листов (по сравнению с предыдущим годом), % | - | 11,6 | 20,5 | 17,2 |

В 2010 году общий объем выполненных ОАО «НИАЭП» проектных работ составил 2746,37 млн руб. План доходов проектного блока составлял 2697,5 млн руб. Таким образом, план был перевыполнен на 1,8%.

Основным заказчиком проектно-изыскательских работ ОАО «НИАЭП» является ОАО «Концерн Росэнергоатом». В 2010 году проектный блок ОАО «НИАЭП» обеспечил выпуск документации для строительства энергоблоков № 3 и № 4 Ростовской АЭС, а также энергоблока № 4 Калининской АЭС.

По Нижегородской и Тверской АЭС получены положительные заключения экспертиз разработанной в 2009 году предпроектной

документации («Обоснование инвестиций», «Оценка воздействия на окружающую среду»).

Услуги проектного блока ОАО «НИАЭП» востребованы на рынке. В 2010 году по заказу ОАО «Атомэнергопроект» была разработана рабочая документация для энергоблока № 2 Нововоронежской АЭС и АЭС «Куданкулам».

ОАО «НИАЭП» также участвует в выполнении проектно-изыскательских работ по объектам тепловой энергетики (Костромская ГРЭС и Новогорьковская ТЭЦ), а также объектов жилищно-гражданского назначения.

В 2010 году в ОАО «НИАЭП» началась активная работа по обеспечению участия Компании в разра-

ботке проекта ВВЭР-ТОИ. Сегодня Компания является полноправным разработчиком этого проекта со своей специализацией. На 2011 год по данному направлению запланированы разработка Multi-D-проекта (технологическая часть), разработка проекта машинного зала энергоблока, наполнение отраслевого каталога оборудования и материалов на базе программного обеспечения ENOVIA V6, создание системы управления жизненным циклом АЭС. С учетом того, что целью проекта ВВЭР-ТОИ является разработка проекта типового оптимизированного энергоблока большой мощности на базе технологии ВВЭР, выполнение данных работ напрямую будет способствовать росту производства электроэнергии на АЭС.

Работа с субподрядными организациями

В 2010 году объем работ, переданных субподрядным организациям, составил 848,8 млн руб., что составляет 30,9% от общего годового объема работ. Это обстоятельство вызвано тем, что технология проектирования требует привлечения специализированных организаций, таких как ОАО «ОКБ «ГИДРО-ПРЕСС»» (услуги главного конструктора реакторной установки), ОАО

«ВНИИАЭС» (услуги главного конструктора АСУ ТП), ФГУП «СНПО «ЭЛЕРОН» (создание КИТСФЗ) и других.

В качестве субподрядчиков привлекаются научно-исследовательские организации атомной отрасли, обладающие уникальными компетенциями в проектировании. Существует перечень обязательных

субподрядных организаций в рамках исполнения предпроектных и проектных работ.

Субподрядные организации привлекаются ОАО «НИАЭП» к выполнению проектных работ на конкурсной основе в соответствии с требованиями Единого отраслевого стандарта закупок Госкорпорации «Росатом».

Планы на 2011 год

В рамках действующего договора с ОАО «Концерн Росэнергоатом» по Тверской АЭС планируется выполнить в 2011 году инженерные изыскания и экологические исследования на предпроектной стадии.

По Нижегородской АЭС ОАО «НИАЭП» планирует выполнить в 2011 году следующие работы:

- топографо-геодезические и инженерно-геологические изыскания на площадке АЭС и по трассе железнодорожного пути;
- формирование программы инженерных изысканий и исследований на этапе разработки проектной документации;
- приступить к выполнению проекта.

В 2011 году, помимо выполнения работ на традиционных рынках проектирования, планируется освоение рынка Multi-D-проектирования и участие в Проекте ВВЭР-ТОИ.

2.2.2. СООРУЖЕНИЕ

Основным результатом 2010 года в области сооружения объектов энергетики стал энергетический пуск энергоблока № 2 Ростовской АЭС. 18 марта 2010 года электроэнергия, вырабатываемая турбогенератором энергоблока № 2 Ростовской атомной станции, на-

чала поступать в энергетическую систему страны.

В 2010 году на энергоблоке № 4 Калининской АЭС был осуществлен пролив на открытый реактор. Осуществление пролива на открытый реактор подтверждает то, что энергоблок № 4 Калининской АЭС

сооружается в соответствии с графиком строительства и находится в определенной стадии готовности к физическому пуску, который намечен на сентябрь 2011 года.

Ключевые события сооружения энергоблоков АЭС в 2010 году приведены в *Приложении 10*.

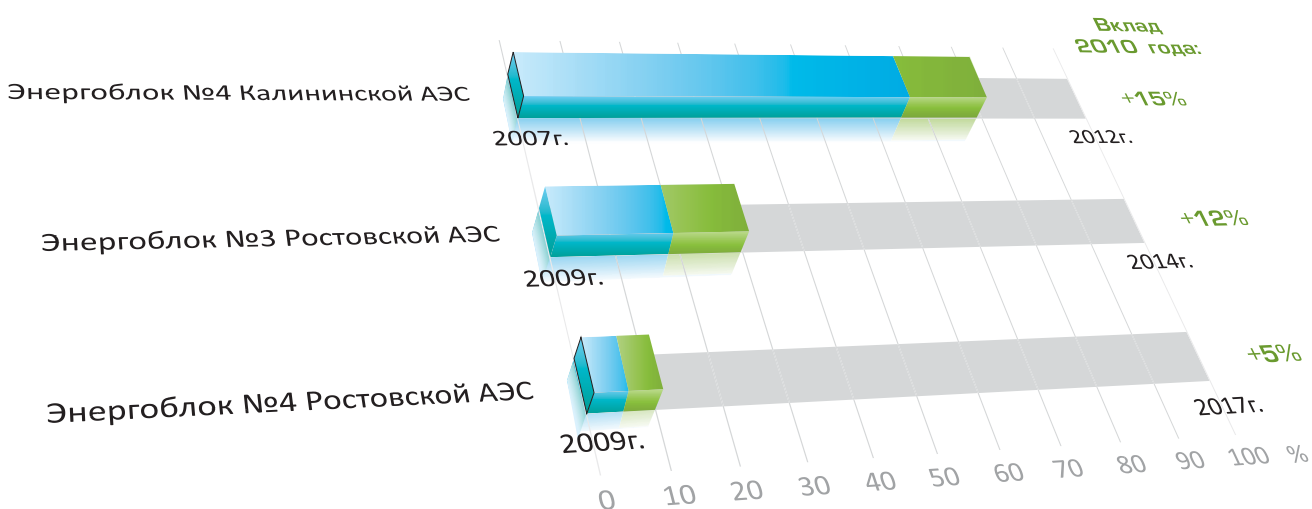



Рис. 17. Готовность объектов сооружения в 2010 году

Таблица 14. Объем выполненных работ по сооружению энергоблоков (в разбивке по энергоблокам)

| Сооружаемый объект | Объем выполненных работ, тыс. руб. без НДС |
|--------------------------------|--|
| Энергоблок № 4 Калининской АЭС | 9 430 015 |
| Энергоблок № 2 Ростовской АЭС | 5 728 945 |
| Энергоблок № 3 Ростовской АЭС | 4 369 411 |
| Энергоблок № 4 Ростовской АЭС | 499 418 |



A large-scale construction site under a clear blue sky. The foreground is dominated by a dense grid of vertical and horizontal steel rebar, prepared for a concrete pour. To the left, a structure is partially covered in green safety netting and blue scaffolding. In the background, more of the building's framework is visible, including concrete pillars and beams. A worker in a dark uniform and orange safety gear is visible near the rebar. A blue and white portable generator or compressor sits on the ground to the right.

● В 2010 году все работы были выполнены в соответствии с планом.

● Для успешного выполнения плана 2010 года на строительных площадках было задействовано более 11 тысяч человек, из них свыше 9 тысяч квалифицированных рабочих.

Таблица 15. Количество человек, задействованных на сооружении энергоблоков

| | Ростовская АЭС, блок № 2 | Ростовская АЭС, блоки № 3, №4 | Калининская АЭС, блок № 4 | Всего |
|---|-----------------------------|----------------------------------|------------------------------|--------|
| Всего задействовано на строительстве, чел. | 2 650 | 3 686 | 5 284 | 11 620 |
| в т.ч. рабочих | 1 979 | 2 742 | 4 313 | 9 034 |

Партнерами ОАО «НИАЭП» в 2010 году выступили более 120 подрядных организаций. На Калининской АЭС были привлечены 33 подрядные организации, на Ростовской АЭС – 89.

Планы на 2011 год

● Сооружение объектов в 2011 году осуществляется в соответствии с планом строительства, согласованным с Заказчиком. Объем работ, запланированных на 2011 год (в процентах от общего объема работ), указан на рис. 18. Планы по сооружению энергоблоков АЭС на 2011 год приведены в Приложении 11.

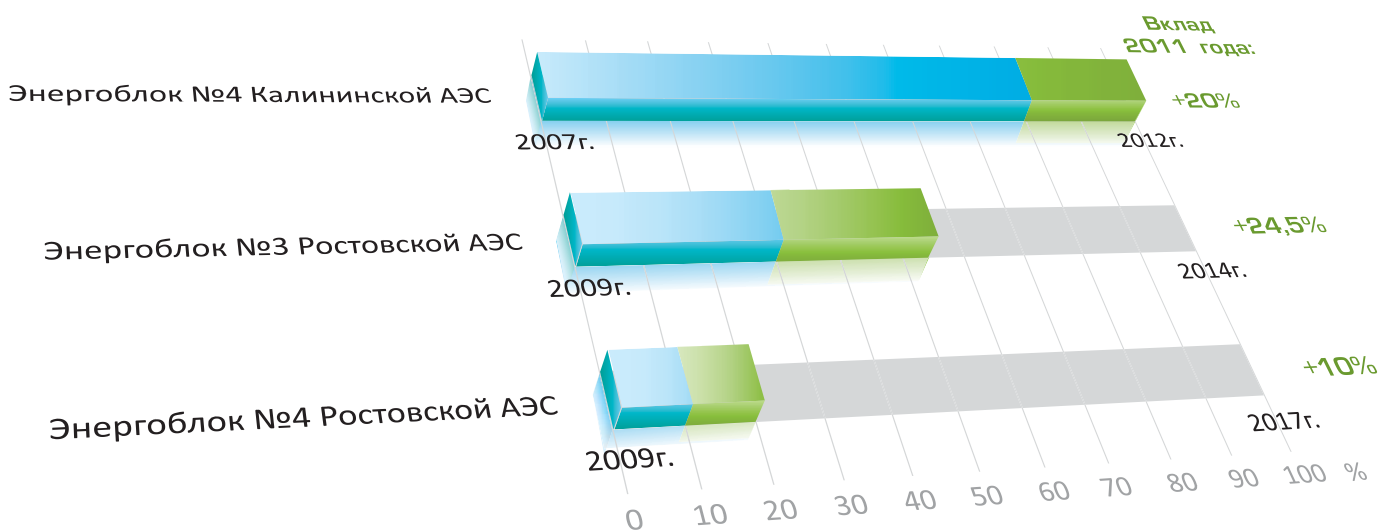


Рис. 18. Прогноз готовности объектов сооружения в 2011 году

2.2.3. ПОСТАВКИ ОБОРУДОВАНИЯ И МАТЕРИАЛОВ

В течение 2010 года поставки оборудования и материалов осуществлялись в соответствии с графиком контрольных событий по сооружению энергоблоков АЭС. Задачи, связанные с поставкой оборудования и материалов, были выполнены на 100% по Калининской АЭС и на 105,4% по Ростовской АЭС.

Таблица 16. Поставки оборудования и материалов

| Показатель | Всего | Калининская АЭС | Ростовская АЭС | | |
|---|-----------|-----------------|----------------|----------------|----------------|
| | | Энергоблок № 4 | Энергоблок № 2 | Энергоблок № 3 | Энергоблок № 4 |
| Количество поставщиков | 258 | 109 | 72 | 75 | 2 |
| Нижегородская обл. | 32 | 10 | 11 | 11 | - |
| Ростовская обл. | 19 | 1 | 8 | 8 | 2 |
| Тверская обл. | 3 | 1 | - | 2 | - |
| Другие регионы РФ | 204 | 97 | 53 | 54 | - |
| Сумма заключенных договорных обязательств, млн руб. | 13 345,64 | 2 330,35 | 214,79 | 10 766,62 | 33,88 |
| Нижегородская обл. | 1 814,82 | 56,18 | 23,24 | 1 735,40 | - |
| Ростовская обл. | 871,13 | 23,98 | 16,15 | 797,12 | 33,88 |
| Тверская обл. | 2,49 | 0,70 | - | 1,79 | - |
| Другие регионы РФ | 10 657,20 | 2 249,49 | 175,40 | 8 232,31 | - |
| в т.ч. долгосрочных (свыше одного года), млн руб. | 3 969,52 | - | - | 3 969,52 | - |
| Сумма поставок, млн руб. | 18 912,63 | 17 436,57 | 616,25 | 859,81 | - |
| Нижегородская обл. | 158,15 | 84,82 | 23,79 | 49,54 | - |
| Ростовская обл. | 356,55 | 143,20 | 20,89 | 192,46 | - |
| Тверская обл. | 5,05 | 2,04 | - | 3,01 | - |
| Другие регионы РФ | 18 392,88 | 17 206,51 | 571,57 | 614,80 | - |

Планы на 2011 год

В связи с завершением работ на энергоблоке № 4 Калининской АЭС планируется снижение объема поставок оборудования, так как основное оборудование уже поставлено.

На энергоблоках № 3 и № 4 Ростовской АЭС работы находятся в стадии развертывания. На 2011 год запланировано выполнение следующих показателей по объемам поставок оборудования:

- Ростовская АЭС, энергоблок № 3 – 6 759 млн руб. с НДС;
- Ростовская АЭС, энергоблок № 4 – 1 12 млн руб. с НДС.

2.3. Управление производственной деятельностью

Основной задачей развития системы управления является становление ОАО «НИАЭП» в качестве полноценного ЕРС/ЕРСМ-подрядчика в атомной отрасли. Для решения этой задачи в 2008–2010 годах в Компании был запущен ряд инициатив по совершенствованию системы управления и повышению конкурентоспособности.

Таблица 17. Инициативы Компании в рамках совершенствования системы управления

| Инициативы | Результаты |
|--|---|
| <p>Развитие компетенций в управлении сооружением:</p> <ul style="list-style-type: none">● Multi-D-проектирование  | <ul style="list-style-type: none">● Технология Multi-D введена в промышленную эксплуатацию;● Разработано 66 запланированных на 2010 год Multi-D-проектов энергоблока № 3 Ростовской АЭС;● В рамках подготовки концепт-проекта ВВЭР-ТОИ в Компании разработана концепция «Проекта Multi-D». |
| <p>Проекты по снижению сроков и стоимости строительства:</p> <ul style="list-style-type: none">● Организация и внедрение технологии моделирования монтажных работ «Проект Multi-D»● Внедрение производственной системы «Росатома»● Создание методики управления стоимостью сооружения | <ul style="list-style-type: none">● Реализованы пилотные проекты по внедрению ПСР при сооружении энергоблока № 4 Калининской АЭС;● Благодаря внедрению ПСР и «Проекта Multi-D» удалось существенно снизить сроки сооружения;● Разработана методика управления стоимостью. Строительство энергоблоков № 3 и № 4 Ростовской АЭС выполняется ОАО «НИАЭП» в соответствии с методикой управления стоимостью. |
| <p>Проекты по оптимизации закупок и поставок:</p> <ul style="list-style-type: none">● Развитие собственного закупочного подразделения● Оптимизация процессов закупок, в т.ч. через Ярмарку атомного машиностроения● Создание механизмов гарантии поставок | <ul style="list-style-type: none">● Проведение конкурентных закупок обеспечило экономию в 13,75%;● Проведение Ярмарок атомного машиностроения обеспечило экономию в 40%;● Реализация проекта «Символическая сборная» позволила определить лимитную стоимость поставки оборудования машинного зала для «бюджетного» (2,3 млн \$/МВт) и «передового» (2,7 млн \$/МВт) варианта проекта ВВЭР-ТОИ;● Для обеспечения гарантии поставок создано Харьковское представительство ОАО «НИАЭП». |

РАЗВИТИЕ КОМПЕТЕНЦИЙ В УПРАВЛЕНИИ СООРУЖЕНИЕМ

● Multi-D-проектирование

Одним из условий повышения конкурентоспособности на рынке является внедрение современных и инновационных навыков и технологий проектирования. 3D-проектирование в ОАО «НИАЭП» уже освоено; с января 2009 года в Компании развивается технология Multi-D-проектирования.

Multi-D-модель включает полную трехмерную модель объек-

та (3D), информацию о календарно-сетевом планировании (4D), информацию о конфигурации, комплектации и поставках материалов и оборудования (5D), а также сведения о трудовых, технических и иных ресурсах для сооружения энергоблока (6D).

С января 2010 года начался этап промышленной эксплуатации технологии Multi-D.

В отчетном периоде Компания разработала 66 запланированных на 2010 год Multi-D-проектов энергоблока № 3 Ростовской АЭС из общего количества в 254 проекта. Разработка данных проектов позволяет оптимизировать работы по монтажу оборудования и функциональных систем энергоблока и сократить сроки сооружения.

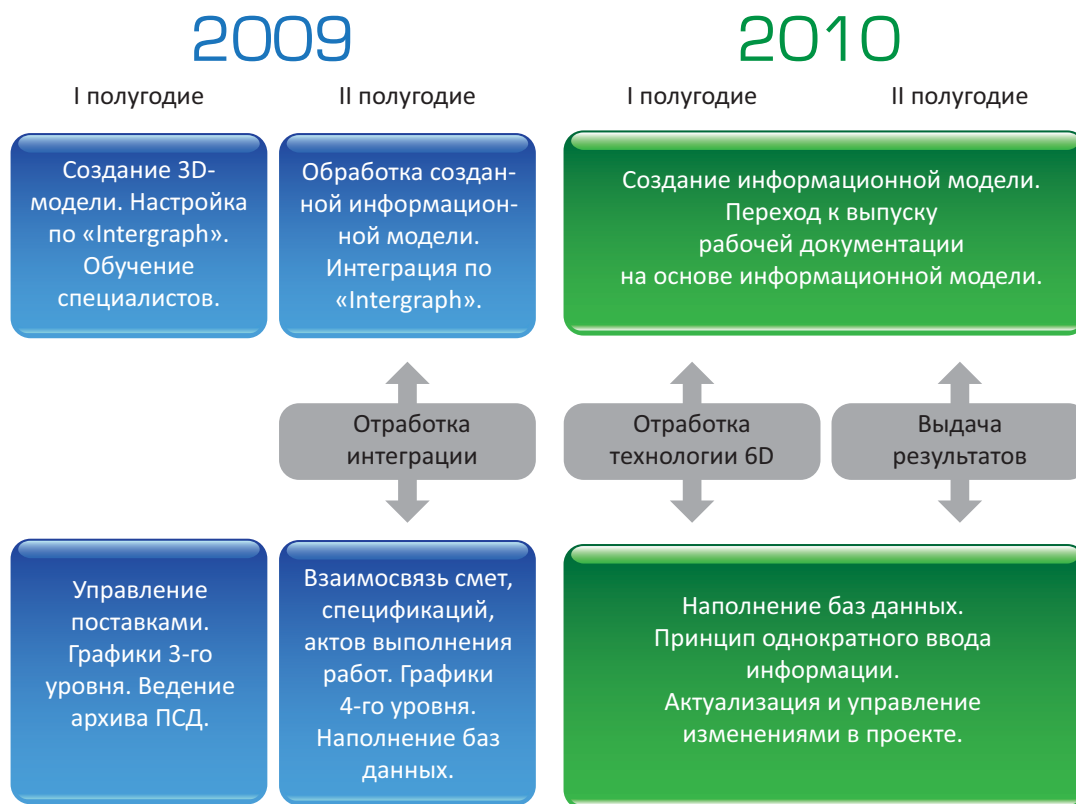


Рис. 19. Этапы создания технологий Multi-D-проектирования

В рамках подготовки концепт-проекта ВВЭР-ТОИ в Компании разработана концепция «Проекта Multi-D» (технология моделирования монтажных работ). Разработка концепции создала предпосылки для расширения участия ОАО «НИАЭП» в проекте ВВЭР-ТОИ, являющемся одним из стратегических направлений развития атомной отрасли в РФ.

Снижение сроков и стоимости строительства

Применение инструментов Производственной системы «Росатома» способствует сокращению сроков сооружения энергоблока АЭС и снижению стоимости выполнения работ за счет более эффективной системы управления процессами.

Благодаря использованию инструментов Производственной системы «Росатома» при сооружении энергоблока № 4 Калининской АЭС удалось завершить сварку главного циркуляционного трубопровода за 127 суток. Таким образом, был по-

бит рекорд атомной отрасли – 150 суток, установленный при сооружении Запорожской АЭС в 1986 году.

● Внедрение Производственной системы «Росатома»

В 2009 году совместно с ОАО «Концерн Росэнергоатом» были определены основные пилотные проекты по внедрению ПСР в ОАО «НИАЭП». В 2010 году в рамках реализации пилотных проектов были достигнуты следующие результаты.

Монтаж блоков главного циркулярного трубопровода:

- Общий срок выполнения работ составил 127 дней – вместо 255 дней;
- По итогам работы полученный опыт систематизирован, обобщен Проектом производства работ;
- Материалы направлены в центральную рабочую группу по координации внедрения ПСР по ОАО «Концерн Росэнергоатом».

Подготовка систем и оборудования к процессу «Пролив на открытый реактор» на энергоблоке № 4 Калининской АЭС:

- Производственный цикл сократился на 42 дня.

Изготовление арматурных каркасов герметичной оболочки реакторного отделения:

- Сроки изготовления сократились до 119 дней.

Монтаж системы преднатяжения защитной оболочки ядерного реактора:

- Сроки монтажа сократились с 333 до 142 дней.

Монтаж турбоагрегата К-1000-60/3000 на энергоблоке № 4 Калининской АЭС:

- Сроки монтажа сократились суммарно на 67 дней;
- Продолжительность монтажа сократилась до 450 дней – вместо 517 дней.

ОАО «НИАЭП» – один из лидеров атомной отрасли России по внедрению Производственной системы «Росатома» (ПСР)

Сергей Обозов,
Генеральный директор ОАО «Концерн Росэнергоатом», руководитель проекта по внедрению ПСР

● Производственная система «Росатома»

С 2009 года на предприятиях отрасли внедряется Производственная система «Росатома» (ПСР). ПСР базируется на принципах системы повышения эффективности компании Toyota, признанной одной из наиболее успешных программ в этой области. ПСР позволит повысить производительность и качество, снизить затраты и добиться максимального удовлетворения требований заказчика.

● Создание методики управления стоимостью сооружения

В 2010 году ОАО «НИАЭП» разработало методику управления стоимостью сооружения объектов атомной энергетики для решения поставленной Госкорпорацией «Росатом» и ОАО «Концерн Росэнергоатом» задачи формирования

фиксированной стоимости строительства энергоблоков АЭС.

Фиксированная стоимость устанавливается при заключении договора и остается неизменной; все незапланированные издержки при производстве работ, закупке

материально-технических ресурсов и оборудования перекладываются на генерального подрядчика.

Строительство энергоблоков № 3 и № 4 Ростовской АЭС выполняется ОАО «НИАЭП» в соответствии с методикой управления стоимостью.



Рис. 20. Методика управления стоимостью

На 2011 год запланированы следующие мероприятия по управлению стоимостью сооружения:

- Развитие модели управления стоимостью строительства в условиях установления предельной стоимости;
- Автоматизация процессов формирования стоимости строительства и контроля соблюдения лимитов стоимости строительства;
- Формирование ресурсной модели энергоблоков АЭС, формирование баз данных текущей стоимости ресурсов и расчет стоимости строительства энергоблоков АЭС ресурсным методом;
- Расчет стоимости строительства энергоблока типа ВВЭР-ТОИ.

ПРОЕКТЫ ПО ОПТИМИЗАЦИИ ЗАКУПОК И ПОСТАВОК

Развитие собственного закупочного подразделения

В ОАО «НИАЭП» создано собственное закупочное подразделение; это обеспечивает конкурентное преимущество перед другими инжиниринговыми компаниями отрасли, передающими эту функцию стороннему подрядчику.

В 2010 году в Компании был предпринят комплекс мер по обеспечению единообразия закупочных правил – закупки продукции производились в соответствии с Единым отраслевым стандартом Госкорпорации «Росатом». Компания обеспечила увеличение открытых конкурсных процедур при закупках оборудования и организации строительно-монтажных работ для сооружения энергоблоков.

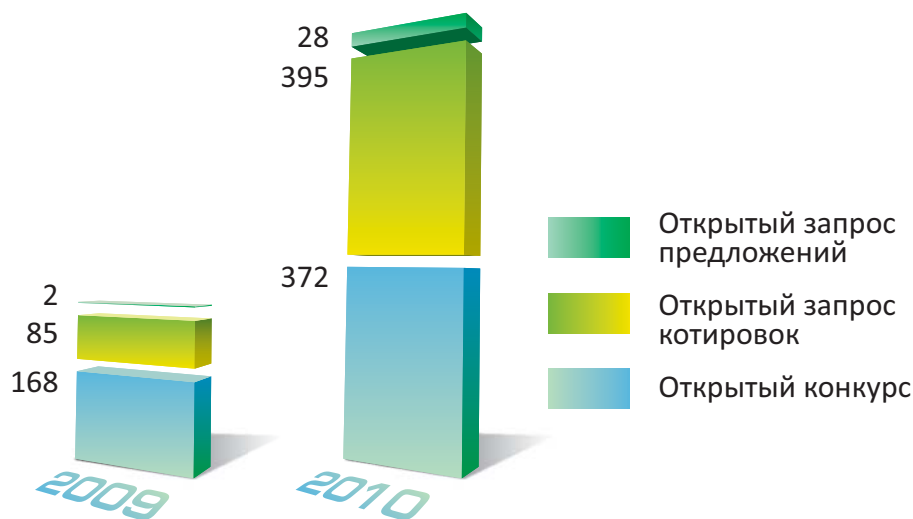
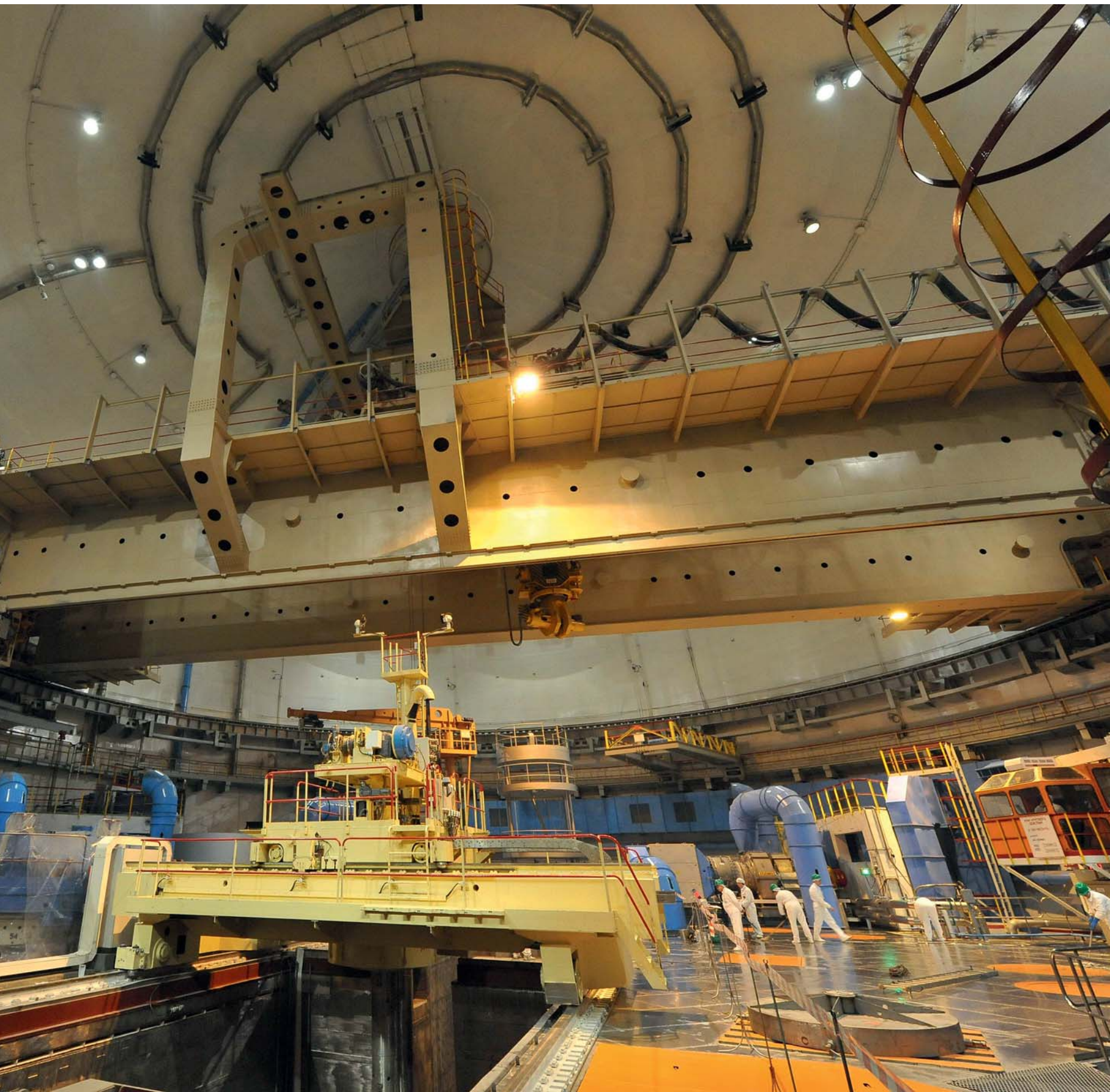


Рис. 21. Открытые конкурсные процедуры





Информация о проводимых закупках, поступивших заявках, оценка заявок и принятые решения размещались в свободном доступе на сайте Госкорпорации «Росатом» <http://zakupki.rosatom.ru>. Суммарно за 2010 год на сайте размещена информация о 930 конкурентных процедурах по закупкам оборудования и организации строительно-монтажных работ для сооружения энергоблоков.

Кроме того, Компания перешла на качественно новый уровень планирования, предполагающий

формирование годовых программ закупок на текущий и предстоящий годы. Выписка из годовой программы закупок на 2011 год размещена в общем доступе на официальном сайте Госкорпорации «Росатом».

Компания также активно использует механизмы регулирования цен закупаемой продукции путем проведения переторжек и преддоговорных переговоров с участниками, проводимых в соответствии с закупочной документацией. Всего за 2010 год эти механизмы дали дополнительный экономический эффект в размере 47 млн руб.

В целом в результате проведения конкурентных процедур в 2010 году средний размер экономии средств составил 13,75% от начальной максимальной цены лотов:

- для энергоблока № 4 Калининской АЭС – 15,5% (экономия 244 млн руб. при объеме закупки в 1570 млн руб.);
- для энергоблока № 3 Ростовской АЭС – 12% (экономия 2,9 млрд рублей при объеме закупки в 24,2 млрд руб.).

Оптимизация процессов закупок

Ярмарки атомного машиностроения проводятся с 2008 года и за это время успели показать себя эффективным механизмом оперативного

обеспечения строящихся энергоблоков оборудованием и материалами с требуемыми показателями цены и качества. В 2010 году в Яр-

марках приняло участие более 70 компаний-поставщиков.

Таблица 18. Результаты Ярмарок атомного машиностроения в 2010 году

| Показатель | 2010 |
|---|-------|
| Количество лотов | 40 |
| Количество участников | 66 |
| Суммарная начальная (максимальная) стоимость оборудования, млн руб. | 2 460 |
| Общая итоговая сумма предложений от компаний, млн руб. | 1 626 |
| Экономия, млн руб. | 834 |
| Экономия, % | 34 |

Ярмарки атомного машиностроения предназначены также для презентации и демонстрации продукции предприятий, что позволяет ОАО «НИАЭП» больше узнать о поставщиках оборудования. Представителям предприятий предоставляется возможность ознакомиться с конкурсными процедурами, прой-

ти обучение по Единому отраслевому стандарту закупок и Multi-D-проектированию. На Ярмарке атомного машиностроения проводятся круглые столы по вопросам поставки конкретных видов сложного оборудования; ОАО «НИАЭП» организует встречи специалистов предприятий-поставщиков с работ-

никами проектного блока, блока закупок и поставок. Это помогает предприятиям лучше планировать свою работу, вносить своевременные коррективы в свою производственную программу для выполнения условий контрактов по поставкам оборудования и материалов.

Ярмарки атомного машиностроения стали узнаваемым брендом ОАО «НИАЭП» и одним из главных механизмов создания и поддержания конкуренции.

В июле 2010 года ОАО «НИАЭП» дало старт проекту «Символическая сборная». «Символическая сборная типового блока» формируется по результатам конкурса среди поставщиков оборудования. Конкурс проводится для стимулирования профессиональной деятельности в области атомной энергетики,

развития конкурентной среды, повышения эффективности взаимодействия предприятий атомной отрасли и общественного признания лучших предприятий.

Конкурс проводится по 10 номинациям, соответствующим перечню основного оборудования типового атомного энергоблока. Основными критериями отбора являются цена, качество и референции. В 2010 году было номинировано 38 предприятий из России, Германии, Чехии, Украины, Франции, Южной Кореи.

28 октября 2010 года конкурсная комиссия под председательством Директора ОАО «НИАЭП» Валерия Лимаренко, в состав которой входят компетентные специалисты в области атомной энергетики, подвела итоги первого конкурса. На торжественной церемонии награждения лауреатам были вручены дипломы, а победителям – памятная статуэтка, символ Премии профессионального признания «Минин и Пожарский». Список победителей и лауреатов приведен в табл. 19.

Таблица 19. Победители и лауреаты

| Номинации | Победители | Лауреаты |
|---|--|--|
| Основное оборудование реакторного отделения | ОАО «Ижорские заводы» (Россия) | ЗАО «АЭМ-технологии» (Россия) |
| Основное оборудование машзала | ООО «Альстом Атомэнергомаш» (Россия-Франция) | ОАО «Турбоатом» (Украина) |
| Основное теплообменное оборудование | ОАО «ЗИО-Подольск» (Россия) | ОАО «Альфа Лаваль Поток» (Россия-Швеция) |
| Основное насосное оборудование | ЗАО «ГИДРОМАШСЕРВИС» (Россия-Украина) | Hoysung Good Spring Inc (Южная Корея) |
| Циркуляционные насосы | GANS Zrt (Венгрия) | Hyundai Heavy Industries Co, Ltd (Южная Корея) |
| Арматура основных технологических систем | ЗАО «Корпорация СПЛАВ» (Россия) | ЗАО «Корпорация СПЛАВ» (Россия) |
| Арматура систем безопасности | MSA a.s. (Чехия) | ЗАО «Энергомаш – ЧЗЭМ» (Россия) |
| Силовые трансформаторы | Hyundai Heavy Industries Co, Ltd (Южная Корея) | ОАО «Электрозавод» (Россия) |
| Щитовое электрооборудование | ЗАО «Электроцит-ТМ «Самара» (Россия) | ФГУП «Уральский электротехнический завод» (Россия) |
| Нестандартное оборудование | ОАО «Тяжмаш» (Россия) | ОАО «Атоммашэкспорт» (Россия) |

В рамках данного проекта в 2010 году Компания получила 250 технико-коммерческих предложений и привлекла более 30 новых поставщиков и производителей оборудования.

В итоге Компания получила подтверждение возможности поставки оборудования в рамках лимитной

стоимости для энергоблоков № 3 и № 4 Ростовской АЭС и определила потенциал предприятий по рационализации производств и снижению стоимости продукции.

Реализация проекта «Символическая сборная» также позволила определить лимитную стоимость поставки оборудования

машинного зала для «бюджетного» (2,3 млн \$/МВт) и «передового» (2,7 млн \$/МВт) вариантов проекта ВВЭР-ТОИ. Результаты этой работы были использованы при технико-экономическом сравнении вариантов оборудования машинного зала.



Создание механизмов гарантии поставок

Для защиты от невыполнения условий заключенных с поставщиками и заводами-изготовителями договоров в ОАО «НИАЭП» создана сеть специализированных представительств, приближенных к заводам-изготовителям. Наличие таких представительств дает возможность оперативно решать возникающие вопросы непосредственно на тех предприятиях, где производится продукция атомного машиностроения. Ранее были созданы представительство в Москве, обслуживающее предприятия

Подмосковья, и представительство в Санкт-Петербурге, работающее с базовыми предприятиями атомного машиностроения на западе России. В 2010 году состоялось открытие представительства в Харькове, где находится узел основных предприятий атомного машиностроения Украины. Сотрудники этого представительства осуществляют работу с договорами по всей Украине.

Основная задача представительств – контроль сроков и качества изготовления оборудования на

заводах-изготовителях по принципу «военной приемки»: в поездках на заводы-изготовители участвуют представители трех отделов (отдел поставок тепло-механического оборудования, отдел поставок трубопроводов и арматуры, отдел поставок электротехнического оборудования). Деятельность отделов четко скоординирована и подчинена заместителю директора по комплектации и поставкам.



2.4. Инвестиционные проекты

Инвестиционная деятельность ОАО «НИАЭП» направлена на достижение стратегических целей самой Компании и Госкорпорации «Росатом» в целом. Одной из стратегических целей ОАО «НИАЭП»

является увеличение доли рынка к 2015 году на 15% (см. раздел 1.4. Миссия и Стратегия).

Для достижения данной цели необходимо обеспечение дополни-

тельными объемами работ со стороны Концерна «Росэнергоатом» и наращивание производственного потенциала Компании через реализацию инвестиционных программ.

Принятие инвестиционных решений

Инвестиционные решения в ОАО «НИАЭП» принимаются на основании Инвестиционного меморандума, который может уточняться в соответствии с решением единственного акционера о распределении прибыли по итогам от-

четного года. Инвестиционная программа на 2010 год формировалась на основании Решения № 8 единственного акционера Компании от 29 июня 2010 года «Об утверждении распределения чистой прибыли по итогам 2009 года».

В 2010 году осуществлены действия по вхождению в единую иерархическую структуру управления инвестициями Госкорпорации «Росатом», начат процесс внедрения проектного подхода к управлению инвестиционными проектами.

Ход реализации инвестиционных проектов в 2010 году

Источниками финансирования инвестиционных проектов являются собственные средства Компании по результатам финансово-хозяйственной деятельности ОАО «НИАЭП», а также активно используется механизм лизинга.

В 2009 году были сформированы инвестиционные проекты Компании до 2015 года.

Таблица 20. Инвестиционные проекты, реализуемые ОАО «НИАЭП»

| Инвестиционные проекты | Инвестиции по проекту (без НДС), млн руб. | | | |
|---|---|------|------|-------------------|
| | 2009 | 2010 | 2011 | Всего (2009–2015) |
| Механизация строительных площадок для выполнения СМР | 117 | 241 | 11 | 719 |
| Приобретение оборудования и техники для бизнес-единиц | 29 | 36 | 7 | 136 |
| ИТ-проекты | 95 | 69 | 42 | 224 |
| Развитие инфраструктуры | 47 | 159 | 176 | 564 |

Механизация строительных площадок для выполнения СМР

При сооружении АЭС используется большое количество уникальной строительной техники, соответствующей масштабам строительства (максимальная отметка, большая грузоподъемность и габариты, технологии строительства, местные условия, сроки строительства, шаг ввода энергомошностей). Рынок предложения такой техники ограничен, сроки изготовления под заказ превышают 6 месяцев, стоимость приобретения очень высока. Данная техника, как правило, является собственностью субподрядных организаций. Стоимость аренды данной техники зачастую сопоставима со стоимостью ее приобретения. Кроме того, некоторых видов техники нет у субподрядчиков Компании. Для снижения зависимости от субподрядных организаций и от диктовки ими условий по аренде оборудования предполагается приобрести строительную технику, которая будет задействована на строительных площадках, в том числе

в дальнейшем при сооружении новых энергоблоков. Также возможно приобретение техники в лизинг. Для применения механизма лизинга техника должна стоить более 1 млн руб., при сроке полезного использования, превышающем 5 лет.

Приобретение оборудования и техники для бизнес-единиц

В рамках реализации данного направления предполагается закупать измерительные приборы, геодезическую технику и буровое оборудование для проведения изыскательских работ. Данное оборудование позволит выполнять работы на уровне современных требований к проектно-изыскательским работам.

ИТ-проекты

В рамках данного направления предусмотрено приобретение только основных средств (компьютеров, оргтехники, серверов, телекоммуникационного оборудования). Компьютерная техника необходима для осуществления основной

деятельности и приобретается в соответствии со Стандартом «О стандартизации оснащения рабочих мест пользователей и серверного оборудования вычислительной техникой и программным обеспечением в Госкорпорации «Росатом». Согласно данному документу приобретается техника определенной конфигурации; согласование требуется только в случае приобретения техники другой конфигурации, не оговоренной в Стандарте.

Развитие инфраструктуры

Развитие деятельности Компании подразумевает улучшение условий труда сотрудников, реконструкцию зданий и формирование инфраструктуры на строительных площадках энергоблоков № 3 и № 4 Ростовской АЭС. Необходимость развития инфраструктуры продиктована проектом сооружения энергоблоков АЭС, требованиями трудового законодательства, регулирующего условия труда работников.

Планы на 2011 год

- В 2011 году планируется активно осуществлять приобретение современного оборудования и техники с использованием механизма лизинга. Применение лизинга призвано ускорить обновление основных фондов и направлено на удержание лидирующих позиций на рынке инжиниринговых услуг.
- В 2011 году планируется продолжить регламентацию инвестиционной деятельности ОАО «НИАЭП» путем внедрения внутреннего стандарта по управлению инвестициями.

Годовой отчет | 2010 | ОАО «НИАЭП»

Синергия СОТРУДНИЧЕСТВА





3. **Устойчивое** развитие

3.1. Персонал

3.1.1. ХАРАКТЕРИСТИКА ПЕРСОНАЛА

Устойчивое развитие Компании и реализация Стратегии зависят от слаженной и ответственной работы всех сотрудников Компании. Поэтому ОАО «НИАЭП» придает особое

значение формированию высококвалифицированного и мотивированного на результат коллектива.

Объем и ответственность задач, стоящих перед командой ОАО

«НИАЭП», потребовали существенных изменений структуры Компании и значительного наращивания численности работающих.

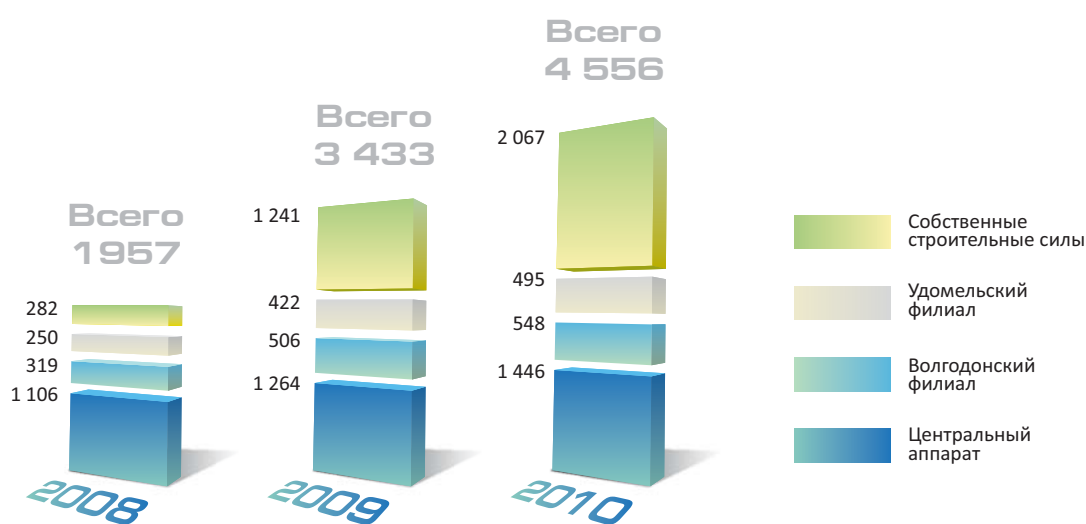


Рис. 22. Динамика роста численности персонала по подразделениям

В 2010 году численность центрального аппарата была увеличена на 189 человек за счет формирования подразделений с новыми компетенциями. Из них 139 человек было принято в проектный блок. Наращивание производственных мощностей проектного блока связано с переходом на

3D-проектирование и направлено на дальнейшую реализацию проекта Multi-D.

Собственные силы Компании насчитывают 2067 человек, что на 826 работающих больше, чем в 2009 году.

В 2010 году было создано Харьковское представительство,

штатная численность которого на 01.01.2011 составила 4 человека.

Для выполнения поставленных задач на стройплощадках задействовано более 11 тысяч человек, из них свыше 9 тысяч квалифицированных рабочих подрядных организаций.

Таблица 21. Общая численность рабочей силы в разбивке по типу занятости, типу договора о найме и региону

| Регион | По договору о найме: | | % | По типу занятости: | | Всего |
|--------------------|----------------------|-----------|------|--------------------|-----------|-------|
| | постоянный | временный | | полная | частичная | |
| Общая численность* | 2 359 | 130 | 5,2 | 2 476 | 13 | 2 489 |
| Нижегородская обл. | 1 399 | 47 | 3,3 | 1 440 | 6 | 1 446 |
| Тверская обл. | 489 | 59 | 10,8 | 545 | 3 | 548 |
| Ростовская обл. | 471 | 24 | 4,8 | 491 | 4 | 495 |

* В показатель общей численности рабочей силы включены центральный аппарат ОАО «НИАЭП», Удомельский и Волгодонский филиалы. Численность сотрудников дочерних зависимых обществ (собственных строительных сил) приведена на рис. 22.

Важный показатель привлекательности Компании как работодателя – низкая текучесть кадров.

Различие в коэффициентах текучести кадров по разным регионам обусловлено тем, что к региону «Нижегородская область» отнесен центральный аппарат, а в остальных регионах расположены филиалы. Изменения в численном составе Компании связаны с реорганизацией ФГУП в ОАО в декабре 2007 года, резким увеличением численности работников центрального аппарата и созданием филиалов в 2008 году.

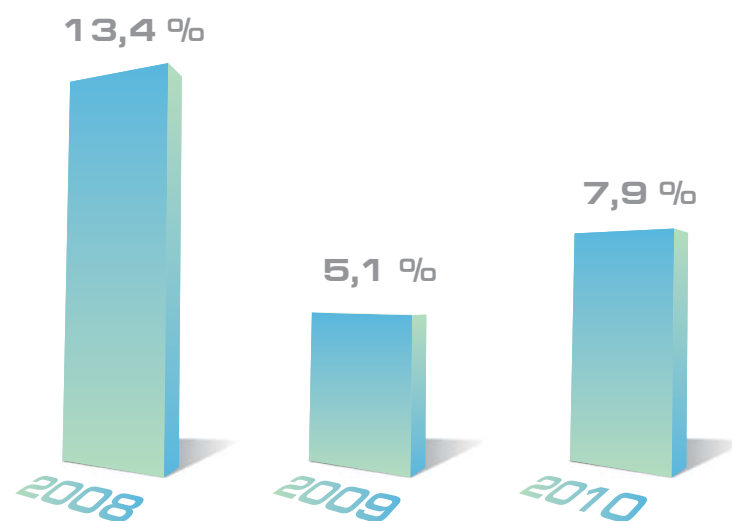


Рис. 23. Коэффициент текучести кадров

Таблица 22. Текучесть кадров в 2010 году в разбивке по половому признаку, %

| Пол | Нижегородская обл. | Ростовская обл. | Тверская обл. | Всего |
|---------|--------------------|-----------------|---------------|-------|
| Женщины | 4,63 | 5,45 | 8,85 | 5,64 |
| Мужчины | 6,52 | 9,45 | 10,41 | 8,15 |

Таблица 23. Количество уволенных по собственному желанию в 2010 году в разбивке по возрастному признаку

| Возраст | Нижегородская обл. | Ростовская обл. | Тверская обл. | Всего |
|-----------------|--------------------|-----------------|---------------|-------|
| До 30 лет | 7 | 12 | 11 | 30 |
| 31–50 лет | 27 | 20 | 25 | 72 |
| 51 год и старше | 37 | 8 | 7 | 52 |
| Всего | 71 | 40 | 43 | 154 |

Таблица 24. Количество уволенных за виновные действия в 2010 году в разбивке по возрастному признаку

| Возраст | Нижегородская обл. | Ростовская обл. | Тверская обл. | Всего |
|-----------------|--------------------|-----------------|---------------|-------|
| До 30 лет | 1 | - | - | 1 |
| 31–50 лет | - | 2 | - | 2 |
| 51 год и старше | - | - | - | - |
| Всего | 1 | 2 | - | 3 |

Одним из главных принципов кадровой политики является объективная оценка профессионального вклада каждого сотрудника: предоставление возможности карьерного роста и обеспечение уровня оплаты труда в зависимости от результатов деятельности.

