

ОТКРЫТОЕ
АКЦИОНЕРНОЕ
ОБЩЕСТВО

Годовой отчет 2008



«НЕРЮНГРИЭНЕРГОРЕМОНТ»

Предварительно утвержден
Решением Совета директоров
ОАО «Нерюнгриэнергоремонт»
Протокол № ____ от _____ 2009 года

Утвержден
Решением годового общего Собрания акционеров
ОАО «Нерюнгриэнергоремонт»
Протокол № ____ от _____ 2009 года

**ГОДОВОЙ ОТЧЕТ
ОТКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА
«НЕРЮНГРИЭНЕРГОРЕМОНТ»
ПО ИТОГАМ РАБОТЫ ЗА 2008 ГОД**

Генеральный директор
ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» _____ / М.П. Деревяшкин /

« ____ » _____ 2009 года

Главный бухгалтер
ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» _____ / И.В. Винокурова /

« ____ » _____ 2009 года

Содержание

РАЗДЕЛ 1. Обращения Председателя Совета директоров и ГЕНЕРАЛЬНОГО ДИРЕКТОРА ОБЩЕСТВА.....	04
РАЗДЕЛ 2. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ.....	06
2.1. Географическое положение. Краткая история	06
2.2. Организационная структура Общества.....	09
2.3. Конкурентное окружение и факторы риска.....	10
РАЗДЕЛ 3. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ.....	13
3.1. Принципы и документы.....	13
3.2. Информация об органах управления и контроля.....	15
3.2.1. Общее Собрание акционеров.....	15
3.2.2. Совет Директоров.....	17
3.2.3. Ревизионная комиссия.....	22
3.2.4. Генеральный директор.....	24
3.3. Акционерный капитал.....	25
3.4. Обращение акций на рынке.....	27
РАЗДЕЛ 4. ОСНОВНЫЕ ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ.....	27
4.1. Структура и объем оказываемых услуг.....	27
4.2. Динамика себестоимости производства за последние 3 года	30
РАЗДЕЛ 5. ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ БУХГАЛТЕРСКОЙ И ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ОБЩЕСТВА.....	33
5.1. Основные положения учетной политики Общества.....	33
5.2. Анализ динамики результатов деятельности и финансового положения компании.....	34
5.3. Краткая форма бухгалтерского баланса (форма 1) и отчета о прибылях и убытках (форма 2) Общества.....	37
РАЗДЕЛ 6. ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ.....	41
РАЗДЕЛ 7. ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ.....	44
РАЗДЕЛ 8. ЗАКУПОЧНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ОБЩЕСТВА.....	46
РАЗДЕЛ 9. ОБЕСПЕЧЕНИЕ СТРАХОВОЙ ЗАЩИТЫ ОБЩЕСТВА.....	47
РАЗДЕЛ 10. ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ.....	49
РАЗДЕЛ 11. РАЗВИТИЕ СЕТИ СВЯЗИ ОБЩЕСТВА И INTERNET-ТЕХНОЛОГИЙ.....	50
РАЗДЕЛ 12. КАДРОВАЯ И СОЦИАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА. СОЦИАЛЬНОЕ ПАРТНЕРСТВО.....	52
12.1. Принципы и цели кадровой политики.....	52
12.2. Структура работающих.....	52
12.3. Возрастной состав работников.....	53
12.4. Текучесть кадров.....	54
12.5. Качественный состав работников (уровень образования). Система развития персонала.....	55
12.6. Социальная политика.....	57
РАЗДЕЛ 14. ЗАДАЧИ И ПЕРСПЕКТИВЫ ОБЩЕСТВА НА БУДУЩИЙ ГОД, РЕШЕНИЕ СТРАТЕГИЧЕСКИХ ЗАДАЧ.....	64
РАЗДЕЛ 15. ПРИЛОЖЕНИЯ.....	75

Обращение Генерального директора ОАО «Нерюнгриэнергоремонт»



Уважаемые акционеры!

Прошедший 2008 год в связи с разгоревшимся финансовым кризисом стал для ОАО «Нерюнгриэнергоремонт», как и для других предприятий, непростым годом.

За этот год Обществом произведено на 429 миллионов рублей работ и услуг, чистая прибыль составила 8,5 миллионов рублей, капитализация Общества выросла на 25 % и достигла 41,5 миллионов рублей.

Общество достигло определенных успехов по укреплению своего финансового положения: выросли показатели ликвидности, финансовой независимости и рентабельности.

Нам удалось сохранить стабильные объемы работ по Нерюнградской ГРЭС. Мы закрепили свое присутствие на рынке ремонтных и монтажных услуг:

- выполнены работы по ремонту двух турбин Харанорской ГРЭС,
- по монтажу подстанций 35кВ и 110кВ в п.Нижний Куранах,
- по строительству золотоизвлекательной фабрики «Золото Селигдара»;
- увеличены объемы работ на объектах ОАО АК «Якутскэнерго»:
- по строительству подстанций 110 кВ «Эльдикан» и «Северная»,
- по строительству ЦТП в г. Якутске (70-ый квартал).
- Это было целевой задачей года, и мы с ней справились.

Немаловажным результатом для Общества является тот факт, что «Нерюнгриэнергоремонт» полностью завершило погашение долгов по налогам и сборам в федеральный, республиканский и местный бюджеты. В полном объеме оплачиваются и текущие платежи.

Прошлая осень ознаменовалась заметным похолоданием инвестиционного климата в России, следствием чего явились проблемы с финансированием всех Российских предприятий, в том числе и энергетики. В результате многие заказчики сократили объемы строительства на 2009-2010 годы. Несмотря на это в планах Общества расширить географическую сферу своей деятельности.

Запланировано участие в торгах по выполнению строительно-монтажных работ на Богучанской ГЭС, Харанорской ГРЭС и ремонтных работ на Зейской ГЭС. Существует предварительная договоренность на участие специалистов ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» в выполнении монтажа вспомогательного оборудования блока № 3 Харанорской ГРЭС, участие в строительстве ВЛ 220 кВ и подстанции ПС 220 кВ в п. Нижний Куранах, а также - в монтаже Мини-ТЭЦ в п. Депутатский и в п. Зырянка.

Наличие в Обществе команды высококвалифицированных специалистов в сочетании с применением эффективных технологий управления и производства позволит выполнить поставленные задачи.

К числу наших достижений в 2008 году следует отнести и тот факт, что, несмотря на напряженную ситуацию с финансированием, Общество направляло значительные средства на оздоровление работников и их детей, поддержку неработающих пенсионеров, помощь малообеспеченным. На эти цели в 2008 году было направлено 4,2 млн. руб.

Экономический спад проверит на прочность наши экономические концепции. Для оценки эффективности в следующем году мы будем применять три критерия:

- успех в обеспечении доходов акционеров;
- успехи в обеспечении работой своих работников;
- способность оберегать своих сотрудников от бедности.

Достигнутые результаты деятельности за 2008 год дают основания для позитивной оценки действий руководства Общества, вселяют уверенность в то, что трудовой коллектив ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» в силах решить любые стоящие перед ним задачи.



РАЗДЕЛ 2. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

2.1. Географическое положение. Краткая история Республика Саха (Якутия)



Республика Саха (Якутия) расположена в северо-восточной части Евразийского материка и является одним из крупнейших субъектов Российской Федерации. Протяженность территории республики с севера на юг составляет 2 000 километров, а с запада на восток 2 500 километров. Площадь земельного массива Якутии около 3 103,2 тысяч квадратных километров, что составляет 1/5 часть всей России или почти 2/3 площади Западной Европы. Свыше 40 % территории республики находится за Полярным кругом.

В пределах Якутии расположены три часовых пояса: местное время внутри республики на 6, 7 и 8 часов опережает московское.

Столица республики г.Якутск удалена от Москвы на 6 875 километров, от Владивостока на 1 814 километров. На юго-западе Якутия граничит с Иркутской областью, на юге с Читинской и Амурской, на востоке с Магаданской областями, на юго-востоке с Хабаровским краем, на северо-востоке с Чукотским автономным округом. С севера на протяжении более чем 4 000 тысяч километров территория республики омывается морями Лаптевых и Восточносибирским.

По территории Якутии протекает почти 700 тысяч рек общей протяженностью 1,5 миллиона километров. Самыми крупными реками являются Лена с притоками Алдан и Вилюй, Индигирка, Оленек, Яна и Колыма.

Численность постоянного населения Якутии составляет около 986 тысяч человек, из которых около 65 % составляет городское население. Коренные народы Якутии - якуты, эвены, эвенки, чукчи и юкагиры. В национальном составе республики наиболее представлены русские и якуты – 90 %, за которыми следуют

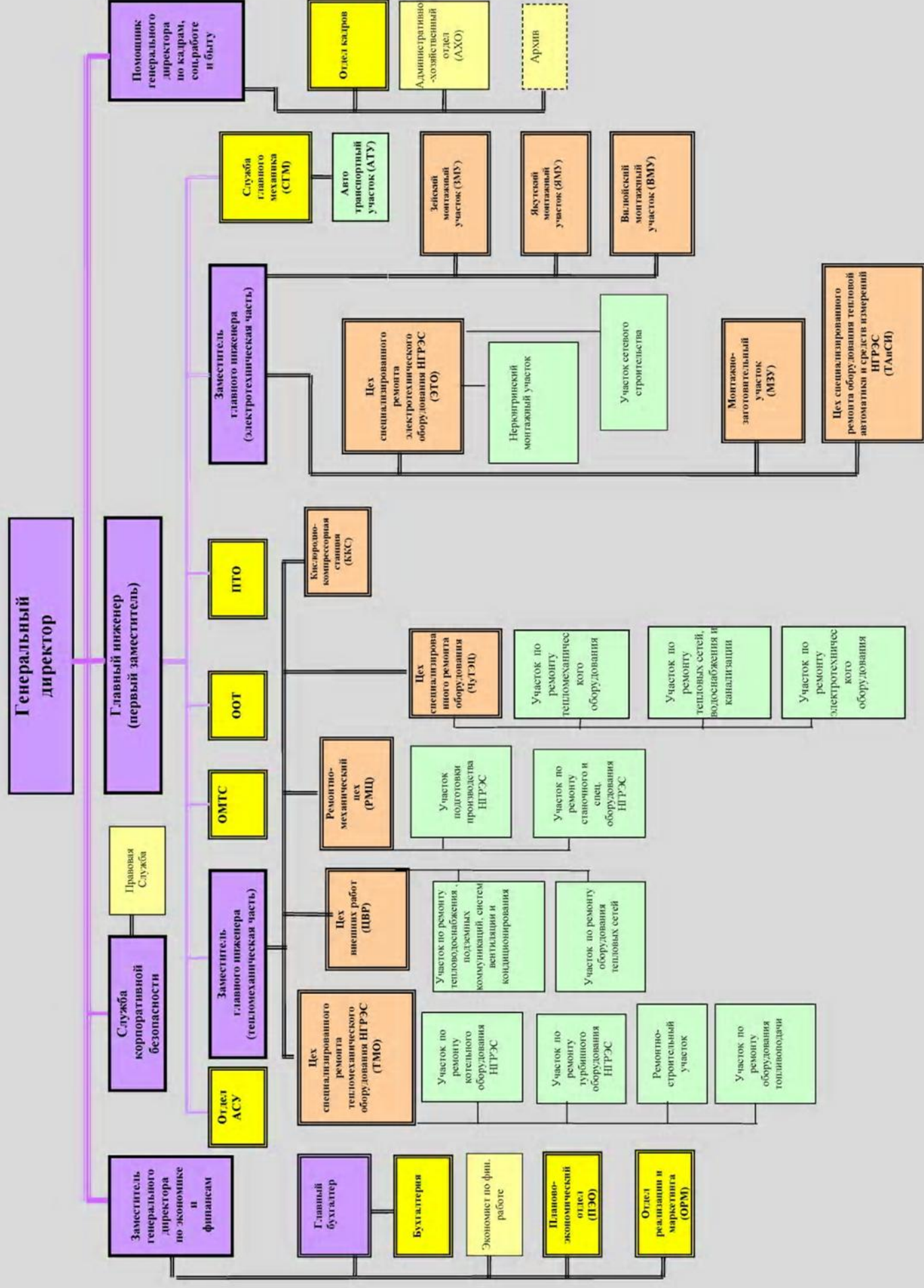
украинцы, татары, буряты, белорусы, народности Севера.

Республика Саха (Якутия) расположена в северо-восточной части Евразийского материка и является одним из крупнейших субъектов Российской Федерации. Протяженность территории Климатические особенности Якутии:

- зима продолжительная, холодная и малоснежная, лето которое и на большей части республики засушливое с относительно высокими температурами;

- перепады температур достигают от + 40 градусов летом и до – 55 градусов зимой;
- среднегодовая температура составляет – 10,3 градуса;
- преобладают ветры северо-западного направления;
- на большей части республики - вечная мерзлота.
- Республика Саха (Якутия) – президентская республика. Ее конституция была принята в 1992 году. Глава исполнительной власти – президент, избираемый вместе с вице-президентом всеобщим тайным голосованием населения республики сроком на пять лет. Высший орган законодательной власти – Государственное собрание Якутии (Ил Тумэн). Непосредственно исполнительную власть осуществляет правительство во главе с председателем.
- Республика Саха состоит из 35 административно-территориальных единиц: 34 улуса (района) и г.Якутск. Улусы в свою очередь делятся на наслеги, общее число которых составляет 365, в том числе 31 национальный.
- Столица республики г.Якутск, основан в 1632 году русскими землепроходцами на среднем течении реки Лена и является крупным административным, политическим, экономическим, культурным, научным и образовательным центром на северо-востоке России.
- Условия хозяйствования на территории Якутии резко дифференцированы. В Западной и Южной Якутии большое развитие получила экспортно-ориентированная горно-добывающая промышленность: алмазодобывающая и угольная. В последнее время ведется работа по освоению разведанных и перспективных нефтегазовых месторождений. В центральных районах население занято в сельскохозяйственном производстве. Северо-восточные и северные районы республики специализируются на очаговом освоении месторождений алмазов, золота и олова.
- К социально-экономическим особенностям Якутии относятся:
 - удаленность и труднодоступность территории;
 - огромные расстояния между населенными пунктами;
 - слаборазвитая сеть коммуникаций;
 - низкая плотность населения;
 - недостаток квалифицированных кадров;
 - сложность транспортной схемы завоза топлива и других материально-технических ресурсов.

Организационная структура Общества



2.3. Конкуренентное окружение и факторы риска

ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» работает на рынке ремонта энергетического оборудования и оказания тепломонтажных и энергомонтажных услуг в Дальневосточном регионе. В числе



особенностей региона можно назвать малое число генерирующих компаний и высокую концентрацию производства электроэнергии, ограничивающую возможности конкуренции, слабые межсистемные связи, а также наличие существенных ограничений по передаче электроэнергии в единую энергосистему России – в основном по причине территориальной удаленности. Помимо

полной или частичной изолированности энергосистем и регионов, следует отметить такие факторы, как:

зависимость от поставок топлива, поскольку рынок поставщиков в значительной степени монополизирован;

высокую долю бытового потребления;

значительные объемы теплотребления, обусловленные суровыми климатическими условиями.

Введение рыночных отношений сдерживается, с одной стороны, наличием технических ограничений (фактическая изолированность энергосистем Якутии, Камчатки, Сахалина, Магадана), а с другой - трудностью создания рынка в регионе, где практически у всех энергетических активов, включая поставщиков топлива, один владелец и где нет объема электроэнергии, необходимого для формирования конкурентного рынка. Следовательно, весь бизнес энергокомпаний, как разделенных, так и не разделенных по видам деятельности, станет регулируемым.

Данный рынок характеризуется средними темпами прироста. Основные производственные фонды электроэнергетики России создавались несколько десятков лет назад. По этой причине их износ и соответствующая амортизация основного оборудования составляет к настоящему моменту более 70 %. При этом процесс выбытия производственных мощностей из эксплуатации в ближайшие годы будет нарастать. По оценкам специалистов доля оборудования, достигшего предельной наработки (в среднем, более 35 лет) к 2011 году составит 61 %.

Несмотря на то, что существующие на сегодня установленные мощности по производству электроэнергии достаточны для удовлетворения текущих запросов потребителей, с учетом возможного экономического роста и соответствующего повышения спроса на электроэнергию в более долгосрочной перспективе ситуация может измениться. Предложение может оказаться недостаточным для покрытия возросших потребностей, что приведет к дефициту электроэнергии. Таким образом, существующие производственные и технические средства не в состоянии в долгосрочной перспективе обеспечить выполнение миссии и решение тактических задач энергетики. В целом российская электроэнергетика требует инвестиций в сумме \$ 85–90 млрд. до 2010 года, и немалая часть этих инвестиций будет направлена на ремонт и модернизацию существующих мощностей.

Риски

Отраслевые риски

В настоящий период электроэнергетика не относится к отраслям, в которых риск поддается точной количественной оценке. Учитывая род деятельности ОАО "Нерюнгиэнергоремонт" в энергосистеме, риски, которые бы значительно ухудшили деятельность эмитента, достаточно велики. Основным отраслевым риском для ОАО "Нерюнгиэнергоремонт" является тот факт, что энергетика в настоящий период находится и в ближайшем периоде будет находиться в нестабильном состоянии. Предприятие не имеет возможности влиять на указанные риски.

Риски, связанные с возможным изменением цен на сырье, услуги, используемые обществом в своей деятельности, существенно оказывают влияние на количество объемов работ предприятия.



Страновые и региональные риски

Риски, связанные с политической и экономической ситуацией в России негативно сказываются не только на деятельности предприятия, но и на деятельности всей энергетической отрасли в целом.



Законодательная база, регулирующая экономические отношения и на федеральном, и на региональном уровне, в основном, создана, и ее отдельные пробелы не оказывают значительного влияния на деятельность предприятия.

