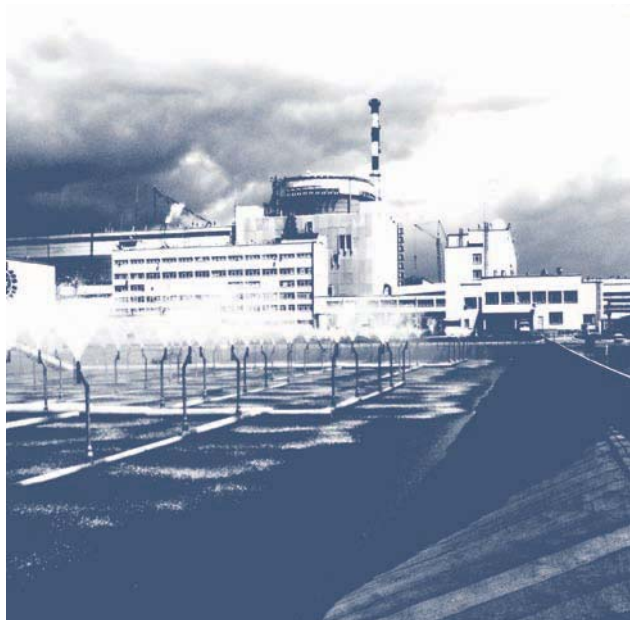
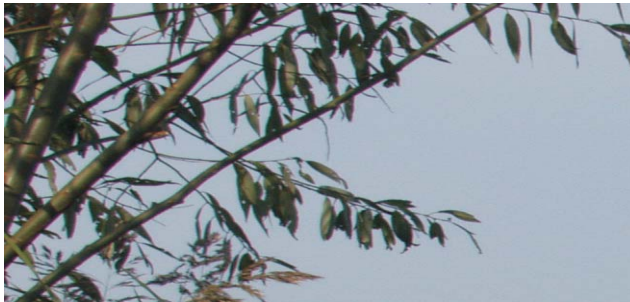




ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
НИЖЕГОРОДСКАЯ ИНЖИНИРИНГОВАЯ КОМПАНИЯ
«АТОМЭНЕРГПРОЕКТ»



ГODOVOЙ ОТЧЕТ
2008

ОГЛАВЛЕНИЕ

I. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ	
1 Обращение председателя Совета директоров ОАО «НИАЭП»	8
2 Обращение директора ОАО «НИАЭП»	10
3 Историческая справка	12
4 Состав, размещение	14
5 Миссия. Ответственность перед обществом: ценности и принципы ведения бизнеса	16
6 Общая информация об ОАО «НИАЭП»	18
II. КОРПОРАТИВНАЯ ПОЛИТИКА	
7 Корпоративное управление	22
8 Стратегия (цели и задачи развития, КПЭ, риски и новые возможности)	30
9 Меры по антикризисному управлению	34
III. ОСНОВНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ	
10 Основные корпоративные события	38
11 Карта-схема основного вида деятельности	40
12 ОАО «НИАЭП» в цифрах и фактах - 2008 г.	42
12.1 Основные показатели деятельности	43
13 Приоритетные направления деятельности	44
13.1 Производственная деятельность	44
13.2 Маркетинговая деятельность	50
13.3 Инновационная деятельность	52
14 Управление качеством	56
15 Управление инвестициями	58
16 Управление собственностью	60
17 Риски	62
18 Внутренний аудит	68
19 Информационные технологии	70
IV. ФИНАНСОВОЕ УПРАВЛЕНИЕ	
20 Управление финансами и основные результаты	74
V. УСТОЙЧИВОЕ РАЗВИТИЕ	
21 Управление персоналом	82
21.1 Занятость, оплата труда и социальные гарантии. Добровольное медицинское страхование и негосударственное пенсионное обеспечение	82
21.2 Обучение и повышение квалификации. Управление интеллектуальным капиталом	92
21.3 Молодежная политика	96
22 Безопасность	98
23 Охрана труда	102
24 Экологическая политика	104
25 Социальные инвестиции	108
VI. ПРИЛОЖЕНИЯ	
Приложение 1. Отчет Совета директоров о результатах развития Общества по приоритетным направлениям его деятельности	112
Приложение 2. Сведения о соблюдении Кодекса корпоративного поведения	115
Приложение 3. Финансовая отчетность	129
Приложение 4. Аудиторское заключение	139
Приложение 5. Заключение ревизионной комиссии	143
Приложение 6. Отчет о крупных сделках и сделках, в совершении которых имеется заинтересованность	143
Приложение 7. Использование стандартных элементов отчетности и показатели результативности GRI	146
Приложение 8. Глоссарий	149

2008
ГОДОВОЙ ОТЧЕТ



ДИНАМИЧНОЕ РАЗВИТИЕ
КУЛЬТУРА БЕЗОПАСНОСТИ
ПРОЗРАЧНОСТЬ

Настоящий годовой отчет
открытого акционерного общества
НИЖЕГОРОДСКАЯ ИНЖИНИРИНГОВАЯ КОМПАНИЯ
«АТОМЭНЕРГОПРОЕКТ» (ОАО «НИАЭП»)
содержит определенные заявления прогнозного характера
относительно финансового состояния, экономических и
социальных показателей, перспектив развития Компании.

Вероятность реализации данных заявлений
непосредственно связана с экономическими, социальными и
правовыми факторами, складывающимися в Российской
Федерации и за рубежом. Таким образом, фактические
результаты могут отличаться от прогнозных заявлений,
которые актуальны на момент составления
годового отчета.

2008
ГОДОВОЙ ОТЧЕТ



РАЗДЕЛ I

ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ



ГОДОВОЙ ОТЧЕТ
2008



1. ОБРАЩЕНИЕ ПРЕДСЕДАТЕЛЯ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ОАО «НИАЭП»



Уважаемые читатели!

Прошедший 2008 год для ОАО «НИАЭП» был годом становления компании - акционерного общества, инжиниринговой компании, сооружающей атомные станции «под ключ». Имея богатейшую историю и опыт проектирования объектов атомной энергетики, руководство и коллектив организации осваивает новые направления деятельности, связанные со строительством и комплектацией оборудованием энергоблоков атомных электростанций.

Прошедший год показал, что компания уверенно движется к поставленной цели. Но выставлять оценки можно будет только после первого государственного экзамена – осуществление физического пуска энергоблока №2 Ростовской АЭС в 2009 году.

Для успешной сдачи этого экзамена предстоит очень серьезно потрудиться и решить множество задач, в том числе связанных с вхождением в структуру ОАО «Атомэнергопром». Совет директоров ОАО «НИАЭП» в 2008 году провел большую работу по формированию системы корпоративного управления. Эта работа продолжается и в текущем году.

Уверен, что Компания справится с поставленными задачами, поскольку ее отличают такие качества, как высокий профессионализм, надежность, обеспечивающие соответствие международным стандартам безопасности, высокий уровень социальной ответственности.

Компания вышла на плановый ритм строительства объектов, а также приступила к реализации амбициозной задачи по внедрению инновационной системы управления сооружением АЭС - проекта 6 Д.

Уверен, что вместе мы успешно реализуем намеченные Государственной корпорацией «Росатом» планы по строительству новых АЭС как в России, так и за рубежом, упрочим позиции на российском и мировом рынках атомной энергетики.

В.В. ТРАВИН
Председатель Совета директоров
ОАО «НИАЭП», директор
ОАО «Атомэнергопром»

2. ОБРАЩЕНИЕ ДИРЕКТОРА ОАО «НИАЭП»



Уважаемые коллеги!

Открытое акционерное общество НИЖЕГОРОДСКАЯ ИНЖИНИРИНГОВАЯ КОМПАНИЯ «АТОМЭНЕРГОПРОЕКТ» официально зарегистрировано 18 декабря 2007 года. Таким образом, представляемый годовой отчет – первый в истории нашей компании.

Предприятие, созданное на базе нижегородского института «Атомэнергопроект», сразу же активно включилось в реализацию программы строительства атомных электростанций в России. В 2007 году по результатам конкурсов на осуществление функций Генерального подрядчика были заключены Государственные контракты на сооружение блоков №2 Ростовской и №4 Калининской АЭС. Тем самым компания заняла лидирующие позиции в отрасли, поскольку оба эти блока являются первыми из всех намеченных к вводу в эксплуатацию после длительного перерыва.

Опыт, накопленный в ходе реализации данных проектов, станет основой для дальнейшего динамичного развития Компании и отрасли в целом. Внедрение современных технологий управления инженеринговыми услугами при сооружении АЭС, воссоздание строительного комплекса АЭС позволит существенно снизить стоимость сооружения новых блоков при сокращении плановых сроков строительства.

Одним из достижений Компании можно считать серьезный вклад в формирование конкурентной среды в области изготовления и

поставки оборудования для строящихся АЭС. В 2008 году в Нижнем Новгороде создана Ярмарка атомного машиностроения, проводятся открытые конкурсы на поставку оборудования.

Задачи, ставившиеся перед Компанией в прошедшем 2008 году, успешно выполнены. Осуществлен выход на финишную прямую строительства 2 энергоблока РоАЭС - в основном закончено проектирование, поставлено оборудование, строительно-монтажные работы переходят в завершающую стадию, энергоблок подготовлен к началу пуско-наладочных работ в начале 2009 года. Высокие показатели финансово-экономической деятельности подтверждают эффективность работы компании в отчетном периоде:

- выручка от реализации увеличилась в 2,3 раза;
- чистая прибыль выросла в 4,9 раза.

Основная цель 2009 года – физический пуск 2-го блока Ростовской АЭС. Залогом успеха считаю профессионализм специалистов проектного блока компании и приобретаемый по ходу работы опыт инженеринговой деятельности, который можно считать бесценным.

Главным ресурсом Компании являются ее сотрудники. Основу коллектива составили специалисты проектного института. За истекший год общая численность персонала выросла более чем в 1,5 раза, в основном за счет специалистов в области инженеринга и сотрудников дирекций по строительству объектов – филиалов Компании.

Большое внимание уделяется реализации социальных программ.

Предлагаемый годовой отчет предоставляет возможность предметно и в деталях ознакомиться с результатами деятельности нашей компании за 2008 год.

В.И. ЛИМАРЕНКО
Директор ОАО «НИАЭП»

3. ИСТОРИЧЕСКАЯ СПРАВКА



ВО ВСЕХ СОВРЕМЕННЫХ ПРОЕКТАХ (КАЛИНИНСКАЯ АЭС БЛОКИ 3, 4, РОСТОВСКАЯ АЭС БЛОКИ 3, 4, НИЖЕГОРОДСКАЯ АЭС) ПРЕДУСМАТРИВАЕТСЯ ИСПОЛЬЗОВАНИЕ БАШЕННЫХ ИСПАРИТЕЛЬНЫХ ГРАДИРЕН, АЛЬТЕРНАТИВНЫХ ИСПАРИТЕЛЬНЫМ НАЛИВНЫМ ВОДОХРАНИЛИЩАМ ИЛИ КРУПНЫМ ЕСТЕСТВЕННЫМ ПОВЕРХНОСТНЫМ ВОДОИСТОЧНИКАМ.

Началом деятельности Компании стало создание Горьковского отделения института «Теплоэнергопроект» 18 августа 1951 года.

В 1955 году НИАЭП проектирует Дзержинскую ТЭЦ с турбинами мощностью 50 тыс. кВт и высокопроизводительными котлами. В пятидесятые годы к этому списку добавились Владимирская ТЭЦ, Новогорьковская ТЭЦ, Ярославские ТЭЦ-1, ТЭЦ-2, ТЭЦ-3, Нижнекамская ТЭЦ, Сормовская ТЭЦ, Костромская ТЭЦ, Череповецкая ГРЭС и многие другие энергообъекты. В шестидесятые годы прошедшего столетия коллектив НИАЭП создал комплексный проект крупнейшей в СССР Костромской ГРЭС, с 3 очередь, оснащенной уникальным энергоблоком мощностью 1200 МВт.

В 1968 году НИАЭП вступил в «атомную эру», начав проектирование Армянской АЭС. 8 сентября 1968 года организуется специализированное проектно-конструкторское бюро атомных электростанций (СПБ АЭС). Особенность работы над проектом Армянской АЭС заключалась еще и в том, что Армянская атомная, с двумя энергоблоками мощностью по 410 МВт каждый, сооружалась в условиях высокой сейсмичности, что потребовало разработки сейсмостойчивой ядерной энергоустановки. Именно это позволило Армянской АЭС без последствий перенести Спитакское землетрясение. В настоящее время продолжает устойчиво работать энергоблок №2.

Сегодня коллектив «АТОМЭНЕРГОПРОЕКТА» успешно трудится в атомной отрасли России. Оказывает инжиниринговые услуги по сооружению АЭС «под ключ», то есть ведет изыскательскую деятельность, проектирование, управление строительством, осуществляет авторский надзор и участвует в подготовке к опытно-промышленной эксплуатации и в сервисном обслуживании объектов.

ПО ПРОЕКТАМ ИНСТИТУТА ВВЕДЕН В ЭКСПЛУАТАЦИЮ:

- ✓ 6 атомных энергоблоков общей мощностью 4820 МВт;
- ✓ 94 турбоагрегата общей мощностью 9380 МВт на 24 тепловых электростанциях;
- ✓ 124 энергетических котлоагрегата производительностью 98096 тонн пара в час.

ДОСТИЖЕНИЯ ПОСЛЕДНИХ ЛЕТ:

- ✓ В 2001 году введен в эксплуатацию энергоблок №1 Ростовской АЭС мощностью 1000 МВт;
- ✓ В 2005 году введен в промышленную эксплуатацию энергоблок №3 Калининской АЭС мощностью 1000 МВт;
- ✓ В настоящее время институту поручено руководство завершением строительства энергоблока №2 Ростовской АЭС и блока №4 Калининской АЭС-2 с исполнением функций Генерального подрядчика.

ПРОЕКТИРОВАНИЕ ЗАРУБЕЖНЫХ АЭС:

- ✓ Проектное сопровождение эксплуатации и реконструкции Армянской АЭС;
- ✓ Участие в проектировании АЭС «Бушер» в Исламской республике Иран;
- ✓ Участие в проектировании АЭС «Куданкулам» в Индии.

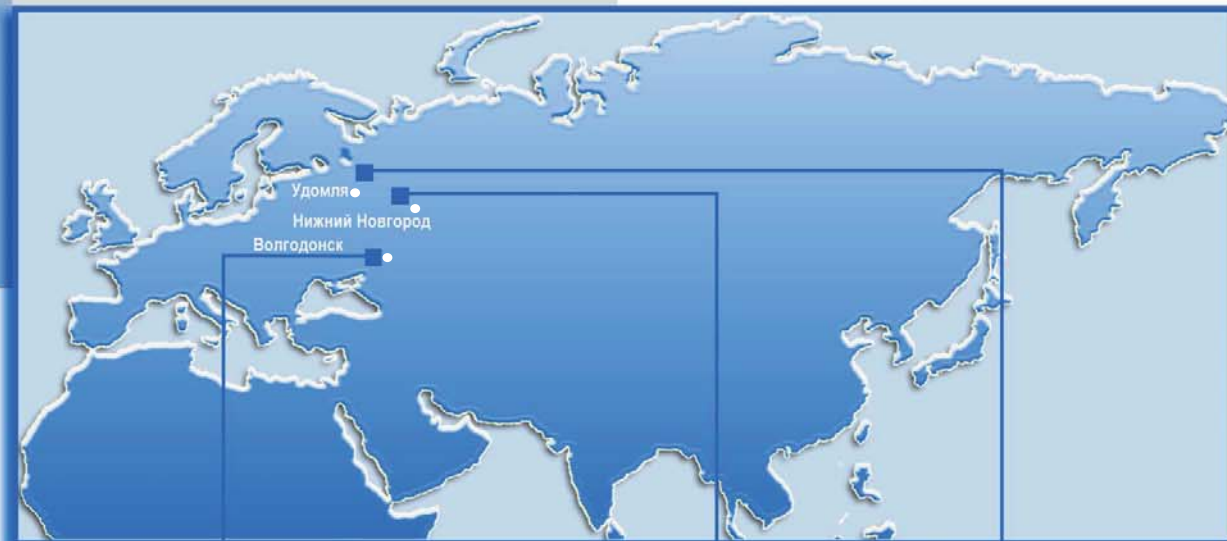
ОБЪЕКТЫ ЖИЛИЩНО - ГРАЖДАНСКОГО СТРОИТЕЛЬСТВА:

По проектам архитектурно-планировочной мастерской института возводились поселки энергетиков Череповецкой ГРЭС, Костромской ГРЭС и Калининской АЭС, построены жилые дома в г. Нижний Новгород.

4. СОСТАВ, РАЗМЕЩЕНИЕ



КАРТА - СХЕМА ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОАО «НИЭП»



Волгодонский филиал ОАО «НИЭП»
«ДИРЕКЦИЯ ГЕНЕРАЛЬНОГО
ПОДРЯДЧИКА НА РОСТОВСКОЙ
АТОМНОЙ СТАНЦИИ»



Открытое акционерное общество
НИЖЕГОРОДСКАЯ
ИНЖИНИРИНГОВАЯ КОМПАНИЯ
«АТОМЭНЕРГОПРОЕКТ»



Удомельский филиал ОАО «НИЭП»
«ДИРЕКЦИЯ ГЕНЕРАЛЬНОГО
ПОДРЯДЧИКА НА КАЛИНИНСКОЙ
АТОМНОЙ СТАНЦИИ»



5. МИССИЯ. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ ПЕРЕД ОБЩЕСТВОМ: ЦЕННОСТИ И ПРИНЦИПЫ ВЕДЕНИЯ БИЗНЕСА



ПРЕЖДЕ ВСЕГО, НАША КОМПАНИЯ СТАРАЕТСЯ НАГЛЯДНО И УБЕДИТЕЛЬНО ПОКАЗАТЬ НА ПРАКТИКЕ ОСОБОЕ ПРЕИМУЩЕСТВО АТОМНОЙ ЭНЕРГЕТИКИ В ЧАСТИ ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ БЕЗОПАСНОСТИ ПЕРЕД ДРУГИМИ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИМИ ИСТОЧНИКАМИ В ТАКОМ ГЛОБАЛЬНО АКТУАЛЬНОМ РАКУРСЕ, КАК МИНИМИЗАЦИЯ ЭМИССИИ ПАРНИКОВЫХ ГАЗОВ, А ТАКЖЕ ТАКИХ ВРЕДНЫХ РЕАГЕНТОВ КАК ОКСИДЫ АЗОТА И СЕРЫ, ДАЮЩИЕ «КИСЛОТНЫЕ ДОЖДИ».



МИССИЯ

Содействовать развитию и повышению эффективности атомной энергетики РФ путем предоставления полного и качественного комплекса инжиниринговых услуг при строительстве АЭС и удовлетворения потребностей заказчиков.

ЦЕННОСТИ:

1. Культура безопасности.

Основной акцент нашей деятельности сделан на воспитании и поддержании культуры безопасности, как высшего приоритета при выполнении работ по сооружению АЭС.

2. Ориентация на потребности наших клиентов.

Мы оказываем высокотехнологичные услуги, ориентируясь на максимальное выполнение потребностей наших клиентов, с соблюдением всех требований качества и безопасности.

3. Постоянное совершенствование компетенций.

Непрерывное обновление знаний и практических навыков по всем ключевым

компетенциям, необходимым нам для реализации проектов. Внедрение инновационных технологий, позволяющих постоянно повышать эффективность и качество всех процессов компании.

4. Корпоративная социальная ответственность

У нас есть все необходимые лицензии на осуществление строительной деятельности. Компания - надежный налогоплательщик в бюджеты всех уровней. За результаты своей деятельности мы ответственны перед жителями страны, атомной отраслью РФ, сотрудниками компании, деловыми партнерами и обществом в целом.

5. Кооперация и обмен

Мы постоянно поддерживаем контакты с другими компаниями и специалистами в ключевых областях (особенно в области проектирования), как российскими (инжиниринговыми), так и зарубежными (в области инноваций), обмениваемся с ними накопленным опытом. Мы сотрудничаем с лучшими внешними специалистами и экспертами.

6. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОАО «НИАЭП»



Открытое акционерное общество НИЖЕГОРОДСКАЯ ИНЖИНИРИНГОВАЯ КОМПАНИЯ «АТОМЭНЕРГОПРОЕКТ» (сокращенное наименование – ОАО «НИАЭП») было организовано на основании Указа Президента Российской Федерации от 27.04.2007 №556 «О реструктуризации атомного энергопромышленного комплекса Российской Федерации» и Постановления Правительства Российской Федерации от 26.05.2007 №319 «О мерах по созданию открытого акционерного общества «Атомный энергопромышленный комплекс».

ОАО «НИАЭП» было создано путем реорганизации в форме преобразования и зарегистрировано Инспекцией Федеральной налоговой службы России по Нижегородскому району г.Нижнего Новгорода 18 декабря 2007 года за основным государственным регистрационным номером 1075260029240.

ОАО «НИАЭП» является правопреемником федерального государственного унитарного предприятия Нижегородский научно-исследовательский, проектно-конструкторский и изыскательский институт «Атомэнергопроект». Уставный капитал общества на 31.12.2008 года составляет 416 661 877 рублей.

РЕКВИЗИТЫ:

Местонахождение и почтовый адрес:
603006, г. Нижний Новгород, пл. Свободы, д.3
Контактный телефон: (831) 433-34-24
Факс: (831) 421-06-04
Корпоративный сайт: <http://www.niaep.ru>
E-mail: niaep@niaep.ru

ОСНОВНЫЕ ВИДЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:

ОАО «НИАЭП» оказывает инженеринговые услуги по проектированию и сооружению атомных электростанций (АЭС); ведет изыскательскую деятельность, проектирование, управление строительством, осуществляет авторский надзор и участвует в подготовке объектов атомной энергетики к промышленной эксплуатации. Осуществляет функции Генерального подрядчика при строительстве объектов, по поставкам материалов и оборудования для АЭС, пуско-наладочным работам.

АУДИТОР:

ООО «Нексия Пачоли», г.Москва

РЕЕСТРОДЕРЖАТЕЛЬ:

Ведение реестра владельцев именных ценных бумаг по состоянию на 31 декабря 2008 года осуществлялось ОАО «НИАЭП» самостоятельно.

В марте 2009 года в соответствии с решением Совета директоров ОАО «НИАЭП» (Протокол №2 от 13.02.2009) планируется передать ведение реестра владельцев именных ценных бумаг в ОАО «Регистратор Р.О.С.Т.».

СВЕДЕНИЯ ОБ АКЦИОНЕРАХ:

Единственным акционером ОАО «НИАЭП» по состоянию на 31 декабря 2008 года является открытое акционерное общество «Атомный энергопромышленный комплекс» (ОАО «Атомэнергопром»).

СВЕДЕНИЯ О ФИЛИАЛАХ:

-Удомельский филиал - «Дирекция Генерального подрядчика на Калининской АЭС»;

-Волгодонский филиал - «Дирекция Генерального подрядчика на Ростовской атомной станции».

СВЕДЕНИЯ О ПРЕДСТАВИТЕЛЬСТВАХ:

- Удомельское представительство;
- Волгодонское представительство;
- Московское представительство.

СВЕДЕНИЯ О ДОЧЕРНИХ ОБЩЕСТВАХ:

- Общество с ограниченной ответственностью «Строительно-монтажное управление №1», зарегистрированное Межрайонной инспекцией Федеральной налоговой службы №4 по Ростовской области (территориальный участок 6143 по г.Волгодонску) 02 сентября 2008 года по адресу: 347388, Ростовская обл., г.Волгодонск-28, Старое здание дирекции Волгодонской АЭС, 27. Доля ОАО «НИАЭП» в уставном капитале дочернего общества составляет 100%.

- Общество с ограниченной ответственностью «Строительно-монтажное управление №2», зарегистрированное Межрайонной ИФНС России №3 по Тверской области (территориальный участок по г.Удомля и Удомельскому району 6916) 22 октября 2008 года по адресу: 171841, г.Удомля, Управление капитального строительства Калининской АЭС, д.3. Доля ОАО «НИАЭП» в уставном капитале дочернего общества составляет 100%.



7. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ



СБРОСЫ В ПОВЕРХНОСТНЫЕ ВОДЫ ИСКЛЮЧЕНЫ. ДОЖДЕВЫЕ ВОДЫ, СОБРАННЫЕ ОТДЕЛЬНОЙ СИСТЕМОЙ КАНАЛИЗАЦИИ, ПОДВЕРГАЮТСЯ ОЧИСТКЕ НА СПЕЦИАЛЬНЫХ СООРУЖЕНИЯХ ПЕРЕД ВОЗВРАТОМ В ВОДОЕМ - ОХЛАДИТЕЛЬ АЭС.

В связи с реорганизацией система и практика корпоративного управления Компании находятся в стадии становления. В ближайшее время планируется разработать и утвердить ряд внутренних документов, детализирующих и уточняющих деятельность структурных элементов системы корпоративного управления, в том числе и органов управления Компании.

Компания соблюдает рекомендации Кодекса корпоративного поведения, утвержденного распоряжением ФКЦБ РФ от 04.04.2002 №421/Р, с учетом специфики, связанной с наличием единственного акционера.

Дальнейшее развитие системы корпоративного управления будет продолжаться в соответствии с лучшими международными стандартами при условии максимального учета интересов ключевых заинтересованных сторон.

СХЕМА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ ОАО «НИАЭП»



ОБЩЕЕ СОБРАНИЕ АКЦИОНЕРОВ

Годовое общее собрание акционеров состоялось 06.08.2008

ОАО «НИАЭП» было зарегистрировано 18.12.2007г. В соответствии с действующим законодательством РФ, годовая бухгалтерская отчетность за 2007 год для ОАО «НИАЭП» сформирована по результатам финансового года за период времени с 18.12.2007 по 31.12.2008 года.

Решение годового общего собрания акционеров оформлено в виде приказа Государственной корпорации по атомной энергии «Росатом» №324 от 06.08.2008. На Общем собрании были приняты следующие решения:

- Не утверждать годовой отчет ОАО «НИАЭП» по результатам 2007 года;
- Не утверждать годовую бухгалтерскую отчетность ОАО «НИАЭП» за 2007 год, в том числе и отчет о прибылях и убытках (счета прибылей и убытков) ОАО «НИАЭП»;
- Не распределять прибыль ОАО «НИАЭП», в том числе не выплачивать дивиденды по итогам 2007 года.