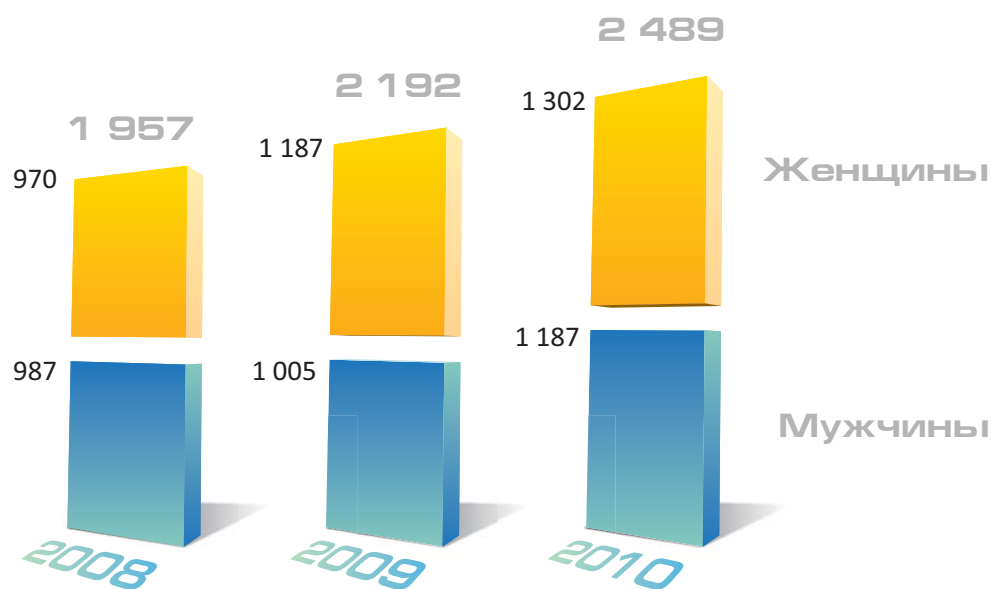


Рис. 24. Динамика гендерного состава персонала, чел.



Коллектив ОАО «НИАЭП» ежегодно пополняется молодыми кадрами, соответственно увеличивается доля сотрудников до 35 лет. Компания заинтересована в привлечении и сохранении молодых специалистов, в том числе выпускников вузов.

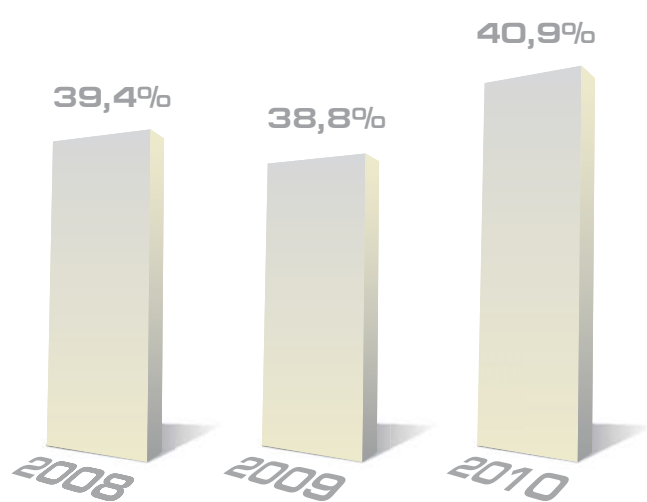


Рис. 25. Доля сотрудников до 35 лет

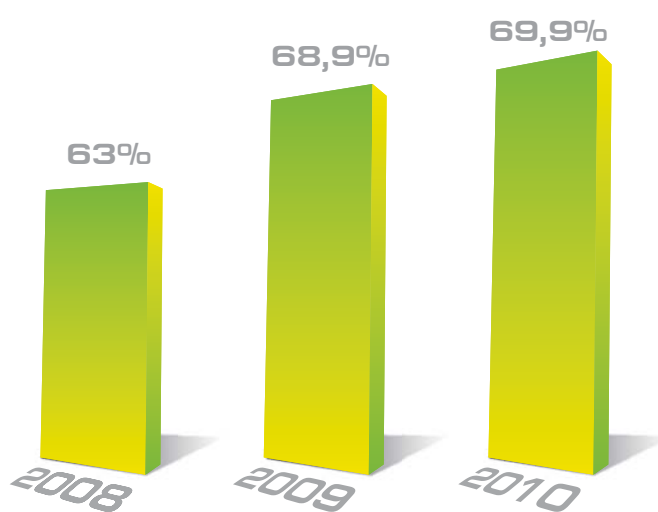


Рис. 26. Доля работников с высшим образованием

3.1.2. УПРАВЛЕНИЕ ПЕРСОНАЛОМ

Оплата труда

В ОАО «НИАЭП» внедрена эффективная система оплаты труда и компенсаций, которая гарантирует обеспечение достойного уровня заработной платы и мотивирует сотрудников к достижению стратегических и операционных целей Компании.

Система оплаты и мотивации труда работников Компании разработана в соответствии с Единой уни-

фицированной системой оплаты труда Госкорпорации «Росатом».

В 2010 году средняя заработная плата сотрудников ОАО «НИАЭП» выросла во всех регионах присутствия.

В 2010 году средняя заработная плата сотрудников ОАО «НИАЭП» выросла во всех регионах присутствия.



Рис. 27. Средняя заработная плата сотрудников ОАО «НИАЭП» по регионам присутствия, руб.

Общий размер выплат всем работникам зависит от занимаемого уровня (грейда).

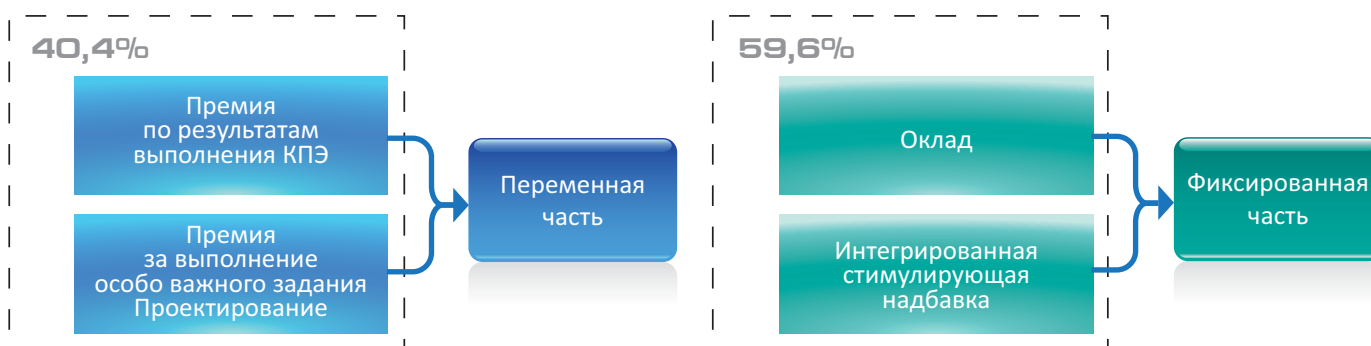


Рис. 28. Структура компенсационного пакета работников ОАО «НИАЭП»

Должностные оклады установлены в соответствии с утвержденной матрицей оплаты труда.

ИСН высшему руководству установлена в соответствии с уровнем профессионального статуса. Мотивация высших менеджеров основана на выполнении КПЭ.

Номинальный размер премии определен Положением об оплате труда работников ОАО «НИАЭП».

КПЭ Компании формализуются в Карте КПЭ Директора Компании и декомпозируются для нижестоя-

щих работников и структурных подразделений.

Ключевые цели и КПЭ работника или структурного подразделения обеспечивают выполнение целей и КПЭ Компании или вышестоящей должности. КПЭ устанавливаются на год в соответствии с ключевыми целями работника или структурного подразделения и функциональной нагрузкой. Премия по результатам выполнения КПЭ стимулирует всех работников на достижение общих целей Компании.

Результатом применения системы КПЭ является повышение эффективности достижения стратегических целей Компании за счет постановки работникам взаимосогласованных показателей, характеризующих достижение данных целей, а также за счет поощрения работников за выполнение КПЭ.

Одним из основных принципов системы оплаты труда в ОАО «НИАЭП» является предоставление равных возможностей для разных половозрастных групп.

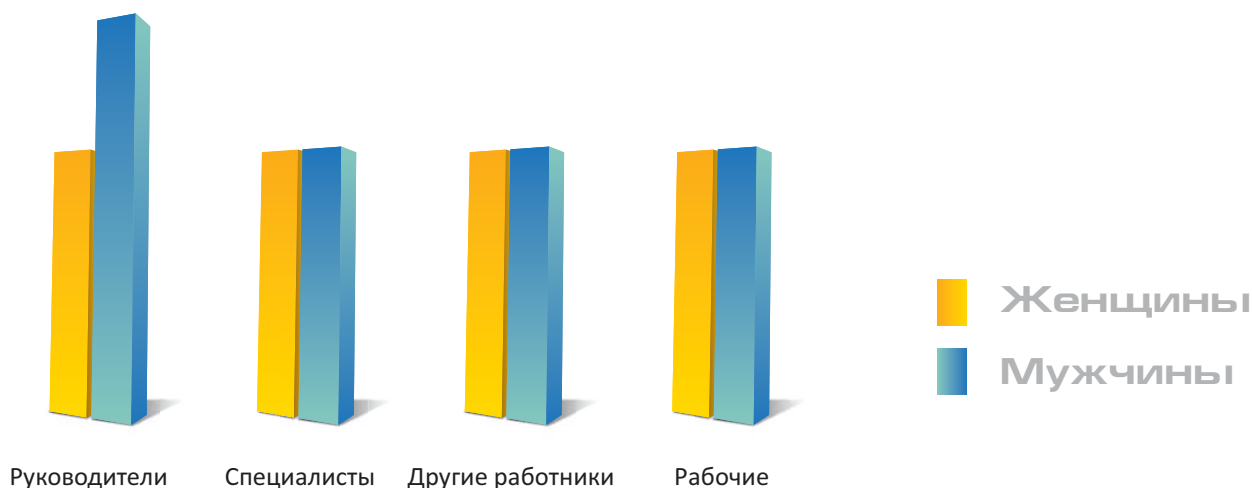


Рис. 29. Соотношение базового оклада мужчин и женщин в разбивке по категориям

Различия в базовых окладах руководителей возникли в связи с тем, что в данный момент должности, занимаемые руководителем-мужчиной и руководителем-женщиной, находятся на разных грейдах.

Минимальный оклад руководителя-женщины соответствует 14 грейду (заведующий складом, заведующий хозяйством), руководителя-мужчины – 11 грейду (заведующий производством, мастер). На должностях «заведующий скла-

дом», «заведующий хозяйством» мужчины не работают.

Оклады мужчин и женщин в пределах одного грейда одинаковы.

Оценка персонала

С 2010 года в Компании широко применяется оценка персонала. Результаты оценки используются для принятия решений в процессе управления персоналом.

Оценка персонала является частью модели управления эффективностью деятельности работников атомной отрасли и Компании. Данная система позволяет работнику понять, каких результатов ожидает от

него Компания и как они будут оцениваться, а также позволяет реализовать ожидания, связанные с карьерным ростом и признанием заслуг. Ход внедрения механизмов оценки персонала приведен в *табл. 25*.

Таблица 25. Внедрение механизмов оценки персонала

| Сроки | Мероприятия |
|-------------------|--|
| Декабрь 2009 | <ul style="list-style-type: none"> Утверждено Положение о ежегодной оценке работников. |
| Февраль–март 2010 | <ul style="list-style-type: none"> Поставлены цели руководителям Компании. Проведена оценка руководителей по модели компетенции. Получена обратная связь и сформирован план развития. |
| Март 2010 | <ul style="list-style-type: none"> Результаты оценки согласованы в Госкорпорации «Росатом». |
| Июнь–июль 2010 | <ul style="list-style-type: none"> Подписан приказ о постановке индивидуальных целей. Определены дополнительно специалисты, подлежащие оценке в 2011 году (83 чел.). Вышестоящими руководителями поставлены цели подчиненным на 2010 год с учетом формирования Стратегии Компании, выполнения индивидуальных КПЭ и КПЭ Компании. Проведено обучение руководителей, участвующих в ежегодной оценке эффективности (обучено 75 чел.). |

По итогам проведения оценки эффективности деятельности для работника может быть пересмотрена система индивидуального материального стимулирования, принято решение о переводе на другую должность или о внесении в кадровый резерв на вышестоящую должность.

Для успешного проведения оценки эффективности деятельно-

сти работников в 2010 году специалистами службы персонала Компании было проведено обучение по программе «Технология проведения ежегодной оценки эффективности деятельности работников» для 75 руководителей, участвующих в ежегодной оценке.

В 2010 году в соответствии с Положением «О ежегодной оцен-

ке эффективности деятельности работников» оценку прошли 96 сотрудников до уровня начальника отдела; еще 86 сотрудникам поставлены индивидуальные цели на 2011 год. Доля сотрудников, для которых в 2010 году проводилась оценка результативности и развития карьеры, составила 3,9%.

Развитие персонала

Новые задачи требуют от работников Компании новых знаний и навыков. В Компании успешно работает система подготовки кадров, охватывающая все уровни персонала; проводится оценка результативности обучения.

Система подготовки и повышения квалификации персонала разрабатывается и обновляется с учетом задач Компании, исходя из стратегических приоритетов.

В 2010 году программами подготовки и повышения квалифика-

ции были охвачены 635 работников, затраты на обучение выросли по сравнению с 2009 годом на 12%. По утвержденным «Программам занятий по техническому и экономическому обучению ИТР» в 2009–2010 учебном году занятия проводились в 38 учебных группах для 789 сотрудников всех основных производственных подразделений.

В 2010 году в соответствии со стратегическими целями Компании по внедрению в практику проектирования атомных станций ведущих миро-

вых технологий было организовано обучение вновь пришедших молодых специалистов навыкам работы в программных продуктах компаний Intergraph и Dassault Systemes. В общей сложности около 170 специалистов прошли обучение. Это должно позволить в будущем управлять сроками, стоимостью, ресурсами строительства и реально сокращать период сооружения атомных станций.

Таблица 26. Обучение и повышение квалификации

| Обучение и повышение квалификации | | 2008 | 2009 | 2010 | 2011 (план) |
|-----------------------------------|--|-------|-------|-------|-------------|
| Внешнее обучение | Централизованное корпоративное обучение, чел. | 241 | 363 | 635 | 750 |
| | в т.ч. в рамках «Союзатомстрой», «Союзатомпроект», «Союзатомгео», чел. | - | - | 35 | 40 |
| | Затраты на обучение персонала, тыс. руб. | 1 600 | 5 500 | 6 140 | 7 928 |
| | в т.ч. на 1 работника, тыс. руб. | 0,8 | 2,5 | 2,72 | 3,5 |
| Внутреннее обучение | Техническая учеба, чел. | 615 | 745 | 789 | 820 |
| | в т.ч. по новым технологиям, чел. | 290 | 420 | 500 | 600 |
| | Освоение технологии Multi-D-проектирования, чел. | | 130 | 73 | 50 |
| ИТОГО, чел. | | 856 | 1 238 | 1 497 | 1 620 |

Программы развития и обучения персонала повышают конкурентоспособность работников на рынке занятости. В соответствии с коллективным договором, при высвобождении работников в связи с со-

кращением численности или штата работодатель оказывает содействие в их переквалификации и трудоустройстве. При переходе работников на пенсионное обеспечение производятся единовременные выпла-

ты в размере до двух должностных окладов. Пенсионеры и ветераны Компании получают ежемесячную социальную поддержку в размере до 1150 рублей в месяц.

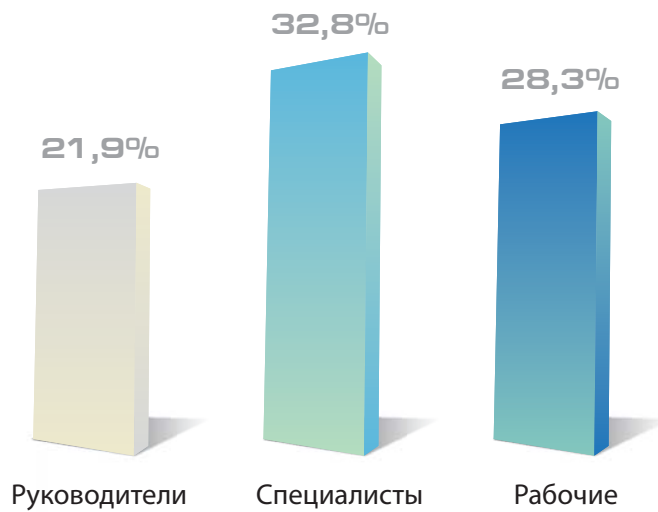


Рис. 30. Среднее количество часов обучения на одного сотрудника в 2010 году

По результатам обучения в 2010 году был проведен анализ среднего количества часов обучения по категориям работающих. По категории «специалисты» среднее количество

часов составило 32,8, что обусловлено наибольшим удельным весом обучения в виде повышения квалификации, т.е. 72 часа на человека. В категории «руководители» обуче-

ние проводилось в основном в формате краткосрочных семинаров и конференций.

Молодежная политика

Число сотрудников Компании в возрасте до 35 лет составляет сегодня 1018 человек, т.е. более 40,9% всего коллектива. Основная часть молодых сотрудников орга-

низации – это выпускники профильных вузов. В 2010 году в Компанию трудоустроились 62 выпускника. О перспективности работы в Компании говорит тот факт, что в 2010

году были повышены в должности 49 молодых специалистов. В Компании действует программа профессиональной ориентации и адаптации молодых специалистов.



Рис. 31. Профессиональная ориентация и адаптация молодых специалистов

В Компании организована работа Совета молодых специалистов, молодые сотрудники привлекаются к участию в отраслевых творческих и спортивных фестивалях, научных конференциях и конкурсах.

Здоровье и безопасность сотрудников

В ОАО «НИАЭП» реализуется комплекс мероприятий по поддержанию здоровья сотрудников.

Особое внимание уделяется профилактике и раннему выявлению тяжелых заболеваний, в том числе заболеваний сердечно-сосудистой системы, гриппа, онкологических и иных заболеваний. Работодатель информирует работников о нормативных требованиях к условиям работы на его рабочем месте, о не-

обходимых и обязательных к применению средства индивидуальной и коллективной защиты для предотвращения заболеваний. Работники Компании, с которыми заключен трудовой договор на срок не менее года, застрахованы по программам ДМС и имеют возможность медицинского осмотра, своевременного выявления и лечения заболеваний. В связи со стабильно высоким уровнем онкологической заболеваемости среди населения, в ОАО «НИАЭП» органи-

зовано ежегодное профилактическое медицинское обследование работников в возрасте старше 45 лет с целью раннего выявления онкологических заболеваний. Ежегодно проводится вакцинация работников против гриппа. Коллективным договором гарантирована материальная помощь работнику для проведения платного лечения при возникновении тяжелых заболеваний.

Таблица 27. Комплекс мероприятий по поддержанию здоровья сотрудников

| Мероприятия | Число участников | | |
|--|------------------|-------|-------------|
| | 2009 | 2010 | 2011 (план) |
| Добровольное медицинское страхование | 1 582 | 2 153 | 2 200 |
| Ежегодная вакцинация против гриппа | 192 | 635 | 700 |
| Целевые обследования (онкологические заболевания) | 160 | 260 | 360 |
| Плановый ежегодный медосмотр и курсы поддерживающего лечения | 60 | 85 | 100 |
| Санаторно-курортное лечение и оздоровление на базах отдыха | 714 | 555 | 820 |
| Выездные Дни здоровья, занятия в спортивных секциях и клубах | 500 | 600 | 700 |
| Материальная помощь беременным работницам на приобретение витаминов | - | 39 | 50 |
| Материальная помощь нуждающимся в платном лечении при тяжелых заболеваниях | 5 | 6 | 7 |

Об эффективности принимаемых мер может свидетельствовать снижение показателей заболеваемости сотрудников. На диаграммах представлены показатели временной нетрудоспособности работников Компании за 2009–2010 годы в сравнении с соответствующим показателем в среднем по Нижнему Новгороду за 2009 год.





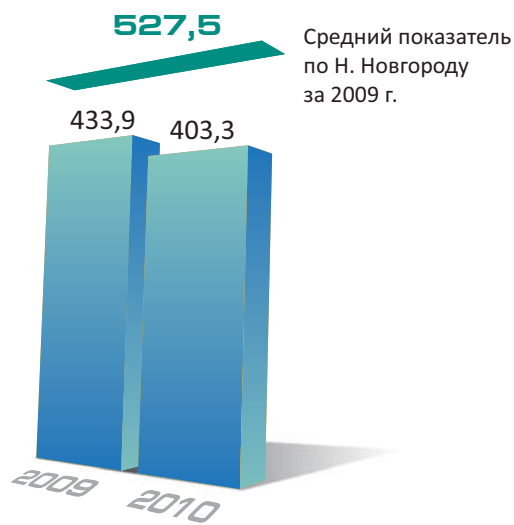


Рис. 32. Число случаев временной утраты трудоспособности сотрудников, на 100 работающих



Рис. 33. Число дней временной утраты трудоспособности сотрудников, на 100 работающих

Безопасность труда является одним из приоритетов Компании. В соответствии с Системой управления охраной труда Госкорпорации «Росатом» во всех подразделениях ОАО «НИАЭП» функционирует собственная Система управления, направленная на профилактику производственного травматизма и профессиональных заболеваний, улучшение условий и охрану труда работников. Задачи, позволяющие обеспечить достижение этой цели, представлены на рис. 34.



Рис. 34. Задачи СУОТ по обеспечению безопасности труда

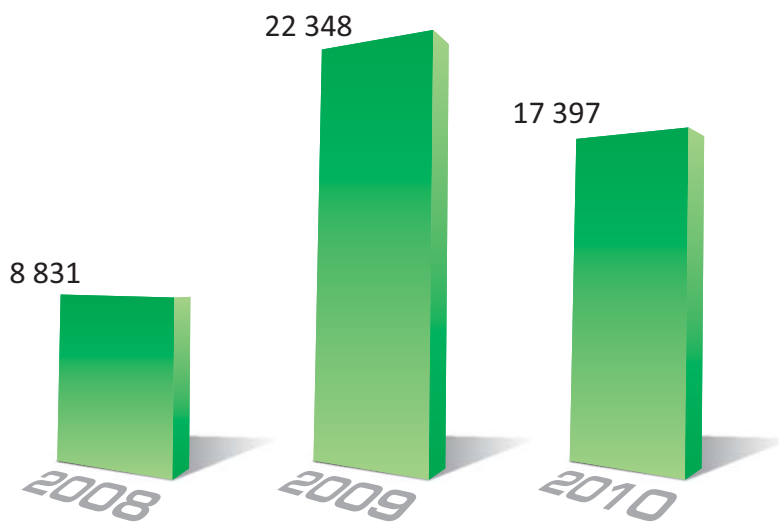


Рис. 35. Объем средств, направленных на реализацию программ в области охраны труда, тыс. руб.

Несмотря на снижение объема средств, направляемых на реализацию программ в области охраны труда в 2010 году из-за реструкту-

ризации филиалов, эффективность системы охраны труда осталась на прежнем высоком уровне. Это подтверждается отсутствием случаев

производственного травматизма (КПТ = 0) и профессиональных заболеваний (КПЗ = 0).



Рис. 36. Виды взаимодействия с подрядными организациями в области охраны труда

Требования безопасности и штрафные санкции за выявленные нарушения требований охраны труда включены в договоры с подрядными организациями. Совместным приказом с субподрядными организациями введено в действие проведение еженедельных штабов по безопасному производству работ, а также ежедневное дежурство

работников охраны труда подрядных организаций на объектах.

Вопросы мониторинга ситуации в отношении здоровья и охраны труда работников и реализации программ по здоровью и безопасности на рабочем месте рассматриваются на заседаниях профсоюзного комитета, Совета ветеранов,

комиссий по трудовым спорам и социальным вопросам. Общее число сотрудников, участвующих в работе данных общественных образований, составляет 1,2% от численности коллектива Компании.

3.2. Управление качеством



Постоянным стремлением Компании является обеспечение гарантий высокого уровня качества, надежности и безопасности выпускаемой продукции и оказываемых услуг, максимальное удовлетворение всех требований и ожиданий потребителя (заказчика) и требований, установленных российскими и международными нормами по

С целью приведения в соответствие требований документов Системы управления качеством с процессами деятельности, а также с целью соответствия процессов стандарту ISO 9001:2008 в течение 2010 года в Компании было разработано и актуализировано 50 документов системы управления качеством.

Схема основных процессов деятельности Компании приведена на рис. 38. На входах и выходах из процессов в виде цифровых кодов обозначены документированные результаты процессной деятельности.

Рис. 37. Политика в области качества

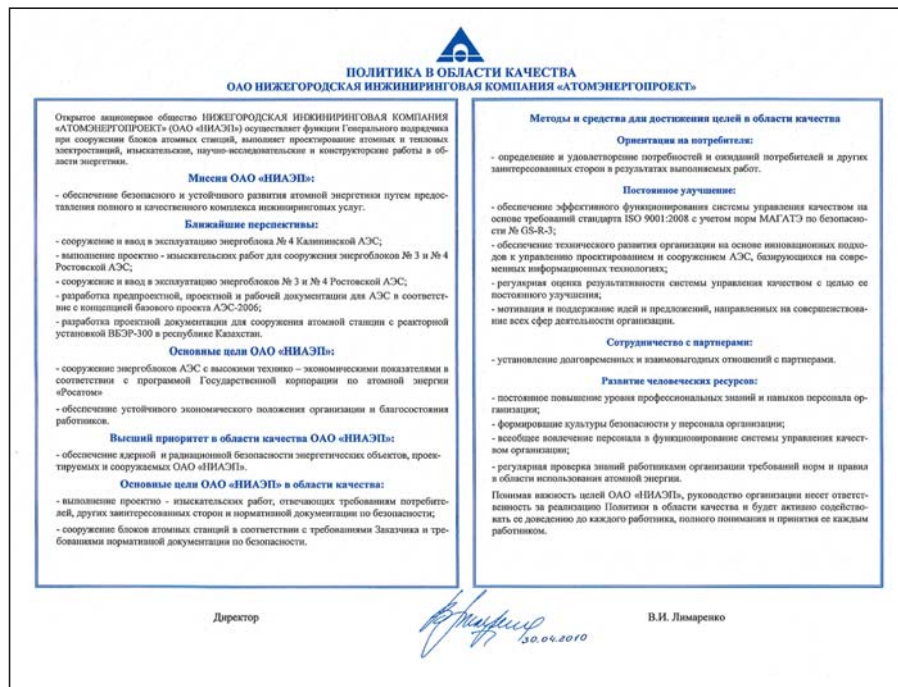
безопасности атомных сооружений, а также развитие Компании с учетом конъюнктуры мирового рынка.

Управление качеством в ОАО «НИАЭП» строится на принципах Всеобщего менеджмента качества, отраженных в международных стандартах ISO серии 9000. В Компании внедрена и действует Система менеджмента качества, сертифицированная на базе ISO 9001:2008 международным центром TUV SERT – органом по сертификации TUV SUD Management Service GmbH (регистрационный номер сертификата 12 100 19917TMS от 29.07.2009).

Область действия сертификата распространяется на все направления деятельности Компании: генподрядные работы по сооружению атомных электростанций, научно-исследовательские, проектно-конструкторские и инженерно-изыскательские работы по ядерным и другим энергетическим и строительным объектам.

Система управления качеством ОАО «НИАЭП» постоянно поддерживается в рабочем состоянии, регулярно анализируется, развивается и улучшается. Это подтверждают проводимые ежегодно аудиты со стороны международного сертификационного органа: ресертификационные – раз в три года, контрольные – ежегодно. В июне 2010 года органом по сертификации TUV SUD Management Service GmbH в ОАО «НИАЭП» проведен контрольный аудит, по результатам которого не выявлено ни одного отклонения по функционированию Системы управления качеством ОАО «НИАЭП».

Обеспечение ядерной и радиационной безопасности проектируемых и сооружаемых энергетических объектов является основным приоритетом Компании в области качества. В 2010 году Компания пересмотрела, актуализировала и довела до каждого работника Политику в области качества ОАО «НИАЭП».



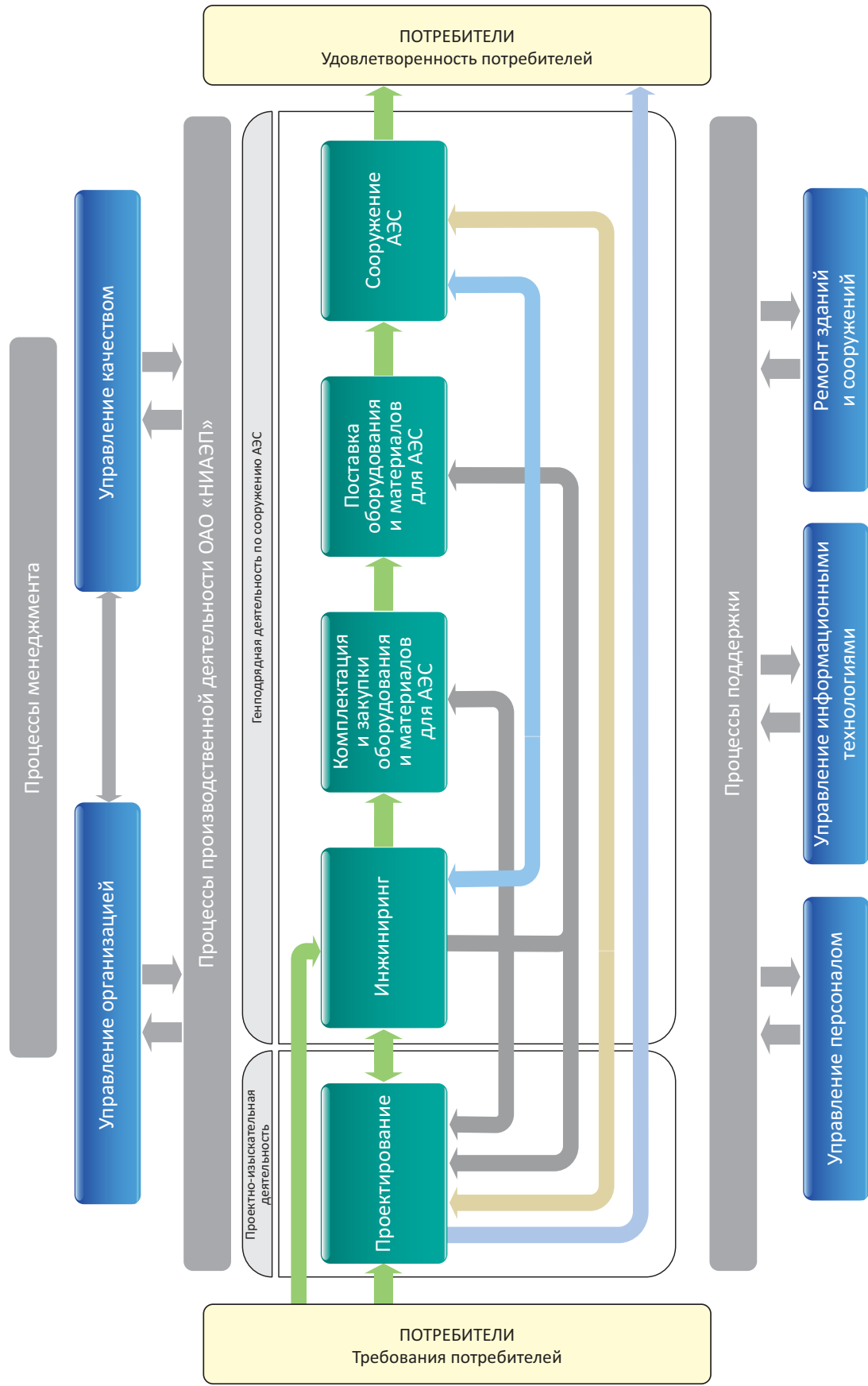


Рис. 38. Схема основных процессов деятельности Компании

Поскольку основными требованиями к деятельности Компании являются обеспечение качества, безопасности и надежности проектируемого и сооружаемого атомного энергетического блока, дополнительно к инструментарию Системы управления качеством предусмотрены разработка и выполнение программ обеспечения качества всеми организациями – участниками работ по объектам атомной энергетики. В частности, в 2010 году было разработано, согласовано и введено в действие шесть программ обеспечения качества про-

ектируемых и строящихся блоков атомных станций. В течение года ОАО «НИАЭП» контролировало выполнение программ обеспечения качества подрядных организаций и поставщиков.

Анализ функционирования системы управления качеством и оценка эффективности выполнения ПОКАС осуществляются в ходе проведения внутренних и внешних аудитов.

За 2010 год было проведено 30 внутренних аудитов в подразделениях ОАО «НИАЭП» (включая фили-

алы и представительства) на соответствие требованиям документов Системы управления качеством и программ обеспечения качества.

Также ОАО «НИАЭП» провело 29 внешних аудитов своих подрядных организаций на выполнение ими требований частных программ обеспечения качества.

ОАО «Концерн Росэнергоатом» и ОАО «Атомэнергопроект» проводили внешние аудиты Системы управления качеством ОАО «НИАЭП» и проверки выполнения требований ПОКАС.

Таблица 28. Аудиты и проверки сторонними организациями в 2010 году

| Сроки | Мероприятия |
|-------------------|--|
| 15 марта–8 апреля | Со стороны ОАО «Концерн Росэнергоатом» проведена плановая комплексная проверка качества выполняемых работ по проектированию и сооружению энергоблоков строящихся Калининской и Ростовской АЭС. |
| 16–18 ноября | Со стороны ОАО «Атомэнергопроект» проведен аудит выполнения требований ПОКАС. |
| 13–17 декабря | Со стороны Проектно-конструкторского филиала ОАО «Концерн Росэнергоатом» проведена проверка качества выполнения требований ПОКАС. |

Внешние и внутренние аудиты позволили выявить ряд несоответствий в процессах Системы управления качеством и найти пути их устранения. На момент подготовки Отчета 215 из 220 мероприятий выполнено, 5 находятся на стадии выполнения. Компания осуществляет систематический мониторинг и измерение процессов для оценки способности достижения поставленных целей и запланированных результатов. Мониторинг позволяет оценивать эффективность взаимодействия отдельных процессов

и их управляемость, а также выявлять потенциальные возможности для постоянного улучшения показателей процессов.

По результатам работы за 2010 год основным заказчикам работ Компании были разосланы анкеты оценки удовлетворенности заказчика качеством выполняемых работ. Анкетирование предусматривало сбор данных по наличию у заказчиков замечаний к выполненным работам (значительные/незначительные), по определе-

нию уровня качества за истекший период (улучшение/ухудшение), а также сведений по исполнению сроков выполнения работ (затянуты во времени / выполнение ранее сроков). На основании обработки данных, полученных от заказчиков анкет, был проведен анализ, в результате которого выяснилось, что в 2010 году уровень качества улучшился, исполнение сроков осталось на оптимальном уровне. Результаты анкетирования представлены на гистограммах (рис. 39).

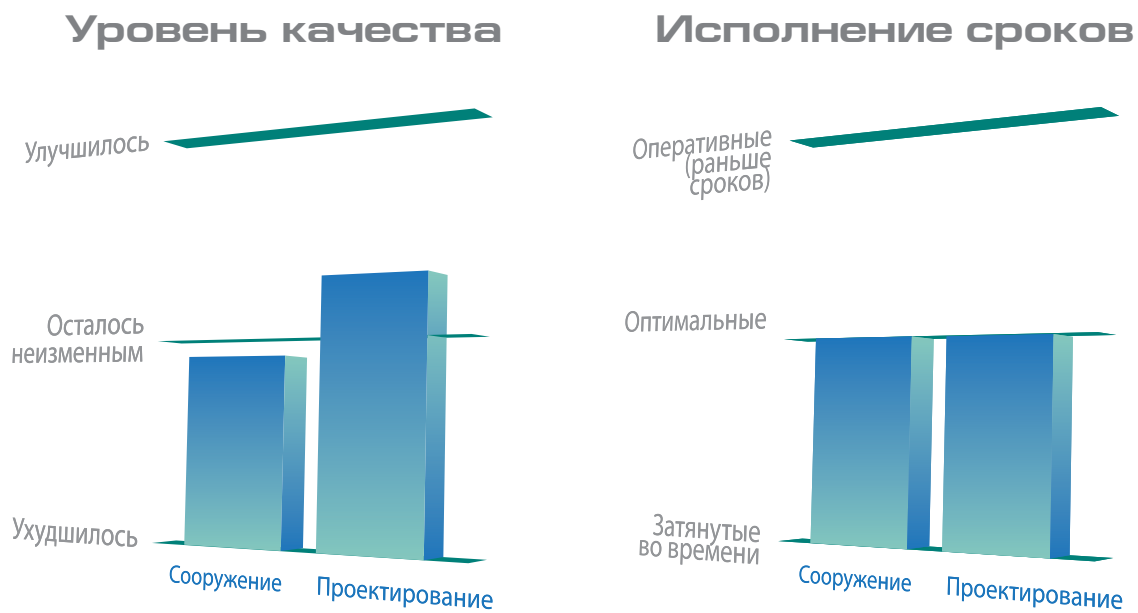


Рис. 39. Оценка удовлетворенности заказчика

В 2010 году в рамках программы адаптации и соревнования молодых специалистов было проведено специализированное презентационное обучение по управлению качеством и тестирование 67 вновь принятых специалистов, поскольку ознакомление с Политикой в области качества и процедурами управления качеством является неотъемлемой частью профессиональной адаптации персонала ОАО «НИАЭП». Результаты проведенного тестирования приведены на рис. 40.

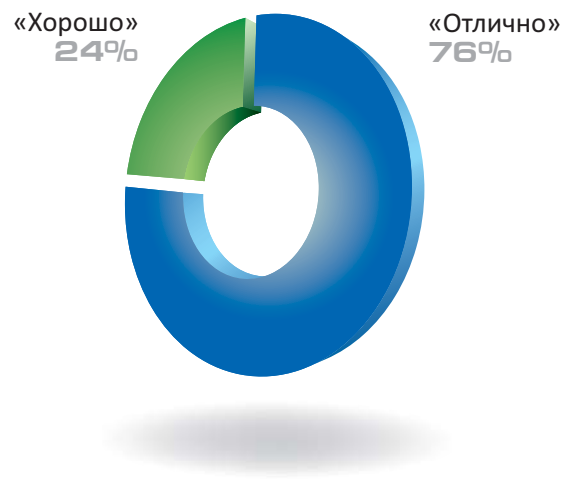


Рис. 40. Результаты тестирования новых сотрудников

Документированные процедуры Системы управления качеством, разрабатываемые в рамках внедряемых в Компании инновационных проектов Multi-D и ИСУП, являются основой для моделирования процессов, методологическое сопровождение которых осуществляется специалистами отдела управления качеством.

Планы на 2011 год

- На 2011 год запланирована реализация программы оптимизации процессов на различных этапах жизненного цикла АЭС с учетом требований стандартов ISO серии 9000 и опыта внедрения ПСР, а также создание системы юридически значимого технического электронного документооборота с использованием электронно-цифровой подписи при сдаче проектно-сметной документации заказчику в форматах 3D и Multi-D.

3.3. Инновационная деятельность

● Ключевой задачей, решаемой в рамках инновационной деятельности ОАО «НИАЭП», является создание системы управления жизненным циклом сложных инженерных объектов.

● Инновационные проекты Компании, с одной стороны, направлены на оптимизацию основных процессов деятельности, а с другой стороны, призваны обеспечить решение ключевой задачи – создание системы управления жизненным циклом сложных инженерных объектов.

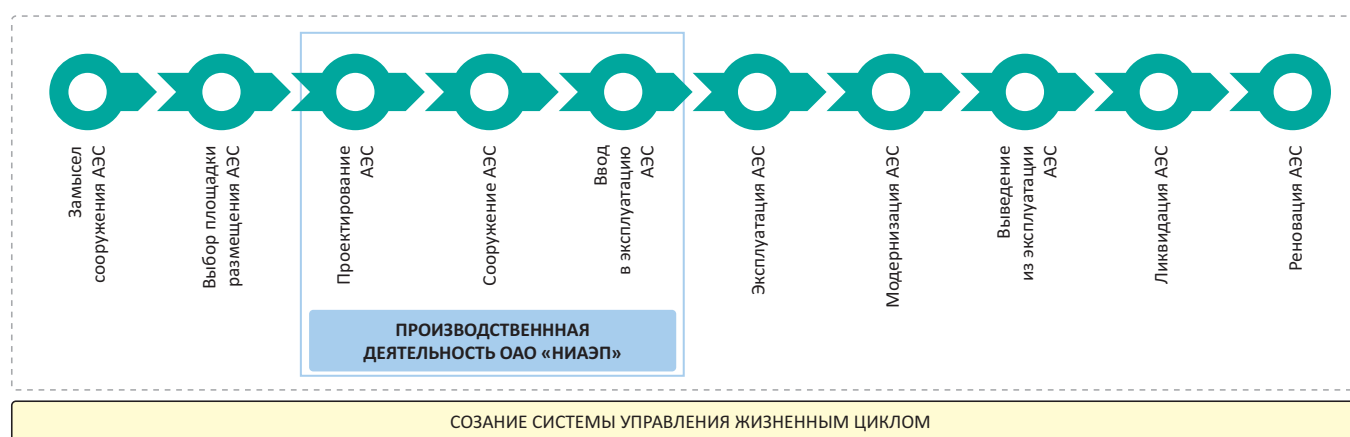


Рис. 41. Стадии жизненного цикла АЭС и зоны ответственности ОАО «НИАЭП»

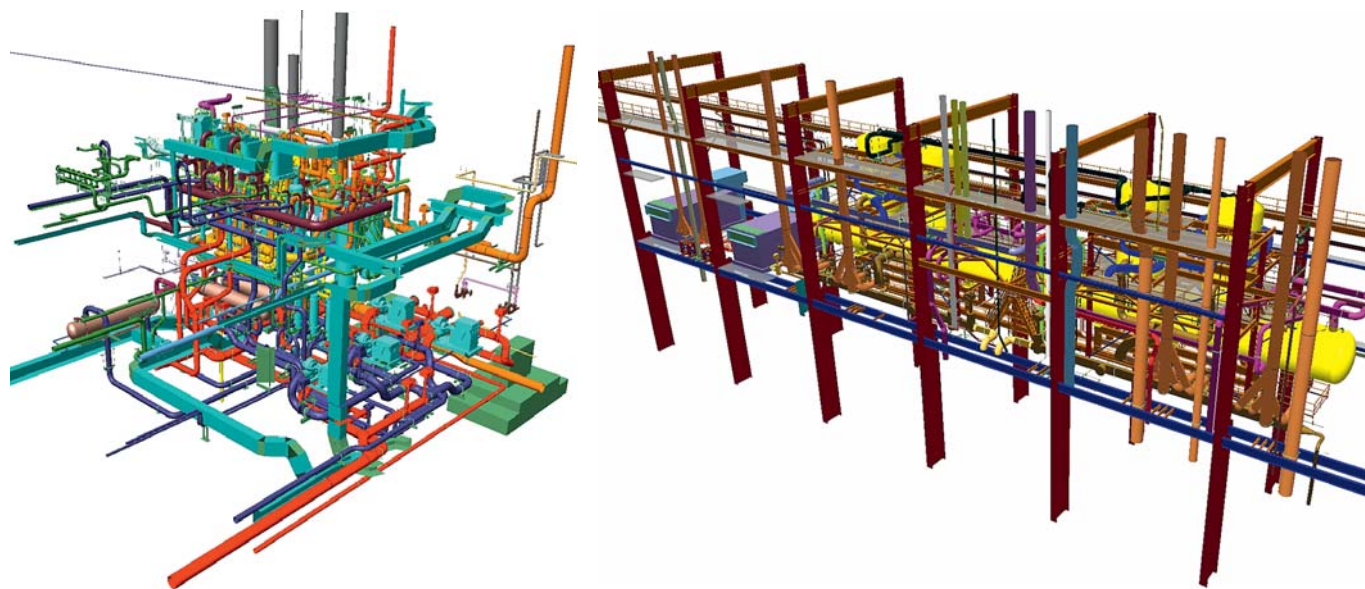


Таблица 29. Внедрение инноваций в ОАО «НИАЭП»

| Сроки | Проекты | Текущее состояние и планы |
|-----------|--|---|
| 2002–2010 | Единая информационная модель АЭС | Введена в эксплуатацию в 2010 году. |
| 2008–2010 | Комплексная система управления капитальным строительством ИСУП «НИАЭП» | Введена в эксплуатацию в 2010 году. |
| 2009–2010 | Единое информационное пространство ОАО «НИАЭП» | Введено в эксплуатацию в 2010 году. |
| 2009–2011 | Multi-D-технология оптимизации строительно-монтажных работ | Введена в эксплуатацию в 2010 году. В 2011 году продолжится развитие данной технологии. |
| 2010–2011 | Единое информационное пространство «НИАЭП – поставщики оборудования» | В 2010 году подписан Меморандум о создании Единого информационного пространства ОАО «НИАЭП» и потенциальных поставщиков оборудования атомных станций. Создан Отраслевой каталог оборудования и материалов для АЭС. С 2011 года начнется его наполнение. |
| 2011 | Электронный технический юридически значимый документооборот с применением электронной цифровой подписи | В 2011 году будет реализовываться пилотный проект на энергоблоке № 3 Ростовской АЭС. После успешного завершения пилотного проекта референтное решение будет распространено на другие объекты и организации отрасли. |
| 2011 | Система управления закупками и поставками | На 2011 год запланировано создание и ввод системы в эксплуатацию. |
| 2011–2012 | Корпоративные информационные системы управления Компанией и производством | В 2012 году планируется завершить внедрение информационных систем управления. |
| 2011–2012 | Система управления жизненным циклом АЭС в рамках проекта ВВЭР-ТОИ | В 2012 году планируется завершить создание системы управления жизненным циклом АЭС в рамках проекта ВВЭР-ТОИ. |

Единая информационная модель АЭС

Информационная модель АЭС представляет совокупность знаний и данных о блоке АЭС, хранимых в электронном виде по установленным правилам.

