

Открытое акционерное общество
«Нерюнгриэнергоремонт»

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ 2009



Предварительно утвержден
Решением Совета директоров
ОАО «Нерюнгриэнергоремонт»
Протокол № ____ от _____ 2010 года

Утвержден
Решением годового общего Собрания акционеров
ОАО «Нерюнгриэнергоремонт»
Протокол № ____ от _____ 2010 года

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ ОТКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «НЕРЮНГРИЭНЕРГОРЕМОНТ» ПО ИТОГАМ РАБОТЫ ЗА 2009 ГОД

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

« ____ » _____ 2010 года

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

« ____ » _____ 2010 года

ОГЛАВЛЕНИЕ

РАЗДЕЛ 1. Обращения к акционерам	5
1.1. Обращение Председателя Совета директоров Общества	5
1.2. Обращение Генерального директора ОАО «Нерюнгриэнергоремонт»	6
РАЗДЕЛ 2. Информация об Обществе и его положение в отрасли	8
2.1. Географическое положение	8
2.2. Краткая история Общества	10
2.3. Стратегия Общества	11
2.4. Организационная структура Общества	12
2.5. Информация об основных видах деятельности	13
2.6. Краткий обзор основных рынков, на которых Общество осуществляет свою деятельность	14
2.7. Описание конкурентного окружения Общества и связанные с этим факторы риска	15
2.8. Информация об основных клиентах компании, принципах работы с ними (клиентская политика)	18
2.9. Основные факторы риска, связанные с деятельностью Общества	19
РАЗДЕЛ 3. Ценные бумаги и акционерный капитал	20
3.1. Акционерный капитал	20
3.2. Обращение акций на рынке	21
РАЗДЕЛ 4. Структура органов управления и принципы корпоративного управления	22
4.1. Принципы корпоративного управления	22
4.2. Информация об органах управления	23
Общее Собрание акционеров	23
Совет Директоров	27
Ревизионная комиссия	32
Генеральный директор	34
РАЗДЕЛ 5. Производственная деятельность	37
5.1. Виды производственной деятельности Общества	37
5.2. Основные производственные показатели	37
5.3. Прогнозные производственные показатели Общества	41
5.4. Положительные примеры производственной и управленческой деятельности	43
РАЗДЕЛ 6. Инвестиционная деятельность	44
РАЗДЕЛ 7. Распределение прибыли и дивидендная политика	46
РАЗДЕЛ 8. Изложение мнений и аналитических выводов руководства Общества	47
8.1. Анализ факторов, обусловивших возникновение расхождений в плановых и фактических результатах	47

8.2. Методы и политика бухгалтерского учета, принятые в Обществе	48
8.3. Анализ финансовых результатов деятельности Общества	49
8.4. Анализ структуры баланса, дебиторской и кредиторской задолженности	51
8.5. Анализ финансовой устойчивости и ликвидности Общества	54
8.6. Анализ показателей рентабельности Общества	55
8.7. Ежеквартальное прогнозирование финансовых результатов Общества	56
РАЗДЕЛ 9. Доля рынка, маркетинг и продажи	57
9.1. Объем продаж общества в натуральном и денежном выражении	57
9.2. Сведения о структуре рынка и темпах его развития	59
9.3. Действия руководства, направленные на преодоление негативных тенденций на основных рынках	60
РАЗДЕЛ 10. Закупочная деятельность	63
10.1. Политика в области закупочной деятельности	63
10.2. Формирование и реализация ГКПЗ	64
РАЗДЕЛ 11. Кадровая и социальная политика. Социальное партнерство	66
11.1. Основные принципы и цели кадровой политики	66
11.2. Структура работающих	66
11.3. Текучесть персонала	68
11.4. Возрастной состав работников	68
11.5. Образовательный уровень	69
11.6. Подготовка персонала	70
11.7. Социальная политика	72
РАЗДЕЛ 12. Охрана окружающей среды	83
РАЗДЕЛ 13. Участие общества в иных организациях	84
Контактная информация	85



РАЗДЕЛ 1 ОБРАЩЕНИЯ К АКЦИОНЕРАМ

Обращение к акционерам Председателя совета директоров



Уважаемые акционеры!

Завершился 2009 год, пятый год работы нашего акционерного Общества. Как и в предыдущий год, основной задачей Общества в 2009 году являлось обеспечение безубыточной деятельности и получение. И Общество успешно решило основные задачи - сохранила надежность работы Нерюнгринской ГРЭС и прибыльность своего бизнеса, обеспечивая при этом соблюдение прав акционеров.

Наиболее важная роль в решении задач, стоящих перед ОАО «НЭР», отведена Совету директоров, который, являясь проводником интересов акционеров, определяет приоритетные направления развития Общества на текущий год и устанавливает ориентиры его деятельности на долгосрочную перспективу.

Последовательная реализация менеджментом Общества основных стратегических направлений развития, утвержденных Советом директоров, дала свои положительные результаты: за отчетный год выручка от продажи продукции ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» составила 462 млн. рублей, плановые показатели по чистой прибыли и рентабельности собственного капитала выполнены.

В течение отчетного года основной задачей Совета директоров являлось определение и реализация мероприятий, направленных на повышение эффективности деятельности Общества, развитие его производственного потенциала, и, разумеется, совершенствование корпоративного управления Общества.

Вся деятельность Совета директоров в отчетном году стала более прозрачной для акционеров, так как результаты работы и основные решения, принимаемые на заседаниях Совета, регулярно отражались на сайте ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» в сети Интернет.

В 2009 году ОАО «РАО ЭС Востока» продолжило процесс централизации управления ремонтно-строительным комплексом. Правление ОАО «РАО ЭС Востока» приняло к сведению «Концепцию стратегии развития Ремонтно-строительного холдинга» (РСХ) в качестве базового сценария централизации управления дочерними и зависимыми ремонтно-строительными обществами, входящими в ОАО «РАО ЭС Востока». Создание Ремонтно-строительного холдинга для предприятий, входящих в ремонтно-строительный комплекс, должно привести к следующим результатам:

- Расширение рынка оказываемых услуг;
- Обеспечение эффекта масштаба производства;
- Повышение эффективности за счет перераспределения работ;
- Снижение затрат на проведение закупочных процедур, подготовку всевозможной отчетности;
- Рациональное использование высококвалифицированного персонала, обмен узкими специалистами на взаимовыгодных условиях;
- Повышение платежной дисциплины со стороны основных заказчиков;
- Заключение договоров с основными заказчиками на экономически обоснованном уровне;
- Увеличение прибыли за счет достижения синергетического эффекта.

2010 год – год, в котором предстоит продолжить большую серьезную работу по дальнейшему повышению эффективности деятельности предприятия, достижению более высоких результатов для создания современной и динамично развивающейся Компании. Уверен, что доброжелательная поддержка акционеров будет способствовать успешной реализации планов ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» и его эффективной работе, что обеспечит, наряду с качественными и надежными ремонтами энергооборудования, рост прибыли Общества и благосостояния его акционеров.

**Председатель Совета директоров
ОАО «НЭР» Суханов В. В.**

Обращение к акционерам Генерального директора



Уважаемые акционеры!

Прошедший 2009 год, пятый год работы ОАО «Нерюнгриэнергоремонт», в течение которого продолжилось создание положительного имиджа на рынке энергоремонтных услуг, повышение качества предоставляемых услуг с одновременным увеличением их количества за счет активного участия в конкурсных торгах.

Наличие в Обществе команды высококвалифицированных специалистов в сочетании с применением эффективных технологий

управления и производства позволило выполнить поставленные на 2009 год задачи: Обществом выполнено работ на общую сумму 462 млн. рублей, получена чистая прибыль 222 тысячи рублей.

Стабильные объемы работ на 2009 год для Общества обеспечены в основном за счет объемов работ для ОАО «ДГК» на Нерюнгринской ГРЭС и работ на объектах ОАО АК «Якутскэнерго».

В планах Общества на 2010 год в качестве дополнительных объемов планируется участие в торгах по выполнению строительно-монтажных работ на Харанорской ГРЭС, ремонтных работ на Зейской ГЭС, работы на котельной в г. Тында Амурской области., на Подстанциях 220 кВ МЭС Востока.

На 2009-2010 год существует предварительная договоренность на участие специалистов ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» в выполнении монтажа вспомогательного оборудования блока № 3 Харанорской ГРЭС, участие в работах на ПС 220 кВ МЭС Востока, монтаже объектов Министерства ЖКХ и энергетики Республики Саха (Якутия). Ведутся переговоры о предоставлении объемов на угледобывающих предприятиях Алданского и Нерюнгринского районов, на золотодобывающих предприятиях Республики Саха (Якутия).

Общество постоянно работает над улучшением благосостояния своих работников, являющихся основой всего предприятия. Среднемесячная заработная плата работников Общества в 2009 году составила 37,0 тысяч рублей, рост к предыдущему году 11%. В 2010 году планируется достичь уровня средней заработной платы 41,9 тысяч рублей, что составит рост в размере не менее 13 % по отношению к 2009 году.

Уверен, что активная поддержка акционера поможет в решении стратегических задач Общества, главными среди которых являются: увеличение надежности функционирования энергосистемы Дальнего Востока, предоставление заказчикам качественного комплекса услуг по ремонту и строительству энергообъектов, развитие производственных мощностей Общества и формирование коллектива квалифицированных работников, динамичный рост и укрепление финансовой устойчивости бизнеса предприятия.

**Генеральный директор
ОАО «Нерюнгриэнергоремонт»
Деревяшкин М.П.**

РАЗДЕЛ 2

ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОБЩЕСТВЕ И ЕГО ПОЛОЖЕНИЕ В ОТРАСЛИ

2.1. Географическое положение.

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 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.

2.2. Краткая история Общества

ОАО "Нерюнгриэнергоремонт" создано путем выделения непрофильного бизнеса (ремонтов) из состава ОАО АК "Якутскэнерго". Предприятие зарегистрировано 18 июня 2004 г. со 100% капиталом АК "Якутскэнерго". 19 июля 2006 г. зарегистрирован выпуск акций. Уставный капитал состоит из 10 055 100 штук обыкновенных бездокументарных акций номинальной стоимостью один рубль каждая.

ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» расположен на арендованной у ОАО «Гидроэлектроремонт-Саха» базе, на территории которой располагаются: административное здание, гараж машин и механизмов, мастерские механо-заготовительного участка, теплый и холодный склады. Дополнительно Общество арендует у Нерюнгринской ГРЭС кислородную и компрессорную станции, механические мастерские ОВК, второе административное здание с арматурным участком и гаражом.

В 2007 году 100% акций передано ОАО "Дальневосточная энергетическая компания". Цель создания Общества - превратить нерентабельные сезонные ремонты в прибыльный бизнес, сохранив при этом квалифицированные кадры для летних капитальных ремонтов энергооборудования.

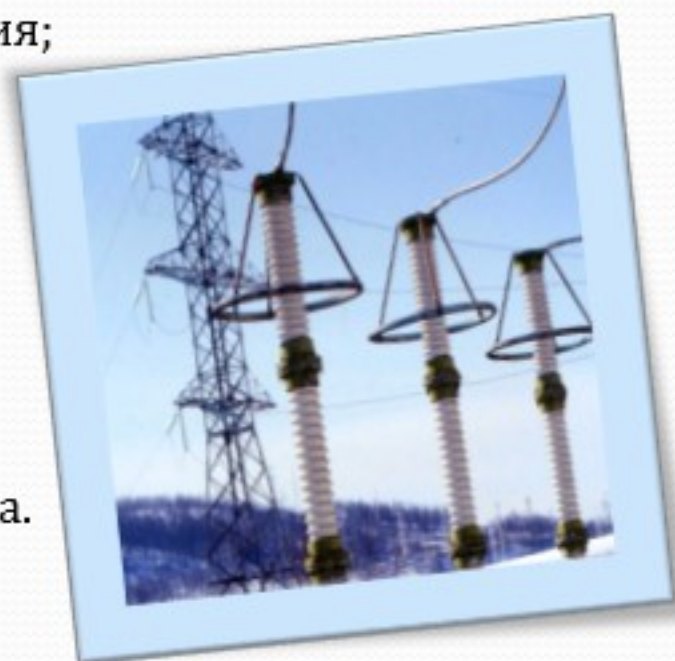
Структура предприятия ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» цеховая, с разделением по видам деятельности. В структуре предприятия 6 цехов:

- цех ремонта и монтажа тепломеханического оборудования;
- цех ремонта и монтажа электротехнического оборудования;
- цех тепловой автоматики и средств измерения;
- цех специализированного ремонта оборудования;
- цех внешних работ (теплосети);
- ремонтно-механический цех;

а также участки:

- монтажно-заготовительный;
- автотранспортный;
- кислородно-компрессорная станция;
- Зейский и Якутский монтажные участки.

В составе предприятия имеется проектная группа.



2.3. Стратегия Общества

Наше 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.

Основные стратегические цели Общества:

- 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.

2.5. Информация об основных видах деятельности Общества

Основными видами деятельности Общества являются: монтаж, наладка и ремонт энергообъектов, электроэнергетического, теплоэнергетического оборудования и энергоустановок потребителей, силовых трансформаторов, турбогенераторов, котельных установок и трубопроводов, монтажные и ремонтные работы электрической части объектов жилья и соцкультбыта, изготовление металлоконструкций и изделий для электромонтажного производства, а также широкий ассортимент товаров народного потребления.

Кроме своей основной деятельности – монтажа, ремонта и наладки энергетического оборудования и тепловых сетей по заявкам основного заказчика – Нерюнгринской ГРЭС, ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» выполняет широчайший спектр работ по заказам предприятий и отдельных заказчиков Нерюнгринского района, всех районов Республики Саха и за ее пределами.

В перечень выполняемых работ входят:

- монтаж легких ограждающих конструкций;
- изолировочные работы;
- кровельные работы;
- благоустройство территорий;
- работы по устройству наружных и внутренних инженерных сетей и коммуникаций;
- монтаж стальных конструкций;
- защита металлических конструкций, технологического оборудования и трубопроводов;
- возведение спецсооружений;
- работы на паровых, водогрейных котлах, трубопроводах пара и воды, сосудах, работающих под давлением;
- монтаж технологического оборудования;
- электромонтажные работы;
- пуско-наладочные работы;
- ремонт арматуры (вентилей, задвижек) всех диаметров;
- изготовление металлических деталей и металлоконструкций, все виды работ по холодной обработке металла на современном станочном оборудовании.

Для выполнения всех перечисленных работ, ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» обладает современной технической базой, кадрами высочайшей квалификации, имеющими многолетний опыт работы в энергетике, энергостроительстве, на монтаже и наладке оборудования.

2.6. Краткий обзор основных рынков, на которых Общество осуществляет свою деятельность

ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» работает на рынке ремонта энергетического оборудования, теплоэнергомонтажных и электромонтажных услуг. Рынок характеризуется средними темпами прироста с тенденцией к увеличению темпов прироста. Несмотря на нестабильность роста объемов работ, рынок в Республике Саха можно охарактеризовать как рынок с высоким уровнем конкуренции. Этот уровень создается за счет внешних компаний, которые имеют высококвалифицированный персонал, большие производственные мощности и налаженную инфраструктуру.

Спрос на услуги монтажно-ремонтных предприятий в последние годы несколько увеличился, что связано со старением основных фондов энергопредприятий, увеличением объемов ремонта оборудования, увеличением бюджетного финансирования объектов соцкультбыта, необходимостью выполнения Предписаний надзорных органов, значительно активизировавших свою деятельность. В связи с этим, ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» планирует увеличивать свою долю на данном рынке, так как не имеет достаточно сильных конкурентов в данном сегменте рынка и может вести агрессивную политику завоевания данного рынка и поглощения более мелких конкурентов или использования их в качестве субподрядчиков на отдельные виды работ.



2.7. Описание конкурентного окружения Общества и связанные с этим факторы риска

Рынок в Республике Саха можно охарактеризовать как рынок с высоким уровнем конкуренции. Этот уровень создается за счет внешних компаний, которые имеют высококвалифицированный персонал, большие производственные мощности и налаженную инфраструктуру.

Наибольшей конкурентной силой в регионах обладают предприятия средних размеров, обеспеченные гарантированными объемами работ за счет давно сложившихся связей, прямой заинтересованности Заказчиков и гарантированно высокого качества работ.

Таблица № 1

№ п/п	Наименование работ	Компании-конкуренты	Базирование	Факт работ
1	Ремонт тепломеханического оборудования	Хабаровскэнергоремонт	Г. Хабаровск	Предложения по работам на НГРЭС
		Сибирско-Уральская Энергоремонтная компания	Г. Иркутск	Выполнение отдельных видов работ на НГРЭС
		ПРП Новосибирск	Г. Новосибирск	Выполнение отдельных видов работ на НГРЭС
		Ангарское ПРП	Г. Ангарск	Диагностика ТМО
		ООО Теплоэнергоремонт	Г. Нерюнгри	Выполнение отдельных видов работ на НГРЭС
		Сахаэнергозащита	Г. Нерюнгри	Выполнение отдельных видов работ на НГРЭС
		Дальтеплоизоляция	Г. Нерюнгри	Выполнение отдельных видов работ
2	Ремонт и перекладка тепловых и водяных сетей, наладка режимов	МП Тепловодоканал	Г. Нерюнгри	Выполнение отдельных видов работ
		Нерюнгритеплоналадка	Г. Нерюнгри	Выполнение отдельных видов работ

		Востоксибсантехмонтаж	Г. Нерюнгри	Выполнение отдельных видов работ
3	Изготовление МК, металлических изделий и деталей	НСМУ Дальстальконструкция	Г. Нерюнгри	Изготовление МК
		Мехмастерские УТВК	Г. Нерюнгри	Металлообработка
4	Электромонтажные работы, монтаж ОПС	ООО НУ ВСЭМ	Г. Нерюнгри	Монтаж и ремонт Эл.сетей, сетей связи и ПС
		Сибмонтажавтоматика	Г. Нерюнгри	Монтаж и ремонт Эл.сетей, сетей связи и ПС
		ООО Защита	Г. Нерюнгри	Монтаж и ремонт сетей связи и ПС
		ООО КСБ	Г. Нерюнгри	Монтаж и ремонт сетей связи и ПС
		ЮЯЭС		Строительство и ремонт подстанций, воздушных и кабельных линий

Сегмент рынка, в котором действуют эти предприятия, охватывает такие работы, как капитальный ремонт энергетических и водогрейных котлов, ремонт магистральных тепловых сетей, линий электропередач и подстанций, обмуровочные и теплоизоляционные работы, ремонт электродвигателей и трансформаторов.

