

ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«НЕРЮНГРИЭНЕРГОРЕМОНТ»



ГОДОВОЙ
ОТЧЕТ
2014

Предварительно утвержден
Решением Совета директоров
ОАО «Нерюнгриэнергоремонт»
Протокол № ____ от _____ 2015 года

Утвержден
Решением годового общего Собрания акционеров
ОАО «Нерюнгриэнергоремонт»
Протокол № ____ от _____ 2015 года

**ГODOVOЙ ОТЧЕТ
ОТКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО
ОБЩЕСТВА
«НЕРЮНГРИЭНЕРГОРЕМОНТ»
ПО ИТОГАМ РАБОТЫ ЗА 2014 ГОД**

Генеральный директор
ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» _____ / А.Н. Герасимов /

« ____ » _____ 2015 года

ОГЛАВЛЕНИЕ

РАЗДЕЛ 1. Обращения к акционерам	5
1.1 Обращение Председателя Совета директоров	5
1.2 Обращение Генерального директора	6
РАЗДЕЛ 2. Информация об Обществе и его положение в отрасли:	8
2.1 Краткая история	8
2.2 Организационная структура Общества	9
2.3 Информация об основных видах деятельности	10
2.4 Обзор основных событий в отчетном периоде, повлиявших на развитие Общества	11
2.5 Конкурентное окружение	12
2.6 Краткий обзор основных рынков, на которых Общество осуществляет свою деятельность	15
2.7 Информация об основных клиентах и принципах работы с ними	16
2.8 Управление рисками	17
РАЗДЕЛ 3. Ценные бумаги и уставный капитал	21
3.1 Уставный капитал	21
3.2 Обращение акций на рынке	22
3.3 Состояние чистых активов	22
РАЗДЕЛ 4. Структура органов управления и принципы корпоративного поведения	24
4.1 Сведения о соблюдении Обществом Кодекса корпоративного поведения	24
4.2 Информация об органах управления и контроля	25
4.3 Совет Директоров	27
4.4 Ревизионная комиссия	29
4.5 Генеральный директор	30
4.6 Информация об аудиторе Общества	32
4.7 Информация о регистраторе Общества	32
4.8 Информация о совершении Обществом крупных сделок	32
4.9 Информация о совершении Обществом сделок с заинтересованностью	33
РАЗДЕЛ 5. Производственная деятельность	34
5.1 Виды производственной деятельности	34
5.2 Основные производственные показатели	34
5.3 Динамика производства за последние 3 года	36
5.4 Прогнозные производственные показатели на предстоящий год и трехлетнюю перспективу	37
5.5 Положительные примеры производственной и управленческой деятельности	40
5.6 Информация об объеме использованных энергетических ресурсов	41
РАЗДЕЛ 6. Инвестиционная деятельность	44
РАЗДЕЛ 7. Распределение прибыли и дивидендная политика	46

РАЗДЕЛ 8. Изложение мнений и аналитических выводов руководства	47
8.1 Анализ факторов расхождения в плановых и фактических результатов	47
8.2 Подробное описание методов и политики бухгалтерского учета	48
8.3 Подробный анализ финансовых результатов деятельности, структура выручки и прибыли по направлениям бизнеса	53
8.4 Анализ финансового состояния	58
8.5 Анализ ликвидности Общества	58
8.6 Методы оценки активов	61
8.7 Показатели эффективности	62
8.8 Динамика и изменение структуры кредиторской и дебиторской задолженности Общества	63
8.9 Ежеквартальное прогнозирование финансовых результатов и комментарии	65
РАЗДЕЛ 9. Доля рынка, маркетинг и продажи	66
9.1 Объем продаж общества в натуральном и денежном выражении	66
9.2 Сведения о структуре рынка и темпах его развития	67
9.3 Факторы влияющие на конкурентоспособность общества на рынке	68
РАЗДЕЛ 10. Закупочная деятельность	69
10.1 Политика в области закупочной деятельности	69
10.2 Описание применяемых способов закупок и условия их выбора	69
10.3 Применение электронной коммерции	71
10.4 Порядок формирования и реализация ГКПЗ Общества	71
10.5 Годовая отчетность исполнительного органа Общества о закупочной деятельности	71
10.6 Информация об основных показателях ГКПЗ, сформированной на будущий год	72
РАЗДЕЛ 11. Кадровая и социальная политика. Социальное партнерство	74
11.1 Основные принципы и цели кадровой политики	74
11.2 Структура персонала по категориям	74
11.3 Динамика выбытия и текучесть персонала	77
11.4 Возрастной состав работников	78
11.5 Образовательный уровень	79
11.6 Подготовка персонала	80
11.7 Социальная политика	81
РАЗДЕЛ 12. Охрана труда. Охрана окружающей среды	85
Справочная информация для акционеров	89
ПРИЛОЖЕНИЯ	
1. Учетная политика	
2. Список аффилированных лиц на 31.12.2014	
3. Бухгалтерский баланс Общества за отчетный период	
4. Отчет о прибылях и убытках Общества за отчетный период	
5. Заключение аудитора Общества	
6. Копии действующих лицензий, сертификатов, допусков и отзывов	
7. Заключение ревизионной комиссии	

РАЗДЕЛ 1

ОБРАЩЕНИЕ К АКЦИОНЕРАМ

1.1 ОБРАЩЕНИЕ К АКЦИОНЕРАМ ПРЕДСЕДАТЕЛЯ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ

Уважаемые акционеры, дорогие коллеги!

2014 год стал богатым на события для всего энергетического холдинга. Были завершены важные стройки и модернизационные программы, началась реализация новых проектов – все это вызывает искреннее чувство принадлежности к единой большой семье. Ведь крупный успех складывается из суммы достижений каждой компании холдинга, одной из которых является ОАО «Нерюнгриэнергоремонт».

ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» заявило о себе как серьезная компания, которая пришла в энергетический бизнес всерьез и надолго. Сегодня сотрудники ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» – это команда профессионалов, целеустремленных людей, которые работают в отдалённых районах со сложными климатическими условиями и работают успешно, несмотря на все природные катаклизмы.



Тихомиров Сергей Васильевич
Председатель Совета
Директоров

Прошедший 2014 год был для «Нерюнгриэнергоремонт» непростым. Однако Общество смогло достойно выстоять в период финансового кризиса и жесткой конкуренции, многоступенчатой системы контроля и отчетности, что наглядно подтверждает грамотное руководство, сплоченность всего коллектива и его налаженную работу.

Перед Обществом, как и в завершающем году, стоят масштабные, амбициозные задачи: предстоит приложить немалые силы для поддержания эффективного развивающегося энергоремонтного бизнеса, повышения рыночной стоимости компании и расширения коммерческих связей, производственной привлекательности и прибыльности.

В истекшем 2014 году исключительное внимание уделялось вопросам увеличения доходов, определения приоритетных направлений в деятельности Общества, ориентированных на оптимизацию расходов из прибыли и источников привлечения инвестиций. В связи с этим выражаю уверенность, что при поддержке акционеров ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» успешно выполнит свою производственную программу 2015 года, сохранит надежность работы Нерюнградской ГРЭС, расширит рынок оказываемых услуг, обеспечит развитие производственного потенциала на дальнейшую перспективу для реализации проектов энергетики Якутии и Дальневосточного региона.

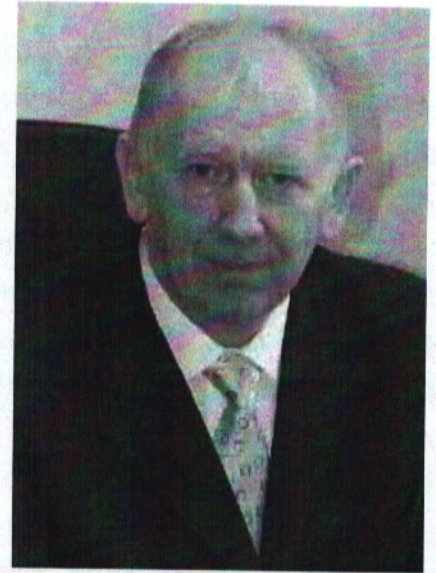
Председатель Совета Директоров Тихомиров С.В.

1.2 ОБРАЩЕНИЕ К АКЦИОНЕРАМ ГЕНЕРАЛЬНОГО ДИРЕКТОРА

Уважаемые акционеры!

Прошедший 2014 год, десятый год работы ОАО «Нерюнгриэнергоремонт», оказался достаточно сложным для Общества. Сужение рынка профильных услуг, повышение уровня конкуренции, заведомо заниженные условия ценообразования на предприятии нашего основного заказчика – ОАО ДГК, не позволило Обществу набрать производственную программу в полном объеме, несмотря на самое активное участие в конкурсных торгах.

Даже наличие в Обществе команды высококвалифицированных специалистов в сочетании с применением эффективных технологий управления и производства не позволило выполнить поставленные на 2014 год задачи:



Герасимов Алексей Николаевич
Генеральный директор
ОАО «Нерюнгриэнергоремонт»

Обществом выполнено работ на общую сумму 361617,5 тысяч рублей, при этом невыполнение составило 12 524,1 тысяч рублей. (-3,3%). При этом неизменно сохраняется высокое качество работ и тенденция повышения производительности труда. Срыв выполнения производственной программы Общества, в значительной мере, обусловлен условиями ценообразования на Нерюнгринской ГРЭС, а так же значительными изменениями объемов, передаваемых на субподряд генподрядчиками, при выступлении Общества в качестве субподрядчика.

Значительная стесненность в оборотных средствах так же является отрицательным фактором, так как для сохранения конкурентоспособности в торгах Общество вынуждено отказываться от условия выплаты аванса на приобретение МТР, что при значительной стоимости материально-технических ресурсов ведет к напряженности при согласовании условий поставки. В череде текущих задач для Общества остается одной из основных - задача модернизации и обновления оборудования, механизмов и транспортных средств, как способ сохранения конкурентоспособности на рынке, однако отсутствие средств на инвестиционную программу пока не позволяет выполнить эту задачу.

Повышению конкурентоспособности Общества может способствовать постоянное повышение квалификации, как рабочего персонала, так и инженерно-технических работников.

Объемы работ на 2015 год для Общества обеспечены, в основном, за счет объемов работ для ОАО «ДГК» на Нерюнгринской ГРЭС и работ на объектах ОАО АК «Якутскэнерго».



На 2015 год производственная программа Общества реально подкреплена объемами на 42%. И хотя существует предварительная договоренность о работах на объектах Нерюнгринской ГРЭС и АК «Якутскэнерго», все эти объемы станут реальными только после проведения торгов, и, при существующем уровне конкуренции, совсем не факт, что в результате, достанутся они Обществу.



В 2015 году, так же как и в 2014 остается ряд проблем, прямо влияющих на результаты работы Общества, таких как:



- ценовая политика основного Заказчика по отношению к Обществу;
- стагнация в объемах ремонтов и инвестиций в энергетике;
- отсутствие долгосрочной взаимовыгодной политики сотрудничества ОАО ДГК и ОАО НЭР;
- отсутствие стратегии развития собственного сервисного бизнеса в системе РАО ЭС Востока.



Уверен, что активная поддержка акционеров, поможет в решении стратегических задач Общества. Главными задачами на 2015 год являются: получение прибыли от основной деятельности, увеличение надежности функционирования энергосистемы Дальнего Востока, предоставление заказчикам качественного комплекса услуг по ремонту и строительству энергообъектов, развитие производственных мощностей Общества, формирование коллектива квалифицированных работников, динамичный рост и укрепление финансовой устойчивости бизнеса предприятия..



РАЗДЕЛ 2

ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОБЩЕСТВЕ И ЕГО ПОЛОЖЕНИЕ В ОТРАСЛИ

2.1 КРАТКАЯ ИСТОРИЯ ОБЩЕСТВА

ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» создано путем выделения непрофильного бизнеса (ремонтов) из состава ОАО «Якутскэнерго»

Общество зарегистрировано 18 июня 2004 г. со 100% капиталом АК «Якутскэнерго».

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

28.03.2006 года пакет акций ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» был передан в качестве вклада в уставный капитал ОАО «Южное Якутскэнерго», которое являлось единственным акционером ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» до 01.07.2007 года. Доля ОАО «Южное Якутскэнерго» в уставном капитале ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» составляла 100%.

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

С 14.02.2011 года по 05 октября 2014 года 100% акций ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» находилось в доверительном управлении ОАО «Дальтехэнерго».

30 сентября 2014 года Советом директоров ОАО «ДЭК» принято решение об одобрении заключения между ОАО «ДЭК» и ОАО «ДТЭ» соглашений о расторжении договора доверительного управления акциями ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» с 06 октября 2014 г. Протокол Совета директоров ОАО «ДЭК» от 30.09.2014 г.

Советом директоров от 25.04.2014 Протокол № 65 утверждена организационная структура предприятия ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» - цеховая, с разделением по видам деятельности. В структуре предприятия 6 цехов:

- цех специализированного ремонта и монтажа тепломеханического оборудования;
- цех специализированного ремонта и монтажа электротехнического оборудования;
- цех внешних работ (теплосети);
- ремонтно-механический цех;
- Нерюнгринский монтажно-строительный цех

а также участки:

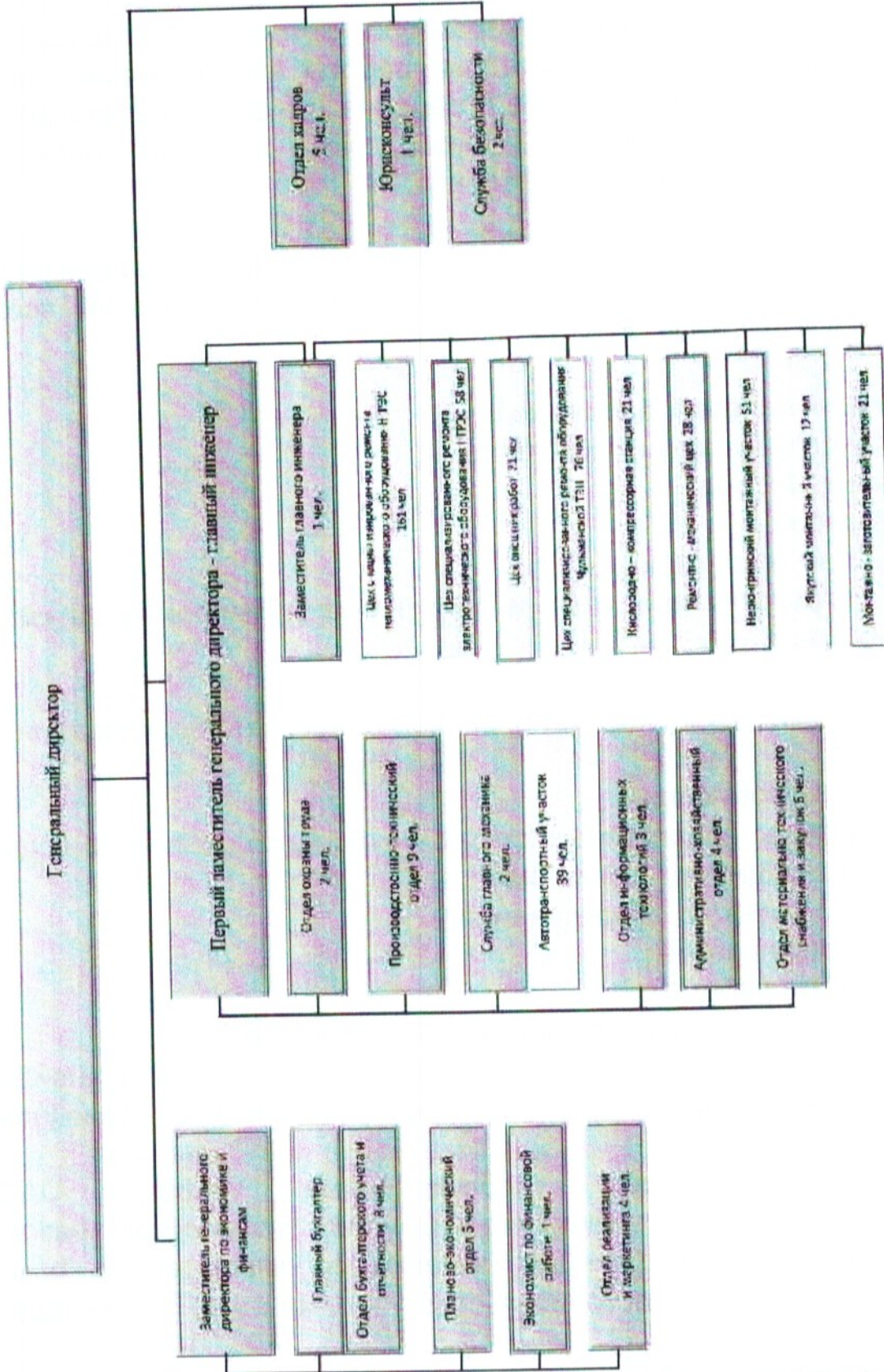
- автотранспортный;
- кислородно-компрессорная станция;

В составе предприятия имеется проектная группа.

