



Годовой отчет за 2016 год



Акционерное общество «Нерюнгриэнергоремонт»

Предварительно утвержден
Советом директоров АО «Нерюнгриэнергоремонт»
Протокол 105 от 31.05 2017 года

Утвержден
Годовым общим собранием акционеров
АО «Нерюнгриэнергоремонт»
Протокол 295 от 30.06 2017 года

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ
Акционерного общества
«Нерюнгриэнергоремонт»
за 2016 год

Генеральный директор



А. А. Ключов



ОГЛАВЛЕНИЕ

Обращение Председателя Совета директоров	3
Обращение генерального директора	4
Раздел 1. Развитие Общества	6
1.1. Информация об Обществе и его положении в отрасли	6
1.2. Группа РусГидро	11
1.3. Стратегические цели Общества	12
1.4. Управление рисками	12
1.5. Приоритетные задачи и перспективы развития Общества	19
1.6. Основные достижения в 2016 году	20
1.7. Информация об объёме каждого из энергоресурсов, использованных в отчетном году	21
Раздел 2. Корпоративное управление	24
2.1. Работа органов управления и контроля	24
2.2. Уставный капитал	31
2.3. Структура акционерного капитала	32
2.4. Общество на рынке ценных бумаг	32
2.5. Участие Общества в других организациях	32
2.6. Информация о совершенных (заключенных) Обществом крупных сделок и сделках с заинтересованностью	32
Раздел 3. Производство	33
3.1. Основные производственные показатели	33
Раздел 4. Управление состоянием основных фондов	34
4.1. Управление состоянием основных фондов – техническое обслуживание, ремонт, техническое перевооружение	34
Раздел 5. Экономика и финансы	35
5.1. Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества	35
5.2. Финансовая отчетность Общества за 2016 год. Аналитический баланс	36
Анализ структуры активов и пассивов. Расчет чистых активов Общества	36
5.3. Анализ эффективности и финансовой устойчивости Общества	39
5.4. Анализ дебиторской задолженности	43
5.5. Анализ кредиторской задолженности, краткосрочных займов и кредитов	43
5.6. Распределение прибыли и дивидендная политика	44
Раздел 6. Инвестиционная деятельность	45
6.1. Инвестиционная деятельность в форме капитальных вложений	45
Раздел 7. Кадровая и социальная политика. Социальное партнерство	47
Раздел 8. Охрана здоровья работников и повышение безопасности труда	55
Раздел 9. Охрана окружающей среды	58
Контактная информация для акционеров и инвесторов	60



Обращение Председателя Совета директоров

Уважаемые акционеры, дорогие коллеги!

2016 год стал очень напряженным для АО «Нерюнгриэнергоремонт». Но несмотря на возникавшие сложности, АО «Нерюнгриэнергоремонт» продемонстрировало успешное выполнение своей ключевой задачи - обеспечение надежного, своевременного ремонта и реконструкции оборудования предприятий энергетики.

Общество завершило 2016 год без убытков, чистая прибыль по итогам года составила 1 677,5 тыс. рублей, что в 10 раз выше результата 2015 года.

Всего за 2016 год было капитально отремонтировано пять котлоагрегатов, два турбоагрегата, более 20 км тепловых сетей, выполнены текущие ремонты двадцати котлоагрегатов Нерюнгринской ГРЭС, Чульманской ТЭЦ, Нерюнгринской водогрейной котельной, Райчихинской ГРЭС, других предприятий Дальнего Востока, а также выполнена реконструкция ПСГ (подогревателя сетевого горизонтального) энергоблока № 2 Нерюнгринской ГРЭС, осуществлена реконструкция внутривозвратных сетей обогатительной фабрики ГОК «Денисовский», выполнено множество других ремонтов оборудования различных заказчиков.

Кроме того, заключены договоры на 2017 год на выполнение капитального ремонта углеразмольного оборудования двух котлов на котельной г. Тынды, достигнута договорённость по монтажу насосной с резервуарами пожаротушения ГОК «Инаглинский» и по монтажу наружных сетей блочно-модульной котельной ГОК «Денисовский».

Перед Обществом, как и в завершившемся году, стоят серьезные задачи: предстоит приложить немалые силы для поддержания эффективности энергоремонтного бизнеса, расширения коммерческих связей, производственной привлекательности Общества.

В 2016 году АО «Нерюнгриэнергоремонт» еще раз подтвердило, что Общество - это серьезная компания, которая пришла в энергетический бизнес более 12 лет назад всерьез и надолго. Сегодня сотрудники АО «Нерюнгриэнергоремонт» - это команда профессионалов, целеустремленных людей, которые работают в отдаленных районах Крайнего Севера со сложными климатическими условиями и работают успешно.

Убежден, что сплоченная команда руководства и всего трудового коллектива АО «Нерюнгриэнергоремонт» сможет и дальше успешно решать целевые задачи, главной из которых, безусловно, является обеспечение надежной работы энергетических предприятий Дальнего Востока.

Кречин А.Н.
Председатель Совета Директоров
АО «Нерюнгриэнергоремонт»



Обращение генерального директора



Уважаемые акционеры!

В минувшем году основные приоритеты развития Общества были связаны с повышением экономической эффективности функционирования Общества и обеспечением качественного ремонта и монтажа оборудования Заказчиков, что позволило станциям успешно справиться с задачей по обеспечению надежной и бесперебойной поставки электрической и тепловой энергии потребителям Дальнего Востока. Вовремя произведенные ремонты также стали залогом стабильного прохождения осенне-зимнего периода АО «ДГК».

Прошедший 2016 год был нелегким для всей страны и оказался достаточно сложным для Общества с экономической точки зрения. Сужение рынка, сокращение финансирования нового строительства не позволило Обществу работать в полную силу. Тем не менее АО «Нерюнгриэнергоремонт» удалось сохранить самое главное – квалифицированный коллектив.

В целом, даже с учетом неблагоприятных факторов, Обществу удалось добиться увеличения выручки на 19 646,9 тыс. руб. или на 6,2% по сравнению с 2015 годом, удержав темп роста операционных расходов ниже инфляции (3,2%). При этом Обществу удалось сохранить высокое качество работ и тенденцию повышения производительности труда. Рост выработки в 2016 году составил 14,6%.

В 2016 году продолжалась оптимизация затрат на производство работ, в результате чего нам удалось сохранить безубыточный уровень и даже увеличить чистую прибыль Общества. Финансовый результат по сравнению с прошлым годом улучшен на 1 514,6 тыс. руб.

Сделано немало, но мы продолжаем работу по развитию производства и в 2017 году. Ожидаемые объемы работ на 2017 год планируются за счет заказов предприятий Холдинга ПАО «РусГидро», в основном, АО «ДГК» на Нерюнгринской ГРЭС и Чульманской ТЭЦ, а также за счет объемов работ от сторонних Заказчиков в лице ООО «ЖДК Энергоресурс», ООО «НерюнгриТеплоНаладка», группы компании «Колмар», других предприятий региона.

В череде текущих задач Общества одной из основных для повышения конкурентоспособности остается задача постоянного повышения квалификации рабочего



персонала и инженерно-технических работников Общества, а также модернизации и обновления оборудования, механизмов и транспортных средств.

Уверен, что активная поддержка акционеров поможет в решении стратегических задач Общества. Главными задачами на 2017 год остаются: предоставление комплекса качественных работ по ремонту, реконструкции и монтажу оборудования энергопредприятий для увеличения надежности функционирования энергосистемы Дальнего Востока, получение прибыли от основной деятельности, дальнейшее усиление коллектива квалифицированных работников и укрепление финансовой устойчивости бизнеса предприятия.

В заключении хотелось бы отметить, что, несмотря на все сложности, с которыми приходится сталкиваться АО «Нерюнгриэнергоремонт» в новых неопределенных экономических условиях, самое главное наше достижение – это очень крепкий, профессиональный, преданный делу коллектив, способный выстоять в самых тяжелых условиях.

Я хочу поблагодарить акционеров, своих коллег, сотрудников АО «Нерюнгриэнергоремонт», а также наших партнеров за их поддержку и помощь в деле развития нашего Общества. Мы совершенствуем наш бизнес и стремимся к тому, чтобы стать более эффективными.

А. А. Ключов
Генеральный директор
АО «Нерюнгриэнергоремонт»



Раздел 1. Развитие Общества

1.1. Информация об Обществе и его положении в отрасли

Краткая история Общества

АО «Нерюнгриэнергоремонт» создано в ходе реформирования энергетики РАО «ЕЭС России» путем выделения непрофильного бизнеса (ремонт) из состава ОАО АК «Якутскэнерго». Цель создания Общества-превратить нерентабельные сезонные ремонты в прибыльный бизнес, сохранив при этом квалифицированные кадры для капитальных ремонтов оборудования предприятий энергетики Дальнего Востока. 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.

В 2007 году 100% акций Общества передано в собственность ОАО «Дальневосточная энергетическая компания».

С 2004 года Общество выполняет работы по ремонту, реконструкции и монтажу энергетического оборудования на Дальнем Востоке, производит продукцию производственно-технического назначения, оказывает услуги по техническому обслуживанию различного оборудования.

Справка об Обществе на настоящее время

АО «Нерюнгриэнергоремонт» - одно из крупнейших энергоремонтных предприятий Нерюнгринского района. Коллектив из более чем двухсот человек возглавляет генеральный директор Андрей Александрович Ключов.

Политика руководства определила четкие приоритеты в работе: сочетать профессионализм, многолетний опыт ветеранов с энергией и инициативностью молодежи; поддерживать на достойном уровне техническую базу всех подразделений; внедрять современные методы работы.

АО «Нерюнгриэнергоремонт» - предприятие, способное выполнять большой комплекс различных работ по заказам клиентов не только в Республике Саха (Якутия), но и за ее пределами. Ключевым заказчиком на монтаж, ремонт, наладку энергетического оборудования и тепловых сетей является АО «Дальневосточная генерирующая компания».

Предприятие обладает допуском СРО на выполнение изоляционных, кровельных, электромонтажных, пуско-наладочных работ; на осуществление монтажа легких ограждающих, стальных конструкций, технологического оборудования, подстанций (трансформаторов, выключателей, реакторов и разъединителей), ремонта арматуры (вентилей, задвижек) всех диаметров как на месте установки, так и на специализированном участке, оснащенном современным оборудованием; на проведение работ по устройству наружных и внутренних инженерных сетей и коммуникаций, по защите металлических конструкций, технологического оборудования и трубопроводов, по благоустройству территорий, а также работ на паровых, водогрейных котлах, паровых турбинах, трубопроводах пара и воды, сосудах, работающих под давлением; на изготовление металлических деталей и металлоконструкций (включая все виды работ по холодной обработке металла на современном станочном оборудовании), имеет разрешительные



документы на производство кислорода (технического и медицинского), азота и сжатого воздуха, а так же разрешение на ремонт и поверку баллонов для технических газов.

С 01 июля 2008 года Общество входит в Группу ПАО «РАО Энергетические Системы Востока». Перечень юридических и физических лиц, входящих в группу лиц ПАО «РАО Энергетические Системы Востока», представлен в рамках списка аффилированных лиц ПАО «РАО Энергетические Системы Востока» на странице в сети Интернет: <http://www.rao-esv.ru/shareholders-and-investors/disclosure/list-of-affiliated-persons/>.

С 28 октября 2011 года Общество входит в Группу ПАО «РусГидро». Перечень юридических и физических лиц, входящих в группу лиц ПАО «РусГидро», представлен в рамках списка аффилированных лиц ПАО «РусГидро» на странице в сети Интернет: <http://www.rushydro.ru/investors/disclosure/affiliated/>.

Организационная структура Общества

Организационная структура предприятия АО «Нерюнгриэнергоремонт» утверждена решением Совета Директоров (Протокол №74 от 26.02.2015г.)



Информация об основных видах деятельности Общества

Основными видами деятельности Общества являются: монтаж, наладка и ремонт электроэнергетического, теплоэнергетического оборудования и энергоустановок потребителей, силовых трансформаторов, турбогенераторов, котельных установок и трубопроводов, монтажные и ремонтные работы электрической части объектов жилого и культурного назначения, изготовление металлических конструкций и изделий.



Кроме работ в Республике Саха (Якутия) АО «Нерюнгриэнергоремонт» выполняет широчайший спектр работ по заказам предприятий всего Дальнего Востока.

В перечень выполняемых работ входят:

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

Для выполнения всех перечисленных работ АО «Нерюнгриэнергоремонт» обладает необходимой технической базой, квалифицированным персоналом, имеющим многолетний опыт работы в энергетике и энергостроительстве.

Обзор основных событий в отчетном периоде, повлиявших на развитие Общества.

Основными событиями для Общества в 2016 году стали заключение договоров и выполнение работ для следующих Заказчиков:

Таблица № 1

Работы	Расположение	Заказчик
Отремонтировано и реконструировано оборудование Нерюнгринской ГРЭС, Чульманской ТЭЦ и Нерюнгринской городской водогрейной котельной. Станции подготовлены к осенне-зимнему периоду.	г. Нерюнгри, п. Чульман, п. Серебряный Бор	АО «Дальневосточная генерирующая компания»
Произведена реконструкция устройств релейной защиты на подстанции Юктали, подстанции Хани для ООО "Олекминский рудник"	п. Юктали, п. Хани	ООО «Юнителинжиниринг»
Для подготовки к осенне-зимнему периоду произведен ремонт магистральных тепловых сетей г. Нерюнгри и п. Серебряный Бор	г. Нерюнгри	АО «Дальневосточная генерирующая компания»
Осуществлён капитальный ремонт котлоагрегата №8 типа БКЗ-220-100Ф Райчихинской ГРЭС	п. Райчихинск	АО «Дальневосточная генерирующая компания»
Произведены ремонт и реконструкция внутриквартальных тепловых сетей г. Нерюнгри	г. Нерюнгри	ООО «НерюгриТеплоНаладка»



В 2016 году достигнута предварительная договорённость о производстве Обществом работ по монтажу оборудования блочно-модульной котельной ГОК «Денисовский» и насосной с резервуарами пожаротушения ГОК Инаглинский.

Краткий обзор основных рынков, на которых Общество осуществляет свою деятельность

АО «Нерюнгриэнергоремонт» осуществляет свою основную деятельность на региональном рынке Республики Саха (Якутия) и других регионов Дальнего Востока.

АО «Нерюнгриэнергоремонт» работает на рынке ремонта и реконструкции энергетического оборудования, теплоэнергомонтажных работ электромонтажных работ. В 2016 году рынок характеризовался тенденцией к сокращению из-за кризисных явлений в экономике страны. Крупные промышленные предприятия Республики Саха (Якутия) ощущают влияние общесистемного кризиса, сокращаются инвестиции в обновление основных фондов, особенно это относится к предприятиям энергетики, ЖКХ и бюджетным организациям.

Основным Заказчиком работ АО «Нерюнгриэнергоремонт» является АО «Дальневосточная генерирующая компания». Кроме того, потребность в работах данного вида имеют предприятия ЖКХ, учреждения здравоохранения, образования, соцкультбыта, угледобывающие и углеперерабатывающие предприятия, предприятия малого и среднего бизнеса. Общая емкость данного рынка составляет для Общества около 300 млн. руб. в год.

Спрос на работы ремонтно-строительных предприятий в последний год сократился, так как количество средств, выделяемых Заказчиками на новое строительство, реконструкцию и ремонты оборудования снижается, что при условии роста стоимости материалов и работ ведет к фактическому уменьшению физических объемов работ. Торможение внедрения Мега-проектов в регионе, связанное с кризисными явлениями на мировом финансовом рынке, также снижает спрос на монтажные и строительные работы. В этих условиях усиливается конкуренция за право выполнения работ.

Описание конкурентного окружения Общества

Благодаря общему снижению финансирования ремонтных и строительных работ в целом по стране рынок в Республике Саха сжался и его можно охарактеризовать как рынок с высоким уровнем конкуренции. Этот уровень возрастает за счет компаний, которые при наличии низкоквалифицированного персонала, не всегда соблюдают уровень государственных гарантий работникам за работу в условиях Крайнего Севера, и поэтому осуществляют ценовой демпинг. Кроме того, у таких компаний более низкий уровень накладных расходов из-за отсутствия необходимости согласования большинства управленческих решений.