Внеочередное общее собрание акционеров состоялось 14.03.2008

Решение внеочередного общего собрания акционеров было оформлено в виде приказа Федерального агентства по атомной энергии № 134 от 14.03.2008, в соответствии с которым были рассмотрены следующие вопросы:

- Утверждение изменений и дополнений в Устав Общества;
- Избрание Совета директоров Общества;
- Избрание ревизионной комиссии Общества;
- Назначение директора Общества.

Внеочередное общее собрание акционеров состоялось 22.12.2008

Решение внеочередного общего собрания акционеров было оформлено в виде решения единственного акционера №1 от 22.12.2008, в соответствии с которым были рассмотрены следующие вопросы:

- Прекращение полномочий Совета директоров Общества и избрание нового состава Совета директоров;
- Прекращение полномочий Ревизионной комиссии Общества и избрание нового состава Ревизионной комиссии;
- Избрание директора Общества;
- Утверждение аудитора Общества.

ИНФОРМАЦИЯ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В СОСТАВЕ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ

В соответствии с Распоряжением Федерального агентства по управлению федеральным имуществом №3947-р от 14.12.2007 с момента создания Общества до первого общего собрания акционеров был назначен Совет директоров в следующем составе:

1. **Шмыгин Александр Иванович** - заместитель начальника Управления капитального строительства атомной отрасли Федерального агентства по атомной энергии (председатель).
2. **Травин Владимир Валентинович** - директор открытого акционерного общества «Атомный энергопромышленный комплекс».
3. **Егоров Сергей Владимирович** - директор проектно-конструкторского филиала федерального государственного унитарного предприятия «Концерн «Росэнергоатом».

4. Резников Леонид Михайлович -

и.о. генерального директора федерального государственного унитарного предприятия «Санкт-Петербургский научно-исследовательский и проектно-конструкторский институт «АТОМЭНЕРГОПРОЕКТ».

5. Лимаренко Валерий Игоревич -

директор федерального государственного унитарного предприятия «Нижегородский научно-исследовательский, проектно-конструкторский и изыскательский институт «Атомэнергопроект».

В соответствии с Приказом единственного акционера Общества Федерального агентства по атомной энергии №134 от 14.03.2008 ранее действовавший состав Совета директоров был переизбран.

В соответствии с Приказом единственного акционера Общества – Государственной корпорации по атомной энергии «Росатом» №324 от 06.08.2008 был избран новый состав Совета директоров, который действовал до 22.12.2008 года. В этот период времени в Совете директоров произошли следующие изменения: Синицин Владимир Викторович - директор Департамента атомного энергопромышленного комплекса Государственной корпорации «Росатом» - включен в состав Совета директоров, Шмыгин Александр Иванович – исключен.

СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ

Совет директоров ОАО «НИАЭП» действует в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» №208-ФЗ и Уставом Общества. В числе основных задач, стоящих перед Советом директоров – определение стратегии развития Общества и контроль за эффективностью действий исполнительных органов Общества в целях обеспечения соблюдения прав акционера.

Общество стремится к эффективной организации деятельности Совета директоров, что обеспечивается высоким профессионализмом его членов.

Состав Совета директоров по состоянию на 31 декабря 2008 года действует на основании Решения №1 единственного акционера ОАО «НИАЭП» от 22 декабря 2008 года.

Родился 07.06.1960 года. В 1983 году закончил Московский Физико-технический институт, в 1995 году - Арзамасский политехникум. Имеет награду Правительства Российской Федерации – за большой вклад в разработку и реализацию федеральной целевой программы «Международный термоядерный реактор».

Начинал трудовую деятельность в Российском федеральном ядерном центре – ВНИИЭФ в г.Сарове, занимал впоследствии руководящие должности в крупнейших российских банках и нефтяных компаниях. В 2005 году – директор ЗАО «Арзамасское экспериментальное предприятие», с 2005 по 2006 годы – Советник руководителя, заместитель руководителя Федерального агентства по атомной энергии. С 2007 года по настоящее время – Директор ОАО «Атомэнергопром». Член Совета директоров ОАО «НИАЭП» с 2007 года.



ТРАВИН
Владимир Валентинович
Председатель Совета директоров ОАО «НИАЭП»



ОНУФРИЕНКО
Сергей Викторович
Член Совета директоров ОАО «НИАЭП»

Родился 12.08.1957 года. В 1980 году закончил Ленинградский политехнический институт им. М.И. Калинина.

Посвятил 27 лет трудовой биографии ФГУП Санкт-Петербургскому научно-исследовательскому и проектно-конструкторскому институту «Атомэнергопроект» - прошел путь от инженера до генерального директора института.

С 2008 года занимает должность директора управления стоимостью инвестиционных объектов ОАО «Атомэнергопром». Член Совета директоров ОАО «НИАЭП» с 2008 года.



ШЛЫГИН
Олег Юрьевич
Член Совета директоров ОАО «НИАЭП»

Родился 08.01.1960 года. В 1983 году закончил Московский физико-технический институт, в 1990 году – аспирантуру Московского физико-технического института.

С 1998 по 2000 год начальник Управления ОАО АК «Транснефть», в 2002 - 2007 годах – заместитель Генерального директора по стратегическому развитию ОАО «ЛУКОЙЛ-Нижегороднефтеоргсинтез», начальник Управления развития и мониторинга проектов Главного управления инжиниринга проектов ЗАО «Глобалстрой-Инжиниринг».

С 2007 года – директор Департамента обеспечения инжиниринговой деятельности ОАО «Атомэнергопром». Член Совета директоров ОАО «НИАЭП» с 2008 года.

Родился 19.10.1960 года. В 1983 году закончил Харьковский авиационный институт по специальности «жидкостные реактивные двигатели». С мая 2001 года – министр строительства и жилищно-коммунального хозяйства Правительства Нижегородской области. С декабря 2003 года – Главный федеральный инспектор по Нижегородской области. Действительный государственный советник РФ 3 класса.

С августа 2005 года по май 2007 года – 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.



ЛИМАРЕНКО
Валерий Игоревич
Директор ОАО «НИАЭП»,
Член Совета директоров ОАО «НИАЭП»



ЕГОРОВ
Сергей Викторович
Член Совета директоров ОАО «НИАЭП»

29.07.1968 года. В 1991 году закончил Ленинградский ордена Ленина кораблестроительный институт.

С 2006 по 2008 год директор Проектно-конструкторского филиала ФГУП концерн Росэнергоатом, г. Москва. С 2008 по 2009 год – директор Проектно-конструкторского филиала ФГУП концерн Росэнергоатом, ОАО «Концерн Энергоатом».

С февраля 2009 года является Советником директора ОАО «СПб АЭП» - исполняющим обязанности директора филиала ОАО «СПб АЭП» - «СПб АЭП – инжиниринг». Член Совета директоров ОАО «НИАЭП» с 2007 года.

В 2008 году было проведено 11 заседаний Совета директоров, на которых были рассмотрены и приняты решения по 4 направлениям:

- Утверждение важных для Общества документов;
- Одобрение сделок;
- Назначение руководителей обособленных подразделений;
- Принятие решений о создании дочерних организаций.

В Обществе действует секретарь Совета директоров. При поддержке юридического управления Общества он осуществляет следующие функции:

- Организация деятельности Совета директоров;
- Подготовка материалов к заседаниям Совета директоров;
- Хранение материалов заседания Совета директоров.

В результате проведенного Обществом анализа соответствия существующей практики деятельности Совета директоров Кодексу корпоративного поведения было установлено соответствие по основным ключевым моментам.

Компания нацелена на дальнейшее совершенствование организации работы Совета директоров в соответствии с лучшей международной практикой и политикой единственного акционера.

Вознаграждение членам Совета директоров Общества за отчетный период не начислялось и не выплачивалось.

ДИРЕКТОР

Директор Общества Лимаренко Валерий Игоревич выполняет функции единоличного исполнительного органа с момента создания Компании и действует в настоящий момент на основании Решения единственного акционера ОАО «НИАЭП» №1 от 22.12.2008.

Условия труда и порядок определения размера оплаты труда Директора определены в соответствии с трудовым договором от 14.03.2008.

Размер оплаты труда Директора состоит из постоянной и переменной частей. Размер переменной части зависит от результатов финансово-хозяйственной деятельности Компании.

РЕВИЗИОННАЯ КОМИССИЯ

Ревизионная комиссия действует в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» №208-ФЗ и Уставом Общества.

Ревизионная комиссия действует с момента создания Компании.

Состав ревизионной комиссии по состоянию на 31 декабря 2008 года действует на основании Решения единственного акционера ОАО «НИАЭП» №1 от 22 декабря 2008 год. В состав ревизионной комиссии избраны:

Саренкова О.Н. – заместитель директора Департамента внутреннего аудита ОАО «Атомэнергопром»;

Мильниченко О.А. – начальник отдела бухгалтерии ОАО «Атомэнергопром»;

Кац В.Л. – заместитель директора ОАО НИЖЕГОРОДСКАЯ ИНЖИНИРИНГОВАЯ КОМПАНИЯ «АТОМЭНЕРГОПРОМ».

Вознаграждение членам ревизионной комиссии за отчетный период не начислялось и не выплачивалось.

ОТЧЕТ О ВЫПЛАТЕ ДИВИДЕНДОВ

Решение о распределении дивидендов не принималось, дивиденды за 2008 год не начислялись и не выплачивались.

ВЗАИМОДЕЙСТВИЕ С КЛЮЧЕВЫМИ ЗАИНТЕРЕСОВАННЫМИ СТОРОНАМИ

Деятельность Компании непосредственно связана с интересами ее ключевых заинтересованных сторон. Мы понимаем, что успешная реализация стоящих перед Компанией задач зависит от эффективной организации процесса взаимодействия с ними и с максимальным учетом их ожиданий.

ТАБЛИЦА №1. СТЕЙКХОЛДЕРЫ И ВЗАИМОДЕЙСТВИЕ С НИМИ

Наименование стейкхолдера	Деятельность в рамках взаимодействия
Акционеры (ОАО «Атомэнергопром», Госкорпорация «Росатом»), Заказчик (Концерн ОАО«Энергоатом»)	Выполнение нормативных предписаний (ОАО «Атомэнергопром», Госкорпорации «Росатом», обмен необходимыми информацией и документами)
Предприятия, входящие в Атомный Энерго-Промышленный Комплекс (АЭПК) (поставщики), партнеры ОАО «НИАЭП» (поставщики и субподрядчики)	Проведение Ярмарки атомного машиностроения, открытых конкурсов на поставку оборудования. Получение мнения о деятельности Компании от некоммерческого партнерства «Нижегородский деловой центр атомного машиностроения», Нижегородской ассоциации промышленников и предпринимателей.
Трудовой коллектив ОАО «НИАЭП»	Проведение Конференции по заключению коллективного трудового договора на 2008-2009 годы, работа профсоюза
Общественные организации	Участие в общероссийской общественной организации «Ядерное общество России»
Органы местной власти	Общественные слушания по предварительному варианту материалов оценки воздействия на окружающую среду деятельности по строительству 3,4 блока Ростовской АЭС
Средства массовой информации	Публикации, конференции, интервью

Компания строит процесс взаимодействия со стейкхолдерами на основе принципов:

- Максимального учета интересов ключевых заинтересованных сторон;
- Открытости и прозрачности;
- Ответственности за выполнение взятых на себя обязательств.

8. СТРАТЕГИЯ (ЦЕЛИ И ЗАДАЧИ РАЗВИТИЯ, КПЭ, РИСКИ И НОВЫЕ ВОЗМОЖНОСТИ)



НА СОВРЕМЕННЫХ АЭС ИМЕЕТСЯ ЧЕТЫРЕ УРОВНЯ БАРЬЕРОВ НА ПУТИ РАСПРОСТРАНЕНИЯ ЯДЕРНЫХ МАТЕРИАЛОВ: САМА ТОПЛИВНАЯ ТАБЛЕТКА, МЕТАЛЛИЧЕСКАЯ ОБОЛОЧКА ТЕПЛОВЫДЕЛЯЮЩЕГО ЭЛЕМЕНТА (ТВЭЛА), КОРПУС РЕАКТОРА (ПЕРВЫЙ КОНТУР) И БЕТОННАЯ ГЕРМЕТИЧНАЯ ОБОЛОЧКА РЕАКТОРНОГО ПОМЕЩЕНИЯ (КОНТЕЙНМЕНТ), КОТОРАЯ СОДЕРЖИТ ВСЕ ОБОРУДОВАНИЕ ПЕРВОГО КОНТУРА С РАДИОАКТИВНЫМ ТЕПЛОНОСИТЕЛЕМ: РЕАКТОР, ПАРОГЕНЕРАТОРЫ И Т.Д.

Развивая современные инновационные технологии, соблюдая принцип прозрачности деятельности, достигая динамичного развития профессиональных компетенций и совершенствуя принципы корпоративного управления - ОАО «НИАЭП» стремится стать высокотехнологичной передовой в отрасли ЕРС/М-компанией.

Наше стремление быть впереди и стать лучшей ЕРС/М компанией базируется на достижении следующих стратегических целей:

СТРАТЕГИЧЕСКИЕ ЦЕЛИ

1. Реализация отраслевой программы развития по строительству до 40% планируемых к вводу энергоблоков, в том числе по строительству за рубежом;

2. Строительство блоков в соответствии с плановыми сроками (с возможностью сокращения сроков с соблюдением установленного качества);

3. Снижение стоимости строительства энергоблоков;

4. Нарращивание производственного потенциала и инжиниринговой компетенции, позволяющих осуществлять серийное строительство энергоблоков АЭС как в России, так и за рубежом с мощностью до 1 энергоблока АЭС в год согласно программе деятельности Госкорпорации «Росатом».



СТРАТЕГИЧЕСКИЕ ЦЕЛИ ОАО «НИАЭП».

Краткосрочные цели 2008-2011 год	Среднесрочные цели 2012-2016 год	Долгосрочные цели 2017-2020 год
<ol style="list-style-type: none"> 1. Завершение строительства и ввод в эксплуатацию 2 энергоблока РoАЭС; 2. Завершение строительства и ввод в эксплуатацию 4 энергоблока КАЭС; 3. Начало строительства новых энергоблоков; 4. Нарастивание производственного потенциала и инженеринговых компетенций позволяющих осуществлять серийное строительство энергоблоков атомных электростанций как в России, так и за рубежом. 	<ol style="list-style-type: none"> 1. Строительство и ввод в эксплуатацию 3,4 энергоблоков РoАЭС; 2. Строительство новых энергоблоков АЭС; 3. Нарастивание производственного потенциала и инженеринговых компетенций, позволяющих осуществлять серийное строительство энергоблоков атомных электростанций как в России, так и за рубежом. 	<ol style="list-style-type: none"> 1. Строительство новых энергоблоков АЭС; 2. Нарастивание производственного потенциала и инженеринговых компетенций, позволяющих осуществлять серийное строительство энергоблоков атомных электростанций как в России, так и за рубежом.
<p>Задачи:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Достижение установленных значений показателей КПЭ, направленных на снижение затрат, увеличение финансовых показателей компании, формирование инвестиционного ресурса как источника инвестиций; 2. Внедрение комплексной системы управления инженеринговыми услугами по сооружению АЭС; 3. Разработка комплекса мероприятий по развитию строительного комплекса сооружения АЭС; 4. Разработка комплекса мероприятий по развитию конкурентного рынка оборудования для сооружения АЭС; 5. Реализация инвестиционной программы. 	<p>Задачи:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Реализация инвестиционной программы; 2. Формирование инвестиционного ресурса. 	<p>Задачи:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Реализация инвестиционной программы; 2. Формирование инвестиционного ресурса.



План развития Компании на период с 2009 по 2020 годы сформирован в целях выполнения направления 3 «Развитие атомного энергопромышленного комплекса России» (раздел «Энергетика»), Программы деятельности Госкорпорации «Росатом» на долгосрочный период 2009-2015 гг., утвержденной Постановлением Правительства РФ № 705 от 20 сентября 2008 года, а также Генеральной схемы размещения объектов электроэнергетики до 2020 года, одобренной распоряжением Правительства РФ №215-р от 22 февраля 2008 года.

9. МЕРЫ ПО АНТИКРИЗИСНОМУ УПРАВЛЕНИЮ



Менеджмент Компании осознает все риски, связанные с развитием мирового финансово-экономического кризиса, и принимает все меры к тому, чтобы минимизировать существующие и возможные последствия для предприятия.

В конце 2008 года в Компании разработаны и успешно реализуются меры по предотвращению кризисных явлений, заблаговременному устранению возможных причин возникновения кризисной ситуации, например:

✓ С целью усиления контроля за расчетами с поставщиками оборудования и субподрядными организациями, разработан и в настоящее время реализован специальный «Регламент организации финансово-производственного аудита контрагентов в условиях нестабильной

✓ С целью минимизации финансовых рисков, ужесточен контроль за выдачей и целевым расходованием авансов контрагентам.

✓ На стадии заключения договора на поставку оборудования или выполнение строительно-монтажных работ производится финансово-экономический аудит поставщиков и подрядчиков на предмет их платежеспособности и финансовой устойчивости. В финансовом отделе выделена функция управления финансовыми рисками, которая включает:

- выявление и оценка финансовых рисков;
- разработка мероприятий по их устранению.

✓ Производственными подразделениями осуществляется регулярный мониторинг целевого использования выданных авансов поставщикам оборудования и подрядчикам.



ОСНОВНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ
2008



10. ОСНОВНЫЕ КОРПОРАТИВНЫЕ СОБЫТИЯ



2007

18.12.2007 – реорганизация ФГУП НИАЭП в ОАО «НИАЭП»

Компания стала лауреатом VII Всероссийского конкурса «Российская организация высокой социальной эффективности» в отрасли «Атомная энергетика и промышленность»

2008

Организована Ярмарка атомного машиностроения. Проведены открытые конкурсы и аукционы по закупке оборудования на Нижегородской ярмарке.

Монтаж каркаса эстажерки электротехнических устройств, деаэрационного отделения и машзала на 4 энергоблоке КАЭС.

Возведение защитной оболочки реакторного отделения до отметки 32,5 на 4 энергоблоке КАЭС.

Подано напряжение на энергоблоке №2 Ростовской АЭС, необходимое для проведения пуско-наладочных работ на объекте.

19.12.2008 – Правительством Нижегородской области одобрена Декларация о намерениях инвестирования в строительство Нижегородской АЭС.

Установлены штатные места корпуса реактора и парогенераторы на 2 энергоблоке РоАЭС.

Смонтирован карниз и купол герметичной оболочки на 2 энергоблоке РоАЭС.

13.05.2008 – передача 100% акций в ведение Госкорпорации «Росатом».

31.12.2008 – заключено Соглашение об изменении договора на строительство (расширение) Калининской АЭС (II очередь строительства, энергоблок №4) в связи с утверждением программы деятельности Государственной корпорации по атомной энергии «Росатом» на долгосрочный период (2009 – 2015 годы) в соответствии с Постановлением Правительства РФ №705 от 20.09.2008.

Смонтирован и введен в работу полярный кран реакторного отделения на 2 энергоблоке РоАЭС.

Создана общественной приемной в Волгодонском филиале ОАО «НИАЭП» для оперативного набора рабочих подрядных и субподрядных организаций.

Проведены открытые конкурсы и аукционы по закупке оборудования на Нижегородской ярмарке.

31.12.2008 – заключено Соглашение об изменении договора на сооружение пускового комплекса блока №2 Ростовской (Волгодонской) АЭС в связи с утверждением программы деятельности Государственной корпорации по атомной энергии «Росатом» на долгосрочный период (2009 – 2015 годы) в соответствии с Постановлением Правительства РФ №705 от 20.09.2008.

I КВАРТАЛ

II КВАРТАЛ

III КВАРТАЛ

IV КВАРТАЛ

Разработка организационно-правового механизма повышения конкурентоспособности при закупке продукции атомного машиностроения.

29.09.2008 – передача 100% акций в ОАО «Атомэнергпром».

Установлены штатные места корпуса реактора, парогенераторы, завершена сварка Главного циркуляционного трубопровода, завершены работы по созданию теплового контура, устройство кровли на машинном зале, начат этап пусконаладочных работ – «Испытания и опробования систем и оборудования» (ИОО) на энергоблоке №2 Ростовской АЭС.

Начало работ по подготовке к строительству 3,4 энергоблоков РоАЭС.

Создание дочерней компании ООО «СМУ-1» на базе Волгодонского филиала ОАО «НИАЭП».

Выполнен монтаж внутренних конструкций гермообъема до отметки 19,34 м, монтаж шахты реактора до опоры реактора, сооружение негерметичной части (обстройки) до отметки 24,6 м на 4 энергоблоке КАЭС.

Создание новой системы управления инжиниринговыми услугами при сооружении АЭС на основе достройки 2 энергоблока РоАЭС и 4 энергоблока КАЭС.

Создание общественной приемной в Удомельском филиале ОАО «НИАЭП» для оперативного набора рабочих подрядных и субподрядных организаций.

ОАО «НИАЭП» стал пилотной организацией по внедрению в отрасли технологии 6D-проектирования атомных станций.

Разработка и внедрение комплекса антикризисных мер.

11. КАРТА - СХЕМА ОСНОВНОГО ВИДА ДЕЯТЕЛЬНОСТИ.



С 2007 года ОАО «НИАЭП» выступает как EPC/M компания (инжиниринг-поставки-строительство/управление)

Термин EPC/M (инжиниринг-поставки-строительство/управление) означает системный подход к реализации инвестиционного проекта по стадиям:

- Проектирование;
- Поставки;
- Строительство;
- Управление проектом.

Международная EPC/M система - основная модель организации, работающей по строительству крупных производственных мощностей во всем мире.

Основным качеством EPC/M-подрядчика является его опыт и навыки по организации проектных, строительных и закупочных работ и найма персонала для управления и интеграции труда подрядчиков.

EPC/M-подрядчик полностью выполняет инвестиционный проект от момента проектирования и до момента передачи готового

ОСНОВНОЕ ПРОИЗВОДСТВО



УКРУПНЕННАЯ БИЗНЕС - МОДЕЛЬ ОАО «НИАЭП»:



12. ОАО «НИАЭП» В ЦИФРАХ И ФАКТАХ – 2008 Г.



КОНСТРУКЦИЯ КОНТЕЙНЕРА ПОЗВОЛЯЕТ ВЫДЕРЖИВАТЬ ВСЕ ВИДЫ ВНЕШНИХ ВОЗДЕЙСТВИЙ – ЗЕМЛЕТРЯСЕНИЯ, УРАГАНЫ И ДАЖЕ ПАДЕНИЕ САМОЛЕТА. ЕСТЬ ТАКЖЕ СИСТЕМА УПРАВЛЕНИЯ И ЗАЩИТЫ (СУЗ), КОТОРАЯ СПОСОБНА УПРАВЛЯТЬ ЯДЕРНОЙ РЕАКЦИЕЙ ВПЛОТЬ ДО ЕЕ ПОЛНОГО ПРЕКРАЩЕНИЯ. КРОМЕ ТОГО, ВСЕ СТАНЦИИ ОСНАЩЕНЫ НЕСКОЛЬКИМИ ПОЯСАМИ ОГРАЖДЕНИЙ, КОНТРОЛЬНО-ПРОПУСКНЫМИ ПУНКТАМИ И ПРОЧИМИ ЭЛЕМЕНТАМИ ЗАЩИТЫ.



12.1 ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

В 2008 году Компания, в связи с расширением профессиональных компетенций, достигло существенных производственных и финансовых результатов. Произошли качественные изменения организационной структуры предприятия и системы управления. В результате данных преобразований на предприятии сложилась гибкая и активная программно-целевая структура управления - матричная. Данная система позволяет эффективно управлять одновременно реализацией нескольких проектов, находящихся на разных стадиях жизненного цикла:

- ✓ 2 энергоблок Ростовской АЭС – стадия подготовки к физпуску;
- ✓ 4 энергоблок Калининской АЭС – стадия монтажных работ;
- ✓ 3 энергоблок Ростовской АЭС – стадия подготовки к строительству.

В отчетном периоде выполнены все плановые и тематические производственные показатели, в соответствии с договорами с Заказчиком, что свидетельствует о плановом наращивании темпов и объемов строительства.

В результате этого в 2008 году выручка от реализации составила 17 992 млн. рублей, что в 2,3 раза превышает аналогичный показатель предыдущего года.

Чистая прибыль в 2008 году выросла в 4,9 раза, в основном, из-за существенного роста выручки и изменения ее структуры.

Следует отметить рост чистых активов Общества в 3,6 раза, как источника увеличения капитала акционера. Увеличение произошло, в основном, в результате роста нераспределенной прибыли ОАО «НИАЭП» в 3,1 раза. Балансовая стоимость чистых активов на 01.01.2009 составила 1 704 млн. рублей.

Динамичное развитие Компании, увеличение темпов и объемов строительства в 2008 году привело к необходимости создания дополнительных рабочих мест. Численность сотрудников за отчетный период увеличилась на 60,9%.

13. ПРИОРИТЕТНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ



ЭНЕРГОБЛОКИ С РЕАКТОРАМИ ВВЭР-1000 ОБЛАДАЮТ ПРИЕМЛЕМЫМ С ТОЧКИ ЗРЕНИЯ СОВРЕМЕННЫХ ВОЗЗРЕНИЙ УРОВНЕМ БЕЗОПАСНОСТИ, ОТВЕЧАЮТ ТРЕБОВАНИЯМ МАГАТЭ И СООТВЕТСТВУЮТ ЛУЧШИМ МИРОВЫМ СТАНДАРТАМ. В КОНСТРУКЦИЮ РЕАКТОРНЫХ УСТАНОВОК ВНОСЯТСЯ УСОВЕРШЕНСТВОВАНИЯ, КОТОРЫЕ ПОЗВОЛЯЮТ АТОМНЫМ СТАНЦИЯМ УДОВЛЕТВОРЯТЬ ПОСТОЯННО ПОВЫШАЮЩИМСЯ ТРЕБОВАНИЯМ ПО БЕЗОПАСНОСТИ И ПОКАЗАТЕЛЯМ ЭКОНОМИЧНОСТИ.