2.2 ОРГАНИЗАЦИОННАЯ СТРУКТУРА ОБЩЕСТВА, УТВЕРЖДЕННАЯ СОВЕТОМ ДИРЕКТОРОВ ОАО «НЕРЮНГРИЭНЕРГОРЕМОНТ» ОТ 25.04.2014 Г. №65

УТВЕРЖДЕНА
Советом директоров ОАО «НЭР»
Протокол заседания Совета директоров от 25.04.2014 г. № 65

Организационная структура ОАО «Нерюнгриэнергоремонт»



Общая численность 595 шт. единиц

2.3 ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОСНОВНЫХ ВИДАХ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Виды производственной деятельности Общества

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

Кроме работ в своем основном регионе ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» выполняет широчайший спектр работ по заказам предприятий всего Дальнего Востока и других регионов России.

В перечень выполняемых работ входят:

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

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

2.4 ОБЗОР ОСНОВНЫХ СОБЫТИЙ, ПОВЛИЯВШИХ НА РАЗВИТИЕ ОБЩЕСТВА.

Основным событием, повлиявшим на развитие Общества, явился перенос сроков разворота работ по строительству энергообъектов на Дальнем Востоке.

Из-за задержки госэкспертизы (только в октябре 2013 года ФАУ «Главгосэкспертиза» выдало положительное заключение по технической части проекта, в феврале 2014 г. - по итогам проверки сметной стоимости объекта «Строительство Якутской ГРЭС-2») сроки освоения средств для строительства Якутской ГРЭС-2 были сдвинуты.

Другими основными событиями для Общества являются успешные завершения работ на объектах строительства и ремонта оборудования.

В 2014 году выполнялись работы на следующих объектах:

Таблица № 1

Наименование работ	Место	Заказчик
Монтаж СОУ Эльга Якутугля	г. Нерюнгри	ЗАО МШСС
Монтаж здания ИБК №2 "Нерюнгриуголь"	г. Нерюнгри	ОАО Колмар
ПС 110 кВ ГПП-1 рудник им. Матросова	Магаданская обл.	Рудник им. Матросова
Реконструкция ПС 110 кВ Центральная, Набережная и Хатынг-Юрях	г. Якутск	ОАО Якутскэнерго
Монтаж трансформаторов на ПС НПС-11	НПС-11	ОАО ГЭМ
Ремонт и реконструкция тепловых сетей г. Нерюнгри и поселков	г. Нерюнгри	ОАО ДГК, ООО НТН
Ремонт и реконструкция оборудования Нерюнгринской ГРЭС, Чульманской ТЭЦ и НГВК	г. Нерюнгри	ОАО ДГК
Реконструкция ПС 110 кВ ЗИФ Алданзолото	Алданский район	ЗАО Алданзолото
Монтаж трубопроводов пожаротушения	г. Свободный космодром	ОАО ГЭМ-САХА
Монтаж АИИС КУЭ	Г. Алдан	ОАО ДРСК

2.5. КОНКУРЕНТНОЕ ОКРУЖЕНИЕ

ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» работает на рынке ремонта энергетического оборудования, теплоэнергомонтажных и электромонтажных услуг. В 2014 году рынок характеризуется отсутствием прироста с тенденцией к стагнации и уменьшения финансирования. Крупные промышленные предприятия Республики ощущают влияние общесистемного кризиса, увеличение инвестиций в обновление основных фондов не отмечается. Особенно это относится к предприятиям энергетики, ЖКХ и бюджетным организациям. Некоторое оживление наблюдается на рынке электросетевого строительства, но при этом ужесточаются условия ценообразования на электросетевых объектах.

Несмотря на нестабильность объемов работ, рынок в Республике Саха можно охарактеризовать как рынок с высоким уровнем конкуренции. Этот уровень создается за счет внешних компаний, которые базируются, в основном, за пределами Республики.

Наибольшей конкурентной силой в регионах обладают предприятия средних размеров, обеспеченные гарантированными объемами работ за счет давно сложившихся связей, прямой заинтересованности Заказчиков и высокого качества работ. Кроме того, в 2014 году значительное давление на рынок оказывали предприятия других регионов Дальнего Востока. Активнее выходят на торги по традиционно нашим объемам (таким как теплоизоляция, монтаж трубопроводов) частные малые предприятия, предлагающие более низкие цены.

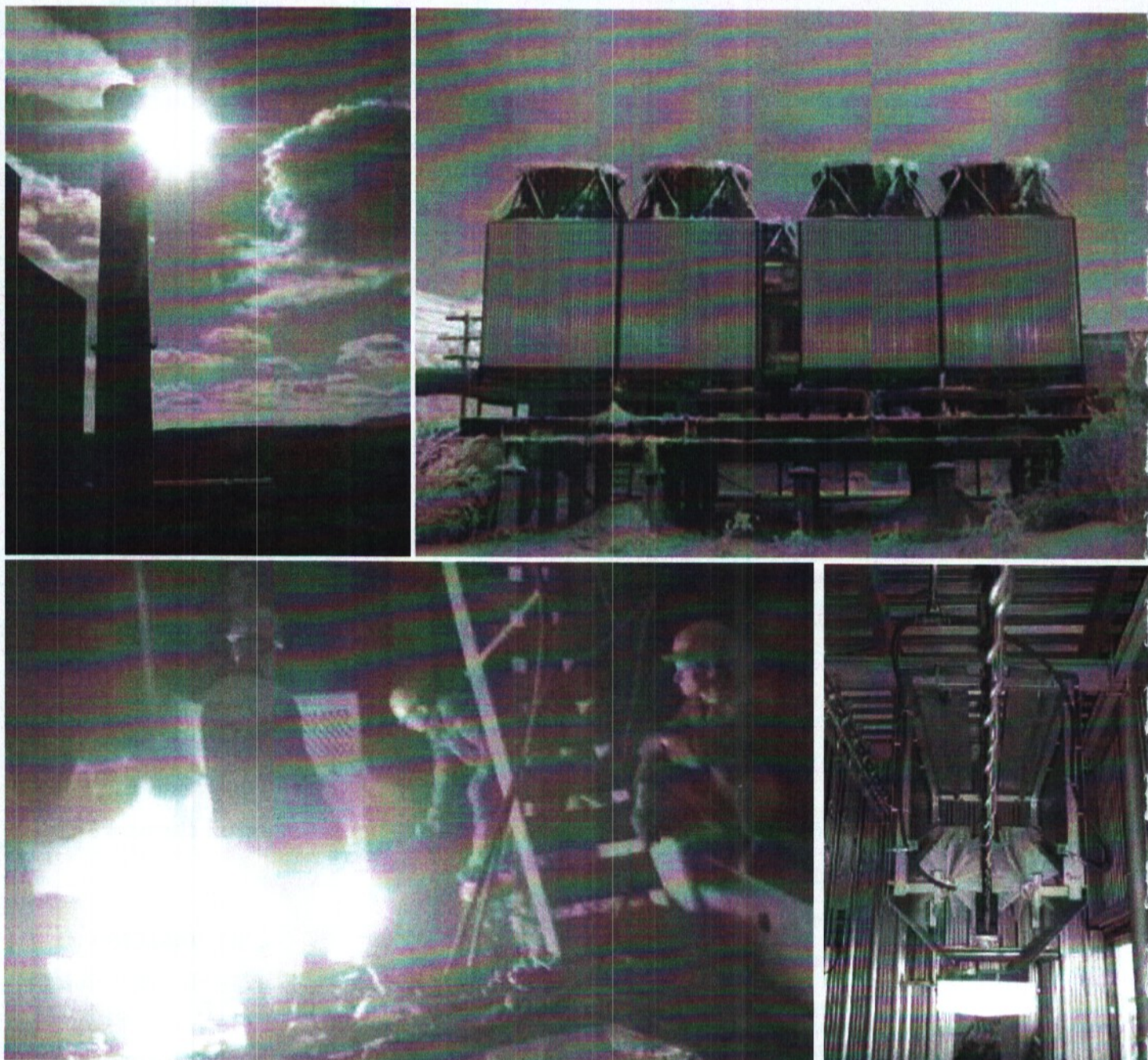


Таблица № 2

Наименование работ	Компании-конкуренты	Базирование	Факт работ
Ремонт тепломеханического оборудования	Хабаровские энергоремонтные компании	г. Хабаровск	Выполнение отдельных видов работ, в т.ч. для НГРЭС
	ООО ФСК «Энергосоюз»	г. Благовещенск	Выполнение отдельных видов работ
	ОАО «ЯЭРК»	г. Якутск	Выполнение отдельных видов работ
Ремонт и перекладка тепловых и водяных сетей, наладка режимов	ООО «Энергостройзащита»	г. Хабаровск	Выполнение отдельных видов работ
	ООО «ЭТГ»	п. Сер. Бор	Выполнение отдельных видов работ
	ООО «СК «Энерготехсервис»	г. Нерюнгри	Выполнение отдельных видов работ
Изготовление МК, металлических изделий и деталей	НСМУ Дальстальконструкция	г. Нерюнгри	Изготовление МК, Металлообработка
	Мехмастерские горводоканала	г. Нерюнгри	
Электромонтажные работы, монтаж ОПС	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 ПС
	ООО ФСК «Энергосоюз»	г. Благовещенск	Строительство и ремонт подстанций
	ООО «ЭТК «Энерготранс»	г. Хабаровск	
	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, ОАО «Нерюнгриэнергоремонт», помимо производственных мощностей и квалифицированного персонала, необходимо обладать достаточными финансовыми ресурсами на постоянное обновление основных фондов, развитие производства и обучение кадров. Если ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» не сможет решить эти задачи, возможна потеря части существующих объемов работ.



2.6 КРАТКИЙ ОБЗОР ОСНОВНЫХ РЫНКОВ, НА КОТОРЫХ ОБЩЕСТВО ОСУЩЕСТВЛЯЕТ СВОЮ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Основными Заказчиком работ ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» является ОАО «Дальневосточная генерирующая компания» филиал Нерюнгринская ГРЭС (включая Чульманскую ТЭЦ). Кроме того, потребность в работах данного вида имеют предприятия ЖКХ, учреждения здравоохранения, образования, соцкультбыта, угледобывающие и углеперерабатывающие предприятия, золотодобывающие предприятия, предприятия малого и среднего бизнеса. Общая емкость данного рынка составляет более 300 млн. руб. в год.

Анализ внутреннего рынка Республики Саха.

Спрос на услуги ремонтно-монтажных предприятий в последние годы не увеличился, так как средства, выделяемые Заказчиками на ремонты оборудования, остаются практически неизменными, а то и падают, что при условии роста стоимости материалов и работ ведет к фактическому снижению физических объемов ремонтов. Торможение внедрения Мега-проектов в регионе, связанное с системным кризисом, также снижает спрос на монтажные и строительные работы. В этих условиях усиливается конкуренция за право выполнения работ. Но ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» планирует увеличить свою долю на рынке, выполняя работы по строительству Якутской ГРЭС-2.

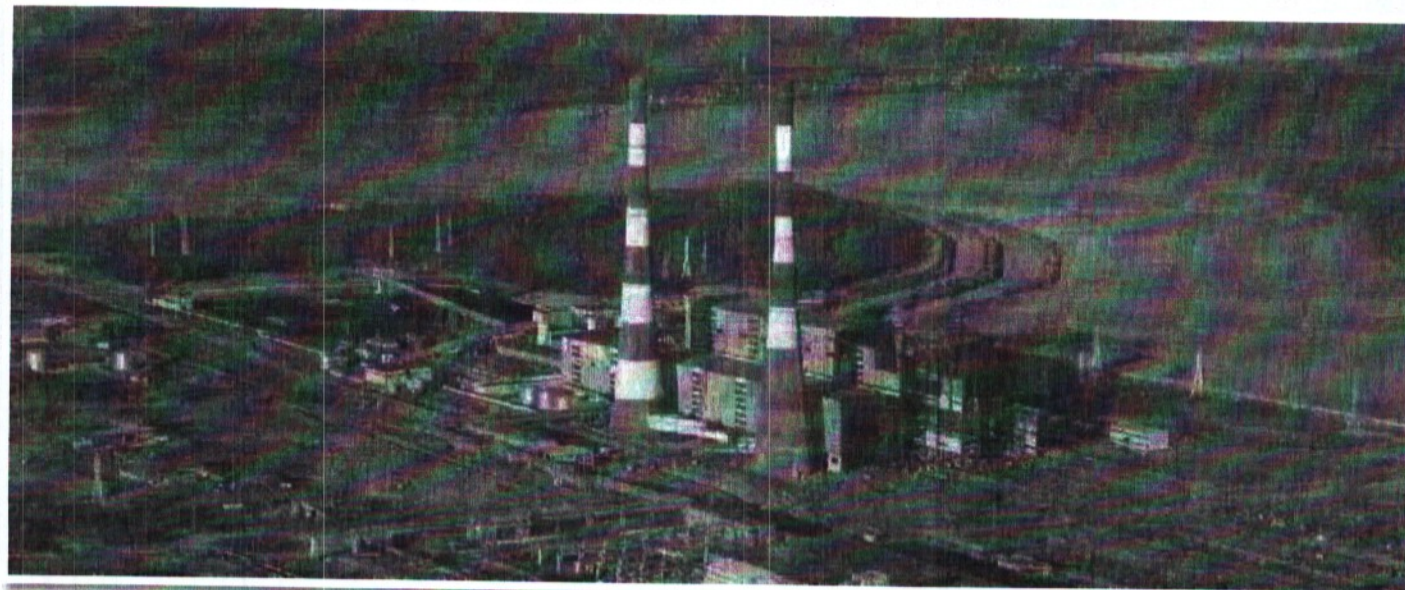


2.7 ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОСНОВНЫХ КЛИЕНТАХ И ПРИНЦИПЫ РАБОТЫ С НИМИ

Таблица № 3

№ п/п	Название клиента	объекты	Предполагаемый объем работ в 2015 г. , млн. руб.	Расстояние, км
1.	ОАО «ДГК»	Нерюнгринская ГРЭС, Чульманская ТЭЦ, НГВК, Магистральные теплосети	222	До 20
2.	ОАО «Якутскэнерго»	Котельные, электроподстанции, тепловые сети г. Якутск, ЯТЭЦ, ЯГРЭС--2	54	800
3.	ОАО «Колмар»	Строительство обогатительной фабрики (ГОК Инаглинский), изготовление запчастей	50	До 20
4.	ОАО «Нерюнгритеплоналадка»	Объекты тепловых сетей г. Нерюнгри	10	До 20

ОАО «ДГК» филиал Нерюнгринская ГРЭС является основным заказчиком, на которого приходится около 60% выполняемых объёмов работ.