Таблица №2

Наименование работ	Компании-конкуренты	Базирование	Виды выполняемых работ
Ремонт тепломеханического оборудования	ООО ПКЦ «Энергоремонт»	г. Иркутск	Выполнение отдельных видов работ
	ООО "СтройЭнергоТранс"	г. Хабаровск	Выполнение отдельных видов работ
Ремонт и перекладка тепловых и водяных сетей, наладка режимов	ООО «Энергостройзащита»	г.Хабаровск	Выполнение отдельных видов работ
	ООО «Электротехгарант»	п.Сер.Бор	Выполнение отдельных видов работ



	ООО «СтройЭнергоТранс»	г.Хабаровск	Выполнение отдельных видов работ
	ООО «Якутстройинвест»	п.Сер.Бор	Выполнение отдельных видов работ
Изготовление металлоконструкций, металлических изделий и деталей	Нерюнгринский ремонтно-механический завод	г. Нерюнгри	Изготовление МК, Металлообработка
	Индивидуальные предприниматели	Различные регионы	
	Нерюнгринский городской водоканал (Мехмастерские)	г. Нерюнгри	
Электромонтажные работы	ООО НУ ВСЭМ	г. Нерюнгри	Монтаж и ремонт эл.сетей, сетей связи и ПС, в т.ч. для НГРЭС
	ООО КСБ	г. Нерюнгри	Монтаж и ремонт сетей связи и ОПС
	ООО ФСК «Энергосоюз»	г. Благовещенск	Строительство и ремонт подстанций
	АО «ГЭМ САХА»	г.Нерюнгри	
	ООО «Якутское»	г.Якутск	

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

Для того чтобы сохранить данный рынок, АО «Нерюнгриэнергоремонт», помимо производственных мощностей и квалифицированного персонала, необходимо обладать достаточными финансовыми ресурсами на приобретение МТР, постоянное обновление основных фондов, развитие производства и обучение кадров. Кроме того, АО «Нерюнгриэнергоремонт» необходимо быть достаточно конкурентоспособным на рынке труда при борьбе за привлечение молодых квалифицированных кадров и сохранение наиболее квалифицированных из них.

Информация об основных клиентах (группах клиентов), принципах работы с ними (клиентская политика)

Основными клиентами Общества в 2016 году являлись АО «Дальневосточная генерирующая компания», ООО «НерюнгриТеплоНаладка», предприятия группы «Колмар».

Клиентская политика АО «Нерюнгриэнергоремонт» направлена на обеспечение качественной, надежной и своевременной работы по ремонту и реконструкции оборудования, индивидуальный подход и оперативность в решении проблемных вопросов, а также совершенствование договорных отношений.

В целях обеспечения высокого качества, АО «Нерюнгриэнергоремонт» делает акцент на клиентоориентированность, понимая под этим повышение удовлетворенности Заказчиков нашей работой.

Таблица №3

№ п/п	Название клиента	Объекты	Выполненный объем работ в 2016 г., млн. руб.	Расстояние, км



1.	АО «Дальневосточная генерирующая компания»	Нерюнгринская ГРЭС, Чульманская ТЭЦ, Нерюнгринская водогрейная котельная, теплосети Нерюнгринского района, Райчихинская ГРЭС	1 294,1	От 20 до 1000
2.	Предприятия группы Колмар	Блочно-модульная котельная ГОКа «Денисовский»	9,98	220
3.	ООО «НерюнгриТеплоНаладка»	Объекты теплосетей ЖКХ	14,37	До 20

Основным Заказчиком на протяжении многих лет продолжает являться АО «Дальневосточная генерирующая компания», на которого приходится до 90% от выполняемых объемов работ.

Структура выручки АО «Нерюнгриэнергоремонт» за 2016 год с разбивкой по Заказчикам выглядит следующим образом:

Рисунок №1



1.2. Группа РусГидро

С 28.10.2011 Общество входит в Группу РусГидро. Перечень юридических и физических лиц, входящих в группу лиц ПАО «РусГидро», представлен в рамках списка аффилированных лиц ПАО «РусГидро» на странице в сети Интернет: <http://www.rushydro.ru/investors/disclosure/affiliated/>.



ПАО «РусГидро» при опосредованном владении через ПАО РАО «Энергетические системы Востока» (84,39% акций принадлежит ПАО «РусГидро») и ПАО «ДЭК» (51,03% акций принадлежит ПАО РАО «Энергетические системы Востока») владеет 43,06 % обыкновенных акций Общества.

ПАО «РусГидро» – крупнейшая российская генерирующая компания, созданная в 2004 году в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 11.07.2001 № 526 «Основные направления реформирования электроэнергетики Российской Федерации», Распоряжением Правительства Российской Федерации от 01.09.2003 № 1254-р (в редакции от 25.10.2004) в качестве 100-процентного дочернего общества ОАО РАО «ЕЭС России».

В 2007 - 2008 гг. осуществлялась консолидация ПАО «РусГидро» в единую Операционную компанию.

К ПАО «РусГидро» были присоединены дочерние АО-ГЭС (без строек и инфраструктурных дочерних обществ), прочие АО - ГЭС, а также ОАО «Государственный Холдинг ГидроОГК» и ОАО «Миноритарный Холдинг ГидроОГК», созданные в результате реорганизации ОАО РАО «ЕЭС России» в форме выделения.

По итогам реорганизации ПАО «РусГидро» объединило более 50 ГЭС в 18 субъектах Российской Федерации суммарной установленной мощностью более 25 ГВт.

1.3. Стратегические цели Общества

Обеспечение надежного, своевременного ремонта и реконструкции оборудования энергетики.

Общество осознает свою социальную ответственность, как дочернего общества ПАО «ДЭК», главной стратегической задачей которого является осуществление надежного и бесперебойного снабжения потребителей электрической и тепловой энергией.

Обеспечение надежного, своевременного ремонта и реконструкции оборудования, с учетом экономической обоснованности средств, направляемых на минимизацию рисков, является ключевой стратегической целью Общества.

1.4. Управление рисками

Деятельность АО «Нерюнгриэнергоремонт» связана с рядом рисков, которые при определенных обстоятельствах могут негативно повлиять на производственные и финансовые результаты деятельности Общества. Указанные ниже риски определяются спецификой отрасли и деятельности Общества, экономической ситуацией в стране и регионе.

Некоторые риски, которые не являются значимыми на данный момент, могут стать материально существенными в будущем. Все оценки и прогнозы, представленные в данном Годовом отчете, должны рассматриваться в контексте с данными рисками.

В целях снижения негативного воздействия и минимизации рисков руководством Общества ведется постоянная работа по их выявлению и оценке.

Отраслевые и рыночные риски



Отраслевой риск, связанный с уменьшением объемов работ по ремонту и реконструкции оборудования, а также новому строительству в энергетике является существенным в деятельности Общества.

Данный вид риска можно минимизировать получением достоверной и своевременной информации о планах потенциальных Заказчиков, а также переориентацией предпочтений Заказчиков с цены на обеспечение качества и надежности выполнения работ. В настоящее время для снижения значимости данного риска и восполнения возможного снижения объемов работ АО «Нерюнгриэнергоремонт» активно проводит поиск на площадках электронных торгов, участвуя в различных торгах на профильные работы. Активно проводится поиск потенциальных Заказчиков на месте дислокации, предлагаются различные варианты выполнения работ, выгодные для Заказчиков и увеличивающие загрузку собственных подразделений. Дополнительно данный риск Общество старается минимизировать участием персонала предприятия в работе комиссий по дефектации оборудования Заказчиков на стадии планирования ремонтов.

Увеличивает данный вид риска перенос практически всех объемов работ на конкурсные торги, в которых участвует малый бизнес из других регионов страны, не соблюдающий государственных гарантий персоналу за работу в условиях Крайнего Севера, и поэтому осуществляющий ценовой демпинг. К снижению данного вида риска может привести увеличение Холдингом доли долгосрочного гарантированного объема работ по ремонту и реконструкции оборудования с взаимно приемлемыми условиями ценообразования для Заказчика и Подрядчика.

Региональные риски

Основную деятельность АО «Нерюнгриэнергоремонт» осуществляет на территории Республики Саха (Якутия) и Амурской области.

Данный регион находится в зоне, связанной с повышенной опасностью стихийных бедствий, повышенной сейсмической активностью. Вследствие этого имеется вероятность возникновения риска получения убытков в связи с проявлениями сейсмической активности, а также по причине других неблагоприятных погодных условий (сильных снегопадов и морозов).

Учитывая данные риски, строительство объектов в данном регионе выполняется с учетом сейсмической активности, создаются запасы сырья и материалов для нормальной деятельности Общества в случае задержек поставок.

В целом, регионы деятельности Общества характеризуются развитой транспортной инфраструктурой и не подвержены рискам, связанным с прекращением транспортного сообщения. Общество постоянно ведет работу по совершенствованию технологий работы в суровых климатических условиях на территориях Крайнего Севера.

Риски, связанные с изменением процентных ставок.

По состоянию на 31.12.2016 г. задолженность по займам составляет 30 700 тыс. руб., что на 11% меньше уровня 2015 г. На момент получения денежных средств условия кредитования и процентные ставки являются фиксированными, поэтому данный риск сведен к минимуму.

Общество осуществляет контроль над процентными ставками по своим финансовым инструментам. В целях снижения риска изменения процентных ставок Общество проводит мониторинг рынка кредитов с целью выявления благоприятных условий кредитования.



Риски изменения валютного курса

Динамика обменного курса национальной валюты является существенным фактором, влияющим на инфляционные процессы в российской экономике. Доходы и затраты Общества номинированы в рублях, поэтому валютные риски сводятся к инфляционным. Финансовое состояние Общества, его ликвидность, источники финансирования и результаты деятельности не зависят от обменных курсов, так как деятельность Общества планируется и осуществляется таким образом, чтобы ее активы и обязательства были выражены в национальной валюте, поэтому данный вид рисков не актуален для предприятия.

Риски, связанные с возможным изменением цен на работы и/или услуги Общества.

В связи с не полностью стабильной экономической ситуацией в стране, постоянно меняющимися факторами внешней среды (волатильность рынков потребления электроэнергии), ростом уровня инфляции перед Обществом возникает риск удорожания стоимости работ и услуг, выполняемых Обществом.

В 2016 году Общество получало объемы заказов на открытых торгах в условиях конкуренции и способом закупки у единственного источника, что значительно снизило влияние данного риска на деятельность Общества.

В целях минимизации данного риска на предприятии разрабатываются и реализуются следующие мероприятия:

- мониторинг рынка поставщиков, стоимости материалов, оборудования, транспортных услуг в период их закупки;
- сравнительный анализ стоимости аналогичных материалов у различных поставщиков;
- анализ сметной стоимости работ, выставляемых Заказчиком на торги, до принятия решения об участии в тендере.

Риск ликвидности

Увеличение сроков погашения задолженности, неблагоприятные изменения в экономике, снижение возможности привлечения кредитных ресурсов и другие подобные факторы приводят к появлению существенных кассовых разрывов, и как следствие, к росту риска ликвидности Общества.

Для Общества риск ликвидности относится к существенным рискам. Он тесно связан с риском снижения объемов работ из-за сокращения финансирования Заказчиками ремонтных программ и инвестиционных проектов.

В частности, риск возникновения дефицита средств, получаемых из внешних источников, является критическим. Сокращение всех или части предусмотренных источников финансирования может привести к срыву сроков выполнения производственной программы, данный факт отрицательно отразится на результатах финансово-хозяйственной деятельности Общества.

В целях снижения данного риска в Обществе ведется работа по управлению дебиторской и кредиторской задолженностью: договоры с контрагентами заключаются на «типовых финансовых условиях», производится постоянный мониторинг просроченной



дебиторской задолженности, реструктуризации просроченной задолженности (в том числе с использованием переуступки долга). С целью синхронизации денежных потоков договоры с поставщиками и субподрядчиками заключаются с условиями расчетов, соответствующими условиям договоров с заказчиками.

Кроме того, осуществляется оперативный поиск источников покрытия бюджетного дефицита и корректировка бюджета, организация работы с кредитующими организациями в целях сохранения и поддержания положительной кредитной истории, постоянный мониторинг финансового рынка.

Временно свободные денежные средства размещаются в краткосрочные финансовые инструменты (банковские депозиты).

Кредитные риски

К кредитному риску Общество относит риск возникновения убытков вследствие неисполнения, либо неполного или несвоевременного исполнения должниками финансовых обязательств перед Обществом в соответствии с условиями договоров.

С целью минимизации данного риска, АО «Нерюнгриэнергоремонт» реализует продуманную кредитную политику, включающую анализ финансового состояния контрагентов, проводит конкурентные закупочные процедуры при осуществлении закупок, минимизирует в договорах с поставщиками и подрядчиками условия об авансировании.

Кредитная политика Общества осуществляется в соответствии с «Положением о кредитной политике АО «Нерюнгриэнергоремонт», утвержденным решением Советом директоров, протокол № 52 от 14.09.2012 г.

В Обществе работали следующие внутренние документы, регулирующие деятельность в области закупок товаров, работ, услуг (утверждены решением Совета директоров 31.08.2015 г., протокол № 81, в редакции протокола № 99 от 29.12.2016 г.):

Методика оценки деловой репутации и финансового состояния участников закупочных процедур,

Регламент организации и проведения экспертной оценки предложений участников регламентированных закупок товаров, работ и услуг для нужд АО «Нерюнгриэнергоремонт» в новой редакции,

Положение о закупке продукции для нужд АО «Нерюнгриэнергоремонт».

Правовые риски

Риски, связанные с изменением валютного регулирования и изменением правил таможенного контроля и пошлин, отсутствуют, поскольку Общество не работает на внешнем рынке и ведет все расчеты в национальной валюте.

Наиболее значимыми рисками для Общества являются:



- Риски, связанные с возможными изменениями в законодательстве в части налогообложения и бухгалтерского учета, а также риски, связанные с неоднозначным толкованием норм законодательства;
- Риски неисполнения обязательств контрагентами Общества, принятых в рамках заключенных договоров;
- Риски судебных исков в адрес Общества;
- Риски неисполнения обязательств Общества перед контрагентами, принятых в рамках заключенных договоров, в т. ч. перед персоналом Общества

Для снижения рисков в Обществе ведется постоянная работа:

- по обеспечению эффективной правовой работы с целью исключения правовых ошибок;
- по мониторингу изменений в законодательстве, в целях предотвращения возможных рисков;
- по усовершенствованию методологии расчета налоговой базы по различным налогам и контролю их соответствия действующему законодательству;
- по досудебному урегулированию споров, а также по обеспечению исполнения контрагентами обязательств перед Обществом.

С учетом настоящей работы правовые риски Общества минимизируются.

Риски связанные с деятельностью Общества

Риск усиления сезонности (Неравномерность загрузки персонала по году).

Риск является существенным для Общества, поскольку основные объемы работ в условиях Крайнего Севера выполняются в летний период. На реализацию риска могут оказать влияние снижение спроса на ремонтные и монтажные работы из-за спада в отрасли, высокая конкуренция с другими ремонтными предприятиями, а также снижение платежеспособности Заказчиков. В качестве мероприятий по покрытию риска активно проводится поиск дополнительных потенциальных работ на месте дислокации, клиентам предлагаются различные варианты выполнения работ, увеличивающие загрузку собственных цехов и участков в осенне-зимний период, проводятся переговоры с основным заказчиком (АО «Дальневосточная генерирующая компания») о проведении в зимний период подготовительных работ по капремонтам и реконструкции оборудования.

Риски, связанные с отсутствием возможности продлить действие лицензии.

Лицензия на производство, хранение и реализацию медицинских газов (кислорода) и лицензия на эксплуатацию взрывопожароопасных производственных объектов являются бессрочными согласно п.3 ст.22 ФЗ №99 от 04.05.11г. Отзыв данных лицензий не может существенно повлиять на финансовое состояние предприятия, так как доля выручки по этому виду деятельности составляет менее 5%. Остальные работы, выполняемые Обществом, не требуют наличия лицензии на ведение определенного вида деятельности либо на использование объектов, нахождение которых в обороте ограничено (включая природные ресурсы), поэтому данный вид риска малозначителен.

Риски, связанные с возможной ответственностью Общества по долгам третьих лиц, в том числе дочерних обществ Общества.



У Общества отсутствуют дочерние общества, отсутствуют гарантийные обязательства и поручительства, поэтому риски, связанные с ответственностью Общества по долгам третьих лиц, не актуальны.

Риски, связанные с возможностью потери потребителей, на оборот с которыми приходится не менее чем 10 процентов общей выручки от продажи продукции (работ, услуг) Общества.

На оборот с АО «Дальневосточная генерирующая компания» в 2016 году пришлось более 90% выручки от продажи продукции (работ, услуг). В настоящее время в регионе нет предприятий, способных выполнить весь комплекс работ по ремонту, техническому обслуживанию, реконструкции и техническому перевооружению энергетического оборудования, в требуемые сроки на постоянной основе. Выполнение всего комплекса вышеназванных работ собственными силами заказчиков-энергопредприятий увеличит стоимость этих работ, ориентировочно, в 2 раза, по оценкам руководства Общества. Поэтому данный вид риска оценивается как малозначительный.