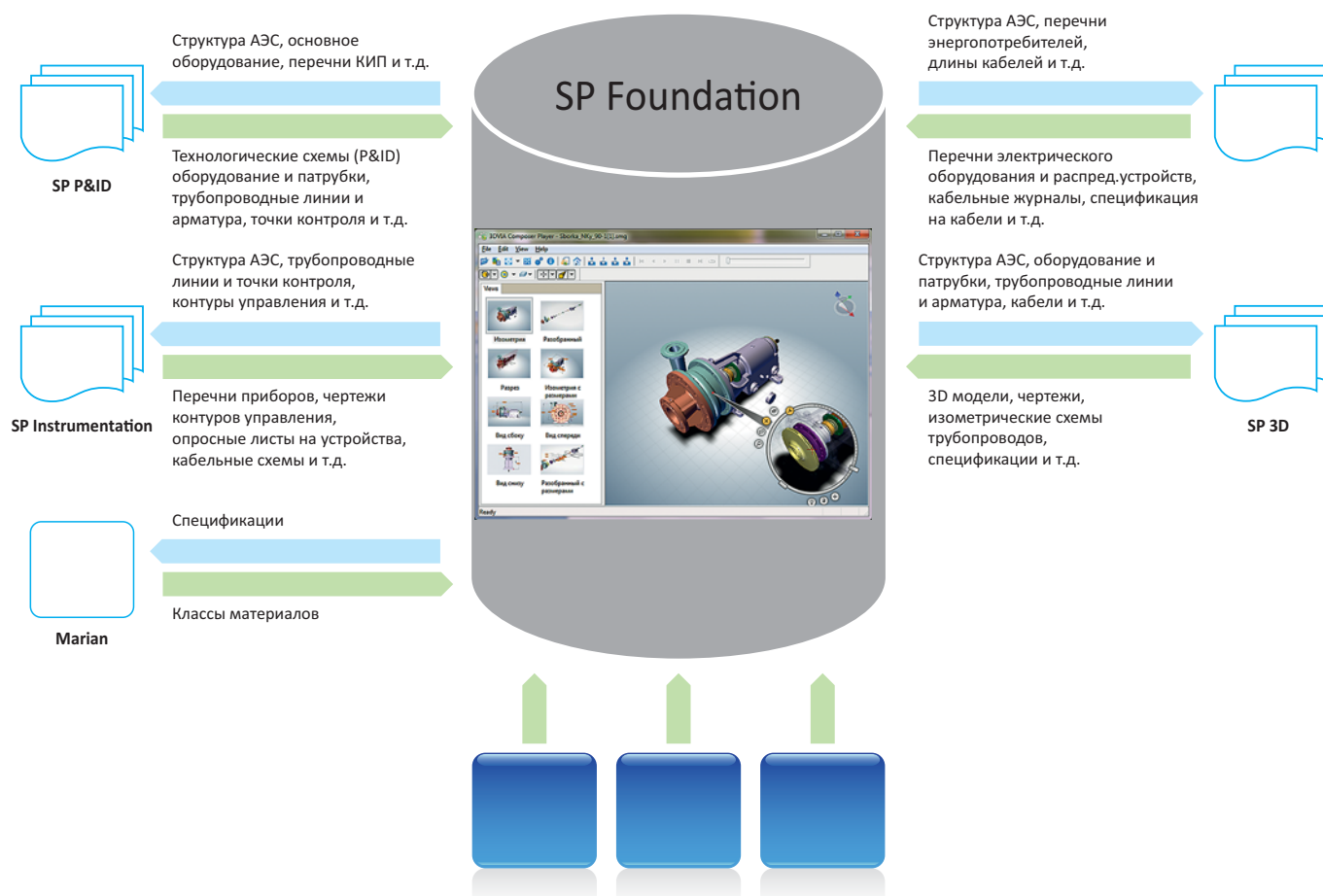


Рис. 42. Единая информационная модель

В 2010 году была создана технология проектирования на основе 3D-моделирования и разработки единой информационной модели объекта.

Создание единой информационной модели напрямую влияет на безопасность сооружаемого объекта, так как вся информация хранится в одном месте, что миними-

зирует возможность человеческой ошибки. Все участники процесса имеют доступ к актуальной информации.

Комплексная система управления капитальным строительством «ИСУП НИАЭП»

В 2010 году была введена в промышленную эксплуатацию Комплексная система управления капитальным строительством, в которую входят автоматизированные системы капитального строительства, ведения договоров, комплектации оборудования и интеграции данных.

Единое информационное пространство ОАО «НИАЭП»

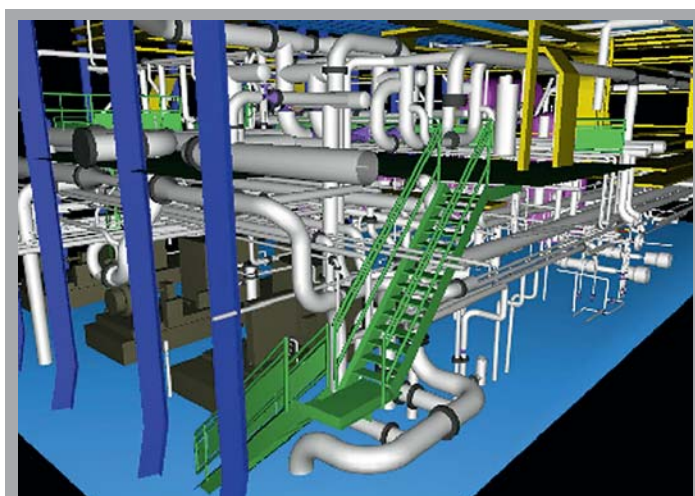
С января 2009 года в Компании начались работы по созданию Единого информационного пространства ОАО «НИАЭП» (ЕИП НИАЭП) на базе информационной системы управления проектами при проектировании и сооружении АЭС. Создание единого информационного пространства для проектиро-

вания и строительства АЭС решает задачи интеграции информации и данных различных систем, что существенно облегчает контроль соблюдения плановой, финансово-экономической, учетно-отчетной и проектно-сметной дисциплины при сооружении энергоблоков АЭС

и ведет к сокращению сроков строительства и стоимости сооружения.

В 2010 году Единое информационное пространство было создано. ЕИП НИАЭП охватывает не только структурные подразделения центрального офиса Компании, но и его филиалы на площадках строящихся энергоблоков.

Multi-D-технология оптимизации строительно-монтажных работ



3D Проект

4D Оборудование и материалы

5D График работ

6D Ресурсы

В отчетном году была освоена и внедрена Multi-D-технология, направленная на оптимизацию строительно-монтажных работ с целью сокращения сроков и затрат на сооружение АЭС. Эта технология позволяет на основе 3D-модели объекта моделировать процессы производства строительно-монтажных работ по каждому из помещений с учетом оптимального использования ресурсов, необходимых для их выполнения.

Внедрение этой технологии позволяет сократить сроки строительства, благодаря тому, что вся процедура строительства от начала до завершения прорабатывается на компьютере еще до начала работ.

ОАО «НИАЭП» совместно с ведущими мировыми ИТ-компаниями Intergraph и Dassault Systemes разрабатывает промышленную версию этой технологии, которая может стать коммерческим продуктом и быть внедрена в других компаниях.

Рис. 43. Технология оптимизации CPM

Единое информационное пространство «НИАЭП – поставщики оборудования»

В 2010 году был создан Отраслевой каталог оборудования и подписан меморандум о создании единого информационного пространства между ОАО «НИАЭП» и поставщиками оборудования.

В ЕИП будут храниться все данные об оборудовании: технические характеристики, информация о производителях, нормативные документы, трехмерная модель.

На 2011 год запланировано написание Отраслевого каталога оборудования и материалов для АЭС.

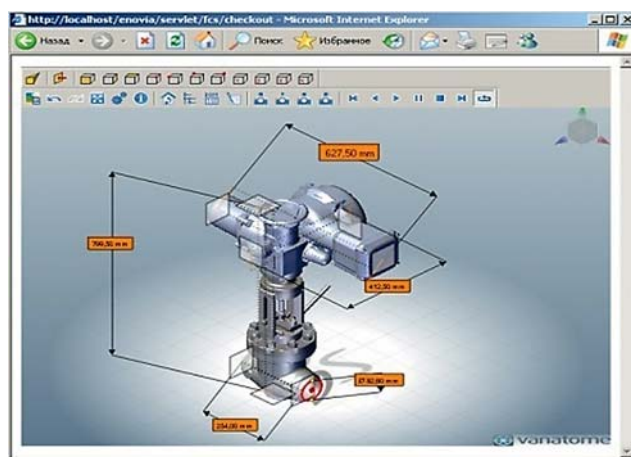


Рис. 44. Карточка объекта

Создание системы управления жизненным циклом в проекте ВВЭР-ТОИ

Значительный опыт в области интеграции информационных систем, а также отлаженное взаимодействие с разработчиками основных систем автоматизированного проектирования позволили ОАО «НИАЭП» взять на себя разработку одного из наиболее значимых элементов проекта ВВЭР-ТОИ – системы управления жизненным циклом энергоблока АЭС.

Целью проекта ВВЭР-ТОИ является разработка на базе технологии ВВЭР проекта типового оптимизированного энергоблока большой мощности, удовлетворяющего набору целевых параметров. Система управления жизненным циклом блока АЭС предназначена для предоставления участникам проекта ВВЭР-ТОИ доступа к актуальной информации о блоке АЭС на всех эта-

пах его жизненного цикла в соответствии с кругом решаемых задач. Она призвана обеспечить информационное взаимодействие как участников одной стадии жизненного цикла блока АЭС, так и участников различных стадий.

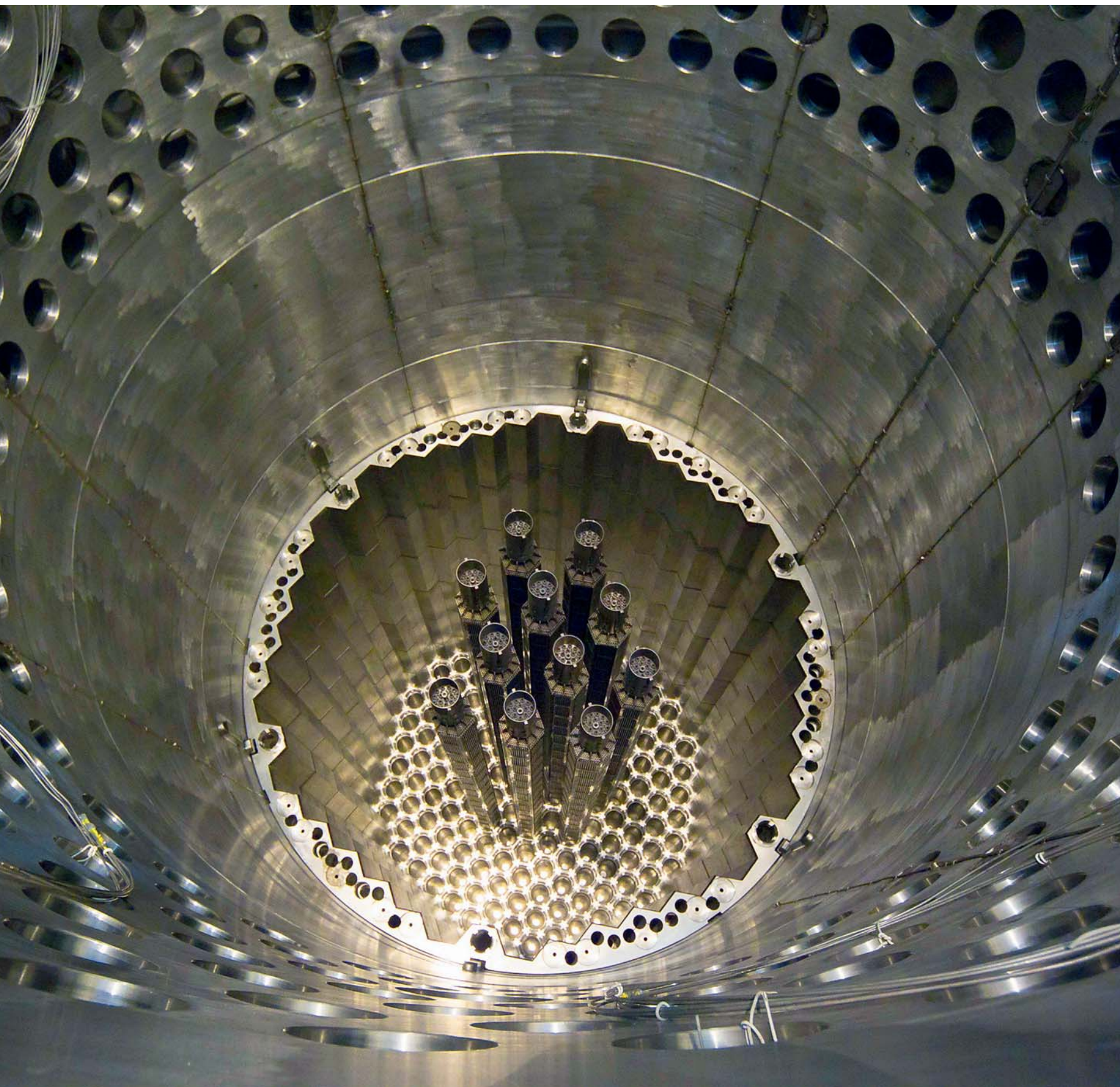
В рамках создания системы управления жизненным циклом ОАО «НИАЭП» предстоит разработать информационную модель атомной станции, создать единое информационное пространство организаций для всех стадий жизненного цикла и технологию работы с информационной моделью станции в едином информационном пространстве всех участников жизненного цикла станции.

При создании системы управления жизненным циклом ОАО «НИАЭП» планирует привлечь к ра-

ботам наиболее компетентные организации, имеющие определенный опыт по данному направлению, и с которыми у ОАО «НИАЭП» сложились прочные деловые связи: Dassault Systemes, Intergraph PP&M, IBS, Техинвестлаб, НЕОЛАНТ.

Создание системы управления жизненным циклом энергоблока АЭС станет значительным шагом в повышении конкурентоспособности российской атомной отрасли на международном рынке.

В 2011–2012 годах Компания планирует создать систему управления жизненным циклом для стадий проектирования, строительства, ввода в эксплуатацию и передачи информации на следующие этапы жизненного цикла атомной станции.



3.4. Управление рисками

Система управления рисками интегрирована в общую систему управления и координируется руководством Компании. ОАО «НИАЭП» использует подход, при котором функция управления рисками в максимальной степени включается в функционалы профильных подразделений и блоков, и в 2010 году не выделялась в виде специализированного подразделения риск-менеджмента.

Одним из ключевых элементов системы риск-менеджмента в Компании является выявление рисков, возникающих в процессе производственной и текущей деятельности. В связи с этим в ОАО «НИАЭП» используется анализ факторов рисков на основе нарушений в основной деятельности.

Система управления рисками включает оперативное управление рисками и стратегическое управление.

Для оперативного выявления, анализа и управления рисками используется система штабных совещаний на строя-

щихся АЭС и еженедельных оперативных совещаний руководства Компании с участием филиалов и представительств в режиме видеоконференции. На пусковых объектах (в 2010 году – блок № 2 Ростовской АЭС, в 2011 году – блок № 4 Калининской АЭС) штабы проводятся еженедельно, что позволяет оперативно отслеживать ситуацию и минимизировать риски.

Очевидным результатом такого подхода к управлению рисками являются:

- своевременный ввод в эксплуатацию блока № 2 Ростовской АЭС;
- фактическое отсутствие финансовых и репутационных потерь, превышающих допустимые уровни.

Управляя рисками, Компания использует различные методы их регулирования, направленные на снижение, устранение, передачу или принятие риска, в зависимости от возможной степени снижения

величины параметров риска и стоимости реализации мероприятий. Систематическое управление рисками осуществляется централизованно в виде принятия соответствующих решений, приказов и контроля за их исполнением.

Кроме этого, для своевременного независимого выявления рисков Отдел внутреннего контроля и аудита ОАО «НИАЭП» проводит плановые и инициативные проверки структурных подразделений Компании. В некоторых случаях для получения объективной оценки привлекаются внешние аудиторы и консультанты.

В ОАО «НИАЭП» разработан целый ряд регламентирующих документов, позволяющих Компании еще на стадии выбора подрядчиков и поставщиков оценить возможные технологические, финансовые и репутационные риски и минимизировать их.

Описание ключевых рисков ОАО «НИАЭП», меры по их снижению и документы, регламентирующие работу с рисками, приведены в *табл. 30*.

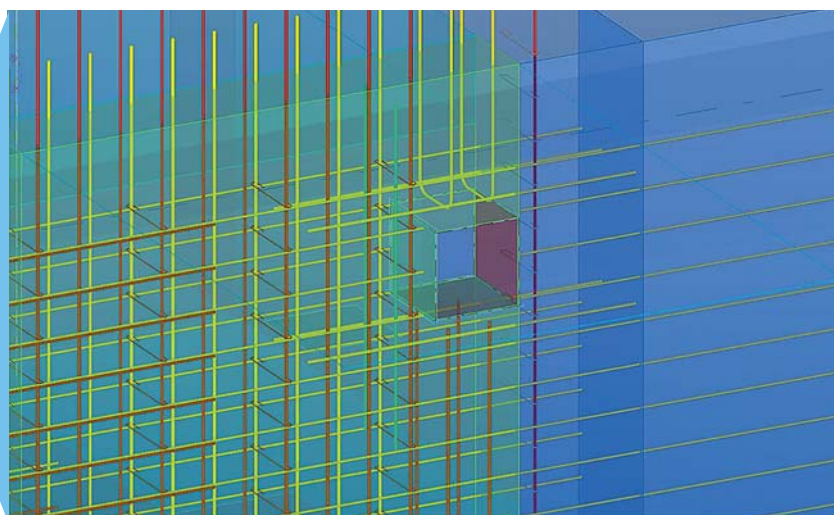


Таблица 30. Ключевые оперативные риски ОАО «НИАЭП» и меры по их снижению

| Виды рисков | Меры по снижению рисков | Регламентирующие документы |
|---|---|--|
| <p style="writing-mode: vertical-rl; transform: rotate(180deg);">Риски нарушения сроков сооружения</p> | <p>В своей деятельности по снижению рисков нарушения сроков ОАО «НИАЭП» руководствуется сетевыми графиками 3-го уровня. В рамках исполнения сроков строительства энергоблоков АЭС осуществляются компенсирующие мероприятия для устранения отставаний от директивных сроков: увеличение темпов строительства, сокращение длительности работ, изменение последовательности работ. Для достижения целей компенсирующих мероприятий применяется Производственная система «Росатома», позволяющая оптимизировать сроки выполнения работ.</p> <p>Оперативное выявление рисков событий происходит на еженедельных оперативных совещаниях руководства Компании. Кроме этого, для выявления внешних рисков несколько раз в месяц проводятся штабы с приглашением руководителей Госкорпорации «Росатом», представителей заказчика, подрядных организации и поставщиков оборудования.</p> <p>В 2010 году для совершенствования управления рисками в отделе календарно-сетевого планирования закуплены 2 лицензии модуля Risk Analysis к ПО Primavera.</p> <p>В договоре с заказчиком определены основные ежемесячные контрольные события, для их выполнения постоянно формируются (планируются) несколько десятков дополнительных контрольных событий (тематических задач).</p> <p>В докладе руководителя филиала Компании еженедельно отражается факт их исполнения. В случае возникновения риска их неисполнения оперативно разрабатываются корректирующие мероприятия с участием заказчика, поставщиков и подрядчиков.</p> | <ul style="list-style-type: none"> ● Сетевые графики 3-го уровня; ● Тематические планы; ● Решения штабов, проводимых на площадках строительства АЭС; ● Решения оперативных совещаний руководства Компании; ● Приказы, распоряжения Директора Компании. |
| <p style="writing-mode: vertical-rl; transform: rotate(180deg);">Риски нарушения сроков и качества поставок</p> | <p>Для снижения технологических рисков в ОАО «НИАЭП» внедрена система постоянного контроля качества и сроков изготовления оборудования для АЭС. В крупнейших региональных центрах, где производится оборудование для атомной отрасли, созданы представительства ОАО «НИАЭП»; представители Компании постоянно находятся на предприятиях-изготовителях. В Компании создана экспертная группа по оценке технических характеристик оборудования, предлагаемого поставщиками, особое внимание уделяется наличию опыта поставки соответствующего оборудования.</p> <p>В дополнение к ранее открытым представительствам в Москве и Санкт-Петербурге, в 2010 году открыто Харьковское представительство (Украина). Представительства осуществляют постоянный контроль графиков производства и поставок оборудования на заводах-изготовителях.</p> | <ul style="list-style-type: none"> ● Регламент взаимодействия с поставщиками оборудования на этапе заключения договоров; ● Регламент взаимодействия проектного блока и управления комплектации по исполнению графиков закупки; ● Регламент о порядке проведения аттестации потенциальных поставщиков (производителей) оборудования и материалов для строительства атомных станций; ● Регламент о порядке выбора подрядчиков строительно-монтажных, ремонтно-восстановительных и проектно-изыскательских работ, необходимых для строительства атомных электростанций; |

| Виды рисков | Меры по снижению рисков | Регламентирующие документы |
|---|---|---|
| | | <ul style="list-style-type: none"> ● Временные инструкции, регламентирующие взаимодействие подразделений Волгодонского филиала ОАО «НИАЭП», главного управления комплектации и поставок, главного управления закупок в процессе проведения и устранения замечаний входного контроля; ● Временный регламент обмена информацией о прохождении входного контроля между отделом производственно-технической комплектации Волгодонского филиала ОАО «НИАЭП» и главным управлением комплектации и поставок. |
| Риски финансовой несостоятельности поставщиков | <p>Для оценки финансовых рисков в ОАО «НИАЭП» создана экспертная группа по оценке финансового состояния поставщиков оборудования и субподрядных организаций. Проводится ежеквартальный финансовый мониторинг контрагентов-дебиторов по выданным авансам. По каждому возможному поставщику оборудования, услуг, ПИР готовится заключение о финансовой устойчивости в процессе конкурсных процедур.</p> | <ul style="list-style-type: none"> ● Методика оценки обеспеченности финансовыми ресурсами участников процедур закупок и финансового состояния контрагентов в ОАО «НИАЭП», утвержденная Директором ОАО «НИАЭП»; ● Регламент проведения финансового мониторинга контрагентов; ● Порядок оценки достаточности финансовых ресурсов у участников конкурсных процедур. |
| Риск потери денежных средств | <p>При заключении договоров на поставку оборудования, предусматривающих авансовые платежи, предусмотрено предоставление банковской гарантии. Банковская гарантия минимизирует и технологические риски, т.к. кроме возврата аванса обеспечивает обязательства поставщика по гарантийному обслуживанию оборудования.</p> | <ul style="list-style-type: none"> ● Единый отраслевой стандарт закупок. |
| Финансово-экономические риски | <p>В ОАО «НИАЭП» осуществляется ежемесячный план-фактный анализ исполнения бюджета Компании, каждого бизнес-процесса, а также исполнения бюджетов строительства АЭС в рамках системы управления стоимостью АЭС.</p> | <ul style="list-style-type: none"> ● Аналитические отчеты. |
| Риски изменения цен на сырье, оборудование и услуги | <p>Компания проводит закупочные процедуры на конкурсной основе, осуществляет постоянный мониторинг изменения цен заводов-изготовителей и мониторинг строительных ресурсов на свободном рынке. Данная работа выполняется сметным отделом управления стоимостью строительства.</p> | <ul style="list-style-type: none"> ● Единый отраслевой стандарт закупок. |

Для минимизации последствий наступления рисков событий в ОАО «НИАЭП» используются следующие инструменты:

- Принятие решений об отказе от осуществления отдельных сделок (видов сделок);
- Введение ограничений (лимитов) на осуществление отдельных направлений деятельности и видов сделок;
- Страхование крупных кранов, другой крупной и дорогостоящей техники на случай выхода техники из строя;
- Принятие риска с одновременной подготовкой плана обеспечения непрерывности хозяйственной деятельности.

Стратегические риски и меры по их минимизации

В 2010 году для оценки стратегических рисков Компании был проведен организационно-деятельностный семинар «Разработка концепции стратегии развития ОАО «НИАЭП» на период до 2020 года». В рамках «мозгового штурма» с привлечением руководства Госкорпорации «Росатом», предприятий-партнеров, а также с участием поставщиков и под-

рядчиков были сформулированы основные потенциальные риски, с которыми может столкнуться Компания в среднесрочной перспективе. При этом были сформулированы основные решения, которые позволят ОАО «НИАЭП» избежать данных рисков.

В ходе разработки Стратегии ОАО «НИАЭП» до 2020 года по ре-

зультатам SWOT-анализа перечень стратегических рисков Компании был актуализирован. Был сделан вывод, что основные риски относятся к категории отраслевых рисков и связаны с угрозой сокращения портфеля заказов в атомной отрасли (как в сфере проектирования, так и в сфере строительства) ниже уровня, обеспечивающего оптимальную загрузку Компании.

Меры по минимизации стратегических рисков заложены в Плане по реализации Стратегии ОАО «НИАЭП» до 2020 года. В общем виде минимизация рисков лежит через рост конкурентоспособности Компании путем развития ее ключевых компетенций в области проектирования, обеспечения поставок и сооружения АЭС (см. раздел 2.3. *Управление производственной деятельностью*).

Кроме того, для минимизации последствий в случае возможного сокращения портфеля заказов в сфере проектирования и сооружения АЭС, Стратегия ОАО «НИАЭП» предусматривает диверсификацию деятельности Компании:

- Выход на рынок сервисных услуг для АЭС (продление сроков эксплуатации АЭС, модернизация энергоблоков с повышением мощности, вывод АЭС из эксплуатации);
- Участие в проектировании и строительстве АЭС за рубежом;
- Сетевое строительство (подключение АЭС к электросетям);
- Реализация проектов тепловой генерации;
- Реализация проектов в нефтегазовой отрасли;
- Реализация проектов Госкорпорации «Росатом» по солнечной энергетике.

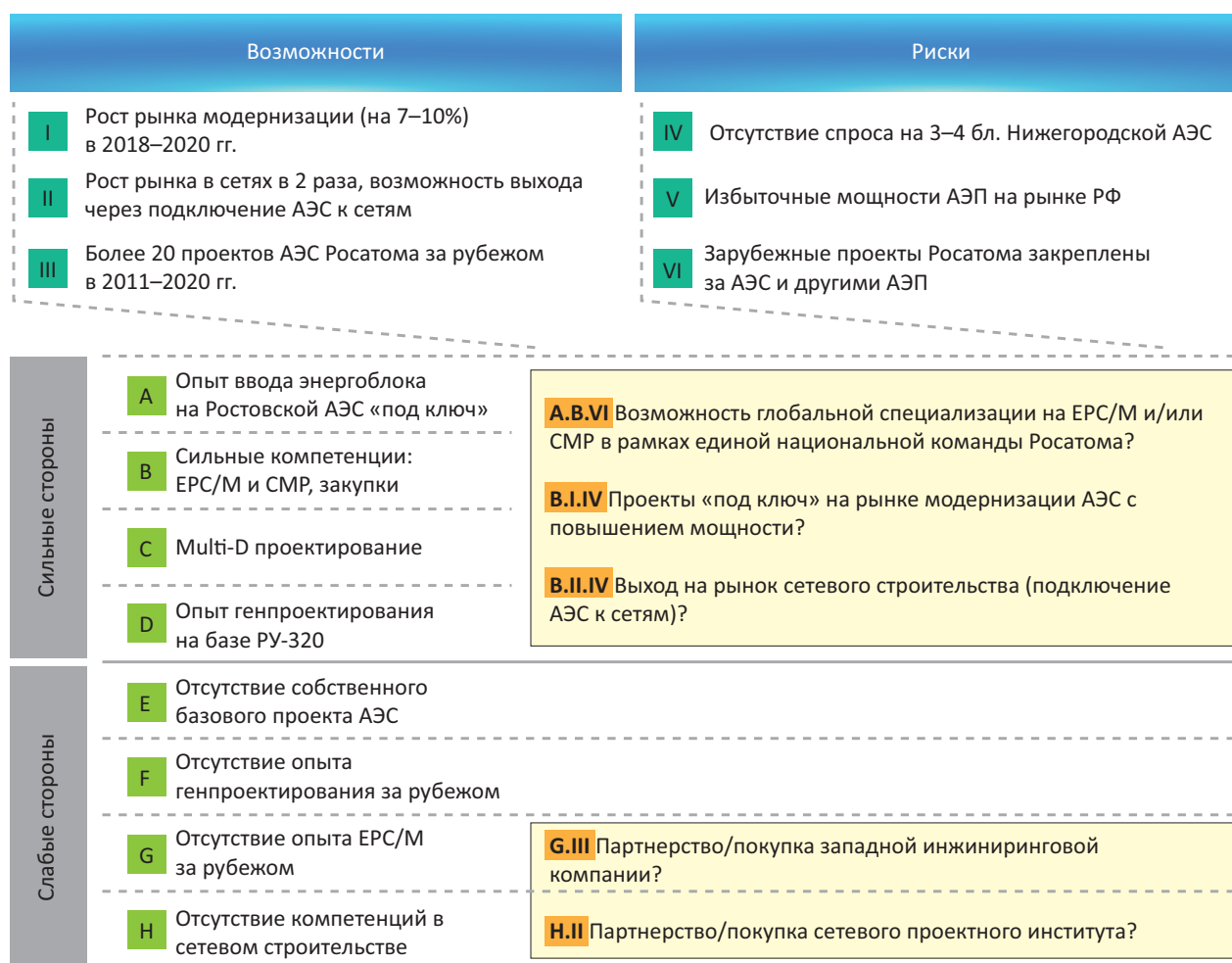


Рис. 45. SWOT-анализ

Планы на 2011 год

● На 2011 год запланировано введение в эксплуатацию модуля Risk Analysis к ПО Primavera, что позволит эффективнее управлять рисками нарушения сроков сооружения. ОАО «НИАЭП» выбрано партнером Госкорпорации «Росатом» для реализации проекта «Внедрение системы управления рисками инвестиционного проекта». Результатом данного проекта должно стать внедрение системы управления рисками, обеспечивающей выявление, оценку, отслеживание и противодействие рискам, интегрированную в процесс управления инвестиционным проектом (проект по строительству атомной электростанции с начала планирования строительства и до ввода объекта в эксплуатацию).

● В 2011 году в целях совершенствования корпоративной системы управления рисками в ОАО «НИАЭП» планируется внедрение Политики управления рисками Госкорпорации «Росатом» и дальнейшее развитие действующей системы управления рисками с увеличением степени и глубины формализации процессов и с переходом на «оцифровку» конкретных рисков.

3.5. Экономическое влияние

3.5.1. РЕЗУЛЬТАТИВНОСТЬ В ОБЛАСТИ ЭКОНОМИЧЕСКОГО ВЛИЯНИЯ

С точки зрения устойчивого развития Компании и внешней среды, в которой она существует, очень важным становится понимание того, как и между какими заинтересованными сторонами Компания распределяет созданную в процессе ее деятельности стоимость. Посредством распределения стоимости Компания оказывает влияние на развитие экономических и социальных систем.

Таблица 31. Созданная и распределенная прямая экономическая стоимость*, млн руб.

| Компоненты | 2009 | 2010 |
|--|--------|--------|
| Доходы | 35 589 | 41 496 |
| Распределенная экономическая стоимость | 34 146 | 41 375 |
| Операционные затраты (выплаты поставщикам и подрядчикам, затраты на приобретение материалов) | 29 146 | 36 400 |
| Заработная плата и другие выплаты и льготы сотрудникам | 1 575 | 1 980 |
| Выплаты поставщикам капитала (выплата дивидендов) | 367 | 940 |
| Выплаты государству | 2 164 | 1 930 |
| Инвестиции в сообщества, в т.ч. пожертвования | 155 | 125 |
| Нераспределенная экономическая стоимость | 1 443 | 121 |

* Расчет создания и распределения прямой экономической стоимости произведен в соответствии с Руководством GRI на основании данных по РСБУ (см. Приложение 9, ЕС1. Созданная и распределенная прямая экономическая стоимость, включая доходы, операционные затраты, выплаты сотрудникам, пожертвования и другие инвестиции в сообщества, нераспределенную прибыль, выплаты поставщикам капитала и государствам).



Рис. 46. Распределение экономической стоимости ОАО «НИАЭП»

Экономическое влияние на поставщиков и подрядчиков

Большая часть распределенной экономической стоимости Компании приходится на операционные затраты. Операционные затраты

формируются за счет платежей контрагентам по оплате приобретаемых материалов, компонентов продукции, оборудования и услуг.

Эта сумма распределяется между поставщиками и подрядчиками ОАО «НИАЭП».

Таблица 32. Поставщики

| Показатель | 2009 | | | 2010 | | |
|---|--------|-----------------|----------------|--------|-----------------|----------------|
| | Всего | Калининская АЭС | Ростовская АЭС | Всего | Калининская АЭС | Ростовская АЭС |
| Общее количество поставщиков | 260 | 191 | 69 | 258 | 109 | 149 |
| Сумма заключенных договорных обязательств, млн руб. | 21 550 | 4 570 | 16 980 | 13 346 | 2 330 | 11 015 |
| Сумма поставок, млн руб. | 17 310 | 10 067 | 7 243 | 18 913 | 17 437 | 1 476 |

В 2010 году количество поставщиков снизилось, в связи с тем, что работы по Калининской станции подходят к завершению, а по Ростовской еще не вышли на этап поставки основного оборудования.

Закупочная деятельность ОАО «НИАЭП» ведется в соответствии с Единым отраслевым стандартом

Госкорпорации «Росатом», который запрещает оказывать какие-либо преференции поставщикам, в том числе местным (в регионе строительства). Тем не менее, несмотря на отсутствие преференций, местные поставщики занимают существенную долю в закупках ОАО «НИАЭП». Больше четверти поставщиков оборудования для АЭС

являются резидентами территорий присутствия Компании (Нижегородская, Ростовская и Тверская области).

Остальные поставщики располагаются в других регионах РФ. Иностранные поставщики отсутствуют.

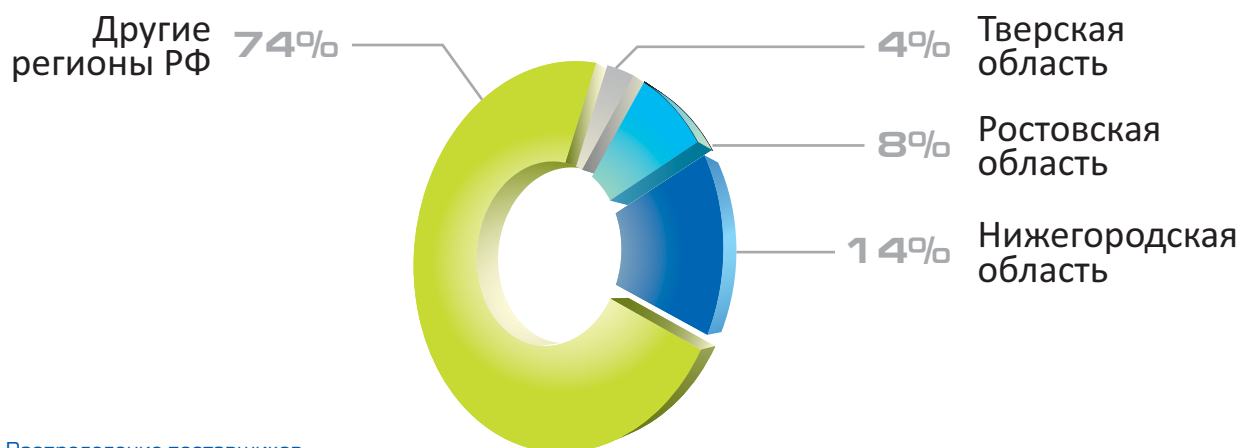


Рис. 47. Распределение поставщиков оборудования для АЭС по регионам присутствия

Среди регионов присутствия по количеству поставщиков выделяется Нижегородская область; это обусловлено созданием Нижегородского кластера атомной энергетики (подробнее в разделе 3.2.2. Управление экономическим влиянием).

Таблица 33. Подрядчики

| Показатель | 2009 | | | 2010 | | |
|------------------------------|--------|-----------------|----------------|--------|-----------------|----------------|
| | Всего | Калининская АЭС | Ростовская АЭС | Всего | Калининская АЭС | Ростовская АЭС |
| Общее количество подрядчиков | 70 | 30 | 40 | 122 | 33 | 89 |
| Сумма освоения, млн руб. | 18 927 | 8 930 | 9 997 | 21 267 | 10 911 | 10 356 |

Рост количества субподрядчиков обусловлен темпами развертывания работ по сооружению АЭС.

Экономическое влияние на трудовой коллектив ОАО «НИАЭП»

Развитие Компании привело к росту численности сотрудников и, как следствие, увеличению фонда оплаты труда и отчислений на социальные нужды.

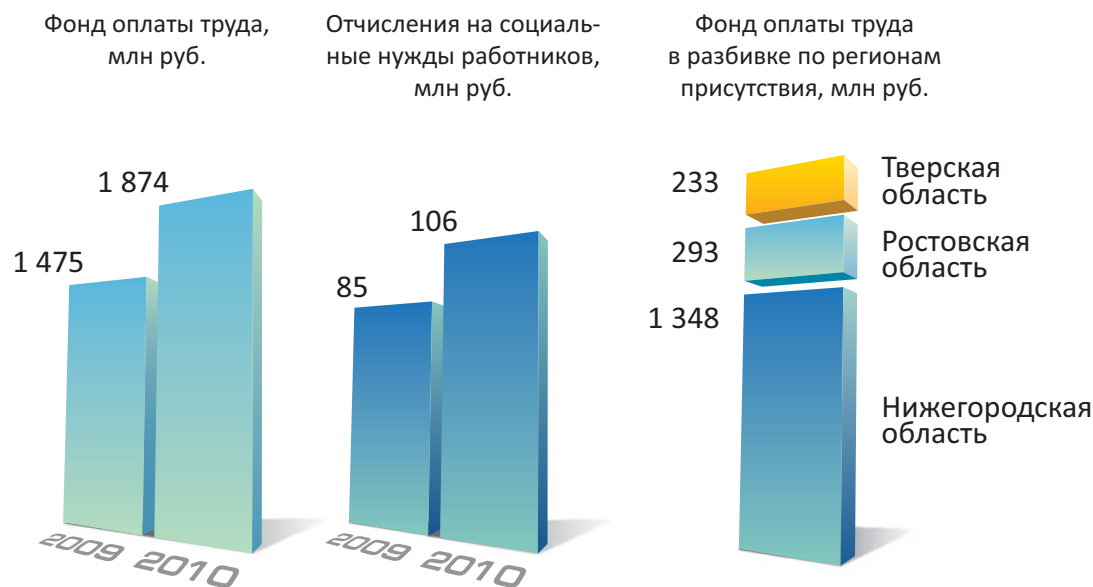


Рис. 48. Оплата труда и отчисления на социальные нужды работников

Существенная разница в размерах фонда оплаты труда по различным регионам обусловлена тем, что центральный офис Компании располагается в Нижегородской области. В центральном офисе рас-

полагается проектный блок, в котором работает более 60% персонала Компании.

Фонд оплаты труда увеличивается не только за счет роста чис-

ленности персонала: Компания стремится поддерживать высокий уровень оплаты труда и ежегодно увеличивает заработную плату сотрудникам.

Таблица 34. Средняя заработная плата, руб.

| Регион | 2009 | 2010 |
|--------------------|--------|--------|
| Нижегородская обл. | 75 969 | 86 780 |
| Ростовская обл. | 35 499 | 46 550 |
| Тверская обл. | 40 316 | 43 312 |

Создание рабочих мест в регионах присутствия

Для выполнения поставленных задач на стройплощадках задействовано более 11 тысяч человек, из них свыше 9 тысяч квалифицированных рабочих.

Таблица 35. Создание рабочих мест

| Показатель | Ростовская АЭС, блок № 2 | Ростовская АЭС, блоки № 3,4 | Калининская АЭС, блок № 4 | Всего |
|---|--------------------------|-----------------------------|---------------------------|--------|
| Всего задействовано на строительстве, чел.* | 2 650 | 3 686 | 5 284 | 11 620 |
| в т.ч. рабочих* | 1 979 | 2 742 | 4 313 | 9 034 |

* Среднее значение в течение 2010 года

Более 97% рабочей силы подрядных организаций, задействованной на стройплощадках, являются гражданами РФ.

Таблица 36. Количество иностранных рабочих

| Показатель | Ростовская АЭС, блок № 2 | Ростовская АЭС, блоки № 3,4 | Калининская АЭС, блок № 4 | Всего |
|--|--------------------------|-----------------------------|---------------------------|-------|
| Задействовано квалифицированных рабочих – граждан Украины и Белоруссии, чел. | - | 102 | 183 | 285 |
| % от общего количества рабочей силы, задействованной на стройплощадках | 0% | 2,76% | 3,46% | 2,45% |

Деятельность Компании положительно влияет на динамику занятости в смежных отраслях. По статистике, создание одного рабочего места в ОАО «НИАЭП» ведет к созданию десяти рабочих мест в смежных отраслях.

Для помощи в комплектации рабочими кадрами в созданных СМУ, подрядных и субподрядных

организациях, задействованных на стройплощадках, в Волгодонске и Удомле с 2008 года организованы общественные приемные.

Общественная приемная – функциональная структура по консолидированному привлечению технического персонала, созданию общей базы данных рабочих кадров в регионах строительства АЭС.

На базе общественных приемных сотрудники кадровых служб подрядных организаций проводят отборочные собеседования и набор необходимого персонала.

За 2,5 года в общественные приемные обратились 18 254 человек; 3 102 квалифицированных рабочих были трудоустроены на объектах Компании.

Таблица 37. Трудоустройство через общественные приемные

| Период работы | Волгодонский филиал | | Удомельский филиал | |
|---------------|---------------------|----------------------|--------------------|----------------------|
| | Обратились (чел.) | Трудоустроены (чел.) | Обратились (чел.) | Трудоустроены (чел.) |
| 2008 | 3 760 | 605 | 723 | 36 |
| 2009 | 6 890 | 609 | 1 948 | 996 |
| 2010 | 3 982 | 351 | 951 | 505 |
| Всего | 14 632 | 1 565 | 3 622 | 1 537 |

Все специалисты, нанимаемые через общественные приемные, являются гражданами РФ; из них 95% проживают в городах и сельских населенных пунктах, расположенных в радиусе 100 км от мест строительства АЭС.

100% сотрудников организации получают заработную плату выше минимальной заработной платы, установленной в соответствующих регионах присутствия.

Таблица 38. Соотношение минимальной заработной платы в Компании и минимальной зарплаты в регионах присутствия

| Регионы | Минимальная заработная плата по регионам, руб. | Минимальная заработная плата в Компании, руб. | Отношение к минимальной заработной плате в регионе |
|--------------------|--|---|--|
| Нижегородская обл. | 4 330 | 7 200 | 166% |
| Ростовская обл. | 4 330 | 7 200 | 166% |
| Тверская обл. | 5 700 | 7 200 | 126% |

85% высших руководителей Компании наняты из числа местного населения, проживающего в существенных регионах деятельности организации.

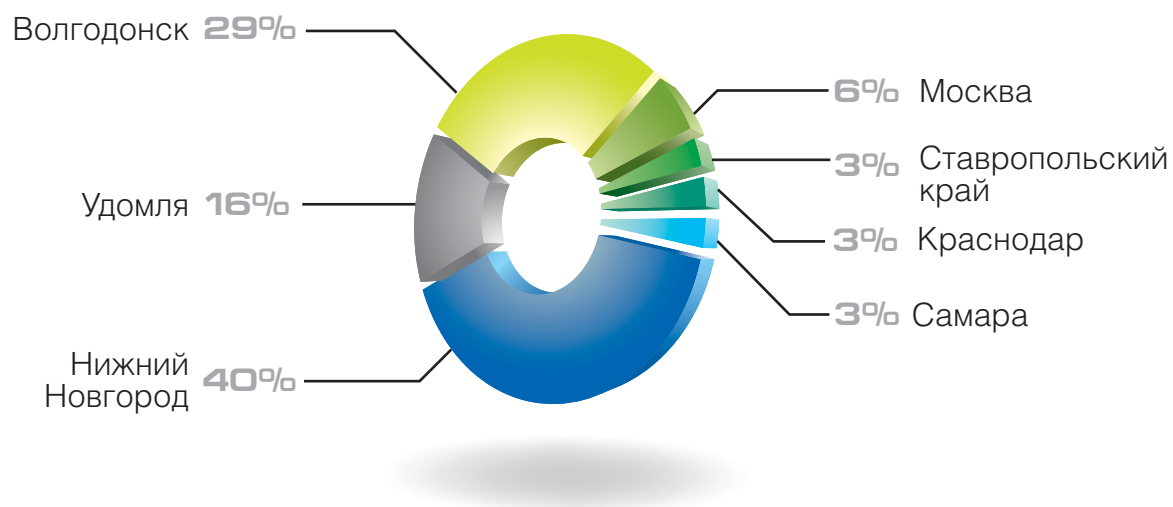


Рис. 49. Доля высших руководителей, нанятых из числа местного населения в существенных регионах деятельности

Налоговые платежи

Таблица 39. Распределение налоговых платежей в бюджеты разных уровней, млн руб.

| Бюджеты разных уровней | 2009 | 2010 |
|------------------------|-------|-------|
| Федеральный | 1 459 | 1 077 |
| Региональный | 644 | 775 |
| Местный | 61 | 77 |
| Всего | 2 164 | 1 929 |

Рост выплат в региональные и местные бюджеты обусловлен увеличением фонда оплаты труда и, как следствие, увеличением выплат НДФЛ и социальных налогов.

3.5.2. УПРАВЛЕНИЕ ЭКОНОМИЧЕСКИМ ВЛИЯНИЕМ

В основе управления экономическим влиянием ОАО «НИАЭП» лежат следующие принципы.

Формирование условий для создания новых рабочих мест, как на территориях присутствия, так и у поставщиков и производителей оборудования и материалов.

В 2010 году не менее 80% средств, проходивших через счета Компании, поступали контрагентам ОАО «НИАЭП», которые создавали новые рабочие места для ведения своей деятельности.

Открытие одного рабочего места в ОАО «НИАЭП», как правило, приводит к созданию 10 новых рабочих мест в смежных отраслях.

Приоритет найма местного населения на стройплощадки. Под местным населением подразумеваются жители, проживающие в регионе строительства (в радиусе 100 км от строительства АЭС). По опыту работы общественных приемных в Удомле и Волгодонске, все нанимаемые на стройплощадки специалисты являются гражданами РФ; из них 95% проживают в городах и сельских населенных пунктах, расположенных в радиусе 100 км от строительства наших АЭС. Основным внутренним нормативным документом, регламентирующим подбор персонала из числа местных жителей, является методическая инструкция.

Развитие промышленности в регионах присутствия. Нижегородская область является базой для создания Кластера атомной энергетики. С одной стороны, здесь находятся ведущие предприятия атомной отрасли (ОКБМ, НИИИС, Саровский ядерный центр), а с другой – здесь есть развитая сеть учебных заведений, в том числе Нижегородский государственный технический университет – база для обучения специалистов, которые будут работать в этом Кластере. С учетом географического положения и транспортных артерий Нижегородская область является идеальным местом для создания Кластера атомной энергетики.

Компания считает логичным строить атомную станцию, одновременно развивая местную промышленность. Стоимость создания четырехблочной АЭС составляет около 400 млрд руб.; порядка 20% средств могли бы быть освоены нижегородскими предприятиями в виде продукции для АЭС. При этом, работая на Нижегородскую АЭС, Кластер может развиваться до уровня, необходимого для участия в сооружении других атомных станций. Уже начали появляться предприятия, выпускающие оборудование для электро- и тепломонтажа. Они участвуют в конкурсах на поставку оборудования на Ростовскую и Калининскую АЭС.



Рис. 50. Структура Кластера и эффекты от его создания

Возможности промышленности ПФО достаточно обширны, и при наличии четко сформированной и утвержденной Правительством РФ Программы развития атомной энергетики появляется большой системный заказчик, который финансирует и реализует целый комплекс задач. В таких программах предприятиям интересно участвовать потому, что можно планировать инвестиционные программы, вести системное техническое переоборудование и вести работы по созданию новых инновационных проектов.

В.В. Клочай,
Председатель Координационного совета промышленников и предпринимателей Приволжского федерального округа

Надежное электроснабжение даст возможность развивать металлургическое производство на юге Нижегородской области. Кроме того, будут обеспечены благоприятные условия для экономического развития и привлечения потенциальных инвесторов Нижегородской области и соседних регионов: Владимирской и Рязанской областей, Республики Мордовия.

В.Н. Цыбанев,
Генеральный директор Нижегородской ассоциации промышленников и предпринимателей

Строительство и в перспективе пуск 3 и 4 энергоблоков Ростовской АЭС решают не только проблему энергодефицита Ростовской области и юга России, но и выполняют стратегические задачи федерального уровня. Я убежден, что появление таких мощных энергетических комплексов должно приносить определенные дивиденды и в субъект федерации, и непосредственно в муниципальные образования.

В.Ю. Голубев,
Губернатор Ростовской области

3.6. Социальное влияние

3.6.1. РЕЗУЛЬТАТИВНОСТЬ В ОБЛАСТИ СОЦИАЛЬНОГО ВЛИЯНИЯ

Социальная составляющая устойчивого развития относится к влиянию организации на социальные системы, в рамках которых она функционирует. Социальное влияние ОАО «НИАЭП» имеет два направления. Один вектор соци-

ального влияния направлен внутрь Компании: ОАО «НИАЭП» поддерживает различные социальные программы, направленные на поддержку и помощь сотрудникам, их семьям, а также ветеранам Компании. Другое направление социаль-

ных вкладов ОАО «НИАЭП» направлено во внешнее пространство: Компания активно занимается благотворительностью и инвестициями в общественную инфраструктуру в регионах присутствия.