13.1 ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Осуществление всего производственного цикла, контроль качества и сроков выполнения этапов работ на всех его стадиях является конкурентным преимуществом компании и позволяет оптимизировать производственный процесс и оказывать существенное влияние на сроки строительства.

Основными направлениями производственной деятельности Компании в 2008 году являлись:

- Строительство 2 энергоблока РоАЭС;
- Строительство 4 энергоблока КАЭС;
- Проектирование 3,4 энергоблоков РоАЭС;
- Подготовительный период строительства 3,4 энергоблоков РоАЭС.

СТРОИТЕЛЬСТВО ЭНЕРГОБЛОКА № 2 РОСТОВСКОЙ АЭС.

Ростовская АЭС расположена вблизи г.Волгодонск Ростовской области, на берегу Цимлянского водохранилища.

Технический проект Ростовской (Волгодонской) АЭС в составе 4-х энергоблоков общей мощностью 4000 МВт разработан Горьковским отделением института «Атомэнергопроект» в соответствии с постановлением Совета Министров СССР от 21.10.76 № 86Д.

В соответствии с постановлением Совета Министров СССР от 15.11.79 №1000 строительство Ростовской АЭС начато в 1979г.

В августе 1990 года на Ростовской АЭС готовность первого энергоблока составила 95%, второго энергоблока-20%; сооружена фундаментная плита третьего реакторного отделения до отм. – 4.2м энергоблока и вырыт котлован для четвертого энергоблока, но под

давлением общественного мнения строительство было приостановлено.

2001, 30 марта - первый энергоблок станции с реактором ВВЭР-1000 включен в сеть. Это первая АЭС, запущенная в России после Чернобыльской аварии в 1986.

2005 - подписано постановление о строительстве второго энергоблока станции к 2008 году. В 2008 году срок окончания строительства и дата пуска энергоблока № 2 были перенесены на следующий 2009 год.

Компания с июня 2007 года в качестве Генерального подрядчика, осуществляет достройку энергоблока № 2 Ростовской АЭС

Начало физического пуска энергоблока №2 планируется осуществить в октябре 2009 года.



ГРАФИК СООРУЖЕНИЯ ЭНЕРГБЛОКА №2 РОСТОВСКОЙ АЭС



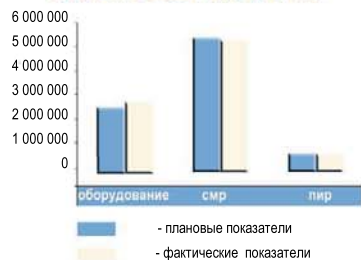
КЛЮЧЕВЫЕ СОБЫТИЯ ПРИ СООРУЖЕНИИ ЭНЕРГБЛОКА № 2 РОАЗС В 2008 ГОДУ:

- ✓ Смонтирован и введен в работу полярный кран реакторного отделения.
- ✓ Смонтирован карниз и купол герметичной оболочки.
- ✓ Смонтирована обстройка реакторного отделения.
- ✓ Завершены бетонные работы в гермозоне.
- ✓ Завершены работы по созданию теплового контура.
- ✓ Завершено устройство кровли на машинном зале.
- ✓ Установлены на штатные места корпус реактора и парогенераторы.
- ✓ Выполнен монтаж и сварка главного циркуляционного трубопровода.
- ✓ Выполнен монтаж тяжеловесного оборудования в машинном зале.
- ✓ Смонтировано электротехническое оборудование и выполнена подача напряжения на собственные нужды.
- ✓ Смонтировано оборудование автоматической системы управления техническими процессами.
- ✓ Закончены работы по облицовке бассейна выдержки и шахты ревизии.
- ✓ Осуществлена подача химобессоленной воды по временной схеме в реакторное отделение.

- ✓ В 2008 году 5 объектов пускового комплекса сданы рабочей комиссией;
- ✓ Создание собственного строительного управления (СМУ-1), основным видом работ которого будут являться общестроительные работы.

В рамках исполнения обязательств по договору на сооружение пускового комплекса блока №2 Ростовской (Волгодонской) АЭС в 2008 году достигнуты следующие показатели:

ДИАГРАММА №1. ПЛАНОВЫЕ И ФАКТИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ ОБЪЕМОВ РАБОТ ПО РОАЗС, ПЕРЕДАННЫХ ЗАКАЗЧИКУ В 2008 ГОДУ, ТЫС. РУБ.



СТРОИТЕЛЬСТВО ЭНЕРГБЛОКА № 4 КАЛИНИНСКОЙ АЭС.

Калининская АЭС расположена на севере Тверской области в 125 км от города Тверь. Расстояние до Москвы — 330 км, до Санкт-Петербурга — 400 км, ближайшая АЭС к Москве. Площадка АЭС находится на южном берегу озера Удомля и около одноименного города. Общая площадь, занимаемая КАЭС, составляет 287,37 га. Станция состоит из трёх энергоблоков, с реакторами типа ВВЭР-1000, электрической мощностью 1000 МВт, которые были введены в эксплуатацию в 1984, 1987 и 2004.

4 июня 2006 года было подписано соглашение о строительстве четвертого энергоблока. Государственный контракт на строительство энергоблока № 4 КАЭС между Федеральным Агентством по атомной энергии и Компанией был подписан 23.07.2007 года. С данного момента Компания выполняет все функции Генерального подрядчика по строительству КАЭС-4.



СТРОИТЕЛЬСТВО ЭНЕРГБЛОКА № 4 КАЛИНИНСКОЙ АЭС.



КЛЮЧЕВЫЕ СОБЫТИЯ ПРИ СООРУЖЕНИИ ЭНЕРГБЛОКА № 4 КАЭС В 2008:

- ✓ Возведение защитной оболочки реакторного отделения до отметки 32,5
- ✓ Монтаж внутренних конструкций гермообъема до отметки 19,34
- ✓ Монтаж шахты реактора до опоры реактора
- ✓ Сооружение негерметичной части (обстройки) до отметки 24,6.
- ✓ Монтаж каркаса этажерки электротехнических устройств.
- ✓ Монтаж каркаса деаэрационного отделения и машзала.
- ✓ Устройство подземной части, монтаж наклонной колоннады и нижнего опорного кольца градирен №3,4.
- ✓ Устройство нулевых циклов насосных станций СООП – Выполнены фундаментные плиты 2,3 ячек.

Физический пуск (начало) – 4 квартал 2011г. В рамках исполнения обязательств по договору на строительство (расширение) в 2008 году Калининской АЭС (II очередь строительства) энергоблока № 4 достигнуты следующие показатели:

ДИАГРАММА №2. ПЛАНОВЫЕ И ФАКТИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ ОБЪЕМОВ РАБОТ ПО КАЭС, ПЕРЕДАННЫХ ЗАКАЗЧИКУ В 2008 ГОДУ, ТЫС. РУБ.



В 2008 году завершено проектирование энергоблоков №3,4 Ростовской АЭС, в начале 2009 года получено разрешение на строительство. В настоящее время, ведется работа по получению всех необходимых лицензий для начала строительства.

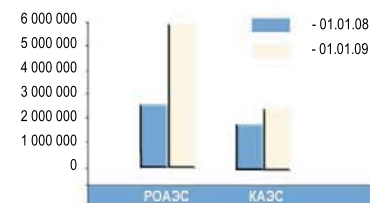
ГРАФИК СООРУЖЕНИЯ ЭНЕРГБЛОКА №3 РОСТОВСКОЙ АЭС



ГРАФИК СООРУЖЕНИЯ ЭНЕРГБЛОКА №4 РОСТОВСКОЙ АЭС



ДИАГРАММА №3. ЧИСЛЕННОСТЬ РАБОЧИХ НА СТРОИТЕЛЬНЫХ ПЛОЩАДКАХ В ДИНАМИКЕ



Рост численности рабочих в 2008 году на строительных площадках свидетельствует об увеличении выполняемых объемов работ и, соответственно, своевременном и полном выполнении тематического плана строительства энергоблоков.

13.2 МАРКЕТИНГОВАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ



Приоритетом маркетинговой деятельности Компании является эффективное устойчивое взаимодействие с существующими заказчиками и поставщиками, а также налаживание деловых отношений с потенциальными зарубежными партнерами. В связи с этим реализуется программа по развитию компетенций в сфере маркетинга, основной целью которой является укрепление и развитие конкурентных преимуществ предприятия.

В 2008 году, в результате изменения формы собственности и преобразования ФГУП в ОАО «НИАЭП», одним из направлений нашей деятельности является развитие конкурентоспособного предприятия, ориентированного на внешний рынок. Накопленный опыт, профессионализм и признанный авторитет в профессиональной сфере являются нашими конкурентными преимуществами, которые позволяют полноценно осуществлять хозяйственную деятельность в конкурентных условиях.

Для развития маркетинговой компетенции в течение 2008 года создана коммерческая служба, в функции которой входит осуществление закупочной деятельности оборудования для строящихся энергоблоков и текущих потребностей Компании. В марте и мае 2008 года



были проведены первые в России Ярмарки атомного машиностроения, результатом которых стало привлечение, квалификационный отбор поставщиков оборудования, открытые торги, аукционы и выставка предприятий-производителей продукции для атомной отрасли. В результате осуществленной глобальной работы сформирована и постоянно обновляется информационная база поставщиков оборудования и материалов, ведется статистическая работа по сбору информации о динамике стоимости типовых единиц оборудования, отслеживаются тенденции на мировых рынках черных и цветных металлов с целью прогнозирования изменения стоимости закупаемого оборудования и материалов.

Несмотря на специфику работы Компании как Генерального подрядчика по строительству атомных станций, где основным Заказчиком-застройщиком является Концерн «Энергоатом» (доля в выручке за 2008 год 97%), наше предприятие, на основе накопленного с 1951 года опыта, также оказывает и другие виды услуг:

- ✓ Проектирование источников теплоснабжения (проектирование Центральной Нагорной котельной и тепловые сети, разработана

- ✓ Проектирование генерального плана для новых, расширяющихся, реконструируемых объектов промышленного и гражданского строительства, разработка проектно-сметной документации для вновь строящихся и реконструируемых автомобильных дорог, железнодорожных путей, мостов, путепроводов;
- ✓ Комплексные инженерные изыскания площадок и отдельных сооружений энергетических, промышленных и гражданских объектов;
- ✓ Разработке программ и проведении экологического мониторинга окружающей среды, сейсмометрического и геотехнического мониторинга, включая подземные и поверхностные воды, атмосферу, водные экосистемы, современные движения земной коры, крены и осадки сооружений;
- ✓ Разрабатывает документацию и оказывает консультационные услуги по:
 - Архитектурно-строительному проектированию (жилых домов различной этажности, садово-парковой архитектуры, интерьеры зданий и т.д.);
 - Внутренним и наружным сетям объектов (отопление, вентиляция, кондиционирование, водоснабжение и канализация, теплоснабжение, электроснабжение до 1 кВ, автоматизация и КИП, связь, радио, телевидение, ливневая канализация и дренажные системы);
 - Транспорту (улично-дорожная сеть).

13.3 ИННОВАЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ



Деятельность Компании в 2008 году в полной мере можно назвать инновационной благодаря достижениям в развитии главных компетенций ЕРС/М:

Е ■ Внедрение централизованной системы управления проектами на базе Primavera (календарно-сетевое планирование). Перевод в опытно-промышленную эксплуатацию интегрированной системы управления проектами "ИСУП НИАЭП", объединяющей между собой сметную документацию, систему комплектации оборудования, капитального строительства, ведения договоров, финансовые ресурсы (1С). 3-х мерная модель атомной станции разрабатывается с помощью самых новейших разработок программного комплекса фирмы Интерграф. На базе интеграционной платформы для систем автоматизированного проектирования SP Foundation проводятся подготовительные работы к внедрению системы управления технической информацией;

■ Участие в пилотном проекте внедрения систем управления сооружением АЭС – 6D.

Р ■ Внедрение передовых инструментов в формировании конкурентного рынка оборудования для атомной отрасли при комплектации АЭС;

С ■ Реализация основного направления инвестиционной программы – приобретение строительной техники и механизмов для усиления строительной компетенции;

М ■ Организация пилотного проекта по созданию новой системы управления инжиниринговыми услугами при сооружении АЭС.

■ Преобразование организационной структуры предприятия, создание специализированного подразделения, в функции которого входит управление проектом сооружения АЭС, формирование матричной структуры управления.

Данная система позволяет эффективно управлять реализацией нескольких проектов, находящихся в разных стадиях жизненного цикла:

- ✓ 2 энергоблок Ростовской АЭС – стадия подготовки к физпуску;
- ✓ 4 энергоблок Калининской АЭС – стадия монтажных работ;
- ✓ 3 энергоблок Ростовской АЭС – стадия подготовки к строительству.

СОВЕРШЕНСТВОВАНИЕ СИСТЕМЫ УПРАВЛЕНИЯ

В 2008 году одной из основных задач Компании стало формирование профессионального сервиса для оказания полного комплекса инжиниринговых услуг от проектирования до управления проектом и сдачи объекта заказчику.

Сооружение энергоблоков рассматривается как единый проект и ОАО «НИАЭП», как инжиниринговая компания, несет ответственность за качество и сроки выполнения работ на каждом этапе строительства. Такой подход к организации процесса сооружения атомных станций является новым в атомной отрасли, так как в предыдущие периоды осуществлялось четкое разделение компетенций и ответственности между Генеральным проектировщиком (ФГУП «НИАЭП») и Застройщиком (ОАО Концерн «Энергоатом»).

ВНЕДРЕНИЕ ПЕРЕДОВЫХ ИНФОРМАЦИОННЫХ ТЕХНОЛОГИЙ

Одним из ключевых элементов стандартизации корпоративного подхода в области управления проектами является построение корпоративной информационной системы проектного управления и документооборота. Система подразумевает объединение в рамках единого информационного

пространства всех проектных команд в головном офисе и представительствах Компании на строительных площадках. Структурной основой системы является программный комплекс календарного планирования на основе модели «Управления сооружением атомных станций -6D».

Внедрение системы позволяет осуществлять детальное планирование и контроль всего жизненного цикла строительного проекта - включая инициацию, проектирование, поставки оборудования и МТР, строительство-монтажные и пусконаладочные работы.

Использование удаленного доступа к системе со строительной площадки и регулярная актуализация данных по проекту позволяют координировать работы на площадке и в головном офисе в режиме реального времени, оперативно контролировать ход строительства.

В настоящее время в компании внедряются стандартизированные методы управления сроками, стоимостью, документацией, коммуникациями и рисками по проектам.

Внедрение данного проекта осуществляется с использованием японского опыта компании Toshiba Corporation управления жизненным циклом АЭС. Основной целью Проекта 6D является сокращение сроков сооружения энергоблока АЭС за счет более эффективной системы управления процессами проектирования и сооружения энергоблока АЭС, основанной на использовании информационной модели проекта сооружения энергоблока АЭС, объединяющей информацию о:

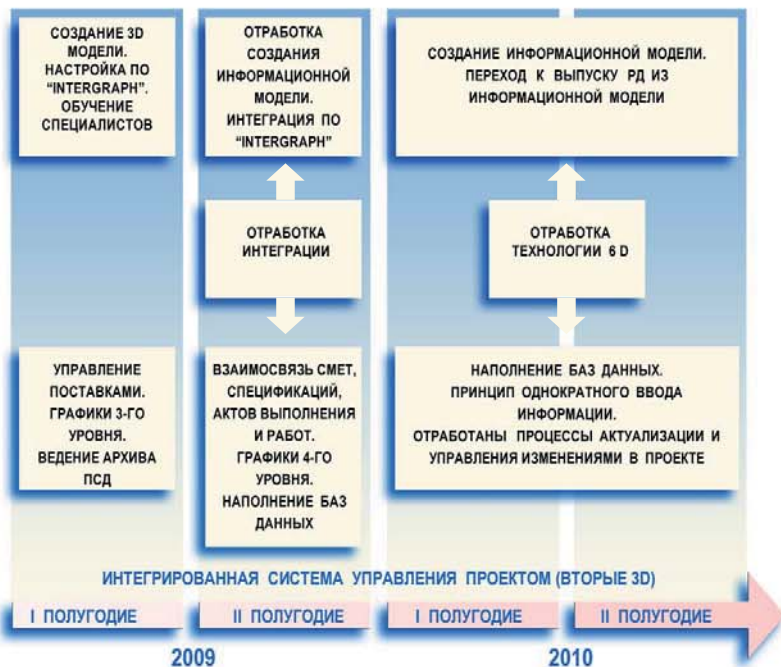
- ✓ Конструкторской документации, документации ТЭО и рабочей документации проекта энергоблока – («3D»);
- ✓ Календарно-сетевом планировании при проектировании и сооружении энергоблока («4D» - сооружение АЭС);
- ✓ Конфигурации, комплектации и поставках материалов и оборудования для сооружения энергоблока («5D»);
- ✓ Трудовых, технических и иных ресурсов для проектирования и сооружения энергоблока («6D»).

Компания, как инициатор и лидер пилотного в отрасли проекта, начала работу по его реализации в 2008 году с формирования основных организационных решений – проведения предварительных переговоров, заключения договора, разработки и утверждения технического задания на внедрение, регламента информационного взаимодействия основных программных продуктов, существующих в организации.

ВНЕДРЕНИЕ ПРОЕКТА ПРИВЕДЕТ К:

- ✓ Снижению затрат на сооружение АЭС (сокращение срока сооружения на 6 месяцев при работе на площадке около 5500 человек).
- ✓ Снижению количества трудовых ресурсов, одновременно находящихся на площадке, а также к их равномерной загрузке

ЭТАПЫ СОЗДАНИЯ ТЕХНОЛОГИИ 6 D В ОАО «НИЭЭП»



- ✓ Повышению качества и снижению сроков проектирования, за счет создания трехмерной модели АЭС
- ✓ Оптимизации управленческих процессов компании за счет интеграции основных систем поддержки принятия решений в единое информационное пространство.
- ✓ Повышению конкурентоспособности, как на внутреннем рынке РФ, так и на мировом рынке (данная технология реализована только в нескольких компаниях мира).

ВНЕДРЕНИЕ ПЕРЕДОВЫХ ИНСТРУМЕНТОВ В ФОРМИРОВАНИИ КОНКУРЕНТНОГО РЫНКА ОБОРУДОВАНИЯ ДЛЯ АТОМНОЙ ОТРАСЛИ ПРИ КОМПЛЕКТАЦИИ АЭС.

С 2008 года в Компании создается принципиально новая система закупок, которая позволит повысить качество конкурентной среды поставщиков, снизить стоимость и улучшить качество закупаемой продукции.

В силу приоритетности данного бизнес-процесса при сооружении энергоблоков (например, доля поставки оборудования и материалов в общем объеме работ в 2008 году составила 73%) за отчетный период разработан эффективный организационно-правовой механизм оперативного обеспечения строящихся энергоблоков оборудованием и материалами с требуемыми показателями цены и качества.

За 2008 год впервые в истории атомной отрасли проводилась «Ярмарка атомного машиностроения» - инновационный коммерческий конгрессно-выставочный проект уникального формата.

Цель Ярмарки - содействие реализации федеральной программы строительства новых блоков АЭС, повышение эффективности использования государственных ресурсов, сокращение сроков сооружения АЭС, а также в обеспечении притока денежных средств от инжиниринговой компании к российским предприятиям атомного машиностроения с целью

усиления их конкурентоспособности для выхода на мировой рынок.

Квалификационный отбор предприятий для участия в торгах проводится в течение нескольких месяцев. Одним из важнейших требований для участия в конкурсах является не только наличие необходимых лицензий, финансово-экономических возможностей, но и демонстрация продукции на выставочных стендах. Особенностью проекта являются открытые заседания конкурсной комиссии на протяжении всего времени работы Ярмарки и проведение открытых торгов и аукционов (на понижение цены) на поставку оборудования для строящихся АЭС. Максимальная открытость проведения конкурсных процедур позволяет определить лучшую цену и привлечь в качестве поставщиков только заводы-изготовители.

В работе Ярмарки за 2008 год (в марте и конце мая) приняли участие более 80 предприятий - поставщиков оборудования для АЭС из 4 стран (Чехия, Украина, Германии, Франции) и более чем 20 субъектов Российской Федерации.

В результате проведенных торгов сумма первоначального предложения сократилась на 2,374 млрд. рублей или на 31,8%.

Ярмарка атомного машиностроения, на сегодняшний день, часть эффективно работающего механизма по организации закупочной деятельности продукции для атомной отрасли Российской Федерации, которая имеет широкие перспективы. Проект «Ярмарка атомного машиностроения» поддержан руководством Госкорпорации «Росатом», ОАО «Атомэнергпром» и ОАО «Концерн «Энергоатом». Кроме того, руководство Нижегородской области поддержало предложение Компании, проводить подобные мероприятия на регулярной основе. Планируется, что закупка оборудования в рамках проведения «Ярмарок атомного машиностроения» будет производиться не только для энергоблоков, сооружаемых нашим предприятием, но и для любой компании атомной отрасли.

14. УПРАВЛЕНИЕ КАЧЕСТВОМ



Система управления качеством, созданная в соответствии с требованиями ИСО 9001:2000, сертифицирована в системе сертификации TÜV CERT обществом по сертификации TÜV Южная Германия (г. Мюнхен).

На 2009 год ставится задача прохождения сертификации системы управления качеством по всем направлениям деятельности (исполнение функций генерального проектировщика АЭС, генерального поставщика оборудования для АЭС и генерального подрядчика сооружения АЭС).

Основными целями, стоящими перед системой управления качеством, являются следующие:

- ✓ Обеспечение качества выполняемых работ

(подтверждение ожиданий заинтересованных сторон, что будут выполнены все установленные требования);

- ✓ Повышение эффективности осуществляемой деятельности на базе применения процессного подхода в управлении (прозрачности процессов, оперативного реагирования на отклонения).

Основным видом деятельности Компании является проектирование и сооружение атомных электростанций. Учитывая специфику атомной энергетической отрасли, основным показателем качества выполняемых работ является безопасность атомного энергетического объекта на всех этапах строительства.



15. УПРАВЛЕНИЕ ИНВЕСТИЦИЯМИ



Активный экономический рост Компании обуславливает наращивание ее инвестиционной деятельности. Потребность в инвестициях на этапе становления крайне высокая. Учитывая экономическую ситуацию в стране и одобренную руководством Компании политику управления финансовыми рисками, планирование инвестиций принимается из расчета финансирования из собственных источников – чистой прибыли предприятия и амортизационных отчислений.

В рамках задач, установленных стратегией ОАО «НИАЭП», приоритетными направлениями инвестиционной деятельности в 2008 году являлись:

- ✓ Приобретение строительных машин и механизмов - для усиления строительной компетенции предприятия;
- ✓ Реализация ИТ-проектов – для внедрения передовых технологий, влияющих на



качество и оперативность производственной деятельности;

- ✓ Развитие инфраструктуры Компании – для создания и поддержания достойных условий труда для самого ценного ресурса – сотрудников предприятия.

Сумма инвестиционных вложений за 2008 год составила 209,7 млн. рублей, что в 2,1 раза превышает аналогичный показатель предыдущего года. Существенное увеличение инвестиционных затрат произошло по следующим направлениям:

- ✓ Приобретение строительных машин и механизмов в 10,6 раза;
- ✓ Внедрение ИТ-проектов в 6,6 раза.

Средне и долгосрочное инвестиционное планирование Компании ведется на основании Инвестиционного меморандума, краткосрочное -

в рамках инвестиционного бюджета компании.

Расходование ресурсов на инвестиционные проекты происходит по строго определенной процедуре в соответствии с корпоративными стандартами, с аргументацией необходимости осуществления данного инвестиционного проекта и предоставлением всех обосновывающих документов и расчетов. В Компании разработаны методические рекомендации по оформлению, согласованию и актуализации инвестиционных бизнес-планов, которые содержат критерии классификации проектов, показатели их эффективности (NPV, DDP, ROIC etc), диапазоны влияния изменений основных показателей.

В дальнейшем планируется внедрение проектного управления внутренними инвестиционными проектами, включая паспортизацию данных проектов и контроль затрат и эффективности каждого из них в отдельности.

16. УПРАВЛЕНИЕ СОБСТВЕННОСТЬЮ



В настоящее время в собственности, владении и пользовании Компании находится 77 объектов недвижимости, расположенных на территории г.Нижнего Новгорода и Нижегородской области:

- ✓ 2 земельных участка общей площадью 18936 кв.м находятся в собственности организации;
- ✓ 3 земельных участка общей площадью 36435 кв.м – в аренде (в том числе 2 участка лесного фонда общей площадью 36055 кв.м);
- ✓ 72 объекта недвижимости (здания, квартиры, помещения) в собственности организации, в том числе объекты базы отдыха «Лесной уют».

В связи с реорганизацией Компании в 2008 году была проведена работа по внесению изменений в Единый государственный реестр



прав на недвижимое имущество и сделок с ним. Всего было получено 74 новых Свидетельства Управления федеральной регистрационной службы о государственной регистрации прав.



17. РИСКИ



ЗАЛОЖЕННЫЕ В ПРОЕКТЫ АЭС С ВВЭР-1000 РЕШЕНИЯ, ДЛИТЕЛЬНЫЙ ОПЫТ ИХ БЕЗАВАРИЙНОЙ РАБОТЫ, СОВЕРШЕНСТВОВАНИЕ КОНСТРУКЦИЙ, ИССЛЕДОВАНИЯ ПО ЯДЕРНОМУ ТОПЛИВУ И ТЕПЛОФИЗИКЕ ПРОЦЕССОВ ПОЗВОЛИЛИ ПРИНЯТЬ РЕШЕНИЕ О ВОЗМОЖНОСТИ ЭКСПЛУАТАЦИИ ДАННОГО ТИПА ЭНЕРГООБЛОКОВ НА ПОВЫШЕННОМ ДО 104% УРОВНЕ МОЩНОСТИ

Компания придает большое значение внедрению системы управления рисками.