Экологические и социальные риски

Экологические риски в АО «Нерюнгриэнергоремонт» рассматриваются как незначительные. Для снижения экологических рисков Общество проводит обучение работников по программам: охрана окружающей среды и обеспечение экологической безопасности руководителями и специалистами общехозяйственных систем управления, ответственных за принятие решений, обеспечение промышленной безопасности руководителями и специалистами, обучение и проверка знаний требований охраны труда. Обществом выполняется ряд природоохранных мероприятий, направленных на предотвращение, уменьшение, ликвидацию последствий вредного воздействия основной производственной деятельности на окружающую среду:

- проведение инструктажей и экологического просвещения работников предприятия;
- размещение наглядной агитации по вопросам охраны окружающей среды;
- ведение рабочей, учетной документации в области охраны окружающей среды;
- своевременная разработка и предоставление в заинтересованные государственные органы отчетной документации (в т. ч. статистической);
- проведение мониторинга параметров окружающей среды в соответствии с имеющейся проектно-разрешительной документацией;
- своевременный вывоз отходов производства и потребления из мест накопления;
- содержание территории предприятия: очистка территории от отходов и мусора.

Один раз в год производится расчет платы за негативное воздействие на окружающую среду с ежеквартальной уплатой данных сборов.

Уход высококвалифицированного персонала, снижение уровня его профессиональной подготовки могут существенно влиять на качество выполняемых работ и оказываемых услуг. Однако социальные гарантии, предусмотренные коллективным договором между работодателем и работниками, являются естественным барьером для оттока высококвалифицированного персонала.



У Общества также существует риск недостаточности знаний по сравнению с рыночными требованиями, который минимизируется проведением подготовки и обучения без отрыва от производства, деловых совещаний, обменом опытом, разработкой новых регламентирующих документов по бизнес-процессам.

Производственные риски

Производственные риски являются для Общества несущественными, поскольку производство не является ресурсоемким и фондоемким, следовательно мало зависит от поставок топлива и исполнения ремонтных программ. Основным производственным риском является старение квалифицированного персонала, выполняющего ремонтные и монтажные работы. Данный вид риска нивелируется сотрудничеством с Северо-Восточным федеральным университетом им. М.К. Аммосова и Южно-Якутским технологическим колледжем. В рамках заключенных договоров проводится активная работа со студентами в части организации производственной и преддипломной практики с дальнейшим трудоустройством на предприятие.

Риски, связанные с несвоевременной поставкой давальческих материалов, Общество минимизирует участием персонала предприятия в процессе предварительного распределения поставок между заказчиком и подрядчиком с уточнением срока поставок. Кроме того, Общество осуществляет мониторинг исполнения сроков поставки давальческих материалов путем еженедельных планерных совещания с Заказчиками.

Риски, связанные с зависимостью от импортного оборудования/материалов, для Общества не актуальны, поскольку все поставки осуществляются российскими поставщиками.

Риск потери деловой репутации (репутационный риск)

Риск возникновения у АО «Нерюнгриэнергоремонт» убытков в результате уменьшения числа клиентов (контрагентов) вследствие формирования в обществе негативного представления о финансовой устойчивости, качестве оказываемых ею услуг или характере деятельности в целом для Общества является незначительным. Для нивелирования данного риска Обществом ведется работа по повышению уровня открытости и доверия в отношениях с акционерами, профессиональными участниками рынка ценных бумаг, государственными и муниципальными органами власти, а также обеспечение доступа всех заинтересованных лиц к достаточной и достоверной информации о своей деятельности, в том числе за счет выполнения требований законодательства РФ в части обязательного раскрытия информации. Для этого Общество участвует совместно с заинтересованными сторонами в различных публичных мероприятиях, регулярно обновляет информацию на официальном сайте и в информационных агентствах, проводит мониторинг информации, публикуемой в СМИ, публикует достоверную информацию от лица эмитента ценных бумаг. Кроме того, Общество создает и совершенствует внутреннюю нормативную базу для исключения конфликта интересов между работниками Общества, контрагентами.

Контроль данного риска осуществляется двумя способами:

- независимая оценка адекватности и эффективности функционирования Общества осуществляет ревизионная комиссия, ежегодно назначаемая собственником;

- внешний аудит осуществляется независимым аудитором ООО «ЭНПИ Консалт» г. Москва;



Эти меры дают возможность оценить риск потери деловой репутации как незначительный.

Стратегический риск

Риск возникновения убытков в результате ошибок (недостатков), допущенных при принятии решений, определяющих стратегию деятельности предприятия выражается в не учете или недостаточном учете возможных опасностей, которые могут угрожать деятельности Общества, неправильном или недостаточно обоснованном определении перспективных направлений деятельности, отсутствии или обеспечении в неполном объеме необходимых ресурсов (финансовых, материально-технических, людских) и организационных мер (управленческих решений), которые должны обеспечить достижение стратегических целей деятельности Общества.

Данный вид риска усиливается из-за постоянно изменяющейся структуры Группы компаний, в которую входит АО «Нерюнгриэнергоремонт», и как следствие, постоянно изменяющейся управляющей компании. В результате чего возникают несовершенства бизнес-процессов Общества: «заурегулированность», задержки согласований в принятии управленческих решений, отклонение документов по формальным признакам, т. е. искусственное затягивание бизнес-процессов. Для снижения риска ПАО «РусГидро» совершенствует процесс взаимодействия с дочерними обществами. Само акционерное общество «Нерюнгриэнергоремонт» не имеет возможности точного прогнозирования деятельности в долгосрочной перспективе.

1.5. Приоритетные задачи и перспективы развития Общества

В рамках решения приоритетных задач 2016 г. Обществом была проведена следующая работа:

- объемы работ увеличены на 19 646,9 тыс. руб. по сравнению с 2015 г.,
- обеспечена 100%-я загрузка производственного персонала,
- предпринят комплекс мер для положительной динамики финансового результата – чистая прибыль возросла с 162,9 тыс. руб. в 2015 г. до 1 677,6 тыс. руб. в 2016 г.,
- достигнута предварительная договоренность на участие в строительстве Инаглинского угольного комплекса согласно инвестиционному проекту "Комплексное развитие Южной Якутии".

Приоритетной задачей Общества на 2017 г. является получение объемов работ, достаточных для выполнения производственной программы. Конкретные объемы работ и ценообразование по Заказчикам не поддаются точной предварительной оценке в связи с отсутствием на момент планирования информации об утвержденных ремонтных и инвестиционных программах у Заказчиков. Кроме того, даже существующие у Заказчиков ремонтные и инвестиционные программы не дают никаких гарантий, что эти работы будут своевременно профинансированы. Дополнительным дестабилизирующим фактором является проведение Заказчиками конкурсных торгов, где основным критерием выбора Подрядчика является только стоимость, а не гарантии качества, надежности и своевременности выполнения работ, не играет большой роли также наличие квалифицированного персонала, опыт выполнения данных работ, наличие положительных отзывов по предыдущим работам.

Прогнозный план на 2017 год и дальнейшие перспективы

Таблица № 4



Виды продукции	2017 год	2018 год	2019 год
Основная продукция (работы, услуги), тыс. руб.	347 851	431 512	438 912
В том числе:			
Ремонты и техническое обслуживание	182 546	185 706	185 706
Строительно-монтажные работы и реконструкция	149 733	233 497	240 897
Прочая продукция (услуги) основной деятельности	15 572	12 309	12 309

Реальное наполнение производственной программы на 2017 год составляет 75%, остальные объемы – по результатам торгов.

При существующих условиях Обществом на 2017 год планируется 347 851 тыс. руб. выручки, в том числе по ремонтам и ТО – 182 546 тыс. руб., по реконструкции и строительно-монтажным работам 149 733 тыс. руб. по прочей продукции – 15 572 тыс. руб.

На 2018 год выручки планируется 431 512 тыс. руб., в том числе по ремонтам и ТО - 185 706 тыс. руб., по реконструкции и строительно-монтажным работам – 233 497 тыс. руб., по прочей продукции – 12 309 тыс. руб.

На 2019 год планируется всего выручки 438 912 тыс. руб., в том числе по ремонтам и ТО -185 706 тыс. руб., по реконструкции и строительно-монтажным работам – 240 897 тыс. руб., по прочей продукции –12 309 тыс. руб.

Более точный прогноз возможен, как только будут определены точные планы Заказчиков.

1.6. Основные достижения в 2016 году

Основные достижения Общества в 2016 г были достигнуты в области ремонтов и реконструкции оборудования энергетических предприятий Дальнего Востока.

Всего за 2016 год было выполнено для АО «ДГК»:

- капитальный ремонт пяти котлоагрегатов;
- капитальный ремонт двух турбоагрегатов;
- отремонтировано более 20 км тепловых сетей;
- выполнена реконструкция ПСГ (подогревателя сетевого горизонтального) энергоблока № 2 Нерюнгринской ГРЭС;
- выполнены текущие ремонты двадцати котлоагрегатов Нерюнгринской ГРЭС, Чульманской ТЭЦ, Нерюнгринской водогрейной котельной.

Для других заказчиков:- осуществлена реконструкция внутривозвратных сетей обогатительной фабрики ГОК «Денисовский»;

- начат капитальный ремонт углеразмольного оборудования котлов котельной РЖД г. Тынды;



- произведен капитальный ремонт трубопроводов внутриквартальных сетей отопления г. Нерюнгри;
- закончен капитальный ремонт трубопроводов холодного и горячего водоснабжения внутриквартальных сетей г. Нерюнгри;
- закончена реконструкция оборудования связи на подстанциях ПС Юктали, ПС Хани;
- произведен демонтаж, вывоз и утилизация пожарного резервуара ФГУП «Российская телевизионная и радиовещательная сеть»;
- произведен демонтаж и монтаж пожарного оборудования для ГБО «Серебряноборская городская больница».
- произведено более 61 000 м³ технических газов (кислород, азот).

За 2016 г. Общество исполнило все договорные обязательства перед Заказчиками. По исполненным договорам со стороны Заказчиков претензии и рекламации к Обществу отсутствуют.

1.7. Информация об объёме каждого из энергоресурсов, использованных в отчетном году.

В данном разделе приведена информация об использованных в 2016 году АО «Нерюнгриэнергоремонт» энергетических ресурсах.

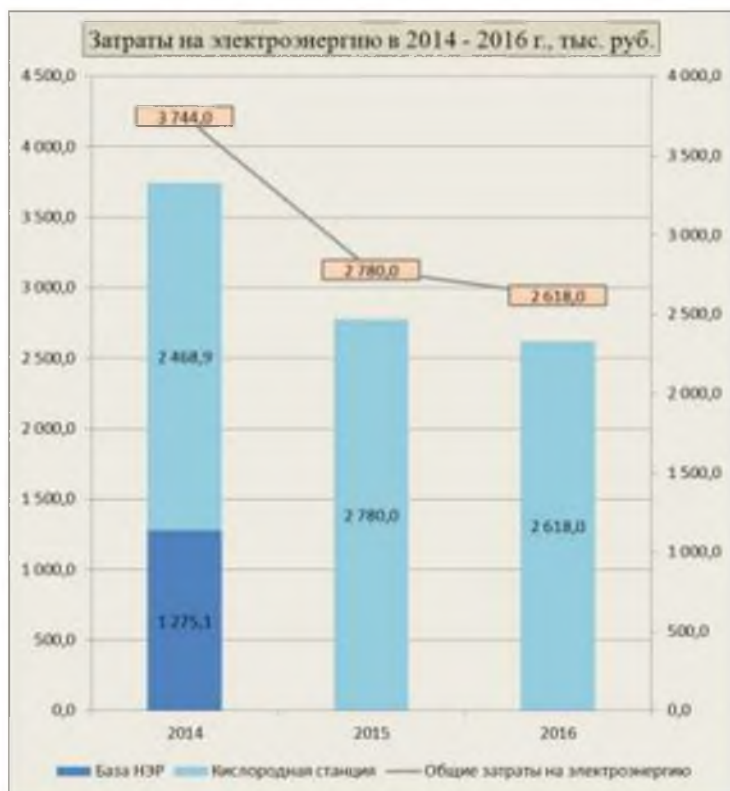
Таблица №5

Вид энергетического ресурса	Объём потребления в натуральном выражении	Единица измерения	Объём потребления, тыс. руб.
Тепловая энергия	803,3	Гкал	1 503,9
Электрическая энергия	366,3	тыс. кВт*ч	2 618
Бензин автомобильный	60,9	т	2 040,0
Топливо дизельное	47,0	т	1 702,2
Итого			7 863,9

В 2016 году затраты на электрическую энергию, используемую для производства промышленных газов, снизились и составили 2 618,0 тыс. руб.

Рисунок №2





Снижение затрат на электроэнергию по сравнению с 2014 г. связано с уменьшением арендованных площадей. В сравнении с 2014 годом тарифы выросли на 31,8%, к 2015 году – на 15%.

На диаграмме ниже представлен расход электроэнергии за 2014 – 2016 г, где видно, что в сравнении с предыдущими годами расход снизился: происходит уменьшение потребления на 17,2% ниже, чем в 2015 году и на 47,4% ниже, чем в 2014 году.

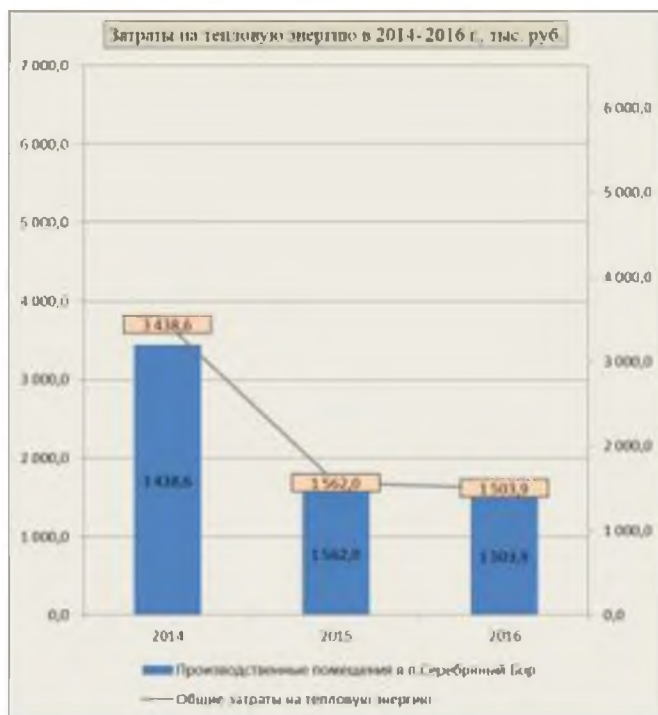
Рисунок №3





Общество арендует офисные и складские помещения у третьих лиц. Действующие договоры аренды не предполагают выделение в сумме арендной платы отдельно суммы компенсации арендодателей по оплате потребленной электрической энергии. Затраты на тепловую энергию учитываются по установленным приборам учета и в 2016 году составили 1503,9 тыс. руб. Это на 3,7% ниже, чем в прошлом году, и на 56,2% ниже, чем в 2014 году.

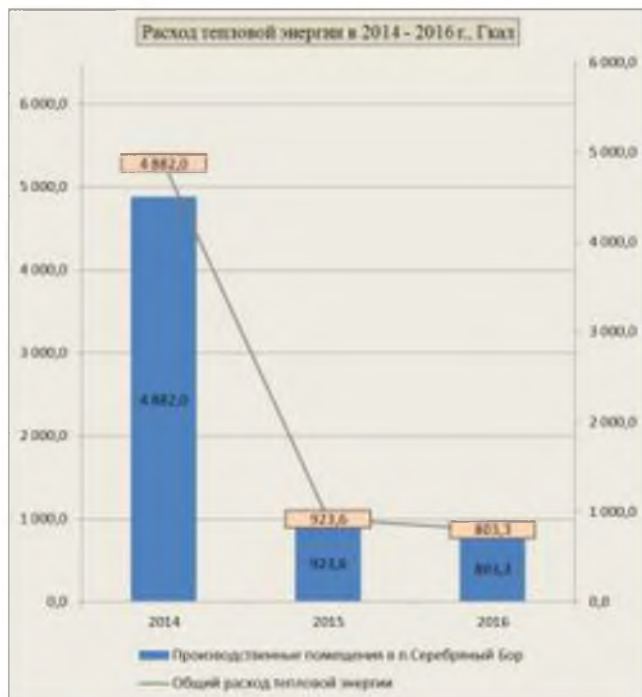
Рисунок №4



Снижение затрат на тепловую энергию в основном происходит за счет уменьшения площадей теплопотребления. Тарифы на тепловую энергию выросли в среднем на 12% к прошлому году и на 24,1% к 2014 году. Расход тепловой энергии уменьшился по сравнению с 2015 годом на 13 % и на 83,5% ниже, чем в 2014 году в связи с уменьшением арендованных площадей.