2.8 УПРАВЛЕНИЕ РИСКАМИ

Деятельность ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» связана с рядом рисков, которые при определенных обстоятельствах могут оказать негативное влияние на достижение стратегических целей.

Отраслевые риски

Риск снижения запланированных объемов работ

Отраслевые риски, связанные с уменьшением объемов работ по ремонту и реконструкции оборудования, а также новому строительству в энергетике присутствуют в деятельности Общества.

Данный вид риска можно полностью минимизировать только при получении достоверной и своевременной информации о планах потенциальных заказчиков, а также переориентацией предпочтений Заказчиков с цены на качество и гарантированность выполнения работ. Пока основным критерием на торгах является стоимость выполненных работ, Обществу не приходится рассчитывать на увеличение объемов. В настоящее время для снижения значимости данного риска ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» активно работает на площадках электронных торгов b2b и «Пикон», проводя поиск дополнительных объемов, и участвует в торгах на профильные работы. Активно проводится поиск потенциальных заказчиков на месте дислокации, предлагаются различные варианты выполнения работ, увеличивающие загрузку собственных цехов. Дополнительно данный риск Общество старается минимизировать участием персонала предприятия в работе комиссий по дефектации оборудования.

Увеличивает данный вид риска перенос все более значительных 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. Кроме того, цена у малого бизнеса снижается отсутствием необходимости наличия и поддержания многих видов разрешений, сертификатов и Свидетельств, таких как ИСО-9000, ЭНСЕРТИКО, Свидетельства НАКС по аттестации сварочных технологий. К снижению данного вида риска может привести увеличение Холдингом доли гарантированного объема работ для ВЗО, причем с взаимно приемлемыми условиями ценообразования для Заказчика и Подрядчика.

Риски, связанные с возможным изменением цен на сырье, материалы, услуги, используемые Обществом в своей деятельности, снизить трудно. В условиях работы Общества риски, по возможности, минимизируются внесением договорных условий, предусматривающих корректировку смет с учетом текущих цен.

Риски, связанные с несвоевременной поставкой давальческих материалов, Общество минимизирует участием персонала предприятия в процессе предварительного распределения поставок между заказчиком и подрядчиком и увеличением доли собственных поставок.

Региональные риски

Основную деятельность ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» осуществляет на территории Республики Саха (Якутия).

Данный регион находится в зоне, связанной с повышенной опасностью стихийных бедствий, повышенной сейсмической активностью.

К рискам, связанным с географическими особенностями региона, можно отнести следующие: опасность получения убытков в связи с проявлениями сейсмической активности, а также по причине других неблагоприятных погодных условий (сильных снегопадов и морозов).

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.

Однако, не может быть гарантий того, что не потребуются дополнительные затраты на преодоление технических трудностей, связанных с климатом, что может оказать негативное влияние на доходы, финансовое состояние, результаты деятельности и перспективы работы Общества. В пределах обозримой перспективы данные риски оцениваются как незначительные.

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.

Финансовые риски

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. Потенциальные кредитные риски у Общества отсутствуют, поскольку Общество не выдает займы и кредиты. Но риску финансовых потерь подвержены операции по другим договорам с контрагентами Общества.

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

Риск ликвидности

В настоящее время к существенным рискам для Общества относятся риски ликвидности, в том числе:

- Риск «Дефицит средств, получаемых из внешних источников, на пополнение оборотных средств».

- Риск «Рост дебиторской задолженности за выполненные работы».

- Риски краткосрочной ликвидности.

С целью управления рисками данной группы ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» активно проводит мероприятия по повышению эффективности управления дебиторской задолженностью за выполненные работы (оказанные услуги), направленные на повышение ее собираемости.

Правовые риски

Правовые риски для Общества в настоящее время, прежде всего, связаны с «Неблагоприятными изменениями/нарушениями законодательства».

В качестве мероприятий по управлению данным риском осуществляется постоянный мониторинг изменений законодательства, своевременное приведение внутренних документов предприятий Общества в соответствие действующему законодательству.

Экологические риски

В настоящее время в Обществе отсутствуют экологические риски.

Операционные/производственные риски

Таблица № 4

	Основные факторы риска	Пути их минимизации
1.	Согласно технической политике «РАО ЭС Востока», замена оборудования на базовом предприятии на необслуживаемое и малообслуживаемое ведется в очень незначительных объемах. Физические объемы реальных ремонтов на Нерюнгринской НГРЭС снижаются ежегодно, так как денежные средства на ремонт выделяются в течение ряда лет на одном уровне (около 220 млн. руб.)	Привести физический объем ремонтов в соответствие с нормативным, с соответствующим увеличением финансирования.
2	Несоответствие условий ценообразования на базовом предприятии (пониженные коэффициенты к прибыли и накладным, заниженный коэффициент к Базовым ценам в 2,5 раза по сравнению с расчетным для фактических условий и рекомендуемым ЦОТ-энерго)	Привести в соответствие условия ценообразования
3	Критерии проводимых торгов только по стоимости	Учитывать при проведении торгов дополнительные критерии: квалификацию персонала, наличие аттестованных технологий, наличие необходимых ресурсов подрядчика.
4	Неравномерность загрузки персонала по году	Перераспределение финансирования Заказчика в течении года для возможности оплаты Подрядчику подготовительных работ до начала самих ремонтов или реконструкций.
5	Составление производственной программы до утверждения ГКПЗ заказчиков, отсутствие гарантированных объемов	Переход к заключению долгосрочных договоров не только на ТО и ТР, но и на капитальные ремонты и реконструкции по базовым предприятиям.
6	Несоответствие объема технического обслуживания (ТО) нормативу (сейчас за счет ТО проводится устранение дефектов)	Выполнять объемы ТО оборудования в полном объеме, что снизит количество дефектов и аварийных ремонтов
7	Выполнение части ремонтных работ за счет средств капвложений с различными условиями финансирования, задержка оплаты до 3-х месяцев	Ввести единые условия оплаты в течение 30 дней с момента предоставления первичных документов.
8	Замена более 50% предусмотренных договором и сметой работ по результатам дефектации оборудования после его вывода в ремонт или на реконструкцию	Принятие выполнения по фактически выполненным работам в пределах договорной суммы.
9	Задержка давальческих материалов к началу ремонта или реконструкции	Передача поставки Подрядчику с авансированием стоимости материалов.
10	Отток квалифицированных кадров	Система наставничества и материальное стимулирование привлечения молодых кадров.

РАЗДЕЛ 3

ЦЕННЫЕ БУМАГИ И УСТАВНЫЙ КАПИТАЛ

3.1. УСТАВНЫЙ КАПИТАЛ

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

Обществом размещены обыкновенные именные акции одинаковой номинальной стоимостью 1 (один) рубль каждая в количестве 10 055 100 (десять миллионов пятьдесят пять тысяч сто) на общую сумму по номинальной стоимости 10 055 100 (десять миллионов пятьдесят пять тысяч сто) рублей.

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

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

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

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

С 14.02.2011 года по 05 октября 2014 года 100% акций ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» находилось в доверительном управлении ОАО «Дальтехэнерго».

30 сентября 2014 года Советом директоров ОАО «ДЭК» принято решение об одобрении заключения между ОАО «ДЭК» и ОАО «ДТЭ» соглашений о расторжении договора доверительного управления акциями ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» с 06 октября 2014 г. Протокол Совета директоров ОАО «ДЭК» от 30.09.2014 г.

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

3.2. ОБРАЩЕНИЕ АКЦИЙ НА РЫНКЕ

Акции ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» на рынке не обращаются.

3.3. СОСТОЯНИЕ ЧИСТЫХ АКТИВОВ

Таблица № 5

	Наименование показателя	На 31.12.2012	На 31.12.2013	На 31.12.2014
I	АКТИВЫ			
1.	Нематериальные активы	-	-	-
2.	Результаты исследований и разработок	-	-	-
3.	Основные средства	17 500	12 413	7 886
4.	Доходные вложения в материальные ценности			
5.	Финансовые вложения			
6.	Отложенные налоговые активы	5 907	1 736	18 253
7.	Прочие внеоборотные активы	1 114	593	73
8.	Запасы	27 463	13 564	28 046
9.	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям			
10.	Дебиторская задолженность	81 239	41 500	28 364
11.	Денежные средства	5 051	1 321	320
12.	Прочие оборотные активы	1 475	261	78
13.	Итого активы, принимаемые к расчету (сумма данных пунктов 1 -12)	139 749	85 388	83 020
II	ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
13.	Долгосрочные заёмные средства	-	25 000	25 000
14.	Отложенные налоговые обязательства	92	23	1 231
15.	Резервы под условные обязательства			

Таблица № 5 продолжение

	Наименование показателя	На 31.12.2012	На 31.12.2013	На 31.12.2014
16.	Прочие долгосрочные обязательства			
17.	Краткосрочные заёмные средства	25 715		
18.	Кредиторская задолженность	87 930	82 924	93 194
19.	Оценочные обязательства	15 114	12 954	7 846
20.	Прочие обязательства	-	-	-
21.	Итого сумма обязательства, принимаемые к расчету (сумма данных пунктов 13 -20)	128 759	120 901	127 271
22.	Стоимость чистых активов акционерного общества (итого активы, принимаемые к расчету (стр.13) минус итога обязательства, принимаемые к расчету (стр.21))	10 898	-35 513	-44 251
23	Отношение чистых активов к стоимости уставного капитала	1,08	-3,53	-4,4

Величина чистых активов по состоянию на 31 декабря 2014г. имеет отрицательное значение. По отношению к 2013 г. чистые активы снизилась на 24,6% , что связано с получением в 2014г отрицательного финансового результата (– 8 738 тыс. руб.).

На 2015 год, разработан антикризисный Бизнес-план, утвержденный Советом директоров от 30.04.2015 года Протокол №77, основным направлением которого стало изменение структуры продаж работ и услуг, а также существенное сокращение издержек за счет сокращения накладных расходов.

Перспективы: безубыточная работа в 2015г, прибыль в 2016 и 2017 и выход на положительное значение величины собственного капитала к 2017 году.

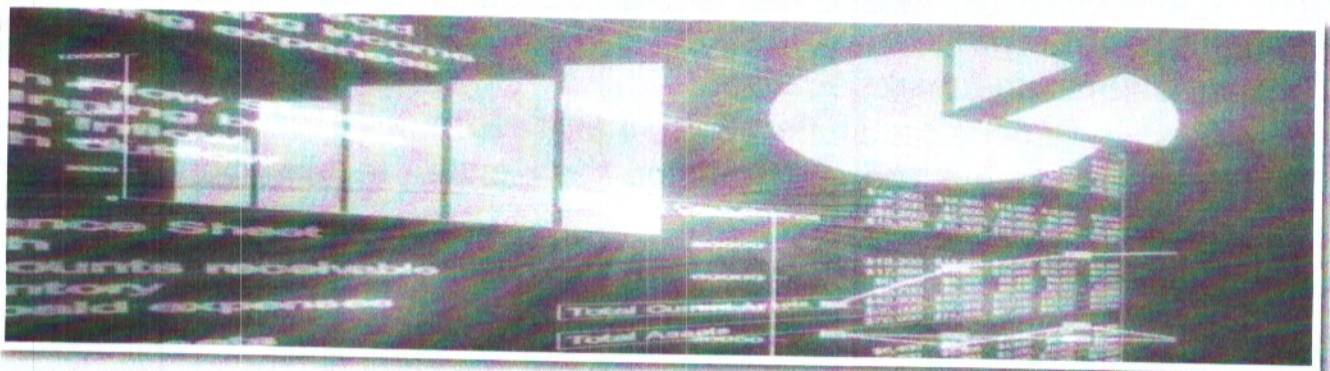
РАЗДЕЛ 4

СТРУКТУРА ОРГАНОВ УПРАВЛЕНИЕ И ПРИНЦИПЫ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

4.1. СВЕДЕНИЯ О СОБЛЮДЕНИИ ОБЩЕСТВОМ ПРИНЦИПОВ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

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

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



4.2. ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОРГАНАХ УПРАВЛЕНИЯ И КОНТРОЛЯ

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

- Общее собрание акционеров
- Совет директоров
- Генеральный директор (единоличный исполнительный орган).

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

Общее собрание акционеров

Высшим органом управления ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» является Общее собрание акционеров (п. 10.1 Устава Общества). Его функцию выполняет Совет директоров ОАО «ДЭК» (п.40 ст. 15 Устава ОАО «ДЭК»).

Совет директоров

Подготовка и проведение заседаний Совета директоров Общества регламентируется «Положением о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров ОАО «Нерюнгриэнергоремонт»» (Протокол № 97 от 17 августа 2012г.). Совет директоров ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» осуществляет общее руководство деятельностью Общества, за исключением решения вопросов, отнесенных Федеральным законом "Об акционерных обществах" и Уставом Общества к компетенции Общего собрания акционеров.

Главными целями и задачами деятельности Совета директоров Общества являются:

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

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

- создание эффективных внутренних контрольных механизмов;
- регулярна 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 акционера (ОАО «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 ОАО «Нерюнгриэнергоремонт»» (Протокол № 97 от 17 августа 2012г.)

Единоличный исполнительный орган – Генеральный директор.

Оперативное управление Обществом обеспечивает Генеральный директор, который является ключевым звеном корпоративного управления Общества. Генеральный директор подотчётен Общему собранию акционеров, Совету директоров и работает в Обществе на условиях, установленных трудовым договором.

Ревизионная комиссия.

Контроль за финансово-хозяйственной деятельностью Общества осуществляет Ревизионная комиссия, избираемая общим собранием акционеров и действующая в соответствии с Уставом и Положением о ревизионной комиссии ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» (Протокол заседания Совета директоров ОАО «ДТЭ» № 118 от 28 июня 2013 года)

Ревизионной комиссии предоставлены в Обществе все условия для беспрепятственного осуществления ее полномочий. Условия вознаграждения изложены в Положении о выплате членам Ревизионной комиссии вознаграждений и компенсаций, утвержденных общим собранием акционеров ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» (Протокол № 118 от 28 июня 2013 года).