Частично внедрение системы управления рисками осуществлялось в течение 2008 года путем осуществления страхования по следующим направлениям:

- ✓ Страхование ответственности (страхование гражданской ответственности организаций, эксплуатирующих опасные объекты, ответственности владельцев транспортных средств, ответственности товаропроизводителей, продавцов, исполнителей работ, услуг);
- ✓ Страхование имущества (страхование строительно-монтажных рисков);
- ✓ Медицинское страхование и страхование от несчастных случаев.

В 2009 году планируется начать создание интегрированной системы управления рисками (финансовыми и нефинансовыми). В рамках данного проекта в 2009 году предполагается проведение следующих мероприятий:

- ✓ Оценка соответствия существующей системы управления рисками лучшим мировым практикам;
- ✓ Выявление рисков, характерных для инжиниринговых компаний, составление регистра рисков и комплексной карты рисков;
- ✓ Определение уровня чувствительности Компании к риску;
- ✓ Разработки методики работы с критическими рисками;
- ✓ Разработка целевых значений показателей риска.

Итогом работы над проектом станет перечень и классификация всех рисков по степени значимости и присвоения им категории, в зависимости от степени негативного влияния на бизнес Компании. Также планируется разработать методики работы с ключевыми рисками, что позволит оперативно реагировать на угрозы их влияния на интересы Компании.

Проект станет основой для внедрения комплексной системы управления рисками, что приведет к дальнейшему росту эффективности и устойчивости бизнеса Компании.

Рисками, оказывающими существенное влияние на деятельность Компании являются:

1. ОТРАСЛЕВЫЕ И СПЕЦИФИЧЕСКИЕ РИСКИ

В состав рисков, присущих поставкам необходимого оборудования и материалов для атомной отрасли входят:

Риск невыполнения поставщиками своих обязательств по составу оборудования и материалов.

Для снижения влияния указанных рисков Компания осуществляет следующие мероприятия:

- ✓ Оперативный мониторинг процесса производства на протяжении всего цикла изготовления оборудования на заводах-изготовителях.
- ✓ Контроль качества изготовления в контрольных точках плана качества, приемка и испытание в составе приемочных комиссий, а также входной контроль продукции, поступившей на площадку строительства АЭС.
- ✓ При необходимости срочной доставки важного груза или сложной транспортной схемы осуществляется физическое сопровождение продукции сотрудниками Компании.
- ✓ Проведение в 2008 году Ярмарок атомного машиностроения, одной из целей которых является демонстрация максимальной открытости проведения конкурсных процедур, позволяет определять наименьшие цены и привлекать в качестве поставщиков заводы-изготовители.

Риск слабой конкурентной среды в регионах строительства АЭС.

Для преодоления дефицита квалифицированных кадров, характерного для всей атомной отрасли, в 2008 году открыты Общественные приемные в филиалах Компании, которые участвуют, в подборе специалистов для субподрядных организаций.

Для снижения риска, связанного с монополизацией строительного рынка субподрядными организациями, в 4 квартале 2008 года для выполнения общестроительных работ, созданы собственные строительно-монтажные управления Компании (СМУ-1 на базе Волгодонского филиала и СМУ-2 на базе Удомельского филиала).

Для обеспечения процесса строительства Компания планирует обеспечить всей необходимой спецтехникой собственные СМУ. Кроме того, предоставлять часть строительной техники субподрядным организациям, путем сдачи в аренду.

2. РИСКИ ЯДЕРНОЙ, РАДИАЦИОННОЙ И ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ БЕЗОПАСНОСТИ.

Требования по безопасности в российских нормативных документах соответствуют требованиям западноевропейских и американских нормативов, а по некоторым позициям являются более жесткими.

На стадии разработки рабочей документации при отклонении от принятых проектных решений выполняется анализ их влияния на безопасность объекта и согласование соответствующих изменений с надзорным органом, выдавшим лицензию на сооружение. Снижение утвержденных в проектной документации показателей безопасности не допускается.

В случае обновления нормативных документов производится полный анализ соответствия проектируемого объекта этим требованиям и разрабатывается программа мероприятий по приведению проекта в соответствие с новыми параметрами с обязательным отражением влияния на безопасность объекта.

3. ПРАВОВЫЕ РИСКИ

✓ **Правовые риски, связанные с изменением законодательства в сфере регулирования отношений в атомной энергетике.**

Состояние мировой экономики вносит свои коррективы в планы развития атомной отрасли страны. Ввиду важности влияния данного направления на обеспечение жизнедеятельности государства, законодательные решения в данной



сфере носят достаточно стабильный характер. В случае внесения соответствующих изменений в действующее законодательство, Компания намерена планировать свою деятельность с учетом этих изменений.

✓ **Правовые риски, связанные с изменением законодательства об акционерных обществах.**

Изменения законодательства об акционерных обществах, которые имели место в течение отчетного периода (внесенные федеральными законами от 29.04.08 №58-ФЗ, 30.12.08 №315-ФЗ) не оказали воздействия на деятельность Компании.

✓ **Правовые риски, связанные с изменением налогового законодательства.**

Соответствующие подразделения Компании осуществляют постоянный мониторинг изменений, исчисляют и уплачивают налоги и сборы в строгом соответствии с действующим законодательством.

✓ **Судебные риски.**

С момента реорганизации до настоящего момента Компании не было предъявлено ни одного иска.

4. ФИНАНСОВЫЕ РИСКИ

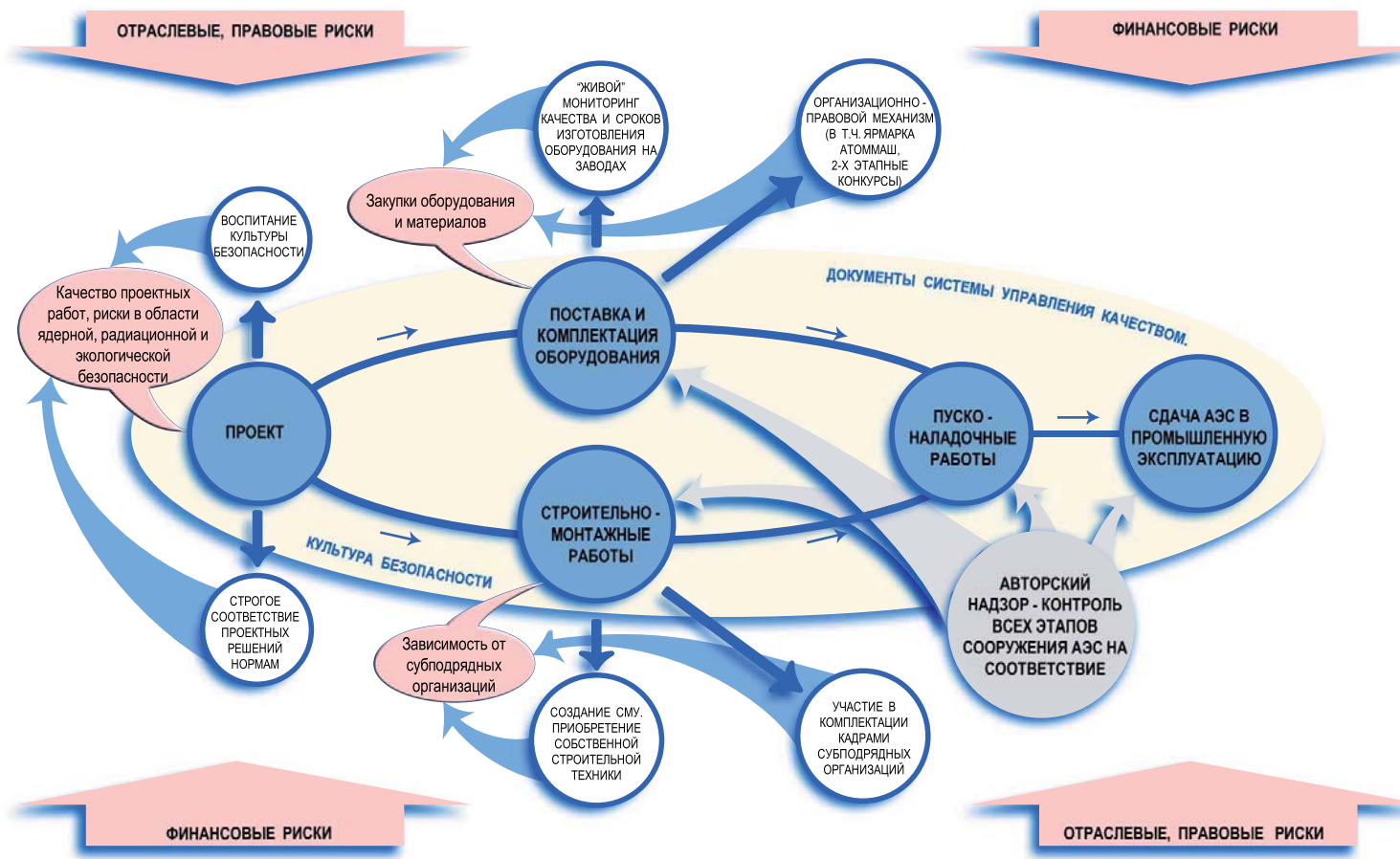
Управление финансовыми рисками Компании ориентировано на минимизацию следующих рисков: рисков недостаточности ликвидности и рисков нецелевого использования выданных авансов.

С целью недопущения кассовых разрывов по финансированию проектов проводится работа с кредитными учреждениями по возможности взятия кредита или открытия кредитной линии. С этой целью подготовлен и постоянно

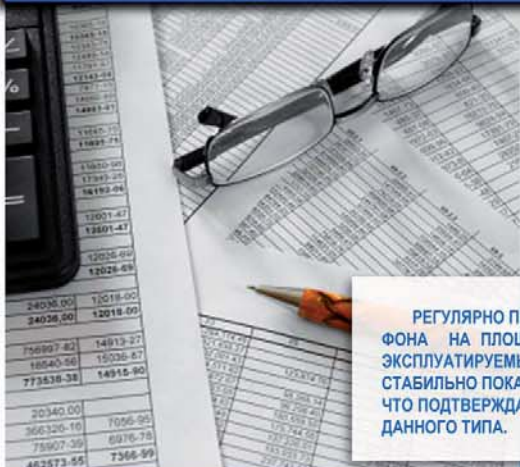
актуализируется пакет всех необходимых документов.

В Компании широко применяется практика покрытия выданных авансов банковскими гарантиями. Кроме этого, договорами на поставку оборудования регламентирован лимит авансов и процедура контроля за их использованием.

УПРАВЛЕНИЕ РИСКАМИ ОАО «НИАЭП» НА ВСЕХ СТАДИЯХ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ПРОЦЕССА



18. ВНУТРЕННИЙ АУДИТ



РЕГУЛЯРНО ПРОВОДИМЫЕ ЗАМЕРЫ РАДИАЦИОННОГО ФОНА НА ПЛОЩАДКАХ И В РАЙОНАХ РАЗМЕЩЕНИЯ ЭКСПЛУАТИРУЕМЫХ АЭС С РЕАКТОРАМИ ВВЭР СТАБИЛЬНО ПОКАЗЫВАЮТ ПРИРОДНЫЕ ЗНАЧЕНИЯ ФОНА, ЧТО ПОДТВЕРЖДАЕТ БЕЗОПАСНОСТЬ АЭС С РЕАКТОРАМИ ДАННОГО ТИПА.

Компания придает большое значение развитию функции внутреннего аудита.

Основной целью внутреннего аудита является обеспечение эффективности ведения всех видов деятельности, сохранности активов, и выявления, исправления и предотвращения ошибок и искажения финансовой (бухгалтерской) отчетности.

Осуществление функции внутреннего аудита находится в компетенции заместителя директора, ответственного за финансы и экономику, и заключается в проведении регулярных проверок структурных подразделений Компании, ее филиалов и дочерних предприятий по следующим направлениям:

1. Проверка финансово-хозяйственной деятельности;

2. Проверка соблюдения установленного порядка ведения бухгалтерского учета и составления бухгалтерской отчетности;

3. Проверка осуществляемых закупок и других хозяйственных операций на соответствие регламентам;

4. Проверка эффективности использования имущества и иных ресурсов;

5. Проверка выполнения внутренних инструкций и положений, регулирующих деятельность Компании.

Результаты проверок обобщаются, анализируются и в дальнейшем учитываются в финансово-хозяйственной деятельности и при разработке внутренних нормативных документов. В 2008 году было проведено 10 проверок.



19. ИНФОРМАЦИОННЫЕ ТЕХНОЛОГИИ



Информационные технологии являются одним из важнейших факторов развития, влияющих на общую эффективность и результаты хозяйственной деятельности Компании.

Информационные технологии решают в Компании три основные задачи:

- ✓ Разработка и внедрение инновационных технологий, содействие в создании бизнес-процессов проектного производства и сооружения АЭС;
- ✓ Создание современной ИТ-инфраструктуры;
- ✓ Предоставление качественных ИТ-сервисов (обслуживание локально-вычислительной сети, программно-технических комплексов, периферийных устройств, консультационные услуги, сопровождение электронных архивов, и выпуска проектной документации).

Для достижения основной стратегической цели по созданию и сохранению долговременной конкурентоспособности на Российском рынке инжиниринговых услуг по сооружению АЭС специалистам Компании необходимо получать максимально полную, достоверную и своевременную информацию. Наличие полной информации позволяет повышать эффективность производства, а также принимать оперативные и обоснованные решения.

В 2008 году в Компании начались работы по созданию новой системы управления процессами проектирования и сооружения энергоблока АЭС, соответствующей принципам системной инженерии - «Проект 6-D».

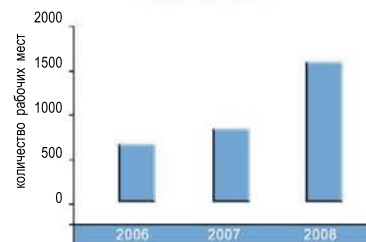
Проект создается на базе информационной системы управления проектом сооружения АЭС «ИСУП НИАЭП» и информационной модели проекта АЭС.

В соответствии с техническими требованиями «Проекта 6-D» в 2008 году начались работы по модернизации ИТ-инфраструктуры Компании:

■ Создана корпоративная система передачи данных (КСПД), которая посредством выделенных каналов локально-вычислительной сети, объединила центральный офис и филиалы. Ввод в эксплуатацию КСПД позволил обеспечить всех сотрудников доступом к централизованным информационным ресурсам (в том числе к электронному архиву проектной продукции, внутреннему сайту, серверу обмена данными) и внутренней электронной почте. Использование общей корпоративной системы ускорило обмен данными между центральным офисом и филиалами, а так же существенно повысило контроль за исполнением работ и исполнительскую дисциплину.

■ В 2008 году выполнено расширение локально-вычислительных сетей центрального офиса и Волгодонского филиала. Осуществлена модернизация структурированной кабельной сети центрального офиса и северных помещений с вновь созданной инженерной инфраструктурой. Переход подключения к сети Интернет ведется по технологии терминального доступа.

ДИАГРАММА №4. КОЛИЧЕСТВО РАБОЧИХ МЕСТ В КОРПОРАТИВНОЙ СЕТИ ОАО «НИАЭП»



В соответствии с планами развития информационных технологий в 2008 году выполнены следующие работы:

- ✓ Внедрение корпоративного проекта по созданию системы электронного документооборота на платформе ПС «Docu-mentum»;
- ✓ Разработка российских баз данных по трубопроводам, вентиляции, электрике, опорам и подвескам, металлоконструкциям в рамках применяемой технологии проектирования, основанной на разработке трёхмерной модели объекта на базе программного комплекса фирмы Интеграф. На базе интеграционной платформы для систем автоматизированного проектирования SP Foundation проводились подготовительные работы к внедрению системы управления технической информацией;
- ✓ Развитие парка общесистемного, специализированного и прикладного программного обеспечения; решена проблема лицензирования программного обеспечения фирмы Microsoft;
- ✓ Развитие парка компьютерной и оргтехники: обеспечены вновь организованные рабочие места в центральном офисе и филиалах, заменено 155 физически устаревших ПЭВМ; приобретен новый репродуцирующий комплекс OCE TDS 700 для выпуска и тиражирования проектной документации и т.п.

В 2009г в Компании продолжены работы по созданию системы управления процессами проектирования и сооружения энергоблока АЭС «Проект 6-D». Продолжено участие Компании в программе АЭПК по корпоративным проектам. В планах реализация 6 проектов, а также работы по модернизации ИТ-инфраструктуры Компании.



20. УПРАВЛЕНИЕ ФИНАНСАМИ И ОСНОВНЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ



ФАКТИЧЕСКИЕ УРОВНИ РАДИАЦИИ ОТ ДЕЙСТВУЮЩЕГО ЭНЕРГБЛОКА № 1 РОСТОВСКОЙ АЭС НИЖЕ РАСЧЕТНЫХ ПО ПРОЕКТУ ПОЧТИ В 100 РАЗ. ОНИ СОСТАВЛЯЮТ НЕУЛОВИМУЮ ДЛЯ ДЕЙСТВУЮЩИХ ДОЗИМЕТРИЧЕСКИХ ПРИБОРОВ ПРИБАВКУ К ВЕЛИЧИНЕ ЕСТЕСТВЕННОГО РАДИАЦИОННОГО ФОНА ДЛЯ РАЙОНА Г.ВОЛГОДОНСКА.

ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ.

По данным бухгалтерской отчетности за 2008 год в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета (РСБУ), выручка Компании составила 17 992 млн.руб., что на 10 117 млн.руб. превышает аналогичный показатель предыдущего года.

ДИАГРАММА № 5. ВЫРУЧКА, ИТОГО (МЛН. РУБ.)

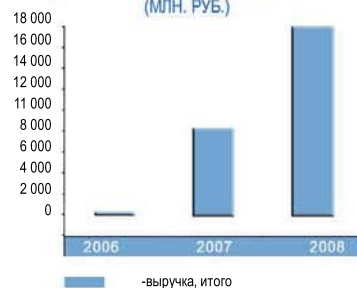


ДИАГРАММА №6. СТРУКТУРА ВЫРУЧКИ В 2007 ГОДУ (МЛН. РУБ.)

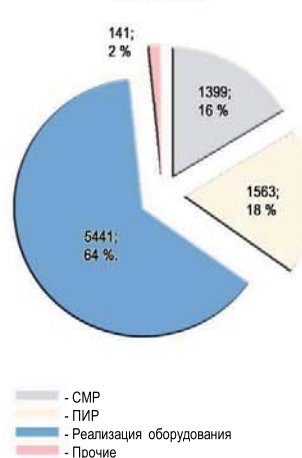
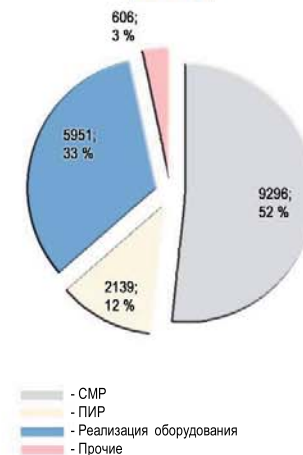


ДИАГРАММА №7. СТРУКТУРА ВЫРУЧКИ В 2008 ГОДУ (МЛН. РУБ.)



Выручка Компании за отчетный период выросла благодаря существенному наращиванию темпов и объемов строительства на основных объектах – энергоблоке №2 РоАЭС и энергоблоке №4 КАЭС. В 2009 году планируется выйти на «финишную прямую» строительства энергоблока №2 РоАЭС - в начале года перейти в фазу пусконаладочных работ, а в конце года осуществить физический пуск энергоблока.

В 2008 году строительство 4 энергоблока КАЭС перешло из начального в проектную стадию, это означает, что выполнение тематических этапов происходит в соответствии с графиком строительства.

Прибыль до налогообложения за 2008 год возросла на 1 252 млн. и составила 1 558 млн. руб.

Чистая прибыль в 2008 году выросла на 881 351 тыс. руб. или в 4,9 раза, в основном, из-за

существенного роста выручки, изменения ее структуры и, соответственно, увеличением доли продаж услуг с более высокой добавленной стоимостью.

Специфика инжиниринговой деятельности заключается в том, что производственная себестоимость в большей части (более 90%) состоит из работ субподрядных организаций и затрат на поставляемое оборудование. Каждый вид оказываемых услуг (проектно-исследовательские, строительно-монтажные, поставка оборудования и пр.) имеют определенную и отличную друг от друга норму прибыли, регулируемую нормативными документами в области строительства. Поэтому, изменение структуры себестоимости и, соответственно, выручки может существенно повлиять на чистую прибыль компании.

Выручка Компании за отчетный период выросла благодаря существенному наращиванию темпов и объемов строительства на основных объектах – энергоблоке №2 РоАЭС и энергоблоке №4 КАЭС. В 2009 году планируется выйти на «финишную прямую» строительства энергоблока №2 РоАЭС. В начале года перейти в фазу пусконаладочных работ, а в конце года осудить физический пуск энергоблока.

В 2008 году строительство 4 энергоблока КАЭС перешло из начального в проектную стадию, это означает, что выполнение тематических этапов происходит в соответствии с графиком строительства.

Прибыль до налогообложения за 2008 год возросла на 1 252 млн. и составила 1 558 млн. руб.

Чистая прибыль в 2008 году выросла на 881 351 тыс. руб. или в 4,9 раза, в основном, из-за

существенного роста выручки, изменения ее структуры и, соответственно, увеличением доли продаж услуг с более высокой добавленной стоимостью.

Специфика инжиниринговой деятельности заключается в том, что производственная себестоимость в большей части (более 90%) состоит из работ субподрядных организаций и затрат на поставляемое оборудование. Каждый вид оказываемых услуг (проектно-исследовательские, строительные, монтажные, поставка оборудования и пр.) имеют определенную и отличную друг от друга норму прибыли, регулируемую нормативными документами в области строительства. Поэтому, изменение структуры себестоимости и, соответственно, выручки может существенно повлиять на чистую прибыль компании.

ТАБЛИЦА №2. ФИНАНСОВЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ ЗА 2007-2008 Г.Г., ТЫС. РУБ.

Финансовые показатели	2008	2007	+/-	%
Выручка от реализации	17 991 500	7 874 526	10 116 974	228,4
Себестоимость реализации	16 308 311	7 561 319	8 746 992	215,6
Производственные затраты	16 294 852	7 551 139	8 743 713	215,7
Амортизация	13 459	10 180	3 279	132,2
Валовая прибыль	1 683 189	313 207	1 369 982	537,4
В % к выручке	9,4	4	5,4	235
Операционная прибыль	1 647 951	312 668	1 335 283	527
В % к выручке	9,2	4	5,2	230
Прибыль до налогов	1 557 826	306 322	1 251 504	508,5
В % к выручке	8,7	3,9	4,8	223
Чистая прибыль	1 104 845	223 494	881 351	494,3
В % к выручке	6,1	2,9	3,2	210,3

ТАБЛИЦА №3. СТРУКТУРА АКТИВОВ ПРЕДПРИЯТИЯ ЗА 2008 ГОД.

Показатели	Абсолютные величины		Удельный вес в общей величине		Изменения		
	18.12.2007	31.12.2008	18.12.2007	31.12.2008	в абсолютных величинах	в удельных весах	в % к общему изменению величины активов
1	2	3	4	5	6	7	8
Внеоборотные активы	145 038	484 602	2%	2%	339 564	0%	2%
Оборотные активы	10 131 924	23 433 935	98%	98%	13 302 011	0%	98%
Итого активов	10 276 962	23 918 537	100%	100%	13 641 575	0%	100%

Структура баланса Компании мобильная, так как большую часть (97,9%) ее составляют оборотные активы.

Наиболее существенными статьями оборотных активов как в 2007, так и в 2008 годах являются краткосрочная дебиторская задолженность (в 2007 – 80%, в 2008 - 58%) и денежные средства (в 2007 – 19,5%, в 2008 - 14%). Это связано со спецификой деятельности Компании, как инжиниринговой компании.

При анализе источников формирования имущества рассмотрены следующие существенные изменения в собственных и заемных средствах предприятия:

Собственный капитал, доля которого в валюте баланса на 31.12.2008 составила 7,1% (аналогичный показатель прошлого года – 4,6%) увеличился за период на 363%. Основное

увеличение произошло в результате роста нераспределенной прибыли ОАО «НИАЭП» в 3,1 раза.

Доля заемных средств (долгосрочных и краткосрочных) снизилась с 95,4% до 92,8% в 2008 году.

Существенные величины дебиторской и кредиторской задолженностей в валюте баланса отражают специфику хозяйственной деятельности Компании, где в качестве краткосрочной дебиторской задолженности отражаются выданные авансы поставщикам оборудования и субподрядным организациям, а в качестве краткосрочной кредиторской задолженности отражаются авансы, полученные от Заказчика-Застройщика (ОАО «Концерн «Энергоатом»), выданные для оплаты продукции поставщикам оборудования и услуг субподрядным организациям.

ТАБЛИЦА №4. КРАТКОСРОЧНАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

Краткосрочная дебиторская задолженность по состоянию на 31.12.2008	
Общая сумма дебиторской задолженности, в том числе	13 941 253
Покупатели и заказчики	1 013 297
Прочие дебиторы	12 928 209

ТАБЛИЦА №5. КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

Кредиторская задолженность по состоянию на 31.12.2008	
Кредиторская задолженность, в том числе	22 207 188
Поставщики и подрядчики, всего	3 406 896
Авансы полученные, всего из них:	18 490 755
Прочие кредиторы, всего	309 537

По итогам 2008 года финансово-хозяйственной деятельности валюта баланса Компании увеличилась на 13 641 575 тыс. руб. или на 232,7% вследствие роста величин:

- Основных средств (в 3,3);
- Товаров для перепродажи (в 3565 раза);
- Краткосрочной дебиторской задолженности (в 1,7 раза);
- Денежных средств (в 1,7 раза);

- Уставного капитала (в 3,6 раза);
- Краткосрочной кредиторской задолженности (в 2,3 раза).

Вышеперечисленные факторы свидетельствуют о расширении производственного потенциала Компании и становления ее в 2008 году полноценным коммерческим предприятием после преобразования из ФГУП «НИАЭП» в ОАО «НИАЭП».