Территория, на которой осуществляет основную деятельность предприятие, относится к территориям с повышенной опасностью стихийных бедствий, таких как землетрясения, воздействие низких температур в осенне-зимний период. Возможные воздействия стихии имеют локальный характер и учитываются при планировании работ по подготовке к работе объектов энергетики в осенне-зимний период.

Финансовые риски

Достаточно высокий уровень инфляции может оказать существенное влияние на деятельность предприятия, так как Общество является подрядчиком у энергетических компаний, и его финансовое состояние зависит от утвержденных на длительное время тарифов на энергоресурсы.

Рисков, связанных с изменением курсов обмена иностранных валют нет, т.к. предприятие не является экспортером.

Рисков, связанных с изменением валютного курса, нет, т.к. расчеты с покупателями и поставщиками ведутся в национальной валюте, кредитов в валюте нет.

Наиболее подвержены изменению в результате влияния указанных финансовых рисков такие показатели финансовой отчетности, как кредиторская задолженность, денежные средства, прибыль от основной деятельности.

Существует риск неплатёжеспособности энергетических компаний и как следствие возможность возникновения риска снижения объёма работ, что приведёт к понижению выручки.

Риски, связанные с деятельностью предприятия

Ухудшением ситуации, способным повлиять на деятельность эмитента, можно считать возможное снижение объемов работ. Возможность возникновения этого фактора существенно увеличилась в связи с нестабильным финансово-экономическим положением компаний энергетической отрасли, т.к. деятельность эмитента непосредственно связана с функционированием энергетики, где в настоящее время технологическое оборудование в большинстве имеет значительную степень износа, следовательно потребность в капитальном ремонте сохраняется, но в связи с нестабильной финансовой обстановкой объёмы работ сокращены.



РАЗДЕЛ 3. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

3.1. Принципы и документы



Общество принимает на себя обязательство развивать корпоративные отношения в соответствии с принципами, обеспечивающими:

- реальную возможность акционерам Общества осуществлять свои права, связанные с участием в Обществе;
- равное отношение к акционерам, владеющим равным числом акций одного типа (категории), включая миноритарных и иностранных акционеров;
- осуществление Советом директоров Общества стратегического управления деятельностью Общества и эффективный контроль с его стороны за деятельностью исполнительных органов Общества, а также подотчетность членов Совета директоров Общества его акционерам;
- возможность исполнительным органам Общества разумно, добросовестно, исключительно в интересах Общества осуществлять эффективное руководство текущей деятельностью Общества, а также подотчетность исполнительных органов Совету директоров Общества и его акционерам;
- своевременное раскрытие полной и достоверной информации об Обществе в целях обеспечения возможности принятия обоснованных решений акционерами Общества и инвесторами;
- соблюдение предусмотренных законодательством прав работников Общества, развитие партнерских отношений между Обществом и работниками в решении социальных вопросов и регламентации условий труда;
- развитие активного сотрудничества с заинтересованными лицами в целях увеличения активов Общества, стоимости акций и иных ценных бумаг Общества;
- эффективный контроль за финансово – хозяйственной деятельностью Общества с целью защиты прав и законных интересов акционеров и инвесторов.

Основные внутренние положения и регламенты, действующие в Обществе:

- Стратегия развития ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» на 2007-2010 гг.;
- Положение о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров ОАО «Нерюнгриэнергоремонт»;
- Положение о Ревизионной комиссии ОАО «Нерюнгриэнергоремонт»;
- Положение о порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ, услуг для нужд ОАО «Нерюнгриэнергоремонт»;
- Положение по структуре, содержанию и оформлению официального корпоративного web-сайта ОАО «Нерюнгриэнергоремонт»;
- Положение о порядке приема персонала в ОАО «Нерюнгриэнергоремонт»;
- Положение о защите персональных данных сотрудников ОАО «Нерюнгриэнергоремонт»;
- Положение по бизнес-планированию ОАО «Нерюнгриэнергоремонт»;
- Положение по бухгалтерскому учету и отчетности ОАО «Нерюнгриэнергоремонт»;
- Регламент списания основных средств ОАО «Нерюнгриэнергоремонт»;
- Положение о защите персональных данных сотрудников ОАО «Нерюнгриэнергоремонт»;
- Перечень средств массовой информации и иных источников, в которых размещаются официальные публикации документов, объявляющих о начале открытых процедур по закупкам товаров, работ, услуг для нужд ОАО «Нерюнгриэнергоремонт».



3.2. Информация об органах управления

3.2.1. Общее Собрание акционеров

Общее собрание акционеров является высшим органом управления Общества (п.10.1 Устава). В настоящее время в реестре зарегистрирован один акционер - Открытое акционерное общество «ДЭК» (ОАО «ДЭК»). Размер доли акционера в уставном капитале Общества – 100%.

В отчетном периоде проводилось два общих собрания акционеров: годовое общее собрание акционеров (27.06.2008г.) и внеочередное общее собрание акционеров (30.09.2008г.).

Годовое общее Собрание акционеров ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» от 27.06.2008г.

Вопрос (формулировка)		Принятое решение (формулировка принятого решения)
№ п/п		
1	Утвердить годовой отчет ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» за 2007 год.	Утвердить годовой отчет ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» за 2007 год.
2	Утвердить годовую бухгалтерскую отчетность ОАО «Нерюнгриэнергоремонт», в том числе отчет о прибылях и убытках, за 2007 г.	Утвердить годовую бухгалтерскую отчетность ОАО «Нерюнгриэнергоремонт», в том числе отчет о прибылях и убытках, за 2007 г.
3	Утвердить следующее распределение прибыли и убытков ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» по результатам 2007 финансового года: 1. Чистая прибыль по результатам 2007 финансового года: 5 980 917,26 руб. 2. Выплаченные дивиденды по результатам 9 месяцев 2007г.: 3 170 373,03 руб. 3. Чистая прибыль к распределению: 2 810 544,23 руб. Распределить: Реализация инвестиционной программы 2 810 544,23 руб.	Утвердить следующее распределение прибыли и убытков ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» по результатам 2007 финансового года: 1. Чистая прибыль по результатам 2007 финансового года: 5 980 917,26 руб. 2. Выплаченные дивиденды по результатам 9 месяцев 2007г.: 3 170 373,03 руб. 3. Чистая прибыль к распределению: 2 810 544,23 руб. Распределить: Реализация инвестиционной программы 2 810 544,23 руб.
4	Не выплачивать дивиденды по обыкновенным акциям Общества по результатам 2007 финансового года.	Не выплачивать дивиденды по обыкновенным акциям Общества по результатам 2007 финансового года.
5	Избрать Совет директоров ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» в следующем составе: 1) Иус Александр Алексеевич	Избрать Совет директоров ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» в следующем составе: 1) Иус Александр Алексеевич - Член Правления, Заместитель Генерального директора - Управляющий директор ОАО «ДЭК»;

5	<p>2) Какаулин Алексей Владимирович 3) Чеботкевич Виталий Николаевич 4) Банашко Андрей Николаевич 5) Ефимов Сергей Александрович 6) Коптяков Станислав Сергеевич 7) Петелин Сергей Александрович</p>	<p>2) Какаулин Алексей Владимирович - Член Правления, директор по корпоративному управлению ОАО «ДЭК»; 3) Чеботкевич Виталий Николаевич - Начальник департамента корпоративного управления ОАО «ДЭК»; 4) Банашко Андрей Николаевич - Начальник Отдела корпоративных событий ДЗО департамента корпоративного управления ОАО «ДЭК»; 5) Ефимов Сергей Александрович - Главный менеджер по финансовым проектам ОАО «ДЭК»; 6) Коптяков Станислав Сергеевич - Заместитель начальника Управления корпоративной и юридической политики БЕ «Энергосистемы Востока»; 7) Петелин Сергей Александрович - Руководитель проекта Проектного центра развития генерации ОАО «СУЭК».</p>
6	<p>Избрать Ревизионную комиссию ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» в следующем составе: 1) Владимирова Светлана Алексеевна 2) Савина Ольга Сергеевна 3) Белых Николай Владимирович</p>	<p>Избрать Ревизионную комиссию ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» в следующем составе: 1) Владимирова Светлана Алексеевна - Начальник отдела аудита энергосбытовой деятельности Службы внутреннего аудита ОАО «ДЭК»; 2) Савина Ольга Сергеевна - Ведущий специалист Отдела аудита энергосбытовой деятельности Службы внутреннего аудита ОАО «ДЭК»; 3) Белых Николай Владимирович - Аудитор СВКиА ОАО «СУЭК» в г. Иркутске.</p>
7	<p>Утвердить аудитором ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» - Общество с ограниченной ответственностью «Агентство Аудит» (ООО «Агентство Аудит»).</p>	<p>Утвердить аудитором ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» - Общество с ограниченной ответственностью «Агентство Аудит» (ООО «Агентство Аудит»).</p>

Внеочередное общее Собрание акционеров ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» от 30.09.2008г.

Вопрос		Принятое решение
№ п/п	(формулировка)	(формулировка принятого решения)
1	<p>Досрочно прекратить полномочия и избрать Совет директоров ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» в следующем составе: 1. Суханов Виктор Васильевич 2. Ткаченко Владимир Иванович 3. Чеботкевич Виталий Николаевич</p>	<p>Досрочно прекратить полномочия и избрать Совет директоров ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» в следующем составе: 1. Суханов Виктор Васильевич - Заместитель Генерального директора ОАО «ДЭК» 2. Ткаченко Владимир Иванович - Начальник отдела логистики департамента закупок и логистики ОАО «РАО Энергетические системы Востока»;</p>

1	4. Соколов Александр Михайлович 5. Балабекян Гаяне Карленовна 6. Банашко Андрей Николаевич 7. Петелин Сергей Александрович	3. Чеботкевич Виталий Николаевич - Заместитель начальника департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами ОАО «РАО Энергетические системы Востока»; 4. Соколов Александр Михайлович - Заместитель начальника департамента анализа эффективности проектов - начальник отдела анализа проектов развития ОАО «РАО Энергетические системы Востока»; 5. Балабекян Гаяне Карленовна - Главный эксперт Отдела корпоративного управления и контроля департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами ОАО «РАО Энергетические системы Востока»; 6. Банашко Андрей Николаевич - Начальник департамента корпоративного управления ОАО «ДЭК»; 7. Петелин Сергей Александрович - Руководитель проекта Проектного центра развития генерации ОАО «СУЭК».
---	---	--

3.2.2. Совет директоров

Совет директоров является органом управления Общества, который осуществляет общее руководство деятельностью Общества, контролирует исполнение решений общего Собрания акционеров Общества в соответствии с



требованиями законодательства Российской Федерации. Главными целями и задачами деятельности Совета директоров Общества являются:

- определение стратегии развития Общества, направленной на повышение его рыночной капитализации и инвестиционной привлекательности, достижение максимальной прибыли и увеличение активов Общества;
- обеспечение реализации и защиты законных прав и интересов акционеров Общества, а также содействие разрешению корпоративных конфликтов;
- обеспечение полноты, достоверности и объективности раскрытия информации об Обществе для акционеров и иных заинтересованных лиц;
- создание эффективных внутренних контрольных механизмов;
- регулярная оценка деятельности исполнительных органов Общества и работы менеджмента.

Для реализации указанных целей и задач Совет директоров обязан руководствоваться следующими принципами:

- принятие решений на основе достоверной информации о деятельности Общества;
- исключение ограничений прав акционеров на участие в управлении Обществом, на получение дивидендов и информации об Обществе;
- В своей деятельности Совет директоров руководствуется Федеральным законом «Об акционерных обществах», нормативными правовыми актами Российской Федерации, Уставом Общества и настоящим Положением.
- За участие в заседании Совета директоров (независимо от формы его проведения) члену Совета директоров Общества выплачивается вознаграждение в размере суммы, эквивалентной трем минимальным месячным тарифным ставкам рабочего первого разряда, установленным отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетическом комплексе РФ на день проведения заседания Совета директоров Общества, с учетом индексации, в течение семи календарных дней после проведения заседания Совета директоров Общества.

Уставом ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» (п. 13 ст. 1) состав Совета директоров Общества определен в количестве 7 (семи) человек. В отчетном периоде Совет директоров избирался на общем собрании акционеров два раза: на годовом общем собрании акционеров 27.06.2008г. и на внеочередном общем собрании акционеров 30.09.2008г.. В состав Совета директоров, избранного на годовом общем собрании акционеров Общества 27.06.2008г., входят представители ОАО РАО «ЭС Востока» (1 чел.), ОАО «ДЭК» (5 чел.), ОАО «СУЭК» (1 чел.)

Состав Совета директоров утвержденный на годовом общем Собрании акционеров ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» от 27.06.08г.

Ф.И.О	Год рождения	Место и должность работы	Дата избрания в Совет директоров	Дополнительная информация
Председатель Иус Александр Алексеевич	1959	Член Правления, Заместитель Генерального директора - Управляющий директор ОАО «ДЭК»	27.06.08	Акциями Общества не владеет, иски не предъявлялись
Какаулин Алексей Владимирович	1967	Член Правления, директор по корпоративному управлению ОАО «ДЭК»	27.06.08	Акциями Общества не владеет, иски не предъявлялись

Чеботкевич Виталий Николаевич	1973	Заместитель начальника департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами ОАО «РАО Энергетические системы Востока»	27.06.08	Акциями Общества не владеет, иски не предъявлялись
Банашко Андрей Николаевич	1970	Начальник Отдела корпоративных событий ДЗО департамента корпоративного управления ОАО «ДЭК»	27.06.08	Акциями Общества не владеет, иски не предъявлялись
Ефимов Сергей Александрович	1970	Главный менеджер по финансовым проектам ОАО «ДЭК»	27.06.08	Акциями Общества не владеет, иски не предъявлялись
Петелин Сергей Александрович	1965	Проектный центр развития генерации ОАО «СУЭК» Руководитель проекта	27.06.08	Акциями Общества не владеет, иски не предъявлялись
Каптяков Станислав Сергеевич	1982	Заместитель начальника Управления корпоративной и юридической политики БЕ «Энергосистемы Востока»;	27.06.08	Акциями Общества не владеет, иски не предъявлялись

**Состав Совета директоров утвержденный на внеочередном общем
Собрании акционеров ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» от 30.09.08г.**

Ф.И.О	Год рождения	Место и должность работы	Дата избрания в Совет директоров	Дополнительная информация
Председатель Суханов Виктор Васильевич	1954	Заместитель Генерального директора ОАО «ДЭК» - Руководитель БЕ «Ремонт и Сервис»	30.09.2008	Акциями Общества не владеет, иски не предъявлялись

Ткаченко Владимир Иванович	1978	Начальник отдела логистики департамента закупок и логистики ОАО «РАО Энергетические системы Востока»	30.09.2008	Акциями Общества не владеет, иски не предъявлялись
Чеботкевич Виталий Николаевич	1973	Заместитель начальника департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами ОАО «РАО Энергетические системы Востока»	30.09.2008	Акциями Общества не владеет, иски не предъявлялись
Соколов Александр Михайлович	1976	Заместитель начальника департамента анализа эффективности проектов - начальник отдела анализа проектов развития ОАО «РАО Энергетические системы Востока»	30.09.2008	Акциями Общества не владеет, иски не предъявлялись
Балабемян Гаяне Карленовна	1977	Главный эксперт Отдела корпоративного управления и контроля департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами ОАО «РАО Энергетические системы Востока»	30.09.2008	Акциями Общества не владеет, иски не предъявлялись
Петелин Сергей Александрович	1965	Проектный центр развития генерации ОАО «СУЭК» Руководитель проекта	30.09.2008	Акциями Общества не владеет, иски не предъявлялись
Банашко Андрей Николаевич	1970	Начальник Департамента корпоративного управления ОАО «ДЭК»	30.09.2008	Акциями Общества не владеет, иски не предъявлялись

Независимые директора в состав Совета директоров ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» не входят.

Общая сумма выплаченных вознаграждений за работу в Совете директоров Общества в течение 2008 года составила 985 620,00 рублей.

Отчет о работе Совета директоров Общества за 3 года

	Число заседаний			Число рассмотренных вопросов	Средний кворум на заседании
	Всего	Очно-заочных	Очных		
2006 г.	6	6	-	36	86,84 %
2007 г.	8	8	-	43	92,85 %
2008 г.	11	11	-	64	95,80 %

Основные решения Совета директоров Общества за 2008 год

- Утверждение Годовой бухгалтерской отчетности за 2007 год;
- Утверждение внутренних документов регулирующих деятельность Общества;
- Утверждение Бизнес-плана Общества на 2008 год;
- Утверждение Коллективного договора ОАО «НЭР» на 2008г.;
- Утверждение Годовой комплексной программы закупок на 2008 год;
- Утверждение Регистратора Общества.



3.2.3. Ревизионная комиссия

Ревизионная комиссия является постоянно действующим органом внутреннего контроля Общества, осуществляющим регулярный контроль за финансово-хозяйственной деятельностью Общества, его обособленных подразделений, должностных лиц органов управления Общества и структурных подразделений исполнительного аппарата Общества на предмет соответствия законодательству Российской Федерации, Уставу Общества и внутренним документам Общества.

Ревизионная комиссия Общества действует в интересах акционеров Общества и в своей деятельности подотчетна общему Собранию акционеров Общества.

При осуществлении своей деятельности Ревизионная комиссия Общества независима от должностных лиц органов управления Общества и руководителей структурных подразделений исполнительного аппарата Общества.

В своей деятельности Ревизионная комиссия Общества руководствуется законодательством Российской Федерации, Уставом Общества, настоящим Положением и другими внутренними документами Общества, утвержденными общим Собранием акционеров Общества.