Социальные программы

Все социальные льготы и гарантии работникам Компании закреплены коллективным договором ОАО «НИАЭП» на 2010–2012 годы и осуществляются в соответствии с единой социальной политикой Госкорпорации «Росатом» в рамках действующих социальных программ.

В 2008 году объем социальных расходов составлял свыше 52 млн руб., в 2009 году – свыше 84 млн руб. В 2010 году затраты на социально-ориентированные мероприятия превысили 106 млн руб.

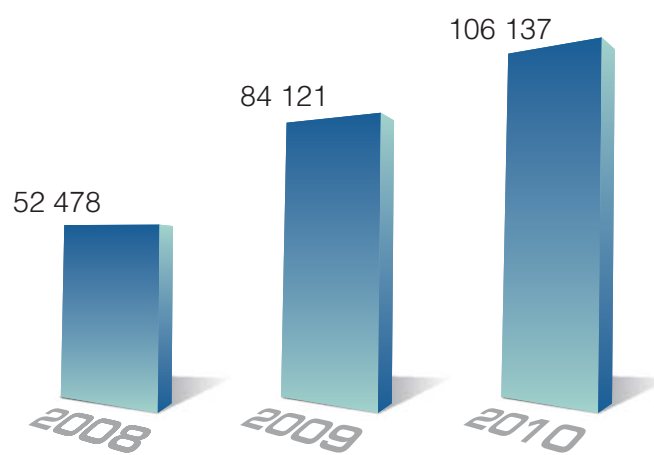


Рис. 51. Общие социальные затраты, тыс. руб.

В 2010 году Компания реализовывала социальные программы по следующим направлениям:

- Охрана здоровья работников и членов их семей;
- Культурно-массовая и спортивная работа (организация и проведение корпоративных, культурно-массовых и спортивных мероприятий);
- Содержание объектов социальной инфраструктуры;
- Социальная поддержка работников (в том числе материальная помощь, юбилейные выплаты и выплаты к профессиональным праздничным датам, выплаты в связи с награждениями государственными, правительственными или ведомственными наградами, предоставление краткосрочных отпусков с сохранением оплаты в размере среднего заработка);
- Жилищная программа (в том числе субсидирование процентной ставки по жилищному кредиту, аренда жилья для работников Компании).



Рис. 52. Объем финансирования социальных программ в 2010 году, тыс. руб.

В 2010 году, в соответствии с Положением об оказании материальной помощи работникам Компании, было выплачено 15,8 млн руб. (14,9% в общей структуре социальных выплат), в том числе около 1,2 млн руб. многодетным семьям.

Ежегодно возрастает сумма затрат на охрану здоровья работников, в том числе на добровольное медицинское страхование работников, санаторно-курортное лечение, отдых и оздоровление работников на базах отдыха. В 2010 году эти затраты составили 15,44 млн руб. (в

2008 году – 4,8 млн руб., в 2009 году – 10,9 млн руб.).

Реальным подтверждением ответственного отношения Компании к своей истории является отношение к пенсионерам – бывшим сотрудникам ОАО «НИАЭП». В соответствии

с коллективным договором при выходе на пенсию сотрудникам выплачивается единовременное денежное пособие в размере от одного до двух окладов. Неработающим пенсионерам со стажем работы в атомной энергетике не менее 10 лет, проработавшим не менее двух лет в Компании, выплачивается ежемесячное пособие в размере до 1 150 рублей. Финансирование программы помощи пенсионерам осуществляется за счет собственных средств Компании. В 2010 году затраты на данное направление составили 1 685 тыс. руб.

ОАО «НИАЭП» бережно относится к памяти о Великой Отечественной войне. Ежегодно в преддверии Дня Победы организуются встречи руководства Компании с ветеранами-фронтовиками. В связи с 65-летием Победы праздничные выплаты ветеранам Вели-

кой Отечественной войны в отчетном периоде были увеличены в 5 раз и составили 50 тысяч рублей каждому ветерану.

Значительный объем работы по организации оздоровления и отдыха сотрудников и членов их семей реализуется совместно с профсоюзным комитетом. Традиционными стали корпоративные Дни здоровья с выездом за город, в том числе семейные Дни здоровья, приуроченные к Дню защиты детей.

В 2010 году проводились встречи руководства Компании с детьми работников – первоклассниками и выпускниками школ, а также с ветеранами. Состоялся ряд конкурсов детского творчества. Совместно с профсоюзом были организованы празднично-развлекательные программы в рамках общегосудар-

ственных и профессиональных праздников. В фойе здания Компании располагаются регулярно обновляемые экспозиции работ нижегородских художников и фотографов. В рамках празднования Дня Победы в здании Компании была развернута тематическая фотовыставка.

Более 600 сотрудников Компании активно занимаются спортом. Для всех желающих работают секции и арендуются бассейны, залы для тренировок по мини-футболу, волейболу и другим видам спорта. В 2010 году команда ОАО «НИАЭП» заняла первое место в общекомандном зачете в ежегодной спартакиаде Торгово-промышленной палаты Нижегородской области «Здоровый образ жизни – Здоровье нации».

Инвестиции в общественную инфраструктуру и благотворительность

В 2010 году объем денежных средств, направленных Компанией на благотворительные цели, составил 124 млн 700 тыс. руб.

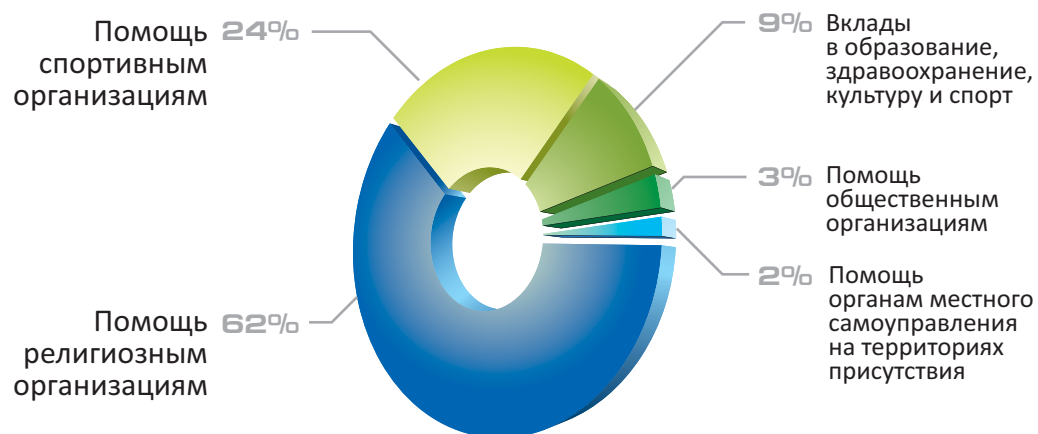


Рис. 53. Основные направления благотворительной деятельности ОАО «НИАЭП»





В 2010 году Компания выделила значительные средства общественным православным организациям на строительство и восстановление храмов на территориях присутствия ОАО «НИАЭП» (Ростовская Епархия, Нижегородская Епархия). Также была оказана значительная благотворительная помощь муниципальным образованиям, учреждениям и общественным организациям в Нижнем Новгороде, Волгодонске и Удомле при организации мероприятий, связанных с празднованием 65-летия Победы. В частности, администрации г. Удомля были перечислены 2,5 млн руб. на обустройство братского захоронения.

3.6.2. УПРАВЛЕНИЕ СОЦИАЛЬНЫМ ВЛИЯНИЕМ

Позиционируя себя в качестве ведущей инжиниринговой компании атомной отрасли Российской Федерации, ОАО «НИАЭП» придает особое значение фактору социальной стабильности и рассматривает социальную ответственность как один из ключевых принципов своей деятельности.

Управление социальным влиянием Компании направлено как на трудовой коллектив ОАО «НИАЭП», так и на территории ее присутствия.

Представителем работников в социальном партнерстве в ОАО «НИАЭП» является профсоюз. В организации юридически зарегистрирована первичная организация профессионального союза работников атомной энергетики и промышленности; число членов профсоюза составляет около 55% от общей численности коллектива (1336 человек). Админи-

страция Компании соблюдает условия осуществления деятельности профсоюза, учитывает мнение профсоюза по всем вопросам, предусмотренным законодательством. В ОАО «НИАЭП» созданы и работают Совет молодых специалистов и Совет ветеранов.

Не остались без внимания ОАО «НИАЭП» детские благотворительные проекты – «Голос ребенка», «Под флагом добра» и другие. Всего в 2010 году на благотворительные акции, связанные с детьми, Компания перечислила более 1 млн руб.

Летом 2010 года в Нижегородской области прошли разрушительные лесные пожары. Десять многодетных семей Выксунского района Нижегородской области, пострадавших

от лесных пожаров, получили от Компании благотворительную помощь в общем объеме 1 млн 375 тыс. руб.

от лесных пожаров, получили от Компании благотворительную помощь в общем объеме 1 млн 375 тыс. руб.

В рамках трехстороннего соглашения между ОАО «НИАЭП», Правительством Нижегородской области и НП «Футбольный клуб «Волга» была оказана благотворительная помощь в размере 30 млн руб. футбольному клубу «Волга» (Нижний Новгород). По итогам чемпионата России по футболу 2010 года ФК «Волга» занял 2-е место в Первой лиге и в 2011 году будет выступать в Премьер-лиге. По итогам 2010 года ОАО «НИАЭП» стало победителем XII регионального конкурса в сфере добровольчества и благотворительности «Нижегородский Благотворительный сезон – 2010».

циальными гарантиями и льготами, составляет 100%.

В новом договоре сохранены все социальные льготы и гарантии работникам, действовавшие ранее, в том числе материальная помощь работникам и ветеранам, частичная оплата отдыха и оздоровления работников и членов их семей, выплаты к юбилейным и праздничным датам, выплаты при награждении государственными и ведомственными наградами, добровольное медицинское страхование работников, проведение культурно-массовых и спортивных мероприятий, содержание объектов социальной инфраструктуры. Значительная часть социальных гарантий расширена (например, помощь ветеранам и семьям с детьми), некоторые введены впервые (например, санаторно-курортное лечение работников, помощь в приобретении жилья). На состоявшемся 30 марта 2011 года совместном

заседании профсоюзного комитета и администрации Компании обязательства работодателя и профсоюза по коллективному договору в 2010 году признаны выполненными.

Коллективным договором ОАО «НИАЭП» на 2010–2012 годы предусмотрено, что договор, а также все изменения и дополнения к нему, доводятся до сведения работников в течение месяца со дня подписания (п.9.4). Информирование осуществляется путем размещения полного текста документа во внутренней электронной сети Компании.

Кроме того, во внутренней электронной сети в день подписания размещаются локальные норма-

тивные акты Компании, отражающие все значительные изменения в деятельности ОАО «НИАЭП».

Вследствие специфики деятельности Компании, а также в силу соблюдения российского законодательства, ОАО «НИАЭП» оценивает риск нарушения реализации прав на свободу создания организаций и заключение коллективных договоров как минимальный.

Управление социальным влиянием Компании на территориях присутствия ведется в соответствии со следующими принципами. Все прямые финансовые инвестиции ОАО «НИАЭП» в общественную инфраструктуру являются **благотворительными проектами**. Предпо-

чтение отдается тем инициативам, которые направлены на **достижение значимых социальных изменений** на территории присутствия. При этом **объем затрат должен быть обоснован и соизмерим** с ожидаемым результатом. Компания поощряет **адресный характер** благотворительных проектов, направленных на повышение качества жизни в окружении организаций Госкорпорации «Росатом», и **приветствует личную благотворительность, волонтерскую деятельность и шефскую помощь**. ОАО «НИАЭП» реализует социальные проекты, **не являющиеся бюджетозамещающими, и поддерживает конкурсные процедуры**.

При этом приоритет отдается инициативам в следующих областях:

- обеспечение общественной и экологической приемлемости ядерных технологий и проектов, основанных на их применении;
- распространение уникальных знаний (научных открытий и разработок) и полезных достижений (инноваций);
- поддержка образования и создание условий для формирования нового поколения инженеров и техников;
- формирование и поддержание высоких социальных и культурных стандартов на территориях расположения объектов атомной отрасли;
- содействие формированию традиций согласованного и профессионального управления развитием на территориях расположения объектов атомной отрасли.

С 2009 года в Компании ведется системная работа по аккумулированию информации о потребностях сообществ на территориях присутствия ОАО «НИАЭП» (Нижегородская область, г. Волгодонск, г. Удомля). В соответствии с потребностями местных сообществ готовится **Программа благотворительных мероприятий ОАО «НИАЭП»**.

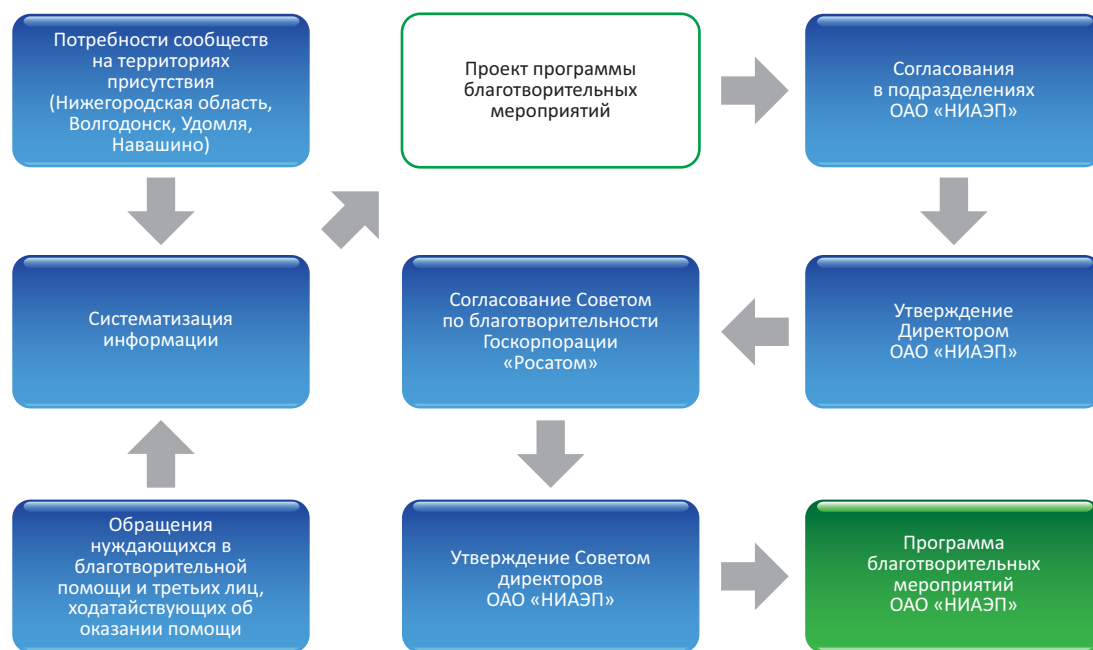
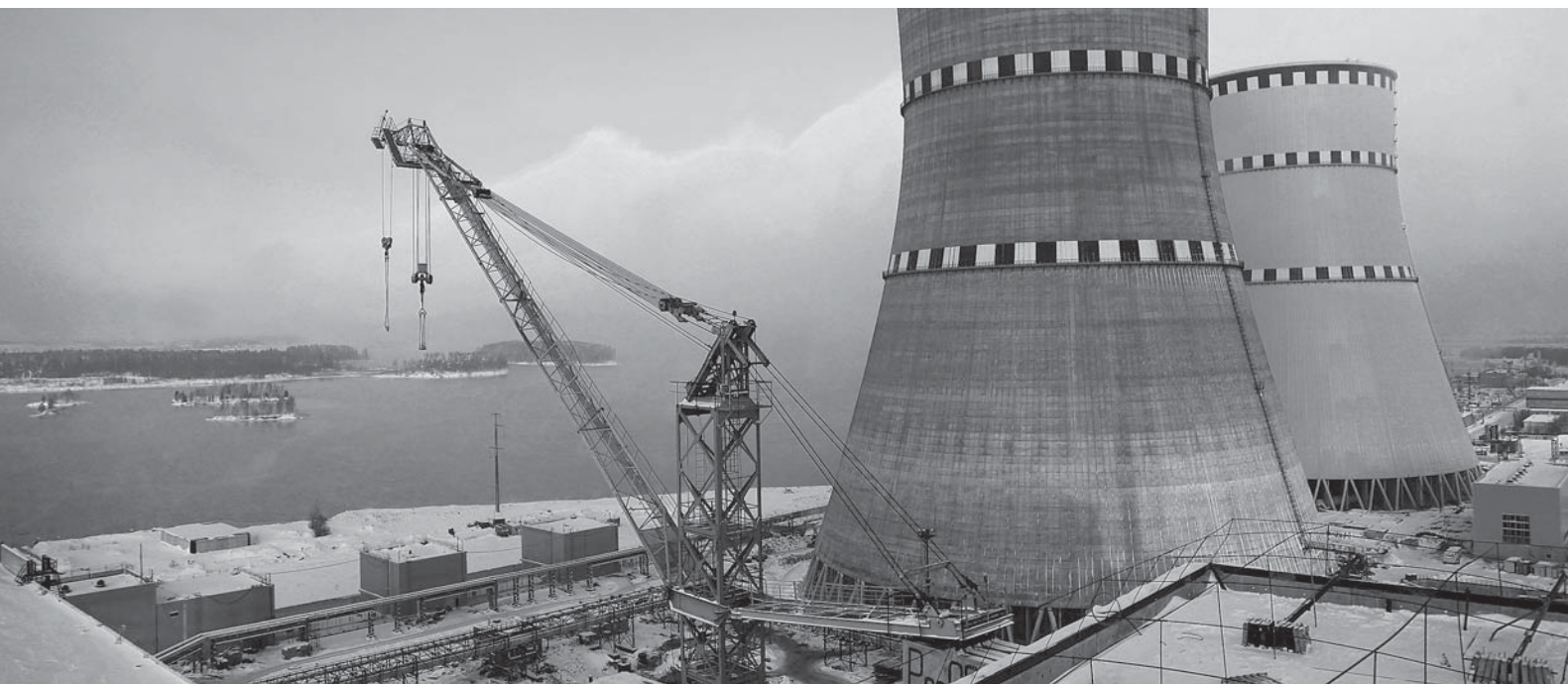


Рис. 54. Процесс подготовки Программы благотворительных мероприятий

3.7. Влияние на окружающую среду

3.7.1. РЕЗУЛЬТАТИВНОСТЬ В ОБЛАСТИ ВЛИЯНИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ

Основное влияние на окружающую среду осуществляется при сооружении энергоблоков. По итогам 2010 года влияние ОАО «НИАЭП» на экологию в части выбросов, сбросов и образования отходов не превысило допустимых значений.

Образование отходов

При сооружении объектов атомной энергетики образуются производственные отходы, аналогичные образующимся при сооружении тепловых электростанций (ГРЭС

и ТЭЦ) сопоставимой мощности. При этом атомным электростанциям не нужно иметь разветвленное топливное хозяйство, характерное для угольных и мазутных станций.

Передача отходов осуществляется по договорам организациям, имеющим лицензии на обращение с отходами.

Таблица 40. Характеристика образующихся отходов в Удомельском филиале

| Наименование отходов | Масса отходов, т | | |
|---------------------------------|------------------|----------|---------|
| | 2008 | 2009 | 2010 |
| Класс 1 – чрезвычайно опасные | 0,253 | 0,08 | 0,07 |
| Класс 2 – высокоопасные | - | 6,58 | 32,318 |
| Класс 3 – умеренно опасные | 0,161 | 0,52 | 1,235 |
| Класс 4 - малоопасные | 144,825 | 8 092,5 | 474,817 |
| Класс 5 – практически неопасные | 5 928,104 | 81 032,6 | 195,6 |

Таблица 41. Характеристика образующихся отходов в Волгодонском филиале

| Наименование отходов | Масса отходов, т | | |
|---------------------------------|------------------|-----------|---------|
| | 2008 | 2009 | 2010 |
| Класс 1 – чрезвычайно опасные | 0,026 | 0,059 | 0,052 |
| Класс 2 – высокоопасные | - | 0,04 | 0,06 |
| Класс 3 – умеренно опасные | - | 0,052 | 0,0466 |
| Класс 4 - малоопасные | 64,268 | 3 592,555 | 256,312 |
| Класс 5 – практически неопасные | - | - | 60,53 |

Значительное увеличение объема отходов 4-го и 5-го класса опасности в Удомельском филиале ОАО «НИАЭП» в 2009 году получено за счет отходов, образовавшихся при разборке зданий и сооружений стройбазы, ремонте временных зданий и сооружений и выполнении ремонтно-восстановительных работ на объектах строительства энергоблока № 4 Калининской АЭС.

Объем отходов 2-го класса опасности в 2010 году показан с учетом отходов, образовавшихся при обслуживании биотуалетов, находящихся

на объектах строительства энергоблока № 4 Калининской АЭС.

Значительное увеличение объема отходов 4-го класса опасности в Волгодонском филиале ОАО «НИАЭП» в 2009 году связано с завершением строительных работ на энергоблоке № 2 Ростовской АЭС.

Производственные отходы в процессе строительства энергоблоков практически не используются, за исключением грунта, изымаемого для последующих планировочных и рекультивационных работ.

Несмотря на то, что центральный офис Компании поднадзорен федеральному экологическому контролю, в соответствии с приказом Департамента Федеральной службы по надзору в сфере природопользования по ДФО № 837 от 22.12.2010 ОАО «НИАЭП» не входит в перечень предприятий Нижегородской области, представляющих отчетность по форме № 2-ТП (отходы), т.е. его отходы «фактически» не опасны.

Использование воды

Компания придерживается политики рационального использования природных ресурсов и стремится максимально эффективно использовать воду, забор которой осуществляется для производственных и хозяйственных нужд. Для строительно-монтажных работ, производства товарного бетона и раствора, изготовления стро-

ительных конструкций на базах субподрядных организаций и бытовых нужд забор воды осуществляется из сетей хозяйственно-бытового водоснабжения Калининской и Ростовской АЭС.

Источником водоснабжения центрального офиса является система муниципального водоснаб-

жения Нижнего Новгорода. Забор воды из природных водных источников (поверхностных и подземных, в том числе питьевого качества) при строительстве объектов Калининской и Ростовской АЭС не осуществляется.

Оборотная вода в процессе строительства не используется.

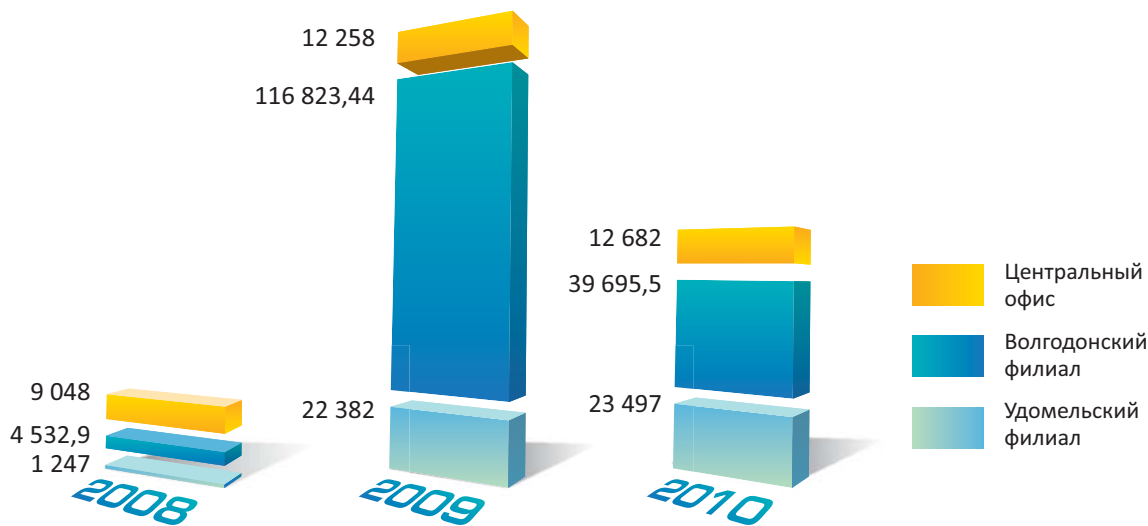


Рис. 55. Использование воды, м³/год

Существенное увеличение забора воды Удомельским филиалом за последние два года обусловлено значительным увеличением объема работ по сооружению энергоблока № 4 Калининской АЭС.

Многokратный рост объемов использованной воды Волгодонским филиалом в 2009 году и последующее резкое снижение забора воды

в 2010 году вызваны необходимыми технологическими промывками оборудования перед физическим пуском энергоблока № 2 Ростовской АЭС.

Рост объемов водопотребления центральным офисом связан с увеличением численности персонала в 2009 и 2010 годах, а также

с увеличением объема ремонтно-строительных работ.

Источники водоснабжения центрального офиса и строящихся объектов АЭС не находятся на природоохранных территориях и не представляют опасности с точки зрения сохранения биоразнообразия.

Сброс сточных вод

Сбросы сточных вод на производственных площадках ОАО «НИ-АЭП» находятся в пределах норм, установленных законодательством Российской Федерации.

Сточные воды с площадки строительства энергоблока № 4 Калининской АЭС поступают от бытовых и производственных зданий филиала и субподрядных организаций в канализационные сети АЭС и далее на очистные сооружения г. Удомля.

Дождевые воды с площадки строительства поступают в озеро Удомля по системе ливнеотводов, оборудованных локальными очистными сооружениями. Контроль состава стоков осуществляет Калининская АЭС, являющаяся земле- и водопользователем, в рамках Программы производственного экологического контроля.

Аналогичным образом обстоит дело с канализационными сетями на Ростовской АЭС с последующим поступлением стоков на очистные сооружения г. Волгодонска.

Дождевые воды с площадки строительства после их очистки поступают в водоем-охладитель Цимлянского водохранилища.

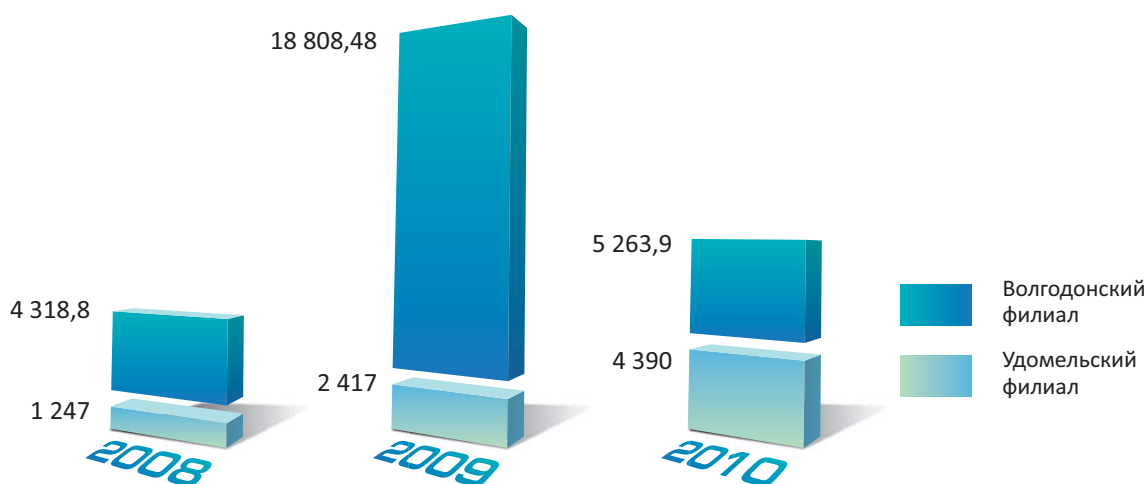


Рис. 56. Сброс сточных вод, м³/год





Существенное различие показателей в разные годы связано со спецификой деятельности ОАО «НИАЭП». На разных этапах сооружения энергоблоков оказывается различное влияние на окружающую среду.

Значительное увеличение водопотребления, сбросов сточных вод и увеличение количества про-

изводственных отходов в 2009 году связано с пуском новых производств, в частности – бетонного завода, и разборкой, ремонтом зданий и сооружений стройбазы на Калининской АЭС, а также со значительным увеличением объемов строительно-монтажных и пусконаладочных работ (промывка оборудования перед пуском) на за-

вершающем этапе строительства энергоблока № 2 Ростовской АЭС. Подобное многократное увеличение воздействия на окружающую среду является допустимым, оно предусмотрено соответствующими нормативами и лимитами, согласованными с природоохранными органами.

Выбросы вредных веществ в атмосферу

Данные о количестве выбросов вредных веществ в атмосферу на площадках строительства энергоблоков АЭС в 2010 году представлены на основании усредненных данных по субподрядным организациям и филиалам. За основу взяты проекты предельно-допустимых выбросов в атмосферу, данные инструментальных замеров, проводимых специализированными ор-

ганизациями в режиме реального времени, расчеты топливного баланса предприятий и расчеты платы предприятий за негативное воздействие на окружающую среду.

На площадках строительства АЭС имеются организованные и неорганизованные источники выбросов. Организованными источниками выбросов являются вытяжные

вентиляционные трубы, выходные патрубки циклонов, дефлекторы и крышные вентиляторы. К неорганизованным источникам относятся открытые склады хранения инертных материалов (песка и щебня), места их пересыпки, сварочные агрегаты, работающие на открытых площадках, автотранспорт.

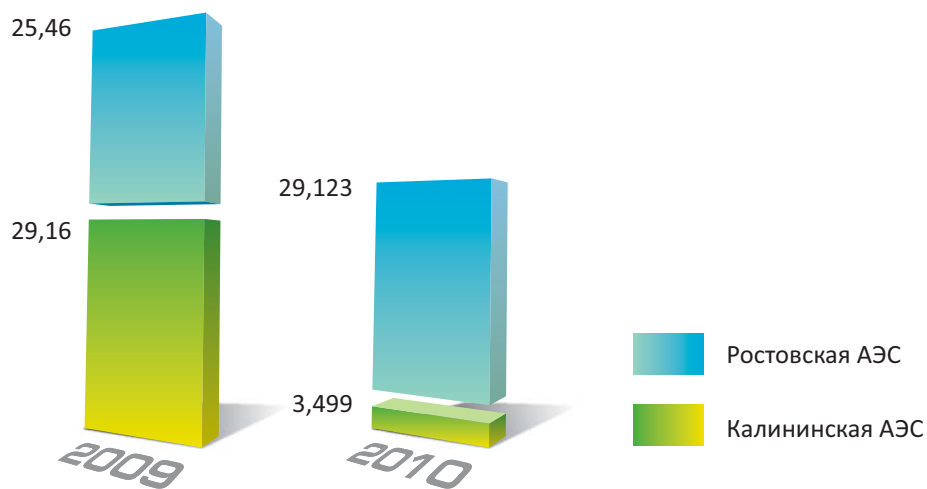


Рис. 57. Выбросы вредных веществ в атмосферу, т

Центральный офис Компании не имеет стационарных источников загрязнения атмосферного воздуха и в соответствии с требованиями постановления Росстата от 10.08.2009 г. № 166 не ведет статистической отчетности по форме № 2-ТП (воздух).

Воздействие на почвы

При строительстве АЭС, состоящей из большого количества объектов различного функционального назначения и заглубления, в зависимости от состава, структуры и прочих характеристик грунтов проводятся многочисленные виды строительных работ (снятие плодородного слоя, планирование территории, рытье котлованов, водопонижение, рекультивация свободных от застройки терри-

торий и т.д.), которые оказывают значительное воздействие на почву. Однако данное воздействие не противоречит требованиям строительных норм и правил, а также другой нормативной разрешительной документации.

Необходимо отметить, что строительство блока № 4 Калининской АЭС и блоков №3 и № 4 Ростовской АЭС осуществлялось на

строительных площадках, оформленных и подготовленных в ходе строительства предыдущих блоков, поэтому вопросы сохранения биоразнообразия в данный временной период не рассматриваются.

В 2010 году рекультивация земель на объектах ОАО «НИАЭП» не проводилась.

Полные прямые и косвенные выбросы парниковых газов

В процессе строительства энергоблоков АЭС используются современные технологии, которые практически сводят к нулю выбросы парниковых газов. Единственным источником окислов серы, азота и оксидов углерода служит автомобильный транспорт, однако эти выбросы довольно рассеяны в пространстве и во времени.

В то же время при эксплуатации АЭС парниковый эффект может

быть весьма значительным. Подогрев воды в прудах-охладителях АЭС нарушает существующие биологические процессы в естественных водных объектах. Использование башенных испарительных градирен позволяет понизить это тепловое воздействие. Однако выброс значительного количества водяного пара в атмосферу приводит к возрастанию парникового эффекта (в настоящее время парниковый эффект в среднем на 78%

обусловлен парами воды и только на 22% углекислым газом). Выходом из данной ситуации могло бы стать использование «сухих» градирен, которые исключают выброс в атмосферу паров воды. К сожалению, в настоящий момент использование такого оборудования для энергоблоков мощностью в один и более мегаватт только планируется и имеет серьезные технические и экономические ограничения.

Затраты на охрану окружающей среды

Таблица 42. Затраты на охрану окружающей среды и экологические платежи по центральному офису за 2010 год

| Бюджеты разных уровней | тыс. руб. |
|---|----------------|
| Текущие затраты на охрану окружающей среды, в т.ч.: | 991,8 |
| охрана водных ресурсов | 988,9 |
| охрана атмосферного воздуха | - |
| переработка отходов | 2,9 |
| Плата за негативное воздействие | 1 883,9 |
| Всего | 2 875,7 |

Таблица 43. Затраты на охрану окружающей среды и экологические платежи по Удомельскому филиалу за 2010 год

| Бюджеты разных уровней | тыс. руб. |
|---|----------------|
| Текущие затраты на охрану окружающей среды, в т.ч.: | 2 621,4 |
| охрана водных ресурсов | - |
| охрана атмосферного воздуха | 25,6 |
| переработка отходов | 2 595,8 |
| Плата за негативное воздействие | 224,2 |
| Всего | 2 845,6 |

Таблица 44. Затраты на охрану окружающей среды и экологические платежи по Волгодонскому филиалу за 2010 год

| Бюджеты разных уровней | тыс. руб. |
|---|------------|
| Текущие затраты на охрану окружающей среды, в т.ч.: | 353 |
| охрана водных ресурсов | - |
| охрана атмосферного воздуха | - |
| переработка отходов | 353 |
| Плата за негативное воздействие | 512 |
| Всего | 865 |

В 2010 году штрафных санкций за несоблюдение экологического законодательства к ОАО «НИАЭП» и его филиалам не применялось.

3.7.2. УПРАВЛЕНИЕ ВЛИЯНИЕМ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ

В основе управления влиянием Компании на окружающую среду лежат следующие принципы:

● **ПРИНЦИП СООТВЕТСТВИЯ** – обеспечение соответствия законодательным и другим требованиям в области обеспечения безопасности и охраны окружающей среды;

● **ПРИНЦИП ПОСЛЕДОВАТЕЛЬНОГО УЛУЧШЕНИЯ** – система действий, направленных на достижение и поддержание высокого уровня экологической безопасности;

● **ПРИНЦИП ПРЕДУПРЕЖДЕНИЯ** – система приоритетных действий, направленных на недопущение опасного влияния на человека и окружающую среду;

● **ПРИНЦИП ГОТОВНОСТИ** – постоянная готовность руководства и персонала к предотвращению и ликвидации последствий инцидентов, радиационных аварий, иных чрезвычайных ситуаций на сооружаемых объектах;

● **ПРИНЦИП СИСТЕМНОСТИ** – системное и комплексное решение подразделениями и филиалами Компании обеспечения экологической безопасности и ведения природоохранной деятельности;

● **ПРИНЦИП ОТКРЫТОСТИ** – открытость и доступность экологической информации, эффективная информационная работа специалистов и руководителей Компании с общественностью.

Данные принципы нашли свое отражение в Экологической политике ОАО «НИАЭП», согласованной Госкорпорацией «Росатом» и введенной в действие приказом Директора Компании.

Экологическая политика Компании совместно с системой производственного экологического контроля в филиалах и ежегодными программами природоохранных мероприятий являются элемен-

тами экологического менеджмента и способствуют минимизации негативного влияния на окружающую среду при строительстве объектов атомной энергетики.

ОАО «НИАЭП» определило приоритетные направления реализации Экологической политики и минимизации негативного влияния на окружающую среду:

- Внедрение современных мировых технологий (Multi-D) в процессы проектирования; внедрение энергоэффективных и ресурсосберегающих технологий сооружения энергетических объектов и методов управления данными процессами;
- Обеспечение соответствия требованиям природоохранного законодательства;
- Проведение постоянного мониторинга влияния результатов деятельности Компании на окружающую среду; тщательная обработка полученных данных и использование их в дальнейшей работе;
- Организация необходимого обучения сотрудников, в результате производственной деятельности которых может произойти загрязнение окружающей среды; повышение их квалификации; способствование проявлению инициативы в вопросах сохранения окружающей среды;
- Развитие системы экономического управления природоохранной деятельностью и экологической безопасностью.

Деятельность Компании в области управления влиянием на окружающую среду может оцениваться в двух аспектах: с точки зрения влияния деятельности Компании как хозяйственного субъекта на окружающую среду и с точки зрения ответственности Компании за уровень экологической безопасности сдаваемых «под ключ» энергоблоков АЭС на всех стадиях их жизненного цикла.

Компания не имеет собственных производств, связанных с использованием радиоактивных веществ и требующих обеспечения ядерной и радиационной безопасности.

Максимальное влияние на окружающую среду осуществляется при сооружении энергоблоков, поэтому для контроля влияния производственной деятельности Компании на экологию (в том числе и по требованию федеральных природоох-

ранных органов) филиалы и представительства разрабатывают «Положения по обеспечению экологической безопасности, охраны окружающей среды при сооружении объектов пускового комплекса», «Положение о производственном экологическом контроле», «Программу производственного экологического контроля», планы мероприятий по снижению количества образования и размещения отходов. В данных документах, наряду с правоустанавливающими вопросами, распределена ответственность между субъектами строительства, приведена схема взаимодействия с природоохранными органами и урегулированы вопросы планирования экологической деятельности, производственного экологического контроля и т.д.

Основную производственную деятельность, связанную с обра-

зованием опасных отходов и выбросов, ведут субподрядные организации, выполняющие по контрактам с Компанией строительномонтажные и наладочные работы. Обязательным требованием к этим организациям при заключении контрактов является наличие у них лицензии на обращение с опасными отходами, а также своевременное получение лимитов на размещение отходов, согласованных с территориальными природоохранными органами, получение паспортов отходов, разработка проекта нормативов предельно допустимых выбросов, оплата за негативное воздействие на окружающую среду, соблюдение требований директивных документов Генерального подрядчика.

Контроль за влиянием субподрядных организаций на окружающую среду, включая требования

к природоохранной документации, осуществляют инспекторы федеральных природоохранных структур, а также сотрудники Удомельского и Волгодонского филиалов, ответственные за производственный экологический контроль.

Экологическая политика ОАО «НИАЭП» реализуется также и в сфере рационального использования природных ресурсов. В мае 2010 года была введена в действие программа энергосбережения и повышения энергоэффективности центрального офиса на 2010–2014

годы, которая предполагает сокращение потребления электроэнергии к 2015 году на 17%. Подобные программы реализуются также и в филиалах Компании.

Кроме того, в ОАО «НИАЭП» ведется строгий учет всех источников энергопотребления.

Таблица 45. Потребление электроэнергии, кВт/час

| Потребитель | 2008 | 2009 | 2010* |
|---------------------|------------|------------|------------|
| Центральный офис | 1 445 000 | 2 132 252 | 2 316 145 |
| Удомельский филиал | 14 055 456 | 25 409 184 | 26 403 494 |
| Волгодонский филиал | - | 9 346 693 | 12 530 498 |

* Данные по 2010 году представлены с учетом СМУ-1 и 2 в Волгодонске и Удомле.

Таблица 46. Потребление тепло/вода, Гкал

| Потребитель | 2008 | 2009 | 2010 |
|---------------------|--------|--------|--------|
| Центральный офис | 2 496 | 2 706 | 2 494 |
| Удомельский филиал | 23 985 | 39 741 | 67 112 |
| Волгодонский филиал | 8 284 | 6 147 | 7 299 |

Таблица 47. Потребление тепло/пар, Гкал

| Потребитель | 2008 | 2009 | 2010 |
|---------------------|--------|--------|--------|
| Центральный офис | - | - | - |
| Удомельский филиал | 15 454 | 19 524 | 18 223 |
| Волгодонский филиал | - | - | - |

Таблица 48. Потребление бензина, т

| Потребитель | 2008 | 2009 | 2010 |
|---------------------|-------|-------|-------|
| Центральный офис | 386,8 | 382,6 | 300,9 |
| Удомельский филиал | 42,8 | 82,0 | 99,6 |
| Волгодонский филиал | - | 211 | 745 |

Таблица 49. Потребление дизельного топлива, т

| Потребитель | 2008 | 2009 | 2010 |
|---------------------|------|-------|---------|
| Центральный офис | 24,6 | 49,4 | 49,3 |
| Удомельский филиал | 1,9 | 140,4 | 200,1 |
| Волгодонский филиал | - | 39,5 | 1 022,9 |

Значительное увеличение потребления автомобильного топлива по Волгодонскому филиалу связано с разворачиванием строительных работ на энергоблоках № 3 и № 4 Ростовской АЭС.

Ядерная и радиационная безопасность сооружаемых объектов

При сооружении энергоблоков атомных станций Компания реализует проекты атомных станций, отвечающие всем нормам и требованиям безопасности Российской Федерации. Схематически данные требования проиллюстрированы на рис. 58.

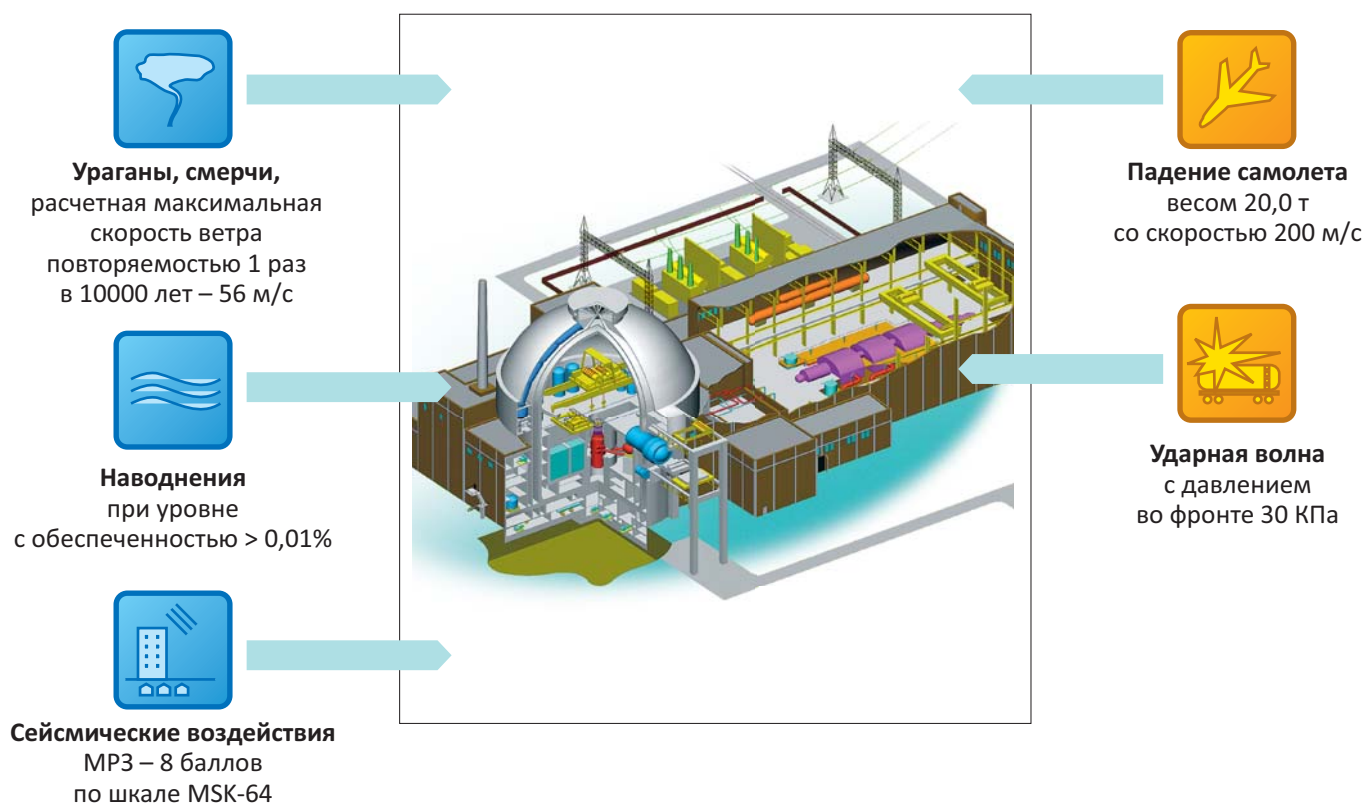


Рис. 58. Уровень безопасности проектируемых АЭС

Минимизация негативного влияния на окружающую среду в сфере ядерной и радиационной безопасности на всех завершённых объектах Компании, где используются ядерные технологии, обеспечивается качественной разработкой проектной документации и соблюдением ее требований в процессе строительства объектов.

Важной задачей ОАО «НИАЭП» является обеспечение уровня экологической безопасности сооружаемых объектов атомной энергетики на всех этапах жизненного цикла объектов с учетом срока эксплуатации АЭС не менее 50 лет.

Уже долгие годы никто не оспаривает тот факт, что влияние на окружающую среду при работе АЭС минимально. В то же время влияние на экологию в процессе строительства, как показано выше, довольно значительно и определяется существующими технологиями обращения с отходами, загрязнением земель, водных объектов, атмосферного воздуха и рационального использования природных ресурсов.

Население не приемлет какие-либо отрицательные последствия от создаваемых объектов. Поэтому на всех стадиях жизненного цикла

АЭС, от проектирования до вывода из эксплуатации, общие вопросы безопасности (ядерной, радиационной, экологической, пожарной и т.д.) рассматриваются в приоритетном порядке. Безусловно, вопросы ядерной и радиационной безопасности рассматриваются при проектировании АЭС в первую очередь.

Обеспечение безопасности осуществляется на всех этапах жизненного цикла АЭС и представлено графически на рис. 59.

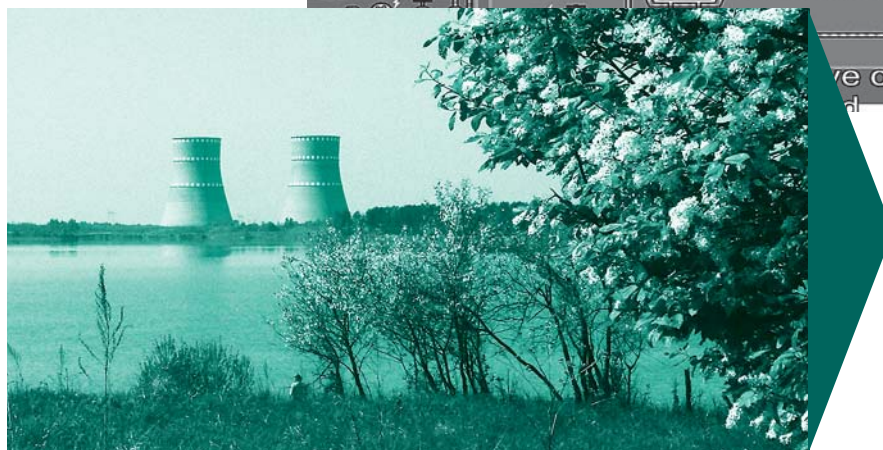
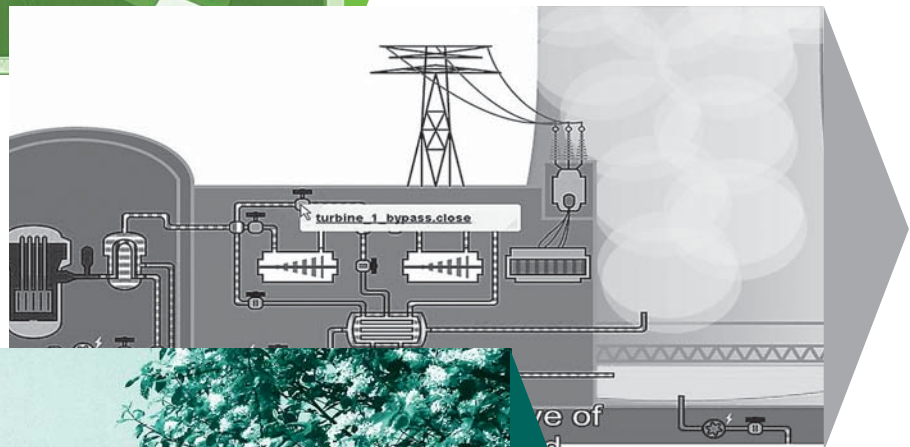
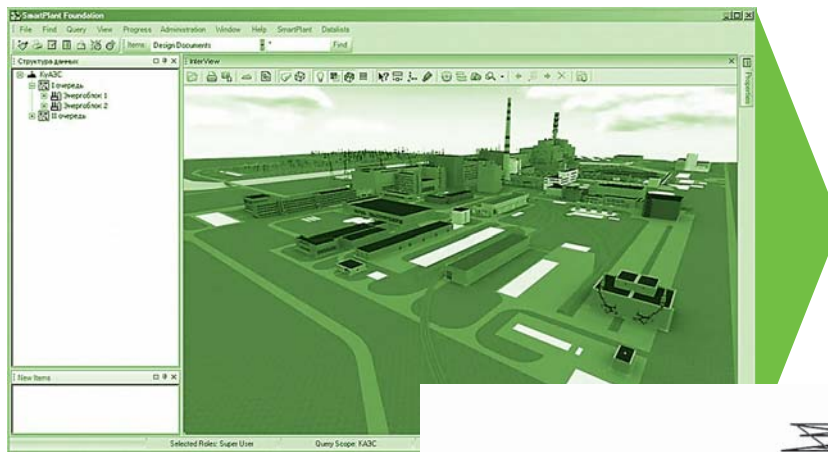




Рис. 59. Обеспечение безопасности на всех этапах жизненного цикла АЭС

Обоснование экологической безопасности объектов атомной энергетики начинается на этапе инвестиционного замысла и оформляется в «Декларации о намерениях» создания нового атомного энергоисточника в определенном регионе.