БЮДЖЕТИРОВАНИЕ И УПРАВЛЕНИЕ ИЗДЕЖЖКАМИ

В результате смены формы собственности в 2008 году возникла необходимость адаптации существующей системы управленческого учета к новым условиям ведения и организации бизнеса. Бюджетное управление в Компании осуществляется в соответствии с корпоративными правилами и реализовано на следующих принципах:

- Это инструмент управления бизнесом;
- Это управление на основе сбалансированных финансовых показателей;
- Это управление с помощью бюджетов;
- Охватывает полный контур управления;
- Охватывает все уровни управления;
- Осуществляется на регулярной основе.

Планы по сокращению издержек отражены в стратегии развития Компании. Путем достижения КПЗ и реализации долгосрочной инвестиционной программы, направленной на снижение стоимости строительства АЭС в целом ведется формирование единого комплекса мер по сокращению издержек.

В настоящий момент основными инструментами управления издержками являются строгий контроль исполнения бюджетов, эффективная и прозрачная система закупок товарно-материальных ценностей для производственной и текущей деятельности предприятия на основе проведения 2-х этапных конкурсов и вариантное сценарное планирование.

В дальнейшем предприятие планирует разработку и внедрение стратегического управления издержками на основе следующего:

- Анализа цепочек ценностей.

- Стратегического позиционирования.
- Анализа и управления факторами, определяющими затраты.



УСТОЙЧИВОЕ РАЗВИТИЕ

РАЗДЕЛ V

Компания придает особое значение фактору социальной стабильности как основы устойчивого развития бизнеса, государства и общества. Кроме того, рассматривает социальную ответственность как один из ключевых принципов своей деятельности.

В СООТВЕТСТВИИ С ЭТИМ КОМПАНИЯ:

- Соблюдает законодательство, гарантируя открытость и прозрачность деятельности;
- Уважает права человека;
- Формирует свою стратегию с учетом интересов общества в целом;
- Обеспечивает динамичное развитие, сохраняя баланс интересов заинтересованных сторон – акционеров, работников, поставщиков и подрядных организаций, общественных и экологических организаций, иных социальных групп, интересы и деятельность которые так или иначе связаны с деятельностью Компании
- Следует общепринятым морально-этическим нормам;
- Учитывает интересы будущих поколений, стремясь к улучшению условий жизни населения и обеспечивая высокий уровень безопасности деятельности;
- Последовательно работает над обеспечением профессионального роста и повышения качества жизни сотрудников Компании.

ПРИОРИТЕТНЫМИ НАПРАВЛЕНИЯМИ КОРПОРАТИВНОЙ СОЦИАЛЬНОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТИ КОМПАНИИ ЯВЛЯЮТСЯ:

- Управление персоналом;
- Безопасность;
- Экологическое воздействие;
- Социальные инвестиции, вклад в социально-экономическое развитие территорий присутствия.

2008
ГОДОВОЙ ОТЧЕТ

21. УПРАВЛЕНИЕ ПЕРСОНАЛОМ



АЭС С РЕАКТОРОМ ВВЭР ПРОДЕМОНСТРИРОВАЛИ ЗА ПОЧТИ ПЯТИДЕСЯТИЛЕТНЮЮ ИСТОРИЮ ЭКСПЛУАТАЦИИ СВОЮ БЕЗОПАСНОСТЬ, НАДЕЖНОСТЬ И КОНКУРЕНТОСПОСОБНОСТЬ НА ЭНЕРГЕТИЧЕСКОМ РЫНКЕ

21.1. ЗАНЯТОСТЬ, ОПЛАТА ТРУДА И СОЦИАЛЬНЫЕ ГАРАНТИИ. ДОБРОВОЛЬНОЕ МЕДИЦИНСКОЕ СТРАХОВАНИЕ И НЕГОСУДАРСТВЕННОЕ ПЕНСИОННОЕ ОБЕСПЕЧЕНИЕ.

Кадровая политика Компании направлена на сохранение, укрепление кадрового состава, на создание квалифицированного высокопроизводительного сплоченного коллектива, способного качественно и своевременно решать стоящие перед Компанией задачи.

ДИАГРАММА №8. ОБЩАЯ ЧИСЛЕННОСТЬ СОТРУДНИКОВ ОАО «НИАЭП» В 2008 ГОДУ



Значительный рост численности по сравнению с 2006-2007 гг. связан с преобразованием института в инженеринговую компанию в 2007 году и созданием Волгодонского и Удомельского филиалов. Динамика численности персонала с 2006 по 2008 гг. наглядно показана на диаграммах 9, 10.

ДИАГРАММА №9. ДИНАМИКА ЧИСЛЕННОСТИ ПЕРСОНАЛА С РАЗБИВКОЙ ПО КАТЕГОРИЯМ ЗА 2006-2008 Г.Г.

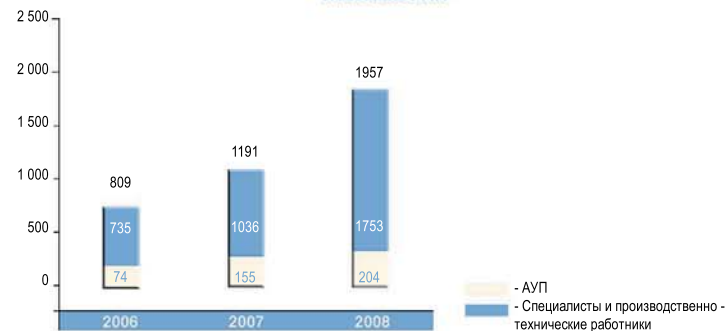
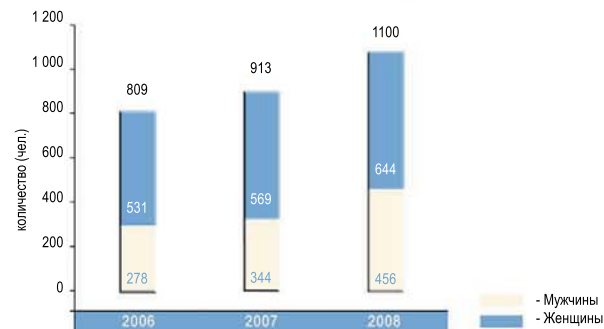
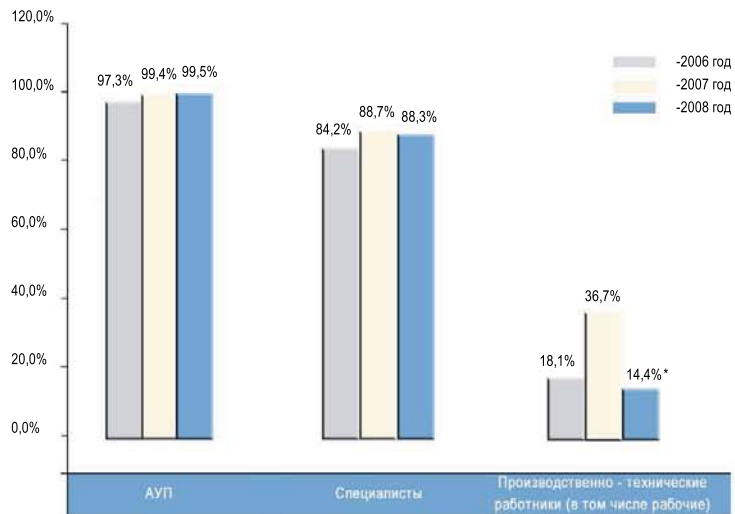


ДИАГРАММА №10. ГЕНДЕРНЫЙ СОСТАВ СОТРУДНИКОВ ОАО «НИАЭП» ЗА 2006-2008 Г.Г.



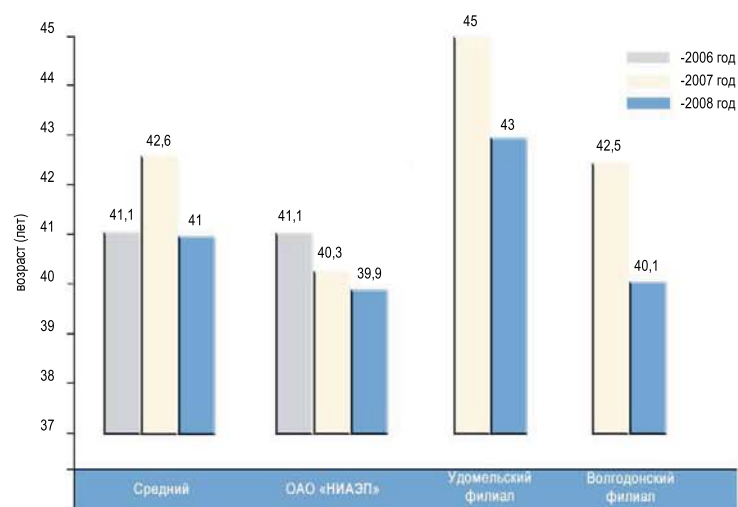
Среди административно-управленческого персонала (АУП) и специалистов Компании высока доля работников, имеющих высшее образование. Снижение доли персонала с высшим образованием в 2008 году объясняется приемом на работу большого числа квалифицированных рабочих в филиалах в связи с созданием строительно-монтажного управления (СМУ-1) в структуре Волгодонского филиала и бетонно-растворного хозяйства в структуре Удомельского филиала. (*). (Диаграмма 11).

ДИАГРАММА №11. ДОЛЯ РАБОТНИКОВ С ВЫСШИМ ОБРАЗОВАНИЕМ С РАЗБИВКОЙ ПО КАТЕГОРИЯМ ЗА 2006 - 2008 Г.Г.



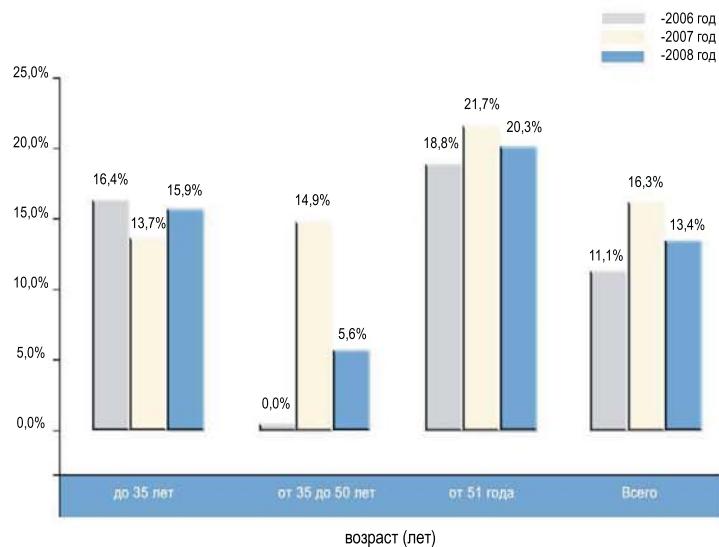
Средний возраст сотрудников компании составляет 41 год и имеет тенденцию к «омоложению» за счет увеличения числа «молодых специалистов». Так, в 2008 году в Компании трудилось 800 человек в возрасте до 35 лет, что составило 41% от общей численности (Диаграмма 12).

ДИАГРАММА №12. СРЕДНИЙ ВОЗРАСТ СОТРУДНИКОВ (2006 - 2008 Г.Г.)



Уровень текучести кадров в компании составил от 11,1 % в 2006 году до 13,4 % в 2008 г. (Диаграмма 13). Увеличение данного показателя в 2007 году (16,3%) объясняется начавшимися структурными и организационными преобразованиями в Компании.

ДИАГРАММА №13. КОЭФФИЦИЕНТ ТЕКУЧЕСТИ КАДРОВ С РАЗБИВКОЙ ПО ВОЗРАСТНОМУ ПРИЗНАКУ ЗА 2006 - 2008 Г.Г.



Процесс комплектования кадрового состава филиалов, начался в 2007 году (с момента открытия филиалов) и продолжается в настоящее время. Волгодонский филиал насчитывает 709 чел. (в том числе 331 чел. в составе СМУ), Удомельский - 331 человек. Подбор специалистов для работы в филиалах Компании ведется с использованием электронных и печатных СМИ. Производится тщательный отбор кадров, объективно оценивается квалификация каждого кандидата. При существующем в атомной отрасли остром дефиците высококвалифицированных кадров рабочих специальностей для набора во вновь образованное СМУ, подрядные и субподрядные организации, с июля 2008 года успешно работает Общественная приемная в г.Волгодонске. С момента открытия услугами специалистов приемной воспользовалось 6127 человек. Трудоустроено - 755 специалистов. В ноябре 2008 года организована работа Общественной приемной и в г.Удомле. За этот период в нее обратились 1395 человек, 298 специалистов уже приступили к работе в подрядных организациях.

Основная часть сотрудников Компании проживают в соответствующих регионах (Нижний Новгород и Нижегородская область - сотрудники центрального офиса, Тверская и Ростовская области соответственно - сотрудники Удомельского и Волгодонского филиалов). Доля высшего руководства представляющая местное население (директор, заместители директора, директора филиалов, заместители директора филиалов, главные бухгалтеры), в регионах деятельности Компании составляет:

ОАО «НИАЭП»	88,9 %
Волгодонский филиал	75,0 %
Удомельский филиал	75,0 %

Подавляющее большинство сотрудников компании работают по постоянному договору о найме на условиях полной занятости. Лишь незначительная часть работников, не более 2%, трудится по договорам, заключенным на

определенный срок, как правило, на время отсутствия основного работника. Для выполнения определенных работ периодически привлекаются лица по договорам подряда, но их доля незначительна – так, в 2008 году было заключено всего 15 таких договоров.

СОЦИАЛЬНЫЕ ГАРАНТИИ, ДОБРОВОЛЬНОЕ МЕДИЦИНСКОЕ СТРАХОВАНИЕ, НЕГОСУДАРСТВЕННО ПЕНСИОННОЕ ОБЕСПЕЧЕНИЕ, СОЦИАЛЬНО-ОЗДОРОВИТЕЛЬНЫЕ И ДРУГИЕ ПРОГРАММЫ ДЛЯ РАБОТНИКОВ КОМПАНИИ.

За прошедший год Компания не только добилась ощутимых производственных успехов, но и значительно продвинулась вперед в предоставлении социальных гарантий сотрудникам.

Объемы материальной помощи по различным основаниям увеличились в среднем в 1,5 раза, а некоторые виды выплат (например, в случае вступления в брак) введены впервые. В соответствии с Положением об оказании материальной помощи работникам Компании в 2008г. выплачено 2,5 млн. рублей.

В отчетном году произошло существенное увеличение юбилейных выплат и выплат наставникам вновь принимаемых сотрудников (число наставников в настоящее время составляет 23 человека). Выплаты в связи с юбилейными датами, а также единовременные премии при награждении государственными и ведомственными наградами составили в 2008 году около 1 млн. рублей.

В отчетном году Компания взяла на себя расходы по оплате детских новогодних подарков для детей всех сотрудников в возрасте до 14 лет, вне зависимости от членства родителей в профсоюзе. В 2008г. приобретено более 700 новогодних наборов для детей сотрудников, в том числе и для работников филиалов Компании. Общая сумма подарков свыше 200 тысяч рублей.

ДИАГРАММА №14. МАТЕРИАЛЬНАЯ ПОМОЩЬ, ПРЕДОСТАВЛЕННАЯ РАБОТНИКАМ ОАО «НИАЭП», (ТЫС. РУБ.)

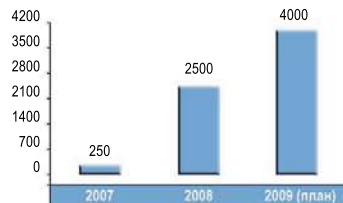
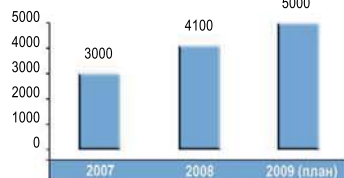


ДИАГРАММА №15. ЗАТРАТЫ НА ДОБРОВОЛЬНОЕ МЕДИЦИНСКОЕ СТРАХОВАНИЕ РАБОТНИКОВ КОМПАНИИ, (ТЫС. РУБ.)



В центре особого внимания остается охрана здоровья сотрудников Компании.

Проведен ремонт действующего в Компании медицинского кабинета, закуплено современное лечебно-диагностическое оборудование. Стремительно и оснащена новым оборудованием столовая Компании.

В отчетном году работа базы отдыха «Лесной уют», находящейся на балансе Компании, была продлена с 4-х до 5-ти смен; в течение летнего периода на ней отдохнули и укрепили здоровье более 400 сотрудников и членов их семей.

В течение ряда лет Компания заключает договоры со страховыми медицинскими организациями по организации и оплате медицинской помощи сотрудникам предприятия. По программам добровольного медицинского страхования (ДМС) застраховано более 60% работников. В 2008 году средства, выделяемые на реализацию программ добровольного медицинского страхования работников, возросли на 25% и составили свыше 4 млн. рублей.

2008 год был объявлен в стране Годом семьи. Компания также вносит свой вклад в реализацию государственной программы поддержки материнства и детства.

При рождении ребенка сотрудник Компании одновременно получает 55 тысяч рублей. Выплаты в связи с рождением ребёнка в текущем году превысили 1 млн. рублей. Выплаты в связи с бракосочетанием работника составили 600 тысяч рублей. Денежное пособие многодетным семьям, имеющим трех и более детей до 14 лет, возросло с 300 рублей до 12 тысяч рублей в год на каждого ребенка.

ДИАГРАММА №16.

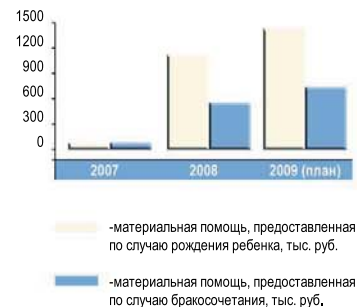
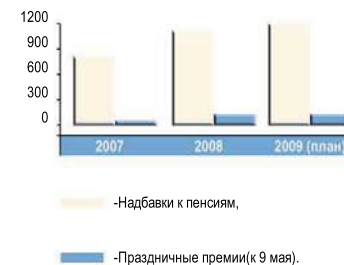


ДИАГРАММА №17. ЕДИНОВРЕМЕННЫЕ ДЕНЕЖНЫЕ ПОСОБИЯ, ВЫПЛАЧИВАЕМЫЕ ПЕНСИОНЕРАМ КОМПАНИИ, (ТЫС.РУБ.)



В соответствии с Коллективным договором ОАО «НИАЭП» неработающим пенсионерам, проработавшим в Компании не менее 10 лет, выплачивается ежемесячное пособие. В 2008 году размер пособия составил 800 рублей на одного человека, что на 23% больше аналогичных выплат в 2007 году.

Кроме того, пенсионерам компании выплачиваются единовременные денежные пособия:

- При выходе на пенсию (от 1-го до 3-х окладов);
- Праздничные выплаты ветеранам Великой Отечественной войны (10 тыс. руб./чел.).

Выплаты Компании на эти цели составили в 2008г. около 1 200 тыс. рублей.

В целях повышения социальной защищённости сотрудников Компании в 2009 году планируется начать реализацию программ дополнительного пенсионного обеспечения в рамках внедрения единой отраслевой пенсионной системы.

МНЕНИЕ СОВЕТА ВЕТЕРАНОВ

Реализация программ социально-экономической защиты ветеранов войны и труда, пенсионеров - ветеранов атомной отрасли в 2008 году находит с их стороны ответную положительную реакцию.

Свою благодарность за чуткое внимание и заботу о них ветераны выражают во время регулярно проводящихся встреч с руководством Компании. Ветераны ВОВ, получающие денежную поддержку на дому, обращаются с благодарственными письмами к руководству Компании.

Особую признательность администрации ветераны выразили в связи с выделением немалых финансовых средств на создание и издание «Сборника воспоминаний ветеранов Компании». Ветераны, не принявшие участие в его создании, выступили с инициативой начать сбор материалов для подготовки продолжения сборника и получили поддержку руководства Компании.

Председатель Совета ветеранов
В.Д. Глебов

МНЕНИЕ ТРУДОВОГО КОЛЛЕКТИВА

ОАО «НИАЭП» с нашей точки зрения является социально-ориентированным предприятием и образцовым с точки зрения социального партнерства. Администрация и профсоюзный комитет успешно взаимодействуют в интересах трудового коллектива.

Вопреки модному нынче мнению, что организации не должны содержать социальную инфраструктуру для поддержания здоровья и трудовой активности работников, в нашей компании действует эффективная система социальной защиты, механизм которой прописан в коллективном договоре.

Доступная для работников института и членов их семей социальная инфраструктура является серьезным элементом мотивации и позволяет ОАО «НИАЭП» решать кадровую проблему для обеспечения увеличивающихся объемов производства.

Стабильная работа коллектива, рост экономических и финансовых показателей предприятия подтверждают справедливость этого тезиса.

Председатель Профсоюзного комитета
Е.В. Кочергина

В настоящее время трудовые, социально-экономические и профессиональные отношения в Компании регулируются Коллективным договором ОАО «НИАЭП» на 2008-2009 г.г.

Коллективный договор распространяется на всех работников Компании (1 957 человек по состоянию на 31.12.2008 г.) вне зависимости от их членства в профсоюзе и гарантирует существенную социальную поддержку работникам. Внимание уделяется работе по сохранению накопленных коллективом Компании знаний и опыта, их бережной передаче молодому поколению. В целях информирования молодого поколения сотрудников об истории создания

объектов энергетики, о становлении и развитии института подготовлен и издан Сборник воспоминаний ветеранов Компании.

К профессиональному празднику - Дню работника атомной промышленности - было приурочено развертывание специальной экспозиции в конференц-зале Компании, посвященной основным этапам истории предприятия.

В 2008 году Компания вновь приняла участие во Всероссийском конкурсе «Российская организация высокой социальной эффективности» (по итогам предыдущего конкурса ОАО «НИАЭП» стал лауреатом в отрасли «Атомная энергетика и промышленность»).



**21.2. ОБУЧЕНИЕ И ПОВЫШЕНИЕ
КВАЛИФИКАЦИИ. УПРАВЛЕНИЕ
ИНТЕЛЛЕКТУАЛЬНЫМ КАПИТАЛОМ**

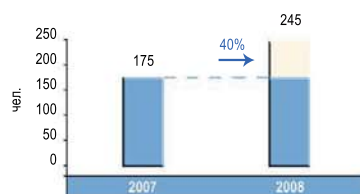
В Компании успешно работает система подготовки кадров, охватывающая все уровни персонала, проводится оценка результативности обучения. Система подготовки и обучения персонала разрабатывается и обновляется с учетом задач Компании и в соответствии с политикой в области качества. Всего в 2008 году прошли обучение, подготовку и переподготовку, повысили свою квалификацию в отраслевых учебных центрах Госкорпорации «Росатом» 245 сотрудников, что на 40% превышает показатель предыдущего года. Сотрудники приняли участие в обучающих мероприятиях (тренингах) по темам, в том числе: «Управление человеческими ресурсами», «Современные методы управления проектированием объектов строительства», «Обращение с радиоактивными отходами», «Промышленная безопасность», «Управление проектами», «Методы и средства тех.защиты» и многих других.



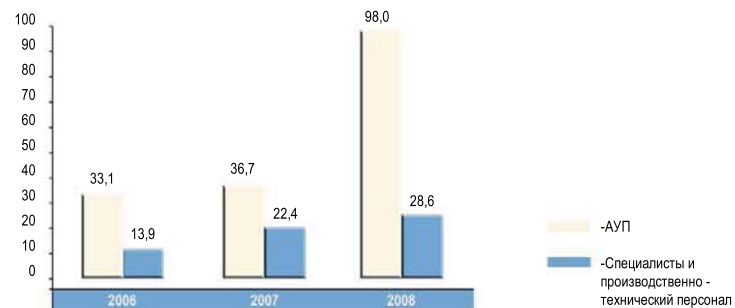
В 2008 году, программами внутреннего и внешнего обучения охвачены не только сотрудники проектного блока, но и Компании в целом, в том числе и специалисты филиалов. По программам технического и экономического обучения за первое полугодие 2008/2009 учебного года в 34 группах было проведено 108 часов занятий для сотрудников всех основных производственных подразделений.

В Компании проходят производственную практику студенты технических ВУЗов. Действует институт наставничества, направленный на сохранение и передачу большого профессионального опыта специалистов старшего поколения молодым начинающим работникам. Все вышеперечисленное свидетельствует о внимательном и конструктивном подходе руководства Компании к проблеме воспитания, обучения и повышения квалификации специалистов организации. Затраты на повышение квалификации в 2008 году составили 1,6 млн. рублей, в текущем году запланировано потратить на эти цели 1,75 млн. рублей. Показатели, характеризующие работу по обучению персонала, показаны на диаграммах 19, 20, 21, 22.

**ДИАГРАММА №18. КОЛИЧЕСТВО
СОТРУДНИКОВ, ПРОШЕДШИХ ПОВЫШЕНИЕ
КВАЛИФИКАЦИИ**



**ДИАГРАММА №19. СРЕДНЕЕ КОЛИЧЕСТВО ЧАСОВ ПОДГОТОВКИ НА СОТРУДНИКА
ОАО «НИАЭП» ЗА 2006 - 2008 Г.Г.**



**ДИАГРАММА №20. КОЛИЧЕСТВО СОТРУДНИКОВ, ПРОШЕДШИХ ПОВЫШЕНИЕ КВАЛИФИКАЦИИ
В 2006 - 2008 Г.Г.**

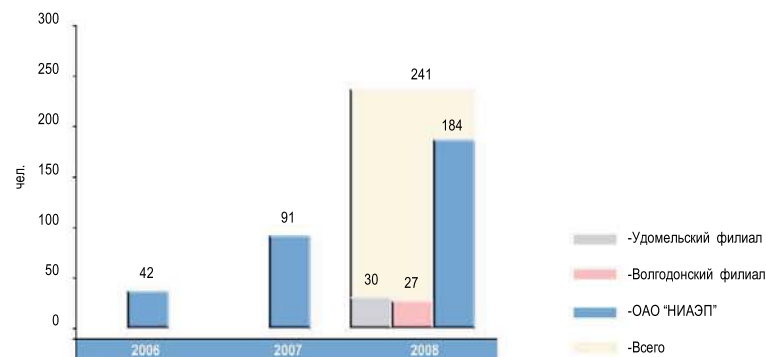


ДИАГРАММА №21. ЗАТРАТЫ НА ОБУЧЕНИЕ НА ОДНОГО СОТРУДНИКА КОМПАНИИ, (ТЫС. РУБ.)