Задачами Ревизионной комиссии Общества являются:

- осуществление контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества;
- обеспечение наблюдения за соответствием совершаемых Обществом финансово-хозяйственных операций законодательству Российской Федерации, Уставу Общества и внутренним документам Общества;

осуществление независимой оценки информации о финансовом состоянии Общества.

Члену Ревизионной комиссии Общества компенсируются фактически понесенные им расходы, связанные с участием в заседании Ревизионной комиссии Общества и проведении проверки (проезд, проживание, питание и т.д.).

За участие в проверке (ревизии) финансово-хозяйственной деятельности члену Ревизионной комиссии Общества выплачивается единовременное вознаграждение в размере суммы, эквивалентной трем минимальным месячным тарифным ставкам рабочего первого разряда, установленной отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетическом комплексе РФ (далее - Соглашение) на период проведения проверки (ревизии), с учетом индексации, установленной Соглашением.

За каждую проведенную проверку (ревизию) финансово-хозяйственной деятельности Общества членам Ревизионной комиссии Общества может выплачиваться дополнительное вознаграждение в размере суммы, не превышающей пяти минимальных месячных тарифных ставок рабочего первого разряда, установленных Соглашением, с учетом индексации, установленной Соглашением.



Состав Ревизионной комиссии Общества

Ф.И.О	Год рождения	Место и должность работы	Дополнительная информация
Председатель Владимирова Светлана Алексеевна	1956	Начальник отдела аудита энергосбытовой деятельности Управления финансового аудита	Акциями Общества не владеет, иски не предъявлялись
Савина Ольга Сергеевна	1984	Ведущий специалист Отдела аудита ЭСД СВА	Акциями Общества не владеет, иски не предъявлялись
Белых Николай Владимирович			Акциями Общества не владеет, иски не предъявлялись

Общая сумма выплаченных за 2008 год вознаграждений и компенсаций членам Ревизионной комиссии составила 182 822 рублей.

3.2.4. Генеральный директор Общества

Деревяшкин Михаил Павлович является Генеральным директором ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» с момента создания предприятия.

Родился 22 августа 1958 года в селе Ильинка Усть-Кутского района Иркутской области.



Образование высшее профессиональное - в 1980 году окончил Томский политехнический институт по специальности «Электрические станции», квалификация инженер – электрик. Дополнительное высшее образование получил в Академии народного хозяйства при Правительстве Р.Ф. по специальности «Мастер делового администрирования».

Трудовую деятельность начинал на Зейском монтажном участке треста «Гидроэлектромонтаж» в 1980 году на строительстве объектов Нерюнгринской ГРЭС в качестве помощника мастера, прошел путь до генерального директора ОАО «Нерюнгриэнергоремонт». Участвовал в пуске Вилюйской ГЭС, Нерюнгринской ГРЭС, Якутской ГРЭС, в строительстве подстанций на территории Амурской области и Якутии.

С 1994 по 1996 годы работал старшим прорабом Якутского МУ АООТ «Гидроэлектромонтаж».

С 1996 по 1998 годы занимал должность главного инженера Якутского МУ АООТ «Гидроэлектромонтаж».

С 1998 по 2002 годы работал генеральным директором ЗАО «Гидроэлектромонтаж-Восток».

С 2002 по 2004-й годы являлся Генеральным директором ОАО «Гидроэлектромонтаж - Саха».

Награжден почетными грамотами, присвоены Звание «Почетный энергетик», «Заслуженный энергетик Республики Саха (Якутия)». На должность Генерального директора ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» назначен приказом ОАО АК «Якутскэнерго» от 04 июня 2004 года № 303.

В 2004 году избран депутатом Муниципального совета Нерюнгринского района.

В 2008 году был избран народным депутатом Государственного собрания (Ил Тумэн) Республики Саха (Якутия).

Акциями Общества не владеет, иски не предъявлялись. С Генеральным директором ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» заключен трудовой договор от 01 июля 2004 года № 104.

Всегда в хорошей физической форме. Регулярно посещает спортивный зал, участвует в соревнованиях по волейболу, баскетболу, теннису, лыжам. Увлекается фотографией.

3.3. Акционерный капитал

Акционерный капитал ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» составляет 10 055 100 (десять миллионов пятьдесят пять тысяч) рублей. Акции обыкновенные, бездокументарные.

Наименование	Значение
Количество обыкновенных акций	10 055 100 шт
Количество привилегированных акций	0 шт.
Номинальная стоимость обыкновенной акции	1 рубль
Общая номинальная стоимость обыкновенных акций	10 055 100 рублей
Размер доли обыкновенных акций в уставном капитале	100 %

На основании распоряжения Регионального отделения Федеральной комиссии по рынку ценных бумаг в Дальневосточном федеральном округе от 20.10.2004 года № ИВ-3354 была осуществлена государственная регистрация выпуска обыкновенных именных бездокументарных акций ОАО «Нерюнгриэнергоремонт», приобретенных учредителями Общества. Выпуску присвоен государственный регистрационный номер 1-01-30862-Ф.

В период 04.06.2004 года по 28.03.2006 года акционером ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» являлось ОАО АК «Якутскэнерго».

28.03.2006 года пакет акций ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» был передан в качестве вклада в уставный капитал ОАО «Южное Якутскэнерго», которое являлось единственным акционером ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» до 01.02.2007 года. Доля ОАО «Южное Якутскэнерго» в уставном капитале ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» составляла 100 %.

С 01.02.2007 года, единственным акционером ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» является ОАО «Дальневосточная энергетическая компания» с долей в уставном капитале – 100%.

Размер уставного капитала за весь период деятельности Общества не изменялся, акции для последующей перепродажи (передачи) не выкупались.

3.4. Обращение акций на рынке

Акции ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» на рынке не обращаются



РАЗДЕЛ 4. ОСНОВНЫЕ ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

4.1. Структура и объем оказываемых услуг по видам деятельности.

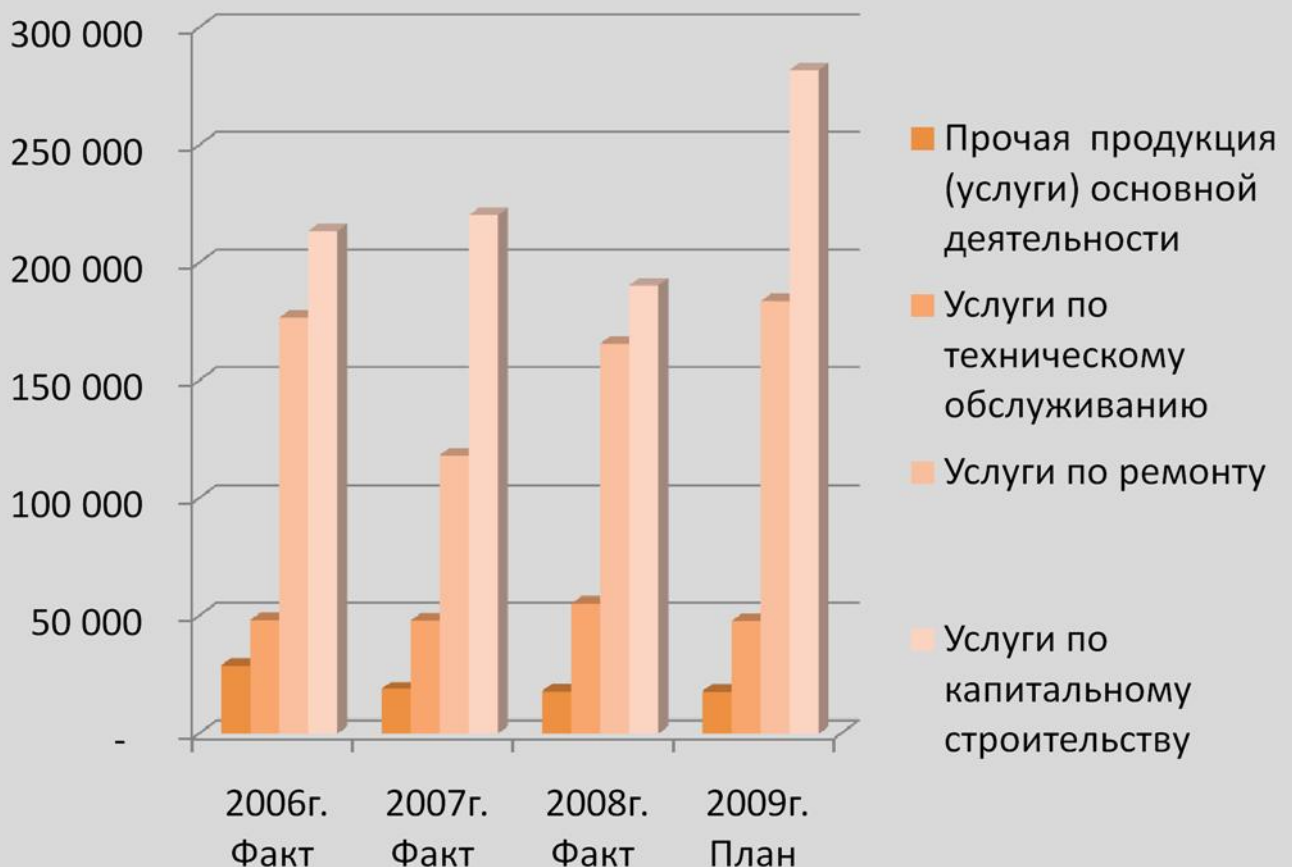
Производственная программа за 2008г. выполнена в объеме 429 114,3 тыс. руб. По сравнению с 2007 годом выполнение программы увеличено на 23 834 тыс. руб. или 5,9%.

Структура и объем оказываемых услуг

Таблица №1(тыс.руб.)

Виды продукции	2006г. Факт	2007г. Факт	2008г. Факт	2009г. План
Основная продукция, работы, услуги ВСЕГО	467 231	405 280	429 114	531 212
Услуги по ремонту	176 684	118 216	165 631	183 602
Услуги по капитальному строительству	213 491	220 209	190 426	281 961
Услуги по техническому обслуживанию	48 210	47 970	55 088	47 744
Прочая продукция (услуги) основной деятельности	28 846	18 885	17 969	17 905

Объем оказываемых услуг по видам деятельности за 2006-2008г.г., тыс.руб.



Рост производственной программы за 2008г.по сравнению с 2007 г. включает в себя:

- увеличение объемов услуг по ремонту на 47 415 тыс.руб.;
- увеличение объемов по техническому обслуживанию на 7 118 тыс.руб.;
- снижение объемов по прочим видам деятельности на 916 тыс.руб. (за счет уменьшения объема реализуемых запасов неиспользуемых МЦ);
- снижение объемов по капитальному строительству на 29 783 тыс.руб.

На снижение объемов по капитальному строительству повлияли следующие факторы:

- сокращение и отказ от инвестиций в капитальное строительство многих перспективных заказчиков в условиях общего промышленного и финансового кризиса (отказ от работ по Якутскому ГПЗ, деловому центру в г. Нерюнгри, административным объектам в г. Алдан; по г. Якутск под программу реконструкции попало одно ЦТП вместо двух по плану и т.д.);
- перенос работ по некоторым объектам на поздний срок (Мини ТЭЦ в п.Депутатский, завершение строительства на ЗИФ «Золото Селигдара», строительство третьего блока Харанорской ГРЭС перенесены на 2009 год);
- протекционизм местным (базовым) ремонтным организациям (по ПС «Тойбохой», по котельному оборудованию в г. Тында, по оборудованию Зейской ГЭС).

Общество в течении всего 2008 года принимало участие во всех возможных открытых торгах на выполнение работ соответствующих профилю работ, что позволило частично перекрывать «уходящие» объемы.

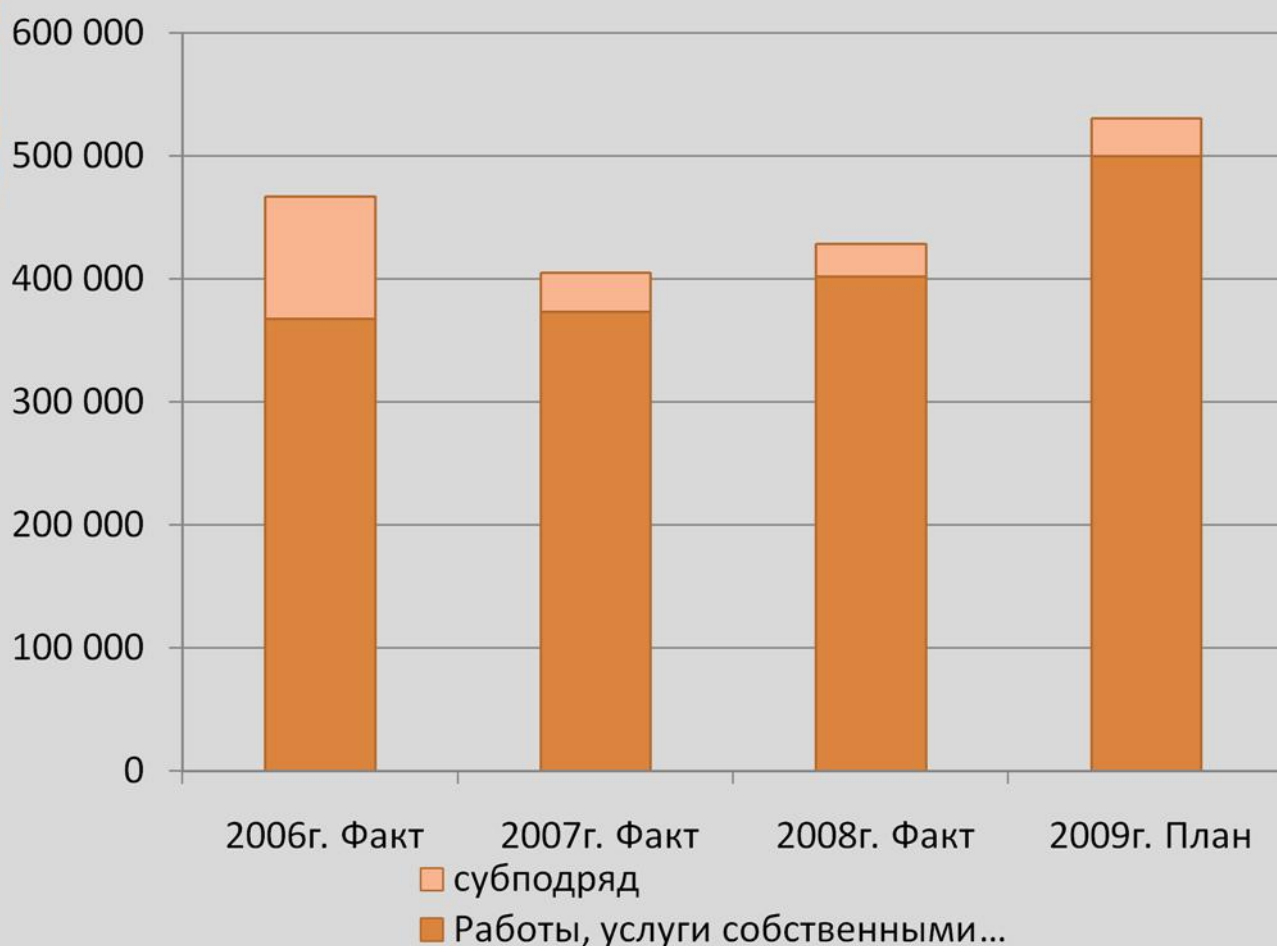
Структура и объемы производства

Таблица №2(тыс.руб.)

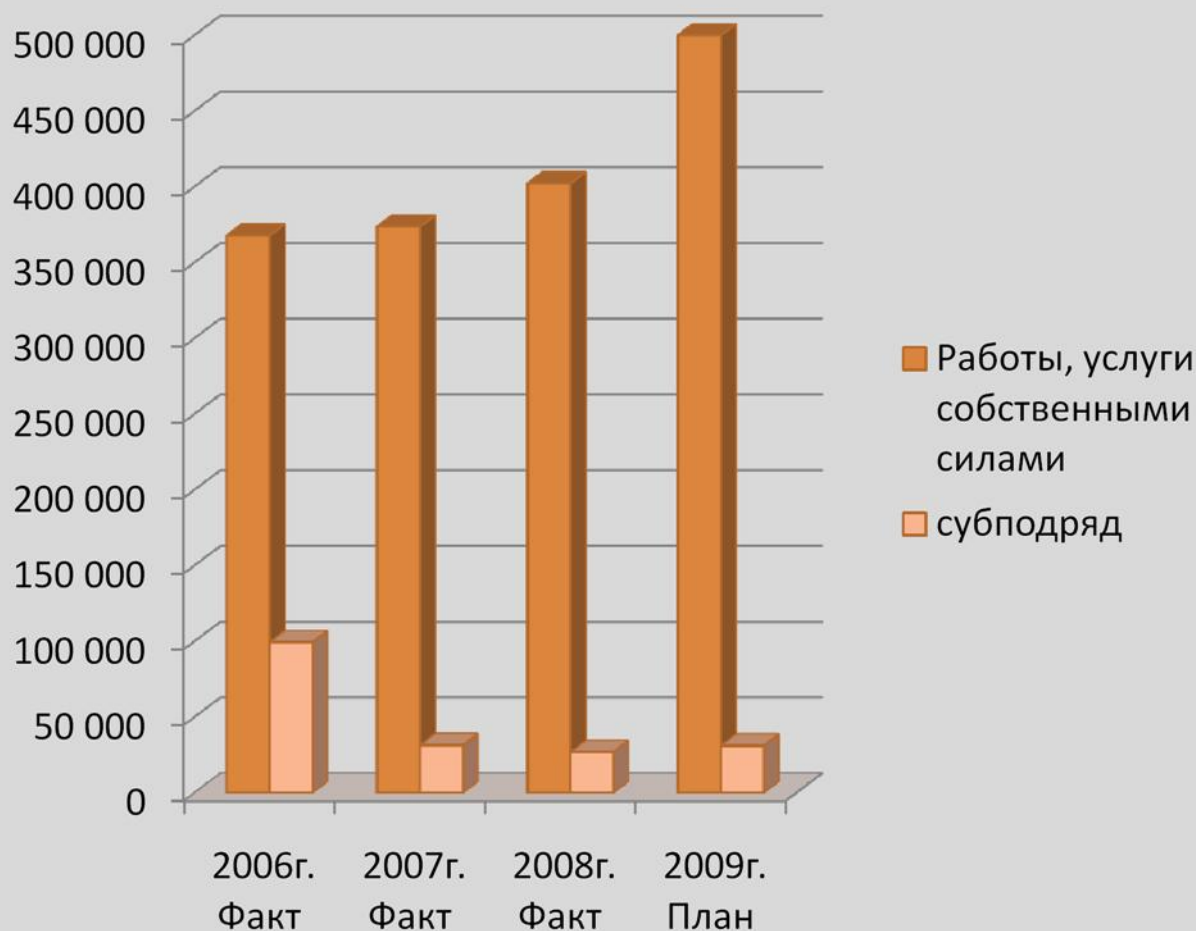
Виды продукции	2006г. Факт	2007г. Факт	2008г. Факт	2009г. План
Основная продукция, работы, услуги всего	467 231	405 280	429 114	531 212
Работы, услуги собственными силами	367 792	373 735	402 183	499 999
субподряд	99 439	31 545	26 931	31 213

В структуре производства до 94% занимают работы и услуги, выполненные собственными силами, и около 6% - субподрядные работы.