Основные задачи по оценке влияния на окружающую среду решаются на стадии «проект». Экологи-

ческая безопасность проектируемых к сооружению в России АЭС доказывается сравнением расчетных и достигнутых при эксплуатации аналогичных энергоблоков показателей с допустимыми показателями по действующим нормам.

Так, по основному действующему нормативу «Санитарные правила проектирования и эксплуата-

ции атомных станций» (СП АС-03) основной предел дозы облучения для населения составляет для условий нормальной эксплуатации в среднем за период жизни 70 лет 1 миллизиверт в год.

В проекте энергоблоков № 3 и № 4 Ростовской АЭС этот показатель заложен с величиной в 10 микрозиверт в год (т.е. 0,01 милли-

зиверта в год), что в 100 раз ниже действующего норматива.

Если учесть, что фактический уровень радиации от действующего энергоблока № 1 Ростовской АЭС ниже расчетных по проекту еще почти в 100 раз, то он составит практически неуловимую для действующих дозиметрических приборов прибавку к величине естественного радиационного фона для района г.Волгодонска, составляющего 1 миллизиверт в год. Даже в случаях гипотетических запроектных аварий расчетные показатели не превысят 10% от допустимых нормативов (100 мкЗв/год).

При работе АЭС не производится сбросов радиоактивных веществ в водные источники. Показатели уровня радиоактивности воды, поступающей из поверхностных водных источников для охлаждения конденсаторов турбин, практически не изменяются даже в случае гипотетической запроектной аварии. Расчетные показатели не достигают допустимых по нормам и составляют от 4 до 14% дозового предела на очень короткий период с быстрым восстановлением прежнего качества воды.

Сформированный по специальным требованиям блок проектных и конструкторских документов проходит общественную и государственную экологические экспертизы.

Обязательным требованием является открытость обосновывающих материалов с возможностью

ознакомления для всех заинтересованных лиц, общественных и научных организаций. После предварительного ознакомления проводятся публичные общественные слушания по материалам оценки влияния на окружающую среду проектируемого объекта (энергоблока или очереди строительства из нескольких энергоблоков) в регионе предполагаемого строительства. Публичные общественные слушания фиксируют баланс плюсов и минусов атомной энергетики в представлении самых широких общественных слоев на конкретный момент.

После соблюдения обязательной процедуры общественных слушаний проводится государственная экологическая экспертиза в соответствии с Федеральным законом «Об экологической экспертизе». Заключение Экспертной комиссии государственной экологической экспертизы утверждается приказом по Росприроднадзору и является окончательным.

На документацию по блоку № 4 Калининской АЭС, блокам № 3 и № 4 Ростовской АЭС, блокам № 1 и № 2 Тверской АЭС получены положительные заключения Государственной экологической экспертизы.

Документация на АЭС проходит также дополнительную специальную экспертизу, осуществляемую научно-техническим центром ядерной и радиационной безопасности, т.е. экспертизу ядерной и радиационной безопасности, но уже с учетом всех прочих факторов, в том

числе экологических, пожарных и прочих.

Только после получения положительного заключения НТЦ ЯРБ Ростехнадзор выдает лицензии на определенный этап жизненного цикла АЭС: размещение, сооружение, эксплуатация, вывод из эксплуатации. На данный момент ОАО «НИАЭП» подготовило материалы обоснования лицензий, а ОАО «Концерн Росэнергоатом» получило лицензии на размещение блоков № 1 и № 2 Нижегородской АЭС, блоков № 1 и № 2 Тверской АЭС.

Главное при разработке документации для АЭС – обеспечение безопасности за счет последовательной реализации концепции глубоко эшелонированной защиты, основанной на применении системы физических барьеров на пути распространения ионизирующего излучения и радиоактивных веществ в окружающую среду и системы технических и организационных мер по защите барьеров и сохранению их эффективности.

Таким образом, реализация проектов ОАО «НИАЭП» обеспечивает минимальное экологическое и радиационное воздействие на окружающую среду со стороны атомных станций.

В 2011 году ОАО «НИАЭП» продолжит работу в области совершенствования управления влиянием на окружающую среду с учетом собственного опыта работы и требований природоохранного законодательства.

3.8. Взаимодействие с заинтересованными сторонами

ОАО «НИАЭП» в своей деятельности стремится к формированию партнерских и взаимовыгодных отношений с заинтересованными сторонами. С целью создания эффективной системы такого взаимодействия были определены основные группы заинтересованных сторон, исходя из оценки значимости их влияния на текущую деятельность ОАО «НИАЭП» и того воздействия, которое Компания оказывает на заинтересованные стороны.

Взаимодействие Компании с заинтересованными сторонами ведется в соответствии со следующими принципами:

- Уважение мнения заинтересованных сторон;
- Своевременное информирование заинтересованных сторон;
- Взаимодействие на регулярной основе;
- Выполнение взятых обязательств;
- Требование выполнения заинтересованными сторонами взятых на себя обязательств.

Взаимодействие выстраивается с учетом ожиданий каждой из заинтересованных сторон; Компания использует различные механизмы и инструменты для взаимодействия (см. табл. 50).

Таблица 50. Взаимодействие ОАО «НИАЭП» с заинтересованными сторонами

| Заинтересованные стороны | Ожидания | Способы взаимодействия | Деятельность и результаты в 2010 году |
|---|--|---|--|
| АКЦИОНЕР Госкорпорация «Росатом», ОАО «Атомэнерготом». | Осуществление деятельности в соответствии со Стратегией акционера в рамках корпоративных процедур. | Активное участие в решении стратегических задач акционера, совершенствование системы корпоративного управления. | 13 декабря 2010 года на заседании Стратегического комитета ГК «Росатом» была одобрена, а 23 декабря 2010 года утверждена приказом Директора ОАО «НИАЭП» «Стратегия ОАО «НИАЭП» до 2020 года». Этим же приказом был утвержден План мероприятий по внедрению Стратегии (см. раздел 1.4. Миссия и Стратегия). |
| ЗАКАЗЧИК ОАО «Концерн Росэнергоатом». | Выполнение тематических планов и сроков строительства, сокращение стоимости строительства, повышение качества работ. | Совершенствование системы управления, участие в работе штабов ОАО «Концерн Росэнергоатом», освоение современных технологий инжиниринга. | В течение отчетного года регулярно проводились штабы с участием Заказчика на Ростовской и Калининской АЭС (см. раздел 2.2. Результаты производственной деятельности). Представители Заказчика регулярно присутствуют на всех значимых мероприятиях, организуемых ОАО «НИАЭП». |

| Заинтересованные стороны | Ожидания | Способы взаимодействия | Деятельность и результаты в 2010 году |
|--|---|---|---|
| <p style="text-align: center;">ПАРТНЕРЫ Поставщики, субподрядчики.</p> | <p>Получение новых заказов на основе программ развития ОАО «НИАЭП». Получение информации об объектах строительства, процедурах выбора поставщиков, финансовом состоянии Компании.</p> | <p>Проведение открытых тендеров, Ярмарок атомного машиностроения, заключение долгосрочных договоров с прозрачными правилами ценообразования, создание Нижегородского кластера атомной энергетики.</p> | <p>Проведены две Ярмарки атомного машиностроения. Сформирована «Символическая сборная» из ключевых поставщиков (см. раздел 2.3. Управление производственной деятельностью).</p> <p>Подписан меморандум о создании Ассоциации инновационного проектирования.</p> <p>В рамках создания Нижегородского кластера атомной энергетики подписано Соглашение о сотрудничестве ОАО «НИАЭП» с Координационным советом Объединений промышленников и предпринимателей Приволжского федерального округа. Совместное сотрудничество будет способствовать созданию благоприятных условий для повышения научно-технического и производственного потенциала предприятий, развития конкурентной среды, инновационному развитию обрабатывающих производств и связанных с ними секторов экономики.</p> <p>В рамках развития Нижегородского кластера атомной энергетики была проведена встреча руководства и ведущих специалистов ОАО «НИАЭП» и ОАО «ОКБМ Африкантов». На встрече были рассмотрены вопросы стратегического развития предприятий и перспективы сотрудничества в области создания и проектирования атомных энергетических установок средней и малой мощности, компьютерного моделирования и инновационных технологий проектирования.</p> <p>По итогам рабочего совещания подготовлены конкретные предложения по основным направлениям сотрудничества ОАО «НИАЭП» и ОАО «ОКБМ Африкантов». Во встрече также приняли участие представители Некоммерческого партнерства «Нижегородский деловой центр атомного машиностроения», проректор НГТУ им. Р.Е. Алексеева С.М. Дмитриев, заместитель директора Международного центра ядерного образования Е.Л. Трыков.</p> |
| <p>МЕЖДУНАРОДНЫЕ ПАРТНЕРЫ ALSTOM, BouyguesTravauxPublics, Alstom, Areva, Lione, VSL LTD, Fressine, ToshibaCorporation, Mitsubishi, Китайская атомная инженерная корпорация (КАИК), NuclearTechnologies, Siemens, Intergraph, Dassault Systemes.</p> | <p>Инновационное развитие ОАО «НИАЭП», перспективы международного сотрудничества.</p> | <p>Участие в выставках, двусторонние визиты, встречи, формирование стратегических партнерств.</p> | <p>В рамках подготовки к формированию «национальной команды» Госкорпорации «Росатом» в 2010 году Компанией осуществлялась международная деятельность по следующим основным направлениям:</p> <p>Изучение опыта сооружения АЭС и производства оборудования для АЭС за рубежом:</p> <p>● 11–16 мая, Республика Корея. Делегация ОАО «НИАЭП» провела технический аудит предполагаемых поставщиков оборудования для нужд строительства российских АЭС;</p> |

| Заинтересованные стороны | Ожидания | Способы взаимодействия | Деятельность и результаты в 2010 году |
|--------------------------|----------|------------------------|---|
| | | | <p>● 10–16 июня, Франция. Делегация ОАО «НИАЭП» участвовала в работе Российской национальной выставки на экспозиции Госкорпорации «Росатом» в Париже, посетила завод по производству турбин и генераторов компании ALSTOM (г. Бельфор), провела встречи с представителями компаний Bouygues Travaux Publics, ALSTOM, Areva, Lione, VSL LTD, Fressine. В ходе переговоров был заключен ряд соглашений, наметивших основные направления сотрудничества ОАО «НИАЭП» и компании ALSTOM, прежде всего – по вопросам возможности использования турбоустановки французского производства в проекте ВВЭР-ТОИ;</p> <p>● 30 октября – 6 ноября, Япония. В ходе поездки делегация ОАО «НИАЭП» посетила АЭС Ома (Toshiba Corporation) и ознакомилась с передовым опытом сооружения АЭС (Mitsubishi);</p> <p>● 21–24 декабря ОАО «НИАЭП» принимало делегацию Китайской атомной инженерной корпорации (КАИК). По итогам визита был подписан Меморандум о сотрудничестве между ОАО «НИАЭП» и КАИК, предполагающий установление и развитие долгосрочного и взаимовыгодного сотрудничества в интересах каждой из сторон по вопросам проектирования и сооружения АЭС.</p> <p>Организация сотрудничества с ведущими международными компаниями по внедрению в проектное производство современных информационных систем:</p> <p>● 27–31 июля, Германия. Делегация ОАО «НИАЭП» провела ряд встреч с представителями компаний Nuclear Technologies и Siemens с целью технического аудита проектных организаций для оценки возможности их привлечения к консультационным и проектным работам;</p> <p>● 30 октября – 6 ноября, Япония. В ходе визита делегации ОАО «НИАЭП» в Японию было проведено заседание рабочей группы «Сооружение АЭС» в рамках реализации Общего рамочного соглашения о деловом сотрудничестве между ОАО «Атомэнергпром» и Toshiba Corporation по вопросам применения специализированного программного обеспечения Primavera для разработки графиков сооружения АЭС;</p> |

| Заинтересованные стороны | Ожидания | Способы взаимодействия | Деятельность и результаты в 2010 году |
|---|---|---|--|
| | | | <p>● 16–19 ноября, Германия. Руководители и специалисты ОАО «НИАЭП» встретились с представителями компании Intergraph. Целью визита было расширение сотрудничества, обмен опытом, ознакомление с последними разработками программных средств в области 3D-проектирования и построения единого информационного пространства;</p> <p>● В течение 2010 года в ОАО «НИАЭП» был проведен ряд международных встреч с представителями компаний Intergraph и Toshiba Corporation по различным вопросам применения программных продуктов Primavera и Smart Plan. Работы по данному направлению ведутся в рамках долгосрочных соглашений с этими компаниями.</p> <p>Создание системы управления жизненным циклом АЭС на основе технологии Product Lifecycle Management (PLM):</p> <p>В течение 2010 года состоялся ряд рабочих встреч руководителей и специалистов ОАО «НИАЭП» с представителями компании Dassault Systemes, посвященных реализации проекта Enovia V6 и освоению программных продуктов компании (CATIA, DELMIA, DELMIA PROCESS ENGINEER), выработан концептуальный подход по вопросам стратегического партнерства и реализации проекта внедрения ENOVIA V6 в качестве платформы системы управления жизненным циклом АЭС на этапах проектирования и строительства.</p> |
| <p>ПЕРСОНАЛ Трудовой коллектив ОАО «НИАЭП», профсоюз, Совет молодых специалистов, Совет ветеранов.</p> | <p>Стабильная оплата труда, перспективы развития, финансовое состояние Компании, социальные гарантии.</p> | <p>Социальное партнерство, социальные и благотворительные программы, программы подготовки и повышения квалификации, формирование кадрового резерва.</p> | <p>В 2010 году между ОАО «НИАЭП» и сотрудниками был заключен коллективный договор на 2010–2012 годы.</p> <p>Высшее руководство Компании проводит регулярные встречи с представителями профсоюза Компании и Совета молодых специалистов.</p> |
| <p>ОБРАЗОВАТЕЛЬНЫЕ УЧРЕЖДЕНИЯ</p> | <p>Получение информации о перспективах развития Компании и трудоустройства выпускников.</p> | <p>Совместная разработка образовательных программ, организация практики для студентов, адресная и целевая подготовка специалистов.</p> | <p>Подписано Соглашение о сотрудничестве с Нижегородским государственным техническим университетом им. Р.Е. Алексеева.</p> |

| Заинтересованные стороны | Ожидания | Способы взаимодействия | Деятельность и результаты в 2010 году |
|---|--|---|--|
| ОБЩЕСТВЕННЫЕ ОРГАНИЗАЦИИ | Получение информации о перспективах развития Компании, поддержание экологической и радиационной безопасности. | Социальные и благотворительные программы, социальное партнерство, общественные слушания, публичная отчетность. | При участии общественных организаций проведены 3 диалога и общественные слушания в рамках подготовки Отчета за 2010 год (см. Раздел 4. Взаимодействие с заинтересованными сторонами в рамках подготовки Отчета). |
| МЕСТНЫЕ ВЛАСТИ Органы власти Нижнего Новгорода, Нижегородской и Владимирской областей, органы местного самоуправления Навашинского, Удомельского и Муромского районов. | Получение информации о перспективах развития Компании, развитие инфраструктуры, налоговые отчисления, вклад в занятость, исполнение социальных программ. | Соглашения о сотрудничестве, социальные и благотворительные программы, общественные слушания, публичная отчетность. | Проведен круглый стол на тему «Нижегородская АЭС – решение вопросов энергетической безопасности Владимирской и Нижегородской областей». |
| МЕСТНОЕ НАСЕЛЕНИЕ Жители территорий присутствия, потенциальные сотрудники. | Наличие рабочих мест, положительное влияние Компании на их жизнь. | Общественные приемные, социальные и благотворительные программы, общественные слушания. | Организованы общественные приемные, с помощью которых смогли трудоустроиться более 800 жителей регионов присутствия Компании. |
| СРЕДСТВА МАССОВОЙ ИНФОРМАЦИИ | Получение информации о перспективах развития Компании, экологической безопасности, ключевых событиях. | Пресс-конференции, публичная отчетность. | В Нижнем Новгороде открылся Информационный центр по атомной энергии. В торжественной церемонии открытия центра приняли участие руководители предприятий атомной отрасли региона – ОАО «НИАЭП», ФГУП «РФЯЦ-ВНИИЭФ», ОАО «ОКБМ Африкантов», деятели науки и образования, представители общественных организаций, журналисты. |

Годовой отчет | 2010 | ОАО «НИАЭП»

От энергии **К ЖИЗНИ**



4. Взаимодействие

с заинтересованными
сторонами в рамках
подготовки
отчета

4.1. Диалоги с заинтересованными сторонами

В процессе подготовки Отчета за 2010 год ОАО «НИАЭП» провело три диалога с представителями заинтересованных сторон, которые были посвящены обсуждению значимых для стейкхолдерского окружения Компании тем.

В диалогах приняли участие представители Госкорпорации «Росатом», Ассоциации инновационного проектирования, Нижегородского кластера атомной энергетики, ключевых поставщиков, экологических, образовательных

и общественных организаций. Также в диалогах приняли участие члены правительства Нижегородской области и органов местного самоуправления регионов присутствия Компании.

Диалог №1 «Обсуждение концепции годового отчета ОАО «НИАЭП» за 2010 год с заинтересованными сторонами»

28 января 2011 года в конференц-зале офисного здания ОАО «НИАЭП» в Нижнем Новгороде (пл. Свободы, дом 3) состоялся диалог о Концепции Отчета ОАО «НИАЭП» за 2010 год. В ходе диалога заинтересованным сторонам была представлена концепция Отчета, разработанная ОАО «НИАЭП», после чего заинтересованным сторонам было предложено высказать предложения и рекомендации по приоритетным темам Отчета, темам диалогов с заинтересованными сторонами и списку заверяющих сторон Отчета за 2010 год. Проведение этого мероприятия позволило доработать и уточнить концепцию Отчета и сделать Отчет за 2010 год более нацеленным на интересы стейкхолдеров. В частности, по предложению заинтересованных сторон одной из ключевых тем Отчета стала Стратегия Компании, которой было решено посвятить один из диалогов с заинтересованными сторонами в процессе подготовки Отчета.

Диалог №2 «Реализация стратегии и воздействие деятельности ОАО «НИАЭП» на социально-экономическое развитие территорий присутствия»

29 марта 2011 года в 14 часов в конференц-зале офисного здания ОАО «НИАЭП» в Нижнем Новгороде (пл. Свободы, дом 3) состоялся диалог о Стратегии Компании и вкладах в социально-экономическое развитие территорий присутствия. В рамках диалога заинтересованным сторонам была представлена Стратегия ОАО «НИАЭП» до 2020 года, которая была одобрена Госкорпорацией «Росатом» и утверждена Директором ОАО «НИАЭП» в конце 2010 года. На мероприятии обсуждалась инновационная деятельность Компании и вклад ОАО «НИАЭП» в экономику территорий присутствия. В ходе диалога участники высказали ряд ценных замечаний и предложений, которые представлены в *табл. 51*.

Диалог №3 «Публичная позиция ОАО «НИАЭП» в области устойчивого развития»

29 марта 2011 года в 16 часов в конференц-зале офисного здания ОАО «НИАЭП» в Нижнем Новгороде (пл. Свободы, дом 3) состоялся диалог о публичной позиции ОАО «НИАЭП» в области устойчивого развития. В ходе диалога был представлен проект публичной позиции, после чего представители Компании сделали ряд уточняющих докладов по отдельным аспектам публичной позиции. После докладов состоялось общее обсуждение, участники высказали ряд ценных замечаний и предложений (см. табл. 51). Высказанные предложения помогли дополнить и доработать публичную позицию Компании в области устойчивого развития.

Таблица 51. Запросы и предложения, высказанные в рамках диалогов с заинтересованными сторонами

| Запросы / предложения участников | Комментарии руководства ОАО «НИАЭП» |
|---|--|
| <p>Раскрыть аспекты Стратегии, значимые с точки зрения повышения уровня безопасности.</p> | <p>Для ОАО «НИАЭП» как инжиниринговой компании, осуществляющей проектирование и сооружение АЭС, обеспечение большей экологической безопасности означает, прежде всего:</p> <ul style="list-style-type: none"> ● Разработку и применение наиболее безопасного проекта энергоблока. Таким проектом, в том числе и в международном масштабе, на сегодняшний день является проект ВВЭР-ТОИ. ОАО «НИАЭП» активно участвует в его разработке и продвижении, что отражено в «Стратегии ОАО «НИАЭП» до 2020 года»; ● Выполнение строительно-монтажных работ с высоким качеством, обеспечивающим безаварийную эксплуатацию энергоблока в течение всего периода его эксплуатации. По данному направлению Стратегией уже в 2011 году предусмотрена реализация ряда перспективных технологических проектов, таких как крупноблочный монтаж, система непрерывной сварки и контроля сварных соединений, информатизация сооружения энергоблока, регламентирующая все этапы строительства и практически исключающая брак на строительной площадке; ● Комплектацию строящихся объектов высококачественным оборудованием и материалами. В ОАО «НИАЭП» уже налажена эффективная работа по данному направлению, обеспечивающая соответствие отраслевым стандартам и требованиям «Ростехнадзора». Дальнейшее усиление данного направления в рамках Стратегии идет по пути создания единого информационного пространства, исключающего применение несертифицированных комплектующих. |

| Запросы / предложения участников | Комментарии руководства ОАО «НИАЭП» |
|--|---|
| <p>Обозначить участие ВУЗов в реализации Стратегии, в т.ч. подготовку специалистов для ОАО «НИАЭП» (возможно спонсорство обучения студентов), открытие кафедр, помощь в приобретении специализированных программных продуктов для обучения студентов для нужд ОАО «НИАЭП».</p> | <p>Планом реализации Стратегии ОАО «НИАЭП» до 2020 года (пункт 5) предусмотрена в 2011 году разработка соответствующей программы набора, подготовки и переподготовки кадров. В рамках реализации данного направления ведется активная работа с выпускниками строительного университета, проведен подробный анализ потенциала технического университета. Считаем целесообразным проведение совместной работы по данному направлению с региональными ВУЗами и ждем от них конкретных предложений, которые будут учтены при формировании программы набора, подготовки и переподготовки кадров.</p> |
| <p>Соотнести социально-экономические параметры Стратегии ОАО «НИАЭП» с социально-экономическими планами развития регионов, в т.ч. Навашинского района, Муромского района. Кроме того, в описании Стратегии ОАО «НИАЭП» обозначить параметры влияния на социально-экономическое развитие региона.</p> <p>Проводить разъяснительную работу с населением, в частности, реанимировать программу, которую ранее проводили совместно с правительством Нижегородской области.</p> <p>Сделать акцент на взаимодействии с промышленными предприятиями тех регионов, где строятся атомные станции, возможно, на примере атомного кластера Нижегородской области.</p> | <p>В 2011–2012 годах запланирована реализация комплексной научно практической работы «Разработка комплексной вариативной программы управляемого социально-экономического развития Навашинского района Нижегородской области и Муромского района Владимирской области с учетом строительства Нижегородской АЭС». Первые результаты будут получены в середине 2011 года. Рекомендации участников слушаний будут учтены при выполнении данной работы и включены в корректирующие мероприятия к Стратегии ОАО «НИАЭП» до 2020 года.</p> |
| <p>Рассмотреть возможность довести публичную позицию ОАО «НИАЭП» до заинтересованных сторон в муниципальных районах и городских округах с привлечением министерства внутренней политики.</p> | <p>Компания готова продекларировать свою публичную позицию перед общественностью.</p> |
| <ul style="list-style-type: none"> ● Рассмотреть возможность сформулировать публичную позицию более конкретно. Например, указать требования к поставщикам. ● Расширить вопрос о безопасности, это оказывает достаточно сильное влияние на поставщиков в части обеспечения безопасности. ● Расширить вопрос по инновациям. «НИАЭП» развивает не только собственную инновационную базу, но и подтягивает предприятия под выпускаемую новую продукцию. ● Расширить вопрос по социальному воздействию. Поскольку ОАО «НИАЭП» привлекает предприятия к социальному развитию. | <p>В разделе «Управление основной деятельностью» настоящего Отчета мы постарались раскрыть информацию о работе с поставщиками. Отчет ОАО «НИАЭП» за 2010 год демонстрирует реализацию публичной позиции Компании через результаты работы в 2010 году.</p> |
| <p>Изменить структуру публичной позиции, обозначить три предмета публичной позиции: безопасность, качество и инновации, – раскрыть каждый предмет с точки зрения устойчивого развития.</p> | <p>Компания будет стремиться структурировать публичную позицию в ходе взаимодействия с заинтересованными сторонами.</p> |

4.2. Общественные слушания по Отчету

5 апреля 2011 года в конференц-зале офисного здания ОАО «НИАЭП» в Нижнем Новгороде (пл. Свободы, дом 3) прошли общественные слушания по публичному годовому Отчету ОАО «НИАЭП» за 2010 год.

В общественных слушаниях по публичному годовому Отчету приняли участие представители основных заинтересованных сторон.

От Госкорпорации «Росатом»:

- **Кащавцев Роман Александрович**, начальник отдела мониторинга реализации программ управления инвестиционных программ капитальных вложений Дирекции по капитальному строительству;
- **Амосов Вячеслав Александрович**, руководитель информационного центра атомной отрасли (г. Нижний Новгород);
- **Мамий Екатерина Абрековна**, советник отдела внутрикорпоративных коммуникаций.

От органов государственной власти:

- **Сазонов Игорь Гаврилович**, первый заместитель министра промышленности и инноваций Нижегородской области;
- **Протасов Сергей Борисович**, начальник управления энергетики и энергосбережения министерства жилищно-коммунального хозяйства и топливно-энергетического комплекса Нижегородской области;
- **Доронин Сергей Александрович**, начальник отдела по развитию органов местного самоуправления министерства внутренней политики Нижегородской области;
- **Вьюнов Владимир Сергеевич**, руководитель Волжско-Окского управления Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору.

От органов местного самоуправления территорий присутствия Компании:

- **Черепяхин Алексей Викторович**, глава администрации Навашинского района Нижегородской области.

От профсоюза ОАО «НИАЭП»:

- **Кочергина Елена Викторовна**, председатель профсоюза ОАО «НИАЭП».

От предприятий атомной отрасли:

- **Берензон Александр Львович**, начальник пресс-службы ОАО «ОКБМ Африкантов»;
- **Кольцов Вячеслав Александрович**, начальник НТК, ФГУП ФНПЦ НИИИС им. Ю.Е. Седакова;
- **Николаевская Анна Александровна**, начальник группы отдела социально-трудовых отношений РФЯЦ-ВНИИЭФ.

От научно-образовательных учреждений:

- **Титов Борис Михайлович**, директор Нижегородского института экономического развития;
- **Хробостов Александр Евгеньевич**, директор института ядерной энергетики и технической физики Нижегородского государственного технического университета им. Алексева.

От деловых ассоциаций:

- **Комаров Андрей Владимирович**, исполнительный директор некоммерческого партнерства «Нижегородский деловой центр атомного машиностроения»;
- **Цыбанев Валерий Николаевич**, генеральный директор Нижегородской ассоциации промышленников и предпринимателей;
- **Аносов Александр Витальевич**, директор департамента проектного планирования и анализа Торгово-промышленной палаты Нижегородской области;
- **Антоневич Виталий Евстафьевич**, ответственный секретарь Координационного совета промышленников и предпринимателей ПФО.

От общественных организаций:

- **Верба Евгения Карловна**, директор ассоциации «Служение».

От финансовых организаций:

- **Агафонцева Светлана Анатольевна**, менеджер по работе с крупнейшим бизнесом Волго-Вятского банка Сбербанка России;
- **Евстигнеев Всеволод Владимирович**, директор управления продаж для корпоративных клиентов и малого бизнеса Волго-Вятского банка Сбербанка России;
- **Карманов Александр Евгеньевич**, первый вице-президент ОАО «АКБ САРОВБИЗНЕСБАНК».

От средств массовой информации:

- **Метелкина Татьяна Вячеславовна**, главный редактор газеты «Нижегородская правда».

От консалтинговых и аудиторских компаний по вопросам нефинансовой отчетности и корпоративного управления (независимые наблюдатели):

- **Галушкин Степан Владимирович**, руководитель проектов и программ Агентства корпоративного развития «Да-Стратегия»;
- **Кленов Георгий Эрастович**, ведущий аудитор, верификатор ЗАО «Бюро Веритас Сертификейшн Русь».

От ОАО «НИАЭП»:

- **Кац Владимир Лазаревич**, первый заместитель директора по экономике;
- **Бронников Игорь Владимирович**, заместитель главного инженера;
- **Евстифеев Вячеслав Валентинович**, начальник управления по работе с персоналом;
- **Подоров Николай Григорьевич**, начальник главного финансового управления;
- **Леонтьев Николай Яковлевич**, начальник лаборатории стратегического развития и мониторинга рынков;
- **Панченко Ирина Олеговна**, начальник отдела по связям с общественностью и информационной политике;
- **Яшкин Александр Владимирович**, начальник БКП-1;
- **Минковский Валерий Борисович**, главный специалист планово-экономического отдела;
- **Соколов Николай Георгиевич**, главный специалист технического отдела.

Высказывания участников Общественных слушаний

«Мне кажется, что годовая отчетность ОАО «НИАЭП» и публичная форма обсуждения на сегодняшний день самая передовая на территории Нижегородской области».

Цыбанев Валерий Николаевич, генеральный директор Нижегородской ассоциации промышленников и предпринимателей

«Я хотел бы подтвердить прозрачность и достоверность Отчета, прозрачность и достоверность позиции Компании во взаимоотношениях с предприятиями-поставщиками».

Комаров Андрей Владимирович, исполнительный директор некоммерческого партнерства «Нижегородский деловой центр атомного машиностроения».

«Я четко понимаю, что для любого нашего предприятия получить такой публичный Отчет означает, по большому счету, получить план действий на ближайший год по всем направлениям, как надо правильно развивать предприятие. Поэтому со стороны банка мы очень высоко оцениваем этот документ. ОАО «НИАЭП», наверное, из многих предприятий привлекает самые дешевые ресурсы на финансовом рынке. И мне кажется, одна из причин – это вынесение годовых отчетов на общественное слушание. Потому что о них знают все, в них уверены. Как результат у ОАО «НИАЭП» – одно из самых грамотных финансовых вложений среди наших нижегородских предприятий».

Евстигнеев Всеволод Владимирович, директор управления продаж для корпоративных клиентов и малого бизнеса Волго-Вятского банка Сбербанка России.

«Вся отчетность приведена в соответствии с бухгалтерской, статистической и налоговой отчетностью. Она достоверна и, в целом, принимается профсоюзом».

Кочергина Елена Викторовна, председатель профсоюза ОАО «НИАЭП».

«Хотелось бы выразить огромную благодарность за сегодняшнее мероприятие, поскольку получил очень содержательный материал, который можно и нужно использовать в деятельности нашего центра».

Амосов Вячеслав Александрович, руководитель информационного центра атомной отрасли (г. Нижний Новгород).

4.3. Планы и обязательства перед заинтересованными сторонами

В процессе подготовки публичной отчетности ОАО «НИАЭП» совместно с заинтересованными сторонами разрабатывает планы и обязательства, как по совершенствованию публичной отчетности, так и по совершенствованию своей деятельности в целом. Согласованные планы и обязательств Компании проходят на общественных слушаниях. Информация об исполнении планов и обязательств ОАО «НИАЭП», принятых при подготовке предыдущего Отчета, приведена в *табл. 52*.

Таблица 52. Исполнение планов и обязательств на 2010 год

| Вопросы / рекомендации заинтересованных сторон | Планы и обязательства Компании на 2010 год | Исполнение обязательств |
|---|--|---|
| От органов государственной власти | | |
| Более широко освещать деятельность Компании, связанную с созданием кластера по атомной энергетике в Нижегородской области (А.И. Цапин). | В будущих Отчетах планируется размещать информацию о Нижегородском кластере атомной энергетике в отдельном разделе. | В <i>разделе 3.5.2.</i> представлена информация о развитии Нижегородского кластера атомной энергетике. |
| Разработать план организации системной работы по сплошному контролю материалов, поставляемых на стройплощадки (В.С. Вьюнов). | В 2010 году будут скорректированы действующие нормативные документы в Удомельском филиале и Волгодонском представительстве по входному контролю оборудования и материалов, в том числе поставляемых субподрядными организациями. | В 2010 году проведены работы по актуализации внутренних нормативных документов по входному контролю оборудования и материалов. |
| От основного заказчика | | |
| В будущем использовать больше аналитических материалов в части Отчета, касающейся закупочной деятельности (А.В. Баитов) | Рекомендация будет учтена при подготовке Отчета за 2010 год. | Информация изложена в <i>разделах 2.1. и 2.2.</i> |
| От поставщиков и производителей оборудования | | |
| Решить вопрос с Государственной корпорацией «Росатом» по включению Ярмарки атомного машиностроения в перечень выставочных мероприятий, рекомендованных предприятиям к участию Государственной корпорацией по атомной энергии «Росатом» (Н.Я. Леонтьев). | В 3-м квартале 2010 года будет направлено письмо в адрес Госкорпорации «Росатом» с предложением включить Ярмарку в данный перечень. | Письмо не было направлено в Госкорпорацию «Росатом». Причиной послужило то, что Ярмарка стала не только местом проведения конкурсных процедур, но и площадкой для продвижения инновационных проектов ОАО «НИАЭП». |

| Вопросы / рекомендации заинтересованных сторон | Планы и обязательства Компании на 2010 год | Исполнение обязательств |
|--|---|---|
| От трудового коллектива | | |
| Более полно отражать в Отчете совместную деятельность профсоюзного комитета и Компании (Е.В. Кочергина). | Рекомендация будет учтена при подготовке Отчета за 2010 год. | В <i>разделе 3.б.</i> раскрыта информация о социальных программах, в которых участвовала профсоюзная организация ОАО «НИАЭП». |
| От деловых ассоциаций | | |
| Включать в Отчет более подробное описание процесса управления закупками (В.Н. Цыбанев). | Детальное описание процесса управления закупками будет размещено на сайте Компании. | Процедуры закупочной деятельности описаны в <i>разделе 2.3.</i> |

На общественных слушаниях по Отчету за 2010 год были представлены и согласованы с заинтересованными сторонами планы и обязательства Компании на 2011 год (см. табл. 53).

Таблица 53. Планы и обязательства на 2011 год

| Вопросы / рекомендации заинтересованных сторон | Планы и обязательства Компании на 2011 год |
|---|--|
| От органов государственной власти | |
| <ul style="list-style-type: none"> ● Оптимизировать информационную работу с населением на территориях присутствия. ● Содействовать созданию союза или ассоциации бывших операторов атомных станций, атомных энергетических установок для активного включения в работу по разъяснению населению безопасности атомной энергетики. ● Вынести обсуждение Отчета ОАО «НИАЭП» на Совет по науке и инновационной политике при губернаторе Нижегородской области (И.Г. Сазонов). | <ul style="list-style-type: none"> ● В течение 2011 года планируется осуществлять просветительскую деятельность по безопасности атомной энергетики на базе информационных центров атомной отрасли с участием сотрудников ОАО «НИАЭП», а также проводить встречи с населением совместно с муниципальными органами власти. Например, после событий в Японии в Информационном центре атомной отрасли (г. Нижний Новгород) был проведен обучающий семинар для журналистов, на котором выступил сотрудник Компании. ● В течение 2011 года представители Компании готовы принять участие в обсуждении вопроса о создании такого союза совместно с другими заинтересованными сторонами, в т.ч. с Информационным центром атомной отрасли. ● Представители Компании готовы сделать соответствующий доклад. |
| От деловых ассоциаций | |
| Разработать систему внедрения инноваций, чтобы облегчить создание инновационного оборудования поставщиками (А.В. Комаров). | В рамках создания единого общепромышленного каталога планируется представлять упрощенные данные по оборудованию в формате 3D. Компания непосредственно заинтересована в том, чтобы внедрялись инновационные технологии, но при этом не должен снижаться уровень безопасности, должны быть получены соответствующие лицензии и должна снижаться стоимость. В Отчете представлена информация о создании единого отраслевого каталога. |

| Вопросы / рекомендации заинтересованных сторон | Планы и обязательства Компании на 2011 год |
|---|---|
| <p>В стратегии на 2011 год необходимо уделить внимание развитию Кластера атомной энергетики, указать ответственных, исполнителей, сроки. Провести мероприятия с целью формирования понимания развития Нижегородского кластера атомной энергетики (В.Н. Цыбанев).</p> <p>Организовать работу по развитию Кластера атомной энергетики (И.Г. Сазонов).</p> | <p>В Отчете представлена информация о Кластере атомной энергетики. Мы готовы принять активное участие в развитии Кластера. И в первую очередь, мы готовы предоставить всю необходимую информацию по тому оборудованию, которое нам понадобится в ближайших проектах. В течение 2011 года Компания готова принять участие в разработке детального плана мероприятий по развитию кластера.</p> |
| <p>Организовать мероприятие по обсуждению положительных и отрицательных сторон Единого отраслевого стандарта закупок Госкорпорации «Росатом» (А.В. Комаров).</p> | <p>Госкорпорация «Росатом» проводит работу по совершенствованию Единого отраслевого стандарта. ОАО «НИАЭП» активно принимает участие в данном процессе. Мы формируем запросы с предложениями по совершенствованию стандарта и готовы принять предложения поставщиков для передачи их в Госкорпорацию «Росатом».</p> |
| <p>От финансовых организаций</p> | |
| <p>Проводить работу по формированию положительного общественного мнения об атомной энергетике (В.В. Евстигнеев).</p> | <p>В течение 2011 года планируется осуществлять просветительскую деятельность по безопасности атомной энергетики на базе информационных центров атомной отрасли с участием сотрудников ОАО «НИАЭП», а также совместно с муниципальными органами власти проводить встречи с населением. Например, после событий в Японии в Информационном центре атомной отрасли (г. Нижний Новгород) был проведен обучающий семинар с союзом журналистов, на котором выступал сотрудник Компании.</p> |

4.4. Заключение об общественном заверении публичного годового отчета ОАО «НИАЭП»

Вводная информация

Открытое акционерное общество НИЖЕГОРОДСКАЯ ИНЖИНИРИНГОВАЯ КОМПАНИЯ «АТОМЭНЕРГОПРОЕКТ» (далее – ОАО «НИАЭП» или Компания) предложило нам оценить свой годовой Отчет за 2010 год (далее – Отчет), в том числе полноту и существенность раскрытой в нем информации и реагирование Компании на запросы заинтересованных сторон. Для этого нам и нашим представителям была предоставлена возможность участвовать в общественных слушаниях по проекту Отчета, которые состоялись 25.04.2011, а также в диалогах с заинтересованными сторонами (28.01.2011 – «Обсуждение концепции годового Отчета ОАО

«НИАЭП» за 2010 год с заинтересованными сторонами», 29.03.2011 – «Реализация стратегии и воздействие деятельности ОАО «НИАЭП» на социально-экономическое развитие территорий присутствия» и «Публичная позиция ОАО «НИАЭП» в области устойчивого развития»).

Наше заключение основывается на сравнительном анализе двух версий Отчета (проект Отчета для общественных слушаний и заключительная версия Отчета) и предоставленных нам материалов по итогам проведенных диалогов и слушаний (протоколы мероприятий, таблица учета замечаний заинтересованных сторон), а также

на комментариях, полученных от руководства и сотрудников ОАО «НИАЭП» в ходе мероприятий по общественному заверению Отчета.

В процессе общественного заверения Отчета мы не ставили задачу проверки системы сбора и анализа информации в Компании; достоверность представленных в Отчете фактических данных не является предметом общественного заверения.

Мы не получали от Компании никакого вознаграждения за участие в процедуре общественного заверения.

Оценки, замечания и рекомендации

Мы едины в положительной оценке Отчета – его формата и объема представленной в нем информации. Исключительно важно, что Отчет подготовлен на добровольной основе и является хорошим примером повышения уровня прозрачности и открытости со стороны Компании.

В процессе подготовки Отчета Компания продемонстрировала высокий уровень стремления к обеспечению общественной и экологической приемлемости развития атомной энергетики, а также готовности вести открытый диалог с заинтересованными сторонами по различным направлениям своей деятельности. Мы видим, что руководство Компании осознает кон-

структивность и перспективы взаимодействия с заинтересованными сторонами.

Безусловным достоинством Отчета является использование при его подготовке международных стандартов (Руководство по отчетности в области устойчивого развития Global Reporting Initiative (GRI, версия G3), серия стандартов AA1000 Institute of Social and Ethical Accountability), а также интегрированный характер Отчета, позволивший комплексно раскрыть информацию по основной деятельности Компании и ее результативности в области устойчивого развития.

Нам не известны какие-либо факты, которые ставят под сомне-

ние правдивость изложенной в Отчете информации.

Мы оцениваем раскрытие информации в Отчете как достаточное, как с точки зрения использования международных стандартов публичной отчетности, так и учета замечаний заинтересованных сторон, высказанных в ходе мероприятий в рамках подготовки Отчета.

На наш взгляд, именно интегрированный Отчет должен представлять официальную позицию руководства Компании по всем ключевым общественно-значимым вопросам и направлениям деятельности Компании.

Существенность информации

Мы считаем, что ОАО «НИАЭП» отразило в Отчете все существенные темы, значимые для заинтересованных сторон. В Отчете представлена позиция Компании по вопросам стратегического развития, финансово-экономические итоги деятельности, результаты социального, экологического и экономического влияния на внешнюю среду.

Приоритетными темами Отчета являются **Стратегия ОАО «НИАЭП» до 2020 года и Деятельность в области устойчивого развития**. Вся существенная информация по раскрытию приоритетных тем раскрыта. В частности, необходимо отметить существенность раскрытия информации по реализации стратегии в отчетном году и включение в Отчет публичной позиции Компании по

вопросам устойчивого развития. Публичная позиция ОАО «НИАЭП» отражает все существенные в контексте устойчивого развития вопросы, а именно: безопасность и качество, развитие персонала, инновационную деятельность, вклады в экономическое развитие регионов, социальную ответственность, защиту окружающей среды, прозрачность и подотчетность.

Полнота информации

Мы не считаем целесообразным увеличение объема Отчета, несмотря на то, что он отвечает не на все вопросы представителей заинтересованных сторон, заданные в ходе диалогов и консультаций.

Мы рекомендуем Компании обратить внимание на необходимость более полного раскрытия в следующих Отчетах информации о Нижегородском кластере атомной энергетики, партнерах Компании и инновационной деятельности.

На наш взгляд, информация о деятельности в области устойчивого развития должна сопровождаться указанием конкретных, измеримых планов в этой сфере.

Реагирование Компании на замечания и пожелания заинтересованных сторон

Мы считаем, что Компания продемонстрировала значительный прогресс в развитии взаимодействия с заинтересованными сторонами и становлении практики публичной отчетности в своей деятельности. При подготовке данного Отчета было проведено четыре мероприятия с заинтересованными сторонами по сравнению с тремя в предыдущем году. Необходимо отметить, что само взаимодействие началось до подготовки самого Отчета, на этапе формирования концепции.

Заинтересованным сторонам была предоставлена возможность высказать свои пожелания и рекомендации по раскрытию информации в Отчете, а также по развитию системы отчетности в целом. Реагирование ОАО «НИАЭП» на заме-

чания заинтересованных сторон проявилось в том, что в итоговую версию Отчета были внесены уточнения и дополнительные сведения. В частности, переработаны и дополнены запрашиваемой информацией разделы «Миссия и Стратегия», «Ценности и публичная позиция», «Управление производственной деятельностью», «Управление персоналом», «Инновационная деятельность», «Социальное воздействие» и др. По ряду запросов Компания либо взяла на себя обязательство раскрыть информацию в последующих Отчетах, либо аргументированно пояснила причины, в силу которых запрашиваемая информация не может быть раскрыта.

Кроме того, Компания взяла на себя обязательства по дальнейше-

му совершенствованию системы публичной отчетности.

В итоговой версии Отчета Компания устранила различные технические ошибки и недоработки, на которые обратили внимание участники мероприятий.

Таким образом, Компания в ходе подготовки Отчета продемонстрировала готовность отвечать на пожелания и предложения заинтересованных сторон и конструктивно реагировать на поднятые проблемы.

Мы надеемся, что Компания продолжит последовательно внедрять в свою деятельность принципы ответственного корпоративного поведения через развитие системы публичной отчетности и взаимодействия с заинтересованными сторонами.