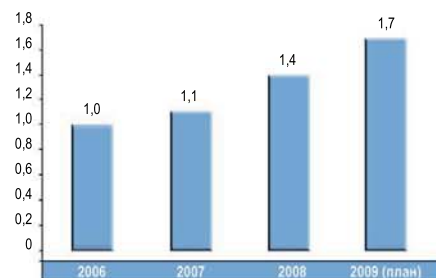
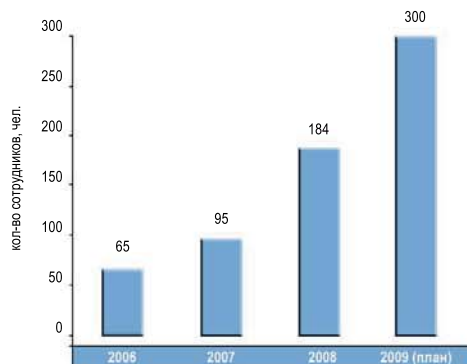


ДИАГРАММА №22. УЧАСТИЕ В ОБУЧАЮЩИХ МЕРОПРИЯТИЯХ

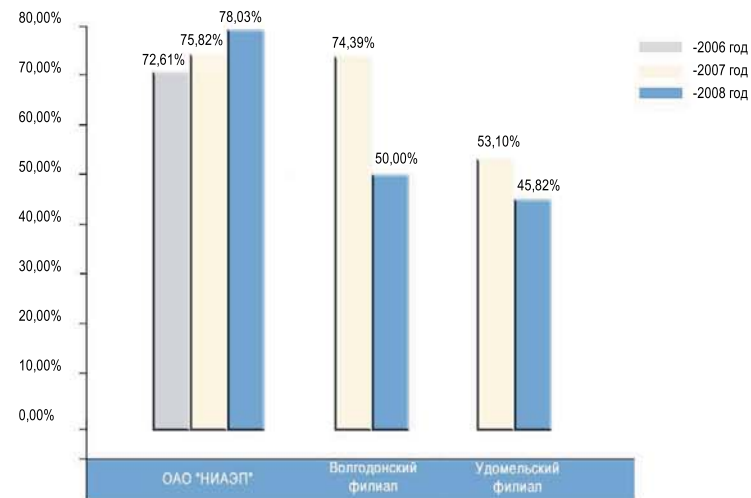


Компанию возглавляет доктор экономических наук. В настоящее время в коллективе трудится 9 кандидатов наук.

Подавляющее большинство сотрудников Компании являются высококвалифицированными специалистами. Соотношение количества выпускников Вузов к численности персонала за 2006-2008гг. показана на диаграмме 23.

Снижение доли выпускников к численности персонала в 2008 году объясняется приемом на работу большого числа квалифицированных рабочих в филиалах в связи с созданием строительно-монтажного управления (СМУ-1) в структуре Волгодонского филиала и бетонно-растворного хозяйства в структуре Удомельского филиала.

ДИАГРАММА №23. ОТНОШЕНИЕ КОЛИЧЕСТВА ВЫПУСКНИКОВ ВУЗОВ К ЧИСЛЕННОСТИ ПЕРСОНАЛА, ЗА 2006-2008 Г.Г.



21.3. МОЛОДЕЖНАЯ ПОЛИТИКА

В 2006 году В Компании организован Совет молодых специалистов, в состав которого входят сотрудники в возрасте до 35 лет. Его основными задачами являются:

- Содействие социальной и профессиональной адаптации молодежи;
- Взаимодействие с молодежными организациями города и области;
- Организация культурно-массовых и спортивных мероприятий.

При приеме на работу молодым специалистам устанавливается шестимесячный срок адаптации и назначается наставник. Многие молодые сотрудники без отрыва от работы получают второе высшее образование, обучаются в аспирантуре. Молодежь Компании охвачена системой внутреннего (техническая и экономическая учебы) и внешнего (повышение квалификации) обучения, принимает активное участие в различных молодежных конференциях, форумах и т.д.

В Компании не происходит оттока молодых специалистов для работы за рубежом. Зарплата молодых специалистов (выпускников ВУЗов), значительно выше, чем на других предприятиях города. Основную часть молодых сотрудников Компании составляют выпускники профильных ВУЗов. О перспективности работы в Компании говорит следующий факт - в течение 2008 года были повышены в должности 140 молодых специалистов при общем их количестве 721 человек.

Рабочие места молодых специалистов, также как и остальных сотрудников Компании, оснащены современной вычислительной техникой, оборудованы в соответствии с нормами охраны труда всем необходимым для эффективного производственного процесса.

В Компании систематически проводится аттестация рабочих мест по условиям труда.

В Компании организуется производственная практика студентов в соответствии с договором между Компанией и ВУЗом – проходят практику студенты преимущественно из Нижегородского государственного технического университета Р.Е.Алексеева (НГТУ) и Нижегородского государственного архитектурно-строительного университета им. В.П.Чкалова (НГАСУ). В 2007 году практику прошли 53 студента, в 2008 году - 55. В 2008 году в Компанию трудоустроено 10 специалистов из числа студентов, проходивших преддипломную практику.

С целью подготовки квалифицированных кадров для атомной отрасли, Компанией возрождено движение студенческих строительных отрядов. С октября по декабрь 2008 года на строительной площадке Ростовской АЭС прошли производственную практику 3 студенческих отряда из Волгодонского политехнического техникума и Волгодонского института Южно-Российского государственного технического университета общей численностью 170 человек.



Кроме производственной программы ребята участвовали в спартакиадах, конкурсах агитбригад, выпускали стенгазеты, трудились на строительстве Храма и обустройства городского парка. Программа 2008 года завершилась фестивалем ССО-2008. Лучшие бригады отмечены призами, совершили экскурсионные поездки в г.г.Ростов-на-Дону и Волгоград. В рамках проведения студенческих строительных отрядов Компания и в дальнейшем планирует задействовать студентов средних и высших учебных заведений для работы на строительстве АЭС.

В соответствии с Постановлением Правительства РФ № 942 от 19.09.1995 «О целевой контрактной подготовке специалистов с высшим и средним профессиональным образованием» в 2008г. от Компании на целевое обучение были направлены шесть человек, которые успешно прошли экзаменационные испытания в ВУЗ на специальность «Атомные и электрические станции».

По мнению председателя Совета молодых специалистов Александра Денисова, вопросы и проблемы, возникающие у молодых специалистов решаются в рабочем порядке, в ОАО «НИАЭП» работа с молодежью ведется на должном уровне, молодым специалистам обеспечены комфортные условия труда, интересная и ответственная работа, достойная заработная плата, возможности для профессионального и творческого роста.



22. БЕЗОПАСНОСТЬ



ПОСТРОЕННАЯ ПО НАШЕМУ ПРОЕКТУ АРМЯНСКАЯ АЭС С ДВУМЯ БЛОКАМИ ВВЭР-440 ВЫДЕРЖАЛА ИСПЫТАНИЕ СПИТАККИМ ЗЕМЛЕТРЯСЕНИЕМ СИЛОЙ ТОЛЧКОВ В 10 БАЛЛОВ ПО ШКАЛЕ РИХТЕРА И ПРОДОЛЖАЛА УСТОЙЧИВО РАБОТАТЬ ПОСЛЕ ЗЕМЛЕТРЯСЕНИЯ. В ДАЛЬНЕЙШЕМ СТАНЦИЯ БЫЛА ОСТАНОВЛЕНА ПО МОТИВАМ ПОЛИТИЧЕСКОГО ХАРАКТЕРА. ОСТАНОВКА АЭС ПРИВЕЛА РЕСПУБЛИКУ К ЭНЕРГЕТИЧЕСКОМУ КРИЗИСУ. ПО РЕШЕНИЮ ПРАВИТЕЛЬСТВА АРМЕНИИ ЭНЕРГОБЛОК № 2 АРМЯНСКОЙ АЭС БЫЛ ПОВТОРНО ВВЕДЕН В ЭКСПЛУАТАЦИЮ В 1995 ГОДУ. В НАСТОЯЩЕЕ ВРЕМЯ ОН ОБЕСПЕЧИВАЕТ БОЛЕЕ 40% ПОТРЕБНОСТИ АРМЕНИИ В ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ. ВВОД БЛОКА АЭС ПОЗВОЛИЛ ПРЕДОТВРАТИТЬ ЭКОЛОГИЧЕСКУЮ КАТАСТРОФУ – СВЕРХНОРМАТИВНОЕ ПАДЕНИЕ УРОВНЯ ВОДЫ В ОЗЕРЕ СЕВАН, ВЫЗВАННОЕ ПОДДЕРЖАНИЕМ РАБОТЫ ГИДРОЭЛЕКТРОСТАНЦИЙ РАЗДАНСКОГО КАСКАДА С ПОВЫШЕННОЙ НАГРУЗКОЙ.

Важнейшая составляющая государственной политики и политики Компании в области безопасности – **КУЛЬТУРА БЕЗОПАСНОСТИ**, провозглашающая безопасность высшим приоритетом при выполнении работ на производственных объектах, – родилась именно в атомной промышленности.

КУЛЬТУРА БЕЗОПАСНОСТИ – квалификационная и психологическая подготовленность всех лиц, при которой обеспечение безопасности атомных электростанций является приоритетной целью и внутренней потребностью, приводящей к самосознанию ответственности и к самоконтролю при выполнении всех работ, влияющих на безопасность.



Цель государственного регулирования ядерной и радиационной безопасности – формирование условий, при которых гарантируется защита работников объектов использования атомной энергии, населения и окружающей среды от недопустимого радиационного воздействия и предотвращение неконтролируемого распространения и использования ядерных материалов.

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

В своей деятельности как при разработке проектной и рабочей документации, так и при сооружении энергоблоков атомных станций сотрудники Компании строго руководствуются действующей нормативно-технической документацией в области обеспечения ядерной и

радиационной безопасности, требованиями Конвенции о ядерной безопасности и другими документами Международного агентства по атомной энергии (МАГАТЭ). При строительстве АЭС в качестве подрядных строительных-монтажных организаций привлекаются только те из них, которые имеют лицензии Росстроя и Ростехнадзора на соответствующие виды деятельности. Должностные лица и инженерно-технический персонал Компании, в соответствии со своими должностными обязанностями, проходят обучение и проверку знаний в области использования атомной энергии не реже одного раза в три года.

При разработке проектной документации для иностранных заказчиков до её передачи проводится экспертиза на предмет использования двойных технологий с

КУЛЬТУРА БЕЗОПАСНОСТИ

Требование формирования культуры безопасности у специалистов, ведущих любые работы по атомным станциям, закреплено в Общих положениях обеспечения безопасности атомных станций ОПБ-88/97, которые утверждены постановлением Госатомнадзора России от 14.11.1997 № 9.

Формирование культуры безопасности в Компании начинается с подбора кадров путем приема на работу, как правило, молодых специалистов из профильных ВУЗов, получивших первичную подготовку в области нормативной базы атомных электростанций или работников, уже имеющих опыт и соответствующие знания. На начальном этапе работы все работники, имеющие отношение к работам, влияющим на безопасность атомных электростанций, проходят обучение с последующей проверкой знаний нормативных документов в области использования атомной энергии в объеме своих

должностных обязанностей. В дальнейшем переподготовка с проверкой знаний проводится не реже одного раза в три года. При положительной оценке работникам выдаются документы установленного образца, дающие право выполнения соответствующих работ.

В компании внедрена и действует Система менеджмента качества (СМК) на базе ИСО-9000, в рамках которой на каждый вид работ разработаны Методические инструкции, все сотрудники имеют должностные инструкции. СМК постоянно поддерживается в рабочем состоянии, регулярно проводятся внутренние аудиты с проверкой выполнения требований инструкций, а также внешние аудиты фирмой ТЮФ-серт. Инструкции обновляются не реже одного раза в пять лет.

Один раз в три года проводится аттестация работников компании на соответствие занимаемой должности с оценкой выполнения ими своих обязанностей и рекомендациями руководителю по повышению или понижению в должности, если это признается целесообразным.



С целью изучения новых нормативных документов, а также изучения и обобщения накопленного в отрасли и за рубежом опыта, в компании на постоянной основе действует система технической учебы.

Действующая система работы с персоналом компании обеспечивает создание и поддержание в коллективе квалификационной и психологической подготовленности работников, соответствующей требованиям культуры безопасности.

Одним из направлений политики по ядерной и радиационной безопасности в Компании является активное участие в деятельности отраслевых общественных организаций, в частности с Ядерным обществом России.

Общероссийская общественная организация «Ядерное общество России» (ЯОР), объединяющая на добровольных началах ученых, специалистов, преподавателей и студентов, работающих или обучающихся в области использования атомной энергии.

ЯОР ставит своей задачей содействие активизации международных контактов и сотрудничества, взаимодействию специалистов с широкими кругами общественности для комплексного решения проблемы безопасного развития атомной энергетики, проблем распространения ядерного оружия, а также формированию объективного общественного мнения, восстановлению доверия к мирному использованию ядерной энергии.

Нижегородское отделение ЯОР активно участвует в жизни и деятельности ЯОР. В Нижегородское отделение ЯОР входят специалисты РФЯЦ-ВНИИЭФ, ЦКБ «Лазурит», ОКБМ, НИИИС, ОАО НИАЭП, НГТУ и ННГУ им. Лобачевского.

23. ОХРАНА ТРУДА



ОБЕСПЕЧЕНИЕ БЕЗОПАСНЫХ УСЛОВИЙ ТРУДА - основная цель работы отдела охраны труда Компании, один из факторов устойчивого социально-экономического развития предприятия.

Использование передовых информационных технологий и особая значимость принимаемых решений обусловили высокую технологичность рабочих мест инженеров и специалистов Компании.

Основными принципами формирования здоровых условий труда на таких рабочих местах являются:

- ✓ **СОБЛЮДЕНИЕ ТРЕБОВАНИЙ РОССИЙСКОГО ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВА И НОРМ МЕЖДУНАРОДНОГО ПРАВА;**

✓ СИСТЕМНОСТЬ:



✓ ОТКРЫТОСТЬ И ОТЧЕТНОСТЬ.

Контрольно-надзорные органы



Исполнительные органы

Государственная инспекция труда.

- Соблюдение требований трудового Кодекса РФ;

Региональное управление № 153 ФМБА РФ.

- Вопросы производственного контроля;

Комитет по труду Администрации района.

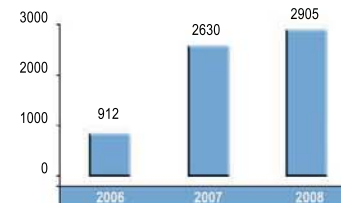
- Вопросы социального партнерства;

Региональное отделение Фонда социального страхования.

- Финансирование мероприятий по предупреждению несчастных случаев и профзаболевания.

Развитие у сотрудников предприятия приоритета культуры безопасности, как основной ценности Общества, создание на этой основе ориентированной на профилактику культуры охраны труда, и впредь будет основной задачей корпоративной политики Компании.

ДИАГРАММА №24. СУММА ЗАТРАТ НА МЕРОПРИЯТИЯ ПО ОХРАНЕ ТРУДА В ДИНАМИКЕ ПО ПЕРИОДАМ, (Тыс. руб.)



24. ЭКОЛОГИЧЕСКАЯ ПОЛИТИКА



ПРИ СООРУЖЕНИИ ОБЪЕКТОВ АТОМНОЙ ЭНЕРГЕТИКИ ОБРАЗУЮТСЯ ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ ОТХОДЫ, АНАЛОГИЧНЫЕ ОБРАЗУЮЩИМСЯ ПРИ СООРУЖЕНИИ ТЕПЛОВЫХ ЭЛЕКТРОСТАНЦИЙ (ГРЭС И ТЭЦ) ОДИНАКОВОЙ МОЩНОСТИ. ПРИ ЭТОМ НЕКОТОРОЕ ПРЕИМУЩЕСТВО ИМЕЮТ АТОМНЫЕ ЭЛЕКТРОСТАНЦИИ, ДЛЯ КОТОРЫХ НЕ НУЖНО РАЗВЕТВЛЕННОГО ТОПЛИВНОГО ХОЗЯЙСТВА.

Экологическая политика Компании направлена на достижение признанного в международной практике уровня всех компонентов экологической безопасности, развитие новых экологически безопасных технологий в области сооружения объектов атомной энергетики.

Необходимость проведения оценки воздействия на окружающую среду при любом виде деятельности Компании и сравнения полученных результатов с действующими нормативами, охраняющими благополучие среды обитания и всех биосообществ, ее населяющих, включая человека – основа экологической политики Компании.

Деятельность Компании в области обеспечения экологической безопасности оценивается по двум критериям:

- ✓ Компания - как действующий хозяйственный субъект;
- ✓ Степень гарантий и ответственности Компании за уровень экологической безопасности сдаваемых «под ключ» энергоблоков АЭС на всех стадиях их жизненного цикла.

Деятельность Компании как хозяйствующего субъекта делится, в свою очередь, по 2 основным уровням:

- ✓ Деятельность главного офиса в Нижнем Новгороде и филиалов на Ростовской и Калининской АЭС, несущих управляющие функции;
- ✓ Деятельность собственных строительномонтажных управлений и подрядных строительных, монтажных, наладочных организаций, несущих производственные функции и ответственность за экологическую безопасность собственной деятельности.

Главный офис ОАО «НИАЭП» располагается в историческом центре г. Нижний Новгород. С точки зрения контроля лимита выбросов и сбросов в окружающую среду, размещения твердых отходов Компания находится под юрисдикцией районных и городских служб природоохраны.

ЭКОЛОГИЧЕСКАЯ ПОЛИТИКА ПРИ ПРОЕКТИРОВАНИИ

Основной задачей Компании в области проектирования является обеспечение уровня экологической безопасности сооружаемых объектов атомной энергетики (энергоблоков АЭС) на всех этапах жизненного цикла с учетом срока эксплуатации 50 лет.

Обоснование экологической безопасности объектов атомной энергетики проводится, начиная с момента инвестиционного замысла с оформлением первого документа – «Декларации о намерениях» создания нового атомного энергоисточника в определенном регионе.

ЭКОЛОГИЧЕСКАЯ ПОЛИТИКА ПРИ СТРОИТЕЛЬСТВЕ

Для реализации экологической политики Компании проводится регулярный осмотр территории и объектов строительства на предмет выявления несанкционированных свалок мусора

и соответствия мест временного накопления отходов требованиям Сан.Пин 2.1.7.1322-03 и иным нормативным документам («О наведении порядка», «Мероприятия по уборке территории строительной базы и строительной площадки»).

Строительные и монтажные организации утверждают в местных природоохранных органах лимиты на предельно допустимые выбросы (ПДВ) в атмосферу, предельно допустимые сбросы (ПДС) в открытые водоемы, а также лимиты на размещение твердых отходов (ПДРО).

Особое внимание уделяется вопросам безопасного обращения и обезвреживания опасных отходов.

На деятельность по сбору, использованию, обезвреживанию, транспортировке, размещению опасных отходов используется специальная лицензия в соответствии с утвержденным «Положением о лицензировании деятельности по сбору, использованию, обезвреживанию, транспортировке, размещению опасных отходов».

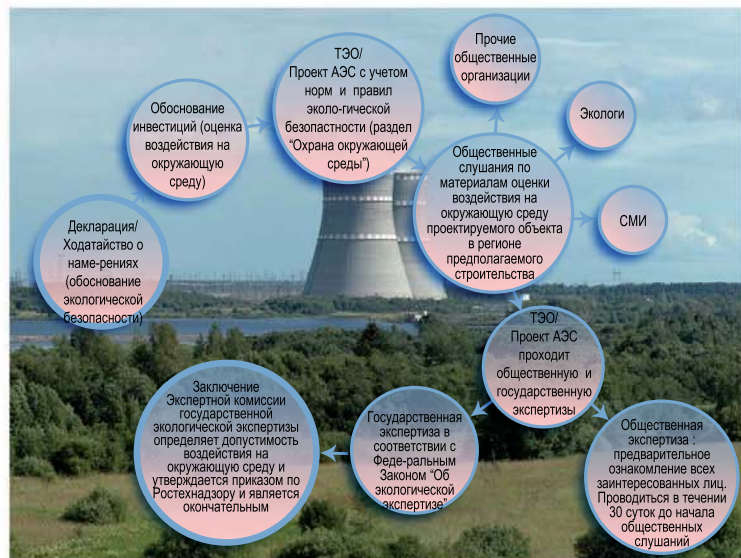
Лицензирующим органом является Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору (Ростехнадзор).

Основную производственную деятельность, связанную с образованием опасных отходов, ведут субподрядные организации, выполняющие по контрактам с Компанией строительные, монтажные и наладочные работы. Обязательным требованием при заключении контрактов с этими организациями является наличие у них лицензии на обращение с опасными отходами, а также своевременное получение лимитов на размещение отходов, согласованных с МТУ «Ростехнадзор», получение паспортов отходов, разработка проекта нормативов предельно допустимых выбросов, оплата за негативное воздействие на окружающую среду.

В 2008 году штрафных санкций за несоблюдение экологического законодательства К Компании не применялось.

Основные инициативы по оценке воздействия на окружающую среду обсуждаются и учитываются на стадии «проект». Как уже было сказано выше, экологическая безопасность проектируемых к сооружению в России АЭС доказывается сравнением расчетных и достигнутых при эксплуатации аналогичных энергоблоков показателей с допустимыми по действующим нормам.

СХЕМА УТВЕРЖДЕНИЯ ОБОСНОВАНИЯ ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ ДЛЯ ВНОВЬ СТРОЯЩИХСЯ ЭНЕРГОБЛОКОВ АЭС:



Приводим таблицу сравнения атмосферных выбросов от различных топливных циклов (от стадии добычи топлива до стадии производства электроэнергии).

В этих атмосферных выбросах основными парниковыми газами, попадающими под киевское соглашение, являются CO2 и CH4.

Преимущества ЯТЦ перед остальными энерготехнологиями и по парниковым газам и другим выбросам очевидны.

ТАБЛИЦА №6. АТМОСФЕРНЫЕ ВЫБРОСЫ ОТ РАЗЛИЧНЫХ ТОПЛИВНЫХ ЦИКЛОВ, ВКЛЮЧАЯ СТАДИЮ ПРОИЗВОДСТВА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ, Г/(кВтч) (ПО ДАННЫМ ЦНИИ АТОМИНФОРМ).

Вид сброса	Топливный цикл			
	ЯТЦ	Угольный	Нефтяной	На природном газе
SOx	1,500	12,500	8,300	13,700
NOx	0,400	3,000	4,500	3,400
CO	0,010	0,240	0,610	0,060
CH4	0,005	0,050	1,250	0,010
CO2	8,000	1100,000	640,000	530,000
Твердые частицы	0,400	0,900	0,860	0,140

Особое внимание в проектах Компании уделяется минимизации воздействия на поверхностные водные источники и подземные воды.

Для охлаждения ответственных потребителей (теплообменников и аналогичных технических устройств), связанных с системами безопасности, организуется отдельный контур с использованием брызгальных бассейнов в качестве основных охладителей. Емкости брызгальных бассейнов, для исключения протечек, выполняются из железобетона с надежной гидроизоляцией по всей поверхности контакта с грунтом.

Для минимизации воздействия на

поверхностные водные источники и подземные воды при проектировании объектов атомной энергетики Компанией используются последние достижения мировой науки и техники. Так во всех современных проектах Компании (Калининская АЭС блоки 3, 4, Ростовская АЭС блоки 3, 4, Нижегородская АЭС) предусмотрено использование башенных испарительных градирен, альтернативных искусственным наливным водохранилищам или крупным естественным поверхностным водоисточникам.

К настоящему моменту получено заключение государственной экспертизы проектно-сметной документации и инженерных изысканий по блокам № 3 и № 4 Ростовской АЭС

25. СОЦИАЛЬНЫЕ ИНВЕСТИЦИИ



ВКЛАД В СОЦИАЛЬНО-ЭКОНОМИЧЕСКОЕ РАЗВИТИЕ ТЕРРИТОРИЙ ПРИСУТСТВИЯ.

Компания понимает свою ответственность за вклад в социально-экономическое развитие регионов, на территории которых ведет свою деятельность.

Являясь крупным предприятием атомной отрасли, осознает свой высокий вклад в экономику регионов присутствия, обеспечивающий стабильное экономическое развитие, создание новых рабочих мест для населения, подъем всего промышленного комплекса регионов.

С 3 квартала 2008 года Компания зарегистрирована в ИФНС по крупнейшим налогоплательщикам Нижегородской области.

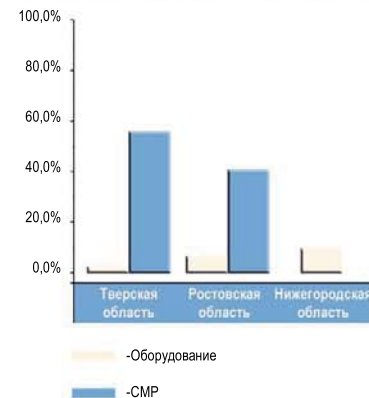
ДИАГРАММА №25. НАЧИСЛЕННЫЕ НАЛОГИ ОАО «НИАЭП» ЗА 2007-2008 Г.Г., (ТыС. РУБ.)



Кроме того, Компания является крупным потребителем продукции и услуг других отраслей экономики: атомного машиностроения, металлургической, электротехнической промышленности, строительства (субподрядных организаций).

Доля в общем объеме закупаемого оборудования, материалов, оказанных услуг субподрядных организаций и поставщиков в регионах присутствия за отчетный период составляет:

ДИАГРАММА №26. ДОЛЯ СУБПОДРЯДНЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ И ПОСТАВЩИКОВ ОБОРУДОВАНИЯ В РЕГИОНАХ ПРИСУТСТВИЯ ОАО «НИАЭП» ЗА 2008 ГОД, %



Как генеральный подрядчик Компания обеспечивает необходимые социально-бытовые условия для работников субподрядных организаций. Так, в Волгодонском филиале последовательно введены в действие 2 зала столовой, открыто кафе, организована доставка горячего питания и напитков непосредственно на строительную площадку. Отремонтированы и сданы в эксплуатацию 2 здания общежития,

рассчитанные на проживание 280 человек, для работников субподрядных организаций.