Для того чтобы завоевать и сохранить данный рынок, ОАО «Нерюнгриэнергоремонт», помимо производственных мощностей и квалифицированного персонала, необходимо обладать достаточными финансовыми ресурсами на обновление основных фондов и развитие производства. Если ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» не будет иметь достаточных свободных денежных средств, предприятию необходимо будет, или кооперироваться с другими предприятиями, или выбрать стратегию сохранения нынешних объемов работ.

Управление рисками в производственной сфере:

- Риск снижения запланированных объемов работ. Для снижения значимости данного риска, ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» активно работает на площадке электронных торгов b2b, проводя поиск сторонних Заказчиков, и участвует в торгах на профильные работы. Активно проводится поиск потенциальных заказчиков на месте дислокации, предлагаются различные варианты выполнения работ, увеличивающие загрузку собственных цехов. Изменением ситуации за прошедший период, повлиявшей на деятельность предприятия, можно считать уменьшение объемов работ, связанное с корректировкой инвестиционных планов заказчиков более чем на 120 млн.руб.. Данный вид риска возможно минимизировать только при получении достоверной и своевременной информации о планах потенциальных заказчиков.
- Риски, связанные с возможным изменением цен на материалы минимизируются своевременной корректировкой смет с учетом текущих цен.
- Риск, связанный с несвоевременной поставкой давальческих материалов можно минимизировать участием предприятия в процессе предварительного распределения поставок между заказчиком и предприятием и увеличением доли собственных поставок
- Риски, связанные с изменением объемов работ по ремонту и реконструкции оборудования, минимизируются участием персонала предприятия в дефектации оборудования.



2.8. Информация об основных клиентах компании, принципах работы с ними (клиентская политика)

Основными потребителем услуг ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» является Нерюнгринская ГРЭС, кроме того, потребность в работах данного вида имеют предприятия ЖКК, учреждения здравоохранения, образования, соцкультбыта, угледобывающие и углеперерабатывающие предприятия, золотодобывающие предприятия малого и среднего бизнеса. Общая емкость данного рынка составляет более 300 млн.руб. в год..

Планируется, что инвестиции в основные фонды, обновление оборудования, применение передовых технологий ремонта, обучение и подготовка персонала, применение самых современных материалов, позволят ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» получить доминирующие позиции на рынке данного вида продукции в республике Саха. В дальнейшем за счет снижения издержек, повышения производительности труда за счет эффекта масштаба планируется увеличение получаемой прибыли с данного рынка.

Таблица №1

Приоритетные клиенты предприятия в ближайших регионах

№ п/п	Название клиента	объекты	Предполагаемый объем работ в 2010 г. млн. руб.	Расстояние км
1.	ОАО «ДГК»	Нерюнгринская ГРЭС	200,0	До 20
2.	ОАО «Якутскэнерго»	Якутская ТЭЦ Якутская ГРЭС ЗЭС	10,4 8,0 60,0	800 800 1200
3.	ОАО «Нерюнгриуголь»	Шахта «Денисовская»	3,0	До 20
4.	ОАО «Зейская ГЭС»	Электромонтажные работы	9,0	700
5.	ОАО НТН	Объекты т/сетей ЖКК	25,0	До 20
6.	Республика Саха	Бюджетные объекты	11,0	200
7.	Харанорская ГРЭС	Ремонт турбин	12,0	1500

2.9. Основные факторы риска, связанные с деятельностью Общества

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.

Деятельность эмитента непосредственно связана с функционированием энергетики, где в настоящее время технологическое оборудование в большинстве имеет значительную степень износа, следовательно существенная часть объёмов сохранится, так как для поддержания оборудования в работоспособном состоянии потребность в капитальном ремонте будет постоянной.



РАЗДЕЛ 3 ЦЕННЫЕ БУМАГИ И АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ

3.1. Акционерный капитал

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

Таблица № 1

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».

С 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.

3.2. Обращение акций на рынке

Акции ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» на рынке не обращаются.



РАЗДЕЛ 4 СТРУКТУРА ОРГАНОВ УПРАВЛЕНИЯ И ПРИНЦИПЫ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

4.1. Принципы корпоративного управления

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.

4.2. Информация об органах управления

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 три общих собрания акционеров: внеочередное общее собрание акционеров (20.03.2009г.), годовое общее собрание акционеров (29.06.2009г.), внеочередное общее собрание акционеров (14.10.2009г.).

Таблица №1

Внеочередное общее Собрание акционеров ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» от 20.03.2009г.

№ п/п	Вопрос (формулировка)	Принятое решение (формулировка принятого решения)
1	Утвердить аудитором ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» - Общество с ограниченной ответственностью «Аудит-проект» (ООО «Аудит-проект», ОГРН 1022800513911).	Утвердить аудитором ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» - Общество с ограниченной ответственностью «Аудит-проект» (ООО «Аудит-проект», ОГРН 1022800513911).
2	Отменить решение Совета директоров ОАО «ДЭК» от 27.06.2008 г. (Протокол заседания №56) в части принятого по вопросам годового общего Собрания акционеров ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» по результатам 2007 года решения об утверждении ООО «Агентство Аудит» аудитором ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» (решение Совета директоров ОАО «ДЭК» по вопросу №11).	Отменить решение Совета директоров ОАО «ДЭК» от 27.06.2008 г. (Протокол заседания №56) в части принятого по вопросам годового общего Собрания акционеров ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» по результатам 2007 года решения об утверждении ООО «Агентство Аудит» аудитором ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» (решение Совета директоров ОАО «ДЭК» по вопросу №11).

Годовое общее Собрание акционеров ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» от 29.06.2009г.

№ п/п	Вопрос (формулировка)	Принятое решение (формулировка принятого решения)
1	Утвердить годовой отчет ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» за 2008 год.	Утвердить годовой отчет ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» за 2008 год.
2	Утвердить годовую бухгалтерскую отчетность ОАО «Нерюнгриэнергоремонт», в том числе отчет о прибылях и убытках, за 2008 г.	Утвердить годовую бухгалтерскую отчетность ОАО «Нерюнгриэнергоремонт», в том числе отчет о прибылях и убытках, за 2008 г.
3	Утвердить следующее распределение прибыли и убытков ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» по результатам 2008 финансового года: 1. Чистая прибыль по результатам 2008 финансового года: 8 528 017,38 руб. 2. Выплаченные дивиденды по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев 2008 финансового года. Чистая прибыль к распределению: 8 528 017,38 руб. Распределить: Реализация инвестиционной программы: 4 246 008,69 руб. Дивиденды: 4 246 008,69 руб.	Утвердить следующее распределение прибыли и убытков ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» по результатам 2008 финансового года: 1. Чистая прибыль по результатам 2008 финансового года: 8 528 017,38 руб. 2. Выплаченные дивиденды по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев 2008 финансового года. Чистая прибыль к распределению: 8 528 017,38 руб. Распределить: Реализация инвестиционной программы: 4 246 008,69 руб. Дивиденды: 4 246 008,69 руб.

4	<p>Выплатить дивиденды по обыкновенным акциям ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» по результатам 2008 финансового года в размере 0,424065 рублей на одну обыкновенную акцию Общества в денежной форме в течении 60 дней со дня принятия годовым общим Собранием акционеров ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» решения об их выплате.</p>	<p>Выплатить дивиденды по обыкновенным акциям ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» по результатам 2008 финансового года в размере 0,424065 рублей на одну обыкновенную акцию Общества в денежной форме в течении 60 дней со дня принятия годовым общим Собранием акционеров ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» решения об их выплате..</p>
5	<p>Избрать Совет директоров ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» в следующем составе:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) Суханов Виктор Васильевич; 2) Махова Ирина Анатольевна; 3) Грищенко Владимир Владимирович; 4) Балабекян Гаяне Карленовна; 5) Пипко Алексей Николаевич; 6) Чеботкевич Виталий Николаевич; 7) Петелин Сергей Александрович 	<p>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) Махова Ирина Анатольевна – Начальник Управления экономики и финансов Департамента по работе с ремонтно-сервисными ДЗО БЕ «Ремонт и сервис» ОАО «ДЭК»; 3) Грищенко Владимир Владимирович - Начальник Департамента по работе с ремонтно-сервисными ДЗО БЕ «Ремонт и сервис» ОАО «ДЭК»; 4) Балабекян Гаяне Карленовна – начальник отдела корпоративного управления и контроля Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами ОАО «РАО Энергетические системы Востока»; 5) Пипко Алексей Николаевич – заместитель начальника департамента – начальник отдела бизнес-планирования ОАО «РАО Энергетические системы Востока»; 6) Чеботкевич Виталий Николаевич - заместитель начальника Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами ОАО «РАО Энергетические системы Востока»; 7) Петелин Сергей Александрович - руководитель проекта Проектного центра развития генерации ОАО «СУЭК».

6	<p>Избрать Ревизионную комиссию ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» в следующем составе:</p> <p>1) Маслов Василий Геннадьевич;</p> <p>2) Фридман Андрей Владимирович;</p> <p>3) Белых Николай Владимирович;</p>	<p>Избрать Ревизионную комиссию ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» в следующем составе:</p> <p>1) Маслов Василий Геннадьевич - руководитель Службы внутреннего аудита ОАО «ДЭК»;</p> <p>2) Фридман Андрей Владимирович - заместитель руководителя Дирекции внутреннего аудита ОАО «РАО Энергетические системы Востока»;</p> <p>3) Белых Николай Владимирович - старший аудитор - эксперт по аудиту процессов реализации угля ОАО «СУЭК».</p>
7	<p>Утвердить аудитором ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» ООО «Аудит - проект».</p>	<p>Утвердить аудитором ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» Общество с ограниченной ответственностью «Аудит - проект».</p>

Таблица № 3

**Внеочередное общее Собрание акционеров
ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» от 14.10.2009г.**

№ п/п	Вопрос (формулировка)	Принятое решение (формулировка принятого решения)
1	<p>Избрать Совет директоров ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» в следующем составе:</p> <p>1) Суханов Виктор Васильевич;</p> <p>2) Деревяшкин Михаил Павлович;</p> <p>3) Федорова Ольга Николаевна;</p> <p>4) Балабекян Гаяне Карленовна;</p> <p>5) Пипко Алексей Николаевич;</p> <p>6) Чеботкевич Виталий Николаевич;</p> <p>7) Петелин Сергей Александрович;</p>	<p>Избрать Совет директоров ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» в следующем составе:</p> <p>1) Суханов Виктор Васильевич - заместитель Генерального директора ОАО «ДЭК» - Руководитель БЕ «Ремонт и сервис»;</p> <p>2) Деревяшкин Михаил Павлович - Генеральный директор ОАО «Нерюнгриэнергоремонт»;</p> <p>3) Федорова Ольга Николаевна - Первый заместитель Генерального директора ОАО АК «Якутскэнерго»;</p> <p>4) Балабекян Гаяне Карленовна - начальник отдела корпоративного управления и контроля Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами ОАО «РАО Энергетические системы Востока»;</p> <p>5) Пипко Алексей Николаевич - заместитель начальника департамента - начальник отдела бизнес-планирования ОАО «РАО Энергетические системы Востока»;</p> <p>6) Чеботкевич Виталий Николаевич - заместитель начальника Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами ОАО «РАО Энергетические системы Востока»;</p> <p>7) Петелин Сергей Александрович - руководитель проекта Проектного центра развития генерации ОАО «СУЭК».</p>

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 29.06.2009г. и на внеочередном общем собрании акционеров 14.10.2009г.. В состав Совета директоров, избранного на внеочередном общем собрании акционеров Общества 14.10.2009г., входят представители ОАО РАО «ЭС Востока» (3 чел.), ОАО «ДЭК» (1 чел.), ОАО «СУЭК» (1 чел.), ОАО АК «Якутскэнерго» (1 чел.), ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» (1 чел.).

Таблица №1

Состав Совета директор утвержденный на годовом общем Собрании акционеров ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» от 29.06.09г.

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»	29.06.09	Акциями Общества не владеет, иски не предъявлялись
Махова Ирина Анатольевна	1966	Начальник Управления экономики и финансов департамента по работе с ремонтно-сервисными ДЗО БЕ «Ремонт и сервис» ОАО «ДЭК»	29.06.09	Акциями Общества не владеет, иски не предъявлялись
Грищенко Владимир Владимирович	1955	Начальник департамента по работе с ремонтно- сервисными ДЗО БЕ «Ремонт и сервис» ОАО «ДЭК»	29.06.09	Акциями Общества не владеет, иски не предъявлялись
Балабекян Гаяне Карленовна	1977	Начальник отдела корпоративного управления и контроля департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами ОАО «РАО Энергетические системы Востока»	29.06.09	Акциями Общества не владеет, иски не предъявлялись

Пипко Алексей Николаевич	1977	Заместитель начальника департамента - начальник отдела бизнес-планирования ОАО «РАО Энергетические системы Востока»	29.06.09	Акциями Общества не владеет, иски не предъявлялись
Чеботкевич Виталий Николаевич	1973	Заместитель начальника департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционеров ОАО «РАО Энергетические системы Востока»	29.06.09	Акциями Общества не владеет, иски не предъявлялись
Петелин Сергей Александрович	1965	Руководитель проекта Проектного центра развития генерации ОАО «СУЭК»	29.06.09	Акциями Общества не владеет, иски не предъявлялись

Таблица №2

Состав Совета директоров утвержденный на внеочередном общем Собрании акционеров ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» от 14.10.09г.

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»	14.10.09	Акциями Общества не владеет, иски не предъявлялись
Деревяшкин Михаил Павлович	1958	Генеральный директор ОАО «Нерюнгриэнергоремонт»	14.10.09	Акциями Общества не владеет, иски не предъявлялись
Федорова Ольга Николаевна	1962	Первый заместитель Генерального директора ОАО АК «Якутскэнерго»	14.10.09	Акциями Общества не владеет, иски не предъявлялись

Балабекян Гаяне Карленовна	1977	Начальник отдела корпоративного управления и контроля департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами ОАО «РАО Энергетические системы Востока»	14.10.09	Акциями Общества не владеет, иски не предъявлялись
Пипко Алексей Николаевич	1977	Заместитель начальника департамента - начальник отдела бизнес- планирования ОАО «РАО Энергетические системы Востока»	14.10.09	Акциями Общества не владеет, иски не предъявлялись
Чеботкевич Виталий Николаевич	1973	Заместитель начальника департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционеров ОАО «РАО Энергетические системы Востока»	14.10.09	Акциями Общества не владеет, иски не предъявлялись
Петелин Сергей Александрович	1965	Руководитель проекта Проектного центра развития генерации ОАО «СУЭК»	14.10.09	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 2009 года составила 709 063 рублей.

Отчет о работе Совета директоров Общества за 3 года

	Число заседаний			Число рассмотренных вопросов	Средний кворум на заседании
	Всего	Очно-заочных	Очных		
2007 г.	8	8	-	43	92,85 %
2008 г.	11	11	-	64	95,80 %
2009 г.	9	9	-	58	98,41 %

Основные решения Совета директоров Общества за 2009 год:

- Утверждение Годовой бухгалтерской отчетности за 2008 год;
- Утверждение внутренних документов регулирующих деятельность Общества;
- Включение в Центральный закупочный орган ОАО «НЭР» новых членов;
- Утверждение Бизнес-плана Общества на 2009 год;
- Утверждение Коллективного договора ОАО «НЭР» на 2009г.;
- Утверждение Годовой комплексной программы закупок на 2009 год.



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.

Таблица №1

Состав Ревизионной комиссии Общества

Ф.И.О	Год рождения	Место и должность работы	Дополнительная информация
Председатель Маслов Василий Геннадьевич	1975	Руководитель Службы внутреннего аудита ОАО «ДЭК»	Акциями Общества не владеет, иски не предъявлялись
Фридман Андрей Владимирович	1980	Заместитель руководителя Дирекции внутреннего аудита ОАО «РАО Энергетические системы Востока»	Акциями Общества не владеет, иски не предъявлялись
Белых Николай Владимирович		Старший аудитор - эксперт по аудиту процессов реализации угля ОАО «СУЭК»	Акциями Общества не владеет, иски не предъявлялись

Общая сумма выплаченных за 2009 год вознаграждений и компенсаций членам Ревизионной комиссии составила 284 101,5 рублей.

Генеральный директор

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.

Деревяшкин М.П.:

«Сегодняшние дела – задел будущего успеха»

Государственное собрание (Ил Тумэн) - законодательный, представительный и контрольный орган власти. Права и обязанности депутата исходят именно из этих функций парламента. Мне, как депутату, исполняющему свои обязанности не на освобожденной основе, приходится сочетать их со своей основной работой. Безусловно, это накладывает большую дополнительную ответственность и нагрузку.



Сегодня на территории Нерюнгринского района ведутся масштабные работы, связанные со строительством нефтепровода «ВСТО» и ЛЭП – 220 «Нерюнгри – Нижний Куранах». Перспективы освоения природных ресурсов, которыми богат Нерюнгринский район, сулят в будущем реализацию не менее масштабных проектов, в связи с чем начато строительство многих производственных объектов. Как депутат я всегда нахожусь в гуще всего, что происходит в районе. Всегда готов оказывать практическую помощь администрации района в формировании бюджета, в решении включения в инвестиционную программу необходимых объектов, других хозяйственных вопросов.