4.3 СОСТАВ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ОАО «НЕРЮНГРИЭНЕРГОРЕМОНТ»

В 2014 году в составе Совета директоров Общества происходили следующие изменения:

- с 28.06.2013 года по 30.06.2014 года действовал следующий состав Совета директоров Общества:

Таблица № 6

№	Ф.И.О.	Должность на момент избрания	Позиция в Совете директоров
1.	Фефилов Константин Геннадьевич	Советник Генерального директора ОАО «Дальтехэнерго» (и.о. Зам. Генерального директора по экономике и финансам ОАО «Дальтехэнерго»)	Председатель
2.	Колдомасов Павел Викторович	Заместитель Генерального директора по стратегии и развитию ОАО «Дальтехэнерго»	Член Совета директоров
3.	Кузнецова Наталья Павловна	Начальник отдела ремонтов департамента ремонтов «РАО Энергетические системы Востока»	Член Совета директоров
4.	Жарников Николай Николаевич	Заместитель Генерального директора – Технический директор ОАО «Дальтехэнерго»	Член Совета директоров
5.	Бай Алексей Евгеньевич	Директор по юридическим вопросам и корпоративным активам ООО «Сибирская генерирующая компания»	Член Совета директоров

- с 30.06.2014 года по 30.09.2014 года действовал следующий состав Совета директоров Общества:

Таблица № 7

№	Ф.И.О.	Должность на момент избрания	Позиция в Совете директоров
1.	Титов Олег Валерьевич	Генеральный директор ОАО «Дальтехэнерго»	Председатель
2.	Син Лун Хин Ирина Станиславовна	Начальник отдела корпоративного управления по ДЗО и собственности ОАО «Дальтехэнерго»	Член Совета директоров
3.	Кузнецова Наталья Павловна	Начальник отдела ремонтов департамента ремонтов «РАО Энергетические системы Востока»	Член Совета директоров
4.	Жадовец Евгений Михайлович	Советник Генерального директора ОАО «РАО Энергетические системы Востока»	Член Совета директоров
5.	Курышева Еена Анатольевна	Заместитель генерального директора по управлению ДЗО ОАО «Дальтехэнерго»	Член Совета директоров

- с 30.09.2014 года по настоящее время действует следующий состав Совета директоров:

Таблица № 8

№	Ф.И.О.	Должность на момент избрания	Позиция в Совете директоров
1.	Тихомиров Сергей Васильевич	Технический директор ОАО «РАО Энергетические системы Востока»	Председатель
2.	Журавлев Сергей Викторович	Заместитель начальника департамента эксплуатации ОАО «РАО Энергетические системы Востока»	Член Совета директоров
3.	Кузнецова Наталья Павловна	Начальник отдела ремонтов департамента ремонтов «РАО Энергетические системы Востока»	Член Совета директоров
4.	Шарыкин Виктор Владимирович	Начальник отдела бизнес-планирования и отчетности департамента экономики «РАО Энергетические системы Востока»	Член Совета директоров
5.	Сухая Галина Ивановна	Начальник отдела корпоративного управления и контроля департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами ОАО «РАО Энергетические системы Востока»	Член Совета директоров

В 2014 году вознаграждений членам Совета директоров выплачено не было. Решением Совета директоров «ДЭК» (Протокол №227 от 14.11.2014 года) было принято решение не выплачивать членам Совета директоров ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» вознаграждения, установленные Положением «О выплате членам Совета директоров ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» вознаграждений и компенсаций», утвержденного годовым Общим собранием акционеров Общества 28.06.2013 (протокол №118), до принятия Общим собранием акционеров ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» иного решения.

Дочерних и зависимых обществ у ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» нет.

4.4 СОСТАВ РЕВИЗИОННОЙ КОМИССИИ ОБЩЕСТВА

В 2014 году в составе Ревизионной комиссии Общества происходили следующие изменения:

- с 28.06.2013 года по 30.06.2014 года действовал следующий состав Ревизионной комиссии:

Таблица № 9

Ф.И.О.	Место работы и должность	Дополнительная информация
Маслов Василий Геннадьевич	Руководитель службы внутреннего аудита ОАО «ДЭК»	Акциями Общества не владеет, иски не предъявлялись
Игнатов Дмитрий Владимирович	Заместитель начальника службы внутреннего аудита ОАО «ДТЭ»	Акциями Общества не владеет, иски не предъявлялись
Чертан Александр Владимирович	Руководитель регионального управления службы внутреннего аудита Кузбасского филиала ООО «Сибирская генерирующая компания»	Акциями Общества не владеет, иски не предъявлялись
Фридман Андрей Владимирович	Начальник отдела внутреннего аудита департамента внутреннего аудита ОАО «РАО «Энергетические Системы Востока»	Акциями Общества не владеет, иски не предъявлялись

- с 30.06.2014 года по 30.09.2014 года действовал следующий состав Ревизионной комиссии:

Таблица № 10

Ф.И.О.	Место работы и должность	Дополнительная информация
Молякко Анатолий Гаврилович	Начальник службы внутреннего аудита ОАО «ДТЭ»	Акциями Общества не владеет, иски не предъявлялись
Маслов Василий Геннадьевич	Руководитель службы внутреннего аудита ОАО «ДЭК»	Акциями Общества не владеет, иски не предъявлялись
Кошелева Антонина Викторовна	Начальник отдела управленческого и финансового аудита ОАО «ДЭК»	Акциями Общества не владеет, иски не предъявлялись
Фридман Андрей Владимирович	Начальник отдела внутреннего аудита департамента внутреннего аудита ОАО «РАО «Энергетические Системы Востока»	Акциями Общества не владеет, иски не предъявлялись

- с 30.09.2014 года по настоящее время действует следующий состав Ревизионной комиссии:

Таблица № 11

Ф.И.О.	Место работы и должность	Дополнительная информация
Павленко Татьяна Ивановна	Руководитель службы внутреннего аудита ОАО «ДЭК»	Акциями Общества не владеет, иски не предъявлялись
Кошелева Антонина Викторовна	Руководитель сектора управленческого и финансового аудита службы внутреннего аудита ОАО «ДЭК»	Акциями Общества не владеет, иски не предъявлялись
Колокольникова Мария Николаевна	Ведущий специалист сектора управленческого и финансового аудита службы внутреннего аудита ОАО «ДЭК»	Акциями Общества не владеет, иски не предъявлялись
Грибанова Анна Владимировна	Главный специалист сектора аудита энергосбытовой деятельности службы внутреннего аудита ОАО «ДЭК»	Акциями Общества не владеет, иски не предъявлялись

4.5 ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ДИРЕКТОР

С момента создания предприятия по 19 ноября 2014г. Генеральным директором ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» являлся Деревяшкин Михаил Павлович.

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

Образование высшее профессиональное - в 1980 году окончил Томский политехнический институт по специальности «Электрические станции», квалификация инженер – электрик. Дополнительное высшее образование получил в 2007 году в Академии народного хозяйства при Правительстве РФ по квалификации «Мастер делового администрирования».

Трудовую деятельность начинал на Зейском монтажном участке треста «Гидроэлектромонтаж» в 1980 году на строительстве объектов Нерюнградской ГРЭС в качестве помощника мастера, прошел путь до генерального директора ОАО «Нерюнгриэнергоремонт». Участвовал в пуске Вилюйской ГЭС, Нерюнградской ГРЭС, Якутской ГРЭС, в строительстве подстанций на территории Амурской области и Якутии. С 1994 по 1996 годы работал старшим прорабом Якутского МУ АООТ «Гидроэлектромонтаж». С 1996 по 1998 годы занимал должность главного инженера Якутского МУ АООТ «Гидроэлектромонтаж». С 1998 по 2002 годы работал генеральным директором ЗАО «Гидроэлектромонтаж-Восток». С 2002 по 2004-й годы являлся Генеральным директором ОАО «Гидроэлектромонтаж - Саха».

На основании решения Совета директоров ОАО АК «Якутскэнерго» от 14 мая 2004г. и в соответствии с решением Правления ОАО АК «Якутскэнерго» от 04 июня 2004г. № 12, назначен на должность Генерального директора ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» приказом ОАО АК «Якутскэнерго» № 303 от 04 июня 2004г. Трудовой договор № 104 от 01 июля 2004г., заключенный между акционерной компанией «Якутскэнерго» и Деревяшкиным М.П., решением Совета директоров ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» № 71 от 17 ноября 2014г., расторгнут. Полномочия Генерального директора ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» Деревяшкина Михаила Павловича досрочно прекращены 19 ноября 2014г. по основанию, предусмотренному п.2 ст.278 Трудового кодекса Российской Федерации.

Акциями Общества не владел, иски не предъявлялись.

С 2008 года по 2012 год являлся народным депутатом Государственного собрания (Ил Тумэн) Республики Саха (Якутия).

Присвоены Почетные звания «Почетный энергетик», «Заслуженный энергетик Республики Саха (Якутия)», «Почетный работник топливно-энергетического комплекса». Награжден Почетной грамотой Государственного Собрания (Ил Тумэн) РС (Я), знаком отличия "Гражданская доблесть" РС (Я).

17 ноября 2014 года Советом директоров ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» (Протокол №71 от 17.11.2014г.) на должность Генерального директора Общества был избран Герасимов Алексей Николаевич.

20 ноября 2014 года Приказом Общества №297-лс Герасимов Алексей Николаевич принят на должность Генерального директора ОАО «Нерюнгриэнергоремонт».

Родился 07 июня 1955 года в городе Магнитогорске Челябинской области. 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».

Трудовую деятельность начал в 1978 году в энергоремонтном предприятии «Донбассэнерго» в качестве фрезеровщика четвертого разряда, прошел путь до генерального директора ОАО «Нерюнгриэнергоремонт».

С 1979 по 1984 годы работал фрезеровщиком, слесарем по ремонту оборудования котельных и пылеприготовительных цехов, мастером по ремонту оборудования котлотурбинного цеха Ворошиловградской ГРЭС.

С 1984 по 2004 годы - слесарем по ремонту оборудования котельных и пылеприготовительных цехов, мастером по ремонту котельного оборудования, старшим мастером по ремонту котельного оборудования, заместителем начальника цеха, начальником цеха, начальником специализированного подразделения по ремонту Нерюнгринской ГРЭС ОАО АК «Якутскэнерго».

С июля 2004 года по апрель 2014 занимал должность главного инженера ОАО «Нерюнгриэнергоремонт».

С мая по ноябрь 2014 года работал заместителем начальника Департамента капитального строительства Исполнительной дирекции ОАО АК «Якутскэнерго».

Акциями Общества не владеет, иски не предъявлялись. С Генеральным директором ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» заключен трудовой договор от 17 ноября 2014 года № 1646.

Присвоены Почетные звания «Ветеран энергетики и энергостроительства», «Почетный энергетик России», «Заслуженный энергетик РФ». Награжден Почетной грамотой Министерства энергетики РФ.

Должностной оклад рассчитывается на основании трудового договора и выплачивается Генеральному директору Общества в сроки выплаты заработной платы, установленные в Обществе.

Премияльное вознаграждение генеральному директору регулируется Трудовым договором № 1646 от 17 ноября 2014 г. и выплачивается после принятия соответствующего решения Совета директоров Общества.

4.6 ИНФОРМАЦИЯ ОБ АУДИТОРЕ ОБЩЕСТВА

Полное наименование: Закрытое акционерное общество «Аудиторская компания Институт Проблем предпринимательства»
Место нахождения: 191119, Россия, г. Санкт-Петербург, ул. Марата, д.92, лит А. Является членом саморегулируемой организации аудиторов Некоммерческое партнерство «Институт Профессиональных Аудиторов» (ИПАР) и включено в Реестр аудиторов и аудиторских организаций 28 декабря 2009г за основным регистрационным номером 10402019302.

4.7 ИНФОРМАЦИЯ О РЕГИСТРАТОРЕ ОБЩЕСТВА

С мая 2011 года по настоящее время функции Реестродержателя, а также обслуживание представителей и зарегистрированных в реестре акционеров лиц Общества производится в Новосибирском филиале ОАО «Регистратор Р.О.С.Т.», расположенном по адресу: г. Новосибирск, ул. Коммунистическая, 50.

ОАО «Регистратор Р.О.С.Т.» — крупнейшая российская компания, специализирующаяся на обслуживании реестров владельцев ценных бумаг. В группу компаний ОАО «Регистратор Р.О.С.Т.» входят специализированный регистратор, депозитарий и консалтинговая компания. Орган, выдавший лицензию: ФКЦБ (ФСФР) России.

4.8 ИНФОРМАЦИЯ О СОВЕРШЕНИИ ОБЩЕСТВОМ КРУПНЫХ СДЕЛОК

В 2014 году Общество не совершало сделок, признаваемых крупными в соответствии со статьей 79 Федерального закона от 26.12.1995 г. (в ред. от 22.12.2014 г.) № 208-ФЗ «Об акционерных обществах».

4.9 ИНФОРМАЦИЯ О СОВЕРШЕНИИ ОБЩЕСТВОМ СДЕЛОК С ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬЮ.

Договор страхования от несчастных случаев и болезней №000002-14/НС-14НЕ от 28.04.2014 г. между ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» и ООО «Национальная страховая группа – «РОСЭНЕРГО» заключен 28.04.2014 года без решения СД.

Стороны договора:

Страхователь: ОАО «Нерюнгриэнергоремонт»;

Страховщик: ООО «Национальная страховая группа – «РОСЭНЕРГО»;

Выгодоприобретатель по сделке – Застрахованные лица, согласно списка Застрахованных лиц, в том числе генеральный директор (Приложение №1 к договору).

Предмет договора:

Предметом договора является страхование работников ОАО «Нерюнгриэнергоремонт», указанных в Приложении №1 к договору (список Застрахованных) на случай причинения вреда их жизни или здоровью при исполнении служебных обязанностей.

Цена договора (сумма страховой премии):

67 500 (шестьдесят семь тысяч пятьсот) рублей, 00 копеек.

Порядок расчетов сторон:

Общая страховая премия уплачивается единовременно безналичным перечислением на расчетный счет Страховщика в течение 2 дней с момента подписания договора.

Срок действия договора:

Договор страхования вступает в силу с 00 часов 00 минут дня, следующего за днем уплаты Страхователем страховой премии, и заключен сроком на один год. Днем уплаты страховой премии считается дата зачисления денежных средств на расчетный счет Страховщика.

Размер страховой суммы:

Страховая сумма на одно Застрахованное лицо: 100 000 (Сто тысяч) рублей 00 копеек.

Общая страховая сумма по всем застрахованным лицам: 15 00 000,00 (пятнадцать миллионов) рублей 00 копеек.

Лица, заинтересованные в совершении данной сделки:

Заключенный между ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» и ООО «Национальная страховая группа – «РОСЭНЕРГО» договор относится к категории сделок, в совершении которых имеется заинтересованность генерального директора Общества - Деревяшкина Михаила Павловича, который является одновременно представителем стороны по сделке и третьим лицом, а именно Застрахованным (Выгодоприобретателем).

Кроме данной сделки в течение 2014 года другие сделки с заинтересованностью не заключались.

РАЗДЕЛ 5 ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

5.1 ВИДЫ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА

В 2014 году Общество осуществляло не запрещенную законом деятельность, направленную на получение прибыли, для Заказчиков на территории Республики Саха (Якутия) и за ее пределами, в том числе следующие виды деятельности:

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

5.2 ОСНОВНЫЕ ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

Таблица № 12

Виды продукции	2012г.	2013г.	2014г.		Отклонение от плана	
			План	Факт	абс.	отн.
Основная продукция, работы, услуги всего	610275,7	449952,1	374141,6	361617,5	-12524,1	-3,3%
Ремонт	202517,8	161771,2	1192,2	132969,4	+21877,2	+19,7%
Строительно-монтажные работы (СМР)	345784,7	238645,7	228673,5	194094,7	-34578,9	-15,1%
Техническое обслуживание	29121,4	22870,8	14057,1	12875,6	-1181,5	-8,4%
Прочая продукция (услуги) основной деятельности	32851,8	26664,4	20318,8	21677,8	+1359,1	+6,7%

Объемы работ по ремонтам оборудования и СМР ежегодно снижаются в связи с сокращением затрат на ремонты у Заказчиков, а также в связи с уменьшением финансирования инвестиций.