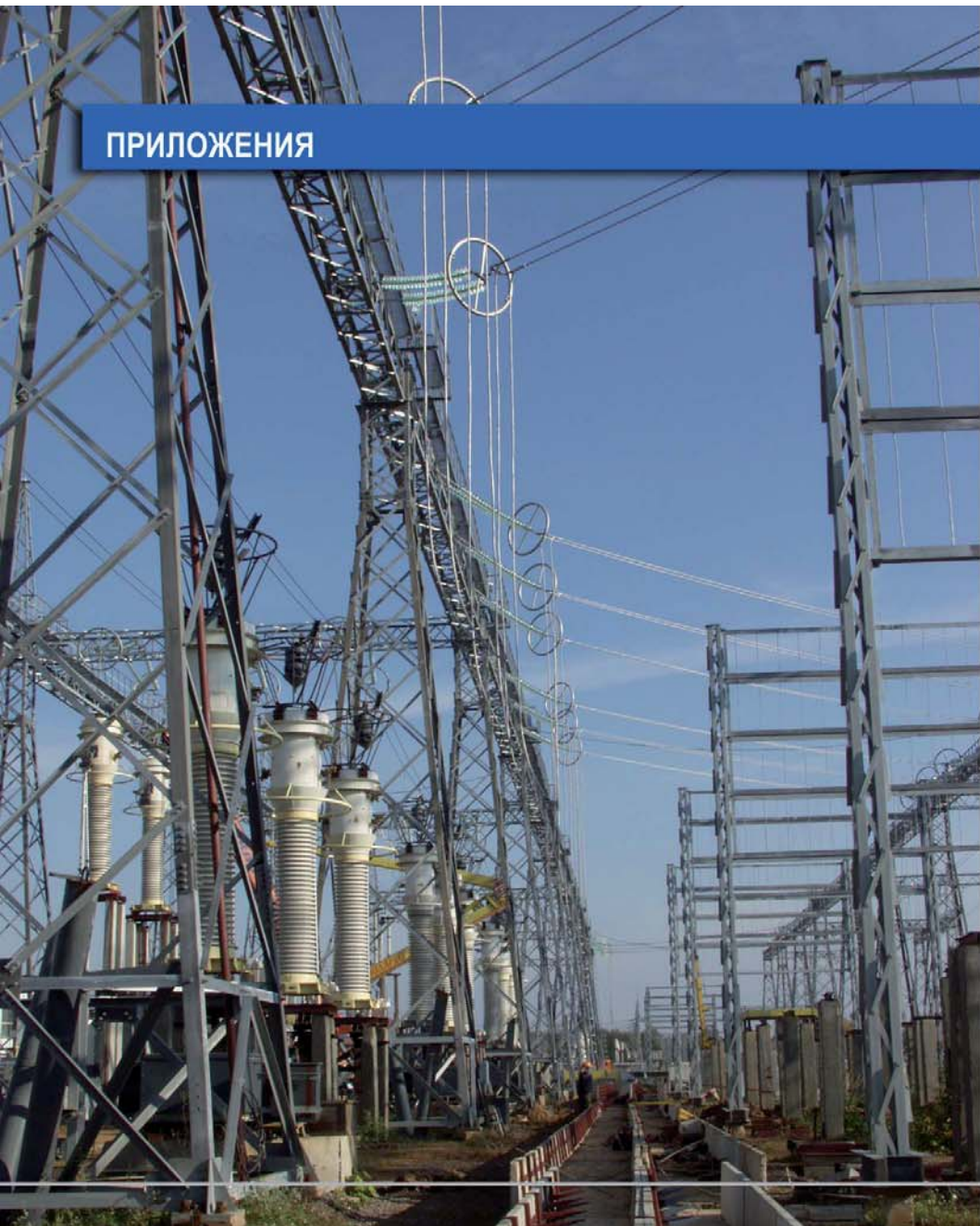
В 2008 году значительно возрос объем денежных средств, направляемых на благотворительные цели. Оказана благотворительная помощь муниципальным образованиям и учреждениям в г. Нижнем Новгороде, г. Волгодонск, г. Удомля на проведение культурно-массовых и спортивных мероприятий, укрепление материально-технической базы и благоустройство территорий, общественным православным организациям.

Все эти факты дают возможность говорить о стабильном, доверительном и честном позиционировании Компании и ее стремлении максимально форсировать социально-экономическое развитие регионов.

ПРИЛОЖЕНИЯ

РАЗДЕЛ VI

Годовой отчет
2008



ПРИЛОЖЕНИЕ 1.

ОТЧЕТ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ О РЕЗУЛЬТАТАХ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА ПО ПРИОРИТЕТНЫМ НАПРАВЛЕНИЯМ ЕГО ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

1.1. Контроль за финансово-хозяйственной деятельностью Компании в 2008 году осуществлялся Советом директоров посредством одобрения сделок в совершении которых имеется заинтересованность, одобрения иных сделок в соответствии с уставом Компании, утверждения положений об обособленных подразделениях Компании, назначения руководителей структурных подразделений Компании, контролем за созданием Компанией дочерних организаций.

В отчетном периоде было проведено 11 заседаний Совета директоров. Перечень проведенных заседаний Совета директоров и принятых решений содержится в приведенной ниже таблице:

№ п/п	Дата проведения	Номер протокола	Принятые решения
1	23.01.2008	1	1. Утверждение решения о выпуске ценных бумаг. 2. Утверждение Положений об обособленных подразделениях ОАО «НИАЭП»: - о Волгодонском филиале; - об Удомельском филиале; - о Московском представительстве; 3. Назначение руководителей обособленных подразделений ОАО «НИАЭП».
2	20.02.2008	2	1. Предложение единственному акционеру ОАО «НИАЭП» - Российской Федерации в лице Федерального агентства по атомной энергии принять решения по следующим вопросам, относящимся к компетенции общего собрания акционеров: - Внесение изменений и дополнений в Устав ОАО «НИАЭП»; - Избрание Совета директоров ОАО «НИАЭП»; - Избрание Ревизионной комиссии ОАО «НИАЭП»; - Назначение директора ОАО «НИАЭП». 2. Определение условий трудового договора с директором ОАО «НИАЭП».
3	10.04.2008	3	1. Избрание председателя Совета директоров ОАО «НИАЭП». 2. Определение условий трудового договора с директором ОАО «НИАЭП» и утверждении проекта трудового договора с директором ОАО «НИАЭП».

ПРОДОЛЖЕНИЕ ПРИЛОЖЕНИЯ 1.

№ п/п	Дата проведения	Номер протокола	Принятые решения
4	29.05.2008	4	1. Определение цены имущества (услуг) по нескольким взаимосвязанным сделкам, в совершении которых имеется заинтересованность, заключаемым между ОАО «НИАЭП» и ОАО «Атомэнергопром». 2. Предложение единственному акционеру ОАО «НИАЭП» - Российской Федерации в лице Государственной корпорации по атомной энергии «Росатом» принять решения по одобрению нескольких взаимосвязанных сделок, в совершении которых имеется заинтересованность.
5	31.07.2008	5	Предложение единственному акционеру провести годовое общее собрание со следующей повесткой дня: 1. Утверждение годового отчета Общества по результатам 2007 года. 2. Утверждение годовой бухгалтерской отчетности Общества за 2007 год, в том числе отчета о прибылях и убытках (счетов прибылей и убытков) Общества. 3. Распределение прибыли, в том числе выплата (объявление) дивидендов, и убытков Общества по результатам 2007 финансового года. 4. Избрание членов Совета директоров Общества. 5. Избрание членов Ревизионной комиссии Общества.
6	29.08.2008	6	1. Назначение управляющего Московским представительством ОАО «НИАЭП». 2. Определение цены имущества (услуг) по нескольким взаимосвязанным сделкам, в совершении которых имеется заинтересованность, заключаемым между ОАО «НИАЭП» и ОАО «Атомэнергопром». 3. Предложение единственному акционеру ОАО «НИАЭП» - Российской Федерации в лице Государственной корпорации по атомной энергии «Росатом» принять решения по одобрению нескольких взаимосвязанных сделок, в совершении которых имеется заинтересованность. 4. Об избрании председателя Совета директоров ОАО «НИАЭП».

ОКОНЧАНИЕ ПРИЛОЖЕНИЯ 1.

№ п/п	Дата проведения	Номер протокола	Принятые решения
7	16.09.2008	7	1. Принятие решения об участии в обществе с ограниченной ответственностью «Строительно-монтажное управление №1» (ООО «СМУ №1»); 2. Одобрение сделки по заключению между ОАО «НИАЭП» и ОАО «АЛЬФА-БАНК» Соглашения о кредитовании в российских рублях, связанной с получением ОАО «НИАЭП» кредита. 3. Утверждение положений об обособленных подразделениях ОАО «НИАЭП»: - об Удомельском филиале; - о Волгодонском филиале.
8	01.10.2008	8	Одобрение сделки, связанной с приобретением Обществом недвижимого имущества - договора купли-продажи 10 квартир, заключаемого между ОАО «НИАЭП» и Некоммерческой организацией «Фонд корпоративного жилищного кредитования концерна «Росэнергоатом».
9	27.11.2008	9	1. Определение цены приобретаемых услуг по сделке, заключаемой между ОАО «НИАЭП» и ЗАО Страховая компания «УРАЛСИБ Жизнь», в совершении которой имеется заинтересованность члена Совета директоров – выгодоприобретателя (застрахованного лица). 2. Одобрение сделки, заключаемой между ОАО «НИАЭП» и ЗАО Страховая компания «УРАЛСИБ Жизнь», в совершении которой имеется заинтересованность члена Совета директоров - выгодоприобретателя (застрахованного лица).
10	25.12.2008	10	Определение условий трудового договора с директором ОАО «НИАЭП» и утверждении проекта дополнительного соглашения к трудовому договору с директором ОАО «НИАЭП».
11	29.12.2008	11	Принятие решения об участии в обществе с ограниченной ответственностью «Строительно-монтажное управление № 2» (ООО «СМУ № 2»).

ПРИЛОЖЕНИЕ 2.

СВЕДЕНИЯ О СОБЛЮДЕНИИ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО ПОВЕДЕНИЯ

№	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 ознакомиться 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 ознакомиться с информацией (материалами), подлежащей предоставлению при подготовке к проведению общего собрания акционеров, посредством электронных средств связи, в том числе посредством сети Интернет	Соблюдается	Наличие единственного акционера обуславливает особенность принятия решений
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	Не применимо	Наличие единственного акционера обуславливает особенность принятия решений
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

ПРОДОЛЖЕНИЕ ПРИЛОЖЕНИЯ 2.

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
ОБЩЕЕ СОБРАНИЕ АКЦИОНЕРОВ			
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
СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ			
8.	Наличие в уставе акционерного общества полномочия совета директоров по ежегодному утверждению финансово-хозяйственного плана акционерного общества	Соблюдается	П.13.2.2. Устава Общества
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	П.13.2.33. Устава Общества
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.13.2.31 Устава Общества
12.	Наличие в уставе акционерного общества права совета директоров утверждать условия договоров с генеральным директором и членами правления	Соблюдается	П.13.2.31 Устава Общества

ПРОДОЛЖЕНИЕ ПРИЛОЖЕНИЯ 2.

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ			
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 Общества
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

ПРОДОЛЖЕНИЕ ПРИЛОЖЕНИЯ 2.

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ			
18.	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности членов совета директоров воздерживаться от действий, которые приведут или потенциально способны привести к возникновению конфликта между их интересами и интересами акционерного общества, а в случае возникновения такого конфликта - обязанности раскрывать совету директоров информацию об этом конфликте	Не соблюдается	
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 Общества
20.	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о проведении заседаний совета директоров не реже одного раза в шесть недель	Соблюдается	На практике заседания Совета директоров проводятся не реже одного раза в шесть недель
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.13.2.19, 13.2.23 Устава Общества
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.13.2.19, 13.2.23 Устава Общества

ПРОДОЛЖЕНИЕ ПРИЛОЖЕНИЯ 2.

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ			
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	На практике члены совета директоров получают указанную информацию
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
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

ПРОДОЛЖЕНИЕ ПРИЛОЖЕНИЯ 2.

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ			
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

ПРОДОЛЖЕНИЕ ПРИЛОЖЕНИЯ 2.

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
ИСПОЛНИТЕЛЬНЫЕ ОРГАНЫ			
39.	Наличие коллегиального исполнительного органа (правления) акционерного общества	Не соблюдается	П.11.1 Устава Общества предусматривает только единоличный исполнительный орган - директора
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	П.11.1 Устава Общества предусматривает только единоличный исполнительный орган - директора
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	Соблюдается	Исполняется на практике

ПРОДОЛЖЕНИЕ ПРИЛОЖЕНИЯ 2.

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
ИСПОЛНИТЕЛЬНЫЕ ОРГАНЫ			
	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		
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 применимо	Уставом Общества не предусмотрена передача полно-мочий единоличного органа управляющей организации (управляющему)
45.	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности исполнительных органов воздерживаться от действий, которые приведут или потенциально способны привести к возникновению конфликта между их интересами и интересами акционерного общества, а в случае возникновения такого конфликта - обязанности информировать об этом совет директоров	Не соблюдается	
46.	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества критериев отбора управляющей организации (управляющего)	Не применимо	Уставом Общества не предусмотрена передача полномочий единоличного исполнительного органа
47.	Представление исполнительными органами акционерного общества ежемесячных отчетов о своей работе совету директоров	Соблюдается	управляющей организации (управляющему) Исполнительный орган отчитывается перед советом директоров по

ПРОДОЛЖЕНИЕ ПРИЛОЖЕНИЯ 2.

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
ИСПОЛНИТЕЛЬНЫЕ ОРГАНЫ			
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	Не соблюдается	
50.	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества порядка назначения (избрания) секретаря общества и обязанностей секретаря общества	Не применим	В обществе должность секретаря общества отсутствует
51.	Наличие в уставе акционерного общества требований к кандидатуре секретаря общества	Не применим	В обществе должность секретаря общества отсутствует
СУЩЕСТВЕННЫЕ КОРПОРАТИВНЫЕ ДЕЙСТВИЯ			
52.	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования об одобрении крупной сделки до ее совершения	Соблюдается	П.13.2.16 Устава Общества
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

ПРОДОЛЖЕНИЕ ПРИЛОЖЕНИЯ 2.

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
СУЩЕСТВЕННЫЕ КОРПОРАТИВНЫЕ СОБЫТИЯ			
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 обществе единственный акционер
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.13.2.6. Устава Общества
56.	Отсутствие в уставе акционерного общества освобождения приобретателя от обязанности предложить акционерам продать принадлежащие им обыкновенные акции общества (эмиссионные ценные бумаги, конвертируемые в обыкновенные акции) при поглощении	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	

ПРОДОЛЖЕНИЕ ПРИЛОЖЕНИЯ 2.

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ			
58	Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа, определяющего правила и подходы акционерного общества к раскрытию информации (Положения об информационной политике)	Не соблюдается	Общество 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 Общества 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	100 % акций Общества принадлежит единственному акционеру
61	Наличие у акционерного общества веб-сайта в сети Интернет и регулярное раскрытие информации об акционерном обществе на этом веб-сайте	Соблюдается	http://www.niaep.ru
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	

ПРОДОЛЖЕНИЕ ПРИЛОЖЕНИЯ 2.

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ			
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 Общества 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)	Не соблюдается	
67.	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования об определении структуры и состава контрольно-ревизионной службы акционерного общества советом директоров	Не соблюдается	
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	Не применимо	В обществе не создано специальное подразделение - контрольно-ревизионная служба.

ПРОДОЛЖЕНИЕ ПРИЛОЖЕНИЯ 2.

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
КОНТРОЛЬ ЗА ФИНАНСОВО - ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ			
	применялись административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг		
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	Не применимо	В обществе не создано специальное подразделение - контрольно-ревизионная служба. В обществе не создано специальное подразделение - контрольно-ревизионная служба.
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	Не применимо	В обществе не создано специальное подразделение - контрольно-ревизионная служба.
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 применимо	специальное подразделение - контрольно-ревизионная служба. В обществе не создано специальное подразделение - контрольно-ревизионная служба.
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 применимо	специальное подразделение - контрольно-ревизионная служба.
73.	Наличие во внутренних документах акционерного общества порядка согласования нестандартной операции с советом директоров	Не соблюдается	

ОКОНЧАНИЕ ПРИЛОЖЕНИЯ 2.

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
КОНТРОЛЬ ЗА ФИНАНСОВО - ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ			
74.	Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа, определяющего порядок проведения проверок финансово-хозяйственной деятельности акционерного общества ревизионной комиссией	Не соблюдается	
75.	Осуществление комитетом по аудиту оценки аудиторского заключения до представления его акционерам на общем собрании акционеров	Не применимо	В обществе не созданы комитеты совета директоров

ДИВИДЕНДЫ

76.	Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа, которым руководствуется совет директоров при принятии рекомендаций о размере дивидендов (Положения о дивидендной политике)	Не соблюдается	Поскольку первым отчетным периодом для Общества будет период с 18.12.2007 по 31.12.2008 решение о распределении дивидендов не принималось
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 обществе 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 обществе нет утвержденной дивидендной политики

ПРИЛОЖЕНИЕ 3.

ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ

3.1.

Подготовлено с использованием системы ГАРАНТ

Положение
к приказу Минфина РФ от 22 июля 2003 г. № 67п
(с учетом приказа Госкомстата РФ и Минфина РФ
от 14 ноября 2003 г. № 475/1030)

Бухгалтерский баланс		Форма № 1 по ОКУД	
на	31 декабря	2008	г.
		2008	12
		12	31
		Дата (год, месяц, число)	
Организация	ОАО Нижегородская Инжиниринговая Компания	по ОКПО	08841271
Идентификационный номер налогоплательщика	«Атомэнергпроект»	ИНН	5260214123/525350001
Вид деятельности	Инженерно-техническое проектирование в промышленности и строительстве, выполнение функций генподрядчика по строительству АЭС	по ОКВЭД	74.20.1
Организационно-правовая форма/форма собственности	Открытое акционерное общество/федеральная	по ОКОПФ/ОКФС	47
Единица измерения: тыс. руб.		по ОКЕИ	384
Местонахождение (адрес)	603006 г. Н. Новгород, пл. Свободы, 3		

Дата утверждения

Дата отправки (привезла)

Актив	Код показателя	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Нематериальные активы	110	40	128
Основные средства	120	139090	413811
Незавершенное строительство	130		64272
Доходные вложения в материальные ценности	135		
Долгосрочные финансовые вложения	140		200
Отложенные налоговые активы	145	531	826
Прочие внеоборотные активы	150	5377	5365
Итого по разделу I	190	145038	484602
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Запасы	210	31893	3019253
в том числе:			
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211	16845	139785
животные на выращивании и откорме	212		
затраты в незавершенном производстве	213	5481	138740
готовая продукция и товары для перепродажи	214	701	2499365
товары отгруженные	215		
расходы будущих периодов	216	8866	241363
прочие запасы и затраты	217		
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	624	325736
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230	5848	7754
в том числе покупателями и заказчиками	231	5848	7754
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	8114003	13941506
в том числе покупателями и заказчиками	241	7425521	1013297
Краткосрочные финансовые вложения	250	1000	12336
Денежные средства	260	1978556	3306887
Прочие оборотные активы	270		2820463
Итого по разделу II	290	10131924	23433935
БАЛАНС	300	10276962	23918537

ПРОДОЛЖЕНИЕ ПРИЛОЖЕНИЯ 3.

Подготовлено с использованием системы ГАРАНТ

Форма 0710001 с. 2			
Пассив	Код по-казателя	На начало отчетного периода	На конец отчет-ного периода
1	2	3	4
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ			
Уставный капитал	410	17010	416662
Собственные акции, выкупленные у акционеров	411		
Добавочный капитал	420	39735	
Резервный капитал	430		
в том числе:			
резервы, образованные в соответствии с законодательством	431		
резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	432		
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	470	413036	1287781
Итого по разделу III	490	469781	1704443
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	510		
Отложенные налоговые обязательства	515	5932	6906
Прочие долгосрочные обязательства	520		
Итого по разделу IV	590	5932	6906
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	610		
Кредиторская задолженность	620	9800249	22207188
в том числе:			
поставщиками и подрядчиками	621	5517623	3406896
задолженность перед персоналом организации	622	32069	1947
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	623	5094	6088
задолженность по налогам и сборам	624	65902	301502
прочие кредиторы	625	4179561	18490755
Задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	630	1000	
Доходы будущих периодов	640		
Резервы предстоящих расходов	650		
Прочие краткосрочные обязательства	660		
Итого по разделу V	690	9801249	22207188
БАЛАНС	700	10276962	23918537
СПРАВКА о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах			
Арендованные основные средства	910	158562	389786
в том числе по лизингу	911		
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	920		96279
Оборудование принятое для монтажа	921		1426
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособность дебиторов	940	1360	1236
Обеспечения обязательств и платежей полученные	950		1344768
Обеспечения обязательств и платежей выданные	960		
Износ жилищного фонда	970		
Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов	980	463	482
Нематериальные активы, полученные в пользование	990		

Директор Б.И. Лимаренко (подпись) Главный бухгалтер Е.В. Самогородская (подпись) (расшифровка подписи)

_____ марта 2009 г.

ПРОДОЛЖЕНИЕ ПРИЛОЖЕНИЯ 3.

Подготовлено с использованием системы ГАРАНТ

Показатель		код	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
наименование		2	3	4
1				
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	17991500	7874526
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг		020	(16308311)	(7561319)
Валовая прибыль		029	1683189	313207
Коммерческие расходы		030	(35238)	(539)
Управленческие расходы		040		
Прибыль (убыток) от продаж		050	1647951	312668
Прочие доходы и расходы				
Проценты к получению		060	32137	28767
Проценты к уплате		070		(1708)
Доходы от участия в других организациях		080		
Прочие доходы		090	229926	16284
Прочие расходы		100	(352188)	(49689)
Прибыль (убыток) до налогообложения		140	1557826	306322
Отложенные налоговые активы		141	296	(123)
Отложенные налоговые обязательства		142	(975)	(2286)
Текущий налог на прибыль		150	414893	80413
Санкции в бюджет		151	(37409)	(6)
Чистая прибыль (убыток) очередного периода		190	1104845	223494
СПРАВочно.				
Постоянные налоговые обязательства		200	41694	9305

Наименование показателя	Начислено за отчетный период	Перечислено за предыдущий период
1	2	3
Нормативные перечисления от прибыли в бюджет	191	1000

Приложение к приказу Минфина РФ от 22 июля 2003 г. № 67н (с учетом приказа Госкомстата РФ и Минфина РФ от 14 ноября 2003 г. № 475/102н) (в ред. от 18 октября 2006 г.)

Отчет о прибылях и убытках
За период с 18 декабря 2007г. по 31 декабря 2008г.

Дата (год, месяц, число) 2008 12 31
 Форма № 2 по ОКУД 0710002

Организация **ОАО Нижегородская инженеринговая компания «Атомэнергопроект»** по ОКТО 08841271
 Идентификационный номер налогоплательщика по ОКТО 5260214123/526001001
 Вид деятельности **Инженерно-техническое проектирование в промышленности и строительстве, выполнение функций генерального подрядчика по строительству АЭС** по ОКВЭД 74.20.1
 Организационно-правовая форма/форма собственности по ОКФС/ОКФС 47 12
Открытое акционерное общество / федеральная по ОКЕИ 384
 Единица измерения: тыс. руб. по ОКЕИ

ПРОДОЛЖЕНИЕ ПРИЛОЖЕНИЯ 3.

Подготовлено с использованием системы ГАРАНТ.

Форма 07/10002 с. 2

Показатель	Код	За отчетный период	За аналогичный период прошлого года
Наименование	1	2	3
Базовая прибыль (убыток) на акцию, в руб.	205	3	4
Разводненная прибыль (убыток) на акцию	206		

Расшифровка отдельных прибылей и убытков

Показатель	За отчетный период			За аналогичный период предыдущего года	
	код	прибыль	убыток	прибыль	убыток
наименование	1	2	3	4	5
Штрафы, пени и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании		17	11		6
Прибыль (убыток) прошлых лет		1890	1366		
Возмещение убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств					
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте		3834	880	87	1705
Отчисления в оценочные резервы					
Списание дебиторской и кредиторской задолженностей, по которым истек срок исковой давности			73	7433	93

Руководитель (подпись) В.И. Лымаренко (расшифровка подписи) Главный бухгалтер (подпись) Е.В. Самогоровская (расшифровка подписи)
2009 г.

ПРОДОЛЖЕНИЕ ПРИЛОЖЕНИЯ 3.

**3.2 ВЫПИСКА ИЗ ПОЯСНИТЕЛЬНОЙ ЗАПИСКИ К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ОАО «НИАЗП» ЗА 2008 ГОД**

Настоящий бухгалтерский отчет Общества подготовлен на основе следующей учетной политики.

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.

**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 2008г. и составившего 29,3804 руб. за 1 доллар США. Пересчет авансов полученных был произведен по курсу рубля, действовавшего по состоянию на 31 декабря 2007г. и составившего 24,5462 руб. за 1 доллар США. С 2008г. авансы полученные в иностранной валюте отражались в бухгалтерской отчетности в суммах, исчисленных на дату совершения операции и по состоянию на 31 декабря 2008г. 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 прибыли и убытков.

Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства

В отчетности активы (обязательства) отнесены к краткосрочным, если срок обращения (погашения) их 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 2008г. 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.

ПРОДОЛЖЕНИЕ ПРИЛОЖЕНИЯ 3.

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 2008г. не было.

Общество не производит переоценку стоимости основных средств.

В отчетности основные средства показаны по первоначальной стоимости 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 установленном 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 2006г., 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 2007г., 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.

ПРОДОЛЖЕНИЕ ПРИЛОЖЕНИЯ 3.

По основным средствам, приобретенным до 1 января 2003года, нормы амортизационных отчислений устанавливались на основании Единых норм амортизационных отчислений, утвержденных Постановлением Совета Министров ССР от 22 октября 1990г. № 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, предусматривающих исполнение обязательств неденежными средствами, определена как стоимость активов, переданных Обществом,
- В виде инвестиций в капиталы дочерних обществ.