За счет увеличения производства видов продукции и услуг, а так же увеличения подрядных и субподрядных работ, значительно выросли собственные доходы районного бюджета. Таким образом, в 2009 году в основном выполнены параметры социально-экономического развития района, выросли так же такие важнейшие показатели, как трудоустройство, средний доход населения. В этом я вижу свой посильный вклад и результат выполнения своей предвыборной программы.

В настоящее время я являюсь членом двух постоянных комитетов – по науке, образованию, культуре и средствам массовой информации, а так же комитета по строительству и жилищно-коммунальному хозяйству. В этих комитетах идет постоянная работа по обсуждению проектов бюджетов, законов и иных законодательных инициатив. Проводятся круглые столы, правительственные часы. В течение 2009 года на заседаниях комитетов неоднократно были обсуждены и внесены соответствующие изменения в бюджет 2009 года.

На всех этих мероприятиях, как и другие депутаты, я отстаиваю интересы не только своих избирателей, но и как генеральный директор Общества веду линию, предусматривающую наше общее развитие.



Рабочее заседание Государственного парламента Республики Саха (Якутия)

РАЗДЕЛ 5 ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

5.1. Виды производственной деятельности Общества

В 2009 году Общество осуществляло деятельность, направленную на получение прибыли и не запрещенную законом, для Заказчиков по территории Республики Саха (Якутия) и за ее пределами, в том числе следующие виды деятельности:

- ремонт и техническое обслуживание теплотехнического и электротехнического оборудования, тепловых и электрических сетей;
- капитальное строительство;
- производство кислорода, азота и сжатого воздуха;
- производство продукции производственно-технического назначения ремонтно-механическим цехом и т.д.

5.2. Основные производственные показатели

Производственная программа за 2009г. выполнена в объеме 461 795 тыс. руб., что составило 101,3% от запланированных объемов. По сравнению с 2008 годом выполнение программы увеличено на 32 681 тыс. руб. или 7,6%.

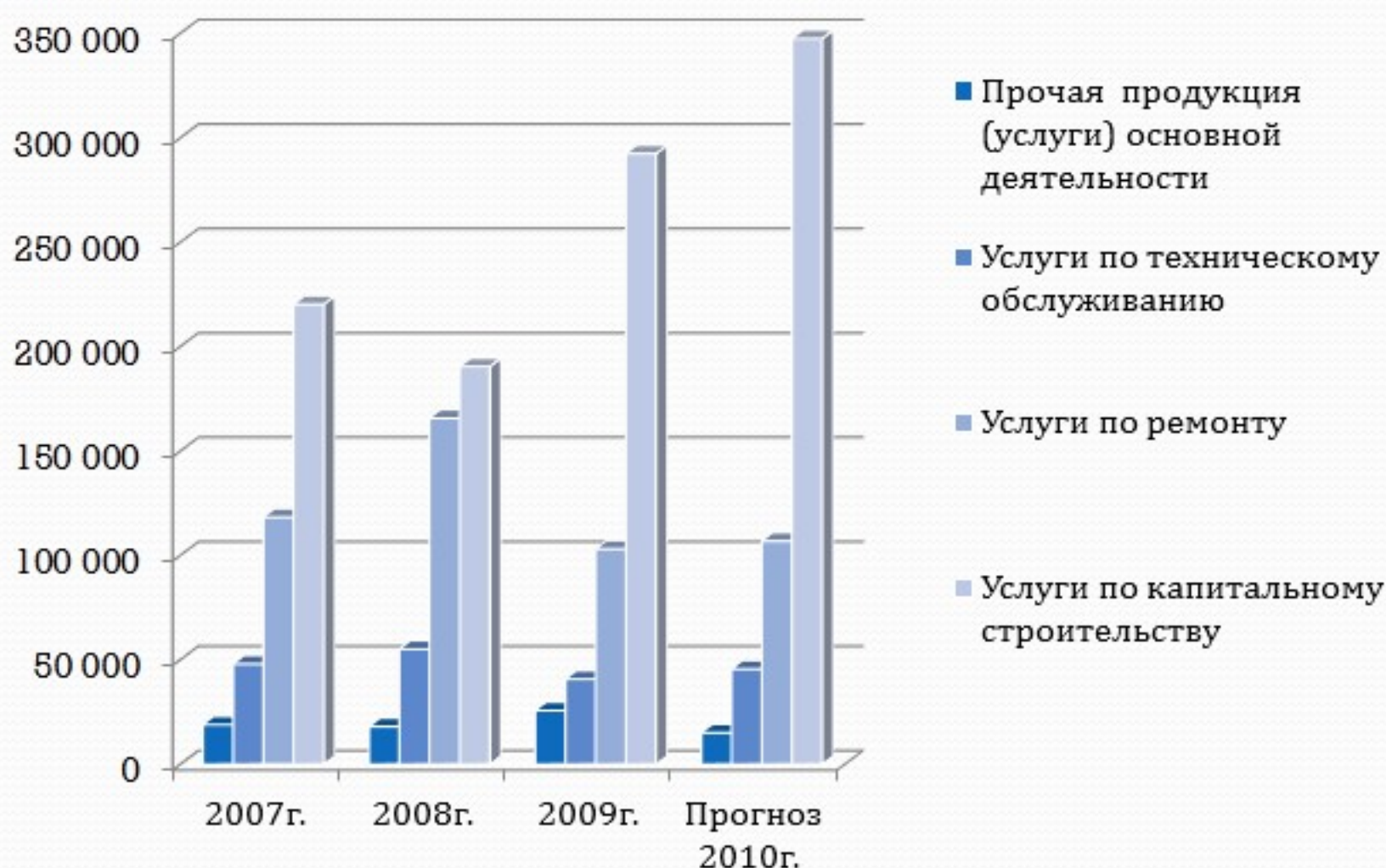
Таблица №1

Структура и объем оказываемых услуг по видам деятельности

Тыс.руб.

Виды продукции	2007г.	2008г.	2009г.	Прогноз 2010г.
Основная продукция, работы, услуги всего	405 280	429 114	461 795	514 979
Услуги по ремонту	118 216	165 631	103 067	106 866
Услуги по капитальному строительству	220 209	190 426	292 338	347 484
Услуги по техническому обслуживанию	47 970	55 088	40 727	45 584
Прочая продукция (услуги) основной деятельности	18 885	17 969	25 662	15 045

Объем оказываемых услуг по видам деятельности за 2007-2009г.г., тыс.руб.



В общем объеме фактического выполнения 2009 года доля капитального строительства составляет 63,3%, ремонта 22,3%, техобслуживания 8,8%, прочих услуг 5,6%.

Рост производственной программы за 2009г. по сравнению с 2008г. включает в себя:

- увеличение объемов услуг по капитальному строительству на 101 912 тыс.руб.;
- снижение объемов по техническому обслуживанию на 14 361 тыс.руб.;
- снижение объемов по ремонтам на 62 564 тыс.руб.;
- увеличение объемов по прочим видам деятельности на 7 693 тыс.руб.

Причиной снижения объемов по ремонтам и техническому обслуживанию стало перераспределение основным Заказчиком ОАО «ДГК» объемов по видам финансирования начиная с марта 2009 года - были расторгнуты договоры на ремонты оборудования и техобслуживание и заключены новые договора на реконструкцию.

Увеличение объемов по прочим видам деятельности произошло под влиянием дополнительной загрузки кислородно-компрессорной станции, в

связи с монопольным положением на местном рынке, и перевыполнением плана по оказанию транспортных услуг в результате заключения дополнительных договоров.

В структуре производства за 2009 год 90,2% занимают работы и услуги, выполненные собственными силами, и 9,8% - субподрядные работы.

Таблица №2

Динамика производства

Тыс.руб.

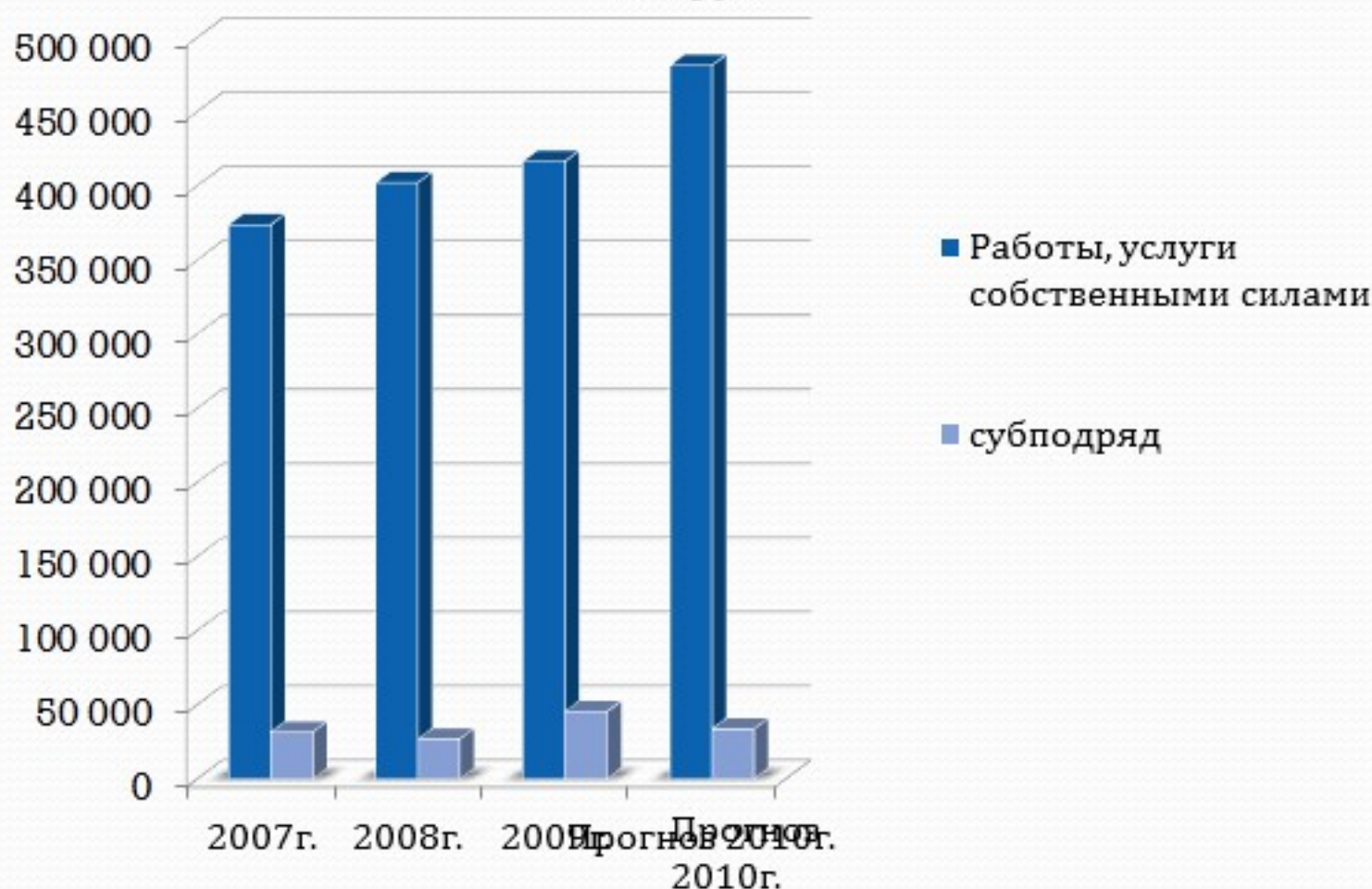
Виды продукции	2007г.	2008г.	2009г.	Прогноз 2010г.
Основная продукция, работы, услуги всего	405 280	429 114	461 795	514 979
Работы, услуги собственными силами	373 735	402 183	416 437	481 198
субподряд	31 545	26 931	45 357	33 781

Увеличение субподрядных объемов в 2009 году произошло в условиях значительного сокращения инвестиционных планов традиционных заказчиков, в связи с активным поиском дополнительных объемов и участием в объемах с большей долей субподряда по непрофильным работам.

Производственная программа на 2010 год запланирована с учетом роста к 2009 году на 53 184 тыс.руб. или 11,5%. При этом выполнение программы собственными силами планируется выполнить с увеличением на 64 761 тыс.руб. или 15,6%.

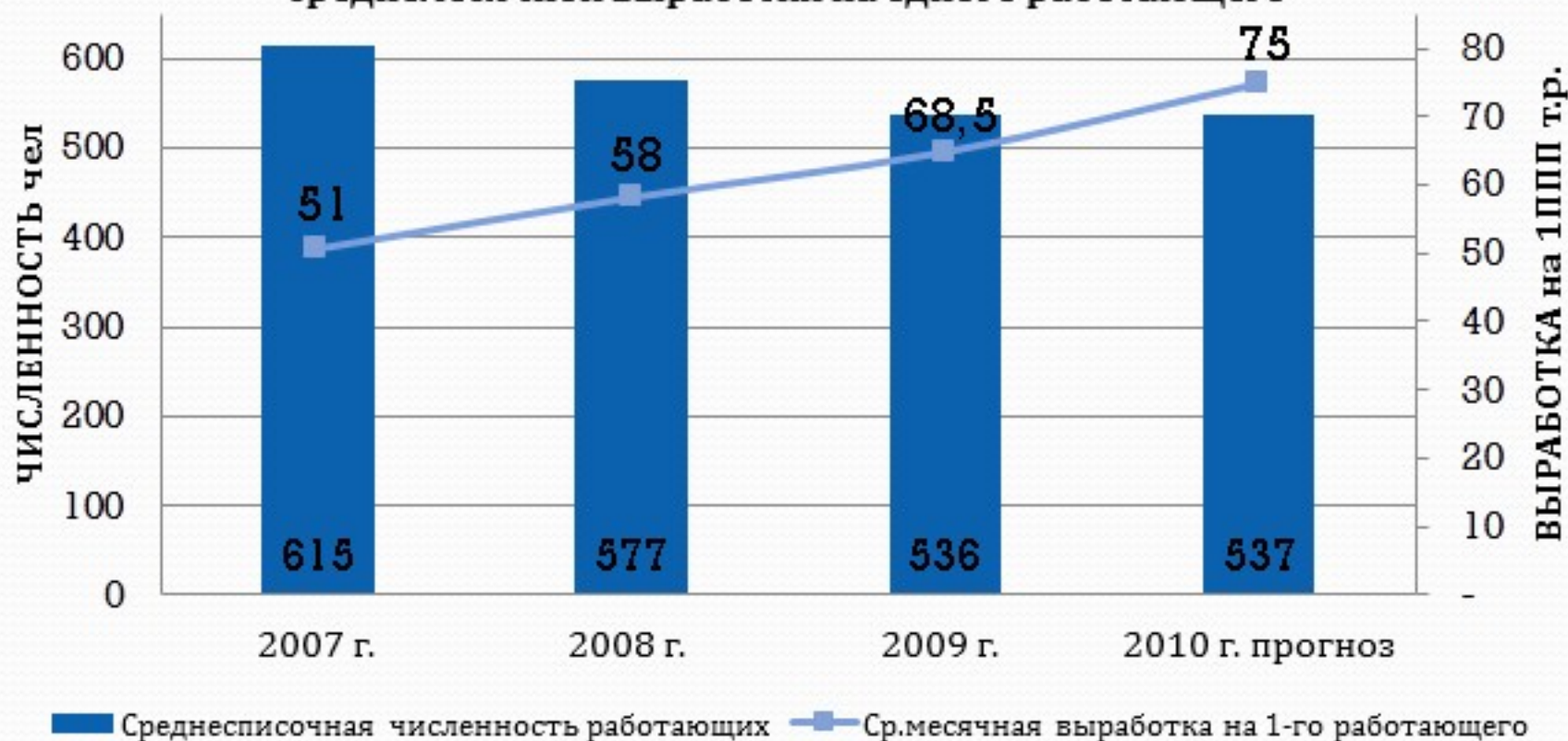


Динамика объемов собственной выработки и объемов субподрядных работ, тыс.руб.



По итогам 2009г. показатель среднемесячной выработки на одного работающего (собственными силами - без учета субподряда) составил 65 тыс.руб., что выше запланированного уровня на 3,6% и выше уровня 2008 г. на 11,4%.

Динамика показателей среднесписочной численности и среднемесячной выработки на одного работающего



5.3. Прогнозные производственные показатели Общества

Производственной программой Общества на 2010 год запланировано получить выручку от оказания услуг по основным видам деятельности в размере 514 979 тыс.рублей. По итогам 2009 года, из планируемых на 2009 год объемов из планов заказчиков исключены объемы более чем на 150 млн.руб., в связи с изменением планов финансирования заказчиков и переносом части объектов на более поздние сроки. В 2010 году Обществу придется приложить дополнительные усилия по поиску объемов и участию во всех возможных торгах на выполнение профильных работ, а так же к налаживанию производственных контактов с победителями конкурсов, с целью получения части объемов в качестве субподрядчиков.

Основными направлениями деятельности Общества на 2010 год остаются:

Оказание услуг по ремонту энергетического оборудования – 106 866 тыс.рублей (20,75% в общем объеме производственной программы). Объем ремонтов Нерюнгринской ГРЭС и Чульманской ТЭЦ остается примерно на одном уровне, роста выручки, за счет инфляционного увеличения понижающего коэффициента к БЦ на 2010г. не планируется, так как ДГК как основной заказчик по данному виду бизнеса, оставил условия ценообразования в 2010 году на уровне 2009 года..

Оказание услуг по техническому обслуживанию оборудования. Объемы технического обслуживания и устранения дефектов Нерюнгринской ГРЭС составят в 2010г. 45 584 тыс.рублей (8,8 %). Условия ценообразования в 2010 году так же оставлены на уровне 2009 года.

Услуги по капитальному строительству в производственной программе Общества в 2010 г. планируются 347 484 млн.руб. (67,5 % от общего объема). При этом учтено увеличение объемов работ в Алданском районе Республики Саха в связи с развертыванием программы перспективного развития Дальнего Востока, в частности строительство Канкунской ГЭС, 7 электроподстанций, электрификация железной дороги до г. Томмот, строительство Эльконского ГМК, Селигдарского ГХК, Инаглинского угольного комплекса, Южно-Якутского ГМО. Однако в данном секторе бизнеса усиливается конкуренция со стороны организаций из других регионов, которые, в связи с экономическим кризисом, ищут новые рынки и сбивают цены на данный вид услуг.