С.В. Будылин

*Заместитель генерального директора
– директор дирекции по капитальному
строительству Госкорпорации «Росатом»*

В.В. Нефедов

*Министр промышленности и инноваций
Нижегородской области*

В.С. Вьюнов

*Руководитель Волжско-Окского управления
Федеральной службы по экологическому,
технологическому и атомному надзору*

С.М. Дмитриев

*Ректор Нижегородского государственного
технического университета им. Алексева*

В.Н. Дробинин

*Президент Некоммерческого партнерства
«Нижегородский деловой центр атомного
машиностроения»*

В.Е. Антоневи

*Ответственный секретарь Координацион-
ного совета отделений Российского союза
промышленников и предпринимателей
в Приволжском федеральном округе*

Е.В. Кочергина

*Председатель профсоюзного комитета
ОАО «НИАЭП»*

Д.Г. Краснов

*Генеральный директор Торгово-
промышленной палаты Нижегородской
области*

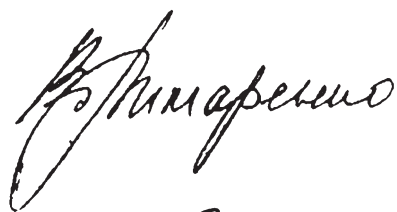
В.Н. Цыбанев

*Генеральный директор Нижегородской
ассоциации промышленников
и предпринимателей*

Утвержден решением единственного акционера
от 30.06.2011 г. № 13

Предварительно утвержден решением
Совета директоров (от 30.05.2011 г. протокол № 8)

Директор



В.И. Лимаренко

Главный бухгалтер



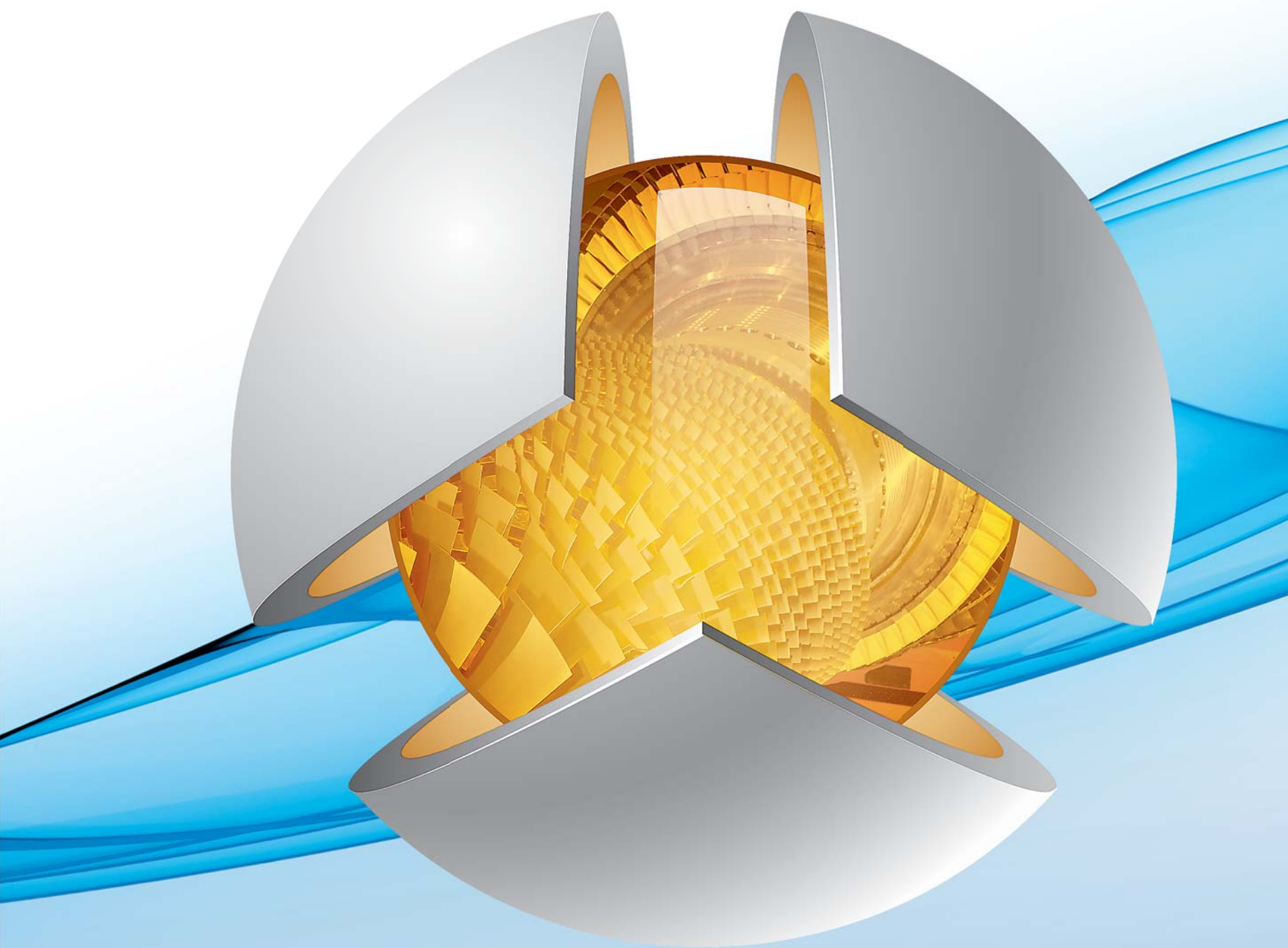
Е.В. Самогородько





Годовой отчет | 2010 | ОАО «НИАЭП»

Эволюция через **ИННОВАЦИИ**





5. Приложения

Приложение 1

ОТЧЕТ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ О РЕЗУЛЬТАТАХ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОАО «НИАЭП» ПО ПРИОРИТЕТНЫМ НАПРАВЛЕНИЯМ ЕГО ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

В 2010 году было проведено 26 заседаний Совета директоров. Перечень проведенных заседаний Совета директоров и принятых решений содержится в приведенной ниже таблице.

| № п/п | Дата проведения | Номер протокола | Повестка дня |
|-------|-----------------|-----------------|--|
| 1 | 25.01.2010 | 1 | <p>О принятии решений по вопросам, отнесенным к компетенции общего собрания участников (единственного участника) обществ, 100 (сто) процентов уставного капитала которых принадлежат ОАО «НИАЭП».</p> <p>Об изменении бюджета и плановых показателей финансово хозяйственной деятельности ОАО «НИАЭП» на 2009 год.</p> <p>Об утверждении целевых значений ключевых показателей эффективности деятельности (КПЭ) ОАО «НИАЭП» на 2009 год.</p> <p>Об одобрении сделок, предметом которых является имущество, работы и услуги стоимостью более 500 (пятисот) миллионов рублей, заключаемых между ОАО «НИАЭП» и ОАО «Атомэнергпром».</p> |
| 2 | 11.02.2010 | 2 | <p>Об одобрении сделки между ОАО «НИАЭП» и ЗАО «Пром-Энерго-Комплект», предметом которой является имущество, работы и услуги стоимостью более 500 (пятисот) миллионов рублей.</p> |
| 3 | 24.02.2010 | 3 | <p>Об избрании председательствующего на заседаниях Совета директоров ОАО «НИАЭП».</p> <p>Об одобрении сделки между ОАО «НИАЭП» и ОАО «Концерн Росэнергоатом», предметом которой является имущество, работы и услуги стоимостью более 500 (пятисот) миллионов рублей.</p> <p>Об одобрении сделки между ОАО «НИАЭП» и ОАО «Атомэнергпром», предметом которой является имущество, работы и услуги стоимостью более 500 (пятисот) миллионов рублей.</p> |
| 4 | 02.03.2010 | 4 | <p>Об одобрении сделки между ОАО «НИАЭП» и ОАО «Концерн Росэнергоатом», предметом которой является имущество, работы и услуги стоимостью более 500 (пятисот) миллионов рублей.</p> |
| 5 | 17.05.2010 | 5 | <p>Об одобрении заключения коллективного договора ОАО «НИАЭП» на 2010-2012 годы.</p> |
| 6 | 23.05.2010 | 6 | <p>Об одобрении сделки между ОАО «НИАЭП» и ООО «ПРОМЭНЕРГОКОМПЛЕКТ», предметом которой является имущество, работы и услуги стоимостью более 500 (пятисот) миллионов рублей.</p> <p>Об утверждении Программы благотворительных мероприятий ОАО «НИАЭП» на 2010 год.</p> |

| № п/п | Дата проведения | Номер протокола | Повестка дня |
|-------|-----------------|-----------------|---|
| 7 | 16.04.2010 | 7 | Об избрании председателя Совета директоров ОАО «НИАЭП». О принятии решений по вопросам, отнесенным к компетенции общего собрания участников (единственного участника) обществ, 100 (сто) процентов уставного капитала которых принадлежат ОАО «НИАЭП». |
| 8 | 30.04.2010 | 8 | Об одобрении сделки между ОАО «НИАЭП» и ОАО «ДЕЗ», предметом которой является имущество, работы и услуги стоимостью более 500 (пятисот) миллионов рублей. Об одобрении изменений и дополнений № 1 к коллективному договору ОАО «НИАЭП» на 2010-2012 годы. |
| 9 | 17.05.2010 | 9 | О выплате вознаграждения Директору ОАО «НИАЭП» по итогам работы Общества за 2009 год. |
| 10 | 28.05.2010 | 10 | О принятии решений по вопросам, отнесенным к компетенции общего собрания участников (единственного участника) обществ, 100 (сто) процентов уставного капитала которых принадлежат ОАО «НИАЭП». |
| 11 | 28.05.2010 | 11 | О предварительном утверждении годового отчета ОАО «НИАЭП» за 2009 год. О предварительном утверждении годовой бухгалтерской отчетности, в том числе Отчета о прибылях и убытках (счета прибылей и убытков) ОАО «НИАЭП» по итогам 2009 года. |
| 12 | 09.07.2010 | 12 | Об избрании Председателя Совета директоров ОАО «НИАЭП». |
| 13 | 12.07.2010 | 13 | Об открытии Харьковского представительства Открытого акционерного общества Нижегородская инжиниринговая компания «Атомэнергопроект». О предложении единственному акционеру Открытого акционерного общества Нижегородская инжиниринговая компания «Атомэнергопроект» – Открытому акционерному обществу «Атомный энергопромышленный комплекс» принять решение о внесении изменений и дополнений в Устав ОАО «НИАЭП». Об утверждении положения о Харьковском представительстве ОАО Нижегородская инжиниринговая компания «Атомэнергопроект». |
| 14 | 14.07.2010 | 14 | О принятии решений по вопросам, отнесенным к компетенции общего собрания участников (единственного участника) обществ, 100 (сто) процентов уставного капитала которых принадлежат ОАО «НИАЭП». |
| 15 | 29.07.2010 | 15 | О принятии решений по вопросам, отнесенным к компетенции общего собрания участников (единственного участника) обществ, 100 (сто) процентов уставного капитала которых принадлежат ОАО «НИАЭП». |
| 16 | 05.08.2010 | 16 | Об одобрении изменений и дополнений к коллективному договору ОАО «НИАЭП» на 2010-2012 годы. |
| 17 | 09.08.2010 | 17 | Принятие решения о совершении ОАО «НИАЭП» сделки по заключению с ОАО «Атомэнергопром» генерального соглашения о порядке предоставления займов. |

| № п/п | Дата проведения | Номер протокола | Повестка дня |
|-------|-----------------|-----------------|--|
| | | | Об избрании председателя Совета директоров ОАО «НИАЭП». |
| 18 | 27.09.2010 | 18 | Об одобрении сделки между ОАО «НИАЭП» и НП «Нижегородский деловой центр атомного машиностроения», связанной с передачей прав пользования недвижимым имуществом. |
| 19 | 20.10.2010 | 19 | Об изменении определенных сторонами условий трудового договора Директора ОАО «НИАЭП». Об одобрении сделки между ОАО «НИАЭП» и ОАО «ДЕЗ», предметом которой является имущество, работы и услуги стоимостью более 500 (пятисот) миллионов рублей. |
| 20 | 19.10.2010 | 20 | Об избрании председателя Совета директоров ОАО «НИАЭП». |
| 21 | 07.12.2010 | 21 | Об изменении определенных сторонами условий трудового договора Директора ОАО «НИАЭП». |
| 22 | 13.12.2010 | 22 | О принятии решений по вопросам, отнесенным к компетенции общего собрания участников (единственного участника) обществ, 100 (Сто) процентов уставного капитала которого принадлежат ОАО «НИАЭП». |
| 23 | 15.12.2010 | 23 | О принятии решений по вопросам, отнесенным к компетенции общего собрания участников (единственного участника) обществ, 100 (Сто) процентов уставного капитала которого принадлежат ОАО «НИАЭП». |
| 24 | 16.12.2010 | 24 | Об утверждении бюджета и плановых показателей финансово-хозяйственной деятельности ОАО «НИАЭП» на 2010 год. |
| 25 | 28.12.2010 | 25 | О поощрении Директора ОАО «НИАЭП» за своевременный ввод в промышленную эксплуатацию энергоблока №2 Ростовской АЭС. |
| 26 | 29.12.2010 | 26 | О принятии решения о совершении ОАО «НИАЭП» сделки по заключению с ОАО «Атомэнергопром» дополнительного соглашения к генеральному соглашению о порядке предоставления займов. |

Приложение 2

СВЕДЕНИЯ О СОБЛЮДЕНИИ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО ПОВЕДЕНИЯ ОАО «НИАЭП»

| № п/п | Положение Кодекса корпоративного поведения | Соблюдается или не соблюдается | Примечание |
|---------------------------|---|--------------------------------|---|
| Общее собрание акционеров | | | |
| 1 | Извещение акционеров о проведении общего собрания акционеров не менее чем за 30 дней до даты его проведения, независимо от вопросов, включенных в его повестку дня, если законодательством не предусмотрен больший срок. | Не применимо. | Наличие единственного акционера обуславливает особенность принятия решений. |
| 2 | Наличие у акционеров возможности знакомиться со списком лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, начиная со дня сообщения о проведении общего собрания акционеров и до закрытия очного общего собрания акционеров, а в случае заочного общего собрания акционеров – до даты окончания приема бюллетеней для голосования. | Не применимо. | Наличие единственного акционера обуславливает особенность принятия решений. |
| 3 | Наличие у акционеров возможности знакомиться с информацией (материалами), подлежащей представлению при подготовке к проведению общего собрания акционеров, посредством электронных средств связи, в том числе посредством сети Интернет. | Соблюдается. | |
| 4 | Наличие у акционера возможности внести вопрос в повестку дня общего собрания акционеров или потребовать созыва общего собрания акционеров без предоставления выписки из реестра акционеров, если учет его прав на акции осуществляется в системе ведения реестра акционеров, а в случае, если его права на акции учитываются на счете депо, – достаточность выписки со счета депо для осуществления вышеуказанных прав. | Соблюдается. | |
| 5 | Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования об обязательном присутствии на общем собрании акционеров генерального директора, членов правления, членов совета директоров, членов ревизионной комиссии и аудитора акционерного общества. | Не применимо. | Наличие единственного акционера обуславливает особенность принятия решений. |
| 6 | Обязательное присутствие кандидатов при рассмотрении на общем собрании акционеров вопросов об избрании членов совета директоров, генерального директора, членов правления, членов ревизионной комиссии, а также вопроса об утверждении аудитора акционерного общества. | Не применимо. | Наличие единственного акционера обуславливает особенность принятия решений. |
| 7 | Наличие во внутренних документах акционерного общества процедуры регистрации участников общего собрания акционеров. | Не применимо. | Наличие единственного акционера обуславливает особенность принятия решений. |

| № п/п | Положение Кодекса корпоративного поведения | Соблюдается или не соблюдается | Примечание |
|-------|---|--------------------------------|---|
| 8 | Наличие в уставе акционерного общества полномочия совета директоров по ежегодному утверждению финансово-хозяйственного плана акционерного общества. | Соблюдается. | Пп.33 п.13.2 Устава. |
| 9 | Наличие утвержденной советом директоров процедуры управления рисками в акционерном обществе. | Не соблюдается | |
| 10 | Наличие в уставе акционерного общества права совета директоров принять решение о приостановлении полномочий генерального директора, назначаемого общим собранием акционеров. | Соблюдается. | Пп. 28 п.13.2. Устава. |
| 11 | Наличие в уставе акционерного общества права совета директоров устанавливать требования к квалификации и размеру вознаграждения генерального директора, членов правления, руководителей основных структурных подразделений акционерного общества. | Соблюдается. | П.14.7 Устава. |
| 12 | Наличие в уставе акционерного общества права совета директоров утверждать условия договоров с генеральным директором и членами правления. | Соблюдается. | П.14.7 Устава. |
| 13 | Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования о том, что при утверждении условий договоров с генеральным директором (управляющей организацией, управляющим) и членами правления голоса членов совета директоров, являющихся генеральным директором и членами правления, при подсчете голосов не учитываются. | Не соблюдается | |
| 14 | Наличие в составе совета директоров акционерного общества не менее 3 независимых директоров, отвечающих требованиям Кодекса корпоративного поведения. | Не соблюдается | Состав Совета директоров определяется на основании решения единственного акционера. |
| 15 | Отсутствие в составе совета директоров акционерного общества лиц, которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государственной власти, интересов государственной службы и службы в органах местного самоуправления или к которым применялись административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг. | Соблюдается. | Исполняется на практике. |
| 16 | Отсутствие в составе совета директоров акционерного общества лиц, являющихся участником, генеральным директором (управляющим), членом органа управления или работником юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом. | Соблюдается. | Исполняется на практике. |
| 17 | Наличие в уставе акционерного общества требования об избрании совета директоров кумулятивным голосованием. | Не применимо. | В связи с наличием единственного акционера. |

| № п/п | Положение Кодекса корпоративного поведения | Соблюдается или не соблюдается | Примечание |
|-------|--|--------------------------------|---|
| 18 | Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности членов совета директоров воздерживаться от действий, которые приведут или потенциально способны привести к возникновению конфликта между их интересами и интересами акционерного общества, а в случае возникновения такого конфликта – обязанности раскрывать совету директоров информацию об этом конфликте. | Соблюдается. | П.3.5 Положения о Совете директоров. |
| 19 | Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности членов совета директоров письменно уведомлять совет директоров о намерении совершить сделки с ценными бумагами акционерного общества, членами совета директоров которого они являются, или его дочерних (зависимых) обществ, а также раскрывать информацию о совершенных ими сделках с такими ценными бумагами. | Не применимо. | Члены Совета директоров не владеют акциями Компании. |
| 20 | Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о проведении заседаний совета директоров не реже одного раза в шесть недель. | Соблюдается. | П. 5.1 Положения о Совете директоров. |
| 21 | Проведение заседаний совета директоров акционерного общества в течение года, за который составляется годовой отчет акционерного общества, с периодичностью не реже одного раза в шесть недель. | Соблюдается. | Исполняется на практике. |
| 22 | Наличие во внутренних документах акционерного общества порядка проведения заседаний совета директоров. | Соблюдается. | Пп.13.4, 13.5 Устава; раздел 7 Положения о Совете директоров. |
| 23 | Наличие во внутренних документах акционерного общества положения о необходимости одобрения советом директоров сделок акционерного общества на сумму 10 и более процентов стоимости активов общества, за исключением сделок, совершаемых в процессе обычной хозяйственной деятельности. | Соблюдается. | Пп.18 п.13.2. Устава. |
| 24 | Наличие во внутренних документах акционерного общества права членов совета директоров на получение от исполнительных органов и руководителей основных структурных подразделений акционерного общества информации, необходимой для осуществления своих функций, а также ответственности за непредоставление такой информации. | Соблюдается. | Пп.1 п. 3.1 Положения о Совете директоров. |
| 25 | Наличие комитета совета директоров по стратегическому планированию или возложение функций указанного комитета на другой комитет (кроме комитета по аудиту и комитета по кадрам и вознаграждениям). | Не соблюдается. | На данный момент комитеты Совета директоров не созданы. |
| 26 | Наличие комитета совета директоров (комитета по аудиту), который рекомендует совету директоров аудитора акционерного общества и взаимодействует с ним и ревизионной комиссией акционерного общества. | Не соблюдается. | На данный момент комитеты Совета директоров не созданы. |
| 27 | Наличие в составе комитета по аудиту только независимых и неисполнительных директоров. | Не применимо. | На данный момент комитет по аудиту не создан. |

| № п/п | Положение Кодекса корпоративного поведения | Соблюдается или не соблюдается | Примечание |
|------------------------------|--|--------------------------------|--|
| 28. | Осуществление руководства комитетом по аудиту независимым директором. | Не применимо. | На данный момент комитет по аудиту не создан. |
| 29. | Наличие во внутренних документах акционерного общества права доступа всех членов комитета по аудиту к любым документам и информации акционерного общества при условии неразглашения ими конфиденциальной информации. | Не применимо. | На данный момент комитет по аудиту не создан. |
| 30. | Создание комитета совета директоров (комитета по кадрам и вознаграждениям), функцией которого является определение критериев подбора кандидатов в члены совета директоров и выработка политики акционерного общества в области вознаграждения. | Не соблюдается. | На данный момент комитеты Совета директоров не созданы. |
| 31. | Осуществление руководства комитетом по кадрам и вознаграждениям независимым директором. | Не применимо. | На данный момент комитет по кадрам и вознаграждениям не создан. |
| 32. | Отсутствие в составе комитета по кадрам и вознаграждениям должностных лиц акционерного общества. | Не применимо. | На данный момент комитет по кадрам и вознаграждениям не создан. |
| 33. | Создание комитета совета директоров по рискам или возложение функций указанного комитета на другой комитет (кроме комитета по аудиту и комитета по кадрам и вознаграждениям). | Не соблюдается. | На данный момент комитеты Совета директоров не созданы. |
| 34. | Создание комитета совета директоров по урегулированию корпоративных конфликтов или возложение функций указанного комитета на другой комитет (кроме комитета по аудиту и комитета по кадрам и вознаграждениям). | Не соблюдается. | На данный момент комитеты Совета директоров не созданы. |
| 35. | Отсутствие в составе комитета по урегулированию корпоративных конфликтов должностных лиц акционерного общества. | Не применимо. | На данный момент комитет по урегулированию корпоративных конфликтов не создан. |
| 36. | Осуществление руководства комитетом по урегулированию корпоративных конфликтов независимым директором. | Не применимо. | На данный момент комитет по урегулированию корпоративных конфликтов не создан. |
| 37. | Наличие утвержденных советом директоров внутренних документов акционерного общества, предусматривающих порядок формирования и работы комитетов совета директоров. | Не соблюдается. | На данный момент комитеты Совета директоров не созданы. |
| 38. | Наличие в уставе акционерного общества порядка определения кворума совета директоров, позволяющего обеспечивать обязательное участие независимых директоров в заседаниях совета директоров. | Не соблюдается. | В составе Совета директоров нет независимых членов. |
| Исполнительные органы | | | |
| 39. | Наличие коллегиального исполнительного органа (правления) акционерного общества. | Не соблюдается. | П.11.1 Устава предусматривает только наличие единоличного исполнительного органа Общества – Директора. |

| № п/п | Положение Кодекса корпоративного поведения | Соблюдается или не соблюдается | Примечание |
|-------|---|--------------------------------|---|
| 40. | Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества положения о необходимости одобрения правлением сделок с недвижимостью, получения акционерным обществом кредитов, если указанные сделки не относятся к крупным сделкам и их совершение не относится к обычной хозяйственной деятельности акционерного общества. | Не применимо. | Устав не предусматривает наличие коллегиального исполнительного органа. |
| 41. | Наличие во внутренних документах акционерного общества процедуры согласования операций, которые выходят за рамки финансово-хозяйственного плана акционерного общества. | Не соблюдается. | |
| 42. | Отсутствие в составе исполнительных органов лиц, являющихся участником, генеральным директором (управляющим), членом органа управления или работником юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом. | Соблюдается. | Исполняется на практике. |
| 43. | Отсутствие в составе исполнительных органов акционерного общества лиц, которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государственной власти, интересов государственной службы и службы в органах местного самоуправления или к которым применялись административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг. Если функции единоличного исполнительного органа выполняются управляющей организацией или управляющим – соответствие генерального директора и членов правления управляющей организации либо управляющего требованиям, предъявляемым к генеральному директору и членам правления акционерного общества. | Соблюдается. | Исполняется на практике. |
| 44. | Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества запрета управляющей организации (управляющему) осуществлять аналогичные функции в конкурирующем обществе, а также находиться в каких-либо иных имущественных отношениях с акционерным обществом, помимо оказания услуг управляющей организации (управляющего). | Не соблюдается. | |
| 45.. | Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности исполнительных органов воздерживаться от действий, которые приведут или потенциально способны привести к возникновению конфликта между их интересами и интересами акционерного общества, а в случае возникновения такого конфликта – обязанности информировать об этом совет директоров. | Соблюдается. | П. 14.8 Устава. |
| 46. | Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества критериев отбора управляющей организации (управляющего). | Не соблюдается. | |

| № п/п | Положение Кодекса корпоративного поведения | Соблюдается или не соблюдается | Примечание |
|--|---|--------------------------------|--|
| 47. | Представление исполнительными органами акционерного общества ежемесячных Отчетов о своей работе совету директоров. | Соблюдается. | Исполнительный орган отчитывается перед Советом директоров по мере необходимости и по запросу Совета директоров. |
| 48. | Установление в договорах, заключаемых акционерным обществом с генеральным директором (управляющей организацией, управляющим) и членами правления, ответственности за нарушение положений об использовании конфиденциальной и служебной информации. | Соблюдается. | |
| Секретарь общества | | | |
| 49. | Наличие в акционерном обществе специального должностного лица (секретаря общества), задачей которого является обеспечение соблюдения органами и должностными лицами акционерного общества процедурных требований, гарантирующих реализацию прав и законных интересов акционеров общества. | Соблюдается. | В Компании есть секретарь Совета директоров. |
| 50. | Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества порядка назначения (избрания) секретаря общества и обязанностей секретаря общества. | Соблюдается. | П.4.2 Положения о Совете директоров. |
| 51. | Наличие в уставе акционерного общества требований к кандидатуре секретаря общества. | Соблюдается. | П.4.7 Положения о Совете директоров. |
| Существенные корпоративные действия | | | |
| 52. | Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования об одобрении крупной сделки до ее совершения. | Соблюдается. | П.12.1 пп.15, п.13.2 пп.15 Устава. |
| 53. | Обязательное привлечение независимого оценщика для оценки рыночной стоимости имущества, являющегося предметом крупной сделки. | Не соблюдается. | Оценка производится в соответствии со ст.ст.77-78 ФЗ об акционерных обществах. |
| 54. | Наличие в уставе акционерного общества запрета на принятие при приобретении крупных пакетов акций акционерного общества (поглощении) каких-либо действий, направленных на защиту интересов исполнительных органов (членов этих органов) и членов совета директоров акционерного общества, а также ухудшающих положение акционеров по сравнению с существующим (в частности, запрета на принятие советом директоров до окончания предполагаемого срока приобретения акций решения о выпуске дополнительных акций, о выпуске ценных бумаг, конвертируемых в акции, или ценных бумаг, предоставляющих право приобретения акций общества, даже если право принятия такого решения предоставлено ему уставом). | Не применимо. | В связи с наличием единственного акционера. |

| № п/п | Положение Кодекса корпоративного поведения | Соблюдается или не соблюдается | Примечание |
|-----------------------------|--|--------------------------------|---|
| 55. | Наличие в уставе акционерного общества требования об обязательном привлечении независимого оценщика для оценки текущей рыночной стоимости акций и возможных изменений их рыночной стоимости в результате поглощения. | Соблюдается. | П.13.2. пп.5 Устава. |
| 56. | Отсутствие в уставе акционерного общества освобождения приобретателя от обязанности предложить акционерам продать принадлежащие им обыкновенные акции общества (эмиссионные ценные бумаги, конвертируемые в обыкновенные акции) при поглощении. | Не применимо. | |
| 57. | Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования об обязательном привлечении независимого оценщика для определения соотношения конвертации акций при реорганизации. | Не соблюдается. | |
| Раскрытие информации | | | |
| 58. | Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа, определяющего правила и подходы акционерного общества к раскрытию информации (Положения об информационной политике). | Не соблюдается. | Компания раскрывает информацию в соответствии с действующим законодательством об акционерных обществах. |
| 59. | Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о раскрытии информации о целях размещения акций, о лицах, которые собираются приобрести размещаемые акции, в том числе крупный пакет акций, а также о том, будут ли высшие должностные лица акционерного общества участвовать в приобретении размещаемых акций общества. | Не применимо. | 100% акций Компании принадлежит единственному акционеру. |
| 60. | Наличие во внутренних документах акционерного общества перечня информации, документов и материалов, которые должны предоставляться акционерам для решения вопросов, выносимых на общее собрание акционеров. | Не применимо. | В связи с наличием единственного акционера. |
| 61. | Наличие у акционерного общества веб-сайта в сети Интернет и регулярное раскрытие информации об акционерном обществе на этом веб-сайте. | Соблюдается. | |
| 62. | Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о раскрытии информации о сделках акционерного общества с лицами, относящимися в соответствии с уставом к высшим должностным лицам акционерного общества, а также о сделках акционерного общества с организациями, в которых высшим должностным лицам акционерного общества прямо или косвенно принадлежит 20 и более процентов уставного капитала акционерного общества или на которые такие лица могут иным образом оказать существенное влияние. | Не соблюдается. | |

| № п/п | Положение Кодекса корпоративного поведения | Соблюдается или не соблюдается | Примечание |
|--|---|--------------------------------|---|
| 63. | Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о раскрытии информации обо всех сделках, которые могут оказать влияние на рыночную стоимость акций акционерного общества. | Не применимо. | 100% акций Компании принадлежит единственному акционеру. |
| 64. | Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа по использованию существенной информации о деятельности акционерного общества, акциях и других ценных бумагах общества и сделках с ними, которая не является общедоступной и раскрытие которой может оказать существенное влияние на рыночную стоимость акций и других ценных бумаг акционерного общества. | Не применимо. | |
| Контроль за финансово-хозяйственной деятельностью | | | |
| 65. | Наличие утвержденных советом директоров процедур внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью акционерного общества. | Не соблюдается. | |
| 66. | Наличие специального подразделения акционерного общества, обеспечивающего соблюдение процедур внутреннего контроля (контрольно-ревизионной службы). | Соблюдается. | В Компании создано специальное подразделение – Отдел внутреннего контроля и аудита. |
| 67. | Наличие во внутренних документах акционерного общества требования об определении структуры и состава контрольно-ревизионной службы акционерного общества советом директоров. | Соблюдается. | Положение об отделе внутреннего контроля и аудита. |
| 68. | Отсутствие в составе контрольно-ревизионной службы лиц, которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государственной власти, интересов государственной службы и службы в органах местного самоуправления или к которым применялись административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг. | Соблюдается. | Исполняется на практике. |
| 69. | Отсутствие в составе контрольно-ревизионной службы лиц, входящих в состав исполнительных органов акционерного общества, а также лиц, являющихся участниками, генеральным директором (управляющим), членами органов управления или работниками юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом. | Соблюдается. | Исполняется на практике. |
| 70. | Наличие во внутренних документах акционерного общества срока представления в контрольно-ревизионную службу документов и материалов для оценки проведенной финансово-хозяйственной операции, а также ответственности должностных лиц и работников акционерного общества за их непредставление в указанный срок. | Соблюдается. | Исполняется на практике. |

| № п/п | Положение Кодекса корпоративного поведения | Соблюдается или не соблюдается | Примечание |
|------------------|--|--------------------------------|---|
| 71. | Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности контрольно-ревизионной службы сообщать о выявленных нарушениях комитету по аудиту, а в случае его отсутствия – совету директоров акционерного общества. | Не соблюдается. | |
| 72. | Наличие в уставе акционерного общества требования о предварительной оценке контрольно-ревизионной службой целесообразности совершения операций, не предусмотренных финансово-хозяйственным планом акционерного общества (нестандартных операций). | Не соблюдается. | |
| 73. | Наличие во внутренних документах акционерного общества порядка согласования нестандартной операции с советом директоров. | Не соблюдается. | |
| 74. | Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа, определяющего порядок проведения проверок финансово-хозяйственной деятельности акционерного общества ревизионной комиссией. | Соблюдается. | Раздел 7 Положения о Ревизионной комиссии. |
| 75. | Осуществление комитетом по аудиту оценки аудиторского заключения до представления его акционерам на общем собрании акционеров. | Не применимо. | Комитеты Совета директоров не созданы. |
| Дивиденды | | | |
| 76. | Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа, которым руководствуется совет директоров при принятии рекомендаций о размере дивидендов (Положения о дивидендной политике). | Не применимо. | |
| 77. | Наличие в Положении о дивидендной политике порядка определения минимальной доли чистой прибыли акционерного общества, направляемой на выплату дивидендов, и условий, при которых не выплачиваются или не полностью выплачиваются дивиденды по привилегированным акциям, размер дивидендов по которым определен в уставе акционерного общества. | Не применимо. | В Компании нет утвержденной дивидендной политики. |
| 78. | Опубликование сведений о дивидендной политике акционерного общества и вносимых в нее изменениях в периодическом издании, предусмотренном уставом акционерного общества для опубликования сообщений о проведении общих собраний акционеров, а также размещение указанных сведений на веб-сайте акционерного общества в сети Интернет. | Не применимо. | В Компании нет утвержденной дивидендной политики. |

Приложение 3

БУХГАЛТЕРСКАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ЗА 2010 ГОД

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС на 31 декабря 2010 г.

| | | | | |
|---|------------------------------|---|----|----|
| Форма №1 по ОКУД | | КОДЫ | | |
| | | 0710001 | | |
| Дата (год, месяц, число) | | 2010 | 12 | 31 |
| Открытое акционерное общество НИЖЕГОРОДСКАЯ ИНЖИНИРИНГОВАЯ КОМПАНИЯ | | 08841271 | | |
| Организация "АТОМЭНЕРГОПРОЕКТ" | по ОКПО | | | |
| Идентификационный номер налогоплательщика | | ИНН 5260214123 | | |
| Деятельность в области архитектуры, инженерно-техническое проектирование в промышленности и строительстве | | 74.20.1 | | |
| Вид деятельности | по ОКВЭД | | | |
| Организационно-правовая форма / форма собственности | | 47 | 12 | |
| Открытое акционерное общество | Федеральная собственность | по ОКОПФ/ОКФС | | |
| Единица измерения в тыс. рублей | | по ОКЕИ 384 | | |
| Местонахождение (адрес) | | 603006, Нижегородская обл, Нижний Новгород г, Свободы пл, дом № 3 | | |

| | |
|--------------------------|---|
| Дата утверждения | - |
| Дата отправки / принятия | - |

Форма 0710001 с.1

| АКТИВ | Код показателя | На начало отчетного года | На конец отчетного периода |
|---|----------------|--------------------------|----------------------------|
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| I. Внеоборотные активы | | | |
| Нематериальные активы | 110 | 103 | 77 |
| Основные средства | 120 | 697 748 | 813 258 |
| Незавершенное строительство | 130 | 210 984 | 245 706 |
| Доходные вложения в материальные ценности | 135 | 17 974 | 209 855 |
| Долгосрочные финансовые вложения | 140 | 12 355 | 8 802 |
| Отложенные налоговые активы | 145 | 3 289 | 47 818 |
| Прочие внеоборотные активы | 150 | 257 525 | 381 597 |
| Итого по разделу I | 190 | 1 199 978 | 1 707 113 |
| II. Оборотные активы | | | |
| Запасы | 210 | 5 472 855 | 4 788 469 |
| в том числе: | | | |
| сырье, материалы и другие аналогичные ценности | 211 | 1 240 727 | 1 068 601 |
| затраты в незавершенном производстве | 213 | 272 789 | 206 917 |
| готовая продукция и товары для перепродажи | 214 | 3 890 790 | 3 491 152 |
| расходы будущих периодов | 216 | 68 549 | 21 799 |
| Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям | 220 | 947 887 | 522 346 |
| Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты) | 230 | 7 319 782 | 1 655 191 |
| в том числе: | | | |
| покупатели и заказчики | 231 | 7 679 | 7 738 |
| Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты) | 240 | 14 869 302 | 17 292 842 |
| в том числе: | | | |
| покупатели и заказчики | 241 | 1 637 837 | 1 660 214 |
| Краткосрочные финансовые вложения | 250 | 682 | 10 000 000 |
| Денежные средства | 260 | 10 034 251 | 3 439 526 |
| Прочие оборотные активы | 270 | 44 | 355 |
| Итого по разделу II | 290 | 38 644 803 | 37 698 729 |
| БАЛАНС (сумма строк 190 + 290) | 300 | 39 844 781 | 39 405 842 |

Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы по крупнейшим налогоплательщикам по Нижегородской области

8

30.03.2011 г. п.с.

| ПАССИВ | Код показателя | На начало отчетного года | На конец отчетного периода |
|---|----------------|--------------------------|----------------------------|
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| III. Капитал и резервы | | | |
| Уставный капитал | 410 | 500 002 | 500 002 |
| Резервный капитал | 430 | 20 833 | 25 000 |
| в том числе: | | | |
| резервы, образованные в соответствии с учредительными документами | 432 | 20 833 | 25 000 |
| Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) | 470 | 2 455 225 | 2 286 831 |
| Итого по разделу III | 490 | 2 976 060 | 2 811 833 |
| IV. Долгосрочные обязательства | | | |
| Прочие долгосрочные обязательства | 520 | 20 000 | - |
| Итого по разделу IV | 590 | 20 000 | - |
| V. Краткосрочные обязательства | | | |
| Кредиторская задолженность | 620 | 36 686 342 | 36 232 611 |
| в том числе: | | | |
| поставщики и подрядчики | 621 | 3 336 630 | 3 146 710 |
| задолженность перед персоналом организации | 622 | 1 550 | 3 033 |
| задолженность перед государственными внебюджетными фондами | 623 | 10 346 | 250 |
| задолженность по налогам и сборам | 624 | 598 042 | 633 812 |
| прочие кредиторы | 625 | 32 739 774 | 32 448 806 |
| Резервы предстоящих расходов | 650 | 162 379 | 361 398 |
| Итого по разделу V | 690 | 36 848 721 | 36 594 009 |
| БАЛАНС (сумма строк 490 + 590 + 690) | 700 | 39 844 781 | 39 405 842 |

| СПРАВКА о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах | | | |
|--|-----|-----------|-----------|
| Арендованные основные средства | 910 | 373 297 | 722 388 |
| Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение | 920 | 5 226 | 182 588 |
| Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов | 940 | 1 328 | 1 798 |
| Обеспечения обязательств и платежей полученные | 950 | 1 601 902 | 4 314 279 |
| Износ жилищного фонда | 970 | 8 | 8 |
| Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов | 980 | 541 | 541 |
| Износ основных средств | 991 | - | - |
| Материалы принятые в переработку | 992 | 3 253 776 | 226 006 |
| Оборудование принятое для монтажа | 993 | 4 053 338 | 910 159 |
| Бланки строгой отчетности | 994 | 1 | - |
| Материалы переданные в переработку | 995 | 3 084 476 | 148 734 |
| Оборудование переданное в монтаж | 996 | 2 849 834 | 799 543 |
| Прочие | 997 | 55 274 | 94 373 |



Лимаренко
Валерий Игоревич
(расшифровка подписи)

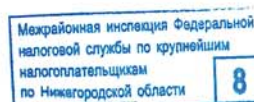
Главный бухгалтер

Сави
Елена Владимировна
(подпись) (расшифровка подписи)

ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ
за Январь - Декабрь 2010г.

| | | | | |
|---|------------------------------|---------------|----|----|
| Форма №2 по ОКУД | | К О Д Ы | | |
| | | 0710002 | | |
| Дата (год, месяц, число) | | 2010 | 12 | 31 |
| Открытое акционерное общество НИЖЕГОРОДСКАЯ ИНЖИНИРИНГОВАЯ КОМПАНИЯ | | 08841271 | | |
| Организация "АТОМЭНЕРГОПРОЕКТ" | по ОКПО | | | |
| Идентификационный номер налогоплательщика | ИНН | 5260214123 | | |
| Деятельность в области архитектуры, инженерно-техническое проектирование в промышленности и строительстве | | 74.20.1 | | |
| Вид деятельности | по ОКВЭД | | | |
| Организационно-правовая форма / форма собственности | | 47 | 12 | |
| Открытое акционерное общество | Федеральная собственность | по ОКОПФ/ОКФС | | |
| Единица измерения | в тыс. рублей | по ОКЕИ | | |
| | | 384 | | |

| Показатель | | За отчетный период | За аналогичный период предыдущего года |
|---|------------|--------------------|--|
| наименование | код | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| Доходы и расходы по обычным видам деятельности | | | |
| Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей) | 010 | 41 081 487 | 35 227 938 |
| Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг | 020 | (37 623 409) | (32 690 016) |
| Валовая прибыль | 029 | 3 458 078 | 2 537 922 |
| Коммерческие расходы | 030 | (401 832) | (300 635) |
| Управленческие расходы | 040 | (1 299 450) | - |
| Прибыль (убыток) от продаж | 050 | 1 756 796 | 2 237 287 |
| Прочие доходы и расходы | | | |
| Проценты к получению | 060 | 143 130 | 48 670 |
| Доходы от участия в других организациях | 080 | 17 450 | - |
| Прочие доходы | 090 | 254 266 | 311 549 |
| Прочие расходы | 100 | (985 591) | (632 666) |
| Прибыль (убыток) до налогообложения | 140 | 1 186 051 | 1 964 840 |
| Отложенные налоговые активы | 141 | 35 926 | 44 225 |
| Отложенные налоговые обязательства | 142 | 8 603 | (35 869) |
| Текущий налог на прибыль | 150 | (451 886) | (418 688) |
| Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи | 180 | (2 460) | (194) |
| Чистая прибыль (убыток) отчетного периода | 190 | 776 234 | 1 554 314 |
| СПРАВочно: | | | |
| Постоянные налоговые обязательства (активы) | 200 | 194 728 | 87 364 |
| Базовая прибыль (убыток) на акцию | 201 | 2 | 3 |



30.03.2011

| РАСШИФРОВКА ОТДЕЛЬНЫХ ПРИБЫЛЕЙ И УБЫТКОВ | | | | | |
|---|-----|--------------------|---------|---|---------|
| Показатель | | За отчетный период | | За аналогичный период предыдущего года | |
| наименование | код | прибыль | убыток | прибыль | убыток |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| Штрафы, пени и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании | 210 | 2 899 | 1 208 | 780 | 688 |
| Прибыль (убыток) прошлых лет | 220 | 132 919 | 628 573 | 99 779 | 239 070 |
| Возмещение убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств | 230 | 436 | 26 005 | 68 757 | 46 049 |
| Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте | 240 | 3 247 | 3 092 | 6 213 | 6 523 |
| Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности | 260 | 394 | 490 | 153 | 42 |



Руководитель

14 февраля 2011 г.

(подпись)

Лимаренко
Валерий Игоревич
(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

Самогородская
Елена Владимировна
(подпись)

Самогородская
Елена Владимировна
(расшифровка подписи)

ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА

за Январь - Декабрь 2010г.

| | | | | |
|---|--|------------|----|----|
| Форма №3 по ОКУД | | КОДЫ | | |
| | | 0710003 | | |
| Дата (год, месяц, число) | | 2010 | 12 | 31 |
| Организация | Открытое акционерное общество НИЖЕГОРОДСКАЯ ИНЖИНИРИНГОВАЯ КОМПАНИЯ "АТОМЭНЕРГОПРОЕКТ" по ОКПО | 08841271 | | |
| Идентификационный номер налогоплательщика | ИНН | 5260214123 | | |
| Вид деятельности | Деятельность в области архитектуры, инженерно-техническое проектирование в промышленности и строительстве по ОКВЭД | 74.20.1 | | |
| Организационно-правовая форма / форма собственности | Федеральная собственность по ОКОПФ/ОКФС | 47 | 12 | |
| Единица измерения | в тыс. рублей по ОКЕИ | 384 | | |

I. Изменения капитала

| Показатель | | Уставный капитал | Добавочный капитал | Резервный капитал | Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) | Итого |
|---|-----|------------------|--------------------|-------------------|--|-----------|
| наименование | код | | | | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| Остаток на 31 декабря года, предшествующего предыдущему | 010 | 416 662 | - | - | 1 287 781 | 1 704 443 |
| 2009 (предыдущий год) | | | | | | |
| Изменения в учетной политике | 011 | X | X | X | 1 013 | 1 013 |
| Остаток на 1 января предыдущего года | 030 | 416 662 | - | - | 1 288 794 | 1 705 456 |
| Чистая прибыль | 032 | X | X | X | 1 685 614 | 1 685 614 |
| Дивиденды | 033 | X | X | X | (367 050) | (367 050) |
| Отчисления в резервный фонд | 040 | X | X | 20 833 | (20 833) | - |
| Остаток на 31 декабря предыдущего года | 070 | 500 002 | - | 20 833 | 2 586 525 | 3 107 360 |
| 2010 (отчетный год) | | | | | | |
| Изменения в учетной политике | 071 | X | X | X | (131 300) | (131 300) |
| Остаток на 1 января отчетного года | 100 | 500 002 | - | 20 833 | 2 455 225 | 2 976 060 |
| Чистая прибыль | 102 | X | X | X | 776 234 | 776 234 |
| Дивиденды | 103 | X | X | X | (940 461) | (940 461) |
| Отчисления в резервный фонд | 110 | X | X | 4 167 | (4 167) | - |
| Остаток на 31 декабря отчетного года | 140 | 500 002 | - | 25 000 | 2 286 831 | 2 811 833 |

Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы по крупнейшим налогоплательщикам по Нижегородской области

8

30.03.2011 г.

II. Резервы

| Показатель | | Остаток | Поступило | Исполь- зовано | Остаток |
|---|-----|---------|-----------|-------------------|---------|
| наименование | код | | | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| Резервы, образованные в соответствии с учредительными документами: | | | | | |
| Резервы, образованные в соответствии с учредительными документами | | | | | |
| (наименование резерва) | | | | | |
| данные предыдущего года | 161 | - | 20 833 | - | 20 833 |
| данные отчетного года | 162 | 20 833 | 4 167 | - | 25 000 |
| Оценочные резервы: | | | | | |
| Резервы по сомнительным долгам | | | | | |
| (наименование резерва) | | | | | |
| данные предыдущего года | 171 | - | 9 767 | - | 9 767 |
| данные отчетного года | 172 | 9 767 | 25 909 | (5 481) | 30 195 |
| Резервы предстоящих расходов: | | | | | |
| Резервы предстоящих расходов и платежей | | | | | |
| (наименование резерва) | | | | | |
| данные предыдущего года | 181 | - | - | - | - |
| данные отчетного года | 182 | 162 379 | 390 975 | (191 956) | 361 398 |
| Резерв на выплату отпускных | | | | | |
| (наименование резерва) | | | | | |
| данные предыдущего года | 181 | - | - | - | - |
| данные отчетного года | 182 | 112 452 | 176 585 | (144 954) | 144 083 |
| Резерв на выплату премии по результатам выполнения КПЭ текущего года | | | | | |
| (наименование резерва) | | | | | |
| данные предыдущего года | 181 | - | - | - | - |
| данные отчетного года | 182 | 49 927 | 214 390 | (47 002) | 217 315 |

СПРАВКИ

| Показатель | | Остаток на начало отчетного года | Остаток на конец отчетного периода |
|------------------|-----|-------------------------------------|---------------------------------------|
| наименование | код | | |
| 1 | 2 | 3 | 5 |
| 1) Чистые активы | 200 | 2 976 060 | 2 811 833 |



Лимаренко
Валерий Игоревич
(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

Самогородская
Елена Владимировна
(расшифровка подписи)

ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ

за Январь - Декабрь 2010г.

| | | | | |
|---|---|--------------------|----|----|
| Форма №4 по ОКУД | | КО ДЫ | | |
| | | 0710004 | | |
| Дата (год, месяц, число) | | 2010 | 12 | 31 |
| Организация | Открытое акционерное общество НИЖЕГОРОДСКАЯ ИНЖИНИРИНГОВАЯ КОМПАНИЯ "АТОМЭНЕРГОПРОЕКТ" | по ОКПО 08841271 | | |
| Идентификационный номер налогоплательщика | Деятельность в области архитектуры, инженерно-техническое проектирование в промышленности и строительстве | по ОКПО 5260214123 | | |
| Вид деятельности | Инженерно-техническое проектирование в промышленности и строительстве | по ОКВЭД 74.20.1 | | |
| Организационно-правовая форма / форма собственности | Открытое акционерное общество / Федеральная собственность | 47 | 12 | |
| Единица измерения | в тыс. рублей | по ОКЕИ 384 | | |

| Показатель | код | За отчетный период | За аналогичный период предыдущего года |
|--|-----|--------------------|--|
| наименование | 2 | 3 | 4 |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| Остаток денежных средств на начало отчетного года | 010 | 10 034 250 | 3 306 887 |
| Движение денежных средств по текущей деятельности | | | |
| Средства, полученные от покупателей, заказчиков | 020 | 47 196 017 | 54 352 945 |
| Прочие доходы | 110 | 2 653 992 | 459 005 |
| Денежные средства, направленные: | 120 | (46 175 606) | (47 486 340) |
| на оплату приобретенных товаров, работ, услуг, сырья и иных оборотных активов | 150 | (39 508 161) | (42 103 285) |
| на оплату труда | 160 | (1 710 299) | (1 321 531) |
| на выплату дивидендов, процентов | 170 | (940 461) | (334 015) |
| на расчеты по налогам и сборам | 180 | (2 164 278) | (2 437 359) |
| на прочие расходы | 190 | (1 852 407) | (1 290 150) |
| Чистые денежные средства от текущей деятельности | 200 | 3 674 403 | 7 325 610 |
| Движение денежных средств по инвестиционной деятельности | | | |
| Выручка от продажи объектов основных средств и иных внеоборотных активов | 210 | 1 624 | 870 |
| Выручка от продажи ценных бумаг и иных финансовых вложений | 220 | - | 500 |
| Полученные дивиденды | 230 | 15 880 | - |
| Полученные проценты | 240 | 133 084 | 21 461 |
| Поступления от погашения займов, предоставленных другим организациям | 250 | 1 370 000 | 11 836 |
| Приобретение дочерних организаций | 280 | - | (8 602) |
| Приобретение объектов основных средств, доходных вложений в материальные ценности и нематериальных активов | 290 | (400 844) | (593 172) |
| Приобретение ценных бумаг и иных финансовых вложений | 300 | - | (109 979) |
| Займы, предоставленные другим организациям | 310 | (11 370 000) | (4 500) |
| Чистые денежные средства от инвестиционной деятельности | 340 | (10 250 256) | (681 586) |

Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы по крупнейшим налогоплательщикам по Нижегородской области

8

30.03.2011 г/л

Форма 0710004 с. 2

| 1 | 2 | 3 | 4 |
|--|------------|------------------|-------------------|
| Движение денежных средств по финансовой деятельности | | | |
| Поступления от эмиссии акций или иных долевых бумаг | 350 | - | 83 340 |
| Поступления от займов и кредитов, предоставленных другими организациями | 360 | - | 3 800 000 |
| Погашение займов и кредитов (без процентов) | 390 | - | (3 800 000) |
| Прочие выплаты | 410 | (18 880) | - |
| Чистые денежные средства от финансовой деятельности | 430 | (18 880) | 83 340 |
| Чистое увеличение (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов | 440 | (6 594 733) | 6 727 364 |
| Остаток денежных средств на конец отчетного периода | 450 | 3 439 517 | 10 034 251 |
| Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю | 460 | 9 | (1) |



Руководитель

(подпись)

15 января 2011 г.