Рисунок №5





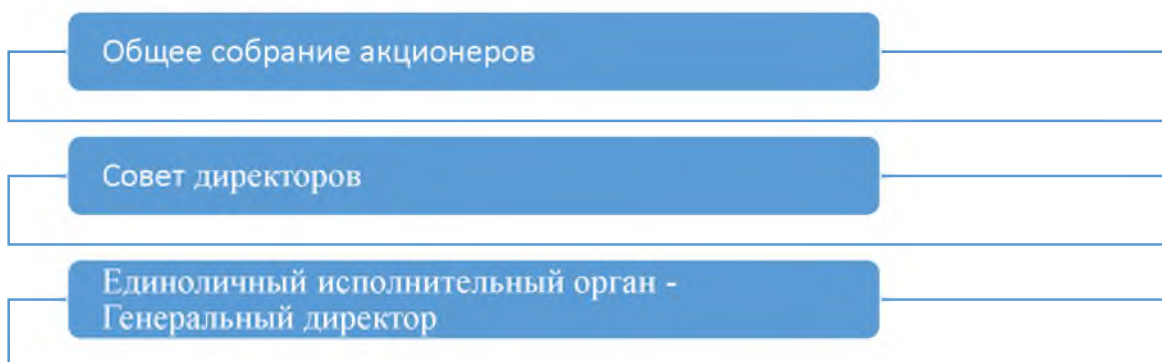
Иные энергетические ресурсы (атомная энергия и электромагнитная энергия, нефть, мазут топочный, естественный (природный) газ, уголь, горючие сланцы, торф и другие Общество в 2016 г. не потребляло.

Раздел 2. Корпоративное управление

Корпоративное управление – это система взаимоотношений между акционерами, Советом директоров и менеджментом Общества, направленная на обеспечение реализации прав и удовлетворение интересов акционеров, по эффективной деятельности Общества и получению прибыли.

2.1. Работа органов управления и контроля

Согласно Уставу АО «Нерюнгриэнергоремонт» (п.9.1.) органами управления Общества являются:



Органом контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества является Ревизионная комиссия (п.9.2. Устава).

Дочерних обществ у АО «Нерюнгриэнергоремонт» нет.



Общее собрание акционеров

Общее собрание акционеров является высшим органом управления АО «Нерюнгриэнергоремонт» (п. 10.1. Устава Общества), принимающим решения по наиболее важным вопросам деятельности. Посредством участия в общем собрании акционеры реализуют свое право на участие в управлении Обществом.

В соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» в обществе, все голосующие акции которого принадлежат одному акционеру, решения по вопросам, относящимся к компетенции общего собрания акционеров, принимаются этим акционером единолично и оформляются письменно. Решения по вопросам компетенции общего собрания акционеров АО «Нерюнгриэнергоремонт» принимаются Советом директоров единственного акционера – ПАО «ДЭК» (п.10.18 ст. 10 Устава АО «Нерюнгриэнергоремонт», пп. 46 п.15.1 ст. 15 Устава ПАО «ДЭК»).

В 2016 году состоялось одно Общее собрание акционеров Общества. 24 июня 2016 года проведено годовое Общее собрание акционеров (протокол Заседания Совета Директоров ПАО «ДЭК» № 268 от 24.06.2016 г.) на котором:

- утвержден годовой отчет Общества за 2015 год, годовая бухгалтерская отчетность Общества, в том числе отчет о прибылях и убытках Общества за 2015 год;
- распределена прибыль и убытки Общества по итогам 2015 финансового года, принято решение не выплачивать дивиденды по акциям Общества всех категорий по итогам 2015 года.
- избран Совет директоров Общества;
- избрана Ревизионная комиссия Общества;
- утвержден аудитор Общества;
- утвержден Устав Общества в новой редакции.

Совет директоров

Выработку стратегии Общества и эффективный контроль для обеспечения успешной финансово-хозяйственной деятельности Общества и его развития в перспективе, обеспечивает Совет директоров Общества. Совет директоров избирается на общем собрании акционеров.

Количественный состав Совета директоров Общества в соответствии с п. 13.1 ст. 13 Устава Общества составляет 5 человек.

Порядок созыва, подготовки и проведения заседаний Совета директоров Общества регламентируется «Положением о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров АО «Нерюнгриэнергоремонт»» (утверждено Общим собранием акционеров (Совет директоров ОАО «Дальтехэнерго») 17.08.2012 г. протокол № 97).

Главными целями и задачами деятельности Совета директоров Общества являются:

- определение стратегии развития Общества, направленной на повышение его рыночной капитализации и интенсивности привлекательности, движение максимальной прибыли и увеличение активов Общества;



-обеспечение эффективного контроля за финансово-хозяйственной деятельностью общества;

- обеспечение реализации и защиты законных прав и интересов акционеров Общества, а также содействие разрешению корпоративных конфликтов;

- создание эффективных внутренних контрольных механизмов;

- регулярная оценка деятельности Генерального директора Общества.

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 (ПАО «ДЭК») 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 «Положением о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров АО «Нерюнгриэнергоремонт» (утверждено Общим собранием акционеров (Совет директоров ОАО «Дальтехэнерго») 17.08.2012 г. протокол № 97) и «Положением о выплате членам Совета директоров АО «Нерюнгриэнергоремонт» вознаграждений и компенсаций» (утверждено годовым Общим собранием акционеров ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» 28.06.2013 г. протокол № 118).

Состав совета директоров АО «Нерюнгриэнергоремонт»:

С 25.06.2015 года по 23.06.2016 года действовал следующий состав Совета директоров Общества:

Таблица №б

№ п/п	Ф.И.О.	Должность на момент избрания
1	Савостиков Николай Валерьевич – Председатель Совета директоров Год рождения: 1971 Образование: высшее	Организация: ПАО «РАО ЭС Востока» Должность: Начальник департамента эксплуатации. Акциями Общества не владеет.
2	Мочалов Олег Владимирович Год рождения: 1978 Образование: высшее	Организация: ПАО «РАО ЭС Востока» Должность: Заместитель руководителя дирекции техперевооружения и реконструкции. Акциями Общества не владеет.
3	Кузнецова Наталья Павловна Год рождения: 1958 Образование: высшее	Организация: ПАО «РАО ЭС Востока» Должность: Начальник отдела организации ремонтов департамента ремонтов. Акциями Общества не владеет.
4	Шарыкин Виктор Владимирович Год рождения: 1977 Образование: высшее	ПАО «РАО ЭС Востока» Должность: Начальник отдела бизнес-планирования и отчетности департамента экономики.



		Акциями Общества не владеет.
5	Сухая Галина Ивановна Год рождения: 1979 Образование: высшее	ПАО «РАО ЭС Востока» Должность: Заместитель начальника отдела корпоративного управления и контроля департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами. Акциями Общества не владеет.

- с 24.06.2016 года по настоящее время действует следующий состав Совета директоров Общества:

Таблица №7

№ п/п	Ф.И.О.	Должность на момент избрания
1	Кречин Андрей Николаевич – Председатель Совета директоров Год рождения: 1964 Образование: высшее	Организация: ПАО «РАО ЭС Востока» Должность: Начальник департамента ремонтов. Акциями Общества не владеет.
2	Пирогова Марианна Васильевна Год рождения: 1965 Образование: высшее	Организация: ПАО «РАО ЭС Востока» Должность: Начальник отдела сметного нормирования департамента ремонтов. Акциями Общества не владеет.
3	Кузнецова Наталья Павловна Год рождения: 1958 Образование: высшее	Организация: ПАО «РАО ЭС Востока» Должность: Начальник отдела организации ремонтов департамента ремонтов. Акциями Общества не владеет.
4	Шарыкин Виктор Владимирович Год рождения: 1977 Образование: высшее	Организация: ПАО «РАО ЭС Востока» Должность: Начальник отдела бизнес-планирования и отчетности департамента экономики. Акциями Общества не владеет.
5	Глушина Галина Ивановна Год рождения: 1979 Образование: высшее	Организация: ПАО «РАО ЭС Востока» Должность: Заместитель начальника отдела корпоративного управления и контроля департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами. Акциями Общества не владеет.

Никто из членов Совета директоров АО «Нерюнгриэнергоремонт» в 2016 году акциями Общества не владел и сделки с акциями Общества не совершал.

Комитеты Совета директоров в Обществе не создавались.

В 2016 году было проведено 14 заседаний Совета директоров в форме заочного голосования, во всех заседаниях принимали участие все члены Совета директоров. Рассмотрено 62 вопроса.



Утверждены следующие документы:

- принято решение о присоединении к Стандарту приобретения и передачи прав владения и (или) пользования имуществом компаниями Холдинга ПАО «РАО ЭС Востока» (протокол от 29.01.2016 № 86);

- утвержден перечень осуществляемых АО «Нерюнгриэнергоремонт» основных видов деятельности и видов деятельности, выполняющих обеспечительную (сервисную) функцию по отношению к основным видам деятельности Общества (протокол от 11.03.2016 № 88);

- Положение о строительном контроле АО «Нерюнгриэнергоремонт» (протокол от 30.05.2016 № 91);

- Бизнес-план АО «Нерюнгриэнергоремонт» на 2016 год (протокол от 30.05.2016 № 91);

- Методические указания по расчету и оценке выполнения ключевых показателей эффективности АО «Нерюнгриэнергоремонт» (протокол от 30.05.2016 № 91);

- Финансовая политика АО «Нерюнгриэнергоремонт» (протокол от 20.06.2016 № 92);

- Перечень ключевых показателей эффективности АО «Нерюнгриэнергоремонт» на 2016 год (протокол от 30.05.2016 № 91);

- Положение об организации страховой защиты АО «Нерюнгриэнергоремонт» (протокол от 27.09.2016 № 96);

- Программа страховой защиты АО «Нерюнгриэнергоремонт» на 2017 год (протокол от 29.12.2016 № 99);

- Положение о закупке продукции для нужд АО «Нерюнгриэнергоремонт» новой редакции (протокол от 29.12.2016 № 99).

Исполнительный орган. Генеральный директор.

В соответствии с Уставом Общества, полномочия единоличного исполнительного органа осуществляет Генеральный директор Общества.

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.

До 19.11.2016 г. функции Генерального директора Общества на основании решения Совета директоров АО «Нерюнгриэнергоремонт» (протокол № 83 от 13.11.2015г.) выполнял:

Герасимов Алексей Николаевич

Год рождения: 1955.

Образование высшее профессиональное. В 1982 году окончил Московский энергетический институт по специальности «Теплоэнергетика», квалификация «Инженер-механик». Дополнительное высшее образование получил в 2002 году в Академии народного хозяйства при Правительстве РФ по квалификации «Топ-менеджер».



Доля в уставном капитале Общества, 0%.

С 20.11.2016 г. Генеральным директором Общества на основании решения Совета директоров АО «Нерюнгриэнергоремонт» (протокол № 98 от 16.11.2016г.) является:

Клюсов Андрей Александрович

Год рождения: 1979.

Образование высшее. В 2001 году окончил Новосибирскую государственную академию водного транспорта по специальности «Инженерная защита окружающей среды», квалификация «Инженер».

Доля в уставном капитале Общества, 0%

В 2016 году единственным исполнительным органом – Генеральным директором Общества - сделки с акциями Общества не совершались.

Основные положения политики Общества в области вознаграждения и (или) компенсации расходов членам органов управления Общества.

Размеры и порядок выплаты вознаграждений и компенсаций членам Совета Директоров Общества регламентируются Положением «О выплате членам Совета директоров вознаграждений и компенсаций», утвержденным годовым Общим собранием акционеров Общества 28.06.2013 года (Протокол №118). Решением общего собрания акционеров от 14.11.2014г. (Протокол №227 заседания Совета директоров ПАО «ДЭК») было принято решение не выплачивать членам Совета Директоров АО «Нерюнгриэнергоремонт» вознаграждений до принятия Общим собранием акционеров иного решения. В 2016 году вознаграждения и компенсации расходов членам Совета директоров Общества не выплачивались.

Политика АО «Нерюнгриэнергоремонт» в области вознаграждения и компенсации расходов Генерального директора Общества

Основные принципы и условия выплаты вознаграждений, установления льгот и компенсаций генеральному директору Общества определены Положением о вознаграждениях (материальном стимулировании) и компенсациях (социальных льгот) Высших менеджеров АО «Нерюнгриэнергоремонт», утвержденным решением Совета директоров Общества (Протокол № 65 от 25.04.2014 г.), и направлены на повышение эффективности управления имуществом и финансами Общества.

В соответствии с Положением установлен порядок определения и изменения должностного оклада Генерального директора, порядок и условия выплаты вознаграждения за выполнение ключевых показателей эффективности (КПЭ), за выполнение особо важных заданий (работ), а также единовременные премии в случае награждения государственными, правительственными, отраслевыми, корпоративными и иными наградами.

Размер вознаграждения (премирования) Генерального директора за выполнение КПЭ зависит от выполнения (степени выполнения) КПЭ Общества, утвержденных Советом директоров Общества на 2016 год (Протокол № 91 от 30.05.16 г.)

В соответствии с Положением о вознаграждениях (материальном стимулировании) и компенсациях (социальных льготах) Генеральному директору АО «Нерюнгриэнергоремонт» компенсируются: выплаты обусловленные районным регулированием (районный коэффициент и % надбавки), командировочные расходы,



представительские расходы, расходы по оплате стоимости проезда и провоза багажа к месту отпуска и обратно в пределах территории РФ, затраты по договору найма жилого помещения (за исключением коммунальных услуг и услуг связи).

Ревизионная комиссия

Для осуществления контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества Общим собранием акционеров избирается Ревизионная комиссия Общества на срок до следующего годового Общего собрания акционеров.

Порядок деятельности Ревизионной комиссии Общества определяется Положением о Ревизионной комиссии, утвержденным Общим собранием акционеров, протокол № 97 от 17.08.2012г.

Состав Ревизионной комиссии избран Общим собранием акционеров Общества 24.06.2016, протокол № 268 от 24.06.2016 г.

Члены Ревизионной комиссии:

1. Павленко Татьяна Ивановна – руководитель службы внутреннего аудита ПАО «ДЭК»;

2. Кошелева Антонина Викторовна – руководитель сектора управленческого и финансового аудита Службы внутреннего аудита ПАО «ДЭК»;

3. Колокольникова Мария Николаевна – ведущий специалист сектора управленческого и финансового аудита ПАО «ДЭК»;

4. Грибанова Анна Владимировна – главный специалист сектора аудита энергосбытовой деятельности Службы внутреннего аудита ПАО «ДЭК».

В 2016г. вознаграждения и компенсации расходов членам Ревизионной комиссии Общества не выплачивались.

Члены ревизионной комиссии по состоянию на 31.12.2016 акциями Общества не владеют.

Сведения о регистраторе Общества, его филиалах и трансфер-агентах

Держателем реестра акционеров АО «Нерюнгриэнергоремонт» является АО «Регистратор Р.О.С.Т.».

ИНН 7726030449, ОГРН 1027739216757

Адрес центрального офиса: 107996, Москва, ул. Стромынка, д. 18, корп. 13

Реквизиты Новосибирского филиала АО «РЕГИСТРАТОР Р.О.С.Т.»:

Адрес места нахождения офиса: 630007, РФ, г. Новосибирск, ул. Коммунистическая, д. 50

Телефоны (383) 218-76-77, (383) 218-76-79

Факс (383) 218-76-77, (383) 218-76-79

Адрес электронной почты: nsk@nsk.rrost.ru



Директор Гусаров Сергей Анатольевич

В соответствии с законодательством Российской Федерации АО «Регистратор Р.О.С.Т.» является профессиональным участником рынка ценных бумаг, осуществляющим деятельность по ведению реестра на основании лицензии № 045-13976-000001 от 03.12.2002г., является крупнейшим универсальным регистратором России, представленным во всех регионах России и предоставляющим качественные комплексные решения компаниям-эмитентам ценных бумаг и их акционерам.

АО «Регистратор Р.О.С.Т.» является независимым регистратором. Ни одному из акционеров не принадлежит контрольный пакет акций компании.

Сведения о соблюдении обществом кодекса корпоративного управления

Обществом официально не утвержден кодекс корпоративного управления или иной аналогичный документ, однако Общество обеспечивает акционерам все возможности по участию в управлении Обществом и ознакомлению с информацией о деятельности Общества в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах», Федеральным законом «О рынке ценных бумаг» и нормативными актами Банка России.

Основным принципом построения обществом взаимоотношений с акционерами и инвесторами является разумный баланс интересов общества как хозяйствующего субъекта и как акционерного общества, заинтересованного в защите прав и законных интересов своих акционеров.

АО «Нерюнгриэнергоремонт» стремится к прозрачности своей деятельности. Общество своевременно раскрывает полную, актуальную и достоверную информацию о своей деятельности для обеспечения возможности принятия обоснованных решений акционерами общества, поддержания доверия заинтересованных сторон и клиентов.

Во исполнение требований российского законодательства, АО «Нерюнгриэнергоремонт» раскрывает информацию с использованием своего официального интернет-сайта <http://www.oaoner.ru> и посредством размещения информации на портале <http://fedresurs.ru/>

Банковские реквизиты расчетного счета АО «Нерюнгриэнергоремонт» для оплаты расходов по изготовлению копий документов, предоставляемых по требованию акционеров, иных заинтересованных лиц, и размер таких расходов размещены на странице Общества в сети Интернет <http://www.oaoner.ru>.

2.2. Уставный капитал

По состоянию на 31.12.2016 г. Уставный капитал Общества полностью оплачен и составляет 10 055 100,00 рублей.

Размер уставного капитала за весь период деятельности Общества и в 2016г. не изменялся.