Остальная доходная часть производственной программы Общества от оказания услуг в 2010 году приходится на прочую продукцию. От оказания услуг по прочей продукции (транспортные услуги, реализация ТМЦ, аренда, ремонт кислородных баллонов и др.) Обществом планируется получить выручку в размере 15 045 тыс.рублей

Изменений в профилях деятельности общества в 2010-2012 годах не планируется, однако сохраняется общая тенденция уменьшению доли работ на ДГК (в большей степени) и АК «Якутскэнерго» (в меньшей степени). При этом - увеличение доли работ на сторонних заказчиков, где экономические условия более выгодны, так как не имеют необоснованного ограничения за счет заниженной ставки 1 разряда и коэффициента к Базовым ценам.

Без увеличения численности рабочих, рост годовых объемов планируется не более чем рост на процент инфляции.

Более точный прогноз на трехлетнюю перспективу оценить невозможно, так как не определены планы основных постоянных заказчиков и отсутствуют планы торгов по сторонним заказчикам.



5.4. Положительные примеры производственной и управленческой деятельности

Внедрение Системы менеджмента качества в ОАО «Нерюнгриэнергоремонт»

Одной из задач, стоящих перед Обществом в 2008-2009 г.г., являлось внедрение и последующая сертификация системы менеджмента качества (СМК), призванные обеспечивать стабильное, устойчивое качество производства, удовлетворяющее растущие требования потребителя.

Управление качеством является одной из функций предприятия по его управлению, которая фактически обеспечивает качество услуг и продукции на высоком уровне за счет разумного и грамотного управления производством и его обслуживанием.

В 2009 году Обществом получен сертификат соответствия ГОСТ Р ИСО 9001-2001 от 28.05.2009 № СК12-00866.

В 2009 году Обществом получен сертификат соответствия ЗАО «Энесертико» от 23.06.2009 № ЭНС ПР0083230609.

Внедрение системы информирования и обучения персонала

С 2009 года в Обществе разворачивается система информирования и обучения персонала основам менеджмента качества. Проведен ряд семинаров-тренингов для различных категорий работников ОАО «Нерюнгриэнергоремонт». Эффективность тренингов обеспечивается следующими аспектами:

- подготовка и развитие профессиональной компетентности персонала для повышения эффективности работы Общества;
- обмен опытом с другими организациями;
- отработка ошибок, позволяющая сформировать конкретные навыки;
- обучение сотрудниками, прошедшими подготовку по специальным программам и имеющими опыт работы в организации, что позволяет изучать специфику сферы деятельности Общества на реальных примерах;
- возможность планировать и оперативно реагировать на потребности персонала в обучении;
- отслеживание эффективности обучения, мониторинг использования знаний и навыков, полученных сотрудниками на тренингах;
- более тесное взаимодействие персонала, подбор и оценка сотрудников;
- возможность использовать обучение в качестве одного из методов формирования корпоративной культуры, донесения до персонала корпоративных документов, внедрения стандартов и регламентов;
- экономия средств на обучение.

РАЗДЕЛ 6 ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

За 2009г. по инвестиционной программе при плане приобретения основных средств на сумму 13 233,4 тыс.руб. приобретено на сумму 8 552,3 тыс.руб. При этом приобретены транспортные средства на сумму 7 115,1 тыс.руб., машины и оборудование на сумму 1 028,5 тыс.руб. и оргтехника на сумму 408,7 тыс.руб.

По источникам финансирования средства распределились следующим образом:

- Прибыль 2007 года – 2 811 тыс.руб.
- Прибыль 2008 года – 4 264 тыс.руб.
- Амортизация 2008 года – 1477,3 тыс.руб.

В течение 2009 года приобретались, в основном, объекты основных средств для техперевооружения производства.

Приобретен экскаватор, автобус, автомобиль, сварочное оборудование, (Форсажи -250М, выпрямители, инвертор) оборудование для механизации ремонтных работ (труборезы, пневмомашин «Мангуст»), специализированные леса.

Приобреталась ВТ для обновления парка ПК, для оснащения мобильных бригад, средства охраны и видеонаблюдения.

Невыполнение программы по инвестициям связано с тем, что в течение года, в связи с общим экономическим кризисом и изменением планов Заказчиков, произошла корректировка производственной программы по выручке, в соответствии с чем, корректировались и все затратные статьи.

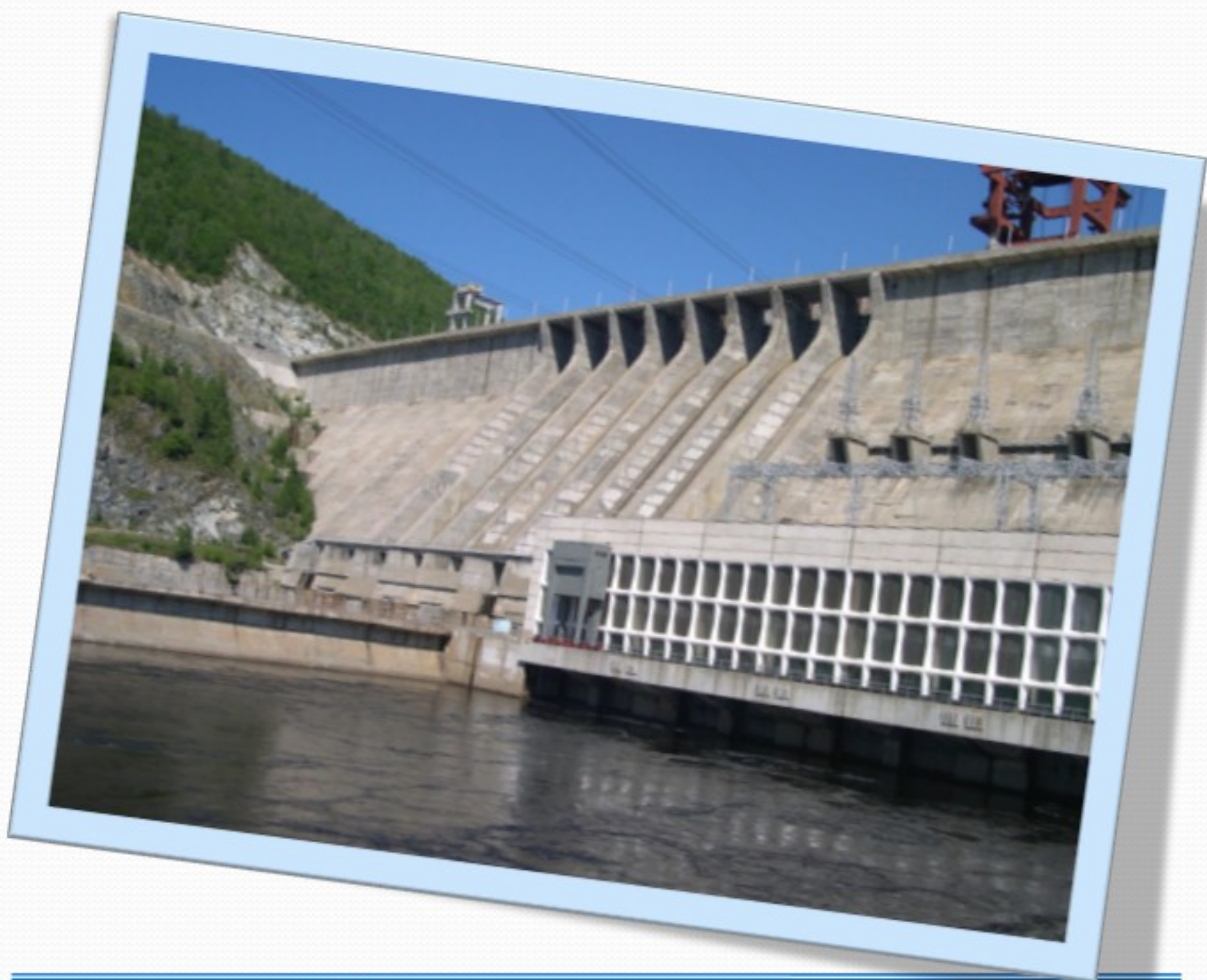
Эффект от реализации инвестиционных программ в основном заключается в сохранении рынка по услугам, предоставляемым Обществом. Несмотря на системный кризис и многочисленные реорганизации заказчиков, удалось сохранить объемы по ремонту тепловых сетей г. Нерюнгри и поселков Нерюнгринского района (более 30 млн.руб.)

Задачи инвестиционной программы в перспективе на ближайшие 3 года – обновление парка автотехники, модернизация компьютерной техники, модернизация и замена оборудования и механизмов.

Инвестиционная программа по объемам финансирования

Тыс.руб.

Наименование	2010	2011	2012
Приобретение автотранспортной техники	5650	4500	4500
Приобретение оборудования	2708	3500	3500
Приобретение компьютерной и оргтехники	580	1000	1500
ВСЕГО	8928	9000	9500



РАЗДЕЛ 7

РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ПРИБЫЛИ И ДИВИДЕНДНАЯ ПОЛИТИКА

Дивидендная политика ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» основывается на балансе интересов Общества и его акционеров при определении размеров дивидендных выплат, на повышении инвестиционной привлекательности Общества и его капитализации, на уважении и строгом соблюдении прав акционеров, предусмотренных действующим законодательством РФ.

Условия и порядок принятия решения о выплате дивидендов определяются Федеральным законом «Об акционерных обществах» и Уставом Общества.

Общество один раз в год по результатам финансового года принимает решение о выплате дивидендов по акциям Общества.

Решение о выплате годовых дивидендов, размере годового дивиденда и форме его выплаты по акциям каждой категории (типа) принимается Общим собранием акционеров Общества.

Таблица №1

Распределение чистой прибыли по направлениям использования за 2007-2009г.г.

Тыс.руб.

Показатель	2007г.	2008г.	2009г.
	факт	факт	плановое распределение
Чистая прибыль по итогам финансового года	5 981	8 528	222
распределение:			
Резервный фонд	-	-	-
Дивиденды	3 170	4 264	111
Фонд накопления (реализация инвестиционных программ)	2 811	4 264	111
Погашение убытков прошлых лет	-	-	-

Размер дивидендов, начисленных на одну обыкновенную акцию по итогам 2007 финансового года: 0,3153 рубля.

Размер дивидендов, начисленных на одну обыкновенную акцию по итогам 2008 финансового года: 0,4241 рубля.

Размер дивидендов, предлагаемых к начислению на одну обыкновенную акцию по итогам 2009 финансового года, составит: 0,0111 рубля.

Начисленные дивиденды выплачены Обществом в полном объеме.

РАЗДЕЛ 8 ИЗЛОЖЕНИЕ МНЕНИЙ И АНАЛИТИЧЕСКИХ ВЫВОДОВ РУКОВОДСТВА ОБЩЕСТВА

8.1. Анализ факторов, обусловивших возникновение расхождений в плановых и фактических результатах

Для оценки эффективности производственно-хозяйственной деятельности ОАО «Нерюнгриэнергоремонт», Советом Директоров Общества утверждены Ключевые Показатели Эффективности деятельности Общества на 2009 год: чистая прибыль 136 тыс.руб. и рентабельность собственного капитала (ROE) 0,25%.

Таблица № 1

Наименование показателя	2009г. План	2009г. Факт	Отклонение	
			Абсолют	Относит
Выручка от реализации продукции (услуг), тыс. руб.	456 058	461 795	5 737	1,3%
Чистая прибыль, тыс. руб.	136	222	86	63,4%
ROE, %	0,25%	0,46%	0,21%	82,3%

По результатам 2009 года, установленные Ключевые Показатели Эффективности Общества выполнены.

Образована чистая прибыль в сумме 222 тыс. руб., что выше плановой на 86 тыс. руб. (или 63,4%).

Рентабельность собственного капитала, обеспеченная денежным потоком, опережает плановый показатель на 0,21 пункта.

Положительные результаты деятельности достигнуты в условиях всеобщего спада промышленного производства и увеличения дефицита финансовых средств, роста учетных ставок по кредитам и займам, увеличения инфляции.

Оптимизация затрат на производство и итоговое уменьшение убытка от прочих доходов и расходов позволили выполнить плановое задание по чистой прибыли.

8.2. Методы и политика бухгалтерского учета, принятые в Обществе

Методы и политика бухгалтерского учета, принятые в Обществе, включают в себя действующие в Российской Федерации правила бухгалтерского учета и отчетности, в том числе:

- Федеральный закон от 21.11.1996г. №129-ФЗ «О бухгалтерском учете»;
- Положение по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденное приказом Минфина РФ от 29 июля 1998г. №34н;
- Положения по бухгалтерскому учету (ПБУ);
- Методические указания по бухгалтерскому учету, утвержденные Минфином РФ;
- Рабочий План счетов бухгалтерского учета финансово-хозяйственной деятельности в Обществе;
- Методические рекомендации, план счетов и инструкция по применению плана счетов бухгалтерского учета финансово-хозяйственной деятельности организаций, утвержденная приказом Минфина РФ от 31 октября 2000 г. № 94н;
- Положение об учетной политике ОАО «Нерюнгриэнергоремонт».



8.3. Анализ финансовых результатов деятельности Общества

Финансово-хозяйственная деятельность Общества за 2007-2009гг. характеризуется следующими данными:

Таблица № 1

Тыс. руб.

Показатели	2007г.	2008г.	2009г.	Отклонение 2009г. от 2008г.	
				абсолют.	относит.
Выручка всего:	405 280	429 114	461 795	32 680	7,6%
Ремонт	118 216	165 631	103 067	-62 565	-37,8%
Капстроительство	220 209	190 426	292 338	101 913	53,5%
Техобслуживание	47 970	55 088	40 727	-14 361	-26,1%
Прочие	18 885	17 969	25 662	7 693	42,8%
Себестоимость всего:	386 224	403 100	444 913	41 813	10,4%
Ремонт	113 808	157 617	100 783	-56 834	-36,1%
Капстроительство	191 594	173 191	278 153	104 962	60,6%
Техобслуживание	62 577	56 509	41 147	-15 361	-27,2%
Прочие	18 245	15 784	24 829	9 046	57,3%
Прибыль от реализации	19 056	26 014	16 882	-9 133	-35,1%
Ремонт	4 408	8 015	2 284	-5 731	-71,5%
Капстроительство	28 615	17 234	14 185	-3 049	-17,7%
Техобслуживание	-14 607	-1 420	-420	1 000	70,4%
Прочие	640	2 185	833	-1 353	-61,9%
Прочие доходы, всего	33 824	55	742	687	1240,9%
Прочие расходы, всего	41 298	11 013	14 541	3 528	32,0%
Прибыль (убыток) до налогообложения	11 582	15 057	3 083	-11 974	-79,5%
Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	5 601	6 529	2 861	-3 668	-56,2%
Чистая прибыль (убыток)	5 981	8 528	222	-8 306	-97,4%

Увеличение выручки в 2009г. в общей сумме составило 32 680 тыс.руб. или 7,6% по сравнению с прошлым годом, при этом увеличение себестоимости за отчетный период составило 41 813 тыс.руб. или 10,4%. Основной причиной опережающего роста себестоимости над выручкой стало увеличение материалоемкости по незапланированным объектам.

Во втором полугодии 2009г., в связи с корректировкой инвестиционных планов Заказчиков в условиях общего промышленного кризиса, из плановых объемов реализации Общества были исключены работы по некоторым объектам. Вместо "ушедших" объемов в производственную программу добавились новые объемы, более материалоемкие. Так, по добавившемуся объекту - котельная п.Золотинка, строительство включило в себя большие материальные затраты, в частности - приобретение оборудования в виде модульной котельной стоимостью 11,864 млн.руб.

Прибыль от реализации за 2009 г. образована в сумме 16 882 тыс. руб., что ниже уровня 2008 года на 9 133 тыс. руб. или 35,1%, при этом:

- по ремонту оборудования получена прибыль 2 284 тыс. руб. (снижение к 2008 году на 5 731 тыс.руб.или 71,5%);
- по техобслуживанию (ТО) был получен убыток в размере 420 тыс. руб. (снижение убытка к 2008 году на 1 000 тыс.руб.или 70,4%);
- по капитальному строительству прибыль составила 14 185 тыс.руб. (снижение к 2008 году на 3 049 тыс.руб. или 17,7% в результате увеличения материалоемкости по незапланированным объемам работ).

Основной причиной убытков по техобслуживанию и снижения прибыли по ремонтам является ценообразование по этим видам деятельности. При заключении договоров на 2009 год, основной Заказчик ОАО «ДГК» установил поправочный индекс к «Базовым ценам на работы по ремонту энергетического оборудования» всего лишь в размере 0,8.

При этом:

-расчетный индекс ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» на 2009 год, рассчитанный по фактическим условиям на основе методики расчета «Базовых цен на работы по ремонту энергетического оборудования, адекватных условиям функционирования конкурентного рынка услуг по ремонту и техперевооружению», составил 1,391;

-ОАО РАО «ЕЭС России», еще с 01 января 2007 года был установлен предельный индекс, в размере 1,3 (письмо № ЯУ – 238 от 02.02.2007г.);

-ЗАО «ЦКБ Энергоремонт», исполняя функции отраслевой организации по ценообразованию на энергоремонт, произвело расчет предельного индекса к базовым ценам на работы по ремонту энергооборудования (письмо №6/09-311 от 26.01.2009г. «Об индексации уровня договорных цен на работы по ремонту энергооборудования»), величина которого с 01 января 2009 года составила – 1,73.

В сравнении с аналогичным периодом 2008г. по ремонтам и техобслуживанию наблюдается снижение объемов реализации, происходящее в результате перераспределения объемов Заказчиком: ОАО «ДГК» филиал Нерюнгринская ГРЭС перераспределил свои средства, уменьшив ремонтную программу и программу ТО, и, соответственно, увеличив программу по капитальному строительству.