План по выручке составлял 374 141,6 тыс. руб. Выполнено 97 % от плана - 369 617,5 тыс. руб. (- 12 524,1 тыс. руб.).

Выполнение работ по ремонту энергетического оборудования – при плане 111 092,2 тыс. руб. составило 132 969,4 тыс. руб., перевыполнение 21 877,2 тыс. руб. за счет дополнительных объемов по ремонту Нерюнградской ГРЭС и Чульманской ТЭЦ.

Объемы технического обслуживания (ТО) и устранения дефектов (УД) составили в 2014г. 12 875,6тыс. руб. при плане 14 037,1тыс. руб. Некоторое уменьшение (1 181,5 тыс. руб.) наблюдается в связи с тем, что произошло перераспределение объемов между текущими ремонтами и ТО в пользу ремонтов.

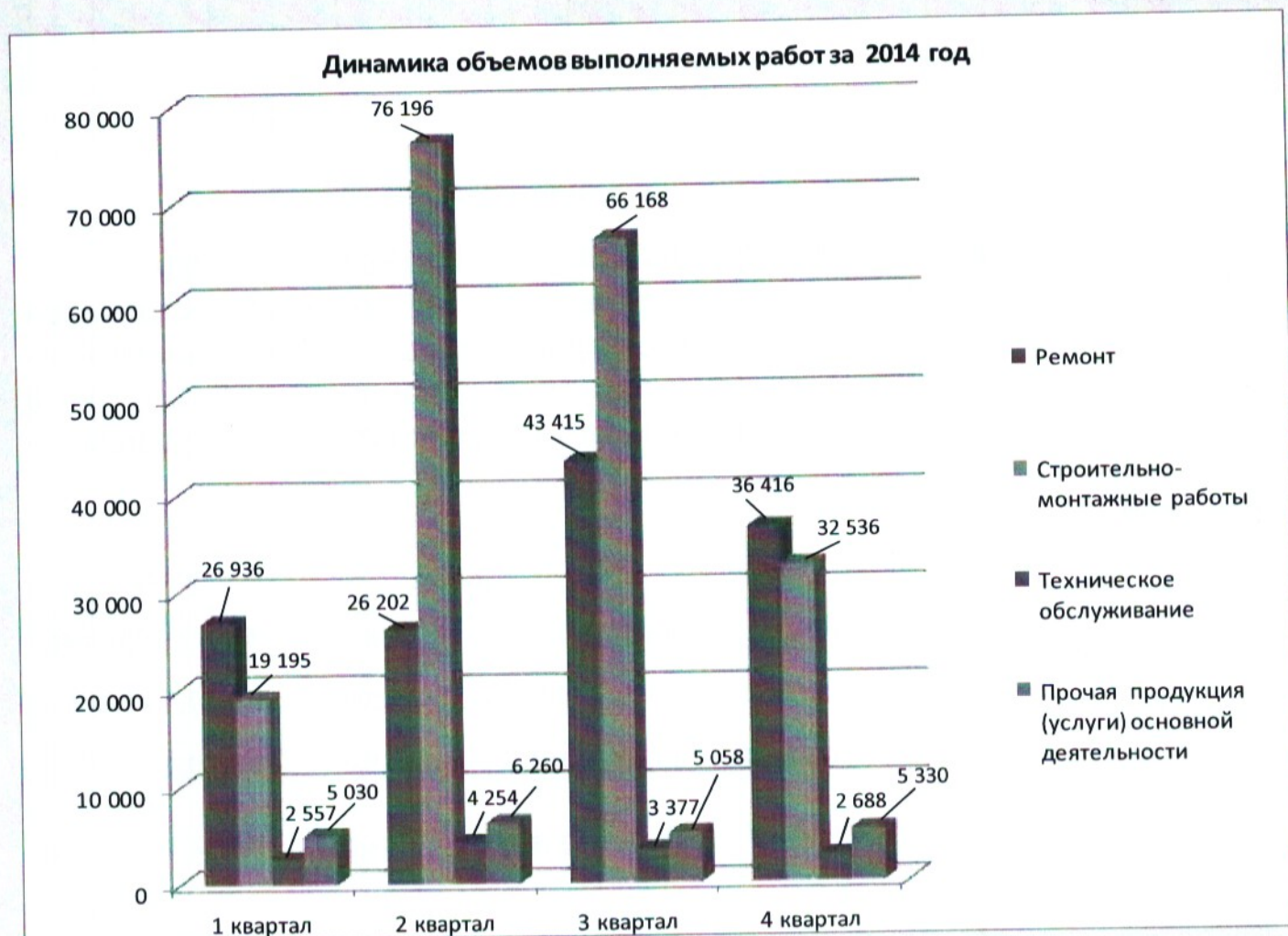
Строительно-монтажные работы в производственной программе Общества в 2014 г. при плане 228 673,5 тыс. руб. составили 194 094,7 тыс. руб., невыполнение (-34 578,9 тыс. руб.) произошло по причине уменьшения объемов работ по договорам на строительство подстанций ГПП-1 Рудника им. Матросова, подстанций Набережная, Центральная по решению Генподрядчика и отказа от услуг Общества по монтажу ИТП г. Нерюнгри из-за снижения финансирования

Остальная доходная часть производственной программы Общества в 2014 году приходится на реализацию прочей продукции.

От реализации прочей продукции (транспортные услуги, реализация ТМЦ, аренда, поставка кислорода, ремонт кислородных баллонов, услуги генподрядчика и др.) Общество при плане 20 318,8 тыс. руб. получило 21 677,8 тыс. руб., перевыполнение плана по прочим составило 1 359,1 тыс. руб., что связано с увеличением доли на местном рынке поставки продукции кислородной станции и увеличением объемов транспортных услуг.

Поквартальная динамика объемов выполнения работ за 2014 год

Диаграмма 1



Производственная программа Общества за 2014 год выполнена в объеме 361 618 тыс. руб., что составило 97% от запланированных объемов. Производственная деятельность Общества подвержена сильной сезонности работ в условиях Крайнего Севера.

Важнейшим результативным показателем производственной деятельности Общества является показатель среднемесячной выработки на одного работающего исходя из выручки собственными силами без учета материалов по КС. Данный показатель по итогам 2014г. составил 78 тыс. руб., что выше уровня 2013 года на 20% (при снижении общей суммы выручки за этот период на 10%).

Диаграмма 2



5.3 ДИНАМИКА ПРОИЗВОДСТВА ЗА ПОСЛЕДНИЕ 3 ГОДА

В течение последних трех лет наблюдается устойчивая тенденция к снижению общих объемов производства, как по строительно-монтажным работам, так и по ремонтам оборудования. В перспективе, в лучшем случае, ожидается стагнация производства, в худшем – дальнейшее снижение объемов.

Таблица № 13

Структура продукции	2012г.		2013г.		2014г.	
	Факт	Уд.вес.	Факт	Уд.вес.	Факт	Уд.вес.
Основная продукция, работы, услуги всего	610275,7	100%	449952,1	100%	361617,5	100%
Ремонт	202517,8	33,2%	161771,2	36,0%	132969,4	36,7%
Строительно-монтажные работы (СМР)	345784,7	56,7%	238645,7	53,0%	194094,7	53,7%
Техническое обслуживание	29121,4	4,7%	22870,8	5,1%	12875,6	3,6%
Прочая продукция (услуги) основной деятельности	32851,8	5,4%	26664,4	5,9%	21677,8	6,0%

5.4 ПРОГНОЗНЫЕ ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ НА ПРЕДСТОЯЩИЙ ГОД И ТРЁХЛЕТНЮЮ ПЕРСПЕКТИВУ

В условиях финансовой нестабильности при составлении прогнозов на предстоящий период ключевой проблемой Общества остается отсутствие гарантированных объемов – большинство планируемых работ является потенциальным для Общества. Данные объемы работ необходимо выиграть на торгах, при условии, что эти объемы будут реализованы Заказчиком. Объемы работ и ценообразование по Заказчикам не поддаются предварительной оценке в связи с отсутствием утвержденных ремонтных и инвестиционных программ, которые зачастую утверждаются лишь во второй половине года, а потом еще и корректируются вплоть до конца года. Кроме того, существующие у Заказчиков программы закупок не дают никаких гарантий, что запланированные работы не будут выиграны другим подрядчиком в результате проведения торгов - все основные лоты закупок выставляются на торги, где основным критерием выбора Подрядчика является только стоимость работ.

Какие работы будут выполняться в будущем году, сроки их выполнения и стоимость Обществу придется прогнозировать, опираясь лишь на практику прошлых лет и предварительные программы потенциальных Заказчиков.

На 2015 год бизнес-планом Общества запланировано получить выручку от оказания услуг по основным видам деятельности в размере 369,3 млн. руб., в том числе 348,8 млн. руб. собственными силами. Общество намерено приложить все усилия для поиска объемов и участия во всех возможных торгах на выполнение профильных работ, а так же к налаживанию производственных контактов с победителями конкурсов, с целью получения части объемов в качестве субподрядчиков.

Прогнозный план на 2015 год и дальнейшие перспективы

Таблица № 14

Виды продукции	2015г.	2016г.	2017г.
Основная продукция, работы, услуги всего	369 297	392 637	418 012
Ремонт и ТО	162 712	199 354	185 706
Строительно-монтажные работы (СМР)	197 535	181 599	219 997
Прочая продукция (услуги) основной деятельности	9 050	11 684	12 309

Прогнозные производственные показатели Общества

При составлении прогнозов на предстоящий период ключевой проблемой Общества остается отсутствие гарантированных объемов – все планируемые работы являются потенциальными для Общества, которые надо выиграть на торгах, при условии, что эти объемы вообще будут реализованы Заказчиком. Объемы работ и ценообразование по Заказчикам не поддаются предварительной оценке в связи с отсутствием утвержденных ремонтных и инвестиционных программ, которые зачастую утверждаются лишь во второй половине года, а потом еще и корректируются вплоть до конца года. Кроме того, существующие у Заказчиков ГКПЗ не дают никаких гарантий, что запланированные работы не будут выиграны другим подрядчиком в результате проведения торгов - все основные лоты ГКПЗ выставляются на торги, где основным, а зачастую единственным, критерием выбора Подрядчика является стоимость работ.

Производственной программой Общества на 2015 год запланировано получить выручку от оказания услуг по основным видам деятельности в размере 369,3 млн.руб. В 2015 году Обществу придется приложить дополнительные усилия по поиску объемов и участию во всех возможных торгах на выполнение профильных работ.

Основными направлениями деятельности Общества на 2015 год остаются:

- Выполнение работ по ремонту и техническому обслуживанию энергетического оборудования – 162 712 тыс. рублей (44,1% в общем объеме производственной программы). Объем ремонтов и ТО Нерюнгринской ГРЭС и Чульманской ТЭЦ остается примерно на одном уровне в номинальных ценах, что означает реальное снижение объемов ремонтов. Коэффициент к Базовым ценам на ремонт на 2015г составляет 1,2, при рекомендованном ЦОТ Энергоремонт 2,6.
- Строительно-монтажные работы в производственной программе Общества в 2015 г. планируются в сумме 197 535 тыс. руб. (53,5% от общего объема). При этом учтено увеличение объемов работ в Республике Саха в связи с развертыванием программы перспективного развития Дальнего Востока, Однако в данном секторе бизнеса усиливается конкуренция со стороны организаций из других регионов, которые, в связи с экономическим кризисом, ищут новые рынки, сбивают цены на данный вид работ, результаты торгов непредсказуемы. Так же в этой части программы учтены возможные работы Общества на строительстве Якутской ГРЭС-2.

• Остальная доходная часть производственной программы Общества в 2015 году приходится на прочую продукцию. От оказания прочих товаров, работ и услуг (транспортные услуги, реализация ТМЦ, ремонт кислородных баллонов, поставка кислорода и др.) Обществом планируется получить выручку в размере 9 050 тыс. рублей (2,4%)

Изменений в профилях деятельности общества в 2015-2017 годах не планируется. Увеличения численности рабочих, роста годовых объемов не планируется. Реальное наполнение производственной программы на 2015 год составляет не более 50%, все остальное – по результатам торгов.



5.5 ПОЛОЖИТЕЛЬНЫЕ ПРИМЕРЫ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ И УПРАВЛЕНЧЕСКОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ, ПОЗВОЛИВШИЕ УЛУЧШИТЬ ПОКАЗАТЕЛИ ПРОИЗВОДСТВА, ЭКСПЛУАТАЦИИ ОБОРУДОВАНИЯ И УПРАВЛЕНИЯ ПРОИЗВОДСТВОМ.

В течение 2014 года, в связи с системным кризисом производства, выполнить все годовые технико-экономические показатели полностью не удалось. Однако сам объем невыполненной производственной программы удалось сократить, для этого Общество выступало на всех доступных торговых площадках, с целью участия в торгах в качестве генерального подрядчика на ряде строительных объектов, обеспечивая полный законченный цикл работ, на строительстве технологических зданий и электросетевых подстанций.

По увеличению выручки от прочих видов деятельности, Общество ведет агрессивную политику по завоеванию и удержанию рынка поставки продукции кислородной станции и изготовления и поставки металлоизделий и запасных частей.

Основным конкурентным преимуществом Общества является наличие квалифицированного персонала. И одной из главных задач, стоящих перед Обществом, является сохранение кадрового потенциала. Общество непрерывно ведет работу по снижению негативных факторов, влияющих на продолжающийся в последние годы отток численности производственного персонала. Основные причины увольнения – неудовлетворенность уровнем оплаты труда, который существенно отстает от регионального и отраслевого уровня ввиду убыточного ценообразования по объектам.

В качестве мер, предусматривающих сокращение затрат, в Обществе была оптимизирована структура предприятия - проведено объединение Нерюнгринского монтажного участка (НМУ) и механо-заготовительного участка (МЗУ). Данное объединение позволило повысить мобильность при организации электромонтажных работ на выездных объектах, эффективность управления трудовыми ресурсами и производительность труда. Дополнительно сокращались накладные расходы: на место уволившегося административно-управленческого персонала не принимались новые сотрудники, нагрузка перераспределялась между оставшимся персоналом.