Структура производства 2006-2008 г.г. (тыс.руб.)



**Динамика объемов работ, выполненных
собственными силами за 2006-2008г.г., тыс.руб.**



4.2. Динамика себестоимости производства

Структура затрат на производство и реализацию продукции (услуг)

Таблица №3(тыс.руб.)

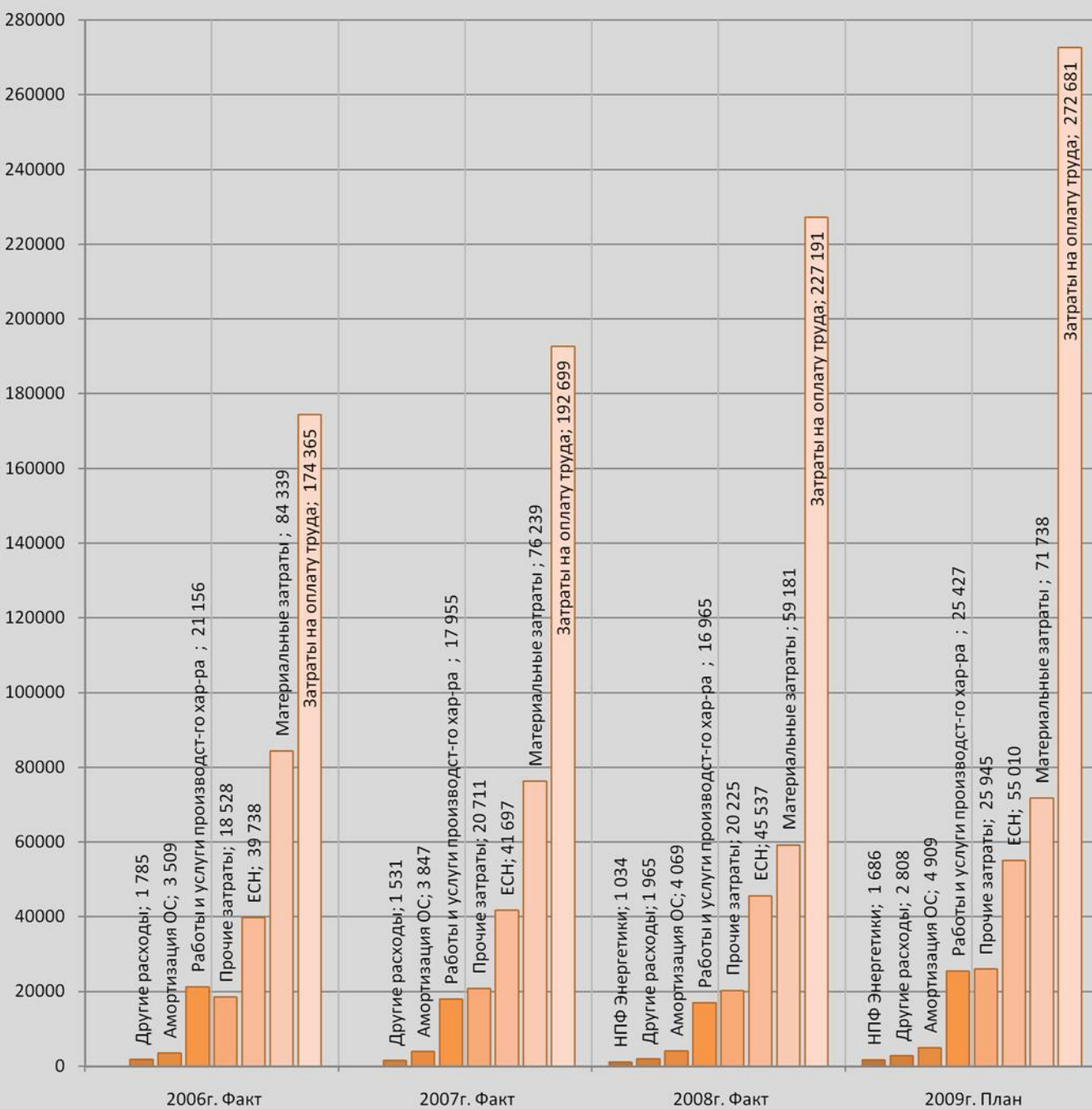
№ п/п	Наименование	2006г. Факт	2007г. Факт	2008г. Факт	2009г. План
1	Затраты на производство и реализацию продукции (услуг), всего	442859	386224	403100	491418
1.1.	Субподряд	99 439	31545	26931	31213
1.2.	Затраты на производство и реализацию продукции (услуг) собственными силами	343420	354679	376169	460205

**Динамика себестоимости производства собственными силами
(без учета субподряда)**

Таблица №4(тыс.руб.)

№ п/п	Наименование	2006г. Факт	2007г. Факт	2008г. Факт	2009г. План
	Затраты на производство и реализацию продукции (услуг), собственными силами ВСЕГО	343420	354 679	376 169	460205
1	Материальные затраты	84339	76 239	59 181	71738
2	Работы и услуги производственного характера	21156	17 955	16 965	25427
3	Затраты на оплату труда	174365	192 699	227 191	272681
4	ЕСН	39738	41 697	45 537	55010
5	НПФ Энергетики			1 034	1686
6	Амортизация ОС	3509	3 847	4 069	4909
7	Прочие затраты	18528	20 711	20 225	25945
8	Другие расходы	1785	1 531	1 965	2808

Динамика себестоимости производства собственными силами за 2006-2008гг.



Затраты на производство и реализацию продукции собственными силами (без затрат на субподряд) ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» по годам имеют однородную структуру. Наибольший удельный вес – более 50% составляют затраты на оплату труда, до 6% в себестоимости приходится на работы и услуги производственного характера, около 20% занимают материальные затраты.

РАЗДЕЛ 5. ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ БУХГАЛТЕРСКОЙ И ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ОБЩЕСТВА

5.1. Основные положения учетной политики Общества

Учетная политика Общества разработана в соответствии с требованиями законодательства по бухгалтерскому и налоговому учету Российской Федерации.

Основные средства

В составе основных средств отражаются здания, машины, оборудование, транспортные средства и другие соответствующие объекты сроком службы более 12 месяцев. Объекты основных средств принимаются к учету по фактическим затратам на приобретение. В бухгалтерской отчетности основные средства отражаются по первоначальной стоимости за минусом амортизации, накопленной за время эксплуатации. Амортизация по объектам основных средств начисляется линейным способом.

Материально-производственные запасы

Материально-производственные запасы оцениваются в сумме фактических затрат на их приобретение. При отпуске материально-производственных запасов в производство и ином выбытии, их оценка производится по средней фактической себестоимости единицы запаса на местах хранения, а на сторону – по рыночным ценам.

Расходы будущих периодов

Расходы, произведенные Обществом в отчетном году, но относящиеся к следующим отчетным периодам, отражаются как расходы будущих периодов и подлежат списанию по назначению равномерно в течение периодов, к которым они относятся.

Задолженность покупателей и заказчиков

Задолженность покупателей и заказчиков определяется исходя из цен, установленных договорами между Обществом и покупателями.

Признание доходов

Выручка от продажи продукции и оказания услуг признается для целей бухгалтерского учета по мере их отгрузки покупателям, заказчикам и предъявления им расчетных документов. В бухгалтерской отчетности выручка отражается за минусом налога на добавленную стоимость.

Выручка от продажи продукции на условиях товарообмена определяется по стоимости ценностей, полученных или подлежащих получению Обществом, рассчитанной исходя из цен, по которым в сравнимых обстоятельствах обычно Общество отражает стоимость аналогичных ценностей.

Резервный капитал

Общество создает резервный капитал, предназначенный для покрытия потерь, которые хотя и не определены конкретно, но могут иметь место в хозяйственном обороте. Резервный капитал создается за счет чистой прибыли Общества.

5.2. Анализ динамики результатов деятельности и финансового положения компании

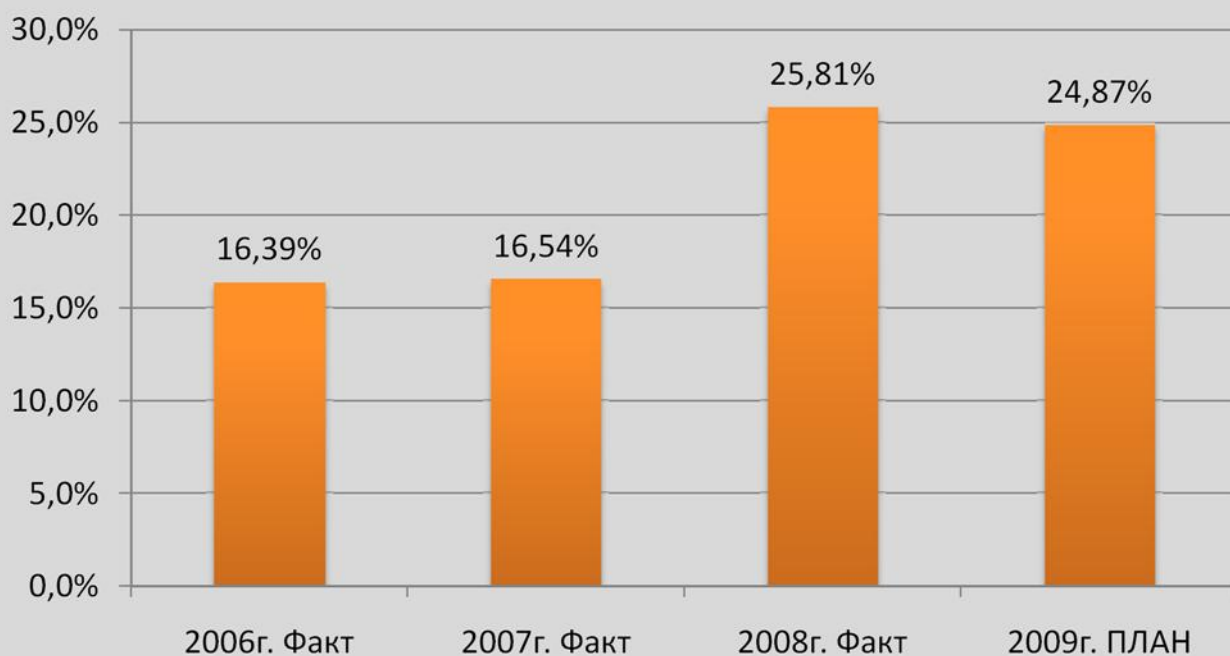
Таблица №1

Показатели	Ед. изм.	2006г. Факт	2007г. Факт	2008г. Факт	2009г. ПЛАН
Рентабельность собственного капитала (ROE), обеспеченная денежным потоком, задаваемая бизнес-планом	%	16,39%	16,54%	25,81%	24,87%
Показатели эффективности работы капитала					
Прибыль на акцию (EPS)	руб	0,59	0,59	0,85	1,03
Дивиденды	тыс.руб	5 926,40	3 170,00	4 263,98	5 179,75
Чистые активы	млн.руб	36,15	33,04	41,56	47,66
Капитализация компании	млн.руб	36,15	33,04	41,56	47,66
Финансовые показатели					
Рентабельность продаж	%	5,2%	4,7%	6,1%	7,5%
ROTA	%	13,66%	10,80%	13,99%	17,98%
Коэффициент автономии (финансовой независимости)		0,32	0,31	0,39	0,38
Коэффициент текущей ликвидности		1,28	1,24	1,42	1,32
Коэффициент срочной ликвидности		1,03	1,03	1,20	1,07
Соотношение дебиторской и кредиторской задолженностей		1,31	1,14	1,42	1,42
Оборачиваемость дебиторской задолженности	дни	50,8	56,8	51,6	47,6
ЕБИТДА	тыс.руб	21 400	15 990	20 201	29 245
ЕБИТДА margin	%	4,6%	3,9%	4,7%	5,5%
DEBT/ЕБИТДА	%	360,1%	464,1%	326,7%	264,8%
Соотношение собственных и заемных средств	%	46,9%	44,5%	63,0%	61,5%

Показатели состояния оборудования и возобновления ОФ					
Доля затрат на ремонт оборудования в себестоимости продукции (услуг)	%	0,05%	0,25%	0,22%	0,62%
Коэффициент износа основных фондов	%	35,0%	42,2%	51,9%	46,8%
Коэффициент возобновления основных фондов	%	11,6%	42,1%	9,9%	47,9%
Экономические показатели					
Затраты на рубль выручки	руб/руб.	0,95	0,95	0,94	0,93
Среднесписочная численность персонала, занятого основной деятельностью (ППП)	чел.	611	585	551	561
ФОТ/среднесписочная численность персонала по основной деятельности (ППП)	(тыс.руб в мес)/чел	23,4	26,9	33,88	40,12
Выработка на одного работающего (тыс.руб/чел), с учетом субподряда	тыс.руб/чел	764,7	692,8	778,44	946,90
Выработка на одного работающего (тыс.руб/чел), без учета субподряда	тыс.руб/чел	602,0	638,9	729,6	891,3
Среднемесячный объем прибыли от продаж на 1 работника среднесписочной численности персонала по основной деятельности (ППП)	(тыс.руб в мес)/чел	3,3	2,7	3,9	5,9

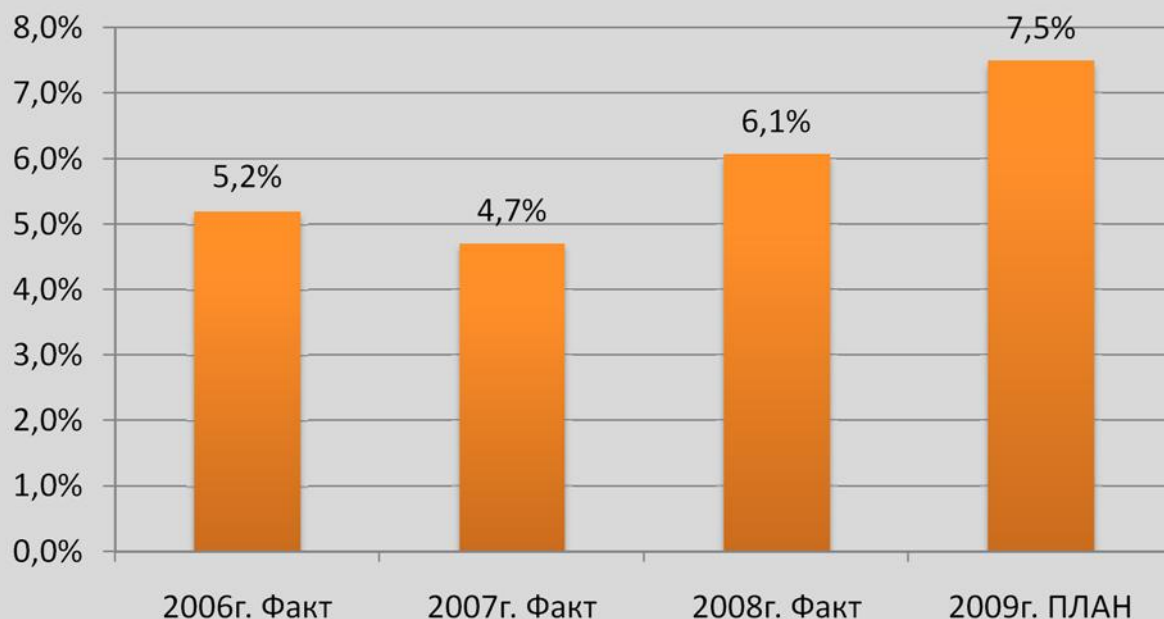
Рентабельность собственного капитала (ROE) Общества, обеспеченная денежным потоком, выросла в 2008г. по сравнению с 2007г.