В 2009 году прибыль до налогообложения снизилась по сравнению прошлым годом на 11 974 тыс.руб., данное снижение объясняется общей стагнацией экономики в отчетном году, отсутствием финансирования новых производственных проектов, урезанием ремонтных программ в энергетической отрасли и, как следствие, главной задачей Общества в 2009 году был выход на безубыточный уровень.

Отклонения по отложенным налоговым активам и обязательствам незначительны и не имеют существенного влияния на чистую прибыль Общества.

Налог на прибыль и иные аналогичные платежи, уменьшающие размер чистой прибыли, составили 2 861 тыс. руб., что ниже уровня 2008 года на 3 668 тыс. руб.

Чистая прибыль в 2009г. образована в сумме 222 тыс.руб. План по чистой прибыли 2009г. перевыполнен на 63,4% (факт - 222 тыс. руб. при плане 136 тыс. руб.).

8.4. Анализ структуры баланса, дебиторской и кредиторской задолженности

Таблица № 1

Бухгалтерский баланс, тыс.руб.

Показатель	Факт 2008 г.	План 2009 г.	Факт 2009 г.	Отклонение от плана	
				Абсолют.	Относит.
АКТИВ					
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ					
Основные средства	13 520	22 080,2	17 761	-4 319,2	-19,6%
Незавершенное строительство	0	0	0	0	0
Отложенные налоговые активы	373	443	403	-40,0	-9,0%
ИТОГО по разделу I	13 893	22 523,2	18 164	-4 359,2	-19,4%
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ					
Запасы	14 156	14 540,7	16 646	2 105,3	14,5%
Дебиторская задолженность краткосрочная	71 345	86 568,2	80 810	-5 758,2	-6,7%

Годовой отчет 2009

Показатель	Факт 2008 г.	План 2009 г.	Факт 2009 г.	Отклонение от плана	
в том числе: покупатели и заказчики	57 743	76 292,5	69 374	-6 918,5	-9,1%
Денежные средства	8 010	718,6	5 459	4 740,4	659,7%
Прочие оборотные активы	112	112	135	23	20,5%
ИТОГО по разделу II	93 623	101 939,5	103 050	1 110,5	1,1%
БАЛАНС	107 516	124 462,6	121 214	-3 248,6	-2,6%
ПАССИВ					
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ					
Уставный капитал	10 055	10 055	10 055	0	0,00%
Резервный капитал	503	503	503	0	0,00%
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	30 936	26 809,1	26 894	85,9	63,2%
ИТОГО по разделу III	41 494	37 367,1	37 452	84,9	0,2%
IV. Долгосрочные обязательства					
Отложенные налоговые обязательства	25	13	15	2	15,4%
ИТОГО по разделу IV	25	13	15	2,0	15,4%
V. Краткосрочные обязательства					
Займы и кредиты	15 750	18 000	7 000	-11 000	-61,1%
Кредиторская задолженность	50 247	69 082,6	76 747	7 664,4	11,1%
в том числе: постав-ки и подрячки	18 267	9 553,2	31 418	21 864,8	228,9%
задолженность по оплате труда перед персоналом	10 140	13 632	9 990	-3 642,0	-26,7%
задолженность перед гос-м и внебюд-ми фондами	1 752	10 284,5	1 320	-8 964,5	-87,2%
задолженность по налогам и сборам	15 021	32 152,7	23 049	-9 103,7	-28,3%
прочие кредиторы	5 067	3 460,2	10 970	7 509,8	217,0%
Задолженность (учредителям) по выплате доходов	0	0	0	0	0
ИТОГО по разделу V	65 997	87 082,5	83 747	-3 335,6	-3,8%
БАЛАНС	107 516	124 462,6	121 214	-3 248,6	-2,6%

Соотношение между активами и пассивами баланса на начало и конец 2009 года характеризует минимальные условия финансовой устойчивости Общества. Наличие дебиторов, несвоевременно оплачивающих услуги и работы, не дает возможности маневрирования денежными средствами для своевременной оплаты своих обязательств.

Структура актива баланса на конец отчетного периода по сравнению с плановыми показателями изменилась в сторону возрастания остатков денежных средств на расчетных счетах, т.к. в последний день года дебиторы активно погашали свою задолженность. Отклонения по запланированным основным средствам в размере -4 319,2 тыс. руб. является следствием неполного освоения инвестиционной программы из-за отсутствия необходимых денежных средств. Увеличение остатков по запасам по сравнению с плановым показателем объясняется приобретением ТМЦ для выполнения работ следующего квартала.

Дебиторская задолженность на конец отчетного периода составляет 80 810,0 тыс. руб., что на 5 758,2 тыс. руб. меньше, чем плановый показатель. В структуре дебиторской задолженности 85,8% составляет дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, это соотношение по сравнению с прошлым годом выросло на 1%. На конец отчетного периода самая большая задолженность числилась за крупными дебиторами такими как ОАО ДГК НГРЭС – 25% и ОАО АК Якутскэнерго – 38,7% от общей задолженности. В Обществе ведется активная работа по взысканию дебиторской задолженности.

По разделу «Капитал и резервы» фактический размер нераспределенной прибыли отчетного года сопоставим с плановым показателем и имеет отклонение в сторону роста на 85,9 тыс.руб.

Запланированный размер кредиторской задолженности меньше, чем фактический на 7 664,4 тыс. руб. Из-за первоочередных платежей, без которых текущая деятельность Общества была бы невозможна, в структуре кредиторской задолженности наблюдается некоторый перекоп в сторону оплаты. Так, задолженность поставщикам материалов и услуг больше запланированной на 26 864,8 тыс. руб., но в то же время задолженность по заработной плате меньше на 3 642 тыс. руб., задолженность по бюджетным и внебюджетным фондам меньше плановой на 18 068,2 тыс. руб.. Задолженность по прочим кредиторам увеличилась на 6 349,5 тыс. руб. за счет внеплановых авансовых платежей от покупателей.

Показатель валюты баланса на конец отчетного периода уменьшился на 3 248,7 тыс. руб., что составляет 2,6 % от планового показателя.

8.5. Анализ финансовой устойчивости и ликвидности Общества

Показатели финансовой устойчивости и ликвидности Общества представлены в таблице:

Таблица № 1

Показатель	Факт 2008 г.	План 2009 г.	Факт 2009 г.	Отклонение	
				Абсол.	Относ.
Коэффициент автономии (финансовой независимости)	0,39	0,30	0,31	0,01	2,9%
Коэффициент текущей ликвидности	1,42	1,17	1,23	0,06	5,1%
Коэффициент срочной ликвидности	1,20	1,0	1,03	0,03	2,8%
Соотношение дебиторской и кредиторской задолженности	1,42	1,25	1,05	-0,20	-16%
Уровень оплаты с учетом погашения дебиторской задолженности, %	117%	112,4%	115,5%	-32,1%	-28,5%
Оборачиваемость дебиторской задолженности, дни	51,43	58,72	54,12	-4,59	-7,8%
Соотношение собственных и заемных средств	63%	43%	45%	2%	4,0%

Коэффициент автономии (финансовой независимости) за 2009 год вырос по отношению к плану на 0,01 пункт и составил 0,31, это ниже нормативного ($>0,5$), т.е. доля активов Общества не покрывается за счет собственного капитала, что отрицательно сказывается на финансовой устойчивости предприятия. Низкий уровень показателя объясняется превышением темпа увеличения заемных источников капитала Общества в отчетном периоде над темпами роста собственного капитала.

В отчетном периоде произошло увеличение значения коэффициента абсолютной ликвидности к плану, в результате увеличения остатка денежных средств на отчетную дату.

Коэффициент текущей ликвидности превысил плановый на 0,06 и соответствует минимальному уровню данного показателя по строительным и ремонтным организациям.

Коэффициент срочной ликвидности выше планового на 0,03 и составляет 1,03, очевидно, что этого недостаточно для гарантии погашения

долгов, так как большую долю ликвидных средств составляет дебиторская задолженность, часть которой трудно своевременно взыскать.

Ликвидность Общества на основании анализа коэффициентов ликвидности за 2009 год можно считать недостаточной, с точки зрения среднеотраслевых критериев, но по отношению к плановым показателям и показателям за аналогичный период прошлого года есть тенденция к достижению нормативной величины при определенных условиях.

Оборачиваемость дебиторской задолженности за отчетный период ускорилась на 4,5 дня и равна 54,12 дням, это средний показатель между запланированным и фактическим показателем за прошлый год. Данный показатель характеризует снижение платежной дисциплины покупателей и увеличение продаж с отсрочкой платежа.

Показатель соотношения собственных и заемных средств за истекший период составляет 45% и характеризует недостаточный уровень финансовой устойчивости Общества.

8.6. Анализ показателей рентабельности Общества

Динамика показателей рентабельности представлена в таблице:

Таблица № 1

Показатели	2007г.	2008г.	2009г.		Отклонение от плана	
			ПЛАН	ФАКТ	Абсол.	Относ.
Рентабельность собственного капитала (ROE), %	16,54%	25,81%	0,25%	0,46%	0,21%	82,3%
Рентабельность продаж, %	4,70%	6,06%	5,79%	3,66%	-2,13%	-36,9%
Рентабельность активов, %	5,58%	7,93%	0,11%	0,18%	0,07%	67,7%

Рентабельность собственного капитала (ROE) показывает долю чистой прибыли от использования собственных средств предприятия. Значение показателя по итогам 2009г. превысило плановый уровень и составило 0,46% за счет получения Обществом прибыли в отчетном периоде.

Рентабельность продаж за 2009 год составила 3,66%, что ниже планируемого уровня и показывает снижение доли прибыли от продаж в общем объеме продаж предприятия.

Рентабельность активов Общества показывает долю чистой прибыли от использования активов предприятия. За 2009г. значение коэффициента превысило плановый уровень на 0,07 пункта и составило 0,18% за счет получения Обществом прибыли в отчетном периоде.

8.7. Ежеквартальное прогнозирование финансовых результатов Общества

Организация деятельности ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» осуществляется с помощью бизнес-планов, включающих основные сведения, необходимые для раскрытия целей и задач Общества, путей их достижения, анализа результатов, организации эффективного менеджмента.

Бизнес-план разрабатывается Обществом, утверждается Советом директоров Общества и является инструментом достижения целей, выраженных в установленных значениях ключевых показателей эффективности (КПЭ).

Периодом планирования для Бизнес-плана Общества является год с поквартальной разбивкой.

В соответствии с утвержденным бизнес-планом Общества финансовое обеспечение деятельности Общества отражается в Движении потоков наличности. Движение потоков наличности (ДПН) формируется на год с разбивкой по кварталам и утверждается в составе бизнес-плана Компании.

Финансирование осуществляется строго в соответствии с контрольными показателями ДПН, обеспечивая, таким образом, выполнение утвержденного бизнес-плана.

В случаях возникновения факторов, оказывающих существенное влияние на результаты деятельности Общества, производятся корректировки Бизнес-планов и бюджетов.



РАЗДЕЛ 9 ДОЛЯ РЫНКА, МАРКЕТИНГ И ПРОДАЖИ

9.1. Объем продаж общества в натуральном и денежном выражении

Основными видами хозяйственной деятельности ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» в 2009 году были: реконструкция, ремонт и техническое обслуживание энергооборудования, а также производство запасных частей к нему. Сведения о динамике производства по основным видам деятельности представлены в таблице №1.

Таблица № 1

Динамика объемов производства по основным видам деятельности

Тыс.руб.

Вид деятельности	Описание продукции и услуг	Номенклатура основного оборудования	Объемы по данному виду работ, тыс. руб., без НДС		
			2007 г.	2008 г.	2009 г.
Реконструкция и монтаж энергооборудования	Выполнение работ по реконструкции, модернизации, монтажу тепломеханического и электротехнического оборудования, выполняемые персоналом участков ремонтных цехов и монтажных участков.	электроэнергетическое, теплоэнергетическое оборудование, энергоустановки потребителей, силовые трансформаторы, турбогенераторы, котельные установки и трубопроводы	220 209	190 425,7	292 338,5
Ремонт оборудования, изготовление запасных частей для ремонта энергооборудования	Выполнение работ по ремонту тепломеханического и электротехнического оборудования, изготовление запасных частей, выполняемые персоналом участков ремонтных цехов и монтажных участков	электроэнергетическое, теплоэнергетическое оборудование, энергоустановки потребителей, силовые трансформаторы, турбогенераторы, котельные установки и трубопроводы, запасные части.	118 216	165 631,5	103 066,9

Годовой отчет 2009

Техническое обслуживание и устранение дефектов оборудования, изготовление запасных частей	Выполнение работ по техническому обслуживанию и устранению дефектов оборудования, изготовление запасных частей, выполняемые персоналом участков ремонтных цехов и монтажных участков	электроэнергетическое, теплоэнергетическое оборудование, энергоустановки потребителей, силовые трансформаторы, турбогенераторы, котельные установки и трубопроводы, запасные части	47 970	55 088,2	40 727
Производство промышленных газов	Производство промышленных газов, ремонт баллонов, ремонт компрессорных установок	Кислород, азот, сжатый воздух	4 339	4 132	6 807
Прочие работы	Изготовление металлоконструкций, услуги ген. подряда, предоставление транспортных услуг, реализация ТМЦ, сдача имущества в аренду и т.п.		14 546	13 837	18 855,1
Итого			405 280	429 114,3	461 794,6

Из приведенных данных следует, что объемы производства предприятия повысились.

В перспективе дальнейшей деятельности предприятия видится развитие более доходных видов деятельности, таких как реконструкция и монтаж оборудования.

При плане сбыта на 2009г. 456 057,8 тыс. руб. фактически выполнено работ на 461 794,6 тыс. руб., перевыполнение плана составляет 5 736,8 тыс. руб. или 1,3%.

9.2. Сведения о структуре рынка и темпах его развития

В деятельности предприятия можно выделить три крупных направления, и соответственно три основных направления в которых работает предприятие:

- рынок капитального строительства энергетических объектов (реконструкция и монтаж тепломеханического и электротехнического оборудования);
- рынок ремонтов энергооборудования;
- рынок технического обслуживания энергооборудования.

Все эти рынки в значительной степени взаимосвязаны между собой как по составу потребителей так и по составу конкурентов.

Также следует отметить что в связи с отдаленным территориальным нахождением и высокими затратами на командирование персонала в другие регионы РФ, основными потребителями продолжают оставаться ОАО «ДГК» и ОАО АК «Якутскэнерго». Данные о структуре выручки за 2009г. по основным потребителям представлены в таблице №1.

Таблица № 1

Структура выручки по основным потребителям за 2009г., без НДС

Тыс. руб.

Вид товарной продукции	ОАО «ДГК» филиал НГРЭС	ОАО АК «Якутскэнерго»	Прочие Заказчики	Итого
Капитальное строительство	150 690	78 600	63048,5	292 338,5
Капитальный ремонт	67 314	3 519	32 233,9	103 066,9
Техническое обслуживание и устранение дефектов	40 677	-	-	40 727
Прочая продукция (услуги)	3 045	2 611	20 056,2	25 662,1
Итого	261 726	84 730	115 338,6	461 794,6



Емкость рынка ремонтно-сервисного обслуживания Дальневосточного региона в период 2007-2009 гг. можно определить в ежегодном размере 10,0-15,0 млрд рублей. При этом следует отметить, что рынок ремонтно-сервисного обслуживания энергетики находится на ранней стадии развития. В свете начавшейся реализации крупномасштабных проектов в энергетику региона прогнозируется привлечение дополнительно более 30 млрд руб. в среднесрочной перспективе, в т.ч. в 2010 г. около 2,0 млрд руб., что окажет существенное влияние на расширение рынка ремонтно-сервисного обслуживания уже в самое ближайшее время.

В то же время нельзя забывать о том, что сам рынок также не стоит на месте, он развивается по своим законам. С расширением рынка ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» будет иметь потенциал для увеличения своей доли и рыночной стоимости, а неэффективные компании - аутсайдеры - в конечном счете будут с него вытеснены.

9.3. Действия руководства, направленные на преодоление негативных тенденций на основных рынках

Действия руководства, направленные на преодоление негативных тенденций на основных рынках направлены в сторону совершенствования отдельных управленческих функций. Усложнение процесса принятия решений ведет к необходимости разделения функций и выделения отдельных видов действий в самостоятельные управленческие подсистемы. Одну из таких подсистем образует функция контроля эффективности бизнеса. С позиций маркетинга контроль является завершающей стадией единого планово-управленческого цикла, особенностью которого является не только проверка соответствия достигнутых результатов и выдвинутых целей, но и анализ условий рыночной конъюнктуры, сложившихся на момент проведения контроля, и сопоставления этих условий с итоговыми

показателями деятельности ОАО «Нерюнгриэнергоремонт». При этом происходит совмещение двух процедур: собственно контроля и анализа рынка, дающего начало новому этапу планово-управленческого цикла. Такое совмещение формирует особый вид управленческой деятельности, получившей в международной практике название "контролинг". Особенностью контролинга является его направленность на перспективу, поиск путей дальнейшего развития предприятия на базе анализа факторов, обусловивших получение тех или иных результатов.

Назначением и задачами контроля является:

- констатация и оценка достигнутых результатов, формулировка основных выводов;
- оценка конкретного вклада отдельных функциональных подразделений и работников в развитие предприятия;
- структурная оценка эффективности отдельных мероприятий в производственной, коммерческой и финансовой деятельности;
- всесторонняя оценка эффективности стратегического и тактического планирования;
- формирование обратной связи с целью информирования руководства и сотрудников предприятия о результатах контроля и получения ответной реакции.

Несомненно, одной из важнейших задач стоящих перед руководством ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» является достижение максимальных конкурентных преимуществ.

Таблица № 1

Действия руководства ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» направленные на максимизацию конкурентных преимуществ.