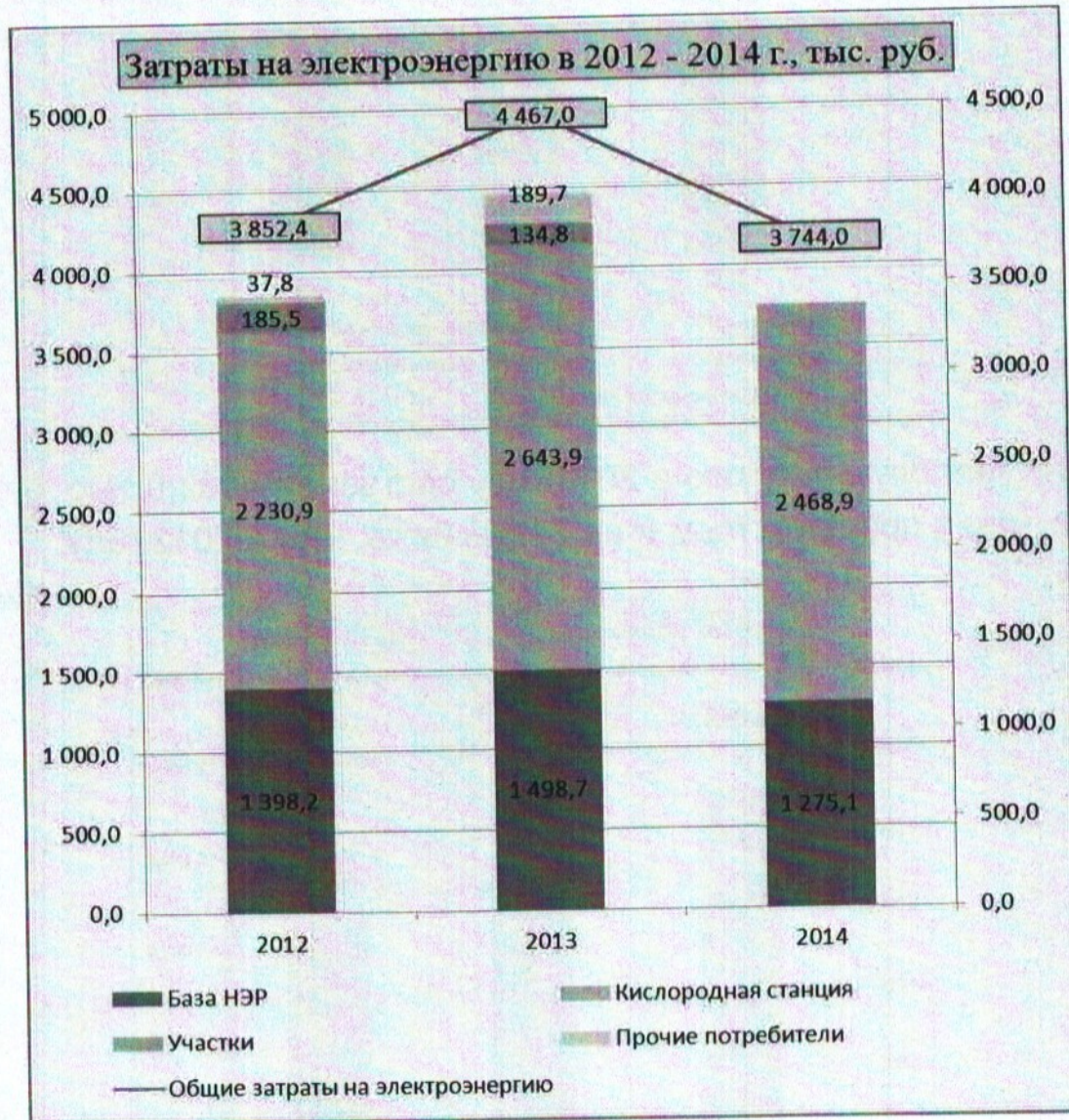
В качестве одной из мер по наращиванию кадрового потенциала, Общество ведет работу по привлечению и закреплению молодых специалистов – выпускников ВУЗов и ССУЗов.

Заключены долгосрочные договоры с Техническим институтом (филиал) Федерального государственного автономного образовательного учреждения высшего профессионального образования «Северо-восточный федеральный университет им. М.К.Аммосова» в г. Нерюнгри и Нерюнгринским политехническим колледжем по подготовке специалистов, об организации и проведении учебной практики студентов.

5.6 ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОБЪЕМЕ ИСПОЛЬЗОВАННЫХ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЕСУРСОВ.

В 2014 году затраты на электрическую энергию составили 3744,0 тыс. руб. При этом сложилась следующая структура энергопотребления: 65,9% - выработка кислорода и азота, 34,1% – прочая производственная деятельность в п. Серебряный Бор. В целом затраты на электроэнергию уменьшились на 16,2% к прошлому году и на 2,8% к 2012 году.

Затраты на электроэнергию в 2012-2014 г., тыс. руб. Диаграмма 3



Снижение затрат на электроэнергию связано с уменьшением арендованных площадей и ликвидацией Якутского монтажного участка. В сравнении с 2012 годом тарифы выросли на 18,6%, к 2013 году – на 5,3%.

На диаграмме ниже представлен расход электроэнергии за 2012 – 2014г, где видно, что в сравнении с предыдущими годами расход снизился: происходит уменьшение ее потребления на 22,1% ниже, чем в 2013 году и на 20,2% ниже, чем в 2012 году.

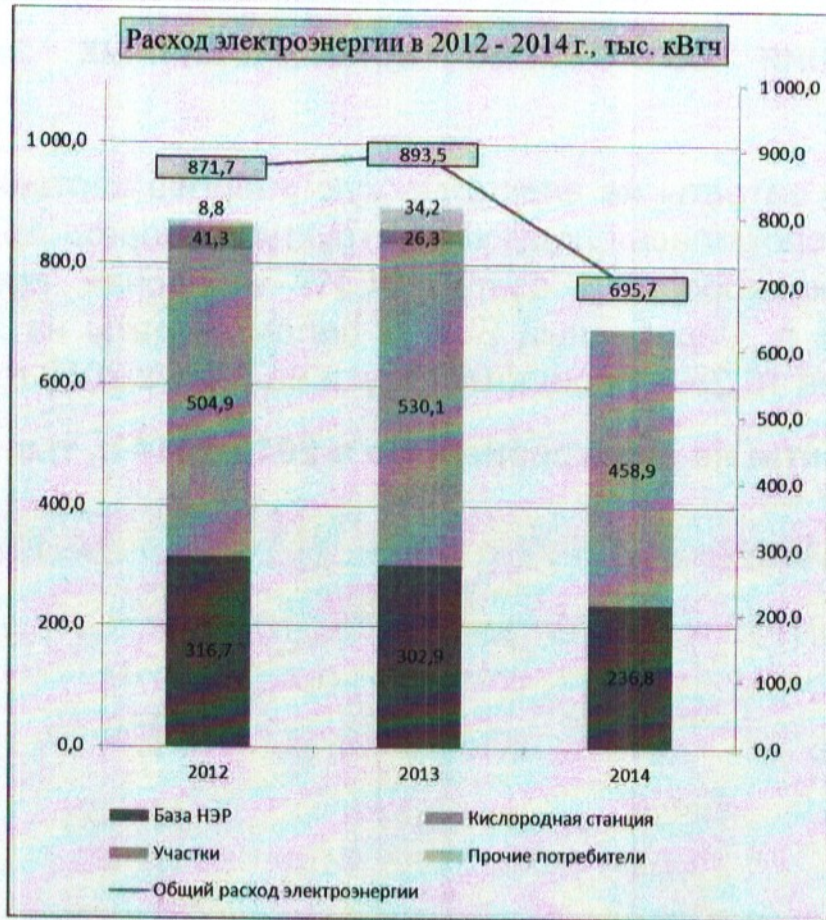


Диаграмма 4

Затраты на тепловую энергию в 2014 году составили 4882,0 тыс. руб. Это на 28% ниже, чем в прошлом году, и на 24,8% ниже, чем в 2012 году.

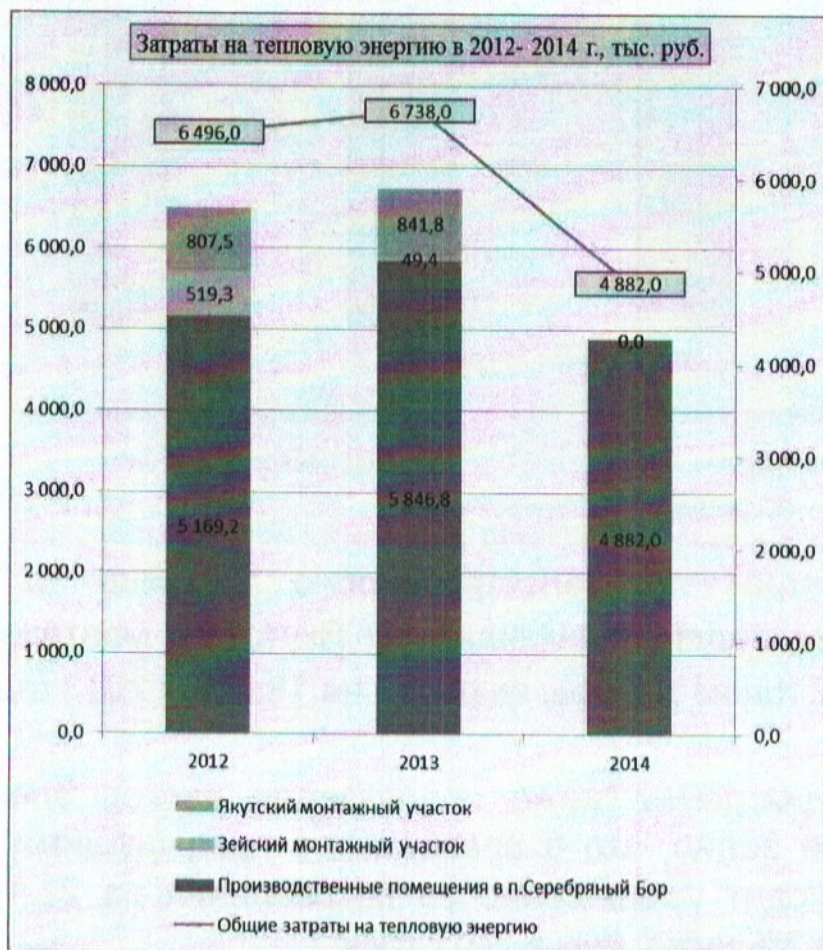
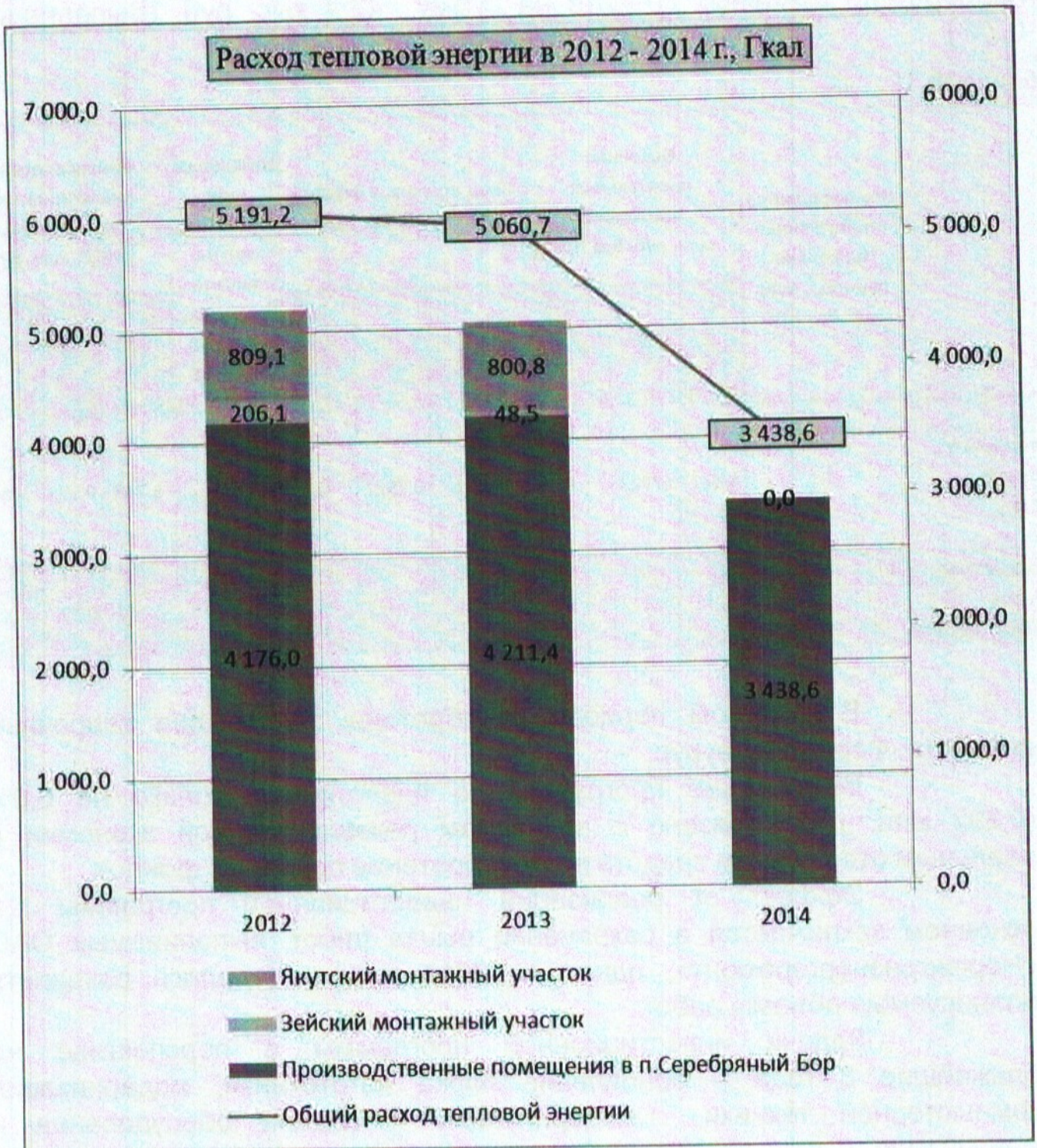


Диаграмма 5

Снижение затрат на тепловую энергию в основном происходит за счет уменьшения площадей теплоснабжения. Тарифы на тепловую энергию выросли в среднем на 7,9% к прошлому году и на 18,2% к 2012 году. Расход тепловой энергии уменьшился по сравнению с 2013 годом на 32,1 % в связи с ликвидацией Якутского участка и уменьшением арендованных площадей, и на 33,8% ниже, чем в 2012 году.

Диаграмма 6



РАЗДЕЛ 6 ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ В 2014 ГОДУ

За 2014г. по инвестиционной программе при плане 5 752,0 тыс. руб. приобретено основных средств на сумму 42,4 тыс. руб. (Выполнение 0,7%)

Таблица № 15

	Незавершенное строительство на начало периода, млн. руб. без НДС	Освоение капитальных вложений, млн. руб. без НДС			Ввод основных фондов, млн. руб. без НДС			Незавершенное строительство на начало периода, млн. руб. без НДС	Финансирование инвестиционной программы, с НДС, млн. руб.		
		План	Факт	% выполнения	План	Факт	% выполнения		План	Факт	% выполнения
Объем инвестиций в основной капитал, в т.ч.:	0	4,871	0,2922	6	4,871	0,2922	6	0	5,748	0,292	5,1
Приобретение объектов основных средств	0	4,871	0,2922	6	4,871	0,2922	6	0	5,748	0,292	5,1

В отчетном периоде приобретены только два сварочных аппарата Форсаж и Таурус.

Выполнение программы по инвестициям только на 6,0% (0,292 млн. руб.) связано с введением режима жесткой экономии и реальным отсутствием средств на приобретение основных фондов.