Рентабельность собственного капитала (ROE), %



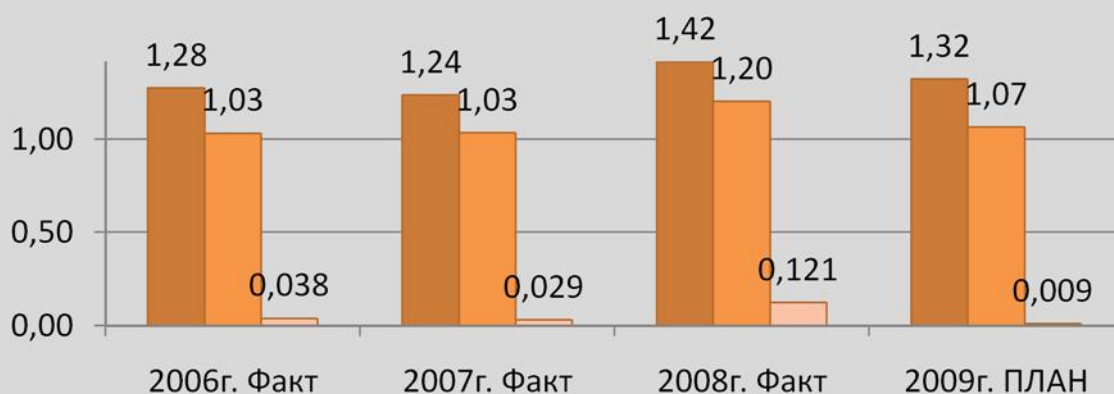
Рентабельность продаж в 2008 г. увеличилась по сравнению с 2007г. на 29,8%, что положительно характеризует коммерческую деятельность Общества.

Рентабельность продаж



В 2008г. отмечается рост показателей ликвидности, что связано со снижением кредиторской задолженности при одновременном росте ликвидных активов. Динамика показателей ликвидности имеет положительную тенденцию, что соответствует удовлетворительному финансовому состоянию Общества.

Динамика ликвидности



- Коэффициент текущей ликвидности
- Коэффициент срочной ликвидности
- Коэффициент абсолютной ликвидности

Показатель финансовой устойчивости - коэффициент автономии (финансовой независимости) - в 2008г. свидетельствует об увеличении доли собственных средств в структуре

**Распределение прибыли, в соответствии с решениями общих
Собраний акционеров за 2006-2008г.г.**

Таблица №2 (тыс.руб.)

Наименование показателя	2006г.	2007г.	2008г.
Прибыль к распределению (тыс. руб.)	25 593	31 574	31 006
Резервный фонд (тыс. руб.)			
Фонд накопления (тыс. руб.)			
Дивиденды (тыс. руб.):		9 096	
Прочие цели			
Нераспределенная прибыль (тыс. руб.)	25 593	22 478	31 006

5.3. Краткая форма бухгалтерского баланса

Актив	Код показателя	На начало отчетного года	На конец отчетного года
I. Внеоборотные активы			
Основные средства	120	15034	13520
Отложенные налоговые активы	145	386	448
Итого по разделу I	190	15420	13968
II. Оборотные активы			
Запасы	210	15113	14156
в том числе:			
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211	13095	12197
расходы будущих периодов	216	2018	1959
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	74470	71345

Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	74470	71345
в том числе:			
покупатели и заказчики	241	66358	57743
Денежные средства	260	2156	8010
Прочие оборотные активы	270	112	112
Итого по разделу II	290	91851	93623
БАЛАНС	300	107271	107591

Пассив	Код показателя	На начало отчетного года	На конец отчетного года
III. Капитал и резервы			
Уставный капитал	410	10055	10055
Резервный капитал	430	503	503
в том числе:			
резервные фонды, образованные в соответствии с законодательством	431	503	503
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	470	22478	31006
Итого по разделу III	490	33036	41564
IV. Долгосрочные обязательства			
Отложенные налоговые обязательства	515	33	30
Итого по разделу IV	590	33	30
V. Краткосрочные обязательства			

Займы и кредиты	610	-	15750
Кредиторская задолженность	620	65106	50247
в том числе:			
поставщики и подрядчики	621	32969	18267
задолженность перед персоналом организации	622	8324	10140
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	623	2119	1752
задолженность по налогам и сборам	624	17931	15021
прочие кредиторы	625	3763	5067
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	630	9096	-
Итого по разделу V	690	74202	65997
БАЛАНС	700	107271	107591

Пассив	Код показателя	На начало отчетного года	На конец отчетного года
СПРАВКА О НАЛИЧИИ ЦЕННОСТЕЙ, УЧИТЫВАЕМЫХ НА ЗАБАЛАНСОВЫХ СЧЕТАХ			
Арендованные основные средства	910	207076	54399

Краткая форма отчета о прибылях и убытках Общества

Наименование показателя	Код	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
Доходы и расходы по обычным видам деятельности			
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг	010	429114	405280
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	020	(403100)	(386224)
Валовая прибыль	029	26014	19056
Прибыль (убыток) от продаж	050	26014	19056
Прочие доходы и расходы			
Проценты к уплате	070	(1075)	(561)
Прочие доходы	090	56	33824
Прочие расходы	100	(9938)	(40737)
Прибыль (убыток) до налогообложения	140	15057	11582
Отложенные налоговые активы	141	62	221
Отложенные налоговые обязательства	142	3	(27)
Текущий налог на прибыль	150	(5667)	(4172)
Иные аналогичные обязательные платежи	180	(927)	(1623)
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	190	8528	5981
Постоянные налоговые обязательства (активы)	200	1988	1209

РАЗДЕЛ 6. ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ.

Финансово-хозяйственная деятельность Общества за 2008г. характеризуется следующими данными:

**Динамика показателей финансово-хозяйственной деятельности
Общества**

Таблица №1(тыс.руб.)

Наименование показателя	2006 г.	2007 г.	2008г.	2009г. План
Выручка от реализации продукции (услуг), тыс. руб.	467 231	405 280	429 114	531 212
Себестоимость продукции (услуг), тыс. руб.	442 859	386 224	403 100	491 418
Валовая прибыль, всего тыс. руб.	24 372	19 056	26 014	39 793
Чистая прибыль (убыток), тыс. руб.	5 926	5 981	8 528	10 360
Рентабельность, %	5,2%	4,7%	6,1%	7,5%
ROE	16,4%	16,54%	25,81%	24,87%

- выручка от реализации продукции (работ, услуг) составила 429 114 тыс. руб., прибыль от реализации 26 014 тыс. руб., чистая прибыль 8 528 тыс.руб.;

-рост объемов реализации продукции (работ, услуг) составил 5,9% к прошлому году;

-рост затрат на производство и реализацию продукции составил 4,4% к прошлому году.

План по чистой прибыли 2008г. перевыполнен на 18,1% (факт - 8 528 тыс. руб. при плане 7 219 тыс. руб.). Рост чистой прибыли по сравнению с 2007 г. составил 2 547 тыс. руб.

Рентабельность продаж за 2008 год составила 6,1%, что выше уровня прошлого года на 29,8%. Показатель 2009 года планируется в размере 7,5%, что говорит о планируемом увеличении доли прибыли от основной деятельности в чистой прибыли Общества.

Динамика достигнутых фактически основных ключевых показателей эффективности Общества (чистая прибыль, ROE) за период 2006-2008г.г. имеет положительную тенденцию, задачи, которые руководство ставило перед Обществом, успешно выполнены.

Анализ финансовых результатов деятельности Общества

Таблица №2(тыс.руб.)

Показатели	2006г.	2007г.	2008г.	Отклонение	
				абсолют.	относит.
Выручка	467 231	405 280	429 114	23 834	6%
Ремонт	176 684	118 216	165 631	47 415	40%
Капстроительство	213 491	220 209	190 426	-29 783	-14%
Техобслуживание	48 210	47 970	55 088	7 118	15%
Прочие	28 846	18 885	17 969	-916	-5%
Себестоимость	442 859	386 224	403 100	16 876	4%
Ремонт	159 627	113 808	157 617	43 809	38%
Капстроительство	193 679	191 594	173 191	-18 402	-10%
Техобслуживание	62 585	62 577	56 509	-6 068	-10%
Прочие	26 968	18 245	15 784	-2 462	-13%
Прибыль от реализации	24 372	19 056	26 014	6 958	37%
Ремонт	17 057	4 408	8 015	3 607	82%
Капстроительство	19 812	28 615	17 234	-11 381	-40%
Техобслуживание	-14 375	-14 607	-1 420	13 187	-90%
Прочие	1 878	640	2 185	1 546	242%
Рентабельность основной деятельности	5,5%	4,9%	6,5%	2%	31%
Ремонт	10,7%	3,9%	5,1%	1%	31%
Капстроительство	10,2%	14,9%	10,0%	-5%	-33%
Техобслуживание	-23,0%	-23,3%	-2,5%	21%	89%
Прочие	7,0%	3,5%	13,8%	10%	295%
Коммерческие расходы	0	0	0	0	-
Управленческие расходы	0	0	0	0	-
Прибыль (убыток) от продаж	24 372	19 056	26 014	6 958	37%
Проценты к получению	0	0	0	0	-
Проценты к уплате	2 423	561	1 074	513	92%
Доходы от участия в других организациях	0	0	0	0	-
Прочие доходы, всего	24 303	33 824	55	-33 769	-100%
Прочие расходы, всего	30 784	40 737	9 938	-30 799	-76%
Прибыль (убыток) до налогообложения	15 468	11 582	15 057	3 475	30%
Отложенные налоговые активы	99	221	62	-159	-72%
Отложенные налоговые обязательства	-14	27	-3	-30	-111%
Текущий налог на прибыль	5 080	4 172	5 667	1 495	36%
Иные аналогичные обязательные платежи	4 575	1 623	927	-696	-43%
Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	9 542	5 601	6 529	928	17%
Чистая прибыль (убыток)	5 926	5 981	8 528	2 547	43%

Прибыль от продаж за 2008г. по сравнению с 2007 г. увеличилась на 6 958,1 тыс.руб., в том числе:

-прибыль от реализации услуг по ремонту оборудования возросла на 3 607 тыс.руб. за счет увеличения объемов услуг по ремонтам в общей выручке;

-прибыль от реализации работ по капитальному строительству сократилась на 11 381 тыс.руб. (за счет сокращения и переноса заказчиками объемов инвестиций по капитальному строительству в условиях общего промышленного и финансового кризиса);

-убыток от реализации услуг по техническому обслуживанию снизился на 13 187 тыс. руб.;

-прибыль по прочим видам деятельности увеличена 1 546 тыс.руб.

Прибыль до налогообложения за 2008 год по сравнению прошлым годом увеличилась на 3 475 тыс.руб. Иные аналогичные платежи, уменьшающие размер чистой прибыли, составили 927 тыс.руб., что меньше, чем в предыдущие периоды.

Чистая прибыль в 2008г. образована в сумме 8 528 тыс.руб., увеличение по сравнению с показателем 2007г. на 2 547 тыс.руб.

В утвержденной стратегии развития Общества на 2007-2010г.г. размер чистой прибыли на 2008г. планировался в размере 6 360 тыс.руб. Фактический показатель чистой прибыли за 2008г. превысил прогнозные показатели на 2 168 тыс.руб.

В 2009 году Обществом запланировано получить чистую прибыль в размере 10 359,5 тыс. руб., что выше уровня прошлого года на 1 831,5 тыс. руб., рост - 21%.



РАЗДЕЛ 7. ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

За 2008 г. инвестиционная программа при плане 6 913,0 тыс. руб. выполнена на 2 579,8 тыс. руб. отклонение составило 4 298,2 тыс. руб. или на 62,7% по статье «приобретение объектов основных средств». Отклонение от плана произошло за счет того, что в связи с переносом Заказчиками работ на 2009 год, приобретение оборудования для этих работ так же было отложено.

Источники финансирования	2007 год	2008 год
Собственные средства	5 596	2 579,8
амортизация отчетного года	3 847	2 579,8
неиспользованная амортизация предыдущих лет	1 749	0
Приобретение объектов основных средств	5 598	2 579,8
Остаток источников инвестиций на конец периода	-2	4298,2

Приобретение основных средств за 2008 год в сравнении с 2007 годом

Инвестиции	2007 год		2008 год	
	тыс.рублей	уд.вес	тыс.рублей	уд.вес
ВСЕГО, в том числе:	5 598	100%	2 579,8	100%
Инструмент	374	7%	0	0%
Машины и оборудование	1 166	21%	1 969	76%
Вычислительная и орг. техника, средства связи	251	4%	285	11%
Машины и оборудование	886	16%	1 684	65%
Приборы (измерительные и регистр.)	28	1%	0	0%
Транспортные средства	4 044	72%	611	24%
Производств. и хозяйств. инвентарь	15		0	

В 2008 году приоритет отдавался вложениям, направленным на расширение возможностей существующих видов бизнеса.

Для ЦСР ТМО – пневмомшины Мангуст-Миди МТ и 2МТ, сварочные аппараты Форсаж-160 и 250, труборезы ПТМ -1460.

Для ЦСР ЭТО – станции насосная, грузовые домкраты на 50т, приборы для монтажа кабеля НКИ-3, мобильная электростанция, тепловая пушка.

Приобретение двух автомобилей УАЗ, позволило Обществу повысить мобильность монтажного персонала, сократить сроки выполнения работ, улучшить их качество, расширить сферы бизнеса, повысить производительность труда.

Приобретена аппаратура видеонаблюдения на базе для обеспечения сохранности МТР.

План инвестиций на 2009 год предусмотрен в большем объеме, чем в 2008 году, так как необходимость в увеличении вложений в техническое перевооружение является самой насущной. Техническая оснащенность работ по всем видам работ значительно ниже нормативов, предусмотренных руководящими документами, что не позволяет организовать даже двухсменную работу персонала с полным техвооружением.

С учетом программы перспективного развития региона постоянной дислокации ОАО «Нерюнгриэнергоремонт», предусматривающей значительные объемы капитального строительства в горно-добывающем секторе и строительство каскада ГЭС на реках Учур и Тимптон, перед компанией открываются широкие перспективы по наращиванию объемов работ. Однако, для реального участия в данных проектах, необходима достаточно высокая квалификация персонала и самое современное техническое оснащение по всем видам работ.

В 2009 году планируется продолжение оснащения производственных подразделений ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» новым инструментом и приспособлениями, предназначенными для увеличения производительности труда и качества выполняемых работ. К приобретению планируются труборезы, электро- и пневмошлифмашинки, монтажно-тяговые механизмы, гидравлические съемники, шурупверты, сварочные аппараты, гидравлические домкраты и динамометрические ключи.



РАЗДЕЛ 8. ЗАКУПОЧНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ОБЩЕСТВА

Положение о порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ, услуг для нужд ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» утверждено решением Совета директоров Общества на заседании 24.10.2007 года, протокол № 5.

Членами ЦЗО Общества являются:

Семчук Ярослав Васильевич – заместитель главного инженера ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» Председатель ЦЗО;

Грачева Елена Михайловна – начальник отдела материально-технического снабжения ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» член ЦЗО;

Филимонова Наталья Ивановна – начальник планово-экономического отдела ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» член ЦЗО;

Утебасова Лариса Ивановна – заместитель начальника отдела реализации и маркетинга ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» Секретарь ЦЗО;

Михайлов Борис Евгеньевич – начальник Управления ценообразования и конкурентных закупок ОАО «ДЭК»;

Понуровский Виталий Сергеевич – начальник Отдела конкурентных закупок ОАО «ДЭК».



РАЗДЕЛ 9. ОБЕСПЕЧЕНИЕ СТРАХОВОЙ ЗАЩИТЫ ОБЩЕСТВА

В Обществе заключены договора со страховыми компаниями по следующим видам страхования:

Обязательное страхование гражданской ответственности владельцев транспортных средств (ОСАГО)

Страховая компания, дата заключения и сроки действия договора страхования	Количество застрахованных транспортных средств, шт.	Страховая сумма по договору (тыс. руб)	Страховая премия, уплаченная в 2008 году, руб.	Количество страховых случаев	Страховые выплаты
ООО «НСГ – «РОСЭНЕРГО» 04.09.08-03.09.09	2	320	4794,00	-	-
ООО «НСГ – «РОСЭНЕРГО» 24.03.08-23.03.09	3	320	5393,25	-	-
ООО «НСГ – «РОСЭНЕРГО» 24.06.08-23.06.09	13	320	38021,62	-	-
ООО «НСГ – «РОСЭНЕРГО» 12.09.08-11.09.09	1	320	3564,00	-	-
ООО «НСГ – «РОСЭНЕРГО» 28.07.08-27.07.09	2	320	4915,50	-	-
ООО «НСГ – «РОСЭНЕРГО» 10.10.08-09.10.09	4	320	11946,23	-	-
ООО «НСГ – «РОСЭНЕРГО» 02.12.08-01.12.09	1	320	4631,25	-	-
ООО «НСГ – «РОСЭНЕРГО» 24.12.08-23.12.09	1	320	2010,00	-	-

Страхование гражданской ответственности организаций, эксплуатирующих опасные производственные объекты

Страховая компания, дата заключения и сроки действия договора страхования	Количество застрахованных транспортных средств, шт.	Страховая сумма по договору (тыс. руб.)	Страховая премия, уплаченная в 2008 году, руб.	Количество страховых случаев	Страховые выплаты
ООО «НСГ – «РОСЭНЕРГО» 21.12.08-20.12.09	5	500	3000	-	-

Добровольное медицинское страхование

Страховая компания, дата заключения и сроки действия договора страхования	Количество застрахованных работников, чел.	Страховая сумма по договору (тыс. руб.)	Страховая премия по договору (тыс. руб.)	Количество страховых случаев	Страховые выплаты
Филиал ОАО "ГСМК "Сахамедстрах", 15.06.2007г., 12 месяцев	100	303,9	253,2	-	-

Сумма фактически уплаченной страховой премии в 2008 году – 18000 рублей.