Лимаренко
Валерий Игоревич
(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

Само
(подпись)

Самогородская
Елена
Владимировна
(расшифровка подписи)

ПРИЛОЖЕНИЕ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ

за Январь - Декабрь 2010г.

| | | | | |
|---|--|------------|----|----|
| Форма №5 по ОКУД | | КОДЫ | | |
| | | 0710005 | | |
| Дата (год, месяц, число) | | 2010 | 12 | 31 |
| Организация | Открытое акционерное общество НИЖЕГОРОДСКАЯ ИНЖИНИРИНГОВАЯ КОМПАНИЯ "АТОМЭНЕРГОПРОЕКТ" по ОКПО | 08841271 | | |
| Идентификационный номер налогоплательщика | ИНН | 5260214123 | | |
| Вид деятельности | Деятельность в области архитектуры, инженерно-техническое проектирование в промышленности и строительстве по ОКВЭД | 74.20.1 | | |
| Организационно-правовая форма / форма собственности | Федеральная / Открытое акционерное общество / собственность по ОКОПФ/ОКФС | 47 | 12 | |
| Единица измерения | в тыс. рублей по ОКЕИ | 384 | | |

Нематериальные активы

| Показатель | Наличие на начало отчетного года | Поступило | Выбыло | Наличие на конец отчетного периода |
|--|----------------------------------|-----------|--------|------------------------------------|
| наименование | код | | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| Объекты интеллектуальной собственности (исключительные права на результаты интеллектуальной собственности) | 010 | 116 | - | 116 |
| в том числе: | | | | |
| у правообладателя на программы ЭВМ, базы данных | 012 | 62 | - | 62 |
| у владельца на товарный знак и знак обслуживания, наименование места происхождения товаров | 014 | 54 | - | 54 |
| Прочие | 040 | 48 | - | 48 |

| Показатель | На начало отчетного года | На конец отчетного периода |
|---|--------------------------|----------------------------|
| наименование | код | |
| 1 | 2 | 3 |
| Амортизация нематериальных активов - всего | 050 | 61 |
| в том числе: | | |
| Программы для ЭВМ, базы данных | 051 | 8 |
| Товарный знак, знака обслуживания, наименование места происхождения товаров | 052 | 25 |
| Прочие | 053 | 28 |

Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы по крупнейшим налогоплательщикам по Нижегородской области

8

30.03.2011 г.

Основные средства

| Показатель | | Наличие на начало отчетного года | Поступило | Выбыло | Наличие на конец отчетного периода |
|--|------------|----------------------------------|----------------|-----------------|------------------------------------|
| наименование | код | | | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| Здания | 070 | 185 510 | 51 162 | - | 236 672 |
| Сооружения и передаточные устройства | 075 | 10 501 | 393 | - | 10 894 |
| Машины и оборудование | 080 | 343 778 | 119 635 | (9 139) | 454 274 |
| Транспортные средства | 085 | 148 784 | 62 592 | (2 926) | 208 450 |
| Производственный и хозяйственный инвентарь | 090 | 33 913 | 32 918 | (74) | 66 757 |
| Другие виды основных средств | 110 | 98 | - | - | 98 |
| Земельные участки и объекты природопользования | 115 | 129 817 | - | - | 129 817 |
| Итого | 130 | 852 401 | 266 700 | (12 139) | 1 106 962 |

| Показатель | | На начало отчетного года | На конец отчетного периода |
|---|-----|--------------------------|----------------------------|
| наименование | код | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| Амортизация основных средств - всего | 140 | 154 653 | 293 704 |
| в том числе: | | | |
| зданий и сооружений | 141 | 16 181 | 21 628 |
| машин, оборудования, транспортных средств | 142 | 124 032 | 250 451 |
| других | 143 | 14 440 | 21 625 |
| Передано в аренду объектов основных средств - всего | 150 | 71 292 | 87 717 |
| в том числе: | | | |
| здания | 151 | 6 846 | 8 007 |
| другие | 153 | 64 446 | 79 710 |
| Получено объектов основных средств в аренду - всего | 160 | 373 297 | 722 388 |
| в том числе: | | | |
| здания и сооружения | 161 | 360 448 | 676 163 |
| | код | На начало отчетного года | На конец отчетного периода |
| | 2 | 3 | 4 |
| Изменение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции, частичной ликвидации | 180 | 140 753 | 218 013 |

Доходные вложения в материальные ценности

| Показатель | | Остаток | Поступило | Использовано | Остаток |
|---|------------|--------------------------|----------------------------|--------------|----------------|
| наименование | код | | | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| Прочие | 240 | 18 410 | 204 890 | - | 223 300 |
| Итого | 250 | 18 410 | 204 890 | - | 223 300 |
| | | На начало отчетного года | На конец отчетного периода | | |
| 1 | код | 3 | 4 | | |
| Амортизация доходных вложений в материальные ценности | 260 | 436 | 13 445 | | |

Финансовые вложения

| Показатель | | Долгосрочные | | Краткосрочные | |
|--|------------|--------------------------------|----------------------------------|--------------------------------|----------------------------------|
| наименование | код | на начало отчетного года | на конец отчетного периода | на начало отчетного года | на конец отчетного периода |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций - всего | 510 | 8 802 | 8 802 | - | - |
| в том числе дочерних и зависимых хозяйственных обществ | 511 | 8 802 | 8 802 | - | - |
| Предоставленные займы | 525 | 3 553 | - | 682 | 10 000 000 |
| Итого | 540 | 12 355 | 8 802 | 682 | 10 000 000 |

Дебиторская и кредиторская задолженность

| Показатель | | Остаток на начало отчетного года | Остаток на конец отчетного периода |
|---------------------------------------|------------|-------------------------------------|---------------------------------------|
| наименование | код | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| Дебиторская задолженность: | | | |
| краткосрочная - всего | 610 | 14 869 302 | 17 292 842 |
| в том числе: | | | |
| расчеты с покупателями и заказчиками | 611 | 1 637 837 | 1 660 214 |
| авансы выданные | 612 | 8 457 423 | 9 672 930 |
| прочая | 613 | 4 774 042 | 5 959 698 |
| долгосрочная - всего | 620 | 7 319 782 | 1 655 191 |
| в том числе: | | | |
| расчеты с покупателями и заказчиками | 621 | 7 679 | 7 738 |
| авансы выданные | 622 | - | 1 644 582 |
| прочая | 623 | 7 312 103 | 2 871 |
| Итого | 630 | 22 189 084 | 18 948 033 |
| Кредиторская задолженность: | | | |
| краткосрочная - всего | 640 | 36 686 342 | 36 232 611 |
| в том числе: | | | |
| расчеты с поставщиками и подрядчиками | 641 | 3 336 630 | 3 146 710 |
| авансы полученные | 642 | 30 794 697 | 29 887 545 |
| расчеты по налогам и сборам | 643 | 598 042 | 633 812 |
| прочая | 646 | 1 956 973 | 2 564 544 |
| долгосрочная - всего | 650 | 20 000 | - |
| в том числе: | | | |
| прочие | 653 | 20 000 | - |
| Итого | 660 | 36 706 342 | 36 232 611 |

Расходы по обычным видам деятельности (по элементам затрат)

| Показатель | | За отчетный год | За предыдущий год |
|---|------------|-----------------------|-------------------|
| наименование | код | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| Материальные затраты | 710 | 36 022 055 | 28 842 445 |
| Затраты на оплату труда | 720 | 2 052 678 | 1 477 750 |
| Отчисления на социальные нужды | 730 | 259 320 | 201 858 |
| Амортизация | 740 | 130 897 | 81 371 |
| Прочие затраты | 750 | 859 741 | 2 223 101 |
| Итого по элементам затрат | 760 | 39 324 691 | 32 826 525 |
| Изменение остатков (прирост [+], уменьшение [-]): | | | |
| незавершенного производства | 765 | (65 861) | 134 049 |
| расходов будущих периодов | 766 | (46 750) | 81 093 |
| резервов предстоящих расходов | 767 | 199 019 | - |

Обеспечения

| Показатель | | Остаток на начало отчетного года | Остаток на конец отчетного периода |
|--------------------|-----|-------------------------------------|---------------------------------------|
| наименование | код | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| Полученные - всего | 810 | 1 601 902 | 4 314 279 |
| в том числе: | | | |
| векселя | 811 | 5 189 | - |



Руководитель

10 февраля 2011 г.

**Лимаренко
Валерий Игоревич**
(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

Сася
(подпись)

**Самогородская
Елена
Владимировна**
(расшифровка подписи)

ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2010 ГОД

Выписка из пояснительной записки к бухгалтерской отчетности ОАО «НИАЭП» за 2010 год

Настоящий бухгалтерский Отчет Общества подготовлен на основе следующей учетной политики.

1. Основа составления

Бухгалтерский Отчет сформирован исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета и отчетности, установленных Федеральным законом «О бухгалтерском учете» и положениями по бухгалтерскому учету, утвержденными Министерством финансов Российской Федерации.

Бухгалтерская отчетность Общества составляется в порядке и в сроки, предусмотренные Федеральным Законом от 21 ноября 1996 № 129-ФЗ «О бухгалтерском учете» и другими нормативными актами Российской Федерации, регламентирующими ведение бухгалтерского учета и отчетности.

Бухгалтерская отчетность Общества формируется бухгалтерией центрального аппарата Общества на основании обобщенной информации об имуществе, обязательствах и результатах деятельности Общества с учетом информации, предоставляемой бухгалтериями региональных филиалов.

В отчетном году Общество не отступало от общих правил бухгалтерского учета, действующих в Российской Федерации.

2. Существенные способы ведения бухгалтерского учета, утвержденные учетной политикой Организации

Активы и обязательства в иностранных валютах

Денежные активы и обязательства (за исключением авансов полученных), стоимость которых выражена в иностранной валюте, отражены в бухгалтерской отчетности в суммах, исчисленных на основе официального курса рубля, действовавшего 31 декабря 2010 г. и составившего 30,4770 руб. за 1 доллар США. Пересчет авансов полученных был произведен по курсу рубля, действовавшего по состоянию на 31 декабря 2007 г. и составившего 24,5462 руб. за 1 доллар США. Авансы, полученные в иностранной валюте, отражались в бухгалтерской отчетности в суммах, исчисленных на дату совершения операции и по состоянию на 31 декабря 2009 г. не пересчитывались.

Курсовые разницы, возникшие в течение года по операциям с активами и обязательствами, а также при пересчете их по состоянию на отчетную дату, отнесены на счет прибылей и убытков.

Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства

В отчетности активы (обязательства) отнесены к краткосрочным, если срок обращения (погашения) их не превышает 12 месяцев после отчетной даты. Все остальные активы и обязательства представлены в отчетности как долгосрочные.

Нематериальные активы

В составе нематериальных активов Общества отражены исключительные права на объекты интеллектуальной собственности (исключительное авторское право на ЭВМ и товарный знак).

Нематериальные активы принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости.

Нематериальных активов, приобретенных в обмен на товары (ценности), отличные от денежных средств, в 2010 г. не было.

Ожидаемый срок полезного использования нематериальных активов определяется при их постановке на учет специально созданной экспертной комиссией.

Определение срока полезного использования нематериальных активов производится исходя из ожидаемого срока использования объекта, в течение которого организация может получать экономическую выгоду (доход), либо из расчета 20 лет (но не более срока деятельности организации) по тем НМА, срок полезного использования которых определить невозможно.

Срок использования товарного знака составляет 9 лет, исключительного права на объекты интеллектуальной собственности – 3 года, по программному продукту, созданному собственными силами, – 20 лет.

Погашение стоимости нематериальных активов производится путем накопления сумм накопленной амортизации на счете 05 «Амортизация нематериальных активов».

Сумма амортизационных отчислений по нематериальным активам определена ежемесячно по нормам, рассчитанным исходя из первоначальной стоимости и срока их полезного использования линейным способом.

Ожидаемый срок полезного использования и способ определения амортизации нематериальных активов был проверен специально созданной комиссией. По результатам работы комиссии сроки использования и способ определения амортизации нематериальных активов не изменились.

Общество не производит переоценку стоимости нематериальных активов. В отчетности нематериальные активы показаны по первоначальной стоимости за минусом сумм амортизации, накопленной за все время использования.

Основные средства

В составе основных средств отражены здания, сооружения, оборудование, транспортные средства, вычислительная техника, оргтехника, земельные участки, машины и другие объекты со сроком службы более 12 месяцев, используемые в оказании услуг и производстве продукции, либо для управленческих нужд Общества, способные приносить экономические выгоды.

Объекты основных средств приняты к учету по фактическим затратам на приобретение (сооружение).

Основных средств, приобретенных в обмен на товары (ценности), отличные от денежных средств, в 2010 г. не было.

Общество не производит переоценку стоимости основных средств.

В отчетности основные средства показаны по первоначальной стои-

мости за минусом сумм амортизации, накопленной за время эксплуатации.

Начисление амортизации по основным средствам производится линейным способом, исходя из первоначальной стоимости объекта основных средств и нормы амортизации, исчисленной исходя из срока полезного использования этого объекта.

Объекты недвижимого имущества, на которые отсутствуют документы, подтверждающие государственную регистрацию объектов недвижимости в установленных законодательством случаях, амортизируются начиная с первого числа месяца, следующего за месяцем начала их фактического использования.

В течение отчетного периода по земельным участкам и объектам внешнего благоустройства, приобретенным до 01 января 2006 г., амортизация на балансовых счетах не начислялась.

Активы, которые могут быть отнесены с основным средствам, но стоимостью не более 20000 рублей за единицу, а также книги, брошюры и иные издания, приобретенные начиная с 18 декабря 2007 г., отражаются в бухгалтерском учете как материально-производственные запасы и списываются на затраты на производство по мере отпуска их в производство или эксплуатацию. В целях обеспечения сохранности этих объектов в производстве или при эксплуатации в Обществе осуществляется надлежащий контроль за их движением на счете МЦ.04.

По основным средствам, приобретенным до 1 января 2003 года, нормы амортизационных отчислений устанавливались на основании Единых норм амортизационных отчислений, утвержденных Постанов-

лением Совета Министров СССР от 22 октября 1990 г. № 1072.

Затраты на проведение всех видов ремонта включены в расходы по обычным видам деятельности отчетного периода. Резерв предстоящих расходов на ремонт основных средств не создавался.

Финансовые вложения

Финансовые вложения, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, отражены в бухгалтерском балансе по их первоначальной стоимости.

Первоначальная стоимость финансовых вложений:

- Приобретенных за плату определена как сумма фактических затрат Общества на их приобретение;
- Приобретенных по договорам, предусматривающим исполнение обязательств неденежными средствами, определена как стоимость активов, переданных Обществом;
- В виде инвестиций в капиталы дочерних обществ.

Финансовые вложения Общества на конец 2010 года не обесценивались, резерв под обесценение финансовых вложений не создавался.

Финансовых вложений, по которым определяется текущая рыночная стоимость, в 2010 г. не было.

При продаже и ином выбытии ценных бумаг, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, оценка выбывающих эмиссионных ценных бумаг производилась по первоначальной стоимости каждой единицы бухгалтерского учета финансовых вложений

Материально-производственные запасы

Бухгалтерский учет материально-производственных запасов осуществляется по учетным ценам, под которыми понимаются:

- При приобретении МПЗ за плату – цена поставщика в соответствии с договором поставки (купли-продажи);
- При изготовлении МПЗ самой организацией – сумма фактических затрат, связанных с их производством;
- При внесении МПЗ в счет вклада в уставный капитал организации – денежная оценка, согласованная учредителями с учетом требований ФЗ «Об акционерных обществах»;
- При получении МПЗ по договору дарения (безвозмездно), а также остающихся от выбытия основных средств и другого имущества – текущая рыночная стоимость на дату принятия к бухгалтерскому учету;
- При получении МПЗ по договорам, предусматривающим исполнение обязательств (оплату) неденежными средствами – стоимость активов, переданных или подлежащих передаче Обществом.

Товары в розничной торговле отражаются в бухгалтерском учете по продажным ценам.

Готовая продукция учитывается по фактической производственной себестоимости без использования счета 40 «Выпуск продукции (работ, услуг)».

По выбывающим материально-производственным запасам оценка производится по средней скользящей себестоимости.

Материально-производственные запасы, переданные в залог,

оцениваются по стоимости, принятой в бухгалтерском учете.

Расходы будущих периодов

Расходы, произведенные Обществом в отчетном году, но относящиеся к следующим отчетным периодам, отражены как расходы будущих периодов. Эти расходы списываются равномерно в течение периодов, к которым они относятся.

В бухгалтерской отчетности расходы будущих периодов, срок списания которых превышает 12 месяцев после отчетной даты, отражаются в составе внеоборотных активов в качестве долгосрочных активов. Все остальные расходы будущих периодов признаются в качестве краткосрочных активов.

Задолженность покупателей и заказчиков

Задолженность покупателей и заказчиков отражается в отчетности с учетом НДС, уплачиваемого в бюджет после отгрузки товаров, выполнения работ, оказания услуг, и определяется исходя из цен, установленных договорами между Обществом и покупателями (заказчиками) с учетом всех предоставленных Обществом скидок (накидок).

Нереальная к взысканию задолженность была определена на основании проведенной инвентаризации и списана с баланса в декабре 2010 г. по решению специальной комиссии.

Задолженность, непогашенная в сроки, установленные договорами, и не обеспеченная соответствующими гарантиями, показана за минусом резервов по сомнительным долгам.

Величина резерва определена отдельно по каждому долгу в за-

висимости от платежеспособности должника и вероятности погашения долга.

В течение отчетного периода создавался резерв по сомнительным долгам в размере 100 процентов суммы долга по всем непогашенным долгам, оплата которых на дату создания резерва просрочена на 90 и более дней. По долгам, оплата которых задержана более чем на 45 дней, но менее чем на 90 дней, резерв по сомнительным долгам создавался в размере 50 процентов суммы долга. Общая сумма образованного резерва по сомнительным долгам составила 30 195 тыс. руб.

Сумма резерва по сомнительным долгам отнесена на увеличение прочих расходов.

Добавочный и резервный капитал

В соответствии с приказом Федерального агентства по управлению федеральным имуществом и Федерального агентства по атомной энергии от 29.06.2007 № 114/347 и распоряжением Федерального агентства по управлению федеральным имуществом от 14 декабря 2007 г. № 3947-р стоимость чистых активов ФГУП «НИАЭП» подлежала приватизации. Стоимость добавочного капитала, образованного за счет прироста стоимости основных средств, определяемого при переоценке, вошла в состав уставного капитала. В связи с тем, что Общество переоценку основных средств не производит, добавочный капитал в 2010 г. не создавался.

Общество создает резервный капитал, предназначенный для покрытия убытков, погашения его облигаций и выкупа акций Общества. Резервный капитал создается за счет чистой прибыли Общества на основании решения Совета дирек-

торов. В отчетном году на формирование резервного капитала было направлено 4 167 тыс. руб. из чистой прибыли Общества. По состоянию на 31 декабря 2010 г. размер резервного капитала достиг максимально установленного в Уставе значения – 25 000 тыс. руб.

Кредиты и займы полученные

Общество осуществляет перевод долгосрочной задолженности по полученным займам и кредитам в состав краткосрочной в момент, когда по условиям договора займа и (или) кредита до возврата основной суммы долга остается 365 дней.

Дополнительные затраты, производимые в связи с получением кредитов и займов, включают расходы, связанные с:

- Оказанием Обществу юридических и консультационных услуг;
- Проведением экспертиз;
- Потреблением услуг связи;
- Другими затратами, непосредственно связанными с получением займов в денежной форме.

Включение дополнительных затрат, связанных с получением займов и кредитов, размещением заемных обязательств, производится в отчетном периоде, в котором были произведены указанные расходы.

Начисление процентов по полученным кредитам (займам) производится ежемесячно в соответствии с порядком, установленном в договоре.

По займам, полученным в денежной форме и привлеченным путем выдачи собственных векселей Общества, сумма дисконта, причитающегося к оплате векселедержателю, включается в состав прочих расходов.

По займам, полученным в денежной форме и привлеченным пу-

тем выпуска облигаций Общества, сумма дохода, причитающегося к оплате заимодавцу, учитывается в составе прочих расходов в тех отчетных периодах, к которым относятся данные начисления в соответствии с условиями договора (эмиссии).

В 2010 г. займы и кредиты Общество не получало.

Расчеты по налогу на прибыль

В 2010 году рассчитываются и отражаются в учете и отчетности отложенные налоговые активы и обязательства по налогу на прибыль, подлежащие погашению в последующие отчетные периоды.

Текущим налогом на прибыль признается налог для целей налогообложения, рассчитанный в соответствии с требованиями 25 главы Налогового кодекса РФ и определенный в бухгалтерском учете исходя из величины условного налога на прибыль, скорректированной на суммы постоянных налоговых активов и обязательств отчетного периода.

Текущий налог на прибыль признается в отчетности в качестве обязательства перед бюджетом, равного неоплаченной величине налога на прибыль.

Условный расход (доход) по налогу на прибыль рассчитывается как произведение бухгалтерской прибыли (убытка) на ставку налога на прибыль, установленную законодательством РФ.

Переплаты по налогу на прибыль в бюджеты субъектов Российской Федерации отражены в составе дебиторской задолженности.

Признание доходов

Доходы общества подразделяются на доходы от обычных видов деятельности и прочие доходы.

Выручка от продажи продукции и оказания услуг признается по методу начисления, то есть по мере оказания услуг, и отражается в отчетности за минусом налога на добавленную стоимость, таможенных пошлин и скидок, предоставленных покупателям.

Выручка по договорам строительного подряда определяется в соответствии с требованиями ПБУ 2/2008 «Учет договоров строительного подряда» «по мере готовности». В бухгалтерском учете выручка по договору, признанная способом «по мере готовности», учитывается до полного завершения работ (этапа) как отдельный актив – «непредъявленная к оплате начисленная выручка» на счете 46 «Выполненные этапы по незавершенным работам».

Выручка от продажи продукции на условиях товарообмена (бартера) определяется по стоимости ценностей, полученных или подлежащих к получению Обществом, рассчитанной исходя из цен, по которым в сравнимых обстоятельствах обычно Общество определяет стоимость аналогичных ценностей.

Доходы от предоставления активов Общества в аренду относятся к доходам от обычных видов деятельности.

Дивиденды в составе прочих доходов признаются по мере объявления.

Признание расходов

Расходы в зависимости от их характера и направлений деятельности подразделяются на расходы по обычным видам деятельности и прочие расходы.

Общество калькулирует полную производственную себестоимость оказанных услуг, выполненных работ, реализованной продукции без

выделения управленческих расходов. Коммерческие расходы между реализованной и нерезализованной продукцией не распределяются, за исключением транспортно-заготовительных расходов.

Государственная помощь

В 2010 г. бюджетных средств, полученных в счет государственной помощи (субвенции, субсидии), и бюджетных кредитов Общество не получало.

Целевое финансирование

В 2010 г. средств целевого финансирования Общество не получало.

Расходы на пенсионное обеспечение

В 2010 г. Общество не участвовало в пенсионной программе негосударственного пенсионного страхования.

Инвентаризация имущества и обязательств производится:

- Основных средств – ежегодно по состоянию на 1 ноября отчетного года;

- Нематериальных активов – ежегодно по состоянию на 31 декабря отчетного года;

- Незавершенного капитального строительства и других капитальных вложений – ежегодно по состоянию на 31 декабря отчетного года;

- Сырья, материалов, оборудования к установке, полуфабрикатов, товаров, готовой продукции на складах – ежегодно по состоянию на 1 ноября отчетного года;

- Незавершенного производства – ежегодно по состоянию на конец квартала;

- Доходов и расходов будущих периодов – ежегодно по состоянию на 31 декабря отчетного года;

- Денежных средств на счетах в учреждениях банков – ежегодно по состоянию на 31 декабря отчетного года;

- Долгосрочных финансовых вложений – ежегодно по состоянию на 31 декабря отчетного года;

- Краткосрочных финансовых вложений, денежных документов, денежных средств в кассе – ежеквартально по состоянию на конец квартала;

- Расчетов с дебиторами и резерва по сомнительным долгам

– ежеквартально по состоянию на конец отчетного периода;

- Расчетов с кредиторами – 2 раза в год по состоянию на 30 июня и на 31 декабря отчетного года;

- Расчетов по налогам и обязательным отчислениям в бюджет и внебюджетные фонды – ежегодно по состоянию на 31 декабря отчетного года;

- Расчетов по целевому финансированию – ежегодно по состоянию на 31 декабря отчетного года;

- Внутрихозяйственных расчетов – не реже одного раза в квартал;

- Расчетов с персоналом, подотчетными лицами – ежеквартально по состоянию на конец квартала;

- Резервов по условным обязательствам, резервов под обесценение финансовых вложений – ежегодно по состоянию на 31 декабря отчетного года;

- Резервов на предстоящую оплату отпусков работников и резервов на выплату вознаграждений по итогам работы за год – ежеквартально по состоянию на конец квартала.

4. Сравнительные данные

Сравнительные данные отчетности Общества за 2010 год сформированы путем корректировки данных заключительной отчетности за 2009 год для приведения их в соответствие с изменениями в формах отчетности за 2010 год.

Изменение вступительного баланса на 1 января 2010 года

| Строка баланса на 31.12.2009 г. | | Строка баланса на 01.01.2010 г. | | Отклонения | Комментарии |
|---------------------------------|------------|---------------------------------|------------|------------|--|
| Номер | Значение | Номер | Значение | | |
| 145 | 12 088 | 145 | 3 289 | - 8 799 | Отражено изменение ОНА в связи с изменением ставки налога на прибыль. |
| 150 | 5 365 | 150 | 257 525 | + 252 160 | Отражено изменение учетной политики в части отражения долгосрочных расходов будущих периодов. |
| 216 | 322 466 | 216 | 68 549 | -253 907 | Отражено изменение учетной политики в части: 1. Отражения долгосрочных расходов будущих периодов – 252 160; 2. Расходов на переходящие отпуска – 1 747. |
| 300 | 39 855 327 | 300 | 39 844 781 | - 10 546 | Изменение валюты баланса. |
| 470 | 2 586 525 | 470 | 2 976 000 | - 131 300 | Отражено изменение чистой прибыли в связи с изменением учетной политики в части: 1. Начисления резервов на отпуска и годового вознаграждения – 162 379; 2. Расходов на переходящие отпуска – 1 747; 3. Начисления ОНА на сумму резервов + 32 826. |
| 515 | 41 625 | 515 | 0 | - 41 625 | Отражено изменение учетной политики в части отражения ОНА и ОНО (в форме № 1 – свернуто). |
| 650 | 0 | 650 | 162 379 | + 162 379 | Изменение учетной политики в части начисления резервов на отпуска и годового вознаграждения. |
| 700 | 39 855 327 | 700 | 39 844 781 | - 10 546 | Изменение валюты баланса. |
| Итого | | | | 0 | |

Изменение вступительного баланса связано с изменением с 1 января 2010 г. учетной политики Общества:

1. Начисление резервов по отпускам и годового вознаграждения.

Данный пересчет привел к уменьшению строки 470 «Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)» на 131 300 тыс. руб.

2. Изменения порядка отражения в бухгалтерской отчетности расходов будущих периодов в связи с их делением на долгосрочные и краткосрочные.

Данное изменение привело к перераспределению внеоборотных и оборотных активов Общества на 252 160 тыс. руб.

3. Изменения порядка отражения в бухгалтерской отчетности ОНА и ОНО (в форме № 1 – свернуто).

Данное изменение привело к уменьшению валюты баланса на 10 546 тыс. руб.

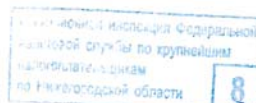
Приложение 4

ЗАКЛЮЧЕНИЕ АУДИТОРА, ПОДТВЕРЖДАЮЩЕЕ ДОСТОВЕРНОСТЬ ГОДОВОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

о бухгалтерской (финансовой) отчетности
Открытого акционерного общества «НИЖЕГОРОДСКАЯ
ИНЖИНИРИНГОВАЯ КОМПАНИЯ
«АТОМЭНЕРГОПРОЕКТ»

за период с 01.01.2010 г. по 31.12.2010 г.



30.03.2011 *Солу*



КРИТЕРИУМ
КОНСАЛТИНГОВАЯ ГРУППА

ЗАО "Аудиторская фирма
"Критерий-Аудит"
109544, Москва
Нижний Международный пер.,
д. 10, стр. 1
Тел./факс: (495) 589-3680
<http://www.k-a.ru>
info@k-a.ru

Акционерам ОАО «НИАЭП»
Исполнительному органу ОАО «НИАЭП»

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ
о бухгалтерской (финансовой) отчетности
**Открытого акционерного общества «НИЖЕГОРОДСКАЯ
ИНЖИНИРИНГОВАЯ КОМПАНИЯ «АТОМЭНЕРГОПРОЕКТ»**
за период с 01.01.2010 г. по 31.12.2010 г.

Сведения об аудируемом лице

Наименование аудируемого лица: Открытое акционерное общество
«НИЖЕГОРОДСКАЯ ИНЖИНИРИНГОВАЯ КОМПАНИЯ
«АТОМЭНЕРГОПРОЕКТ».

Официальное сокращенное наименование: ОАО «НИАЭП».

Место нахождения: 603006, г. Нижний Новгород, пл. Свободы, д. 3.

Государственный регистрационный номер: 1075260029240 (свидетельство о
внесении записи о государственной регистрации юридического лица выдано 18.12.2007
инспекцией ФНС России по Нижегородскому району г. Н. Новгород серия 52 №
003548218).

Сведения об аудиторе

Наименование аудиторской фирмы: Закрытое акционерное общество «Аудиторская
фирма «Критерий – Аудит».

Государственный регистрационный номер: 1027700463340 (свидетельство о
внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц о юридическом
лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 года выдано Межрайонной ИФНС России № 46
по г. Москве 27.11.2002 г., серия 77 № 009301016).

Место нахождения: 103030, г. Москва, ул. Новосущевская, д.3.

Наименование саморегулируемой организации auditors: Некоммерческое
партнерство «Московская аудиторская палата». Регистрационный номер записи, вносимой
в реестр auditors и аудиторских организаций (ОРНЗ) 10203000557.

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской отчетности ОАО «НИАЭП», состоящей из:

- бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2010 года
- отчета о прибылях и убытках за 2010 год
- отчета об изменениях капитала за 2010 год
- отчета о движении денежных средств за 2010 год,
- приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках
- пояснительной записки.

Аудиторское заключение составлено аудиторской организацией при следующих обстоятельствах:

аудит проводился в отношении полного комплекта годовой бухгалтерской отчетности, состав которой установлен Федеральным законом «О бухгалтерском учете»;

бухгалтерская отчетность составлена руководством аудируемого лица в соответствии с установленными правилами составления бухгалтерской отчетности;

условия аудиторского задания в части ответственности руководства аудируемого лица за бухгалтерскую отчетность соответствуют требованиям правил отчетности;

помимо аудита бухгалтерской отчетности нормативные правовые акты не предусматривают обязанность аудитора провести дополнительные процедуры в отношении этой отчетности.

Ответственность аудируемого лица за бухгалтерскую отчетность

Руководство аудируемого лица несет ответственность за составление и достоверность указанной бухгалтерской отчетности в соответствии с установленными правилами составления бухгалтерской отчетности и за систему внутреннего контроля, необходимую для составления бухгалтерской отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

Руководителем в течение проверяемого периода являлся директор Лимаренко Валерий Игоревич, назначенный Приказом Федерального агентства по атомной энергии от 14.03.2008 г. № 134, осуществляющем полномочия общего собрания акционеров ОАО «НИАЭП», 100% акций которого находятся в собственности Российской Федерации.

Лицом, ответственным за подготовку бухгалтерской отчетности за отчетный период, являлась главный бухгалтер Самогородская Елена Владимировна (приказ директора ОАО «НИАЭП» от 17.04.2008 г. № 141-лс).

Ответственность аудитора

Наша ответственность заключается в выражении мнения о достоверности бухгалтерской отчетности на основе проведенного нами аудита. Мы проводили аудит в соответствии с федеральными стандартами аудиторской деятельности. Данные стандарты требуют соблюдения применимых этических норм, а также планирования и проведения аудита таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что бухгалтерская отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит включал проведение аудиторских процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в бухгалтерской отчетности и раскрытие в ней информации. Выбор аудиторских процедур является предметом нашего суждения, которое основывается на оценке риска существенных искажений, допущенных вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки данного риска нами рассмотрена система внутреннего контроля, обеспечивающая составление и достоверность бухгалтерской отчетности, с целью выбора соответствующих аудиторских процедур, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля.

Аудит также включал оценку надлежащего характера применяемой учетной политики и обоснованности оценочных показателей, полученных руководством аудируемого лица, а также оценку представления бухгалтерской отчетности в целом.

Мы полагаем, что полученные в ходе аудита аудиторские доказательства дают достаточные основания для выражения мнения о достоверности бухгалтерской отчетности.

Мнение

По нашему мнению, бухгалтерская отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение ОАО «НИАЭП» по состоянию на 31 декабря 2010 года, результаты ее финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2010 год в соответствии с установленными правилами составления бухгалтерской отчетности.



Генеральный директор
ЗАО «Аудиторская фирма «Критерий-Аудит»  Ожиганов Р. Л.

« 14 » февраля 2011 г.

Приложение 5

ЗАКЛЮЧЕНИЕ РЕВИЗИОННОЙ КОМИССИИ

**Открытое акционерное общество «Нижегородская инжиниринговая
компания «Атомэнергопроект»**

**Заключение
Ревизионной комиссии по результатам проверки
финансово-хозяйственной деятельности
за 2010 год**

г. Москва

« 29 » апреля 2011 года

В соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах», Уставом ОАО «НИАЭП» (далее - Общество), положением о Ревизионной комиссии Общества в период с «11» апреля 2011 года по «29» апреля 2011 года ревизионной комиссией Общества проведена проверка финансово-хозяйственной деятельности Общества за 2010 год.

Ревизионная комиссия избрана решением единственного акционера Общества, протокол от «28» февраля 2011 года № 12, в составе:

| | |
|------------------------------|---|
| Кащавцев Роман Александрович | Начальник отдела Управления инвестиционных программ капитальных вложений Госкорпорации «Росатом» |
| Забелина Евгения Андреевна | Главный специалист отдела экономики и контроллинга Департамента капитального строительства Госкорпорации «Росатом» |
| Рычков Илья Дмитриевич | Главный специалист отдела мониторинга, оперативного учета и финансирования капитального строительства Департамента капитального строительства Госкорпорации «Росатом» |

Требования о проведении внеплановых проверок и ревизий от акционеров и Совета директоров в ревизионную комиссию в течение года не поступали.

В ходе проверки ревизионной комиссией выборочно исследованы документы финансово-хозяйственной деятельности, отражающие существенные стороны деятельности Общества.

Ревизионная комиссия в ходе проверки полагается, в том числе, на заключение Аудитора Общества: заключение ЗАО «Аудиторская фирма «Критерий-Аудит» от «14» февраля 2011 года.

По результатам проверки ревизионная комиссия:

1. Выражает мнение о достоверности данных, содержащихся в финансовой (бухгалтерской) отчетности Общества во всех существенных отношениях
2. Фактов нарушений, установленного правовыми актами Российской Федерации порядка ведения бухгалтерского учета и представления финансовой

отчетности, а также правовых актов Российской Федерации при осуществлении финансово-хозяйственной деятельности, которые могли бы существенно повлиять на достоверность данных отчетности Общества, не обнаружила.

Председатель ревизионной комиссии

Р.А. Кащавцев

Члены ревизионной комиссии

Е.А. Забелина

И.Д. Рычков

Приложение 6

ОТЧЕТ О КРУПНЫХ СДЕЛКАХ И СДЕЛКАХ, В СОВЕРШЕНИИ КОТОРЫХ ИМЕЕТСЯ ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬ

В 2010 году крупные сделки и сделки с заинтересованностью ОАО «НИАЭП» не совершались.

Приложение 7

ЗАКЛЮЧЕНИЕ ОТДЕЛА ВНУТРЕННЕГО КОНТРОЛЯ И АУДИТА О ДОСТОВЕРНОСТИ ДАННЫХ, СОДЕРЖАЩИХСЯ В ОТЧЕТЕ

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

отдела внутреннего контроля и аудита о достоверности данных,
содержащихся в отчете

Внутренний аудит публичного годового отчета проведен в соответствии с Временным регламентом проведения внутреннего аудита нефинансовых данных публичной отчетности ОАО «НИАЭП», утвержденным приказом директора ОАО «НИАЭП» от 05.05.2010 г. №285, с учетом требований Типового стандарта публичной отчетности открытых акционерных обществ, утвержденного приказом Генерального директора Госкорпорации «Росатом» от 25.12.2009 г. №922, основных положений международного Стандарта верификации отчетов AA1000AS.

В целях подготовки настоящего отчета был разработан Стандарт предприятия СТП 10.01-10 «Порядок подготовки публичного годового отчета за отчетный период».

Система учета и сбора информации для публичного годового отчета определена приказом директора ОАО «НИАЭП» от 09.02.2011 г. №112, в соответствии с которым ответственность за подготовку и представление информации возложена на руководителей структурных подразделений, входящих в рабочую группу (председатель рабочей группы – первый заместитель директора по экономике Кац В.Л.).

В ходе проверки проведена оценка представленных в отчете основных нефинансовых показателей результативности на предмет их соответствия стандартам публичной годовой отчетности; полноты информации, наличия фактологического подтверждения; отражения динамики представленных показателей по сравнению с предыдущим годом, с отраслевыми показателями.

В отчете использованы как собственные и отраслевые показатели, так и индикаторы результативности GRI, раскрывающие экономическое, экологическое, социальное воздействие, результативность в области управления персоналом, а также в области взаимодействия с заинтересованными сторонами. По сравнению с отчетом за 2009 г., в отчете за 2010 г. раскрыто большее количество индикаторов GRI (30 против 21). Проведено больше диалогов с заинтересованными сторонами (3 против 2-х).

Результаты проверки позволяют сделать вывод о соответствии отчета основным требованиям действующего законодательства, отраслевого Стандарта публичной отчетности и локальных нормативных актов, принятых в Обществе.

Представленная в отчете количественная и качественная информация об уровне и динамике показателей и индикаторов достаточно полно и объективно отражает реальные факты деятельности Общества, что обеспечивает возможность достоверного и взвешенного представления заинтересованных сторон об основных аспектах деятельности Общества за отчетный период.

Начальник отдела

В.С. Петровский

Приложение 8

НЕЗАВИСИМОЕ АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ ПО ЗАВЕРЕНИЮ НЕФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

Введение

Настоящее независимое аудиторское заверение относится к «Публичному годовому отчету ОАО «НИАЭП» за 2010 год» (далее Отчет). Отчет был подготовлен ОАО «НИАЭП», которое несет ответственность за сбор и представление всей информации в Отчете. «Бюро Веритас Сертификейшн Русь» несет ответственность за результаты работы по заверению Отчета только перед ОАО «НИАЭП» и не принимает на себя ответственность перед любой стороной за решения, принятые или отложенные на основании настоящего заверения.

Объем и критерии заверения

1. Оценить характер и степень соблюдения Компанией принципов инклюзивности, значимости, реагирования стандарта AA1000 Accountability Principles Standard (APS) 2008.
2. Оценить качество раскрытия информации в области устойчивого развития Компании (на основе стандарта по заверению отчетности AA1000 Assurance Standard 2008).
3. Оценить качество вовлечения заинтересованных сторон в процесс отчетности согласно стандарту AA1000 Stakeholder Engagement Standard (SES) 2011.
4. Оценить степень соответствия Типовому Стандарту публичной годовой отчетности Госкорпорации «Росатом» в части требований к процессу отчетности и Отчету.
5. Оценить соответствие Отчета уровню В+ (самооценка Компании) согласно Руководству по отчетности в области устойчивого развития Глобальной инициативы по отчетности (Global Reporting Initiative Sustainability Reporting Guidelines), версия G3 2006.
6. Применить уровень заверения «средний» («reasonable»), предусмотренный стандартами на деятельность по заверению отчетности AA1000 Assurance Standard (AS) 2008 и International Standard on Assurance Engagement ISAE-3000.
7. Дать рекомендации по развитию корпоративного управления в рамках социальной отчетности.

При верификации Отчета учитывалась информация, опубликованная на корпоративном сайте Компании www.niaep.ru, материалы различных рекламных изданий, газеты «Страна Росатом», телевизионных передач, а также «Политика в области публичной отчетности Госкорпорации «Росатом», Стандарт Компании «Порядок подготовки публичного годового отчета за отчетный период», Временный регламент проведения внутреннего аудита нефинансовых данных публичной отчетности ОАО «НИАЭП», коллективный договор на 2010–2012 годы.

Методология

- Интервьюирование высших менеджеров ОАО «НИАЭП» о существенных экономических, социальных и экологических аспектах деятельности Компании, намерениях, обязательствах, приоритетах и целях в области устойчивого развития, средствах и степени достижения этих целей.
- Анализ подхода ОАО «НИАЭП» к вовлечению и учету мнений и ожиданий заинтересованных сторон путем интервью лиц, ответственных за диалог с такими сторонами, проведения встреч

с представителями ряда заинтересованных сторон и на основе изучения выборки соответствующей документации, подтверждающей такое взаимодействие в 2010–2011 годах.

- Посещение диалогов Компании с заинтересованными сторонами (Диалоги 2 и 3, 29 марта 2011 г.); изучение отчетности о диалогах; интервью с менеджерами, ответственными за проведение диалогов.
- Посещение общественных слушаний Публичного годового отчета Компании за 2010 год (25 апреля 2011 года).
- Верификация выполнения целей в области устойчивого развития на 2010 год, поставленных в годовом отчете за 2009 год.
- Верификация документов и данных, характеризующих результативность функционирующих в ОАО «НИАЭП» систем менеджмента социально-экономических, экологических и инновационных аспектов.
- Верификация используемых в Компании процессов сбора, обработки, документирования, передачи, анализа, отбора и консолидации данных, подлежащих включению в Отчет.
- Оценка используемых в ОАО «НИАЭП» процедур внутреннего аудита нефинансовых данных публичной отчетности и анализ результатов такого аудита за 2010 г.
- Оценка состояния развития и степени поддержания функционирующей в Компании системы менеджмента качества.
- Верификация адекватности ряда представленных в Отчете утверждений, заявлений и данных в процессе непосредственного визита заверителя в апреле 2011 г. в ОАО «НИАЭП» в г. Нижний Новгород.
- Анализ выборки данных СМИ и опубликованных заявлений третьих лиц, характеризующих приверженность ОАО «НИАЭП» ценностям в области устойчивого развития, в качестве референций для проверки обоснованности заявлений в Отчете.
- Верификация соответствия Отчета и информации, опубликованной на корпоративном сайте, стандартам AA1000AS, AA1000SES, Типовому Стандарту Госкорпорации «Росатом» и рекомендациям GRI.
- Проверка результативности установленного механизма обратной связи по отчетности.

Границы заверения

- Заверение не проводилось в отношении показателей результативности, выходящих за временные рамки текущего цикла отчетности 2010 г.
- Заверение включало посещение мероприятий ОАО «НИАЭП» по диалогу с заинтересованными сторонами.
- Заверение не учитывало заявления, выражающие мнения, убеждения или намерения ОАО «НИАЭП» предпринять какие-либо действия в будущем.
- Заверение на операционном уровне было ограничено посещением различных отделов и подразделений центрального офиса Компании (в марте–апреле 2011 г.).
- Интервью с заинтересованными сторонами включали менеджмент Компании, ответственный за различные виды деятельности (такие, в частности, как инновационная деятельность, экономика, обучение и развитие работников, управление персоналом, охрана окружающей среды, охрана труда, обеспечение качества продукции и услуг, утилизация отходов производства и др.), а также сотрудников, профсоюза, участников диалогов и представителей местного населения.

Уровень заверения и Основа нашего мнения

Осуществленная в рамках «среднего» уровня заверения выборочная верификация информации в Отчете обеспечивает меньший уровень гарантий для заверения, чем полная проверка всех данных («высший» уровень). Работа по заверению основывалась на предоставленной руководством ОАО «НИАЭП» и его структурными подразделениями, а также представителями ряда заинтересованных сторон, подтверждающей информации, на данных из доступных источников и на аналитических методах подтверждения. В отношении числовой информации, помещенной в Отчете, проведенная работа не может считаться достаточной для выявления всех возможных неточных сведений. Тем не менее, данные, собранные в процессе работы, являются достаточной основой для формирования наших выводов со «средним» уровнем заверения в отношении характера и степени соблюдения Компанией принципов инклюзивности, значимости, реагирования стандарта AA1000 Accountability Principles Standard 2008.

Наше мнение

1. Отчет в целом адекватно отражает показатели деятельности ОАО «НИАЭП» с позиций корпоративной социальной отчетности.
2. Отчет изложен в ясной и понятной форме, он точен, объективен и информативен.
3. Компания ОАО «НИАЭП» имеет проработанные подходы менеджмента, позволяющие идентифицировать существенные социально-экономические, экологические и инновационные аспекты деятельности, планировать, управлять и совершенствовать относящиеся к ним процессы, определять ожидания заинтересованных сторон в отношении этих аспектов и реагировать на них.
4. Системы контроля процесса социальной отчетности со стороны руководства Компании в полной мере поддержаны Миссией и стратегией организации, ее Политиками и ресурсами, а также соответствием ее деятельности принципам «Политики в области публичной отчетности Госкорпорации «Росатом».

Согласованность Отчета с тремя принципами AA1000 APS

Принцип 1. Инклюзивность

- Компания ОАО «НИАЭП» взаимодействует с широким кругом заинтересованных сторон. Наиболее значимыми среди них являются акционеры, заказчики, поставщики, субподрядчики, сотрудники, профсоюз, потребители продукции и услуг, органы государственной власти, поставщики и партнеры по бизнесу, СМИ, общественные организации, органы местной власти, местное население.
- Представленная информация и полученные объективные и косвенные свидетельства показывают, что ожидания и потребности заинтересованных сторон в отношении деятельности Компании учитываются на всех стадиях социального процесса.
- Мнения заинтересованных сторон, а также интересы будущих поколений и сохранения окружающей среды, выясняются путем организации и совершенствования конструктивных диалогов.
- Основными способами информирования и взаимодействия с заинтересованными сторонами являются диалоги, общественные слушания, пресс-релизы, пресс-конференции, публикации в СМИ, рассылка информационных сообщений (писем, информационных буклетов и брошюр), организация и участие в ежегодных ярмарках атомного машиностроения, корпоративный Интернет-портал, консультации, переговоры, опросы и др.

● В 2010 году был разработан и внедрен Стандарт Компании «Порядок подготовки публичного годового отчета за отчетный период», который определяет основные принципы и направления социальной ответственности ОАО «НИАЭП» и способствует улучшению корпоративного управления Компанией.

● В 2010 году ОАО «НИАЭП» инициировало создание Ассоциации инновационного проектирования (Клуба 3D), которая в настоящий момент объединяет 30 российских и зарубежных компаний, работающих в области конструирования, проектирования и создания IT-продуктов, и имеет свой двуязычный журнал «Клуб 3D».

● В 2010 году ОАО «НИАЭП» выступило инициатором создания в Нижегородской области кластера атомного машиностроения на базе ведущих предприятий атомной отрасли и развитой сети учебных заведений.

Принцип 2. Значимость представленной информации

● Отчет представляет сбалансированное и обоснованное изложение существенных социально-экономических, экологических и инновационных аспектов деятельности, определяющих показатели устойчивого развития ОАО «НИАЭП».