№	Приоритеты	Эффективность в результате достижения цели	Способ достижения	Наличие ресурса
1	2	3	4	5
1	Завоевание рынка работ и услуг	Расширение пределов получаемой прибыли, повышение инвестиционной привлекательности	Разработка PR-стратегии, проведение маркетинговых исследований, внедрение новых технологий	Наличие производственной базы, профессиональных ресурсов, наличие имиджа
2	Удовлетворение потребности рынка ремонтных работ и сервисных услуг	Рост объемов производства	Улучшение имиджа, расширение границ рынка	Эффективное использование производственной базы

3	Рост потенциала основных участков рынка для обеспечения достижения своих интересов	Стабилизация и укрепление положения ОАО «Нерюнгри-энергоремонт» на рынке	Расширение существующих и образование новых партнерских связей на основе взаимовыгодного сотрудничества	Укомплектованность оборудованием, техническими средствами, наличие кадровых ресурсов и информационного обеспечения
4	Совершенствование производственной базы, техническое перевооружение производства и внедрение новых технологий	Расширение производственных возможностей, повышение производительности труда	Обновление материально-технической базы	Наличие программы технического перевооружения
5	Сокращение издержек производства	Ускоренный рост прибыли на акционерный капитал, повышение инвестиционной привлекательности	Рост рентабельности акционерного капитала, рост рентабельности по чистой прибыли	Наличие программы управления издержками
6	Расширение ассортимента работ	Удаление с рынка производства мелких и неконкурентноспособных участников	Проведение маркетинговой политики	Производственная база, профессионализм работников, информационное обеспечение
7	Повышение квалификационного уровня управленческого и производственного персонала	Достижение требуемого уровня квалификации	Проведение внешнего и внутреннего обучения, тренингов и деловых игр	Наличие системы целевого обучения и повышения квалификации персонала
8	Ресурсосбережение	Уменьшение затрат, отходов производства, снижение уровня выбросов и сбросов в окружающую среду	Рациональное использование материальнотехнических и топливноэнергетических ресурсов	Внедрение энергосберегающих и безотходных технологий
9	Поиск новых рынков сбыта и партнеров	Повышение уровня интегрированности производства	Расширение рынка с целью фокусировки на различных группах потребителей и маркетинговых нишах	Маркетинговые исследования и развитие делового сотрудничества
10	Проведение эффективной политики ценообразования	Получение прибыли, достижение конкурентных преимуществ	Рост объемов продаж за счет удаления с рынка мелких и неконкурентноспособных участников	Активный мониторинг рынка, участие в тендерных торгах,

РАЗДЕЛ 10 ЗАКУПОЧНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

10.1. Политика в области закупочной деятельности

Закупочная деятельность ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» выполняется в соответствии с Положением о порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ, услуг, утвержденным Советом директоров Общества от 20.08.2009г. (протокол №26)

Положение регламентирует процедуры закупки любых товаров, работ, услуг (далее — продукции) за счет средств Общества стоимостью свыше 500 000 рублей без НДС.

Процедурная регламентация закупок применяется в целях обеспечения целевого и эффективного расходования денежных средств Общества, а также получения экономически обоснованных затрат (рыночных цен на продукцию) и предотвращения возможных злоупотреблений со стороны закупающих сотрудников Общества.

Разрешение на проведение закупок продукции для нужд Общества, текущий контроль и координация закупочной деятельности осуществляются Центральным закупочным органом.

На предприятии в качестве Центрального закупочного органа действует Центральная конкурсная комиссия.

Согласно Положения закупочные процедуры выполняются следующими способами: открытый конкурс, открытый запрос предложений, открытый запрос цен, закупка у единственного источника. При выборе способа закупок учитываются следующие факторы:

- объем закупок (потребность);
- требования к закупаемой услуге, продукции, её сложность;
- статистика ранее проводимых закупок;
- ожидаемый круг участников;
- анализ рынка услуг и товаров;
- мониторинг цен.

Извещение о проведении закупочной процедуры размещается на интернет-сайте Общества и СМИ. Закупки у единственного источника осуществляются на основании решения Центральной Закупочной комиссии Общества. Итогом проведения закупочной процедуры является договор.

10.2. Формирование и реализация ГКПЗ

Годовая комплексная программа закупок ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» на 2009 год (в дальнейшем ГКПЗ) утверждена на заседании Совета директоров Общества «25» марта 2009г. (протокол № 20).

В соответствии с ГКПЗ Обществом в 2009 г. были запланированы закупки на общую сумму 172435 тыс. рублей при общем количестве регламентированных закупок в количестве 69 . Фактически проведено 70 закупок на сумму 65687 тыс. руб. (Таблица № 1).

Таблица №1

Структура закупок по разделам за 2009г.

Способ закупки	План		Факт	
	Кол-во	Сумма, тыс. руб. без НДС	Кол-во	Сумма, тыс. руб. без НДС
Всего закупок, в т.ч.	69	172435	70	65687
Регламентированные, в т.ч.	68	169635	69	63208
Открытый конкурс	8	76284	12	6952
Открытый запрос предложений	12	17862	8	20491
Открытый запрос цен	25	30720	21	11772
Закупки у единственного источника	23	44770	28	23993
Нерегламентированные	1	2800	1	2479

В результате проведения закупочных процедур в 2009 году получена экономия в сумме 106,7 тыс. рублей.



Согласно Бизнес-плану Общества на 2010 год, ожидаемая Годовая комплексная программа закупок составит 176888 тыс. руб. без НДС, в т.ч.

- Закупка услуг программы ТПиР – 4585 тыс.руб.
- Закупка услуг в энергоремонтном производстве – 6400 тыс.руб.
- Закупка материалов и оборудования на эксплуатационные расходы – 69640 тыс.руб.
- Закупка услуг на эксплуатационные нужды – 76074,7 тыс.руб.
- Нерегламентированные закупки – 10585 тыс.руб.



РАЗДЕЛ 11

КАДРОВАЯ И СОЦИАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА СОЦИАЛЬНОЕ ПАРТНЕРСТВО

11.1. Основные принципы и цели кадровой политики

Основным принципом кадровой политики Общества является создание условий для эффективного использования личностного потенциала каждого работника.

Главная цель кадровой политики - сохранение, укрепление и развитие кадрового потенциала, создание квалифицированного высокопроизводительного коллектива для решения задач, стоящих перед Обществом.

Основные задачи:

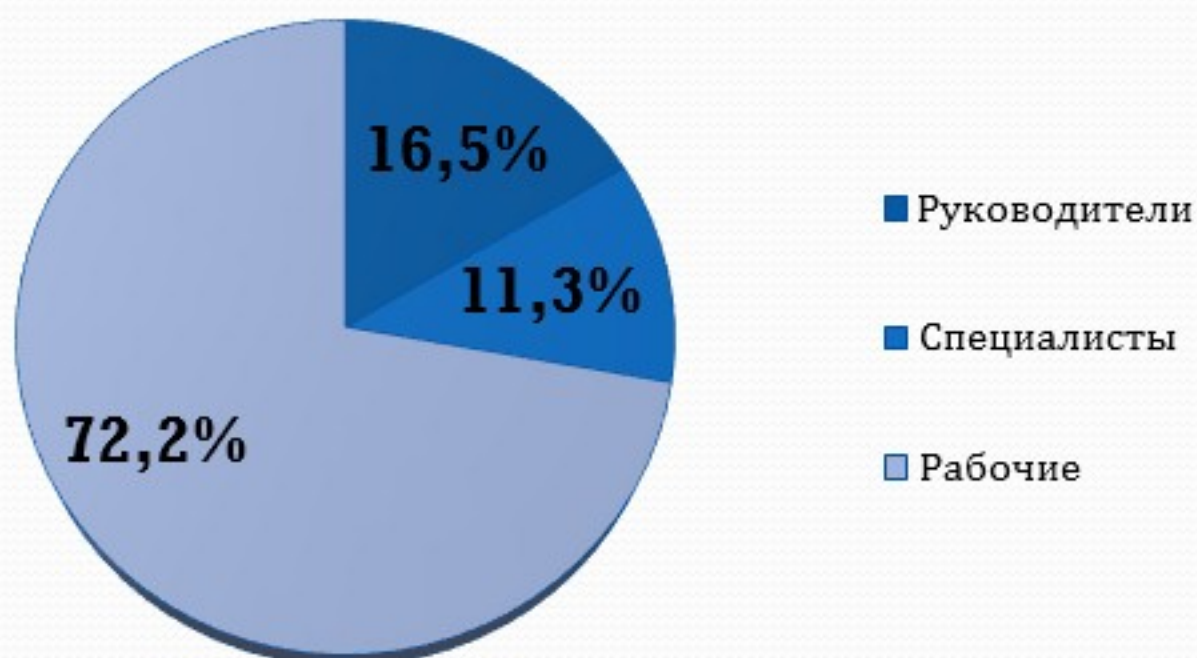
- развитие корпоративной культуры Общества и мотивация работников к эффективному труду;
- улучшение качественного состава Общества;
- прогнозирование и планирование потребности в персонале, формирование эффективного кадрового резерва;
- формирование привлекательных условий для найма и удержания квалифицированного персонала;
- создание и развитие системы обучения и повышения квалификации специалистов и руководителей.

11.2. Структура работающих

Списочная численность персонала ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» за 2009 год составила 497 человек.

Структура персонала по категориям: 16,5% составляют руководители, 11,3% - специалисты, 72,2% - рабочие.

Структура персонала по категориям

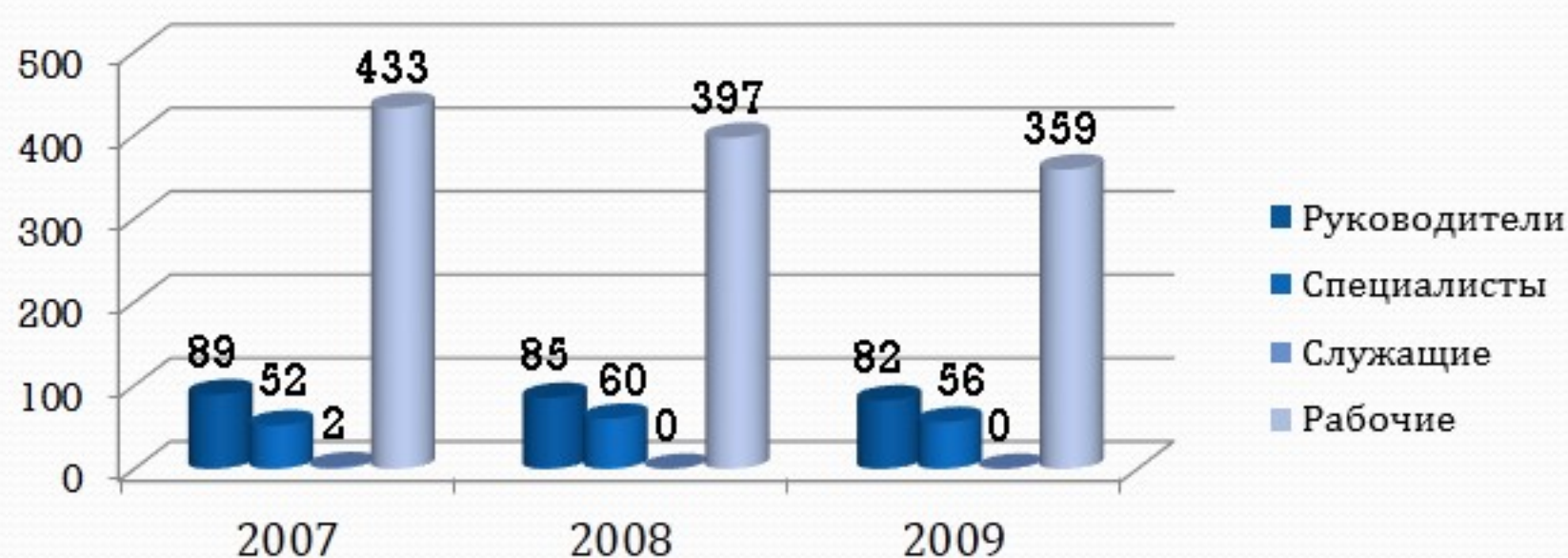


Динамика численности персонала Общества за период деятельности с 2007г. по 2009г. представлена в таблице и диаграмме.

Таблица № 1
Чел.

Категории персонала	2007	2008	2009
Руководители	89	85	82
Специалисты	52	60	56
Служащие	2	-	-
Рабочие	433	397	359
Всего:	576	542	497

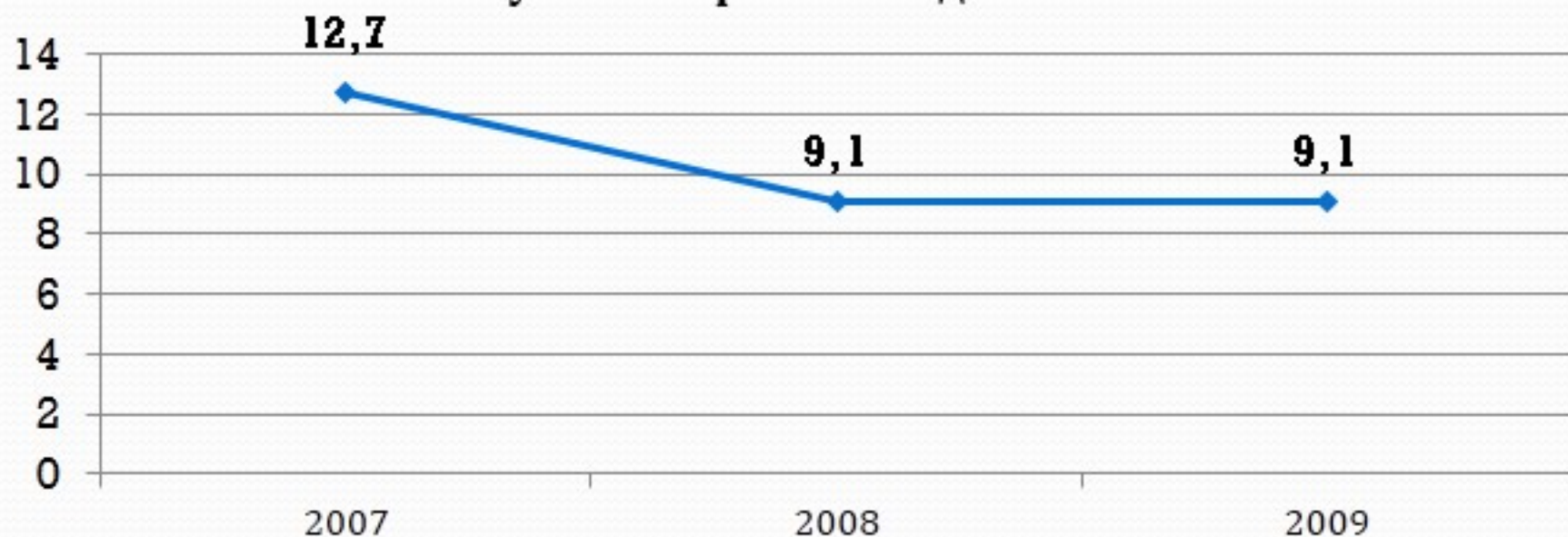
Динамика численности персонала



11.3. Текучесть персонала

Текучесть персонала за 2009 год составила 9,1%. Наибольшая текучесть в категории «Рабочие». Основная причина увольнения – неудовлетворенность уровнем оплаты труда.

Текучесть персонала в динамике



11.4. Возрастной состав работников

Средний возраст работников ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» составляет 44 года.

Средний возраст персонала по категориям в 2009 году



Таблица № 1

Возрастной состав персонала ОАО «НЭР» в динамике за 2007-2009гг.

Чел.

Возрастная категория	2007	2008	2009
Работающие пенсионеры	163	166	162
от 45 лет до пенсионного возраста	120	109	101
от 35 лет до 45 лет	103	97	94
от 25 лет до 35 лет	136	127	104
до 25 лет	54	43	36
Всего	576	542	497

11.5. Образовательный уровень

Общий уровень образования составляет 61,6%, в том числе по категориям:

- Руководители - 95,1%;
- Специалисты - 83,9%;
- Рабочие - 49,6%.