Коллективное страхование от несчастных случаев

Страховая компания, дата заключения и сроки действия договора страхования	Количество застрахованных работников, чел.	Страховая сумма по договору (тыс. руб.)	Страховая премия по договору (тыс. руб.)	Количество страховых случаев	Страховые выплаты (тыс. руб.)
Нерюнгринский филиал ООО "НСГ - "Росэнерго", 12.04.2007г., 12 месяцев	100 (персонал работающий на выездных объектах)	10000	133	1	25
Нерюнгринский филиал ООО "НСГ - "Росэнерго", 05.09.2008г., 12 месяцев	175 (персонал работающий на выездных объектах)	17500	227,5	1	3,8



РАЗДЕЛ 10. ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

1. С Центром лабораторных анализов и технических измерений разработан Проект нормативов предельно-допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу.
2. Проведены расчеты Платы за негативное воздействие на окружающую среду за 1-4 квартала 2008 года по производственным участкам.
3. Произведена государственная статистическая отчетность по разделу «Природные ресурсы и охрана окружающей среды», которая включает в себя следующие формы: №4-ос «Сведения о текущих затратах на охрану природы, экологических и природных платежах»; №2-тп (воздух) «Сведения об охране атмосферного воздуха»; №2-тп (воздух) «Сведения об образовании, использовании, обезвреживании, транспортировании и размещении отходов производства и потребления».
4. Заключен договор с Нерюнгринской инспекцией Верхнее - Алданского территориального комитета охраны природы и проведены работы по контролю за соблюдением государственных норм и стандартов содержания токсичности и дымности в отработанных газах автомобилей и механизмов.
5. Разработаны графики и проведено техническое обслуживание подвижного состава с целью обеспечения технически исправного состояния.



РАЗДЕЛ 11. РАЗВИТИЕ СЕТЕЙ СВЯЗИ ОБЩЕСТВА И INTERNET - ТЕХНОЛОГИЙ.

Поставив перед собой приоритет вопросов качества во всей деятельности компании, общество активно внедряет современные информационные и коммуникационные технологии в повседневную деятельность.

Для совершенствования системы принятия управленческих решений и автоматизации управленческого учета в компании внедрены единые для всех подразделений конфигурации программы 1С.

Связь со структурными подразделениями компании осуществляется с использованием сети Интернет, локальной сети, аналоговых каналов и корпоративной сети сотовой связи. На предприятии установлена приемо-передающая антенна для спутникового интернета с возможностью расширения канала до 2048 Кбит/сек, что позволило компании существенно снизить финансовые затраты связанные с подключением в сеть Интернет и повысить качество и скорость соединения.

Все структурные подразделения компании объединены в локальную сеть, состоящую из более 100 рабочих станции, с применением DSL-оборудования и системы беспроводной связи.

Более 70 единиц копировальной и оргтехники позволяют сотрудникам компании выполнять работы под «ключ»: от проектирования до сдачи объекта в эксплуатацию.

Для составления проектно-сметной документации компания использует специализированных программ фирмы «ГРАНД Смета».

Правовая служба компании получает своевременное и качественное информационное обеспечение с применением системы «Консультант Плюс».

В соответствии с принципами информационной открытости, требованиями законодательства к акционерным обществам по предоставлению информации в Интернете. В целях создания положительного имиджа компании, действует корпоративный сайт ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» расположенный на отдельном домене по адресу: **<http://www.oaoner.ru>**. На сайте компании представлены материалы по следующим разделам: новости, основные производственные и финансовые показатели, корпоративное управление и прочее.

Основными направлениями развития на 2009 год выбраны:

- реконструкция сайта;
- приобретение дополнительного лицензионного программного обеспечения;
- модернизация компьютерного парка предприятия;
- усовершенствование каналов связи.
- перевод на оптоволоконные сети.



РАЗДЕЛ 12. КАДРОВАЯ И СОЦИАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА.

12.1. Основные принципы и цели кадровой политики.

Политика управления персоналом ОАО «Нерюнгриэнергоремонт»: направлена на реализацию бизнес - стратегии Общества и строится в соответствии с ее стратегическими целями и задачами.

Основные принципы кадровой политики ОАО «Нерюнгриэнергоремонт»:

- *Результативность*
- *Командная работа*
- *Взаимодействие*
- *Мотивация на достижения*
- *Профессиональная гордость*
- *Защита интересов Общества*

Основные цели и задачи ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» в управлении персоналом направлены на достижение качества персонала, способного обеспечить экономическую эффективность Общества.

12.2. Структура работающих

На 01.01.2009г. численность персонала ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» составляет 542 человека.

Структура работающих по категориям:

73,2% составляют рабочие,

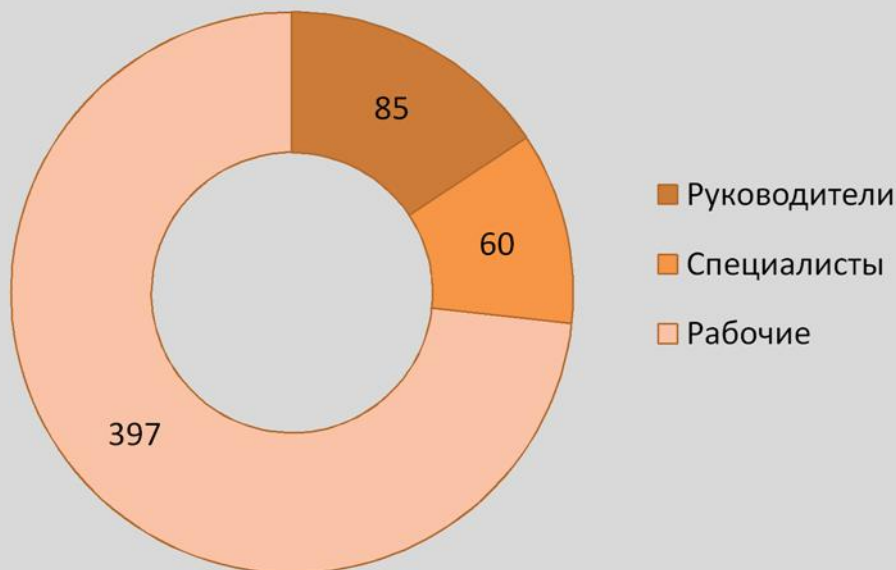
26,8% - руководители, специалисты.

За отчетный год принято - 63 человека, уволено - 97 человек.

Динамика численности персонала

Категории персонала	2006	2007	2008
Руководители	93	89	85
Специалисты	50	52	60
Служащие	3	2	-
Рабочие	456	433	397
Всего:	602	576	542

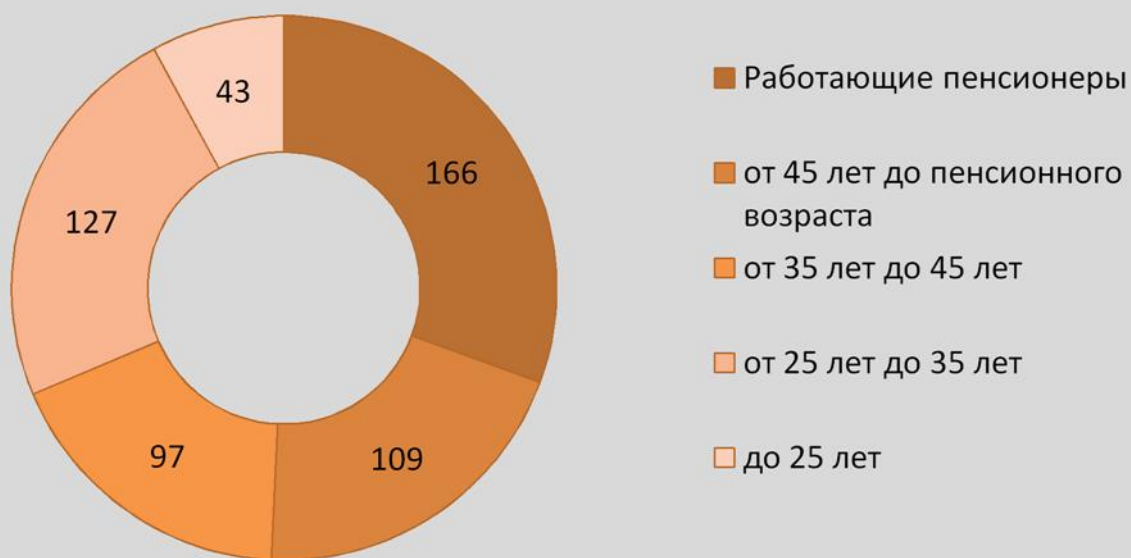
Численность персонала по категориям, чел.



12.3.Возрастной состав работников

Средний возраст работников ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» составляет 43 года.

Возрастной состав работников, чел.



Численный состав персонала по возрасту

Возрастная категория	2006	2007	2008
Работающие пенсионеры	152	163	166
от 45 лет до пенсионного возраста	129	120	109
от 35 лет до 45 лет	125	103	97
от 25 лет до 35 лет	153	136	127
до 25 лет	43	54	43
Всего	602	576	542

Для улучшения возрастной структуры персонала проводится работа по привлечению и трудоустройству молодых специалистов. Заключены долгосрочные договора с Техническим институтом (филиал) Якутского государственного университета и Нерюнгринским политехническим колледжем по подготовке специалистов, об организации и проведении учебной практики студентов. В 2008 году прошли производственное обучение на нашем предприятии 22 студента НПК и 5 студентов ЯГУ. Было трудоустроено 2 выпускника колледжа и 1 выпускник университета.

12.4. Текущая текучесть персонала

Текущая текучесть персонала составляет 9,1%, произошло снижение уровня текучести кадров на 3,6% по сравнению с 2007г. Коэффициент оборота по выбытию персонала составил 17,6%. Наибольший процент сменяемости кадров произошел в категории «Рабочие».

Текучесть персонала в динамике



- Основными причинами текучести являются:
- неудовлетворенность уровнем зарплаты – 25%;
 - независящие от сторон процессы – 30%;
 - уход на пенсию – 18%;
 - перемена места жительства – 13%;
 - неудовлетворенность условиями труда – 6%;
 - невозможность карьерного роста - 6%;
 - по инициативе работодателя – 2%.

Причины текучести персонала в 2008 г., %



12.5. Качественный состав работников

Динамика качественного состава персонала, чел.

Образование	2006	2007	2008
Высшее профессиональное	82	85	84
Среднее профессиональное	147	142	132
Начальное профессиональное	115	107	106

Общество обеспечивает работникам условия для поддержания и повышения уровня их профессиональной подготовки.

В 2008 году обучено 163 человека, что составляет 30% от общей численности работающих, *из них*:

руководители	- 50 чел.
специалисты	- 6 чел.
рабочие	- 107 чел.

Обучение осуществлялось в ПЭИПК (г.Санкт-Петербург), Якутском государственном университете им. М.К.Амосова (Нерюнгринский филиал), Нерюнгринском политехническом колледже, Учебно-производственном центре «Энергетик», Головном аттестационном центре г.Иркутска и др.

Обучение проводилось по следующим основным профессиям:

слесарь по ремонту оборудования тепловых сетей, слесарь по ремонту оборудования котельных и пылеприготовительных цехов, слесарь по ремонту электрических машин, слесарь по ремонту и обслуживанию автоматики и средств измерений электростанций, изолировщик на термоизоляции и др.

В целях подготовки резерва, в Академии народного хозяйства при Правительстве РФ в 2008 году 1 руководитель получил диплом о дополнительном (к высшему) образовании MBA.

Предэкзаменационную подготовку, аттестацию (проверку знаний) в области промышленной безопасности и АСОП всего прошли 42 руководителя и 1 специалист Общества; на курсах целевого назначения обучено 353 чел;

В 2008 году заочно обучались в ВУЗах - 21 чел.;
в колледжах – 6 чел.

В целях повышения совершенствования уровня профессиональной подготовки персонала, в 2008 году 2 работника Общества принимали участие в Региональном конкурсе профмастерства «Лучший сварщик Дальнего Востока – 2008». По результатам конкурса один из участников занял 4 место в номинации ручная дуговая сварка.

Затраты на профессиональную подготовку в динамике

	2006	2007	2008
Обучено, чел.	75	146	163
Затраты на обучение, тыс. руб.	668	952	1437
Затраты всего, тыс. руб.	1228	1838	1865

12.6. Социальная политика

Приоритетными направлениями социальной политики Общества являются: укрепление здоровья работников, поддержка семей с детьми, дополнительное пенсионное обеспечение, добровольное медицинское страхование. Основными документами, устанавливающим систему льгот и гарантий для работников ОАО «Нерюнгриэнергоремонт», являются Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике РФ и коллективный договор Общества.

Затраты на реализацию основных направлений социальной политики

Тыс.руб.

№ п/п	Льготы, гарантии и компенсации	ФАКТ 2006	ФАКТ 2007	ФАКТ 2008	ПЛАН 2009
	Численность	611	585	551	536
	ВСХ из прибыли	2 816	3 483	4 232	4 968,9
	ВСХ из себестоимости	2 101	2 634	3 517	3 740,0
	ВСХ ВСЕГО	4 917	6 117	7 749	8 708,9
	ВСХ на 1 работника	8	11	15	16
1	ВСХ из пибыли (прочие выплаты)	1 822	2 155	2 548	2 868
1.2	Единовременная материальная помощь при увольнении работника длительное время проработавшего в энергосистеме	68	102	222	262
1.3	Единовременная материальная помощь при рождении ребенка каждому из родителей, состоящих в трудовых отношениях с Организацией	63	45	91	95
1.4	Единовременная материальная помощь работнику в случае смерти близких родственников(супруга, родителей, детей)	70	120	101	120
1.5	Единовременная материальная помощь при исключительно затруднительном материальном положении работника(бывшего работника - неработающего пенсионера)	104	63	99	309

1.6	Компенсация работнику имеющему двух и более детей, одновременно посещающих ДДУ	0	13	4	12
1.7	Новогодние подарки детям до 14 лет включительно	139	104	125	150
1.8	Оплата проезда членов семей работников	663	987	945	1 080
1.9	Оплата путевок на санаторно - курортное лечение работников	528	465	643	470
1.10	Оплата путевок в оздоровительные детские лагеря детям работников	187	255	318	370
2	ВСХ из прибыли (ФЗП)	994	1 328	1 685	2 101
2.1	Единовременная материальная помощь при уходе в очередной отпуск	174	89	61	80
2.2	Компенсация за электрическую и тепловую энергию	198	140	79	88
2.3	Единовременное вознаграждение работнику в связи с юбилейной датой	27	57	214	270
2.4	Единовременные премии из фонда поощрения	199	202	397	600
2.5	Льготы и гарантии работникам профкома	162	368	315	393
2.6	Оплата больничных листов за счёт средств предприятия	234	473	618	670
3	ВСХ из себестоимости	2 101	2 634	3 517	3 740
3.1	Оплата проезда в отпуск работников	1 835	2 543	3 093	3 250
3.2	Выходное пособие при сокращении и уходе в армию	266	91	424	490

В целях оказания помощи семьям работников в 2008 году увеличен размер единовременной материальной помощи, выплачиваемой работнику при рождении у него ребенка – с 3000 до 5000 рублей. Работницам компании во время беременности, а также на весь период отпуска по беременности и родам сохраняется в полном объеме средний заработок без ограничения максимальным размером, установленным законодательством. Все дети работников в возрасте до 14 лет включительно обеспечиваются новогодними подарками за счет средств компании и профсоюза.

Наиболее существенными мерами являются оплата стоимости проезда детей работников к месту отдыха и обратно, а также обеспечение льготными путевками в санатории и детские оздоровительные лагеря. Путевки предоставляются родителям за 10% их стоимости. В многодетных, неполных семьях работников, а также воспитывающих ребенка-инвалида, одному ребенку путевка в детский лагерь предоставляется бесплатно. Материальная поддержка семей с детьми осуществляется в виде выплаты единовременного пособия в связи с рождением ребенка; бесплатных путевок в оздоровительные детские лагеря ребенку из многодетных, неполных семей; возмещения расходов за посещение ребенком детского дошкольного учреждения в случае невозможности предоставления места в собственных или муниципальных учреждениях.

Заработная плата

Динамика среднемесячной заработной платы по категориям работников

Тыс.руб.

Категории работников	2006 г.	2007 г.	2008 г.	Рост 2008г. к 2007г.
Руководители	39,8	51,8	62,7	121%
Специалисты и технические исполнители	23,3	25,7	35,2	137%
Рабочие	21,0	21,9	27,5	126%
ВСЕГО:	24,2	26,6	33,4	126%

Рост средней заработной платы в целом по Обществу за 2008 год составил 26% по сравнению с 2007 годом

За период 2006-2008г.г. в Обществе сформировалась положительная динамика роста заработной платы и выплат социального характера.

Охрана труда

Главными задачами по обеспечению безопасности профессиональной деятельности персонала в ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» являются:

- совершенствование системы управления охраной труда;
- создание нормальных условий труда;
- подготовка персонала;
- усиление контроля за состоянием охраны труда;
- обеспечение технически исправным оборудованием и средствами защиты;
- организация работ, укрепление дисциплины труда.

Ежегодно утверждается План мероприятий по приведению оборудования и производственных процессов к стандартам безопасности труда с мероприятиями, направленными на предупреждение несчастных случаев, общее улучшение условий труда.

Персонал Общества полностью обеспечен спецодеждой и спецобувью. Приобретаются СИЗ нового поколения.

На предприятии действует Положение о системе управления охраной труда (СУОТ). Работы выполняются по нарядам-допускам и письменным распоряжениям, обеспечивающим безопасность работ. Для каждого работника разработаны инструкции по охране труда и инструкции по видам выполненных работ с описанием безопасных приемов и методов труда.



Оздоровление работников

В 2008 году 270 работников Общества, занятых на работах с вредными и опасными производственными факторами, прошли углубленный медицинский осмотр, 20 работников прошли периодический медицинский осмотр. По результатам медицинского осмотра были разработаны профилактические и реабилитационные мероприятия, направленные на сохранение здоровья и восстановление трудоспособности работников.