Структура уставного капитала по категориям акций

Таблица № 9

Категория, тип акции	Обыкновенные именные
Общее количество размещенных акций	10 055 100
Номинальная стоимость 1 акции, руб.	1
Общая номинальная стоимость, руб.	10 055 100

Другие ценные бумаги в Обществе отсутствуют.

2.3. Структура акционерного капитала

Таблица № 10

Наименование владельца ценных бумаг	Доля в уставном капитале по состоянию на:		Доля обыкновенных акций по состоянию на:	
	01.01.2016 г.	31.12.2016 г.	01.01.2016 г.	31.12.2016 г.
ПАО «ДЭК»	100%	100%	100%	100%

Общее количество лиц, зарегистрированных в реестре акционеров по состоянию на 31.12.2016 г. – 1, из них номинальные держатели – 0.

2.4. Общество на рынке ценных бумаг

Ценные бумаги АО «Нерюнгриэнергоремонт» не торгуются на рынке ценных бумаг.

2.5. Участие Общества в других организациях

По состоянию на 31.12.2016 г. Общество участвует в Саморегулируемой организации Некоммерческое партнёрство «Межрегиональное объединение строительных организаций «ОборонСтрой», сокращенное название СРО НП «МОСО «ОборонСтрой». Сферой деятельности данной некоммерческой организации является контроль обеспечения качества строительных работ и организации солидарной ответственности.

Обществом получено Свидетельство о допуске к определенному виду или видам работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства, №С-02-0182-1434024711-2013 от 11 марта 2013г.

2.6. Информация о совершенных (заключенных) Обществом крупных сделках и сделках в совершении которой имеется заинтересованность.

В 2016 году Общество не совершало сделок, признающихся крупными в соответствии с требованиями ст. 79 Федерального закона № 208-ФЗ «Об акционерных обществах» от 26.12.1995г. (в действующей редакции)

Информация о совершении Обществом сделок с заинтересованностью



В 2016 году Общество заключило одну сделку с заинтересованностью, которая была одобрена решением Совета директоров АО «Нерюнгриэнергоремонт» протокол №88 от 11.03.2016г. на след существенных условиях:

Стороны договора:

Страхователь: АО «Нерюнгриэнергоремонт»;

Страховщик: АО «СОГАЗ»;

Выгодоприобретатели: указаны в приложении №1 к решению.

Предмет договора:

Страховщик на основании Правил добровольного медицинского страхования (приложение №2 к решению), обязуется за обусловленную Договором плату (страховую премию), уплачиваемую Страховщиком, при наступлении страхового случая осуществить организацию оказания и оплату медицинских услуг Застрахованным лицам, включенным в список, представленные Страхователем Страховщику по Программе добровольного медицинского страхования (приложение №3 к решению)

Размер страховой премии: 459 999 (Четыреста пятьдесят девять тысяч девятьсот девяносто девять) рублей 59 копеек (НДС не облагается).

Срок действия договора:

Начало – 01.07.2016

Окончание – 30.06.2017

Лица, заинтересованные в совершении данной сделки:

Заключенный между АО «Нерюнгриэнергоремонт» и АО «СОГАЗ» договор относится к категории сделок, в совершении которых имеется заинтересованность Герасимова Алексея Николаевича, который является одновременно представителем стороны по сделке и третьим лицам, а именно Застрахованным (Выгодоприобретателем).

Раздел 3. Производство

3.1. Основные производственные показатели

Таблица №11

Виды продукции	2014г.	2015г.	2016г.
Основная продукция, работы, услуги всего, тыс. руб.	361 618	316 150	335 797
Ремонт и техническое обслуживание	145 845	176 573	215 284
Строительно-монтажные работы и реконструкция	194 095	117 108	99 736
Прочая продукция (услуги) основной деятельности	21 678	22 469	20 777

За 2016 г. Обществом получена выручка по основным видам деятельности в размере 335 977 тыс. руб.

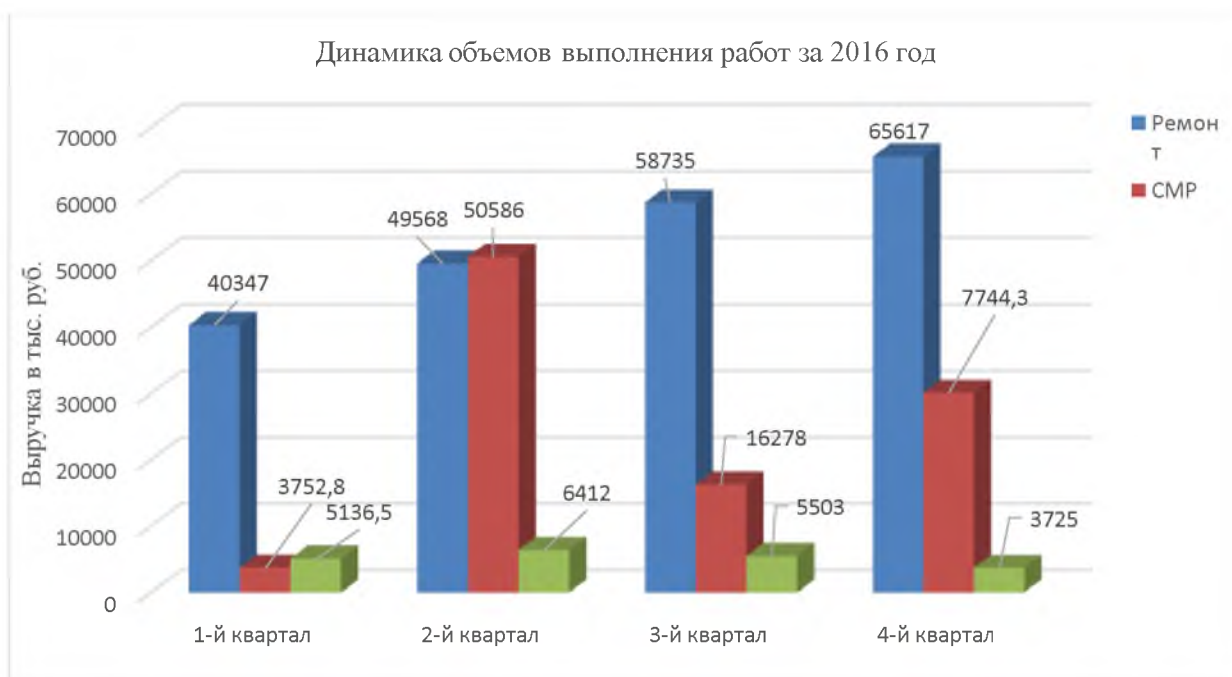


При выполнении работ по ремонту и техническому обслуживанию оборудования прослеживается тенденция к увеличению объемов данных работ в общем объеме выполняемых Обществом работ, за счет увеличения объемов данных работ у Заказчиков, всего за 2016 г. от выполнения данных работ получена выручка в размере 215 284 тыс. руб. При выполнении работ по реконструкции оборудования и СМР прослеживается тенденция к снижению объемов работ в связи с сокращением затрат на реконструкцию у Заказчиков, а также в связи с уменьшением финансирования инвестиций, всего за 2016 г. от выполнения данных работ получена выручка в размере 99 736 тыс. руб.

Остальная доходная часть выручки Общества в 2016 году приходится на прочую продукцию. Реализация прочей продукции (производство металлоконструкций, транспортные услуги, производство промышленных газов, ремонт кислородных баллонов, услуги генподряда и др.) составила 20 777 тыс. руб.

Рисунок №6

Поквартальная динамика объемов выполнения работ за 2016 год



Производственная программа Общества за 2016 год выполнена в объеме 335 797 тыс. руб. Производственная деятельность Общества подвержена сильной сезонности в условиях Крайнего Севера.

Раздел 4. Управление состоянием основных фондов

4.1. Управление состоянием основных фондов – техническое обслуживание, ремонт, техническое перевооружение

Общество по состоянию на 2016 г. не имеет в собственности недвижимого имущества, все производственные и офисные помещения находятся в аренде.

Затраты на ремонт зданий, сооружений и оборудования на 2016 году были запланированы в размере 168 тыс. руб. Фактически затраты за отчетный год составили 46 тыс. руб. Уменьшение затрат произошло из-за уменьшения ремонтов, проводимых сторонними организациями и выполнение данных ремонтов собственным персоналом.



Раздел 5. Экономика и финансы.

5.1. Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества.

Таблица № 12

№ п/п	Наименование показателя	2014г. Факт	2015г. Факт	2016г. Факт	Темп роста,
					(5/4) %
1	2	3	4	5	
1	Выручка от реализации	361 617,5	316 150,0	335 796,9	106,2%
	<i>в т.ч.: на объектах ПАО «РусГидро»</i>	<i>238 951,3</i>	<i>260 551,1</i>	<i>294 118,3</i>	<i>113%</i>
	<i>на внешнем рынке</i>	<i>122 666,2</i>	<i>55 598,9</i>	<i>41 678,6</i>	<i>75%</i>
2	Себестоимость	366 027,9	304 566,1	315 491,4	103,6%
3	Прибыль/убыток от продаж	-4 410,4	11 583,9	20 305,5	175%
4	Прочие доходы	55 272,6	20 059,3	11 694,7	58%
5	Прочие расходы	58 920,1	27 411,5	25 523,9	93%
6	Прибыль до налогообложения	-8 057,8	4 231,8	6 476,3	153%
7	Текущий налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	-679,9	-4 068,8	-4 798,7	118%
8	Чистая прибыль	-8 737,7	162,9	1 677,6	1030%

Фактический объем реализованных работ составил 355 796,9 тыс. руб.

Увеличение выручки от реализованных работ на 19 646,9 тыс. руб. (на 6,2 %) обусловлено увеличением объемов работ по ремонту оборудования Нерюнгринской ГРЭС, Чульманской ТЭЦ и Нерюнгринской водогрейной котельной, работ по ремонту котлоагрегата № 8 Райчихинской ГРЭС, реконструкции опор магистральных тепловых сетей, реконструкции подогревателя сетевого горизонтального, реконструкции питающего эргоднасоса Нерюнгринской ГРЭС.

Себестоимость реализованных работ увеличилась на 10 925,3 тыс. руб. (на 4 %) и составила 315 491,4 тыс. руб.

Прочие доходы в 2016 году составили 11 694,7 тыс. руб., что ниже 2015 г. на 8 364,6 тыс. руб. (на 42 %).

Прочие расходы в 2016 году составили 25 523,9 тыс. руб., что на 1 887,6 тыс. руб. (на 7 %) ниже 2015 года.

За 2016 год Обществом получена чистая прибыль в размере 1 677,6 тыс. руб., что выше 2015 г. на 1 514,6 тыс. руб. (на 1 030 %).



5.2. Финансовая отчетность Общества за 2016 год. Аналитический баланс.

Анализ структуры активов и пассивов. Расчет чистых активов Общества.

Годовая финансовая отчетность Общества за отчетный период (краткая форма бухгалтерского баланса и отчета о финансовых результатах) представлена в Приложении № 1.

Для проведения анализа баланса Общества был составлен аналитический баланс, в котором все статьи актива и пассива группируются по экономическому признаку.

Аналитический баланс АО "Нерюнгриэнергоремонт" за 2016 год, тыс. руб.

Таблица № 13

Показатели	На	На	Отклонение	
	31.12.2015	31.12.2016	абсолютн	%
АКТИВЫ				
1. Внеоборотные активы:				
Нематериальные активы	0	0	0	0,0
Основные средства	4 187	1 689	-2 498	-59,7
Долгосрочные финансовые вложения	0	0	0	0,0
Отложенные налоговые активы	15 895	14 126	-1 769	-11,1
Прочие внеоборотные активы	1 547	1 102	-445	-28,8
Итого внеоборотные активы разделу I	21 629	16 917	-4 712	-21,8
2. Оборотные активы:				
Запасы	7 692	7 241	-451	-5,9
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	0	0	0	0,0
Долгосрочная дебиторская задолженность	0	0	0	0,0
Краткосрочная дебиторская задолженность	41 975	55 240	13 265	31,6
Денежные средства	919	16	-903	-98,3
Прочие оборотные активы	23	236	213	926,1



Итого оборотные активы ИТОГО разделу II	50 609	62 733	12 124	24,0
БАЛАНС	72 238	79 650	7 412	10,3
ПАССИВЫ				
3. Капитал и резервы				
Уставный капитал	10 055	10 055	0	0,0
Добавочный капитал	0	0	0	0,0
Резервный капитал	503	503	0	0,0
Нераспределенная прибыль (убыток) прошлых лет	-54 809	-54 646	163	-0,3
Прибыли (убытки), связанные с реорганизацией	0	0	0	0,0
Прибыли (убытки) прошлых лет, выявленные после утверждения отчетности	0	0	0	0,0
Нераспределенная прибыль отчетного года	163	1 678	1 515	929,4
Итого капитал и резервы разделу III	-44 088	-42 410	1 678	-3,8
4. Долгосрочные обязательства:				
Заемные средства	0	0	0	0,0
Отложенные налоговые обязательства	5	5	0	0,0
Прочие обязательства	0	0	0	0,0
Итого долгосрочные обязательства разд. IV	5	5	0	0,0
5. Краткосрочные обязательства				
Заемные средства	34 500	30 700	-3 800	-11,0
Кредиторская задолженность	73 363	81 807	8 444	11,5
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	0	0	0	0,0
Оценочные обязательства	8 458	9 548	1 090	12,9



Прочие краткосрочные обязательства	0	0	0	0,0
<i>Итого по разделу V</i>	116 321	122 055	5 734	4,9
БАЛАНС	72 238	79 650	7 412	10,3

Внеоборотные активы в целом за отчетный период снизились на 4 712 тыс. руб. (21,8%). Ключевым фактором, оказавшим влияние на снижение стоимости внеоборотных активов, стала нехватка финансирования для обновления основных средств. Одновременно сократились отложенные налоговые и прочие внеоборотные активы.

Оборотные активы в целом за отчетный период увеличились на 12 124 тыс. руб. (24%). Их рост обусловлен увеличением краткосрочной дебиторской задолженности на 13 265 тыс. руб. (31,6%), что вызвано увеличением выручки от реализации работ по ремонту оборудования в декабре 2016 г., при этом величина денежных средств снизилась на 903 тыс. руб.

В результате доля оборотных активов в балансе 2016 г. возросла с 70% до 79%.

Капитал Общества по итогам 2016 г. составил -42 410 тыс. руб., что на 1 678 тыс. руб. (3,8%) больше предыдущего года. Нераспределенный убыток прошлых лет снизился на 163 тыс. руб. (0,3%), нераспределенная прибыль отчетного года возросла на 1 515 тыс. руб. (929,4%). Совокупные обязательства Общества за 2016 год увеличились на 5 734 тыс. руб. (4,9%) и составили 122 055 тыс. руб., что было вызвано ростом текущей задолженности поставщикам и подрядчикам.

Расчет стоимости чистых активов АО «Нерюнгриэнергоремонт»

Таблица № 14
тыс. руб.

Показатель	31.12.2015	31.12.2016
АКТИВЫ		
1. Итого по разделу I «Внеоборотные активы»	21 629	16 917
2. Итого по разделу II «Оборотные активы»	50 609	62 733
3. Дебиторская задолженность учредителей (участников, акционеров, собственников, членов) по взносам (вкладам) в уставный капитал (уставный фонд, паевой фонд, складочный капитал), по оплате акций	0	0
4. Итого активы, принимаемые к расчету (п.1+п.2-п.3)	72 238	79 650
ПАССИВЫ		
5. Итого по разделу IV «Долгосрочные обязательства»	5	5
6. Итого по разделу V «Краткосрочные обязательства»	116 321	122 055
7. Доходы будущих периодов, признанные Обществом в связи с получением государственной помощи, а также в связи с безвозмездным получением имущества	0	0



8. Итого пассивы, принимаемые к расчету (п.5+п.6-п.7)	116 326	122 060
9. Стоимость чистых активов акционерного общества (итого активы, принимаемые к расчету (стр.4), минус итоговые пассивы, принимаемые к расчету (стр.8))	-44 088	-42 410

Величина чистых активов по состоянию на 31 декабря 2016 г. имеет отрицательное значение. Убытки от финансово-хозяйственной деятельности, полученные в предшествующие 2012-2014 гг., привели к тому, что, несмотря на полученную в 2015-2016 гг. прибыль, чистые активы Общества пока находятся в отрицательной зоне.

Динамика чистых активов по отношению к предыдущему году положительна: чистые активы увеличились на 1 678 тыс. руб. (3,8%).

По состоянию на 31.12.2016 г. стоимость чистых активов Общества меньше стоимости уставного капитала.

Состояние чистых активов Общества

Таблица №15

Показатели (в тыс. руб.)	2014 год	2015 год	2016 год
Стоимость чистых активов	-44 251	-44 088	-42 088
Размер уставного капитала	10 055	10 055	10 055

Основным фактором, послужившим причиной того, что по итогам 2016 года стоимость чистых активов Общества оказалась меньше уставного капитала, стали накопленные непокрытые убытки прошлых лет, в том числе за 2012 г. (-15 640 тыс. руб.), за 2013 г. (-46 411 тыс. руб.), за 2014 г. (- 8 738 тыс. руб.).