Уровень образования персонала

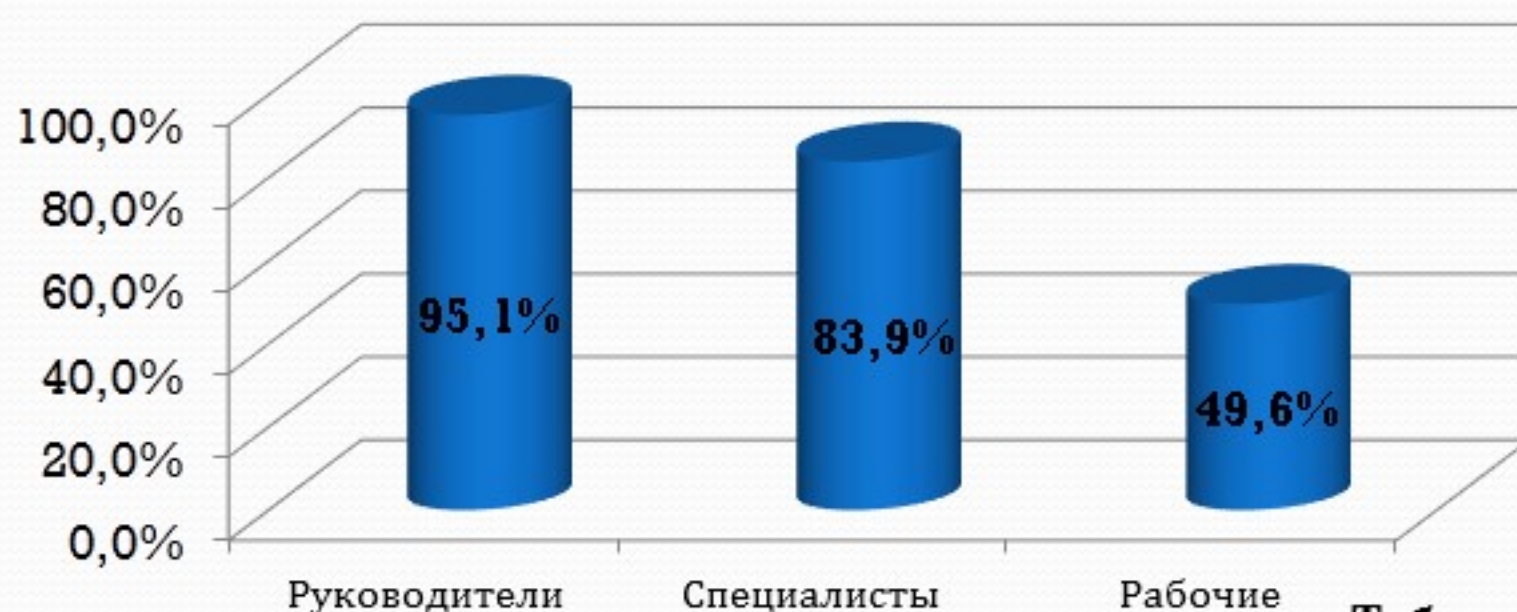


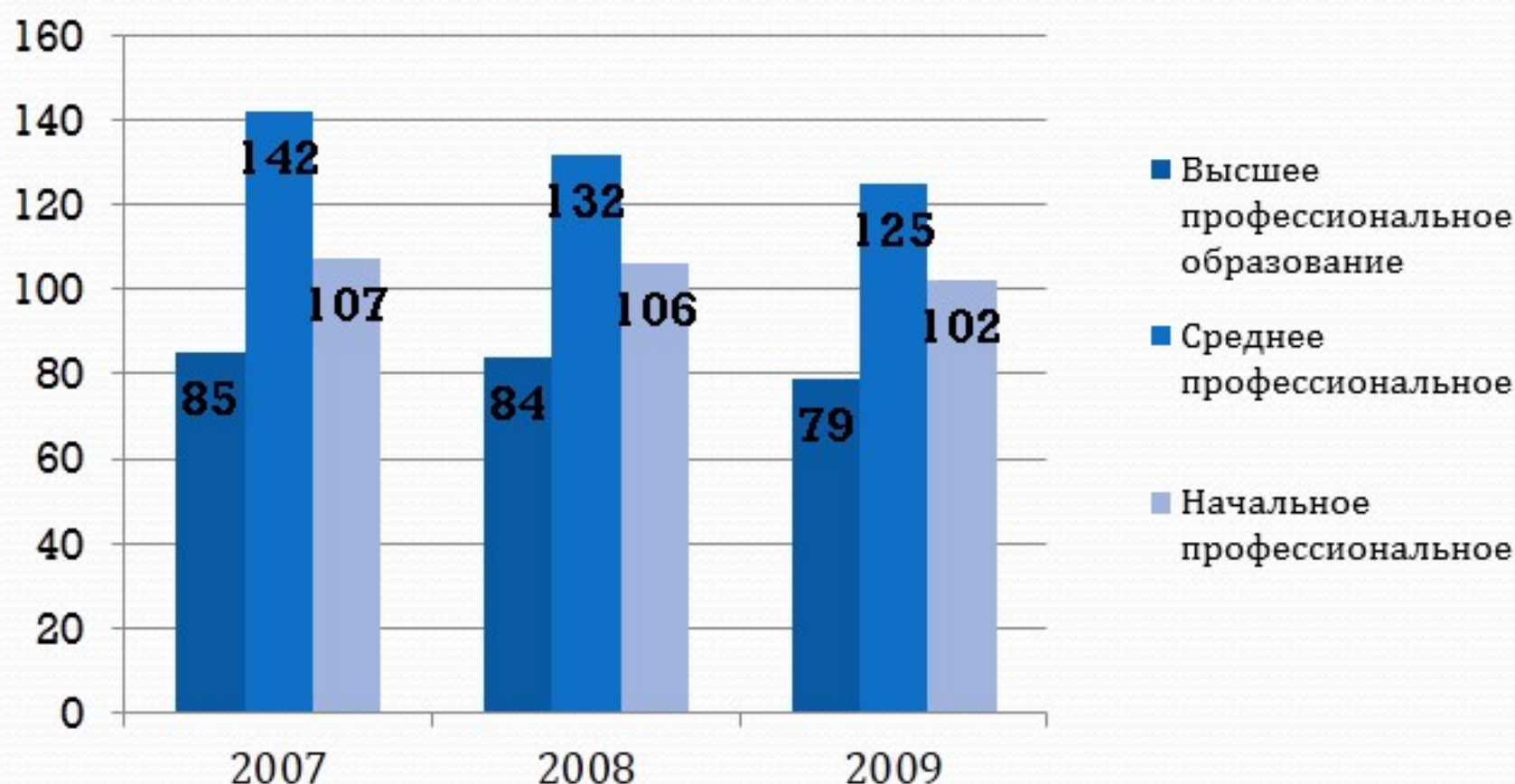
Таблица № 1

Динамика образовательного уровня персонала

Чел.

Образование	2007	2008	2009
Высшее профессиональное	85	84	79
Среднее профессиональное	142	132	125
Начальное профессиональное	107	106	102

Динамика образовательного уровня персонала



С целью улучшения качественного состава персонала Общество осуществляет привлечение и закрепление молодых специалистов – выпускников ВУЗов и ССУЗов.

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 2009 году прошли производственное обучение на нашем предприятии 12 студентов НПК и 4 студента ЯГУ. Было трудоустроено 4 выпускника колледжа и 4 выпускника университета.

11.6. Подготовка персонала

В 2009 году всего обучено 105 человек, что составляет 21% от общей численности работающих, из них:

Руководители - 23 чел.

Специалисты - 18 чел.

Рабочие - 64 чел.

Обучение осуществлялось в следующих учебных заведениях:

- УЦ «Энергетик» г.Киров,
- Нерюнгринский политехнический колледж,

- Учебно-производственный центр «Энергетик»,
- Головной аттестационный центр г.Иркутска,
- НОУ ТЦ «Технезис плюс»,
- ООО «Образовательный центр ИВА»,
- УНПЦ «Стройгормаш»,
- ООО «ИКЦ» г.Зeya и др.

Обучение рабочих проводилось по следующим основным профессиям: слесарь по ремонту оборудования топливоподачи, слесарь по ремонту парогазотурбинного оборудования, слесарь по ремонту электрических машин, электромонтажник по силовым сетям и электрооборудованию, слесарь по ремонту и обслуживанию автоматики и средств измерений электростанций, машинист автомобильного крана и др.

Предэкзаменационную подготовку, аттестацию (проверку знаний) в области промышленной безопасности и АСОП всего прошли 26 руководителей и 2 специалиста Общества; технико-экономическую учебу без отрыва от производства прошли 312 чел;

В 2009 году заочно обучались в ВУЗах - 18 чел.; в колледжах - 3 чел.

Таблица № 1

Затраты на профессиональную подготовку в динамике

	2007	2008	2009
Обучено, чел.	146	163	105
Затраты на обучение, тыс. руб.	952	1437	618
Затраты всего, тыс. руб.	1838	1865	726

Снижение затрат на профессиональную подготовку вызвано нехваткой денежных средств в отчетном периоде по причине общего недофинансирования и переносом обучения на более поздние сроки.

11.7. Социальная политика

Социальная политика ОАО «НЭР» осуществляется на основании Отраслевого тарифного соглашения в электроэнергетике РФ и коллективного договора Общества, который был заключен на согласованных условиях с первичной профсоюзной организацией ОАО «НЭР» в апреле 2009г.

В рамках социального партнерства руководство Общества выполняет все принятые обязательства, закрепленные в Коллективном договоре ОАО «НЭР».

Приоритетные направления социальной политики:

- организация системы пенсионного обеспечения через негосударственный пенсионный фонд электроэнергетики;
- организация системы добровольного медицинского страхования;
- предоставление дополнительных льгот, гарантий и компенсаций работникам и пенсионерам Общества согласно коллективному договору;
- развитие физической культуры и спорта среди работников и членов их семей;
- проведение корпоративных мероприятий.

Программа пенсионного обеспечения

Негосударственное пенсионное обеспечение реализуется на базе негосударственного пенсионного фонда электроэнергетики (Хабаровский региональный филиал). Заключены договора: №22-П016 от 01.03.2008г. (паритетный план) и № 14 от 01.03.2008г. (корпоративный план).

Негосударственное пенсионное обеспечение Общества осуществлялось согласно Программы негосударственного пенсионного обеспечения работников ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» (утверждена решением Совета директоров ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» от 25.03.09г. № 20) и Положению «О негосударственном пенсионном обеспечении работников ОАО «Нерюнгриэнергоремонт».

В 2009 году выполнены мероприятия по реализации программы «Поддерживающая» Корпоративного плана. По этой программе было осуществлено негосударственное пенсионное обеспечение 57 работников Общества на сумму 340,7 тыс. руб.

Количество Участников Паритетного плана в 2009 году составило – 90 человек. Вкладчиком было перечислено 1027,2 тыс. руб. на именные счета работников.

Всего произведено платежей в объеме, предусмотренном Программой – 1436,3 тыс. руб., в том числе целевые взносы – 68,4 тыс. руб.

В 2009 году проводилась работа по обязательному пенсионному страхованию - 34 работника добровольно вступили в правоотношения по обязательному пенсионному страхованию в целях уплаты дополнительных страховых взносов на накопительную часть трудовой пенсии в рамках Федерального закона РФ от 30.04.2008г. №56-ФЗ «О дополнительных страховых взносах на накопительную часть трудовой пенсии и государственной поддержке формирования пенсионных накоплений».

Дополнительное медицинское обслуживание

Дополнительное медицинское обслуживание работников Общества осуществлялось в соответствии с договором добровольного медицинского страхования со страховой компанией ОАО «РСК «Стерх» по следующим программам:

- Амбулаторно-поликлиническая помощь;
- Стационарная помощь;
- Реабилитационно-восстановительное лечение.

Расходы, связанные с получением дополнительной медицинской помощи за 2009 год составили 1,5 млн. рублей. Медицинское обслуживание получили 90 работников Общества. Приобретено 50 путевок на реабилитационно-восстановительное лечение.

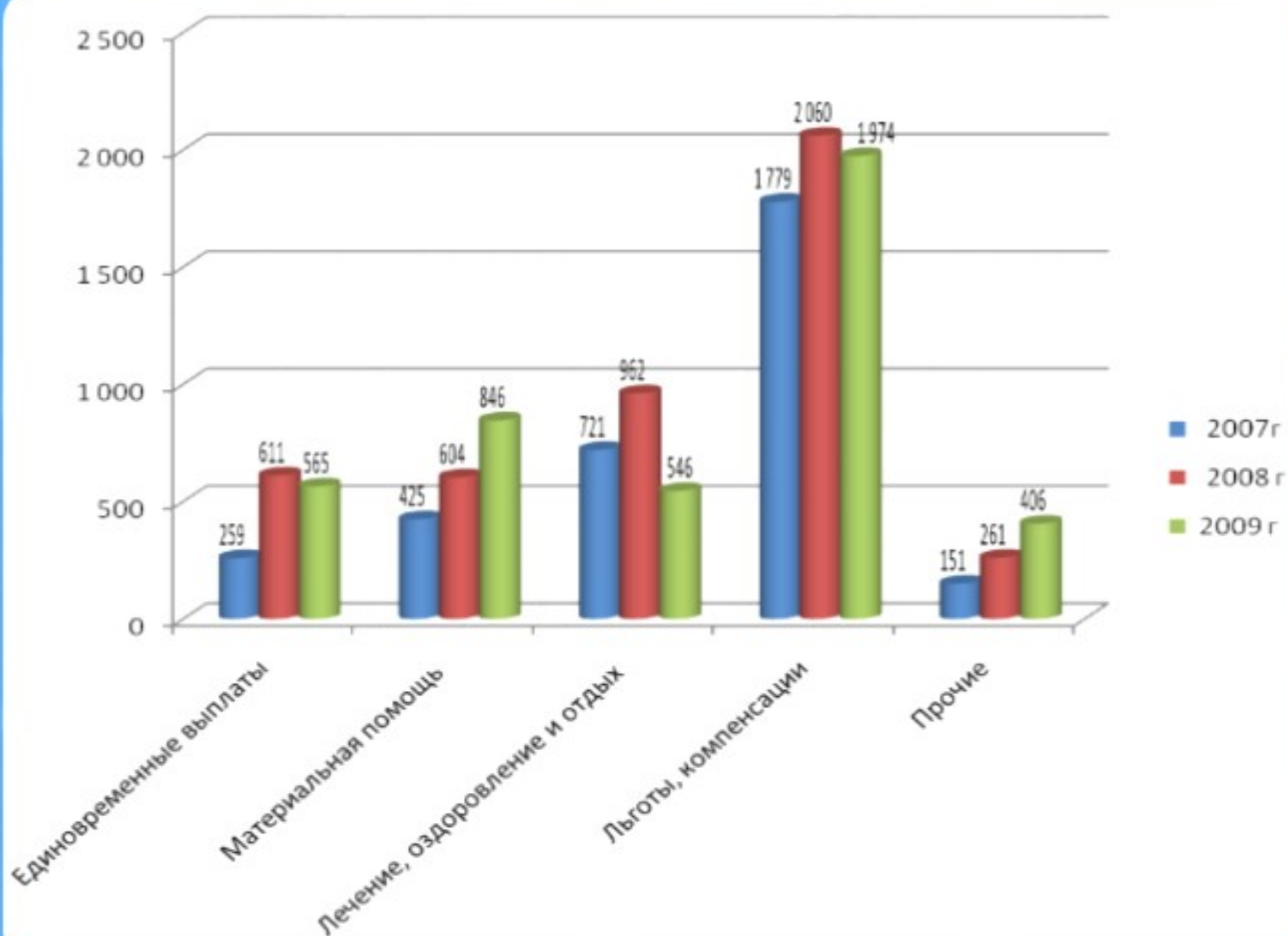
Социальные льготы, гарантии и компенсации

Выплаты социального характера работникам ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» регламентируются нормами Коллективного договора. Нормы коллективного договора улучшают условия труда и быта работников Общества и устанавливают более высокий уровень их социальной защищенности по сравнению с действующим законодательством.

Общество с пониманием относится к проблемам семьи сотрудников и поддерживает своих работников при наступлении в их жизни социально значимых событий, требующих дополнительных расходов: оказывает материальную помощь на рождение ребенка, бракосочетание, на погребение работника, пенсионеров и близких родственников работника. Кроме того, Общество частично компенсирует расходы на путевки в детские оздоровительные лагеря и путевки на санаторно-курортное лечение

работников, предоставляет бесплатные путевки в оздоровительные детские лагеря семьям работников, имеющих 3-х и более детей, компенсирует расходы работникам и неработающим членам их семей, увольняющимся и выезжающим за пределы Республики Саха (Якутия). Общество сохраняет полный заработок работнику на период временной нетрудоспособности, исчисленный в установленном порядке.

Структура льгот, гарантий и компенсаций за 2007-2009 гг., тыс. руб.



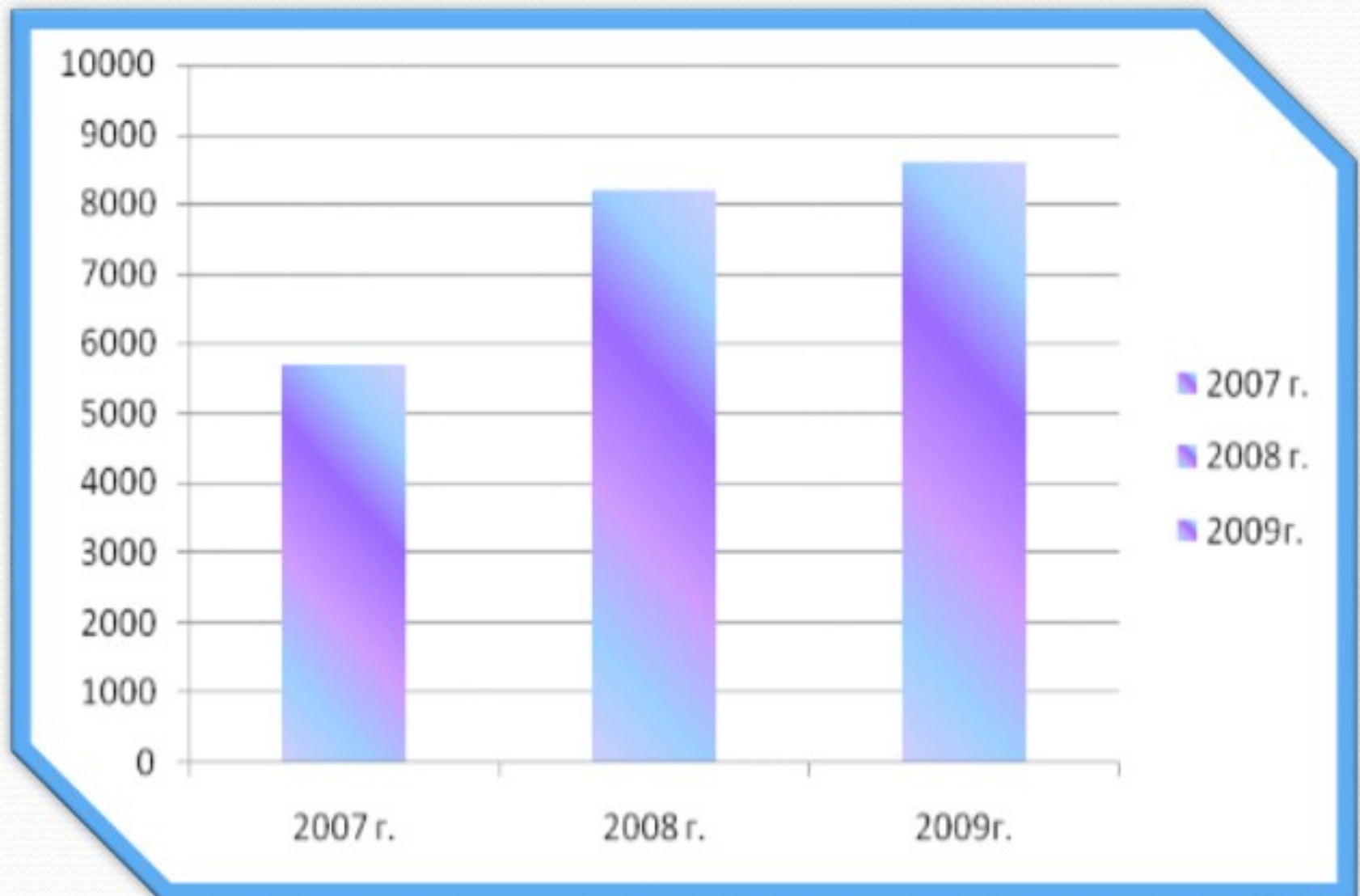
Годовой отчет 2009

За отчетный период затраты на выплату социального характера составили 4 337,3 тыс. рублей. Значительную долю в структуре выплат и составили льготы и компенсации - 1 974 тыс. руб.(46%), материальная помощь - 846 тыс. руб.(20%), единовременные выплаты - 565 тыс. руб(12%). В отчетном периоде отмечено снижение расходов на лечение, оздоровление и отдых. В 2009 году был заключен договор по добровольному медицинскому страхованию (ДМС) и основная часть путевок на санаторно-курортное лечение работников приобреталась за счет средств страховой компании по договору ДМС. Прочие выплаты составили - 406 тыс. руб. (9%)





Динамика выплат льгот на одного работника за 2007-2009 гг. руб.