● Согласно Положению о раскрытии информации в ОАО «НИАЭП», вся значимая информация, включая сообщения о существенных фактах, в том числе о сделках с активами Компании, в установленные сроки размещается на официальном корпоративном портале в Интернете.

● Отчет раскрывает существенную информацию о сохранении экономической устойчивости и развитии инвестиционной программы, дает самооценку выполнения перспективных задач устойчивого развития и принятых социальных обязательств на 2010 г., представляет оценку социальной и региональной значимости инвестиционных проектов, ставит задачи оптимизации системы публичной отчетности.

● Отчет содержит перспективные задачи устойчивого развития на 2011 г. и на период до 2020 г.

Представленная информация о существенных аспектах устойчивого развития Компании обладает необходимой прослеживаемостью в процессах сбора, обработки, передачи и представления данных.

● Исходя из анализа данных Отчета и проведенных интервью, не может быть назван ни один существенный аспект устойчивого развития, идентифицированный Компанией, который был бы упущен менеджментом Компании или необоснованно исключен из отчетности. Отчет охватывает значительное число показателей результативности GRI (более 50%), применимых к Компании. Тот факт, что в Отчете не содержится детальная информация об отдельных показателях результативности GRI, связан с тем, что в настоящий момент эти вопросы малосущественны для заинтересованных сторон или их вкладом можно пренебречь в сопоставлении с основной деятельностью Компании.

● Информация, представленная в Отчете и на корпоративном сайте, значима для заинтересованных сторон, поскольку она может повлиять на их будущие решения и поведение в отношении Компании.

● В Отчете предоставлена достаточная информация о соблюдении Компанией российского законодательства, нормативных актов и отраслевых стандартов для атомной отрасли, международных стандартов и Кодекса корпоративного поведения, утвержденного распоряжением ФКЦБ РФ от 04.04.2002.

Принцип 3. Реагирование на ожидания заинтересованных сторон

- В настоящее время нам не известны такие области, которые могли бы быть, но не были раскрыты в Отчете, в которых Компания была бы неспособна реагировать на обоснованные запросы заинтересованных сторон.
- Реагирование на нужды региона осуществляется путем финансирования и реализации ряда социальных проектов. ОАО «НИАЭП» реализует спортивные, образовательные, культурные программы, вносит вклад в развитие социальной инфраструктуры, от состояния которой зависит качество жизни как сотрудников и их семей, так и всего населения регионов деятельности.
- Интересы и ожидания работников учитываются путем принятия коллективного договора между ОАО «НИАЭП» и профсоюзным комитетом.
- Право населения на благоприятную окружающую среду обеспечивается плановой природоохранной деятельностью Компании. В результате реализации комплекса мероприятий Компания не допускает превышения установленных нормативов воздействия на окружающую среду.
- Мнения и ожидания акционера (ОАО «Атомэнергопром») учитываются путем реализации принципов корпоративного управления ОАО «НИАЭП», включая проведение общих собраний с участием акционера.
- Требования заказчиков (на данный момент основной заказчик – ОАО «Концерн «Росэнергоатом») обеспечиваются плановым выполнением проектных и строительных работ гарантированного качества. В создании конкурентного преимущества Компании все большую роль играют отлаженная система контроля качества продукции, высокий уровень проектирования, отлаженная работа с поставщиками и субподрядчиками.
- Осуществление социальных программ, направленных на улучшение качества жизни сотрудников, их семей и местного населения, создает благоприятные условия для устойчивого развития бизнеса. Результатом реализации программ стали повышение образовательного уровня персонала, снижение заболеваемости и производственного травматизма, улучшение социального климата в регионах деятельности.

Соответствие Отчета рекомендациям GRI

Отчет выполнен с использованием рекомендаций Руководства GRI по отчетности в области устойчивого развития и содержит информацию по элементам отчетности и показателям результативности GRI, удовлетворяющим уровню применения отчетности В+.

Качество взаимодействия с заинтересованными сторонами в соответствии с AA1000SES (2011)

Процесс публичной отчетности в целом соответствует рекомендациям AA1000SES (2011). Это касается идентификации заинтересованных сторон, начальной идентификации значимых вопросов, определения стратегии, целей и объема вовлечения, установления плана, форм и графика структурированного вовлечения, организации вовлечения, реагирования на вызовы вовлечения.

Соответствие Типовому стандарту Госкорпорации «Росатом»

Процесс публичной отчетности и структура Отчета соответствуют требованиям Типового стандарта.

Рекомендации по развитию корпоративного управления социальной отчетностью

- Разработка, совместно с заинтересованными сторонами, перечня показателей результативности, отражающих специфику атомного сектора.
- Расширение круга заинтересованных сторон.
- Оценка качества вовлечения заинтересованных сторон.
- Разработка критериев оценки эффективности социальных программ и проектов Компании.
- Более полное и сбалансированное отражение в отчетах как положительных, так и отрицательных тенденций, а также указание четких границ между фактами и интерпретацией.
- Отражение в отчетах следующего цикла комментариев заинтересованных сторон по Отчету текущего цикла.
- Разработка руководства системы менеджмента по процессу публичной отчетности.
- Включение публичной отчетности в корпоративную систему менеджмента качества, экологии и охраны труда как существенной части элемента «анализ со стороны руководства».
- Более четкое отражение в отчете функционирования системы менеджмента в отношении используемых подходов при формировании политик, установлении целей, планировании, распределении ответственностей и полномочий, сборе и анализе информации по различным аспектам социальной отчетности.
- Учет в отчетах следующего цикла дополненных и расширенных рекомендаций по отчетности в области устойчивого развития (Руководство GRI: версия G3.1 от 23 марта 2011).
- Разработка и внедрение системы менеджмента социальной ответственности в соответствии с международным стандартом SA 8000 и Руководством ISO 26000.

Заявление «Бюро Веритас Сертификейшн Русь» о независимости, непредвзятости и компетентности

ЗАО «Бюро Веритас Сертификейшн Русь» – это независимая профессиональная международная компания, специализирующаяся на предоставлении услуг в области аккредитованной сертификации различных систем менеджмента (в частности, систем менеджмента качества, профессионального здоровья и безопасности, природоохранной деятельности, социальной ответственности и др.).

«Бюро Веритас Сертификейшн Русь» официально заявляет, что настоящее Заключение представляет независимую оценку аудитора третьей стороны. «Бюро Веритас Сертификейшн Русь» не имеет никаких коммерческих интересов в деятельности ОАО «НИАЭП», за исключением предоставленных услуг по заверению.

ЗАО «Бюро Веритас Сертификейшн Русь»

11 мая 2011 г.

Ведущий аудитор **Георгий Кленов**

Приложение 9

ИСПОЛЬЗОВАНИЕ СТАНДАРТНЫХ ЭЛЕМЕНТОВ ОТЧЕТНОСТИ И ПОКАЗАТЕЛЕЙ РЕЗУЛЬТАТИВНОСТИ

Показатели инжиниринговой деятельности

| Название показателя результативности | Раздел Отчета |
|--|---|
| Сроки строительства АЭС по проектам | 2.2. Результаты производственной деятельности. |
| Сумма поставок на объект | 2.2. Результаты производственной деятельности. |
| Снижение цен на оборудование в результате проводимых конкурсов и альтернативных поставок | 2.3. Управление производственной деятельностью. |
| Объем закупок | 2.2. Результаты производственной деятельности. |
| Объем средств, направленных на реализацию программ в области охраны труда | 3.1.2. Управление персоналом. |

Индикаторы Госкорпорации «Росатом» и ее организаций

| Название индикатора результативности | Раздел Отчета |
|--|--|
| I. Результативность в основной деятельности | |
| 1.3.1. Строительство и ввод энергоблоков в РФ | Основные показатели деятельности ОАО «НИАЭП». 2.2.2. Сооружение. 2.3. Управление производственной деятельностью. |
| 2.1.1. Финансовая результативность | 2.1. Основные финансовые результаты. |
| 2.1.2. Производительность | Основные показатели деятельности ОАО «НИАЭП». 2.1. Основные финансовые результаты. |
| 2.1.3. Финансовая устойчивость | 2.1. Основные финансовые результаты |
| 2.2.1. Позиции российского инжиниринга на мировом рынке сооружения АЭС | Основные показатели деятельности ОАО «НИАЭП». 1.2. Общее описание деятельности. 2.2.2. Сооружение. |
| 2.2.7. Долгосрочные контракты с поставщиками и подрядчиками (портфель заказов поставщикам и подрядчикам) | 2.2.3. Поставки оборудования и материалов. |
| 2.3.1. Инвестиции в основной капитал за отчетный период | 2.4. Инвестиционные проекты. |
| 5.1.1. Изобретательская активность в области использования атомной энергии | В проектах АЭС использовались патенты на конструктивные особенности оборудования. Правообладателями данных патентов являются заводы-изготовители оборудования. В отчетном году заявки на охраняемые результаты интеллектуальной деятельности не подавались. |

| Название индикатора результативности | Раздел Отчета |
|---|---|
| 5.1.2. Результативность вкладов в НИОКР | За отчетный период НИОКР в Компании не проводились, так как в проектах АЭС используются унифицированные, отработанные, испытанные временем технические решения. |
| 5.3.1. ВВЭР-ТОИ | 2.2.1. Проектирование. 3.3. Инновационная деятельность. |
| 6.1.2. Реализация проекта «Производственная система «Росатом» | 2.3. Управление производственной деятельностью. |
| 6.1.5. Управление закупочной деятельностью | 2.3. Управление производственной деятельностью. |
| 6.1.8. Управление рисками | 3.4. Управление рисками. |
| 6.1.9. Информатизация управления | 3.3. Инновационная деятельность. |
| 6.1.10. Внедрение системы менеджмента качества (серия стандартов ISO 9000) | 3.2. Управление качеством. |
| 7.1.1. Публичная отчетность Корпорации и ее организаций | Информация об Отчете и его подготовке. 4. Взаимодействие с заинтересованными сторонами в рамках подготовки Отчета. Приложение 9. Использование стандартных элементов отчетности и показателей результативности. |
| 7.2.1. Проведение экологических экспертиз, предусмотренных законодательством РФ | 2.2.1. Проектирование. |
| 9.1.2. Обучение сотрудников | 3.1.2. Управление персоналом. |
| II. Результативность в области устойчивого развития | |
| 10.1.1. Созданная и распределенная прямая экономическая стоимость, включая доходы, операционные затраты, выплаты сотрудникам, пожертвования и другие инвестиции в сообщества, нераспределенную прибыль, выплаты поставщикам капитала и государствам | 3.5. Экономическое влияние. |
| 10.2.1. Политика, практические подходы к закупкам у местных поставщиков и доля таких закупок в существенных регионах деятельности организации | 3.5. Экономическое влияние. |
| 10.3.1. Развитие и влияние инвестиций в инфраструктуру и услуг, предоставляемых в первую очередь для общественного блага, посредством коммерческого, натурального или благотворительного участия | 3.6. Социальное влияние. |
| 10.3.2. Понимание и описание существенных не прямых экономических воздействий, включая область влияния | 3.5. Экономическое влияние. |
| 11.1.1. Энергия, сэкономленная в результате мероприятий по снижению энергопотребления и повышению энергоэффективности | 3.7. Влияние на окружающую среду. |
| 11.1.2. Инициативы по предоставлению энергоэффективных или основанных на использовании возобновляемой энергии продуктов и услуг и снижение потребности в энергии в результате этих инициатив. | 3.7. Влияние на окружающую среду. |
| 11.1.10. Общие расходы и инвестиции на охрану окружающей среды, с разбивкой по типам | 3.7. Влияние на окружающую среду. |

| Название индикатора результативности | Раздел Отчета |
|--|-----------------------------------|
| 11.2.2. Прямое использование энергии с указанием первичных источников | 3.7. Влияние на окружающую среду. |
| 11.2.3. Косвенное использование энергии с указанием первичных источников | 3.7. Влияние на окружающую среду. |
| 11.2.4. Общее количество забираемой воды с разбивкой по источникам | 3.7. Влияние на окружающую среду. |
| 11.3.1. Источники воды, на которые оказывает существенное влияние водозабор организации | 3.7. Влияние на окружающую среду. |
| 11.3.5. Полные прямые и косвенные выбросы парниковых газов с указанием массы | 3.7. Влияние на окружающую среду. |
| 11.3.9. Общий объем сбросов | 3.7. Влияние на окружающую среду. |
| 11.3.10. Общее количество отходов в разбивке по типам и способам обращения | 3.7. Влияние на окружающую среду. |
| 11.3.14. Значимое влияние на окружающую среду перевозок продукции и других товаров и материалов, используемых для деятельности организации, и перевозок рабочей силы. | 3.7. Влияние на окружающую среду. |
| 11.4.1. Денежное значение значительных штрафов, общее число нефинансовых санкций, наложенных за несоблюдение экологического законодательства и нормативных требований | 3.7. Влияние на окружающую среду. |
| 12.1.1. Общая численность рабочей силы в разбивке по типу занятости, договору о найме и региону | 3.1.2. Управление персоналом. |
| 12.1.2. Общее количество сотрудников и текучесть кадров в разбивке по возрастной группе, полу и региону | 3.1.2. Управление персоналом. |
| 12.1.3. Состав руководящих органов и персонала Компании с разбивкой по полу и возрастной группе, с указанием представительства меньшинств, а также других показателей разнообразия | 3.1.2. Управление персоналом. |
| 12.1.6. Отношение базового оклада мужчин и женщин в разбивке по категориям сотрудников | 3.1.2. Управление персоналом. |
| 12.1.7. Диапазон соотношений стандартной заработной платы начального уровня и установленной минимальной заработной платы в существенных регионах деятельности организации | 3.5. Экономическое влияние. |
| 12.2.1. Доля сотрудников, охваченных коллективными договорами | 3.1.2. Управление персоналом. |
| 12.2.2. Минимальный период(ы) уведомления в отношении значительных изменений в деятельности организации, а также определен ли он в коллективном соглашении | 3.1.2. Управление персоналом. |
| 12.3.1. Выплаты и льготы, предоставляемые сотрудникам, работающим на условиях полной занятости, которые не предоставляются сотрудникам, работающим на условиях временной или неполной занятости, в разбивке по основной деятельности | 3.1.2. Управление персоналом. |
| 12.3.2. Обеспечение обязательств организации, связанных с пенсионным планом с установленными льготами | 3.1.2. Управление персоналом. |

| Название индикатора результативности | Раздел Отчета |
|--|--|
| 12.4.1. Доля всего персонала, представленного в официальных совместных комитетах по здоровью и безопасности с участием представителей руководства и ее работников, участвующих в мониторинге и формулирующих рекомендации в отношении программ по здоровью и безопасности на рабочем месте | 3.1.2. Управление персоналом. |
| 12.4.2. Уровень производственного травматизма, уровень профессиональных заболеваний, коэффициент потерянных дней и коэффициент отсутствия на рабочем месте, а также общее количество смертельных исходов, связанных с работой, в разбивке по регионам | 3.1.2. Управление персоналом. |
| 12.4.3. Существующие программы образования, обучения, консультирования, предотвращения и контроля риска, для помощи сотрудникам, членам их семей и представителям населения в отношении тяжелых заболеваний | 3.1.2. Управление персоналом. |
| 12.4.4. Отражение вопросов здоровья и безопасности в официальных соглашениях с профсоюзами | 3.1.2. Управление персоналом. |
| 12.5.1. Программы развития навыков и образования на протяжении жизни, призванные поддерживать способность сотрудников к занятости, а также оказать им поддержку при завершении карьеры | 3.1.2. Управление персоналом. |
| 13.1.2. Процедуры найма местного населения и доля высших руководителей, нанятых из местного населения, в существенных регионах деятельности организации | 3.5. Экономическое влияние. |
| 14.1.3. Действия, предпринятые в ответ на случаи коррупции | В течение отчетного периода случаи коррупции в ОАО «НИАЭП» отсутствовали. |
| 14.2.2. Денежное выражение существенных штрафов и общее число нефинансовых санкций, наложенных за несоблюдение законодательства и нормативных требований | В течение отчетного периода с ОАО «НИАЭП» штрафы не взимались, санкции на Компанию не налагались. |
| 14.3.1. Стадии жизненного цикла, на которых влияние на здоровье и безопасность продукции и услуг оцениваются для выявления возможностей улучшения, и доля существенных продуктов и услуг, подлежащих таким процедурам | 3.7.2. Управление влиянием на окружающую среду. |
| 14.3.2. Общее количество случаев несоответствия нормативным требованиям и добровольным кодексам, касающимся влияния продукции и услуг на здоровье и безопасность, в разбивке по видам последствий | В течение отчетного периода случаи несоответствия нормативным требованиям и добровольным кодексам, касающимся влияния продукции и услуг на здоровье и безопасность, отсутствовали. |
| 14.3.5. Практики, относящиеся к удовлетворению потребителя, включая результаты исследований по оценке степени удовлетворения потребителя | 3.2. Управление качеством. |
| 14.4.8. Общее число случаев дискриминации и предпринятые действия | В течение отчетного периода случаи дискриминации в ОАО «НИАЭП» отсутствовали. |
| 14.4.9. Деятельность, в рамках которой право на использование свободы ассоциации и ведения коллективных переговоров может быть подвергнуто существенным рискам, и действия, предпринятые для поддержки этих прав | 3.1.2. Управление персоналом. |

| Название индикатора результативности | Раздел Отчета |
|---|-----------------------------------|
| ЕС1 Созданная и распределенная прямая экономическая стоимость, включая доходы, операционные затраты, выплаты сотрудникам, пожертвования и другие инвестиции в сообщества, нераспределенную прибыль, выплаты поставщикам капитала и государствам | 3.5. Экономическое влияние. |
| ЕС3 Обеспечение обязательств организации, связанных с пенсионным планом с установленными льготами. | 3.1.2 Управление персоналом. |
| ЕС5 Диапазон соотношений стандартной заработной платы начального уровня и установленной минимальной заработной платы в существенных регионах деятельности организации | 3.5. Экономическое влияние. |
| ЕС6 Политика, практические подходы к закупкам у местных поставщиков и доля таких закупок в существенных регионах деятельности организации | 3.5. Экономическое влияние. |
| ЕС7 Процедуры найма местного населения и доля высших руководителей, нанятых из местного населения, в существенных регионах деятельности организации | 3.5. Экономическое влияние. |
| ЕС8 Развитие и влияние инвестиций в инфраструктуру и услуг, предоставляемых в первую очередь для общественного блага, посредством коммерческого, натурального или благотворительного участия | 3.6. Социальное влияние. |
| ЕС9 Понимание и описание существенных не прямых экономических воздействий, включая область влияния | 3.5. Экономическое влияние. |
| EN3 Прямое использование энергии с указанием первичных источников | 3.7. Влияние на окружающую среду. |
| EN4 Косвенное использование энергии с указанием первичных источников | 3.7. Влияние на окружающую среду. |
| EN5 Энергия, сэкономленная в результате мероприятий по снижению энергопотребления и повышению энергоэффективности | 3.7. Влияние на окружающую среду. |
| EN6 Инициативы по предоставлению энергоэффективных или основанных на использовании возобновляемой энергии продуктов и услуг, и снижение потребности в энергии в результате этих инициатив | 3.7. Влияние на окружающую среду. |
| EN8 Общее количество забираемой воды с разбивкой по источникам | 3.7. Влияние на окружающую среду. |
| EN9 Источники воды, на которые оказывает существенное влияние водозабор организации | 3.7. Влияние на окружающую среду. |
| EN16 Полные прямые и косвенные выбросы парниковых газов с указанием массы | 3.7. Влияние на окружающую среду. |
| EN21 Общий объем сбросов | 3.7. Влияние на окружающую среду. |
| EN22 Общее количество отходов в разбивке по типам и способам обращения | 3.7. Влияние на окружающую среду. |

| Название индикатора результативности | Раздел Отчета |
|--|-----------------------------------|
| EN28 Денежное значение значительных штрафов, общее число нефинансовых санкций, наложенных за несоблюдение экологического законодательства и нормативных требований | 3.7. Влияние на окружающую среду. |
| EN29 Значимое влияние на окружающую среду перевозок продукции и других товаров и материалов, используемых для деятельности организации, и перевозок рабочей силы | 3.7. Влияние на окружающую среду. |
| EN30 Общие расходы и инвестиции на охрану окружающей среды, с разбивкой по типам | 3.7. Влияние на окружающую среду. |
| LA1 Общая численность рабочей силы в разбивке по типу занятости, договору о найме и региону | 3.1.2. Управление персоналом. |
| LA2 Общее количество сотрудников и текучесть кадров в разбивке по возрастной группе, полу и региону | 3.1.2. Управление персоналом. |
| LA3 Выплаты и льготы, предоставляемые сотрудникам, работающим на условиях полной занятости, которые не предоставляются сотрудникам, работающим на условиях временной или неполной занятости, в разбивке по основной деятельности | 3.1.2. Управление персоналом. |
| LA4 Доля сотрудников, охваченных коллективными договорами | 3.1.2. Управление персоналом. |
| LA5 Минимальный период(ы) уведомления в отношении значительных изменений в деятельности организации, а также определен ли он в коллективном соглашении | 3.1.2. Управление персоналом. |
| LA6 Доля всего персонала, представленного в официальных совместных комитетах по здоровью и безопасности с участием представителей руководства и ее работников, участвующих в мониторинге и формулирующих рекомендации в отношении программ по здоровью и безопасности на рабочем месте | 3.1.2. Управление персоналом. |
| LA7 Уровень производственного травматизма, уровень профессиональных заболеваний, коэффициент потерянных дней и коэффициент отсутствия на рабочем месте, а также общее количество смертельных исходов, связанных с работой, в разбивке по регионам | 3.1.2. Управление персоналом. |
| LA8 Существующие программы образования, обучения, консультирования, предотвращения и контроля риска, для помощи сотрудникам, членам их семей и представителям населения в отношении тяжелых заболеваний | 3.1.2. Управление персоналом. |
| LA9 Отражение вопросов здоровья и безопасности в официальных соглашениях с профсоюзами | 3.1.2. Управление персоналом. |
| LA10 Среднее количество часов обучения на одного сотрудника в год, в разбивке по категориям сотрудников. | 3.1.2. Управление персоналом. |
| LA11 Программы развития навыков и образования на протяжении жизни, призванные поддерживать способность сотрудников к занятости, а также оказать им поддержку при завершении карьеры | 3.1.2. Управление персоналом. |
| LA12 Доля сотрудников, для которых проводятся периодические оценки результативности и развития карьеры | 3.1.2. Управление персоналом. |

| Название индикатора результативности | Раздел Отчета |
|---|--|
| LA13 Состав руководящих органов и персонала компании с разбивкой по полу и возрастной группе, с указанием представительств меньшинств, а также других показателей разнообразия | 3.1.2. Управление персоналом. |
| LA14 Отношение базового оклада мужчин и женщин в разбивке по категориям сотрудников | 3.1.2. Управление персоналом. |
| SO4 Действия, предпринятые в ответ на случаи коррупции | В течение отчетного периода случаи коррупции в ОАО «НИАЭП» отсутствовали. |
| SO8 Денежное выражение существенных штрафов и общее число нефинансовых санкций, наложенных за несоблюдение законодательства и нормативных требований | В течение отчетного периода с ОАО «НИАЭП» штрафы не взимались, санкции на Компанию не налагались. |
| HR4 Общее число случаев дискриминации и предпринятые действия | В течение отчетного периода случаи дискриминации в ОАО «НИАЭП» отсутствовали. |
| HR5 Деятельность, в рамках которой право на использование свободы ассоциации и ведения коллективных переговоров может быть подвержено существенным рискам, и действия, предпринятые для поддержки этих прав | 3.1.2. Управление персоналом. |
| PR1 Стадии жизненного цикла, на которых влияние на здоровье и безопасность продукции и услуг оцениваются для выявления возможностей улучшения, и доля существенных продуктов и услуг, подлежащих таким процедурам | 3.7.2. Управление влиянием на окружающую среду. |
| PR2 Общее количество случаев несоответствия нормативным требованиям и добровольным кодексам, касающимся влияния продукции и услуг на здоровье и безопасность, в разбивке по видам последствий | В течение отчетного периода случаи несоответствия нормативным требованиям и добровольным кодексам, касающимся влияния продукции и услуг на здоровье и безопасность, отсутствовали. |
| PR5 Практики, относящиеся к удовлетворению потребителя, включая результаты исследований по оценке степени удовлетворения потребителя | 3.2. Управление качеством. |

Стандартные элементы отчетности GRI

| Название стандартного элемента отчетности | Раздел Отчета |
|---|---|
| 1. Стратегия и анализ | |
| 1.1. Заявление самого старшего лица, принимающего решения в организации (например, главного исполнительного директора, председателя совета директоров или эквивалентной должности), публикующей Отчет, о значимости устойчивого развития для организации и ее стратегии | Обращение Директора ОАО «НИАЭП». |
| 1.2. Характеристика ключевых воздействий, рисков и возможностей | 1.4. Миссия и Стратегия. 3.4. Управление рисками. 3.5.1. Результативность в области экономического влияния. 3.6.1. Результативность в области социального влияния. 3.7.1. Результативность в области влияния на окружающую среду. |

| Название стандартного элемента отчетности | Раздел Отчета |
|--|--|
| 2. Характеристика организации | |
| 2.1. Название организации | 1.1. Общая информация об ОАО «НИАЭП». |
| 2.2. Главные бренды, виды продукции и/или услуг | 1.2. Общее описание деятельности. |
| 2.3. Функциональная структура организации, включая основные подразделения, операционные компании, дочерние компании и совместные предприятия | 1.1. Общая информация об ОАО «НИАЭП». |
| 2.4. Расположение штаб-квартиры организации | 1.1. Общая информация об ОАО «НИАЭП». |
| 2.5. Число стран, в которых организация осуществляет свою деятельность, и названия стран, где осуществляется основная деятельность или которые особенно значимы с точки зрения вопросов устойчивого развития, охватываемых Отчетом | 1.2. Общее описание деятельности. |
| 2.6. Характер собственности и организационно-правовая форма | 1.1. Общая информация об ОАО «НИАЭП». |
| 2.7. Рынки, на которых работает организация (включая географическую разбивку, обслуживаемые сектора и категории потребителей и бенефициаров) | 1.2. Общее описание деятельности. |
| 2.8. Масштаб организации | Основные показатели деятельности ОАО «НИАЭП». 1.1. Общая информация об ОАО «НИАЭП». 1.2. Общее описание деятельности |
| 2.9. Существенные изменения масштабов, структуры или собственности, произошедшие на протяжении отчетного периода | Информация об Отчете и его подготовке. |
| 2.10. Награды, полученные за отчетный период | 1.1. Общая информация об ОАО «НИАЭП». |
| 3. Параметры Отчета | |
| 3.1. Отчетный период (например, финансовый/календарный год), к которому относится представленная информация | Информация об Отчете и его подготовке. |
| 3.2. Дата публикации последнего из предшествующих Отчетов | Информация об Отчете и его подготовке. |
| 3.3. Цикл отчетности (годовой, двухгодичный и т.п.) | Информация об Отчете и его подготовке. |
| 3.4. Контактная информация для вопросов относительно Отчета или его содержания | Последний разворот Отчета. |
| 3.5. Процесс определения содержания Отчета | Информация об Отчете и его подготовке. |
| 3.6. Границы Отчета (например, страны, подразделения, дочерние компании, мощности, сданные в аренду, совместные предприятия, поставщики) | Информация об Отчете и его подготовке. |
| 3.7. Укажите любые ограничения области охвата Отчета | Информация об Отчете и его подготовке. |

| Название стандартного элемента отчетности | Раздел Отчета |
|---|--|
| 3.8. Основания для включения в Отчет данных по совместным предприятиям, дочерним предприятиям, аренде производств, передаче части функций внешним подрядчикам и другим организационным единицам, которые могут существенно повлиять на сопоставимость с предыдущими Отчетами и/или другими организациями | Информация об Отчете и его подготовке. |
| 3.9. Методы измерения данных и расчетов, включая предположения и методики, использованные для подготовки показателей и другой информации, включенной в Отчет | Информация об Отчете и его подготовке. |
| 3.10. Описание значения любых переформулировок информации, приведенной в предыдущих Отчетах, а также оснований для таких переформулировок (например, слияния/поглощения, изменение периодов отчетности, характера бизнеса, методов оценки) | Информация об Отчете и его подготовке. |
| 3.11. Существенные изменения относительно предыдущих периодов отчетности в области охвата, границах или методах измерения, примененных в Отчете. | Информация об Отчете и его подготовке. |
| 3.12 Таблица, указывающая место стандартных элементов в Отчете | Приложение 8. Использование стандартных элементов отчетности и показателей результативности. |
| 3.13. Политика и применяемые практические подходы в отношении внешнего подтверждения Отчета. Если Отчет о подтверждении не прилагается к Отчету в области устойчивого развития, опишите предмет и основания для любого предпринятого внешнего подтверждения. Также объясните характер взаимоотношений между отчитывающейся организацией и исполнителем(и) подтверждения | Информация об Отчете и его подготовке. |
| 4. Управление, обязательства и взаимодействие с заинтересованными сторонами | |
| 4.1. Структура управления организации, включая основные комитеты в составе высшего руководящего органа, ответственные за конкретные задачи, например, разработку стратегии или общий надзор за деятельностью организации | 1.3. Корпоративное управление. |
| 4.2. Укажите, является ли председатель высшего руководящего органа одновременно исполнительным менеджером компании (и, в случае положительного ответа, какова роль этого руководителя в управлении организацией, и каковы причины такого положения дел) | 1.3. Корпоративное управление. |
| 4.3. Для организаций, имеющих унитарный совет директоров, укажите количество независимых членов высшего руководящего органа и/или членов, не относящихся к исполнительному руководству компании | 1.3. Корпоративное управление. |
| 4.4. Механизмы, при помощи которых акционеры или сотрудники организации могут направлять деятельность высшего руководящего органа или давать ему рекомендации | 1.3. Корпоративное управление. 3.8. Взаимодействие с заинтересованными сторонами. |
| 4.5. Связь между выплатами членам высшего руководящего органа, представителям высшего исполнительного руководства и старшим руководителям (включая выходные пособия) и результатами деятельности организации (включая социальные и экологические результаты) | 1.3. Корпоративное управление. |

| Название стандартного элемента отчетности | Раздел Отчета |
|--|---|
| 4.6. Действующие процессы в высшем руководящем органе, призванные избежать конфликтов интересов | 1.3. Корпоративное управление. |
| 4.7. Процессы определения квалификации и компетентности членов высшего руководящего органа для определения стратегии организации по экономическим, экологическим и социальным темам | 1.3. Корпоративное управление. |
| 4.8. Разработанные внутри организации заявления о миссии или ценностях, кодексы корпоративного поведения и принципы, значимые с точки зрения экономической, экологической и социальной результативности, а также степень их практической реализации | 1.4. Миссия и Стратегия. 1.5. Ценности и публичная позиция. |
| 4.9. Процедуры, используемые высшим руководящим органом для надзора за тем, как организация оценивает свою экономическую, экологическую и социальную результативность и управляет ей, включая риски и возможности, а также следование или соответствие международным стандартам, кодексам корпоративного поведения и принципам | 1.3. Корпоративное управление. 3.5. Экономическое влияние. 3.6. Социальное влияние. 3.7. Влияние на окружающую среду. |
| 4.10. Процессы оценки собственной результативности высшим руководящим органом, в частности, в связи с экономическими, экологическими и социальными результатами деятельности организации | 1.3. Корпоративное управление. |
| 4.11. Объяснение того, применяет ли организация принцип предосторожности и каким образом | ОАО «НИАЭП» напрямую не применяет принцип предосторожности. Подход к управлению рисками описан в разделе 3.4. Управление рисками. Меры по предупреждению негативных экологических последствий описаны в главе 3.7.2. Управление влиянием на окружающую среду. |
| 4.12. Разработанные внешними сторонами экономические, экологические и социальные хартии, принципы или другие инициативы, к которым организация присоединилась или которые поддерживает | Информация об Отчете и его подготовке. 1.3. Корпоративное управление. |
| 4.13. Членство в ассоциациях | 1.1. Общая информация об ОАО «НИАЭП». |
| 4.14. Перечень заинтересованных сторон, с которыми взаимодействовала организация | 3.8. Взаимодействие с заинтересованными сторонами. |
| 4.15. Основания для выявления и отбора заинтересованных сторон с целью дальнейшего взаимодействия с ними. | 3.8. Взаимодействие с заинтересованными сторонами. |
| 4.16. Подходы к взаимодействию с заинтересованными сторонами, включая частоту взаимодействия по форме и типу заинтересованных групп | 3.8. Взаимодействие с заинтересованными сторонами. |
| 4.17. Ключевые темы и интересы, поднятые или выявленные в процессе взаимодействия с заинтересованными сторонами и то, как организация учла эти темы и интересы, в том числе посредством своей отчетности | 4. Взаимодействие с заинтересованными сторонами в рамках подготовки Отчета. |

Приложение 10

КЛЮЧЕВЫЕ СОБЫТИЯ СООРУЖЕНИЯ ЭНЕРГОБЛОКОВ АЭС В 2010 ГОДУ

Калининская АЭС, энергоблок № 4

| № п/п | Наименование события | Дата выполнения |
|-------|---|-----------------------|
| 1. | Монтаж корпуса реактора. | 23.01.2010 |
| 2. | Монтаж резервных трансформаторов собственных нужд № 5. | 28.02.2010 |
| 3. | Сдача фундамента под монтаж турбины. | 28.03.2010 |
| 4. | Монтаж парогенераторов. | 12.04.2010 |
| 5. | Сдача путей перекачки под блочные трансформаторы. | 20.05.2010 |
| 6. | Завершение строительных работ галереи между реакторным отделением и спецкорпусом. | 23.07.2010 |
| 7. | Сдача автоматизированной системы управления технологическими процессами (АСУ ТП) в объеме подачи напряжения на собственные нужды. | 30.07.2010 |
| 8. | Подача напряжения на собственные нужды. | 28.07.2010 |
| 9. | Возведение вытяжной башни градирни № 3 до отметки 150 м. | 11.08.2010 |
| 10. | Окончание сварки ГЦТ. | 23.07.2010 |
| 11. | Выставление линии вала турбогенератора. | 27.11.2010 |
| 12. | Пролив систем безопасности на разуплотненный реактор. | 23.12.2010–30.12.2010 |

Ростовская АЭС, энергоблок № 2

| № п/п | Наименование события | Дата выполнения |
|-------|--|-----------------------|
| 1. | Получение разрешения на проведение этапа «Энергетический пуск и освоение мощности 35% от номинальной». | 25.02.2010 |
| 2. | Синхронизация и включение генератора в сеть. | 20.03.2010 |
| 3. | Сдача энергоблока в опытно-промышленную эксплуатацию. | 25.05.2010–09.10.2010 |
| 4. | Сдаточные испытания энергоблока. | 24.09.2010–09.10.2010 |
| 5. | Сдача энергоблока в промышленную эксплуатацию. | 10.12.2010 |

Ростовская АЭС, энергоблок № 3

| № п/п | Наименование события | Дата выполнения |
|-------|---|-----------------|
| 1. | Строительные работы внутренних стен с отметки -4,200 м до отметки 0,000 м. | 14.04.2010 |
| 2. | Контурные стены с отметки -4,200 м до 0,000 м. | 15.04.2010 |
| 3. | Контурные стены с отметки 0,000 м до отметки +6,600 м. | 28.06.2010 |
| 4. | Перекрытие на отметке +6,600 м. | 08.12.2010 |
| 5. | Контурные стены с отметки 6,600 м до отметки 10,800 м. | 08.12.2010 |
| 6. | Прокладка циркуляционных трубопроводов. | 10.04.2010 |
| 7. | Нижняя плита фундамента турбоагрегата. | 21.04.2010 |
| 8. | Фундаменты под пристройку этажерки электротехнических устройств в осях 1–3. | 06.07.2010 |
| 9. | Плита подвала на отметке -3,6 в осях 1–10. | 25.09.2010 |
| 10. | Укладка трубопровода от реакторного отделения до резервной дизельной электростанции (2 ячеи). | 31.12.2010 |

Ростовская АЭС, энергоблок № 4

| № п/п | Наименование события | Дата выполнения |
|-------|--|-----------------|
| 1. | Устройство фундаментной плиты реакторного отделения. | 31.07.2010 |
| 2. | Устройство фундаментов под каркас машзала. | 25.12.2010 |
| 3. | Устройство фундаментной плиты резервной дизельной электростанции на отметке – 7,000 м. | 22.12.2010 |

Приложение 11

ПЛАНЫ ПО СООРУЖЕНИЮ ЭНЕРГБЛОКОВ АЭС НА 2011 ГОД

Калининская АЭС, энергоблок № 4

| № п/п | Наименование события | Дата выполнения |
|-------|--|-----------------|
| 1. | Начало испытаний системы герметичных ограждений. | 22.01.2011 |
| 2. | Здания насосных станций системы охлаждения ответственных потребителей. Сдача объекта по акту рабочей комиссии. | 20.02.2011 |
| 3. | Блочная насосная станция с подводющим земляным каналом. Сдача объекта по акту рабочей комиссии. | 29.03.2011 |
| 4. | Завершен монтаж электродвигателей главных циркуляционных насосов. | 05.04.2011 |
| 5. | Пешеходно-транспортная галерея между реакторным отделением и спецкорпусом. Сдача объекта по акту рабочей комиссии. | 10.05.2011 |
| 6. | Загрузка имитаторов тепловыделяющих сборок и сборка реактора (готовность к этапу гидравлических испытаний и циркуляционных промывок). | 23.06.2011 |
| 7. | Начало горячей обкатки реакторной установки. | 15.07.2011 |
| 8. | Резервная дизельная электростанция с оборудованием промконтура системы аварийного охлаждения зоны. Сдача объекта по акту рабочей комиссии. | 27.08.2011 |
| 9. | Начало физического пуска реактора. | 16.09.2011 |
| 10. | Окончание опробования турбины на холостом ходу. | 31.10.2011 |
| 11. | Главный корпус. Реакторное отделение. Сдача объекта по акту рабочей комиссии. | 25.11.2011 |
| 12. | 40-квартирный дом в г. Удомля. Сдача объекта в эксплуатацию. | 25.12.2011 |

Ростовская АЭС, энергоблок № 3

| № п/п | Наименование события | Дата выполнения |
|-------|--|-----------------|
| 1. | Нижнее опорное кольцо башенной испарительной градирни. | 23.04.2011 |
| 2. | Устройство стен гермозоны до отметки +19,300 м. | 24.05.2011 |
| 3. | Устройство кровли машзала на высоте 39 м. | 22.07.2011 |
| 4. | Монтаж ГЕ CAO3 № 3 и № 4. | 15.08.2011 |
| 5. | Устройство свайного поля ОУТ. | 25.09.2011 |
| 6. | Устройство защитной оболочки до отметки +55,600 м. | 07.10.2011 |
| 7. | Монтаж опорного кольца. | 22.11.2011 |
| 8. | Испытания полярного крана под нагрузкой. | 14.12.2011 |

Ростовская АЭС, энергоблок № 4

| № п/п | Наименование события | Дата выполнения |
|-------|---|-----------------|
| 1. | Устройство контурных стен реакторного отделения с отметки -4,200 м до 0,000 м. | 31.01.2011 |
| 2. | Монтаж лотков спецканализации на отметке -4,200 м. | 24.02.2011 |
| 3. | Свайное основание этажерки электротехнических устройств. | 25.03.2011 |
| 4. | Монтаж баков борсодержащей воды. | 25.04.2011 |
| 5. | Прокладка циркуляционных трубопроводов внутри машзала на участке бетонного пригруза. | 09.05.2011 |
| 6. | Устройство перекрытия реакторного отделения на отметке 0,000 м. | 20.06.2011 |
| 7. | Устройство стен здания 2-ячейковой резервной дизельной электростанции до отметки 0,000 м. | 20.07.2011 |
| 8. | Обратная засыпка машзала до отметки 0,000 м. | 27.08.2011 |
| 9. | Строительные работы сливного колодца отводящего железобетонного канала. | 30.09.2011 |
| 10. | Устройство контурных стен реакторного отделения с отметки 0,000 м до отметки +6,600 м. | 15.10.2011 |
| 11. | Устройство перекрытия реакторного отделения на отметке +3,600 м и +6,600 м. | 24.11.2011 |
| 12. | Прокладка трубопроводов ответственных потребителей в районе реакторного отделения. | 10.12.2011 |

Приложение 12

ГЛОССАРИЙ

ЕPCM-компании – (EPCM – Engineering, Procurement, Construction, Management) – компании, применяющие методы и средства портфельного управления проектами «под ключ». Функционал EPCM-компании включает проектирование, поставки, строительство и управление проектом.

GRI – Global Reporting Initiative (Глобальная инициатива по отчетности) – международная неправительственная организация, разработавшая руководство по подготовке корпоративной отчетности в области устойчивого развития.

SWOT-анализ – метод анализа в стратегическом планировании, заключающийся в разделении факторов и явлений на четыре категории: Strengths (сильные стороны), Weaknesses (слабые стороны), Opportunities (возможности) и Threats (угрозы).

ISO – серия международных стандартов по системе организации управления компанией, призванная обеспечивать предсказуемый и стабильный уровень качества услуг.

АЭС-2006 – на сегодняшний день самый современный типовой проект российской атомной станции нового поколения «3+» с улучшенными технико-экономическими показателями. Цель проекта – достижение современных показателей безопасности и надежности при оптимизированных капитальных вложениях на сооружение станции. Предполагается использование реактора ВВЭР с электрической мощностью не менее 1150 МВт (и возможностью форсирования до 1200 МВт). По утвержденному техническому заданию разработаны проекты двух атомных электростанций: Нововоронежской АЭС-2 (генеральный проектировщик – ОАО «Атомэнергопроект», Москва) и Ленинградской АЭС-2 (генеральный проектировщик – ОАО «Санкт-Петербургский научно-исследовательский и проектно-конструкторский институт «Атомэнергопроект»).

Генеральный подрядчик – сторона договора подряда, которая поручает по договору выполнение отдельных видов и комплексов работ специализированным подрядным организациям – субподрядчикам. Г. п. полностью отвечает перед заказчиком за осуществление комплекса подрядных работ и их надлежащее качество, своевременное устранение дефектов и недоделок и т.д.

Заказчик (застройщик) – юридическое или физическое лицо, имеющее намерение осуществить строительство, реконструкцию или иной вид строительных работ, для проведения которого требуется разрешение на строительство.

Инжиниринг (англ. engineering, от лат. ingenium – изобретательность; выдумка; знания) – инженерно-консультационные услуги исследовательского, проектно-конструкторского, расчетно-аналитического характера, подготовка технико-экономических обоснований проектов, выработка рекомендаций в области организации производства и управления, т.е. комплекс коммерческих услуг по подготовке и обеспечению процесса производства и реализации продукции, по обслуживанию и эксплуатации промышленных, инфраструктурных и других объектов.

Проектная документация – документация, содержащая материалы в текстовой форме и в виде карт (схем) и определяющая архитектурные, функционально-технологические, конструктивные и инженерно-технические решения для обеспечения строительства, реконструкции объектов капитального строительства, их частей, капитального ремонта, если при его проведении затрагиваются конструктивные и другие характеристики надежности и безопасности объектов капитального строительства.

Проектно-изыскательские работы – комплекс работ по проведению инженерных изысканий, разработке технико-экономических обоснований строительства, подготовке проектов, рабочей документации, составлению сметной документации для осуществления строительства (нового строительства, расширения, реконструкции, технического перевооружения) объектов, зданий, сооружений.

Рабочая документация – документация, разработанная на основании утвержденной проектной документации и предназначенная для проведения строительных работ.

Радиоактивные вещества – вещества, которые имеют в своем составе радиоактивные нуклиды.

Сооружение – полный процесс возведения АЭС – от проектно-изыскательских работ до сдачи в эксплуатацию заказчику.

Энергоблок – генератор электростанции, вырабатывающий электроэнергию.

Ядерная энергия – внутренняя энергия атомных ядер, выделяющаяся при ядерном делении или ядерных реакциях.

Приложение 13

СПИСОК СОКРАЩЕНИЙ

АЭС – Атомная электростанция
БКП – Бюро комплексного проектирования
ВВЭР – Водо-водяной энергетический реактор
ГРЭС – Государственная районная электростанция
ГЦТ – Главный циркуляционный трубопровод
ДЗО – Дочерние и зависимые общества
ДМС – Добровольное медицинское страхование
ЕИП – Единое информационное пространство
ИСУП – Информационная система управления проектами
ИТР – Инженерно-технические работники
КПЗ – Коэффициент профессиональных заболеваний
КПТ – Коэффициент производственного травматизма
КПЭ – Ключевые показатели эффективности
НДФЛ – Налог на доходы физических лиц
НТЦ ЯРБ – Научно-технический центр ядерной и радиационной безопасности
ОВОС – Оценка воздействия на окружающую среду
ПИР – Проектно-изыскательские работы
ПО – Программное обеспечение
ПОКАС – Программа обеспечения качества для блока АС
ПСД – Проектно-сметная документация
ПСР – Производственная система «Росатома»
РСБУ – Российские стандарты бухгалтерского учета
СУОТ – Система управления охраной труда
СМР – Строительно-монтажные работы
СМУ – Строительно-монтажное управление
ТЭЦ – Теплоэлектроцентраль
ФГУП – Федеральное государственное унитарное предприятие
ФОТ – Фонд оплаты труда



Приложение 14

АНКЕТА ОБРАТНОЙ СВЯЗИ

Ваше мнение о годовом отчете ОАО «Нижегородская инжиниринговая компания «АТОМЭНЕРГОПРОЕКТ»

1. Укажите, пожалуйста, к какой группе заинтересованных сторон вы относитесь:

Акционеры (ОАО «Атомэнергопром», Госкорпорация «Росатом»)

Заказчик (Концерн «Росэнергоатом»)

Партнеры (предприятия Госкорпорации «Росатом»)

Партнеры (иные предприятия)

Трудовой коллектив

Общественные организации

Органы местной власти

Средства массовой информации

Иные лица (указать, какие) _____

2. Позволил ли Отчет получить интересующую информацию о Компании:

да

нет

другой вариант. (Дайте, пожалуйста, комментарии) _____

3. Какой раздел Отчета представляет для Вас наибольшую информативную ценность:

(Дайте, пожалуйста, комментарии.) _____

4. Является ли ОАО «НИАЭП» динамично развивающейся компанией атомной отрасли:

да

скорее да, чем нет

нет

5. Как Вы оцениваете достоверность и объективность Отчета:

высоко

удовлетворительно

низко

никак не оцениваю

6. Как Вы оцениваете стиль изложения Отчета:

высоко

удовлетворительно

низко

никак не оцениваю

7. Как Вы оцениваете оформление Отчета:

- высоко
 удовлетворительно
 низко
 никак не оцениваю

8. Какой информацией должен быть дополнен, по Вашему мнению, следующий Отчет?

9. Хотели бы Вы, прочитав Отчет, стать сотрудником Компании?

- да
 нет
 другой вариант (Дайте, пожалуйста, комментарии) _____
-

10. Хотели бы Вы, прочитав Отчет, стать партнером Компании?

- да
 нет
 другой вариант (Дайте, пожалуйста, комментарии) _____
-

11. Как вы оцениваете значимость Отчета:

- да, это значимый документ, из которого можно получить интересующую Вас информацию;
 нет, это бесполезный документ;
 другой вариант (Дайте, пожалуйста, комментарии.) _____
-

12. Знакомились ли Вы с Отчетом Компании за предыдущий год?

- да
 нет

13. Если вы знакомы с Отчетом Компании за предыдущий год, оцените, пожалуйста, по 5-балльной шкале Отчеты Компании за 2009 и 2010 год по следующим параметрам:

| | 2009 | 2010 |
|-----------------------|--------------------------|--------------------------|
| доступность изложения | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> |
| достаточность данных | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> |
| оформление | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> |

Большое спасибо за проявленное к нам внимание!

*Заполненную анкету Вы сможете направить (с пометкой «годовой отчет»)
по адресу: 603006, г. Нижний Новгород, пл. Свободы, д.3, ОАО «НИАЭП»;
по факсу: (831) 421-06-04, 419-84-90 или по электронной почте: niaep@niaep.ru*





Россия, 603006, г. Нижний Новгород, пл. Свободы, д.3
Тел.: (831) 421-79-00 • Факс: (831) 421-06-04
E-mail: niaep@niaep.ru • <http://www.niaep.ru>