Общество планирует привести стоимость чистых активов в соответствие с его уставным капиталом в течение 2017-2020 гг. Основными мерами по приведению стоимости чистых активов в соответствие являются: увеличение выручки от реализации работ, повышение рентабельности продаж, получение чистой прибыли для покрытия убытков прошлых лет.

5.3. Анализ эффективности и финансовой устойчивости Общества.

Финансовые показатели

Ключевыми абсолютными показателями доходности операционной деятельности являются Чистая прибыль, EBIT и EBITDA. Показатели EBITDA и EBIT соответствуют операционному результату деятельности Общества, используются как индикаторы способности Общества генерировать денежные средства от операционной деятельности без привлечения заимствований и без учета уплаты налогов.

Вышеуказанные показатели (EBIT, EBITDA) позволяют определить относительную эффективность операционной деятельности в части способности Общества генерировать денежные потоки от операционной деятельности, характеризуют способность Общества обслуживать свою задолженность.

Таблица № 16

Показатели	2014г.	2015г.	2016г.	Темп роста,
				(4/3) %



1	2	3	4	
Чистая прибыль, тыс.руб.	-8 737,7	163,0	1 677,6	1029%
ЕБИТ	-4 410,4	11 584,0	20 305,5	175%
ЕБИТДА	-1 018,9	12 744,7	12 944,1	102%

По сравнению с прошлым отчетным годом наблюдается улучшение финансовых показателей, которое в свою очередь вызвано увеличением операционной и чистой прибыли. Показатель Чистой прибыли по итогам 2016 года составил 1 677,6 тыс. руб.

Показатели эффективности

При анализе эффективности используются показатели нормы ЕБИТДА, ЕБИТ и чистой прибыли, позволяющие оценить долю данных показателей в выручке Общества.

Таблица № 17

Показатели	2014г.	2015г.	2016г.	Темп роста,
				(4/3) %
1	2	3	4	
Норма чистой прибыли, %	-2,4%	0,1%	0,5%	969%
Норма ЕБИТ, %	-1,22%	3,66%	6,05%	165%
Норма ЕБИТДА, %	-0,28%	4,03%	3,85%	96%

Норма чистой прибыли является итоговой характеристикой прибыльности совокупной деятельности Общества за определенный период времени. Если другие показатели эффективности характеризуют эффективность отдельных сфер деятельности Общества в части обеспечения прибыльности, то данный коэффициент показывает, насколько эффективна вся деятельность Общества в целом, включая прочую и финансовую деятельность.

Норма ЕБИТДА или ЕБИТДА margin показывает эффективность операционной деятельности Общества вне связи с принципами начисления амортизации, финансовыми операциями и нормами фискального регулирования, принятыми в стране.

Норма ЕБИТ (рентабельность продаж) также показывает эффективность операционной деятельности Общества вне связи с финансовыми операциями и нормами фискального регулирования, принятыми в стране, но с учетом амортизационных отчислений.

В 2016 году увеличение показателей "Норма чистой прибыли" и "Норма ЕБИТ" относительно прошлого года, связано с более высокими темпами роста финансового результата (чистой прибыли) по сравнению с ростом выручки.

Небольшое снижение показателя "Норма ЕБИТДА" на 0,18% относительно прошлого года, связано с уменьшением суммы начисленной амортизации и суммы уплаченных процентов по кредитам.

Показатели управления операционной задолженностью.



Таблица № 18

Показатели	2014г.	2015г.	2016г.	Темп роста, (4/3) %
Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности	12	11	8	-27%
Оборачиваемость дебиторской задолженности, дней	30	34	45	32%
Коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности	4	4	4	0%
Оборачиваемость кредиторской задолженности, дней	91	91	92	1%

Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности показывает, насколько эффективно в Обществе организована работа по сбору оплаты за свою продукцию.

Снижение коэффициента в 2016г. связано с увеличением договорных сроков оплаты за выполненные работы с заказчиками свыше 60 дней. Соответственно, увеличилась на 11 дней (32%) оборачиваемость дебиторской задолженности, показывающая среднее число дней, требуемое для сбора долгов.

Коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности показывает, насколько быстро Общество рассчитывается со своими поставщиками. Оборачиваемость кредиторской задолженности показывает среднее число дней, в течение которых Общество оплачивает свои долги.

Коэффициент оборачиваемости и оборачиваемость кредиторской задолженности Общества в 2016 г. остаются на уровне прошлых лет.

Показатели ликвидности

Показатели ликвидности оценивают способность Общества погашать свои обязательства и сохранять права владения активами в долгосрочной перспективе.

Показатели ликвидности призваны продемонстрировать степень платежеспособности Общества по краткосрочным долгам.

Таблица № 19

Показатели	2014г.	2015г.	2016г.	Темп роста,
				(4/3) %
1	2	3	4	
Коэффициент быстрой ликвидности	0,31	0,40	0,49	124%
Коэффициент текущей ликвидности	0,61	0,47	0,56	119%
Коэффициент абсолютной ликвидности	0,004	0,009	0,004	49%
Коэффициент Бивера	-0,04	0,04	0,04	99%



Коэффициент быстрой ликвидности демонстрирует защищенность держателей текущих долговых обязательств от опасности отказа от платежа. Предполагается, что чем выше этот коэффициент, тем лучше позиции ссудодателей. Показатель представляет собой отношение текущих активов за исключением запасов к текущим обязательствам. Нормативное значение данного показателя - от 0,8 до 1,5.

Коэффициент абсолютной ликвидности - наиболее жесткая оценка ликвидности, которая допускает, что дебиторская задолженность не сможет быть погашена в срок для удовлетворения нужд краткосрочных кредиторов. Нормативное значение данного показателя - от 0,2 до 0,8.

В течение 2014 - 2016 гг. коэффициенты ликвидности показывают стабильно положительную динамику, но значение их все еще ниже нормы.

Коэффициент Бивера рассчитывается как отношение операционного денежного потока к текущим обязательствам по операционной деятельности на конец периода. Данный показатель предполагает, что текущие обязательства по операционной деятельности должны покрываться денежными средствами, генерируемыми операционной деятельностью.

Данный показатель стабилен на протяжении 2014-2016 года, но значительно ниже нормы, что в большей степени обусловлено накопленными убытками прошлых лет.

Показатели структуры капитала

Таблица № 20

Показатели	2014г.	2015г.	2016г.	Темп роста,
				(4/3) %
1	2	3	4	
Коэффициент автономии	-0,5	-0,6	-0,5	87%
Соотношение собственного и заемного капитала	-2,9	-2,6	-2,9	109%

Ключевым показателем структуры капитала Общества является коэффициент автономии, поскольку данный показатель отражает обеспеченность финансирования активов Общества собственным капиталом.

Соотношение заемного и собственного капитала - определяет структуру инвестированного капитала и представляет собой отношение заемных средств Общества к собственным.

Показатели доходности капитала

Таблица № 21

Показатели	2014г.	2015г.	2016г.	Темп роста,
				(4/3) %
1	2	3	4	
ROA, %	-10,5%	0,2%	2,1%	934%

К показателям доходности капитала относятся показатели, характеризующие доходность использования активов Общества относительно стоимости их источников финансирования.



ROA (рентабельность активов) отражает рентабельность деятельности Общества с учетом совокупного результата деятельности и всех вовлеченных в нее активов. Суть показателя состоит в характеристике того, насколько эффективно был использован каждый привлеченный (собственный и заемный) рубль. Увеличение доходности капитала на 1,9% по сравнению с предыдущим годом обусловлено ростом чистой прибыли.

Для определения эффективности использования собственного капитала Общества используется показатель рентабельности собственного капитала - ROE.

ROE характеризует эффективность использования только собственных источников финансирования Общества и равна отношению чистой прибыли к средней стоимости собственного капитала Общества. Данный показатель не рассчитывается для АО «Нерюнгриэнергоремонт» в связи с отрицательным собственным капиталом.

5.4 Анализ дебиторской задолженности

Таблица № 22

№	Наименование показателя	2014г. Факт	2015г. Факт	2016г. Факт	Темп роста (6/5) %
1	Дебиторская задолженность (свыше 12 месяцев) в том числе	0	0	0	0,00
2	Дебиторская задолженность (до 12 месяцев) в том числе	28 364	41 975	55 240	131,60
2.1	покупатели и заказчики	25 713	41 168	51 730	125,66
2.2	авансы выданные	1 639	287	2 822	983,28
2.3	прочие дебиторы	1 012	520	688	132,31

По состоянию на 31 декабря 2016 года дебиторская задолженность (свыше 12 месяцев) отсутствует, краткосрочная дебиторская задолженность (до 12 месяцев) составляет 55 240 тыс. рублей. По сравнению с 2015 годом текущая краткосрочная задолженность в целом увеличилась на 31,6 %, или на 13 265 тыс. рублей. Увеличение связано в основном с ростом выручки.

5.5 Анализ кредиторской задолженности, краткосрочных займов и кредитов.

Таблица № 23

№	Наименование показателя	2014г. Факт	2015г. Факт	2016г. Факт	Темп роста (6/5) %
1	Займы и кредиты	25 000	34 500	30 700	88,99
2	Кредиторская задолженность	93 194	73 363	81 807	111,51
2.1	поставщики и подрядчики	12 338	7 976	20 816	260,98
2.2	векселя к уплате	0	0	0	0,00
2.3	задолженность по оплате труда	19 337	12 739	11 498	90,26
2.4	задолженность перед внебюджетными фондами	33 188	31 565	24 408	77,33
2.5	по налогам и сборам	23 067	16 633	16 652	100,11
2.6	по авансам полученным	511	148	1546	1044,59



2.7	прочие кредиторы	4 753	4 302	6 887	160,09
3	Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	0	0	0	0,00
4	Доходы будущих периодов	0	0	0	0,00
5	Резервы предстоящих расходов	7846	8458	9548	112,89
6	Прочие краткосрочные обязательства	0	0	0	0,00

По состоянию на 31 декабря 2016 года кредиторская задолженность составила 81 807 тыс. руб. По сравнению с 2015 годом краткосрочная задолженность в целом увеличилась на 11,51 % (или на 8 444 тыс. руб.), в основном за счет роста текущей задолженности поставщикам и подрядчикам.

5.6. Распределение прибыли и дивидендная политика

Принципы дивидендной политики.

Решение о выплате (не выплате) дивидендов, их размере, форме, порядке и дате выплаты принимается Общим собранием акционеров Общества. Решение о распределении прибыли и выплате дивидендов за 2016 год будет принято годовым общим Собранием Общества АО «Нерюнгриэнергоремонт» в Июне 2017 года.

На существующем этапе развития основной деятельности дивидендная политика Общества предусматривает, что вся прибыль направляется на погашение убытков прошлых лет, однако, в среднесрочной перспективе не исключено, что акционеры пересмотрят дивидендную политику.

В 2015 - 2016 гг. промежуточные дивиденды Обществом не начислялись и не выплачивались.

Распределение чистой прибыли по направлениям использования за 2013-2015 гг.

Таблица № 24

Показатель	2013	2014	2015
	факт	факт	факт
Чистая прибыль (убыток) по итогам финансового года, тыс. руб.	-46 411	-8 738	163
Распределение в:	-	-	163
- резервный фонд	-	-	-
- дивиденды	-	-	-
- фонд накопления	-	-	-
- погашение убытков прошлых лет	-	-	163
Размер дивидендов на 1 обыкновенную акцию	-	-	-

В 2016 г. Общим собранием акционеров (протокол № 268 от 24.06.2016г) принято решение не выплачивать дивиденды по итогам работы за 2015 г. Чистую прибыль в размере 163 тыс. руб. направить на погашение убытков прошлых лет.





Раздел 6. Инвестиционная деятельность

6.1. Инвестиционная деятельность в форме капитальных вложений

Основным направлением инвестиционной программы АО «Нерюнгриэнергоремонт» является обновление вышедшего из строя вследствие полного износа автопарка, инструмента и оборудования для ремонтов, реконструкции оборудования и строительно-монтажных работ на объектах энергетики Дальнего Востока, обновление компьютерной и оргтехники, морально устаревшей или вышедшей из строя в результате полного износа.

Динамика капитальных вложений:

Таблица № 25

№	Показатель	2014		2015		2016	
		млн. руб.	%*	млн. руб.	%*	млн. руб.	%*
Капитальные вложения всего (без НДС)		0,292	100%	0,057	100%	0,0	100%
1	Техническое перевооружение и реконструкция	-	0%	-	0%	-	0%
2	Новое строительство и расширение действующих предприятий	-	0%	-	0%	-	0%
3	Приобретение объектов основных средств	0,292	100%	0,057	100%	0,0	100%
4	Прочие инвестиции	-	0%	-	0%	-	0%

*-% в структуре инвестиционной программы.

Источники финансирования инвестиционной программы:

Таблица № 26

		Объем финансирования
--	--	-----------------------------



Инвестиционная программа	Источник финансирования	План, тыс. руб.	Факт, тыс. руб.	Отклонение, %
Финансирование Инвестиционной программы АО «Нерюнгриэнергоремонт»	Амортизация	1823,3	0,0	-100%
	Прибыль прошлых лет	3039,7	0,0	-100%
	НДС к возмещению	875,3	0,0	-100%
	Чистая прибыль текущего года	-	-	-
	Прочие собственные источники	-	-	-
Итого:		5738,3	0,0	-100%

Структура капиталовложений по направлениям:

Таблица № 27

Наименование мероприятий Инвестиционной программы	Финансирование инвестиционной программы в 2016 году, тыс. руб. без НДС		
	План, тыс. руб.	Факт, тыс. руб.	Отклонения, %
1. Техническое перевооружение и реконструкция	-	-	-
2. Новое строительство и расширение действующих предприятий	-	-	-
3. Приобретение объектов основных средств	4863	0,0	-100%
4. Прочие инвестиции	-	-	-

Фактическое отклонение, от инвестиционного плана 2016г., составляет - 4 863 тыс. руб. (без НДС), это 100 % от запланированного объема инвестиций Общества на отчетный год. Причиной отклонений является тяжелое финансовое положение Общества, нехватка финансирования.

На ближайшую трехлетнюю перспективу Общество планирует осуществлять инвестиционную деятельность в следующих объемах:

Объемы инвестиционной деятельности в ближайшей перспективе:

Таблица № 28

№	Показатель	2017	2018	2019



		млн. руб.	%*	млн. руб.	%*	млн. руб.	% *
Капитальные вложения всего (без НДС)		1,356	100%	6,49	100%	6,918	100%
1	Техническое перевооружение и реконструкция	-	0%	-	0%	-	0%
2	Новое строительство и расширение действующих предприятий	-	0%	-	0%	-	0%
3	Приобретение объектов основных средств	1,356	100%	6,49	100%	6,918	100%
4	Прочие инвестиции	-	0%	-	0%	-	0%

*-% в структуре инвестиционной программы.

Раздел 7. Кадровая и социальная политика. Социальное партнерство.

Основными принципами кадровой политики АО «Нерюнгриэнергоремонт» являются:

1. Соответствие кадровой политики стратегическим целям и направлениям развития Общества.
2. Сочетание процессов обновления и сохранения, поддержание оптимального численного и качественного состава работников.

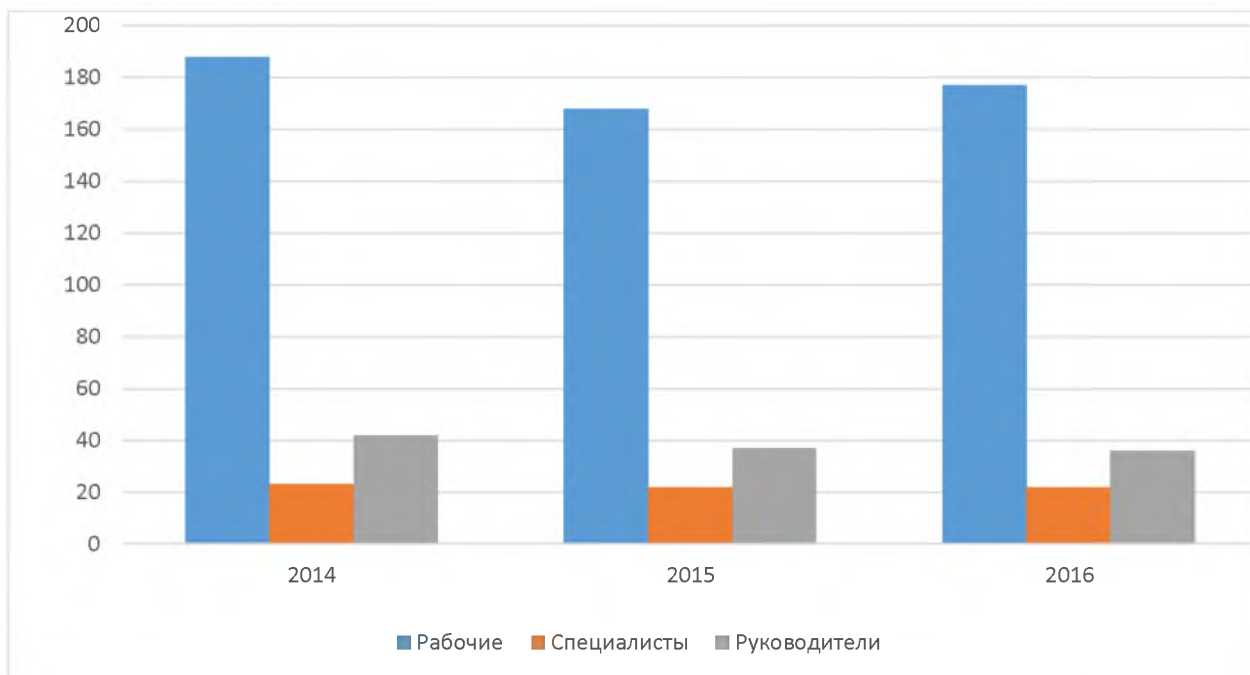
Кадровая политика Общества реализуется через управление персоналом. Стратегия развития управления персоналом имеет следующие цели:

1. Сохранение и пополнение кадрового потенциала.
2. Повышение качественного уровня персонала и рост эффективности использования кадрового потенциала.
3. Совершенствование системы мотивации и стимулирования персонала.
4. Формирование и поддержание благоприятного морально-психологического климата.