Выплаты социального характера на одного работника за отчетный период составили - 8 600 руб., рост по сравнению с аналогичным периодом прошлого года составил 4,7%.

Динамика средней заработной платы по категориям работников

Рост средней заработной платы в целом по Обществу за 2009 год составил 11% по сравнению с 2008 годом. По категориям персонала рост заработной платы представлен в таблице.

Таблица № 1

Тыс. руб.

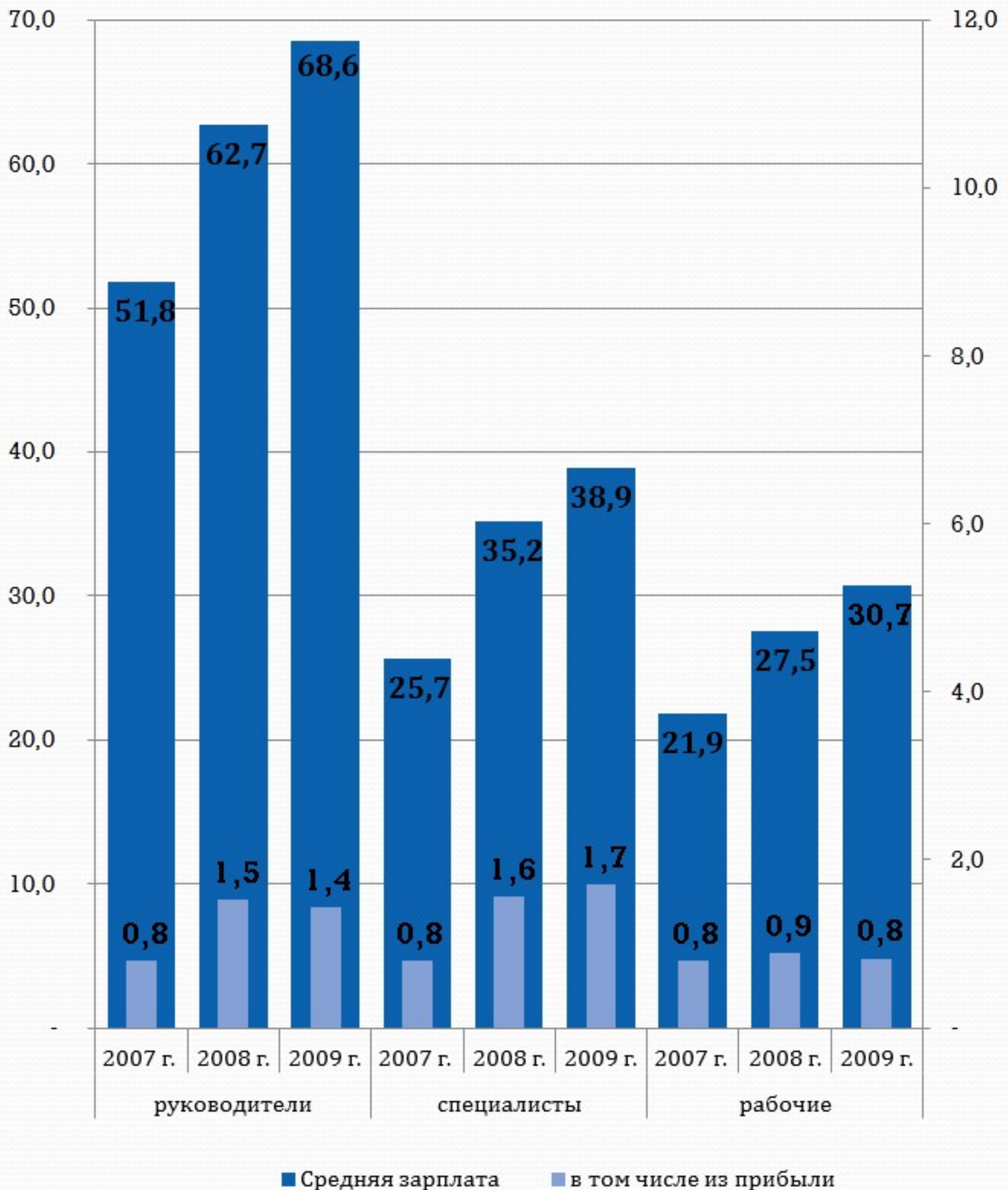
Категории работников	2007 г.	2008 г.	2009 г.	Рост 2008 к 2007	Рост 2009 к 2008
Руководители	51,8	62,7	68,6	21%	9%
Специалисты	25,7	35,2	38,9	37%	11%
Рабочие	21,9	27,5	30,7	26%	12%

За период 2007-2009г.г. в Обществе сформировалась положительная динамика средней заработной платы. Динамика средней заработной платы, в том числе с выплатами из прибыли, представлена в диаграмме.



Годовой отчет 2009

Динамика средней зарплаты и выплат из прибыли по категориям работников за 2007-2009 гг., тыс. руб.



Условия и сроки выплаты заработной платы, установленные действующим Коллективным договором Общества, в течение 2009 года не нарушались. Заработная плата выплачивалась согласно действующему Коллективному договору и Трудовому Кодексу РФ.

Информация о принятых мерах по улучшению условий труда и быта работающих, охрана здоровья и повышение безопасности труда работников ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» в 2009 году.

Политика ОАО «НЭР» провозглашает принцип приоритетности жизни и здоровья работников к результатам производственной деятельности и декларирует заинтересованность руководства в создании здоровых и безопасных условий труда для всех работников и формирования у них устойчивого мотивационного механизма безопасного поведения на производстве.

ОАО «НЭР» для реализации целей Политики в области охраны труда решает следующие задачи:

- Улучшение условий труда;
- Совершенствование системы управления охраной труда;
- Проведение аттестации рабочих мест по условиям труда, работы по оценке производственных рисков;
- Совершенствует систему обучения персонала по охране труда;
- Ежемесячно проводит дни техники безопасности;
- Обеспечивает персонал современными, сертифицированными средствами индивидуальной защиты, спецодеждой, осуществляет лечебно-профилактические и санитарно-гигиенические мероприятия по снижению риска воздействия вредных и опасных производственных факторов.

Ежегодно утверждается План мероприятий по приведению оборудования и производственных процессов к стандартам безопасности труда со следующими мероприятиями, направленными: на предупреждение несчастных случаев; на общее улучшение условий труда Затраты на мероприятия по улучшению условий и охраны труда составили за 2008г.- 521тыс. руб., за 2009г. - 558 тыс. руб.

В 2009 году 196 работников, занятых на работах с вредными и опасными производственными факторами, прошли периодический медицинский осмотр. По результатам медицинского осмотра разработаны профилактические и реабилитационные мероприятия, направленные на сохранение здоровья и восстановление трудоспособности работников.

Спортивно-оздоровительная работа

Для развития и поддержания здорового образа жизни, Общество проводит спортивно-оздоровительную работу и развивает массовые виды спорта среди работников, обеспечивая им доступ к спортивной инфраструктуре, организуя тренировки и соревнования.

В ОАО «НЭР» ежегодно проводится Спартакиада, посвященная Дню энергетика, в программу которой включены спортивные соревнования по различным видам спорта. В спартакиаде принимал участие персонал всех цехов и участков. В спорткомплексе Общества работают спортивные секции по волейболу, баскетболу, настольному теннису, проводятся занятия по фитнесу для женщин. Силами ОАО «НЭР» в г.Нерюнгри построена лыжная трасса и оборудована лыжная база, где семьи работников Общества имеют возможность оздоровиться и отдохнуть. В 2009 году спортивная команда Общества по волейболу заняла первое место на турнире «Памяти Бочкарева» г.Тында, вторые места на Республиканском турнире первенства Якутии по волейболу и Республиканском турнире по волейболу «Золотой Алдан».

Работники предприятия принимали активное участие в спортивно-массовых мероприятиях, проводимых в г.Нерюнгри : спартакиада среди предприятий г.Нерюнгри, открытое первенство ОАО ХК «Якутуголь», в легкоатлетической эстафете, посвященной Дню Победы. В спортивных мероприятиях приняли участие более 100 работников Общества.

В 2009 году 196 работников Общества 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 40 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».

Культурно-массовая работа и организация отдыха

В 2009 году корпоративные мероприятия проводились под эгидой 5-летия ОАО «Нерюнгриэнергоремонт». Это корпоративные мероприятия, посвященные Дню энергетика, Дню Защитника Отечества, Международному женскому дню 8 марта. Для детей работников Общества проведен новогодний детский праздник.

Проводились конкурсы детских рисунков, конкурс стенных газет, фотоконкурс.

Большое внимание уделяется оздоровлению и летнему отдыху детей работников Общества. В детских оздоровительных лагерях свое здоровье поправили 35 детей работников ОАО «НЭР». Детский отдых был организован в загородных лагерях: ДОЛ «Радуга» г.Находка, спортивно-оздоровительном центре «Радуга» г.Свободный, а также в местных лагерях: профилакторий «Горизонт» и яхтклуб «Парус».

Расходы на оздоровление детей составили 510,6 тыс. рублей.

Работники Общества принимали участие в городских культурно-массовых мероприятиях: театрализованное представление «Проводы зимы», якутский национальный праздник «Ысыах», шествия на День Победы и др.



Благотворительная деятельность

Благотворительная и спонсорская деятельность Общества в 2009 году осуществлялась на основании обращений учреждений (граждан) и списка мероприятий по оказанию благотворительной помощи, утвержденного Советом директоров в сумме 400,0 тыс.руб.

За отчетный период оказана благотворительная помощь на сумму 185,8 тыс.руб., в том числе 165,0 тыс.руб. было выплачено в качестве спонсорской помощи для организации поездок сборной команды КВН г.Нерюнгри «Дежа Вю». По итогам 2009 года команда КВН «Дежа Вю» стала участником Высшей лиги КВН. В творческом сезоне команда приняла участие в 1/8 и 1/4 финала Высшей лиги КВН, а также на Международном музыкальном фестивале «Голосящий КиВин-2009» в г. Юрмала. Для подготовки к новому творческому сезону Высшей лиги команда КВН «Дежа Вю» играла в Центральной лиге КВН «Сибирь», где с помощью Общества успешно выступила в финале игр Центральной Лиги КВН «КВН-Сибирь» (г.Новосибирск).

Общество традиционно стремиться по мере финансовых возможностей уделять внимание вопросам социальной поддержки инвалидов, ветеранов, детского и юношеского творчества, спорта, и т.д. Социальная поддержка способствует формированию благоприятного внутрикорпоративного климата и позитивного общественного имиджа Общества.



РАЗДЕЛ 12 ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

Основные задачи и достижения в сфере природоохранной политики.

1. Соблюдение требований природоохранного законодательства РФ, действующих норм и стандартов в ходе производственной и хозяйственной деятельности предприятия;
2. Контроль и надзор за соблюдением установленных норм и правил природоохранного законодательства во всех технологических подразделениях предприятия;
3. Проведение производственного контроля за охраной атмосферного воздуха, установленных нормативов выбросов вредных веществ в атмосферный воздух;
4. Проведение контроля и учета образующихся на предприятии отходов производства и потребления; соблюдение условий сбора и размещения отходов, контроль объемов временного накопления отходов на территории предприятия и периодичности их вывоза;
5. Разработка и своевременное выполнение необходимых мероприятий по охране окружающей природной среды и рациональному природопользованию;

В ОАО «НЭР» осуществлен мониторинг и оценка состояния окружающей среды на территории предприятия и в границах его санитарно-защитной зоны;

Постоянно ведется взаимодействие с органами Государственного контроля и надзора в сфере охраны окружающей среды и рационального природопользования для достижения максимальной эффективности выполнения природоохранных мероприятий и минимизации антропогенной нагрузки производственной и хозяйственной деятельности предприятия;

Осуществляется контроль за выполнением мероприятий по предупреждению и своевременному устранению аварийных ситуаций, ведущих к незапланированным выбросам и сбросам вредных (загрязняющих) веществ в окружающую среду (атмосферный воздух, почвы, сточные ливневые воды) и иному негативному воздействию на окружающую среду;

РАЗДЕЛ 13

УЧАСТИЕ ОБЩЕСТВА В ИНЫХ ОРГАНИЗАЦИЯХ

В 2009 году ОАО НЭР вступил в Саморегулирующую организацию Некоммерческое партнерство «Союз строителей Якутии», зарегистрированную в госреестре Ростехнадзора под № СРО-С-067-11112009 от 11.11.2009г. для получения Свидетельства о допуске к работам, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства. Свидетельство получено за № 0143-2009-1434024711-С-67 от 23.12.2009.



КОНТАКТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Юридический адрес:

678995, Российская Федерация, Республика Саха (Якутия), Нерюнгринский район, г. Нерюнгри, п. Серебряный Бор

Номер телефона, факса:

(41147) 7-90-63, факс (41147) 7-98-90

Адрес электронной почты: info@oaoner.ru

Адрес сайта: www.oaoner.ru

Банковские реквизиты Общества:

Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью Нерюнгринский Коммерческий Банк «Нерюнгрибанк»

Сокращенное фирменное наименование: НКБ «Нерюнгрибанк» (ООО) г.Нерюнгри

Место нахождения: Республика Саха (Якутия), г.Нерюнгри, пр. Дружбы Народов, 29/4

ИНН: 1434000020

БИК: 049849762

Номер счета: 40702810700001600751

Корр. счет: 30101810600000000762

Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество Акционерный коммерческий Сберегательный банк Российской Федерации Нерюнгринское отделение № 8155

Сокращенное фирменное наименование: Нерюнгринское ОСБ 8155 г. Нерюнгри

Место нахождения: 678922, Республика Саха (Якутия), г. Нерюнгри, ул. Карла Маркса, дом 9

ИНН: 1434024711

БИК: 049805609

Номер счета: 40702810476350000626

Корр. счет: 30101810400000000609

Отзыв о проделанной работе

Выражаю благодарность коллективу ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» за качественное выполнение работ на высоком профессиональном уровне, в соответствии с графиком проведения работ по монтажу и сборке инкубаторного оборудования в инкубатории цеху ОАО «Нерюнгринская птицефабрика» г. Нерюнгри.

Руководитель проекта
Компания "Set & Match Lines"

[Signature] Sam Olsen

The Reference

I express my gratitude to "Nerungrienergoremont" Company for qualitative accomplishment of their work on a professional level, in accordance with the terms of agreement setting up in the hatchery of "Nerungi Bird Factory".

[Signature] Sam Olsen

Муниципальное образование «Нерюнгринский район»
Администрация
г. Нерюнгри

«Комитетом» в лице директора ЕТУ ОАО «Нерюнгриэнергоремонт», Петр Михайловича Бондаренко ОАО «Нерюнгриэнергоремонт», за качественное решение задачи по монтажу и сборке инкубаторного оборудования в инкубатории цеху ОАО «Нерюнгринская птицефабрика» г. Нерюнгри.



11.01.2010

Открытое акционерное общество
Акционерная компания
«Нерюнгри»
г. Нерюнгри, ул. Советская, 17/18
Тел: 41-21-11-11, 41-21-11-12, 41-21-11-13
Факс: 41-21-11-14, 41-21-11-15, 41-21-11-16
E-mail: nerungri@nerungri.ru

Выражаю благодарность коллективу ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» за качественное и своевременное выполнение работ по монтажу и сборке инкубаторного оборудования в инкубатории цеху ОАО «Нерюнгринская птицефабрика» г. Нерюнгри.

БЛАГОДАРСТВЕННОЕ ПИСЬМО ДЕРЕВЯШКИНУ МИХАИЛУ ПАВЛУ

Депутату Государственного Собрания
Республики Саха (Якутия)
Генеральному директору ОАО «Нерюнгриэнергоремонт»

за оказанную помощь в проведении сервисных работ для Муниципального предприятия «Серебряноберский завод» г. Нерюнгри.
Выражаю Вам слова благодарности за Ваше сотрудничество.

Глава
Нерюнгринского района

ФЕДЕРАЛЬНЫЙ РЕЕСТР «ВСЕРОССИЙСКАЯ КНИГА ПОЧЕТА»
СВИДЕТЕЛЬСТВО
№ 0901476

Участника Федерального Реестра «Всеобщая Книга Почета»
ОАО «Нерюнгриэнергоремонт»
г. Нерюнгри, Республика Саха (Якутия), ул. Советская, 17/18
Участник в Федеральном Реестре по