Финансовые вложения Общества на конец 2008 года не обесценивались, резерв под обесценение финансовых вложений не создавался.

Финансовых вложений, по которым определяется текущая рыночная стоимость в 2008г. 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 с использованием счета 40 «Выпуск продукции (работ, услуг)».

Оценка выбывающих материально-производственных запасов (кроме драгоценных металлов) производится по средней себестоимости.

Материально-производственные запасы, переданные в залог, оцениваются по стоимости, принятой в бухгалтерском учете.

ПРОДОЛЖЕНИЕ ПРИЛОЖЕНИЯ 3.

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.

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 2008г. по решению специальной комиссии.

В 2008г. задолженности, непогашенной в сроки, установленные договорами, и не обеспеченной соответствующими гарантиями, не было. Поэтому резервов по сомнительным долгам создано не было.

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 2007г. № 3947-р стоимость чистых активов ФГУП «НИИАЭП» 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 2008г. 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 директоров. В отчетном году Совет директоров решение о создании резервного фонда не принимал, поэтому резервный капитал не создавался.

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, установленным в договоре.

ПРОДОЛЖЕНИЕ ПРИЛОЖЕНИЯ 3.

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 путем 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).

Расчеты по налогу на прибыль

В 2008 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 непоплаченной 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 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 нереализованной продукцией не распределяются.

ОКОНЧАНИЕ ПРИЛОЖЕНИЯ 3.

Государственная помощь

В 2008г. бюджетных средств, полученных в счет государственной помощи (субвенции, субсидии) и бюджетных кредитов Общество не получало.

Целевое финансирование

В 2008г. средств целевого финансирования Общество не получало.

Расходы на пенсионное обеспечение


В 2008г. Общество не участвовало в пенсионной программе негосударственного пенсионного страхования.

Инвентаризация имущества и обязательств производится:

- Основных средств – ежегодно по состоянию на 1 декабря отчетного года;
- Нематериальных активов – ежегодно по состоянию на 1 декабря отчетного года;
- Незавершенного капитального строительства и других капитальных вложений – ежегодно по состоянию на
- Сырья, материалов, оборудования к установке, полуфабрикатов, товаров, готовой продукции на складах – ежегодно по состоянию на 1 декабря отчетного года;
- Незавершенного производства – ежеквартально – 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 – ежеквартально по состоянию на конец квартала;
- Расчетов с дебиторами и резерва по сомнительным долгам – ежегодно по состоянию на 31 декабря отчетного года;
- Расчетов с кредиторами – ежегодно по состоянию 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.

ПРИЛОЖЕНИЕ 4.

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

группа компаний «Нексиа Пачоли»
АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ по бухгалтерской отчетности
Акционеру
Открытого Акционерного Общества НИЖЕГОРОДСКАЯ ИНЖИНИРИНГОВАЯ КОМПАНИЯ «АТОМЭНЕРГОПРОЕКТ»
от 29 апреля 2009 года
г. Москва


«НЕКСИА ПАЧОЛИ»



Аудитор	Общество с ограниченной ответственностью «Нексия Пачоли»
Место нахождения	119180, г. Москва, ул. Малая Полянка, д.2
Почтовый адрес	119180, г. Москва, ул. Малая Полянка, д.2 тел. (495) 780 - 6250, факс (495) 780 - 6252, e-mail: pachioli@pachioli.ru
Координаты Государственная регистрация	Свидетельство № 856.235 Московской регистрационной палаты от 23.06.1995г, внесено в Единый государственный реестр за номером 1027739428716 Межрайонной инспекцией ФНС России №39 по г. Москве 22.10.2002 г.
Лицензия	на осуществление аудиторской деятельности Е 000733 выдана 25 июня 2002 года Министерством Финансов Российской Федерации сроком действия до 25 июня 2007 года Приказом Министерства финансов Российской Федерации от 22 июня 2007 года №423 продлена с 25 июня 2007 года на пять лет.

Являемся сертифицированным членом Некоммерческого Партнерства «Институт Профессиональных Аудиторов» (ИП «ИПАА»)

Аудируемое лицо	Открытое Акционерное Общество НИЖЕГОРОДСКАЯ ИНЖИНИРИНГОВАЯ КОМПАНИЯ «АТОМЭНЕРГОПРОЕКТ» (ОАО «НИАЭП»)
Место нахождения	603006, г. Нижний Новгород, пл. Свободы, д. 3.
Почтовый адрес	603006, г. Нижний Новгород, пл. Свободы, д. 3.
Координаты	тел. (831) 433-3424
Государственная регистрация	Свидетельство о государственной регистрации юридического лица от 18.12.2007 серия 52 № 003548218, внесено в Единый государственный реестр за номером 1075260029240 Инспекция ФНС России по Нижегородскому району г. Нижнего Новгорода.

Аудиторское заключение по бухгалтерской отчетности ОАО «НИАЭП» за период с 18.12.2007 по 31.12.2008 2

«НЕКСИА ПАЧОЛИ»



Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской отчетности организации ОАО «НИАЭП» за период с 18 декабря 2007 года по 31 декабря 2008 года включительно. Бухгалтерская отчетность организации состоит из:

- бухгалтерского баланса;
- отчета о прибылях и убытках;
- приложения к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках
- Пояснительной записки.

Ответственность за подготовку и представление этой бухгалтерской отчетности несет на основании Устава Директор ОАО «НИАЭП». Наша обязанность заключается в том, чтобы выразить мнение о достоверности во всех существенных отношениях данной отчетности и соответствии порядка ведения бухгалтерского учета законодательству Российской Федерации на основе проведенного аудита.

Мы провели аудит в соответствии с:

1. Федеральным Законом «Об аудиторской деятельности»;
2. Федеральными Правилами (стандартами) аудиторской деятельности;
3. Правилами (стандартами) ООО «Нексия Пачоли»;

Аудит планировался и проводился таким образом, чтобы получить разумную уверенность в том, что бухгалтерская отчетность не содержит существенных искажений. Аудит проводился на выборочной основе и включал в себя изучение на основе тестирования доказательств, подтверждающих числовые показатели в бухгалтерской отчетности и раскрытие в ней информации о финансово-хозяйственной деятельности, оценку соблюдения принципов и правил бухгалтерского учета, применяемых при подготовке финансовой (бухгалтерской) отчетности, рассмотрение основных оценочных показателей, полученных руководством аудируемого лица, а также оценку представления бухгалтерской отчетности.

Мы полагаем, что проведенный аудит дает достаточные основания для выражения нашего мнения о достоверности бухгалтерской отчетности и соответствии порядка ведения бухгалтерского учета законодательству Российской Федерации.

Аудиторское заключение по бухгалтерской отчетности ОАО «НИАЭП» за период с 18.12.2007 по 31.12.2008 3

«НЕКСИА ПАЧОЛИ»

NEKXIA
INTERNATIONAL

В результате проведенного аудита нами установлены следующие нарушения действующего порядка составления финансовой (бухгалтерской) отчетности и ведения бухгалтерского учета, а именно:


- в результате неотражения на забалансовом счете имущества, принятого на ответственное хранение, занижена строка 920 «Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение» справки к Бухгалтерскому балансу на 31.12.2008 на сумму 39 365 тыс.руб.

Мы не наблюдали за проведением инвентаризации имущества, проведенной по состоянию на 31 декабря 2008г., поскольку наше назначение в качестве аудитора организации ОАО «НИАЭП» состоялось после указанной даты. Мы не смогли получить необходимых подтверждений количества имущества на указанную дату с помощью других аудиторских процедур.


По нашему мнению, бухгалтерская отчетность ОАО «НИАЭП», за исключением корректировок (при наличии таковых), которые могли бы оказаться необходимыми, если бы мы имели возможность наблюдать за ходом инвентаризации имущества и тем самым убедиться в достоверности остатков по счетам бухгалтерского учета на конец отчетного периода, а также за исключением влияния на бухгалтерскую отчетность обстоятельств, изложенных в предыдущей части, отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение на 31 декабря 2008 года и результаты его финансово-хозяйственной деятельности за период с 18 декабря 2007 года по 31 декабря 2008 года включительно и соответствует с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки финансовой (бухгалтерской) отчетности.


29 апреля 2009 года

Исполнительный директор
ООО «Нексия Пачоли»
квалификационный аттестат по общему аудиту № 7402


Горачева О. В.

Руководитель аудиторской проверки
квалификационный аттестат по общему аудиту № K012576


Костина И.А.



Аудиторское заключение по бухгалтерской отчетности ОАО «НИАЭП» за период с 18.12.2007 по 31.12.2008. 4

ЗАКЛЮЧЕНИЕ РЕВИЗИОННОЙ КОМИССИИ.

Получено положительное Заключение ревизионной комиссии по результатам проверки финансово-хозяйственной деятельности и годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности ОАО НИЖЕГОРОДСКАЯ ИНЖИНИРИНГОВАЯ КОМПАНИЯ «АТОМЭНЕРГОПРОЕКТ» за 2008 год.

ПРИЛОЖЕНИЕ 6.

ОТЧЕТ О КРУПНЫХ СДЕЛКАХ И СДЕЛКАХ, В СОВЕРШЕНИИ КОТОРЫХ ИМЕЕТСЯ ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬ

6.1. В отчетном периоде крупные сделки не заключались.

6.2. Отчет о сделках, в совершении которых имеется заинтересованность*

Дата совершения сделки	Предмет сделки	Стороны сделки	Орган управления Общества, принявший решение об одобрении сделки
29.05.2008	Дополнительное соглашение №2 к агентскому договору №07/57-07/15 от 06.12.2007г. – изменение перечня монопольного длинноциклового оборудования	ОАО «Атомэнергопром» - Агент; ОАО «НИАЭП»- Принципал	Общее собрание акционеров
29.05.2008	Дополнительное соглашение №3 к агентскому договору №07/57-07/15 от 06.12.2007г. – выполнение поручения Принципала по заключению договора на выполнение комплексных работ и услуг по изготовлению и поставке монопольного оборудования длительного цикла изготовления для сооружения энергоблока №4 Калининской АЭС – мостовых кранов мазшала	ОАО «Атомэнергопром» - Агент; ОАО «НИАЭП»- Принципал	Общее собрание акционеров
29.05.2008	Дополнительное соглашение №4 к агентскому договору №07/57-07/15 от 06.12.2007г. – выполнение поручения Принципала по заключению договора на выполнение комплексных работ и услуг по изготовлению и поставке монопольного оборудования длительного цикла изготовления для сооружения энергоблока №4 Калининской АЭС – специального мостового электрического крана	ОАО «Атомэнергопром» - Агент; ОАО «НИАЭП»- Принципал	Общее собрание акционеров

ПРОДОЛЖЕНИЕ ПРИЛОЖЕНИЯ 6.

Дата совершения сделки	Предмет сделки	Стороны сделки	Орган управления Общества, принявший решение об одобрении сделки
29.05.2008	Дополнительное соглашение №5 к агентскому договору №07/57-07/15 от 06.12.2007г. – выполнение поручения Принципала по заключению договора на выполнение комплексных работ и услуг по изготовлению и поставке монопольного оборудования длительного цикла изготовления для сооружения энергоблока №4 Калининской АЭС – вспомогательного оборудования турбоустановки	ОАО «Атомэнергопром» - Агент; ОАО «НИАЭП»- Принципал	Общее собрание акционеров
29.05.2008	Дополнительное соглашение №6 к агентскому договору №07/57-07/15 от 06.12.2007г. – выполнение поручения Принципала по заключению договора на выполнение комплексных работ и услуг по изготовлению и поставке монопольного оборудования длительного цикла изготовления для сооружения энергоблока №4 Калининской АЭС – главного циркуляционного насосного агрегата	ОАО «Атомэнергопром» - Агент; ОАО «НИАЭП»- Принципал	Общее собрание акционеров
29.08.2008	Дополнительное соглашение №7 к агентскому договору №07/57-07/15 от 06.12.2007г. – выполнение поручения Принципала по заключению договора на выполнение комплексных работ и услуг по изготовлению и поставке монопольного оборудования длительного цикла изготовления для сооружения энергоблока №4 Калининской АЭС – система управления защитой	ОАО «Атомэнергопром» - Агент; ОАО «НИАЭП»- Принципал	Общее собрание акционеров

ОКОНЧАНИЕ ПРИЛОЖЕНИЯ 6.

Дата совершения сделки	Предмет сделки	Стороны сделки	Орган управления Общества, принявший решение об одобрении сделки
29.08.2008	Дополнительное соглашение №8 к агентскому договору №07/57-07/15 от 06.12.2007г. – выполнение поручения Принципала по заключению договора на выполнение комплексных работ и услуг по изготовлению и поставке монопольного оборудования длительного цикла изготовления для сооружения энергоблока №4 Калининской АЭС – блочных трансформаторов	ОАО «Атомэнергопром» - Агент; ОАО «НИАЭП»- Принципал	Общее собрание акционеров
7.11.2008	Добровольное коллективное страхование жизни и от опасных заболеваний «Коллективная забота»	ОАО «НИАЭП» и ЗАО Страховая компания «УРАЛСИБ Жизнь»	Совет директоров

* - сделки, одобренные органами управления ОАО «НИАЭП»

ПРИЛОЖЕНИЕ 7.

ИСПОЛЬЗОВАНИЕ СТАНДАРТНЫХ ЭЛЕМЕНТОВ ОТЧЕТНОСТИ И ПОКАЗАТЕЛИ РЕЗУЛЬТАТИВНОСТИ GRI

ОАО «НИАЭП», как социально ответственная компания придерживается лучших принципов раскрытия информации и потому мы публикуем в своем годовом отчете информацию о нашей ответственности перед обществом учитывая руководство по отчетности в области устойчивого развития (GR).

		2002 с использованием					
		C	C+	B	B+	A	A+
Возможное	Обязательное						
	Само-декларация	<input checked="" type="checkbox"/>					
	Проверка третьей стороной						
Обязательное	Проверка GRI						
	Проверка GRI						
	Проверка GRI						

ПРОДОЛЖЕНИЕ ПРИЛОЖЕНИЕ 7.

ПОКАЗАТЕЛИ, РАССЧИТАННЫЕ С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ РУКОВОДСТВА GRI:

№	Наименование показателя GRI	Раздел ГО	Стр.	Примечание
1	LA1 Общая численность рабочей силы в разбивке по типу занятости, договору о найме и региону.	Занятость, оплата труда и социальные гарантии. Добровольное медицинское страхование и негосударственное пенсионное обеспечение	82-85	Показатель отражен частично
2	LA2 Общее количество сотрудников и текучесть кадров в разбивке по возрастной группе, полу и региону.	Занятость, оплата труда и социальные гарантии. Добровольное медицинское страхование и негосударственное пенсионное обеспечение	86	Показатель отражен частично
3	LA4 Доля сотрудников, охваченных коллективными договорами.	Занятость, оплата труда и социальные гарантии. Добровольное медицинское страхование и негосударственное пенсионное обеспечение	90	
4	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.	Охрана труда	102-103	Показатель отражен частично
5	LA10 Среднее количество часов обучения на одного сотрудника в год, в разбивке по категориям сотрудников.	Обучение и повышение квалификации. Управление интеллектуальным капиталом.	93	
6	EC1 Созданная и распределенная прямая экономическая стоимость, включая доходы, операционные затраты, выплаты сотрудникам, пожертвования и другие инвестиции в сообщество, нераспределенную прибыль, выплаты поставщикам капитала и государствам.	Основные показатели деятельности	43	Показатель отражен частично

ОКОНЧАНИЕ ПРИЛОЖЕНИЯ 7.

№	Наименование показателя GRI	Раздел ГО	Стр.	Примечание
7	ES3 Обеспечение обязательств организации, связанных с пенсионным планом с установленными льготами	Занятость, оплата труда и социальные гарантии. Добровольное медицинское страхование и негосударственное пенсионное обеспечение	89-90	Показатель отражен частично
8	ES6 Политика, практические подходы к закупкам у местных поставщиков и доля таких закупок в существующих региональных деятельности организации.	Социальные инвестиции	108-109	Показатель отражен частично
9	ES7 Процедуры найма местного населения и доля высших руководителей, нанятых из местного населения, в существующих региональных деятельности организации	Занятость, оплата труда и социальные гарантии. Добровольное медицинское страхование и негосударственное пенсионное обеспечение	86-87	
10	ES8 Развитие и воздействие инвестиций в инфраструктуру и услуг, предоставляемых в первую очередь для общественного блага, посредством коммерческого, натурального или благотворительного участия.	Социальные инвестиции	109	
11	ES9 Понимание и описание существующих прямых эко-номических воздействий, включая область влияния	Социальные инвестиции	108-109	
12	EN28 Денежное значение значительных штрафов и общее число нефинансовых санкций, наложенных за несоблюдение экологического законодательства и нормативных требований	Экологическая политика при строительстве	106	
13	IC1 Затраты на обучение на одного сотрудника	Обучение и повышение квалификации.	94	
14	IC2 Участие в обучающих мероприятиях	Обучение и повышение квалификации.	94	
15	IC4 Количество выпускников ВУЗОВ, кандидатов и докторов наук	Обучение и повышение квалификации	95	

ПРИЛОЖЕНИЕ 8.

ГЛОССАРИЙ
(термины и определения)

ВВОД В ЭКСПЛУАТАЦИЮ: процесс, во время которого системы и оборудование блока АЭС или АЭС в целом начинают функционировать и проверяется их соответствие проекту. Процесс включает предпусковые наладочные работы, физический и энергетический пуски, опытно-промышленную эксплуатацию и завершается сдачей АЭС в промышленную эксплуатацию.

ВКЛЮЧЕНИЕ ЭНЕРГОБЛОКА В СЕТЬ: ключевое событие, связанное с первой успешной синхронизацией и включением генератора в сеть.

ВЫБРОС РАДИОАКТИВНЫХ ВЕЩЕСТВ: поступление радионуклидов в атмосферу в результате работы ядерной установки (например, атомной станции).

ГРАДИРНЯ: строение, обычно в виде башни, для понижения температуры воды, отводящей тепло от электростанции, за счет испарения части воды, стекающей под действием силы тяжести.

ГРАФИК СООРУЖЕНИЯ АЭС: календарный график производства работ, устанавливающий начало и окончание сроков выполнения работ, их этапов на объектах АЭС и сроки ключевых событий, существенно влияющих на ход сооружения АЭС.

ДОЗА ИЗЛУЧЕНИЯ: в радиационной безопасности — мера воздействия ионизирующего излучения на биологический объект, в частности человека. Различают экспозиционную, поглощенную и эквивалентную дозы.

ЗАЩИТНАЯ ОБОЛОЧКА РЕАКТОРА (КОНТЕЙНМЕНТ) — техническое средство, предусмотренное для предотвращения выхода недопустимых количеств радиоактивных веществ из ядерного реактора в окружающую среду даже при аварии.

КУЛЬТУРА БЕЗОПАСНОСТИ: квалификационная и психологическая готовность всех лиц, при которой обеспечение безопасности объекта ядерного топливного цикла является приоритетной целью и внутренней потребностью, приводящей к осознанию личной ответственности и к самоконтролю при выполнении всех работ, влияющих на безопасность.

ЛИЦЕНЗИЯ: разрешение, выданное заявителю регулирующим органом на выполнение определенных работ, связанных с выбором площадки, проектированием, сооружением, вводом в эксплуатацию, эксплуатацией и снятием с эксплуатации атомной станции или другой ядерной установки.

НОРМАТИВНО-ТЕХНИЧЕСКИЕ ДОКУМЕНТЫ: действующие на территории РФ и подлежащие к применению правила, нормативная документация, включая отраслевые стандарты, устанавливающие требования к работам и услугам, материалам и оборудованию.

ПРОДОЛЖЕНИЕ ПРИЛОЖЕНИЯ 8.

ОКРУЖАЮЩАЯ СРЕДА: для АЭС это окружающие ее воздух, почва, водный бассейн (река, водохранилище, озеро и т. п.).

ОПЫТНО-ПРОМЫШЛЕННАЯ ЭКСПЛУАТАЦИЯ: этап ввода АЭС в эксплуатацию от энергетического пуска до приемки АЭС в промышленную эксплуатацию.

ПАРОГЕНЕРАТОР: теплообменный аппарат, производящий во втором контуре нерадиоактивный пар за счет теплоты первичного теплоносителя. Теплоноситель с более высокой температурой обычно называют первичным, а теплоноситель с более низкой температурой, воспринимающий теплоту - вторичным.

ПРОЕКТ: прошедшая государственную экспертизу и утвержденная в установленном порядке проектная документация, на основании которой эксплуатирующей организацией получена лицензия Ростехнадзора на сооружение АЭС.

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ: документация, содержащая материалы в тестовой форме и в виде карт (схем) и определяющая архитектурные, функционально-технологические, конструктивные и инженерно-технические решения для обеспечения строительства АЭС.

ПРОМЫШЛЕННАЯ ЭКСПЛУАТАЦИЯ : эксплуатация атомной станции, безопасность и соответствие проекту которой подтверждены испытаниями на этапе ввода в эксплуатацию.

РАДИАЦИОННАЯ БЕЗОПАСНОСТЬ: комплекс мероприятий, направленных на ограничение облучения персонала и населения до наиболее низких значений дозы излучения, достигаемой средствами, приемлемыми для общества, и на предупреждение возникновения ранних последствий облучения и ограничение до приемлемого уровня проявлений отдаленных последствий облучения.

СБРОС РАДИОАКТИВНЫХ ВЕЩЕСТВ (СБРОС): контролируемое поступление радионуклидов в водоемы с жидкими отходами ядерной установки (например, атомной станции).

СТЕЙКХОЛДЕР: заинтересованная сторона.

СУБПОДРЯДЧИК: юридическое лицо или индивидуальный предприниматель, привлекаемые Генподрядчиком (ОАО «НИАЭП») для выполнения любой части работ и услуг в соответствии с заключенным между ними договором.

ТВЭЛ: тепловыделяющий элемент. Главный конструкционный элемент активной зоны гетерогенного реактора, в виде которого в него загружается топливо. В твэлах происходит деление тяжелых ядер U-235, Pu-239 или U-233, сопровождающееся выделением энергии и от них происходит передача тепловой энергии теплоносителю. Твэлы состоят из топливного сердечника, оболочки и концевых деталей. Тип твэла определяется типом и назначением реактора, параметрами теплоносителя. Твэл должен обеспечить надежный отвод тепла от топлива к теплоносителю.

ОКОНЧАНИЕ ПРИЛОЖЕНИЯ 8.

ФИЗИЧЕСКИЙ ПУСК РЕАКТОРА: этап ввода энергоблока в эксплуатацию, включающий загрузку реактора ядерным топливом, достижения критического состояния реактора и выполнения необходимых физических экспериментов на уровне мощности, при котором теплоотвод от реактора осуществляется за счет естественных теплотерь (рассеяния).

ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ ПУСК И ОСВОЕНИЕ МОЩНОСТИ: этап ввода АЭС в эксплуатацию от завершения физического пуска реактора до начала опытно-промышленной эксплуатации.

ЯДЕРНЫЙ МАТЕРИАЛ: любой исходный материал, специальный ядерный материал и иногда руды и рудные отходы.

ЯДЕРНЫЙ РЕАКТОР: ядерным реактором называется устройство, предназначенное для организации управляемой самоподдерживающейся цепной реакции деления - последовательности ядерных реакций деления, в которых и выделяются свободные нейтроны, необходимые для деления новых ядер.

СПИСОК ТЕРМИНОВ И СОКРАЩЕНИЙ.

GRI: The Global Reporting Initiative – Глобальная инициатива в области отчетности.

АУП: административно управленческий персонал.

АЭС: атомная электростанция.

ЕРС/М – компания, которая полностью выполняет инвестиционный проект от момента проектирования и до момента передачи готового объекта Заказчику-застройщику.

КаАЭС: Калининская атомная электростанция.

МАГАТЭ (IAEA): Международное агентство по атомной энергии, организованное в 1957 г., со штаб-квартирой в Вене.

ПИР: проектно-исследовательские работы.

РоАЭС: Ростовская атомная электростанция.

СМР – строительные-монтажные работы.

Настоящий годовой отчет предварительно утвержден решением Совета директоров ОАО «НИАЭП» (протокол от «17» июня 2009г. №12).

Директор



В.И. Лимаренко

Главный бухгалтер



Е.В. Самогородская

**ОБРАТНАЯ СВЯЗЬ: ВАШЕ МНЕНИЕ О ГОДОВОМ ОТЧЕТЕ ОАО НИЖЕГОРОДСКАЯ
ИНЖИНИРИНГОВАЯ КОМПАНИЯ «АТОМЭНЕРГПРОЕКТ»**

1. Укажите, пожалуйста, к какой группе заинтересованных сторон Вы относитесь:

- Акционеры (ОАО «Атомэнергопром», Госкорпорация «Росатом»)
- Заказчик (Концерн «Энергоатом»)
- Партнеры (поставщики и субподрядчики)
- Трудовой коллектив
- Общественные организации
- Органы местной власти
- Средства массовой информации

2. Нашли ли Вы в отчете значимую для Вас информацию:

- да
- нет
- другой вариант. (Дайте, пожалуйста, комментарии.)

3. Как Вы оцениваете достоверность и объективность отчета:

- высоко
- удовлетворительно
- низко
- другой вариант. (Дайте, пожалуйста, комментарии.)

4. Как Вы оцениваете стиль изложения отчета:

- высоко
- удовлетворительно
- низко
- другой вариант. (Дайте, пожалуйста, комментарии.)

5. Как Вы оцениваете оформление отчета:

- высоко
- удовлетворительно
- низко
- другой вариант. (Дайте, пожалуйста, комментарии.)

6. Какой информацией должен быть дополнен, по Вашему мнению, следующий отчет?

7. Хотели бы Вы, прочитав отчет, стать сотрудником (партнером) Компании:

- да
- нет
- другой вариант. (Дайте, пожалуйста, комментарий.)

8. Как вы оцениваете значимость отчета:

- да, это значимый документ, из которого можно получить интересующую Вас информацию.
- нет, это бесполезный документ.
- другой вариант. (Дайте, пожалуйста, комментарий.)

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» или по факсу: (831) 421-06-04, 419-84-90 или по e-mail: niaep@niaep.ru.