Динамика персонала по категориям, чел.

Рисунок №7





Динамика численности работников, чел.

Таблица №29

Структура персонала	Списочная численность		
	31.12.2014г.	31.12.2015г.	31.12.2016г.
Всего:	253	227	235
Руководители	42	37	36
Специалисты	23	22	22
Рабочие	188	168	177

Численность работников за отчетный период увеличилась на 3,5% или на 8 человек. Увеличение связано с приемом в штат молодых специалистов – выпускников ГАПОУ РС(Я) «Южно-Якутский технологический колледж».

Динамика персонала по возрастным группам, чел.

Таблица №30



Структура персонала	Возрастная категория									
	до 25 лет		25-до 35 лет		35-до 45 лет		45-до пенсионного возраста		работающие пенсионеры	
	чел.	%	чел.	%	чел.	%	чел.	%	чел.	%
	2014									
Всего	11	4,4%	45	17,8%	55	21,7%	39	15,4%	103	40,7%
Руководители			4	9,5%	11	26,2%	7	16,7%	20	47,6%
Специалисты	1	4,4%	6	26,1%	6	26,1%	1	4,4%	9	39,1%
Рабочие	10	5,3%	35	18,6%	38	20,2%	31	16,5%	74	39,4%
	2015									
Всего	11	4,9%	31	13,7%	47	20,7%	40	17,6%	98	43,2%
Руководители	-	0	2	5,4%	9	24,3%	9	24,3%	17	46,0%
Специалисты	-	0	5	22,7%	6	27,3%	1	4,6%	10	45,5%
Рабочие	11	6,6%	24	14,3%	32	19,0%	30	17,9%	71	42,3%
	2016									
Всего	21	8,9%	37	15,7%	46	19,6%	38	16,2%	93	39,6%
Руководители	0	0,0%	2	5,6%	9	25,0%	8	22,2%	17	47,2%
Специалисты	1	4,6%	6	27,3%	6	27,3%	1	4,6%	8	36,4%
Рабочие	20	11,3%	29	16,4%	31	17,5%	29	16,4%	11	16,2%

В 2016 году в структуре кадров увеличилось количество работников возрастной группы до 25 лет. Рост обусловлен привлечением на предприятие молодых специалистов. Свыше 50% состава работников Общества составляет категория старше 45 лет и пенсионного возраста, имеющие длительный стаж работы в Обществе и обладающие большим опытом работы в сфере электроэнергетики. Относительно равномерно распределена возрастная группа работников от 25 до 35 лет и от 35 до 45 лет.

Уровень образования работников Общества в 2016г. по сравнению с показателями отчетного периода 2015г. снизился на 3,6% и составил 63,8%. Снижение показателя образовательного уровня обусловлено увольнением работников пенсионного возраста со средним профессиональным образованием.

Динамика образовательного уровня работников, чел.

Таблица №31

Структура персонала	Высшее проф. образование	Два и более высших	Среднее проф. образование	Среднее образование
	2014			
Всего	34	1	129	89
Руководители	19	1	21	1
Специалисты	12	-	8	3
Рабочие	3	-	100	85
	2015			



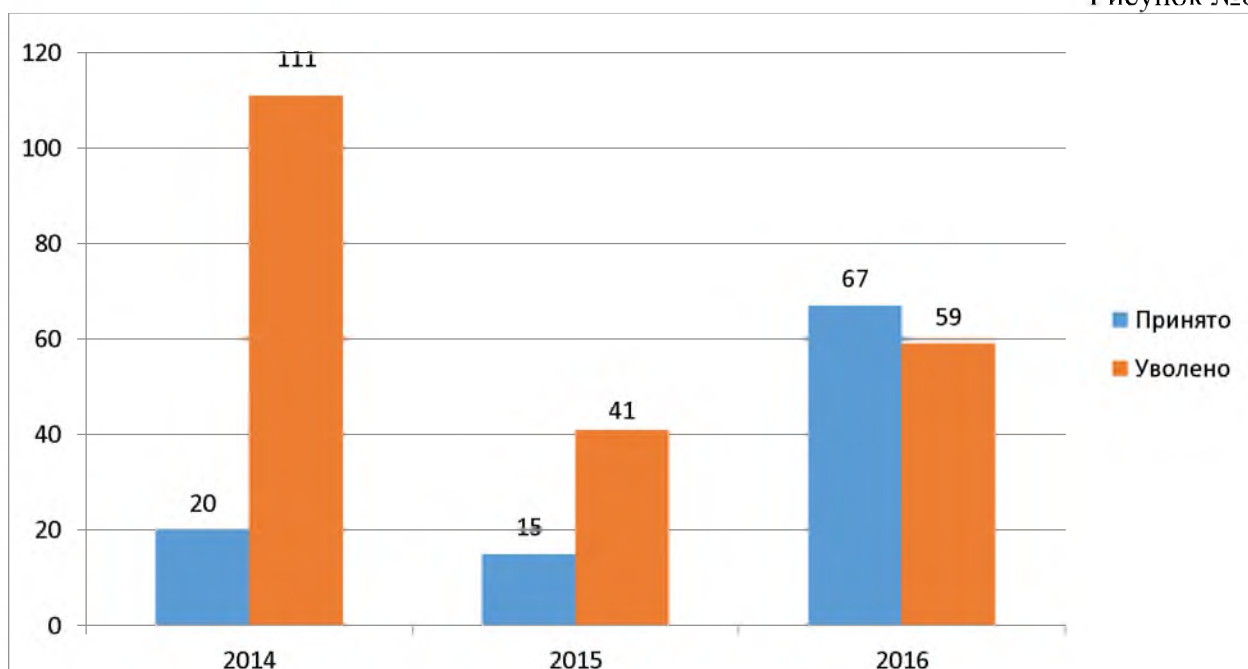
Всего	35	2	116	74
Руководители	17	2	18	-
Специалисты	12	-	8	2
Рабочие	6	-	90	72
2016				
Всего	37	2	111	85
Руководители	16	2	18	0
Специалисты	12	0	9	1
Рабочие	9	0	84	84

Общее количество сотрудников, пришедших на работу в Общество в 2016 году, составило 67 человек, что на 52 человека больше, чем в 2015 году. Количество сотрудников, покинувших Общество в отчетном периоде, - 59 человек, что на 44% выше 2015 года.

Основными причинами увольнения персонала являются: 27,1 % - неудовлетворенность уровнем заработной платы, 22,0 % - выход на пенсию, 25,4 % - истечение срока трудового договора.

Динамика движения персонала, чел.

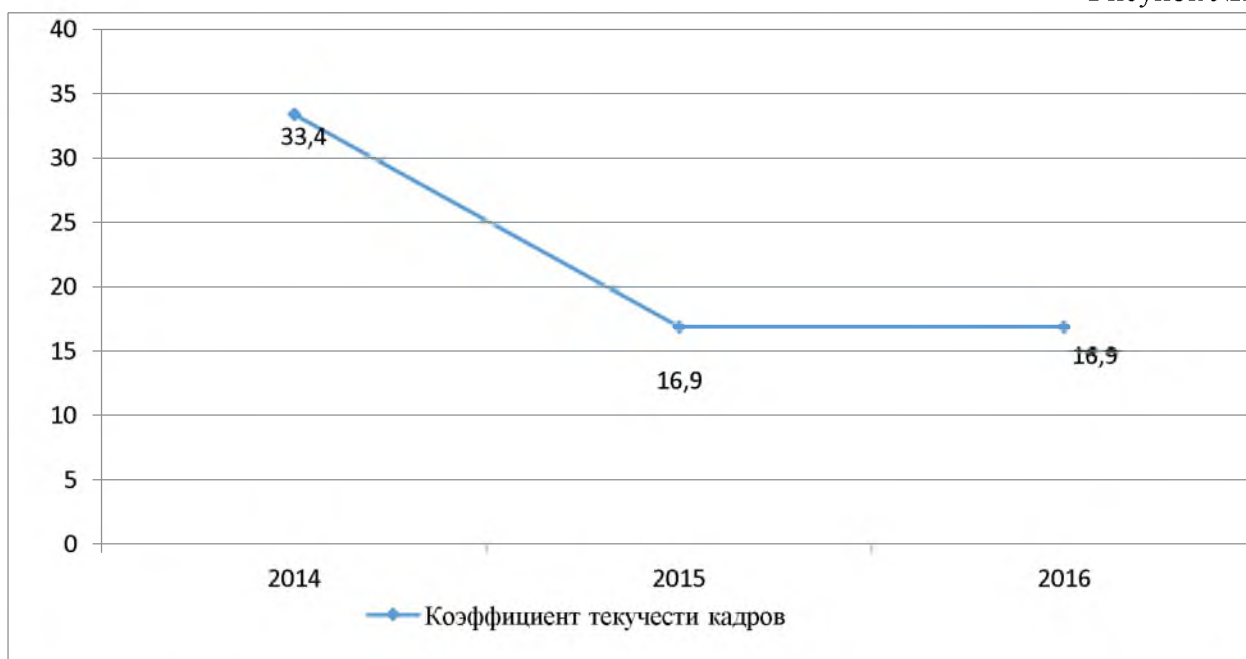
Рисунок №8



Движение персонала характеризуется коэффициентом текучести кадров.

Динамика текучести кадров

Рисунок №9



Коэффициент текучести кадров за 2016 год остался на том же уровне, что и в 2015 году.

Для повышения качественного уровня персонала в Обществе применяется комплекс мер, которые включают в себя: профессиональное обучение, переподготовку и повышение квалификации работников, проведение профессиональной ориентации молодежи к выбору профессии. В 2016 году в соответствии с Планом профессиональной подготовки, переподготовки и повышения квалификации проведено обучение 30 работникам, что составляет 12,7% от среднесписочной численности.

Затраты на обучение персонала за отчетный период составили 359,9 тыс. руб., или 50,8% от плана, в том числе на обучение 285,2 тыс. руб. (40,3%), на командировочные расходы 74,7 тыс. руб. (10,5%). Средняя стоимость обучения 1 работника в учебных заведениях составила 9,5 тыс. руб.

Основную долю обученных работников составил персонал, которому необходимо прохождение предэкзаменационной подготовки, аттестации (проверки знаний) в области промышленной безопасности, охраны труда, а также аттестации в области сварочного производства.

Затраты на профессиональную подготовку персонала

Таблица №32

Категория работников	Количество человек	Затраты, тыс. руб.		
		Обучение	Командировочные расходы	Всего
Итого	30	285,2	74,7	359,9
Руководители	16	132,7	17,7	150,4
Специалисты	0	0	0	0
Рабочие	14	152,5	56,9	209,4



Общество уделяет большое внимание привлечению и закреплению молодых специалистов – выпускников высших и средних специальных учебных заведений. Установлено сотрудничество с ТИ (ф) ФГАОУ ВПО «Северо-Восточный федеральный университет» им. М.К. Аммосова, ГАПОУ РС(Я) «Южно-Якутский технологический колледж». В рамках заключенных договоров ведется активная работа со студентами в части организации производственной и преддипломной практики с перспективой дальнейшего трудоустройства в Общество. В связи с отсутствием на предприятии собственного учебного комбината, Общество осуществляет сотрудничество с Учебными центрами г. Нерюнгри и других регионов.

Динамика средней заработной платы по категориям работников

В течение отчетного периода соблюдались условия и порядок оплаты труда работников, установленные действующим Коллективным договором Общества.

Фонд оплаты труда персонала в Обществе за 2016 год составил 176 498,6 тыс. руб. Увеличение фактической величины затрат на оплату труда за 2016 год по сравнению с фактом 2015 года составило 8,2%.

Затраты на оплату труда персонала

Таблица №33

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2014	2015	2016	Отношение 2016 к 2015, %
1	Фонд заработной платы	тыс. руб.	207 210,4	163 195,3	176 498,6	108,2%
2	Выплаты социального характера	тыс. руб.	4 489,2	2 117,0	1 828,6	86,4%

Средняя заработная плата 1 работающего за отчетный период составила 61 961 руб., рост по отношению к уровню прошлого года 10,2%.

Информация о средней заработной плате по категориям персонала за период 2014-2016 годы представлена в диаграммах.

Рисунок №10

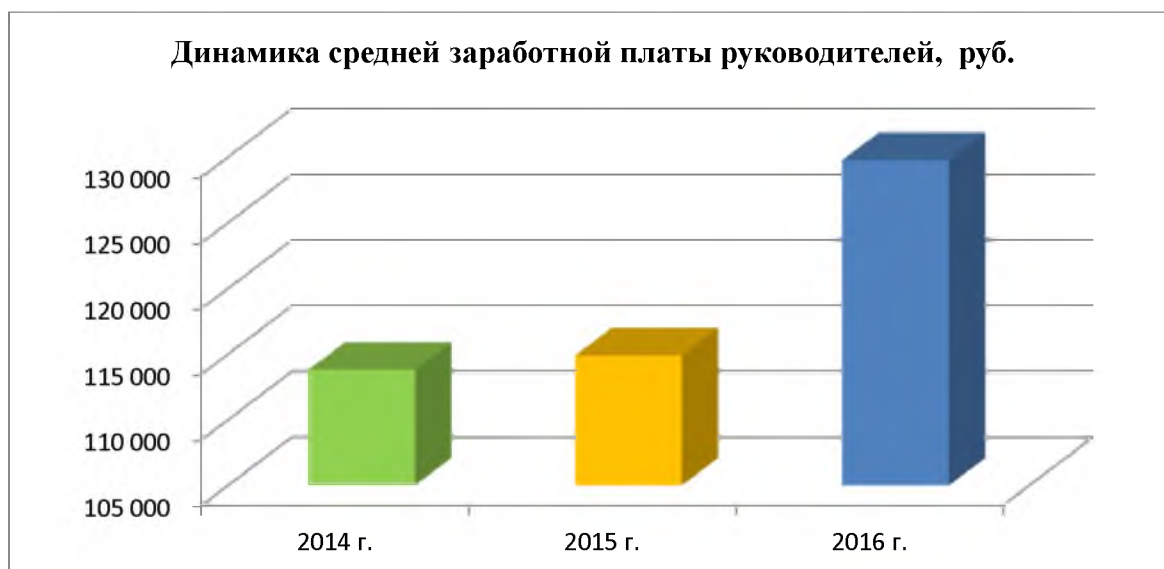
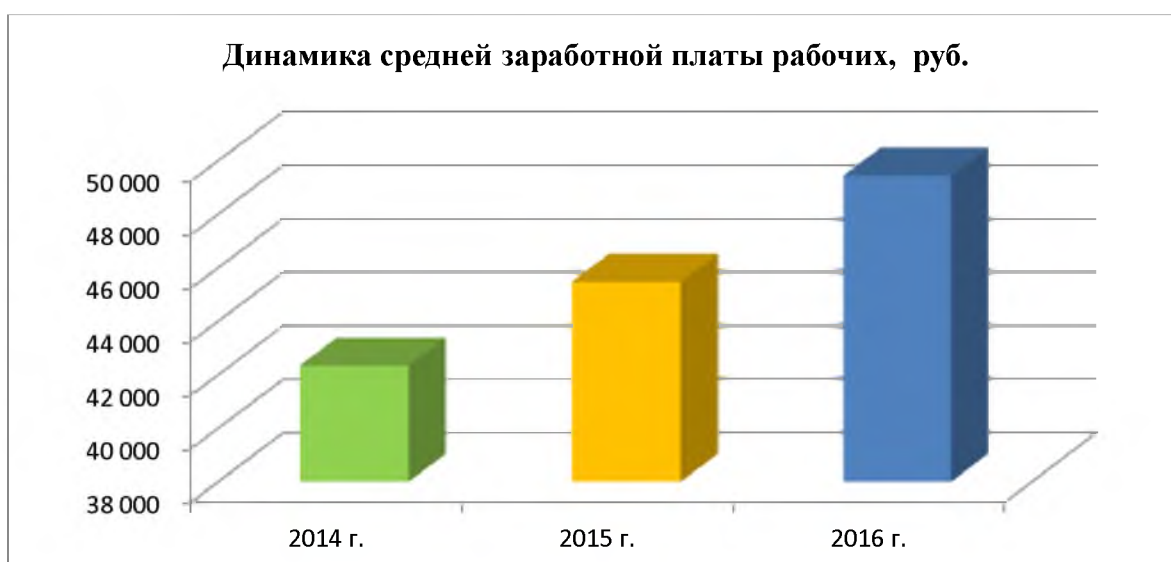




Рисунок №12



Рост средней заработной платы в 2016 году по сравнению с уровнем 2015 года составил 10,2%. Основная причина роста, увеличение премии за производственные результаты вследствие увеличения производственной программы и выполнения показателей премирования.