По договору добровольного медицинского страхования 28 работникам Общества, подлежащим наблюдениям в группе риска с заболеваниями органов слуха, были оказаны амбулаторно-поликлинические услуги – проведение обследования и лечения в Республиканском центре реабилитации слуха и речи «СУВАГ», стационарные услуги оказаны 1 работнику в Новосибирском научно-исследовательском институте патологии кровообращения.

Большое внимание уделяется реабилитационно-восстановительному лечению и отдыху работников и их детей. По путевкам в 2008 году отдохнули 69 человек, в том числе 40 работников предприятия и 29 детей работников. Всего на реабилитационно-восстановительное лечение и отдых работников и их детей израсходовано из прибыли 961,6 тыс. рублей, по договору ДМС – 117,8 тыс. руб.



Количество путевок на СКЛ и отдых работников и их детей



Программа пенсионного обеспечения

В 2008 году Общество приступило к реализации Программы негосударственного пенсионного обеспечения работников ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» (утверждена решением Совета директоров ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» от 19.05.08г. №11). В соответствии с Программой действуют договоры, заключенные с НПФ электроэнергетики – по реализации корпоративного и паритетного планов. В 2008 году производились платежи в объеме, предусмотренном Программой – 985 тыс. руб., в том числе целевые взносы – 49,3 тыс. руб.

В 2008 году сформированы именные счета по корпоративному плану для 57 работников Общества. В паритетный план вступили 90 чел. Общества. При заключении работником договора с негосударственным пенсионным фондом о перечислении пенсионных взносов на свой счет Общество перечисляет за этого работника такую же сумму (но не более 2000 рублей в месяц).

Общество приступило к реализации Федерального закона от 30.04.2008г. №56-ФЗ. 22 работника Общества вступили в правоотношения по обязательному пенсионному страхованию в целях уплаты дополнительных страховых взносов на накопительную часть трудовой пенсии.

Поощрение работников

В течение года за высокие достижения в труде отмечены 59 работников Общества, в том числе наградами Министерства энергетики РФ – 3 чел., ОАО «РАО Энергетические Системы Востока» - 6 чел., ОАО «ДЭК» - 5 чел., ОАО «ДГК» - 5чел.

Основные итоги 2008 года:

1. Заключен новый Коллективный договор на период до 31.12.2008 года. Обеспечено предоставление льгот и гарантий, предусмотренных Коллективным договором.
2. Заключен новый договор ДМС. Страховая защита по ДМС действовала до июля 2008 года.
3. Получено возмещение расходов на детский отдых за счет ФСС РФ в нормативном объеме.
4. Заболеваемость работников увеличилась, снизилась текучесть кадров.
5. Утверждена Программа НПО работников ОАО «Нерюнгриэнергоремонт», началась ее реализация. Из средств, перечисленных в НПФЭ, сформированы именные счета 57 работников по корпоративному плану и 90 работников по паритетному плану.

Задачи на 2009 год.

1. Подготовить и заключить Коллективный договор на 2009 год.
2. Заключить и реализовать договор ДМС на 2009 год.
3. Организовать санаторно-курортное лечение и отдых работников и их детей.
4. Разработать и реализовать программу мероприятий по снижению заболеваемости работников.
5. Продолжить реализацию Программы НПО.
6. Продолжить работу по реализации прав застрахованных по инвестированию накопительной части пенсии.
7. Реализовать Федеральный закон от 30.04.2008г. № 56-ФЗ «О дополнительных страховых взносах на накопительную часть трудовой пенсии и государственной поддержке формирования пенсионных накоплений».

РАЗДЕЛ 13. ЗАДАЧИ И ПЕРСПЕКТИВЫ ОБЩЕСТВА НА БУДУЩИЙ ГОД, РЕШЕНИЕ СТРАТЕГИЧЕСКИХ ЗАДАЧ.

Общество ориентировано на потребителя. Мы стремимся к достижению максимального уровня деловой репутации и минимального уровня рисков для наших клиентов. Путем проведения политики долгосрочного партнерства и установления приоритета вопросов качества во всей деятельности Общества мы обеспечиваем высокий уровень оказываемых услуг при оптимальных затратах.

Опираясь на результаты постоянного исследования рынка энергетических технологий, и применяя жесткое планирование расходов Общества, мы вырабатываем предложения, удовлетворяющие любого заказчика.

Поддержание долгосрочных отношений с поставщиками и совершенствование механизмов взаимодействия позволяет обеспечить надежное снабжение Общества материальными ресурсами, необходимыми для выполнения работ.

Непрерывно совершенствуя и развивая систему управления Обществом, мы стремимся к максимально эффективному взаимодействию между всеми структурными подразделениями.

Основа нашей эффективности – наш персонал. Систематически повышая уровень квалификации наших сотрудников, и обеспечивая достойное вознаграждение за их труд, мы создаем возможности для профессионального и жизненного роста.

Основными стратегическими задачами Общества являются:

- рост стоимости Общества (капитализация);
- получение прибыли;
- сохранение и развитие позиций Общества на рынках монтажных и ремонтных услуг;
- развитие и укрепление долгосрочных партнерских отношений с покупателями и заказчиками, поставщиками и подрядчиками;
- модернизация основных фондов Общества;
- увеличение объемов реализации работ, услуг;
- оптимизация структуры затрат Общества;
- повышение квалификации и производительности персонала.

Стратегия развития Общества на 2007-2010 гг., утверждена 14 декабря 2007 года решением Совета директоров ОАО «Нерюнгриэнергоремонт». В рамках реализации утвержденной Стратегии развития планируется:

Сохранение и укрепление позиций, занятых Обществом на рынке.

Наличие долгосрочных партнерских отношений с заказчиками позволяет выполнять работы по ремонту оборудования на более качественном уровне, с меньшими затратами и в более сжатые сроки. Долгосрочные партнерские отношения с поставщиками и подрядчиками позволяют Обществу получать скидки при приобретении товарно-материальных ценностей и отсрочки платежа в случаях временных финансовых затруднений. Долгосрочные партнерские отношения с кредитными учреждениями позволяют Обществу нарабатывать публичную кредитную историю с целью удешевления последующих заимствований.

В целом, развитие и поддержание долгосрочных партнерских отношений с покупателями и заказчиками, поставщиками и подрядчиками способствуют укреплению имиджа Общества и, как следствие, росту его капитализации.

Кроме того, для сохранения позиций, занятых Обществом на рынке, необходимо в кратчайшие сроки инвестировать денежные средства в размере 700-800 тысяч рублей в аттестацию сварочных технологий, в связи с требованиями Ростехнадзора. Ожидаемый экономический эффект от инвестиций – сохранение объемов работ по ремонту, техническому обслуживанию и капитальному строительству на Нерюнгринской ГРЭС в размере 280 млн.рублей в 2009 году.

Акцентирование внимания на слабых и сильных сторонах деятельности Общества.

Выборочное инвестирование и развитие определенных сильных и слабых сторон Общества с целью повышения его капитализации, устойчивости и размера прибыли.

Одной из слабых сторон Общества является уровень квалификации линейного инженерно-технического персонала, особенно актуальным это становится в связи с началом реализации инвестиционных проектов ФЦП "Экономическое и социальное развитие Дальнего Востока и Забайкалья на 1996 - 2005 годы и до 2010 года".

Затраты на обучение и аттестацию линейных ИТР и рабочих основных ремонтных специальностей

Категория затрат		2009 год	2010 год
Повышение квалификации линейных ИТР		271,00	298,00
Аттестация рабочих основных ремонтных специальностей		132,80	146,10
Итого:		403,80	444,10

Планируемые затраты позволят подготовить персонал к выполнению монтажных и пуско-наладочных работ, проведению технического обслуживания, текущих и капитальных ремонтов на новых для Общества видах объектов:

- трубопроводы;
- гидростанции (гидравлическое и технологическое оборудование);
- нефти и газопроводы.

Расширение перечня работ выполняемых Обществом за счет инвестиций в обучение персонала позволит планировать двукратный прирост объемов работ по торгам до 60 млн.рублей к 2010 году.

В целом, подготовка линейного инженерно-технического персонала является для Общества достаточно острой проблемой, на которой следует акцентировать внимание в первую очередь. Наличие квалифицированных специалистов на этом участке позволит Обществу оптимизировать производственные процессы, сократить сроки выполнения работ, повысить производительность труда.

Слабой стороной Общества также являются основные фонды. Проблема модернизации основных фондов стоит достаточно остро в связи с прогнозируемыми в ближайшие годы «каскадными» выходами из строя устаревшего оборудования электростанций и электрических сетей с многочисленными авариями, что приведет к резкому увеличению спроса на услуги ремонтных организаций. Высокий моральный и физический износ имеющегося оборудования, отсутствие многих необходимых объектов основных средств не позволяют Обществу в полной мере использовать свой потенциал. Для успешного выполнения производственной программы в будущих периодах Обществу необходимо инвестировать средства в приобретение основных фондов.

В инвестиционную программу Общества заложено приобретение различных объектов основных средств, что в целом позволит расширить сферы бизнеса, повысить производительность труда и качество исполнения на многих участках работ, сократить сроки выполнения монтажных и ремонтных работ, снизить себестоимость, в том числе:

- приобретение автовышки позволит Обществу повысить мобильность, сократить сроки выполнения работ, улучшить их качество, расширить сферы бизнеса, в которых Общество может работать, повысить производительность труда, снизить себестоимость;
- приобретение передвижной ремонтной мастерской на базе автомобиля ЗИЛ-130 позволит Обществу повысить мобильность и оперативность выполнения ремонтных работ по ремонту тепловых сетей, общая протяженность которых составляет более 259 км, сократить сроки выполнения работ, улучшить их качество, расширить сферы бизнеса, в которых Общество может работать, повысить производительность труда, снизить себестоимость;
- приобретение труборезов позволит Обществу механизировать труд, за счет чего повысить производительность труда и его качество, сократить сроки выполнения работ, снизить себестоимость;
- приобретение пневматических машин для обработки труб «Мангуст» позволит Обществу за счет использования новых технологий повысить качество выполняемых работ, сократить сроки их выполнения, повысить производительность труда, снизить себестоимость;
- приобретение калибраторов давления «Метран» позволит Обществу сократить сроки ремонта и поверки манометров, повысить качество выполнения работ, снизить себестоимость;
- приобретение приборов контроля выключателей «ПКВ 1 М6» позволит Обществу осуществлять безразборный контроль масляных, вакуумных и электрогазовых выключателей всех типов и классов напряжений, повысить производительность труда и качество выполняемых ремонтных работ, сократить сроки их выполнения и снизить их себестоимость.

Акцент на развитие привлекательных для Общества сегментов бизнеса.

Обществу целесообразно сконцентрировать усилия на снижении риска, защите своего бизнеса в наиболее прибыльных областях рынка. Анализ ценообразования показывает явную невыгодность выполнения Обществом определенной части ремонтных работ. Основной заказчик, одновременно являясь собственником, диктует свои условия заключения договоров на выполнение гарантированных объемов ремонтных работ, применяя заведомо более низкий поправочный индекс к «Базовым ценам на работы по ремонту энергетического оборудования, адекватных условиям функционирования конкурентного рынка услуг по ремонту и тех.перевооружению» чем размер предельного индекса, рекомендованного ЦКБ Энергоремонт. Кроме того, учитывая, что расходы на оплату труда в компании составляют более 40 %, выполнение гарантированных объемов работ по заниженным ценам серьезным образом сказывается на оплате труда персонала в негативную сторону, что приводит к снижению производительности труда и утечке высоко-квалифицированных кадров. Выходов в такой ситуации у Общества два: Увеличение цены на гарантированные объемы от основного заказчика - собственника; Увеличение доли объемов ремонтных работ от сторонних заказчиков позволит компании заключать договора на более выгодных условиях.

Кроме того, монтажные работы с точки зрения руководства компании являются более привлекательной сферой бизнеса. Смещение акцента на выполнение монтажных работ так же позволит компании повысить прибыль.

Оптимизация финансово-хозяйственной деятельности.

Оптимизация финансово-хозяйственной деятельности Общества направлена на проведение комплекса мероприятий с целью повышения эффективности его деятельности. Сочетание юридических и финансовых инструментов данного комплекса позволяют Обществу минимизировать расходы путем выбора оптимальной схемы налогообложения, избежать нарушений действующего законодательства, которые могут повлечь финансовые санкции со стороны налоговых и иных контролирующих органов, выработать оптимальную правовую основу деятельности Общества в целом.

Систематическое и непрерывное проведение оперативного анализа работы Общества позволяет выявлять «узкие» места, своевременно прогнозировать существенные отклонения фактических показателей от плановых, устанавливать причины возникновения таких отклонений, и корректировать производственные процессы.

Для успешного функционирования производства необходимо точное планирование потребности в материалах, оценка и оптимизация запасов, контроль над соблюдением графиков выполнения работ, выстраивание и поддержание долгосрочных и взаимовыгодных отношений с партнерами. Основные направления оптимизации:

- «сквозное» планирование материальных потоков;
- объединение всех участников производственно-сбытовой инфраструктуры;
- построение и координация логистических сетей;
- совместное с поставщиками планирование, прогнозирование и поддержание уровня складских запасов;
- долгосрочное и оперативное планирование производства с учетом планов продаж;
- планирование транспортных потоков;
- повышения экономической эффективности деятельности Общества путем принятия управленческих решений на основе оптимального планирования деятельности по критерию максимума рентабельности;
- оптимизация численности персонала;
- оптимизация структуры производства;
- снижение собственных затрат (тепло, электроэнергия, ГСМ и др.), оснащение производственных помещений энергосберегающим оборудованием;
- гибкое использование производственных площадей и оборудования.

Поиск новых, перспективных сегментов бизнеса, которые могут позволить Обществу при минимальных затратах получить оптимальных финансовый результат с учетом сохранения допустимого уровня рисков.

В качестве перспективного вида деятельности для Общества можно рассматривать выполнение проектных работ. Указанный сегмент бизнеса является для Общества привлекательным по следующим причинам:

- наличие квалифицированного и опытного персонала, способного своевременно и качественно выполнять проектные работы;
- относительно низкий уровень инвестиций, необходимых Обществу для освоения данного вида деятельности;
- оптимальные финансовые результаты от данного вида деятельности при его минимальной себестоимости и материалоемкости;
- качественное выполнение проектных работ в целом будет способствовать укреплению репутации и позиций Общества на рынке, и, как следствие, росту его капитализации.

Для реализации планируется при оформлении членства Общества в СРО расширить перечень оказываемых услуг, включив в него проектные работы по всем разделам проектов, работы в нефтехимической промышленности, на горно-шахтном оборудовании и объектах гидроОГК. Расширение перечня проектных работ, позволит повысить конкурентоспособность Общества по сравнению с организациями, предлагающими работы «под ключ», от проекта до сдачи объекта в эксплуатацию. Инвестиции в расширение перечня услуг:

- оформление членства в СРО с расширенным перечнем работ – 2 000 тыс.руб.
- приобретение программного обеспечения для выполнения проектных работ – 200 тыс.рублей;

Ожидаемый экономический эффект от инвестиций – расширение рынка услуг до 75 млн.рублей к 2010 году. В настоящее время обеспеченность производства ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» по автомобильной технике составляет 14,3 % от нормативной, по машинам и оборудованию 21,5 %.

Программа инвестиций до 2010 года позволит достичь только 50 % обеспеченности автомобильной техникой, машинами и оборудованием от норматива. В данной ситуации расчет эффективности инвестиций методом дисконтирования денежных потоков дает отрицательный результат, так как нормативный уровень обеспеченности техникой остается не достигнутым. Однако данный уровень технической оснащенности позволит обеспечить технологический процесс при организации двухсменной работы персонала. С 2004 года основным поставщиком транспортных услуг для ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» является АТЦ Нерюнгринской ГРЭС. На его долю приходилось 75% транспортных услуг в 2004 году и 48% в текущем. В то же время, объем услуг АТЦ, что видно из анализа, ежегодно снижается. Причин этому несколько: сокращение парка автомобилей, ухудшение его технической готовности, первоочередное выполнение заявок НГРЭС.

Все это зачастую приводит к отказу в выделении нам заявленной техники и срыву работ. Кроме того, Нерюнгринская ГРЭС на 2009 год планирует сокращение подвижного состава АТЦ до уровня, при котором бы обеспечивалась собственная потребность в транспорте. Работа на сторону не планируется.

Необходимо отметить, что в г.Нерюнгри в настоящее время нет автотранспортных предприятий с транспортом общего пользования, (кроме пассажирского). Ведомственный же транспорт, в первую очередь выполняет работу своего предприятия, выполняя наши заявки по остаточному принципу. Учитывая то, что все предприятия большую часть работ производят в летнее время, становится практически невозможно летом заказать нужную технику. Особенно это касается специальных автомобилей (автокраны, ПРМ, АГП, краны-манипуляторы, полуприцепы-тяжеловозы) и дорожной техники (экскаваторы, бульдозеры).

Сказанное выше подтверждается анализом. Так, если в 2004 году были заключены договора на оказание транспортных услуг с 8-ю предприятиями, в 2007 году, при снижении объема услуг более чем в 2 раза, транспортные услуги оказывались 23-мя предприятиями. Объем услуг, предоставляемых одним предприятием очень незначителен, и в первую очередь из-за невозможности выделить нам заказанный транспорт. Кроме того, большой спрос на транспорт в летнее время ведет к необоснованному завышению тарифов некоторыми предприятиями, хотя дефицит транспорта при этом остается.