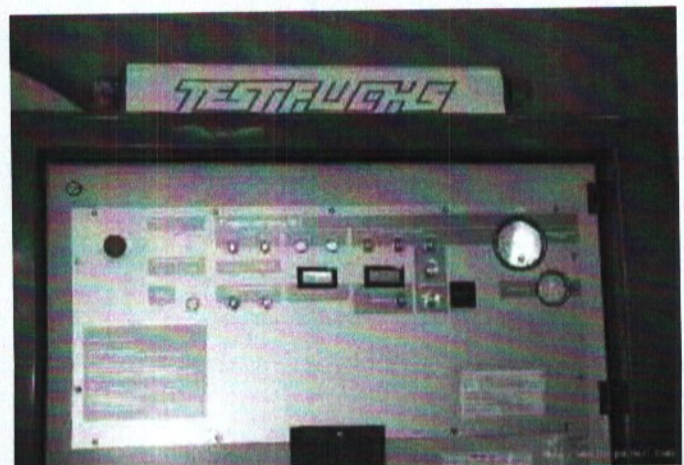
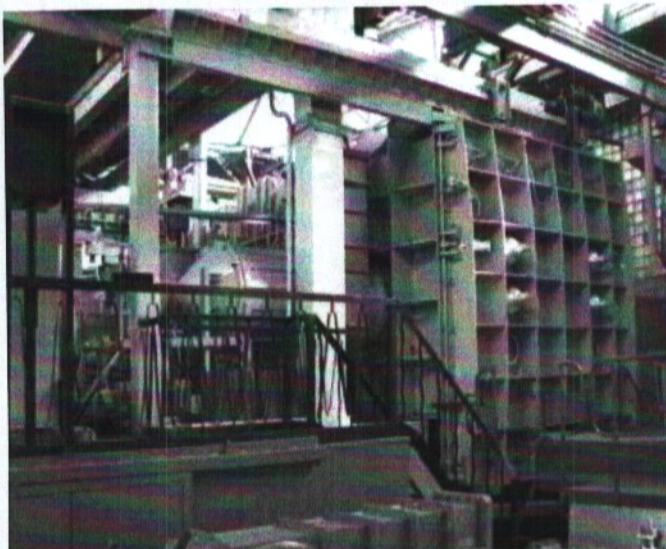
Эффект от реализации инвестиционной программы в основном заключается в сохранении рынка работ, выполняемых ОАО «Нерюнгриэнергоремонт», однако в 2014 году не удалось сохранить планируемые объемы работ.

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

Планируемые объемы финансирования инвестиционной программы на 2015 – 2017 гг.

Таблица № 16

Наименование	2015г.	2016г.	2017г.
Приобретение автотранспортной техники	4500	3000	2000
Приобретение оборудования	1137	2200	3200
Приобретение компьютерной и оргтехники	0	0	
ВСЕГО	5637	5200	5200



РАЗДЕЛ 7 РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ПРИБЫЛИ И ДИВИДЕНДНАЯ ПОЛИТИКА

**Распределение чистой прибыли по направлениям использования
за 2011-2014 гг.**

Таблица № 17

Показатель	2011	2012	2013	2014
	факт	факт	факт	плановое распределение
Чистая прибыль по итогам финансового года	3 400	-15 640	-46 411	-8 738
распределение:	-	-	-	-
Резервный фонд	-	-	-	-
Дивиденды	-	-	-	-
Фонд накопления	3 400	-	-	
Погашение убытков прошлых лет	-	-	-	-
Размер дивидендов на 1 обыкновенную акцию (руб.)	-	-	-	-

По итогам отчетного периода Обществом получен отрицательный финансовый результат (- 8,7 млн. руб.), который сложился под влиянием снижения объемов производства, несмотря на целый ряд проведенных антикризисных мероприятий.



РАЗДЕЛ 8

ИЗЛОЖЕНИЕ МНЕНИЙ И АНАЛИТИЧЕСКИЕ ВЫВОДЫ РУКОВОДСТВА

8.1. АНАЛИЗ ФАКТОРОВ РАСХОЖДЕНИЯ ПЛАНОВЫХ И ФАКТИЧЕСКИХ РЕЗУЛЬТАТОВ

По итогам отчетного периода Обществом получен убыток (-8,7 млн. руб.). По сравнению с убытком прошлого года (-46,4 млн. руб.) Обществом путем целого ряда проведенных антикризисных мероприятий снижен убыток на 37,7 млн. руб. или в 5,3 раза. Однако выйти на положительный финансовый результат пока не удалось.

Выполнение производственной программы Общества за отчетный период составило 96,7% (план 374,1 млн. р., факт 361,6 млн. руб., отклонение -12,5 млн. руб.).

Основные причины невыполнения производственной программы:

- снижение инвестиционной активности потенциальных Заказчиков в Республике Саха (Якутия) и за ее пределами;
- проводимые на предприятиях электроэнергетики мероприятия по программам снижения издержек (в т. ч. ремонтов).

На 2015 год, Обществом разработана антикризисная программа, основным направлением которой стало увеличение объема ремонтных и строительно-монтажных работ. Перспективы: производственная программа в 2015 г. – 369,3 млн. руб., в 2016 г. – 392,6 млн. руб. в 2017 г. – 418,0 млн. руб., позволяют Обществу планировать, что сумма убытков будет полностью покрыта в 2018 году. При выполнении программ снижения издержек выход на положительное значение величины собственного капитала возможен уже в 2017 году.

Общество в течение 10 лет ведет строительно-монтажные и ремонтные работы на объектах энергетики и промышленно-гражданского строительства Республики Саха (Якутия), Забайкальского края, Амурской области, Камчатки, Сахалина и Приморья, и намерено бороться за свои рынки в 2015г.

Руководство Общества понимает свою ответственность за организацию деятельности и успешное функционирование предприятия для выхода из кризисной ситуации в кратчайшие сроки.

На 2015 год Общество ставит своими ключевыми задачами:

- поиск дополнительных объемов работ, 100% загрузка производственного персонала;
- выполнение антикризисной программы;
- сохранение, укрепление и расширение позиций существующих рынков сбыта (отраслевых и территориальных);
- положительный финансовый результат и наращивание величины собственного капитала.

8.2. ПОДРОБНОЕ ОПИСАНИЕ МЕТОДОВ И ПОЛИТИКИ БУХГАЛТЕРСКОГО УЧЕТА

Методы и политика бухгалтерского учета, применяемые Обществом в 2014 г., закреплены в Положении об учетной политике Общества, утвержденном приказом генерального директора Общества от 25.12.2013г. № 431., включают в себя действующие в Российской Федерации правила и стандарты бухгалтерского учета и отчетности.

Бухгалтерский отчет Общества сформирован исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета и отчетности, в частности Федерального закона от 06.12.1912г. № 402-ФЗ «О бухгалтерском учете», Положения по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» ПБУ 1/2008 (в ред. Приказов Минфина РФ от 11.03.2009 N 22н, от 25.10.2010 N 132н, от 08.11.2010 N 144н, от 08.11.2010 N 144н, от 27.04.2012 N 55н, от 18.12.2012 N 164н).

Активы и обязательства Общества оценены в отчетности по фактическим затратам на их приобретение.

Учет основных средств

В составе основных средств отражены , здания, машины, оборудование, транспортные средства и другие соответствующие объекты со сроком службы более 12 месяцев.

Объекты основных средств приняты к учету по фактическим затратам на приобретение и сооружение. Первоначальная стоимость основных средств, приобретенных в обмен на товары и ценности, отличные от денежных средств, признана стоимость переданных или подлежащих передаче активов. При этом, стоимость переданных или подлежащих передаче активов устанавливалась исходя из цены, по которой в сравнимых обстоятельствах Общества обычно определяло стоимость аналогичных товаров, ценностей.

В отчетности основные средства показаны по первоначальной стоимости за минусом амортизации, накопленной за все время эксплуатации.

Изменение первоначальной стоимости основных средств, в которой они приняты к бухгалтерскому учету, допускается в случаях достройки, дооборудования, реконструкции, частичной ликвидации и переоценки объектов основных средств.

Амортизация основных средств начислена линейным способом.

Отложенные налоговые активы

Отложенные налоговые активы признаются в том отчетном периоде, в котором возникают вычитаемые временные разницы (п. 14 ПБУ 18/02).

Прочие внеоборотные активы и расходы будущих периодов

К прочим внеоборотным активам отнесены суммы платежей по лицензиям, срок списания которых превышает 12 месяцев после отчетной даты, которые ранее были отражены в составе расходов будущих периодов. По строке «Расходы будущих периодов» отражаются платежи по лицензиям и плата за открытие и пользование кредитной линией со сроком списание менее 12 месяцев после отчетной даты.

Учет материально-производственных запасов (МПЗ)

МПЗ принимаются к бухгалтерскому учету по фактической себестоимости их приобретения.

Стоимость инструментов, инвентаря и хозяйственных принадлежностей списывается на затраты в полном размере при их передаче в эксплуатацию. В целях обеспечения их сохранности организуется надлежащий контроль. Количественный учет ведется на забалансовом счете МЦ.4 «Инвентарь и хозяйственные принадлежности в эксплуатации».

Стоимость специальной одежды погашается линейным способом независимо от срока полезного использования специальной одежды.

Материально-производственные запасы, списываемые в производство, реализуемые на сторону, выбывающие по прочим основаниям, оцениваются по средней себестоимости.

Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства

В отчетности активы и обязательства отнесены к краткосрочным, если срок обращения их не превышает 12 месяцев со дня после отчетной даты. Все остальные активы и обязательства представлены в отчетности как долгосрочные.

Незавершенное производство

Стоимость незавершенного производства в бухгалтерском учете включает в себя прямые и косвенные (распределенные) расходы. Учет прямых расходов и распределенных (на прямые) косвенных расходов, приходящихся на остатки незавершенного производства ведется отдельно по каждому исполняемому договору.

Задолженность покупателей и заказчиков

Задолженность покупателей и заказчиков определена исходя из цен, установленных договорами между Обществом и покупателями с учетом всех предоставляемых скидок (накидок).

Прочие оборотные активы

К прочим оборотным активам относится стоимость недостающих или испорченных материальных ценностей, в отношении которых не принято решение об их списании в состав затрат на производство или на виновных лиц, отражаемых по дебету счета 94 «Недостачи и потери от порчи ценностей» и сальдо по счету 76 АВ суммы НДС по авансам полученным от покупателей и заказчиков, (которые впоследствии будут возмещены из бюджета).

Оценочные обязательства

Обязательства организации в связи с возникновением у работников права на оплачиваемые отпуска в соответствии с законодательством Российской Федерации являются оценочными обязательствами. Резерв предстоящих расходов сформирован ретроспективно начиная с отчетности за 2009 год исходя из количества фактически накопленных дней отпуска по всем работникам и среднедневной заработной платы по подразделениям на каждую отчетную дату за последние 5 лет.

Признание дохода

Выручка от продажи продукции и оказания услуг признается для целей бухгалтерского учета по мере отгрузки продукции покупателям (или оказания услуг).

Выручка отражена в Отчете о прибылях и убытках за минусом налога на добавленную стоимость.

Поступления (выручка), связанные с выполнением работ по договорам строительного подряда, являются доходами от обычных видов деятельности и признаются в бухгалтерском учете на дату подписания акта приемки-сдачи работ или этапов выполненных работ.

Выручка принимается к бухгалтерскому учету в сумме, исчисленной в денежном выражении, равной величине поступления денежных средств и иного имущества и (или) величине дебиторской задолженности.

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

Признание расхода

Расходы в зависимости от их характера и направлений деятельности подразделяются на расходы по обычным видам деятельности и прочие расходы.

Расходы по обычным видам деятельности принимаются к бухгалтерскому учету в сумме, исчисленной в денежном выражении, равной величине оплаты в денежной и иной форме или величине кредиторской задолженности (пункт 6 ПБУ 10/99).

Общество калькулирует полную производственную себестоимость оказанных услуг, выполненных работ, реализованной продукции без выделения управленческих и коммерческих расходов.

Затраты включаются в себестоимость продукции того периода, к которому они относятся, независимо от времени их оплаты, с разделением по видам деятельности. В случае, когда о понесенных расходах стало известно значительно позднее отчетного периода (предъявлены оправдательные документы со значительным опозданием), расходы принимаются к затратам в том отчетном периоде, когда стало известно о том, что они имели место.

В бухгалтерском учете Общества организован учет расходов по статьям затрат. Перечень статей затрат установлен Обществом самостоятельно с учетом требований ПБУ 10/99 «Расходы организации».

Общехозяйственные расходы (управленческие) Общества учитываются, обособлено по дебету счета 26 «Общехозяйственные расходы» и распределяются между производственной сферой деятельности прямо пропорционально заработной плате основных рабочих.

В соответствии с п. 5.13.3 Учетной политики Общество формирует полную производственную себестоимость по видам деятельности. Полная себестоимость видов деятельности определяется в

целом по организации как стоимостная оценка используемых в процессе производства видов услуг природных ресурсов, сырья, материалов, топлива, энергии, основных фондов, трудовых ресурсов, а также других затрат, произведенных всеми подразделениями Общества.

Исходя из вышеизложенного, все затраты отчетного периода, включая управленческие расходы распределяются по видам деятельности согласно методике установленной Учетной политикой и отражаются Обществом в полном объеме по строке 2120 формы «Отчета о прибылях и убытках».

Инвентаризация имущества и обязательств

Сроки проведения инвентаризаций, перечень имущества и финансовых обязательств, проверяемых при каждой из них устанавливаются распоряжением Генерального директора Общества.

Формирование резерва по сомнительным долгам

В бухгалтерском учете резерв по сомнительным долгам создается исходя из дебиторской задолженности, которая не погашена или с высокой степенью вероятности не будет погашена в сроки, установленные договором, и не обеспечена соответствующими гарантиями. Сумма резерва определяется отдельно по каждому сомнительному долгу в зависимости от финансового состояния должника и оценки вероятности погашения долга полностью или частично.

С учетом того что налоговое и бухгалтерское законодательство является одним из наиболее динамично меняющихся отраслей права, в Учетную политику общества своевременно вносятся изменения, корректировки учетных процедур и уточнения элементов учетной политики.



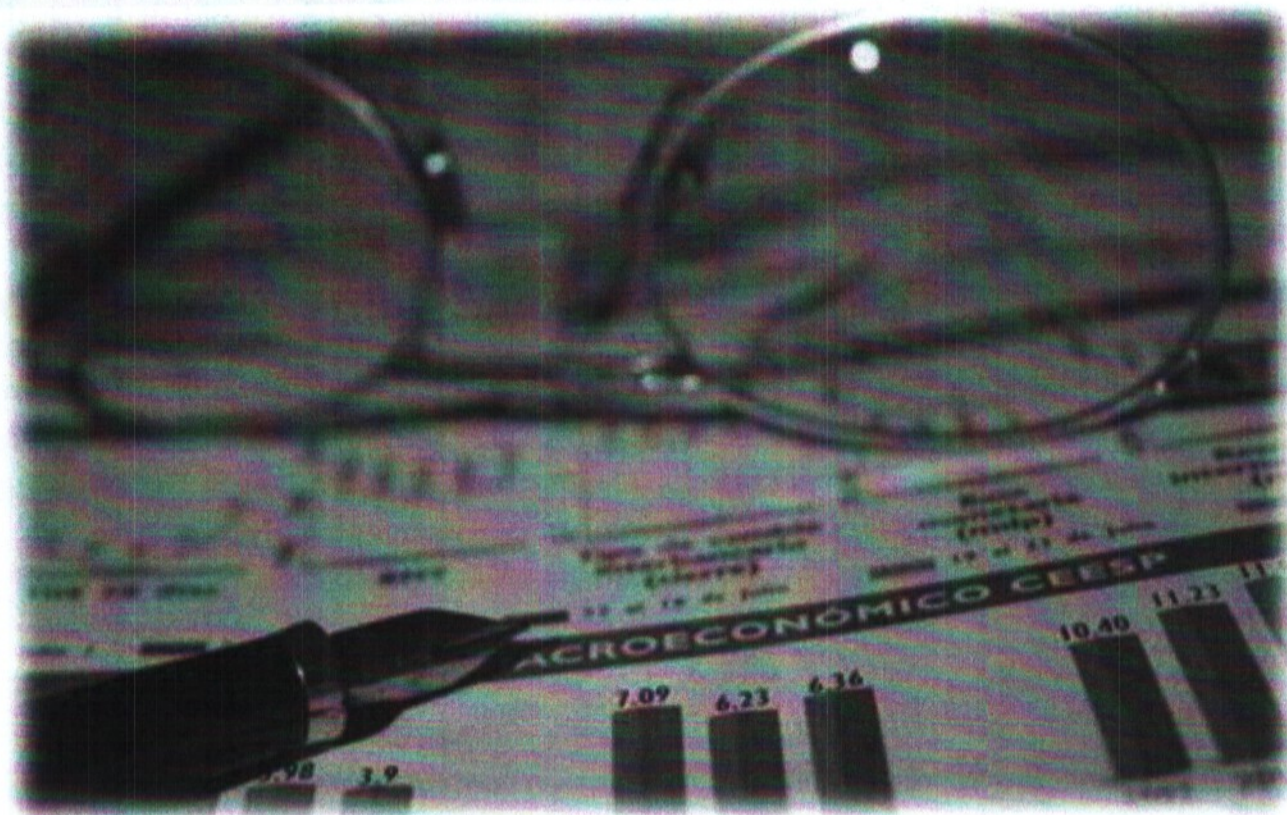
8.3. ПОДРОБНЫЙ АНАЛИЗ ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТОВ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ, СТРУКТУРА ВЫРУЧКИ ПО НАПРАВЛЕНИЯМ БИЗНЕСА

Финансово-хозяйственная деятельность Общества за 2012-2014г.г. характеризуется следующими данными:

Таблица № 18 (тыс. руб.)