Социальные льготы, гарантии и компенсации

Выплаты социального характера работникам АО «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 погребение работника, пенсионеров и близких родственников работника. Кроме того, Общество компенсирует расходы работникам и неработающим членам их семей, увольняющимся и выезжающим за пределы Республики Саха (Якутия).



За отчетный период затраты на выплату социального характера составили 2 720,3 тыс. рублей.

Затраты на выплаты социального характера в 2016 году

Таблица №34

Наименование выплат	тыс. руб.
Единовременные вознаграждения к праздникам	355,2
Оплата проживания (квартирная плата, найм)	400,0
Оплата проезда к месту отдыха и обратно	1 256,5
Материальная помощь работникам	244,5
Стоимость подарков и билетов детям работников	327,6
Прочие	136,5

Выплаты социального характера (ВСХ) на одного работника за 2016 год составили – 11,2 тыс. руб.

Рисунок №13



В социальный пакет сотрудников Общества входит добровольное медицинское страхование. Дополнительное медицинское обслуживание работников Общества (лечение, оздоровление) осуществляется в соответствии с договором ДМС со страховой компанией АО «СОГАЗ» по следующим программам:

1. Амбулаторно-поликлиническое обслуживание.
2. Стационарная помощь.
3. Реабилитационно-восстановительное лечение.

Расходы, связанные с получением дополнительной медицинской помощи в 2016 году, составили 230,0 тыс. рублей.

Для развития и поддержания здорового образа жизни Общество проводит физкультурно-оздоровительную работу и развивает массовые виды спорта. За отчетный период наиболее масштабными мероприятиями, в которых приняла активное участие команда АО «Нерюнгриэнергоремонт», стали Спартакиада энергетиков и туристический



слет, проводимые АО «Дальневосточная генерирующая компания», городские и районные спортивные состязания.

Главным документом, на котором основана корпоративная культура АО «Нерюнгриэнергоремонт», является Кодекс корпоративной этики, в котором обозначены нормы, принципы и ценности Общества. Кодекс обязателен для исполнения всеми работниками Общества. Для поддержания корпоративной культуры и создания корпоративного духа Общество проводит для работников различные мероприятия:

- мероприятия, посвященные традиционным, профессиональным праздникам;
- мероприятия для детей работников: соревнования, новогодние утренники, конкурсы детского рисунка;
- выездные культурно-оздоровительные мероприятия;
- спортивные мероприятия (спартакиады).

В течение года за высокие достижения в труде и в честь профессионального праздника – День энергетика были отмечены 23 работника Общества, в том числе награждены наградами Министерства энергетики РФ, Правительства РС (Якутия), ПАО «РАО ЭС Востока», АО «Дальневосточная генерирующая компания», ООО «УК «Колмар», а также наградами муниципальных образований.

Осознавая свою ответственность перед обществом, АО «Нерюнгриэнергоремонт» уделяет большое внимание помощи детям, детским образовательным и спортивным учреждениям Нерюнгринского района.

В АО «Нерюнгриэнергоремонт» интересы и права работников учитываются на основе принципов социального партнерства. Социальным партнером Общества является Общественное объединение «Всероссийский Электропрофсоюз» в лице первичной профсоюзной организации АО «Нерюнгриэнергоремонт».

Раздел 8. Охрана здоровья работников и повышение безопасности труда

Основным направлением социальной политики Общества в области охраны труда является обеспечение приоритета сохранения жизни и здоровья работников по отношению к результатам производственной деятельности. Для улучшения условий труда работающих в Обществе проводится планомерная и системная работа, целью которой является снижение уровня производственного травматизма.

В ходе этой работы решаются следующие задачи:

- обеспечение безопасности и охраны здоровья всех работников Общества путем предупреждения несчастных случаев и профессиональных заболеваний на производстве;
- соблюдение соответствующих законов и иных нормативных правовых актов, программ по охране труда, соглашений по охране труда и других требований;
- обучение персонала безопасным методам и приемам выполнения работ;
- проведение эффективной экономической политики, стимулирующей создание здоровых и безопасных условий труда;



- непрерывное совершенствование функционирования системы управления охраной труда.

Работа по охране труда в АО «Нерюнгриэнергоремонт» осуществляется в соответствии с требованиями Трудового кодекса РФ.

С целью приведения условий труда к нормативным в Обществе ежегодно разрабатывается План мероприятий по улучшению и оздоровлению условий труда. В АО «Нерюнгриэнергоремонт» разработана и введена в действие «Программа улучшения и оздоровления условий и охраны труда на 2015-2018 г.». По выполнению мероприятий программы установлена ежеквартальная отчетность. Контроль обеспечения безопасных условий труда осуществляется путем проведения внутренних проверок.

На предприятии приказом назначены постоянно действующие центральная и цеховые комиссии по проверке знаний. Проведено обучение 82 работникам предприятия по навыкам оказания первой медицинской помощи на производстве с применением тренажера с привлечением медицинского работника.

На предприятии действует Положение о системе управления охраной труда (СУОТ). Совершенствуется система управления охраной труда, решаются вопросы по созданию нормальных условий труда, усилен контроль за состоянием охраны труда и укреплением его дисциплины, продолжается работа по совершенствованию анализа травматизма, по планированию мероприятий по охране труда, а также по соответствующей отчетности по охране труда, осуществляется постоянный контроль их исполнения.

Работы на энергетическом оборудовании производятся по письменным нарядам-допускам и распоряжениям, обеспечивающим безопасность работ.

В ходе проведения ремонтной кампании выполнены следующие мероприятия:

- перед началом ремонтов проведены внеочередные инструктажи по безопасному ведению работ всему персоналу, занятому ремонтом турбинного и котельного оборудования, в электроустановках до и выше 1000В на Нерюнгринской ГРЭС;
- персонал застрахован от несчастных случаев на производстве;
- персонал обеспечен бытовыми помещениями.

В 2016 г. проведено 12 дней охраны труда, которые представляют собой комплекс профилактических мер для предотвращения производственного травматизма. В ходе проведения дней охраны труда проверяются вопросы полноты и качества инструктажей, обеспеченности персонала средствами индивидуальной защиты, их применения на практике, ведения оперативной и технической документации, соблюдения безопасной организации и проведения работ по нарядам-допускам и распоряжениям с участием персонала в показательных допусках. При подведении результатов проведенных дней охраны труда издаются приказы по устранению выявленных замечаний, разрабатываются мероприятия и сроки их выполнения.

По проведению плановой проверки органом государственного контроля (надзора), органом муниципального контроля юридического лица, индивидуального предпринимателя в лице, Бессонова Ильи Михайловича государственного инспектора труда (по охране труда) в период с 18.10.2016г по 21.10.2016г были выявлены нарушения трудового законодательства и иных нормативных правовых актов, содержащих нормы трудового права с выдачей предписания № 8-ПП/2016-1/84/92/24/3, все нарушения были устранены в ходе проверки.



В целях оздоровления работники Общества постоянно посещают оздоровительный комплекс «Атлант», занимаются спортом, принимают участие в спортивных состязаниях.

В течение 2016 года проведен периодический медосмотр персонала, занятого на работах с вредными и опасными условиями труда, в лечебном центре ООО «Олеся» на сумму – 462 тыс. рублей. По результатам медицинского осмотра разработаны профилактические и реабилитационные мероприятия, направленные на сохранение здоровья и восстановление трудоспособности работников.

Персоналу, работающему во вредных условиях труда, произведена выдача по установленным нормам молока или других равноценных пищевых продуктов. По письменным заявлениям работников выдача молока заменена денежной компенсационной выплатой в размере, эквивалентном стоимости молока или других равноценных пищевых продуктов, что внесено в коллективный договор соглашением № 4 от 24.12.2015г., и в трудовые договоры персонала.

Затраты на мероприятия по улучшению условий и охраны труда составили за 2016г. - 2 371 464,00 тыс. руб.

Весь персонал укомплектован сертифицированной спецодеждой, специальной обувью, средствами индивидуальной и коллективной защиты нового поколения на 100%, затраты составили - 545 тыс. руб.

Внесены изменения в «Положение по нормам выдачи бесплатной специальной одежды, специальной обуви и других средств индивидуальной защиты», в соглашение по охране труда.

Во всех цехах и участках пересмотрены должностные инструкции и инструкции по охране труда по профессиям и видам работ;

Проведен анализ состояния условий труда женщин на кислородно-компрессорной станции, улучшены бытовые условия - сделан косметический ремонт, оборудована комната приема пищи, гардеробная.

Общее количество рабочих мест на предприятии - 114, в то числе количество рабочих мест с вредными условиями труда 58. В Обществе организована и проведена специальная оценка всех 114 рабочих мест по условиям труда. Персонал ознакомлен с картами аттестации по специальным оценкам условий труда.

Для осуществления контроля соблюдения в подразделениях предприятия действующего законодательства, инструкций, правил и норм по охране труда, технике безопасности, производственной санитарии, противопожарной защите, промышленной безопасности, предоставления работникам установленных льгот и компенсации по условиям труда в Обществе создан отдел охраны труда и техники безопасности в количестве одного человека. Данный отдел осуществляет свою деятельность на основании Положения о системе управления охраной труда, по годовым и месячным планам работ, утвержденным руководителем предприятия.

Для обеспечения пожарной безопасности объектов и помещений АО «Нерюнгриэнергоремонт» приказом назначены ответственные за пожарную безопасность. Все объекты обеспечены первичными средствами пожаротушения, инструкциями по действиям персонала в случае пожара. Вопросы по пожарной безопасности включены в темы повторных ежемесячных инструктажей и проработаны с персоналом. Организованы и проведены весенний и осенний месячники пожарной безопасности. Со всем персоналом



за 2016 год проведены 2 противопожарные тренировки, с разбором действий каждого работника. Ежедневно проводятся заседания пожарно-технической комиссии, на которых рассматриваются недостатки по пожарной безопасности и разбор нарушений, выявленных инспекторами пожарной части. Количество нарушений в сравнении с предыдущим годом значительно снизилось.

За 12 месяцев 2016 года произошел один несчастный случай который был расследован в установленном порядке. Причиной несчастного случая явилась неудовлетворительная организация производства работ

Формы государственной статистической отчетности в области охраны труда и пожарной безопасности за 2016 г. своевременно представлены в территориальные органы Росстата, а также в вышестоящую организацию. Данные отчетности показывают отсутствие в 2016 г. в Обществе пожаров, смертельных несчастных случаев, профессиональных заболеваний, серьезных травм.

Раздел 9. 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.

Основным принципом охраны окружающей среды является нормирование воздействия выбросов на окружающую среду. АО «Нерюнгриэнергоремонт» имеет экологический паспорт, утвержденные нормативы выбросов, сборов и размещения отходов.

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

Общество постоянно взаимодействует 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 выполнения 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. Превышения лимитов выбросов загрязняющих веществ в атмосферу АО «Нерюнгриэнергоремонт» не имеет. Образующиеся в результате производственные отходы



Общество утилизирует, заключив соответствующие договоры с предприятиями, имеющими на это разрешение.

Информация о количестве сбросов, выбросов, образовании отходов в 2016 году.

Структурные подразделения АО «Нерюнгриэнергоремонт» осуществляют природоохранную деятельность, руководствуясь требованиями нормативных правовых актов в области охраны окружающей среды.

Выбросы в атмосферу со, пох, сох и других значимых загрязняющих веществ.

Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу осуществляются в пределах лимитов на выброс, выданных территориальным Управлением Росприроднадзора по Республике Саха (Якутия).

За 2016 год в целом по АО «Нерюнгриэнергоремонт» в атмосферу выброшено:

- NO_x – 0,0007 тонн;
- CO – 0,116 тонн;
- SO₂ – 0,0005 тонн;
- прочих загрязняющих веществ – 0,0197 тонн.

Общая масса отходов с разбивкой по видам и методам обращения.

В результате производственной деятельности АО «Нерюнгриэнергоремонт» в 2016 году образовались следующие виды отходов:

- опасные отходы (1-2 класс опасности) – 1,619 тонны - утилизированы (обезврежены);

- неопасные (малоопасные) отходы (3-5 класс опасности) – 4,07 тонн, из них 0,028 тонны утилизировано с привлечением специализированных организаций, 5,519 тонн переданы другим организациям для размещения по договорам о конечном размещении отходов;

АО «Нерюнгриэнергоремонт» в 2016 г. на природоохранные мероприятия затратило 26,8 тыс. рублей.

Для снижения количества загрязняющих отходов вводятся и применяются следующие перспективные технологии и решения:

1. Выполнение всех видов работ по обслуживанию автомобильной техники на договорной основе со специализированной организацией вне территории Общества;
2. Сокращение объемов хранения оставшихся загрязняющих отходов вплоть до полной их ликвидации за счет:

организации работы по сбору и вывозу отходов без временного их хранения на территории Общества путем более согласованной работы с организациями, занимающими данным видом деятельности;



- перевода осветительных приборов с ртутьсодержащих на современные экологически безопасные.

Все требования в области охраны труда и охраны окружающей среды, политики в области профессионального здоровья и безопасности, и экологической политики в Обществе выполнены.

Контактная информация для акционеров и инвесторов

Полное фирменное наименование Общества:

Акционерное общество «Нерюнгриэнергоремонт»

Сокращенное фирменное наименование Общества: **АО «Нерюнгриэнергоремонт»**

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Нерюнгри**

Почтовый адрес: **678995, РФ, Республика Саха (Якутия), г. Нерюнгри, п. Серебряный Бор**

Банковские реквизиты: Дальневосточный филиал ПАО «Росбанк» г. Благовещенск,

БИК 040507871, к/с 30101810300000000871, р/с 40702810346180000042

Сведения о государственной регистрации Общества:

Дата государственной регистрации: **18 июня 2004 г.**

Основной государственный регистрационный номер: **1041401722867**

Орган, осуществивший государственную регистрацию: **Инспекция Министерства РФ по налогам и сборам по г. Нерюнгри РС(Якутия)**

Индивидуальный номер налогоплательщика: **1434024711**

Контакты:

Тел. (41147) 7-93-29, факс (41147) 7-93-50

e-mail: info@oaoner.ru

Адрес страницы в сети Интернет: www.oaoner.ru

Информация об аудиторе

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «ЭНПИ Консалт»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «ЭНПИ Консалт»**

Вид деятельности: **Осуществление аудиторской деятельности**

Место нахождения: **117630, г. Москва, Старокалужское шоссе, 65, помещение 500**

Почтовый адрес: **117630, г. Москва, Старокалужское шоссе, 65, помещение 500**

ИНН: **7728362947**

ОГРН **1177746166817**

Членство в саморегулируемой организации аудитором: **Некоммерческое партнерство «Аудиторская Ассоциация Содружество» (НП ААС)**

Номер в Реестре аудиторов и аудиторских организаций: основной регистрационный номер записи: **11706040067**

Контакты:

Телефон: **(495) 221-73-79**

e-mail: npg@npg.ru

Адрес страницы в сети Интернет: www.npg.ru

Информация о регистраторе Общества

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество «РЕГИСТРАТОР Р.О.С.Т.»**, утверждено Решением Совета директоров Общества 27.11.2008 г., протокол № 18 (правоприемник ЗАО «Реестр А-Плюс»)

Сокращенное фирменное наименование: **АО «РЕГИСТРАТОР Р.О.С.Т.»**

Место нахождения: **107996, Москва, ул. Стромынка, д. 18, корп. 13**

Почтовый адрес: **630007, РФ, г. Новосибирск, ул. Коммунистическая, д. 50**

Телефон: **(383) 218-76-77, (383) 218-76-79** Факс **(383) 218-76-77, (383) 218-76-79**

e-mail: nsk@nsk.rrost.ru



Лицензия: выдана Федеральной службой по финансовым рынкам на осуществление деятельности по ведению реестра № 045-13976-000001 от 03.12.2002г, бессрочная.