В настоящее время единственно правильным решением является формирование собственного парка автомобилей и дорожной техники, обеспечивающих выполнение конкретных работ. Ориентация же на заказ техники в других предприятиях неизбежно приводит к срывам работ из-за невыделения техники, а в летнее время делает вообще невозможным выполнение ряда работ.

Успешная реализация описанной выше стратегии должна гарантировать ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» положение образцовой ремонтной компании российского энергетического сектора. Общество ожидает, что его деятельность на пути к поставленной цели принесет достойную прибыль акционерам, а также сыграет ключевую роль в развитии российской экономики.

Перспективы региона

Обзор перспективных инвестиционных проектов позволяет сделать выводы о достаточно устойчивом положении нашей компании на рынке услуг.

В развитии Дальнего Востока России важную роль играют инфраструктурные проекты – строительство нефтепровода «Восточная Сибирь – Тихий океан», строительство магистральных газопроводов, железной дороги Беркамит – Томмот – Якутск с дальнейшим продлением до Магадана и дальнейшее продление трансконтинентальной магистрали на Аляску, а также создание электросетевой инфраструктуры для обеспечения выдачи мощности ЮЯГЭК, повышения надежности электроснабжения и присоединения новых потребителей.

Масштабное освоение гидроресурсов в регионе (строительство Туруханской ГЭС, Южно-Якутского гидроэнергетического комплекса и др.) вкпе с развитием сетевой инфраструктуры позволит обеспечить растущие потребности региона в электроэнергии, а также обеспечить экспорт электрической энергии в страны Азиатско-Тихоокеанского региона. Планируемый объем экспорта только по китайскому направлению составляет 60 – 72 млрд. кВт/ч к 2020 году и потребует порядка 12 ГВт установленной мощности.

Реализация проектов, связанных с освоением месторождений, а также инфраструктурных проектов позволит обеспечить существенный рост валового регионального продукта и диверсифицировать структуру экономики республики.

В ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» имеется достаточное количество квалифицированных специалистов и производственных мощностей, позволяющих участвовать в осуществлении практически всех инвестиционных проектов на территории Дальнего Востока и Южной Якутии. Участие в удобных по графику выполнения торгах на услуги подряда позволит компании в 2007 году работать стабильно, с выполнением всех плановых экономических показателей.

К крупнейшим месторождениям и источникам природных ресурсов региона относятся:

- **гидроэнергоресурсы** на реках бассейна Лены (Учур, Тимптон, Олекма). На их основе возможно создание Южно-Якутского гидроэнергетического комплекса (ЮЯГЭК) мощностью 8 000 МВт, причем на первом этапе целесообразно строительство комплекса Учурских и Тимптонских ГЭС мощностью 5000 МВт с ежегодной выработкой 23,5 млрд. кВт/ч электроэнергии;

- **высококачественные Южно-Якутские угли**, включая перспективное Эльгинское месторождение с балансовыми запасами в 2,1 млрд. тонн, в т.ч. по категории С1 1 млрд. тонн и с возможной добычей до 30 млн. тонн высококачественных коксующихся и энергетических углей в год;
- **нефтегазовые месторождения** в Центральной и Западной Якутии, среди ко-рых выделяются: Чаяндинское (по весьма сдержанным оценкам добыча природного газа здесь может быть доведена до 20 млрд. куб.м в год), Талаканское (в 2005 году на нем добыто 260 тыс. тонн нефти; прогнозные оценки добычи: в 2010 году – 7 млн. тонн, в 2020 году – 12 млн. тонн), Среднеботуобинское (должно обеспечить объем добычи нефти до 3 млн. тонн в год). Прогнозные извлекаемые запасы нефти на территории Якутии составляют 2,4 млрд. тонн нефти и 0,6 млрд. тонн конденсата. Разведанные запасы нефти составляют 295,7 млн. тонн. Прогнозные и извлекаемые ресурсы природного газа на территории Республики Якутия оцениваются в 9,4 трлн. куб. м. В настоящее время разведанные запасы промышленных категорий С1 + С2 составляют 2,3 млрд. куб.м газа;
- **железные руды** Алданской железорудной провинции вблизи от трассы железной дороги. Только подготовленные к промышленному освоению запасы превышают 3,5 млрд. тонн. По совокупности условий и факторов здесь целесообразно создать крупный металлургический комплекс. На первом этапе планируется освоение месторождений «Таежное» и «Десовское». В дальнейшем возможно строительство металлургического комбината на базе железорудных месторождений Южной Якутии, Гаринского месторождения железных руд (Амурская область) и угольных месторождений Южной Якутии;
- **уникальное минеральное сырье**, прежде всего: алмазы (добывается более 90% алмазов страны; по их стоимости Республика Саха (Якутия) занимает второе место в мире); золото (добыча составляет 25% от общероссийской). В настоящее время планируется освоение Куранахского, Нежданинского, Нижнеякокитского, Кючусского месторождений, что позволит добывать дополнительно более 30 тон золота в год;
- **другие уникальные минералы и металлы**, среди которых особые перспективы имеют Томторское месторождение ниобия, Эльконская группа комплексных месторождений с высоким потенциалом уранового сырья, свинцово-цинковое месторождение «Сардана».

Перспективы региона



Приложения

СПИСОК АФФИЛИРОВАННЫХ ЛИЦ

Открытое акционерное общество «Нерюнгриэнергоремонт»

Код эмитента: 3 0 8 6 2 - F

на 3 1 1 2 2 0 0 8

Место нахождения эмитента: Республика Саха (Якутия), Нерюнгринский улус, поселок Серебряный Бор,
ул. Энергетиков, 6

Информация, содержащаяся в настоящем списке аффилированных лиц, подлежит раскрытию в соответствии с законодательством Российской Федерации о ценных бумагах

Адрес страницы в сети Интернет: <http://www.oaoneg.ru>

Генеральный директор
ОАО «Нерюнгриэнергоремонт»

Дата: 14.01.2009 г.

М. П. Деревяшкин


М.П.



Приложения

Коды эмитента	
ИНН	1434024711
ОГРН	1041401722867

I. Состав аффилированных лиц на:

3

1

1

2

0

0

8

№ п/п	Полное фирменное наименование (наименование для некоммерческой организации) или фамилия, имя, отчество аффилированного лица	Место нахождения юридического лица или места жительства физического лица (указывается только с согласия физического лица)	Основание (основания), в силу которого лицо признается аффилированным	Дата наступления основания (оснований)	Доля участия аффилированного лица в уставном капитале акционерного общества, %	Доля принадлежащих аффилированному лицу обыкновенных акций акционерного общества, %
1.	2.	3.	4.	5.	6.	7.
1.	Открытое акционерное общество «Дальневосточная энергетическая компания»	Российская Федерация, Хабаровский край, г.Хабаровск, ул.Слободская, д.12	Лицо имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, принадлежащих на акции, составляющие уставный капитал акционерного общества	16.04.2007	100	100
2.	Суханов Виктор Васильевич	г.Владивосток	Лицо является членом совета директоров акционерного общества	30.09.2008	0	0
3.	Ткаченко Владимир Иванович	г.Хабаровск	Лицо является членом совета директоров акционерного общества	30.09.2008	0	0

Приложения

4.	Чоботкевич Виталий Николаевич	г.Владивосток	Лицо является членом совета директоров акционерного общества	30.09.2008	0	0
5.	Банашко Андрей Николаевич	г.Владивосток	Лицо является членом совета директоров акционерного общества	30.09.2008	0	0
6.	Соколов Александр Михайлович	г.Владивосток	Лицо является членом совета директоров акционерного общества	30.09.2008	0	0
7.	Балабекян Гаюне Карленовна	г.Владивосток	Лицо является членом совета директоров акционерного общества	30.09.2008	0	0
8.	Петелин Сергей Александрович	г.Москва	Лицо является членом совета директоров акционерного общества	30.09.2008	0	0
9.	Деревяшкин Михаил Павлович	г.Нерюнгри	Лицо осуществляющее полномочия единоличного исполнительного органа акционерного общества.	04.06.2004	0	0

II. Изменения, произошедшие в списке аффилированных лиц, за период с

3 0 0 9 2 0 0 8 по 3 1 1 2 2 0 0 8

№ п/п	Содержание изменения	Дата наступления изменения	Дата внесения изменения в список аффилированных лиц
1.	За отчетный квартал изменения в списке аффилированных лиц отсутствуют	-	-

Приложения

Сообщение о существенном факте «Сведения о решениях общих собраний»

1. Общие сведения	
1.1. Полное фирменное наименование эмитента (для некоммерческой организации — наименование)	Открытое акционерное общество «Нерюнгриэнергоремонт»
1.2. Сокращенное фирменное наименование эмитента	ОАО «НЭР»
1.3. Место нахождения эмитента	678995, г. Нерюнгри, пос. Серебряный Бор
1.4. ОГРН эмитента	1041401722867
1.5. ИНН эмитента	1434024711
1.6. Уникальный код эмитента, присвоенный регистрирующим органом	308602-F
1.7. Адрес страницы в сети Интернет, используемой эмитентом для раскрытия информации	http://oaoner.ru/

2. Содержание сообщения
<p>2.1. Вид общего собрания (годовое, внеочередное): <i>внеочередное общее Собрание акционеров ОАО «Нерюнгриэнергоремонт».</i></p> <p>2.2. Форма проведения общего собрания: <i>заочное голосование.</i></p> <p>2.3. Дата и место проведения общего собрания: <i>30 сентября 2008г., г. Владивосток.</i></p> <p>2.3. Кворум общего собрания: <i>Общее количество членов Совета директоров ОАО «ДЭК» - 15 чел. Приняли участие в заседании Совета директоров ОАО «ДЭК» - 15 чел. Кворум заседания Совета директоров ОАО «ДЭК» - имеется.</i></p> <p>2.4. Вопросы, поставленные на голосование, и итоги голосования по ним: ВОПРОС № 9: О принятии решений по вопросам повести дня внеочередного общего Собрания акционеров 100% ДЗО ОАО «ДЭК» - ОАО «Нерюнгриэнергоремонт». <u>ПРОЕКТ РЕШЕНИЯ:</u> Досрочно прекратить полномочия и избрать Совет директоров ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» в следующем составе:</p> <ol style="list-style-type: none">1. Суханов Виктор Васильевич - Заместитель Генерального директора ОАО «ДЭК» - Руководитель БЕ «Ремонт и Сервис»;2. Ткаченко Владимир Иванович - Начальник отдела логистики департамента закупок и логистики ОАО «РАО Энергетические системы Востока»;3. Чеботкевич Виталий Николаевич - Заместитель начальника департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами ОАО «РАО Энергетические системы Востока»;4. Соколов Александр Михайлович - Заместитель начальника департамента анализа эффективности проектов - начальник отдела анализа проектов развития ОАО «РАО Энергетические системы Востока»;5. Балабекян Гаяне Карленовна - Главный эксперт Отдела корпоративного управления и контроля департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами ОАО «РАО Энергетические системы Востока»;6. Банашко Андрей Николаевич - Начальник департамента корпоративного управления ОАО «ДЭК»;7. Петелин Сергей Александрович - Руководитель проекта Проектного центра развития генерации ОАО «СУЭК». <p><u>Результаты голосования: «ЗА»:</u> (Бойко Т.Ю., Жуков Ю.Н., Завалко М.В., Знаменский А.А., Мясник В.Ч., Попович Е.Ю., Тихонова Ю.А., Фаерман Н.А., Шабанова Н.В., Мартынов С.А., Мироносецкий С.Н., Мустафин Г.О., Большаков А.Н., Шацкий П.О., Шумилов А.А.) — 15 чел.</p>

Приложения

«ПРОТИВ»: нет.

«ВОЗДЕРЖАЛСЯ»: нет

Решение принято единогласно

2.5. Формулировки решений, принятых общим собранием:

Досрочно прекратить полномочия и избрать Совет директоров ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» в следующем составе:

1. Суханов Виктор Васильевич - Заместитель Генерального директора ОАО «ДЭК» - Руководитель БЕ «Ремонт и Сервис»;
2. Ткаченко Владимир Иванович - Начальник отдела логистики департамента закупок и логистики ОАО «РАО Энергетические системы Востока»;
3. Чеботкевич Виталий Николаевич - Заместитель начальника департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами ОАО «РАО Энергетические системы Востока»;
4. Соколов Александр Михайлович - Заместитель начальника департамента анализа эффективности проектов - начальник отдела анализа проектов развития ОАО «РАО Энергетические системы Востока»;
5. Балабекян Гаяне Карленовна - Главный эксперт Отдела корпоративного управления и контроля департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами ОАО «РАО Энергетические системы Востока»;
6. Банашко Андрей Николаевич - Начальник департамента корпоративного управления ОАО «ДЭК»;
7. Петелин Сергей Александрович - Руководитель проекта Проектного центра развития генерации ОАО «СУЭК».

2.6. Дата составления протокола общего собрания: *30 сентября 2008г.*

3. Подписи

3.1. Генеральный директор

(подпись)

М.П. Деревяшкин

3.2. Дата « 10 » октября 2008 г.

М. П.

Приложения

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС на 31 Декабря 2008 г.

		К О Д Ы	
Форма №1 по ОКУД		0710001	
Дата (год, месяц, число)		2008 12 31	
Организация <u>ОАО "Нерюнгриэнергоремонт"</u>	по ОКПО	72336740	
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	1434024711/143401001	
Вид деятельности <u>Энергетика</u>	по ОКВЭД	40.10.41	
Организационно-правовая форма <u>форма собственности</u>		16	47
<u>Открытое акционерное общество</u>	по ОКОПФ / ОКФС		
Единица измерения <u>тыс руб</u>	по ОКЕИ	384	
Местонахождение (адрес) <u>678995 РФ, РС(Якутия), Нерюнгринский район, г. Нерюнгри, п.Серебряный Бор</u>			

Дата утверждения	. .
Дата отправки / принятия	. .

АКТИВ	Код показателя	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
I. Внеоборотные активы			
Основные средства	120	15034	13520
Отложенные налоговые активы	145	386	448
Итого по разделу I	190	15420	13968
II. Оборотные активы			
Запасы	210	15113	14156
в том числе:			
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211	13095	12197
расходы будущих периодов	216	2018	1959
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	74470	71345
в том числе:			
покупатели и заказчики	241	66358	57743
Денежные средства	260	2156	8010
Прочие оборотные активы	270	112	112
Итого по разделу II	290	91851	93623
БАЛАНС	300	107271	107591

Приложения

Форма 0710001 с.2

ПАССИВ	Код строки	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
III. Капитал и резервы			
Уставный капитал	410	10055	10055
Резервный капитал	430	503	503
в том числе:			
резервные фонды, образованные в соответствии с законодательством	431	503	503
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	470	22478	31006
Итого по разделу III	490	33036	41564
IV. Долгосрочные обязательства			
Отложенные налоговые обязательства	515	33	30
Итого по разделу IV	590	33	30
V. Краткосрочные обязательства			
Займы и кредиты	610	-	15750
Кредиторская задолженность	620	65106	50247
в том числе:			
поставщики и подрядчики	621	32969	18267
задолженность перед персоналом организации	622	8324	10140
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	623	2119	1752
задолженность по налогам и сборам	624	17931	15021
прочие кредиторы	625	3763	5067
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	630	9096	-
Итого по разделу V	690	74202	65997
БАЛАНС	700	107271	107591
СПРАВКА О НАЛИЧИИ ЦЕННОСТЕЙ, УЧИТЫВАЕМЫХ НА ЗАБАЛАНСОВЫХ СЧЕТАХ			
Арендованные основные средства	910	207076	54399

Руководитель

Дервяшкин Михаил Павлович

(подпись)

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

Ирина Валерьевна
(подпись)

Винокурова Ирина Валерьевна

(расшифровка подписи)

10 Марта 2009 г.



Приложения

ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ за период с 1 Января по 31 Декабря 2008 г.

Форма №2 по ОКУД _____
 Дата (год, месяц, число) _____
 Организация ОАО "Нерюнгриэнергоремонт" по ОКПО _____
 Идентификационный номер налогоплательщика _____ ИНН _____
 Вид деятельности Энергетика по ОКВЭД _____
 Организационно-правовая форма _____ форма собственности _____
Открытое акционерное общество по ОКОПФ / ОКФС _____
 Единица измерения: _____ тыс. руб. _____ по ОКЕИ _____

К О Д Ы		
0710002		
2008	12	31
72336740		
1434024711/143401001		
40.10.41		
16	47	
384		

Показатель		За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
наименование	код		
1	2	3	4
Доходы и расходы по обычным видам деятельности			
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	010	429114	405280
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	020	(403100)	(386224)
Валовая прибыль	029	26014	19056
Прибыль (убыток) от продаж	050	26014	19056
Прочие доходы и расходы			
Проценты к уплате	070	(1075)	(561)
Прочие доходы	090	56	33824
Прочие расходы	100	(9938)	(40737)
Прибыль (убыток) до налогообложения	140	15057	11582
Отложенные налоговые активы	141	62	221
Отложенные налоговые обязательства	142	3	(27)
Текущий налог на прибыль	150	(5667)	(4172)
Иные аналогичные платежи	180	(927)	(1623)
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	190	8528	5981
СПРАВОЧНО:			
Постоянные налоговые обязательства (активы)	200	1988	1209

Приложения

Форма 0710002 с.2

РАСШИФРОВКА ОТДЕЛЬНЫХ ПРИБЫЛЕЙ И УБЫТКОВ					
Показатель		За отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
наименование	код	прибыль	убыток	прибыль	убыток
1	2	3	4	5	6
Штрафы, пени и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании	210	-	37	-	-
Прибыль (убыток) прошлых лет	220	-	567	-	59

Руководитель

(подпись)

Деревяшкин Михаил
Павлович

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

(подпись)

Винокурова Ирина
Валерьевна

(расшифровка подписи)

10 Марта 2009 г.