Показатели	2012г.	2013г.	2014г.
Выручка	610 276	449 952	361 618
Себестоимость	615 461	494 776	366 028
Прибыль от реализации	-5 185	-44 824	-4 410
Прочие доходы, всего	1 514	3 023	55 273
Прочие расходы, всего	11 908	11 591	58 920
Прибыль (убыток) до налогообложения	-15 578	-53 392	-8 058
Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	62	-6 981	680
Чистая прибыль (убыток)	-15 640	-46 411	-8 738

По итогам отчетного периода Обществом получен отрицательный финансовый результат (-8 738 тыс. руб.), который сложился под влиянием снижения объемов производства, несмотря на целый ряд проведенных антикризисных мероприятий. По сравнению с предыдущим 2013 годом чистый убыток сократился на 81 % или 37 673 тыс. руб.



Структура и объем выполненных работ по видам деятельности

Таблица № 19 (тыс. руб.)

Структура продукции	2012 г.		2013 г.		2014 г.	
	Факт, тыс.руб	Уд.вес	Факт, тыс.руб	Уд.вес	Факт, тыс.руб	Уд.вес
Основная продукция, работы, услуги ВСЕГО, в т.ч.	610 276	100%	449 952	100%	361 618	100%
Ремонт	202 518	33%	161 771	36%	132 969	37%
Строительно-монтажные работы (СМР)	345 785	57%	238 646	53%	194 095	54%
Техобслуживание	29 121	5%	22 871	5%	12 876	4%
Прочая продукция (услуги) основной деятельности	32 852	5%	26 664	6%	21 678	6%

Структура производства по видам деятельности, практически, равномерна: около 30-40% занимают ремонты, 50-60% - строительно-монтажные работы, 4-5% - техническое обслуживание, около 5% - прочие виды работ и услуг. Так в общем объеме реализации за отчетный год доля СМР составила 54% (2013г. – 53%, 2012г. – 57%), ремонта 37% (2013г. – 36%, 2012г. – 33%), техобслуживания 4% (2013г. – 5%, 2012г. – 5%), прочих услуг 6% (2013г. – 6%, 2012г. – по 5%). Структура выручки по сравнению с предыдущим 2013 годом практически не изменилась.

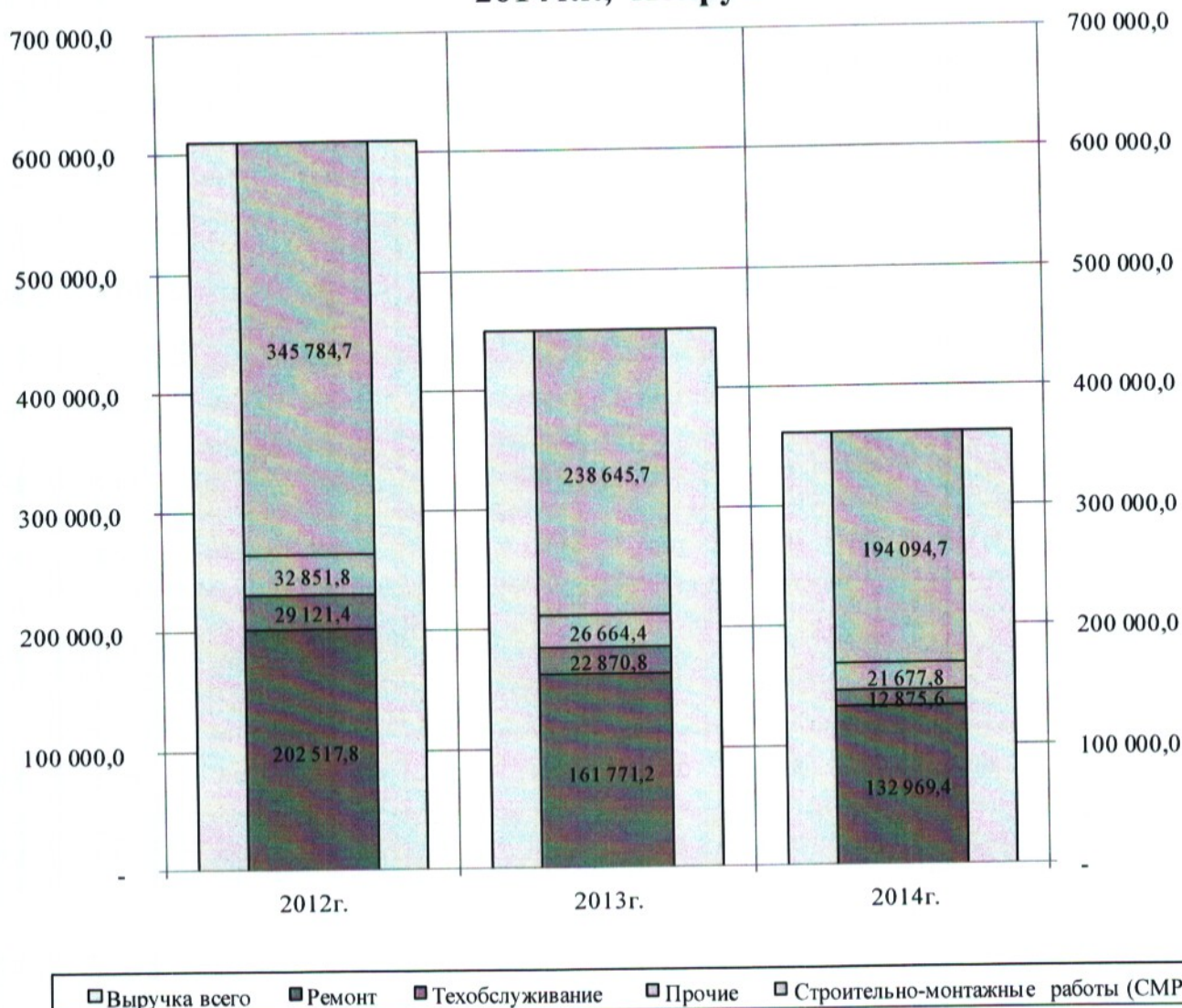
В структуре выручки по видам деятельности наибольшую долю занимают ремонт и СМР – около 90% в общем объеме реализации, остальные 10% - это техобслуживание оборудования Нерюнгринской ГРЭС и прочая продукция (услуги).

Главным фактором, влияющим на структуру производственной программы и ее наполнение, является неустойчивый инвестиционный потенциал заказчиков и отсутствие у них конкретных утвержденных программ и планов. Плановая производственная программа Общества составляется «вслепую» - отклонения фактической программы реализации по итогам года от первоначального плана не предсказуемы, объемы и структура выручки меняется более чем на 50%.

Данные о суммах выручки с разбивкой по видам деятельности представлены на диаграмме:

Диаграмма 7

Динамика по выручке в разрезе видов деятельности за 2012 - 2014 г.г., тыс.руб.



Структура себестоимости.

Наибольший удельный вес в структуре себестоимости традиционно занимают затраты на оплату труда с отчислениями во внебюджетные фонды (более 68%) и материальные затраты (около 14%).

Основным фактором, повлиявшим на увеличение себестоимости к плану (+1,3%), явилось увеличение доли работ, выполняемых субподрядными организациями на 10,3 млн. руб.

Сравнительный анализ основных составляющих затрат представлен в таблице:
Таблица № 20 (тыс. руб.)

Наименование	2012г.		2013г.		2014г.				Отклонение факта 2014г. от плана	
	Факт	Уд. Вес	Факт	Уд. Вес	План	Уд. Вес	Факт	Уд. Вес	Абс.	Отн.
Материальные затраты	123 403	20%	78 875	16%	54 124	15%	50 424	14%	-3 700,0	-6,8%
Работы и услуги производственного характера	85 150	14%	78 382	16%	32 789	9%	43 566	12%	10 776,8	32,9%
в т.ч. субподряд	50 932	8%	60 501	12%	18 330	5%	28 620	8%	10 290,0	56,1%
Затраты на оплату труда	284 327	46%	240 191	49%	197 213	55%	196 609	54%	-603,7	-0,3%
Отчисления в фонды	71 888	12%	65 592	13%	59 144	16%	54 191	15%	-4 953,3	-8,4%
Расходы на негосударственное пенсионное обеспечение	2 576	0%		0%		0%		0%		
Амортизация основных средств	5 654	1%	4 919	1%	4 536	1%	4 370	1%	-165,5	-3,6%
Прочие затраты	40 788	7%	26 099	5%	17 855	5%	18 090	5%	234,5	1,3%
Другие расходы, относимые на себестоимость (включая резервы)	1 674	0%	719	0%	-4 295	-1%	-1 223	0%	3 072,7	-71,5%
ИТОГО ЗАТРАТ	615 461	100%	494 776	100%	361 366	100%	366 028	100%	4 661,6	1,3%

Прочие доходы и расходы.

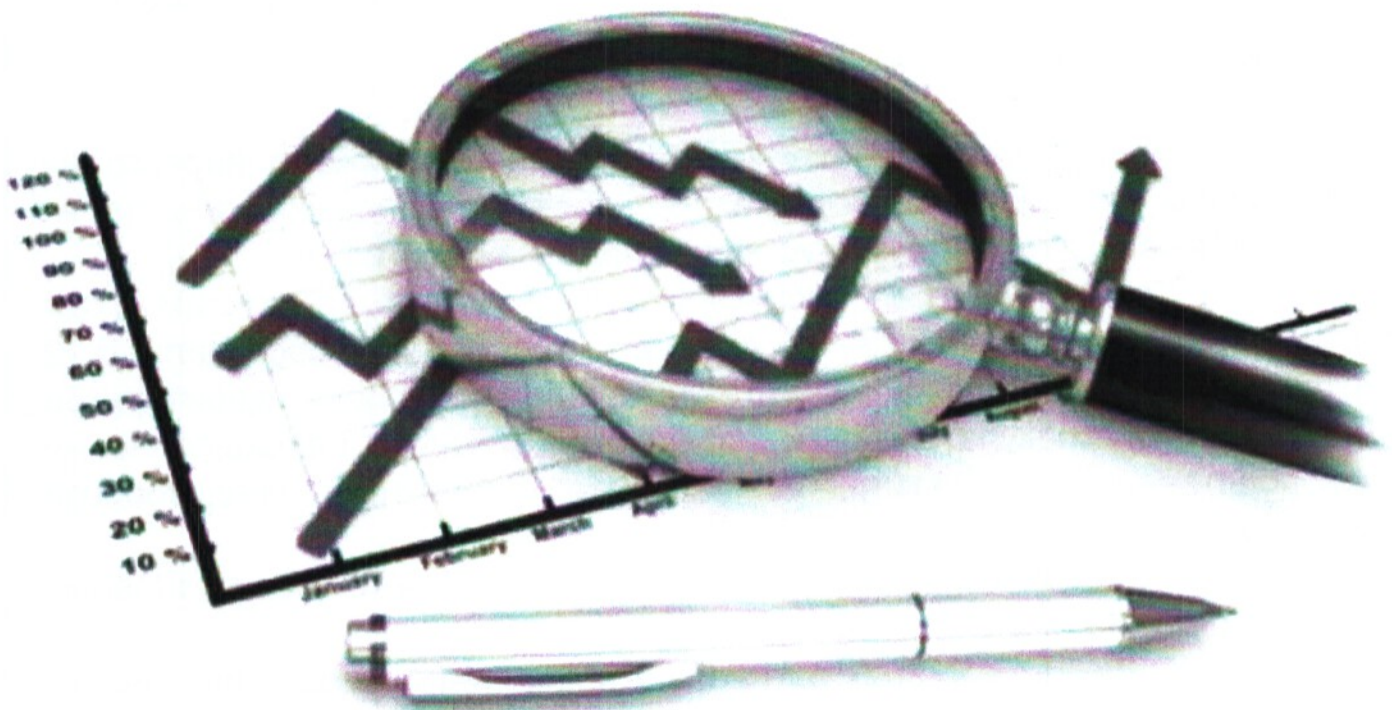
В отчетном периоде основная доля в общей сумме прочих доходов и расходов (90% и 84,5% соответственно) пришлась на сумму оборотов от переуступки прав требования - мероприятий, проводимых с целью ускорения погашения дебиторской задолженности. Кроме этого, в обороте прочих доходов и расходов отражены суммы внеплановой реализации материалов.

В остальных прочих расходах основную долю традиционно составляют проценты по кредитам и выплаты социального характера. Прочие расходы снижены в результате проведения ряда антикризисных мероприятий (временная приостановка выплат социального характера и благотворительных выплат, отмена вознаграждения членам Совета директоров за участие в заседаниях).

Анализ структуры и основных составляющих прочих доходов и расходов представлен в таблице:

Таблица № 21 (тыс. руб.)

Наименование	2012г.		2013г.		2014 год.				Отклонение	
	Факт	Уд. Вес	Факт	Уд. Вес	План	Уд.вес.	Факт	Уд.вес.	абс.	отн.
Прочие доходы, всего	1 514	100%	3 023	100%	47 829	100%	55 273	100%	7 444	16%
От реализации МПЗ и основных средств	670	44%	2 451	81%	667	1%	2 288	4%	1 622	243%
Переуступка долга по договорам цессии					46 719	98%	49 749	90%	3 030	6%
Прочие доходы	845	56%	571	19%	443	1%	3 235	6%	2 792	630%
Прочие расходы, всего	11 908	100%	11 591	100%	56 748	100%	58 920	100%	2 172	4%
Проценты к уплате	2 767	23%	2 240	19%	3 406	6%	2 669	5%	-737	-22%
От реализации МПЗ и основных средств	656	6%	2 330	20%	636	1%	1 847	3%	1 211	190%
Затраты социального характера	3 634	31%	2 917	25%	2 534	4%	1 581	3%	-953	-38%
Переуступка долга по договорам цессии					46 769	82%	49 799	85%	3 030	6%
Прочие расходы	4 850	41%	4 105	35%	3 404	6%	3 025	5%	-379	-11%
Прибыль (+), убыток (-) от прочей деятельности	-10 393		-8 568		-8 919		-3 647		5 272	-59%



8.4. АНАЛИЗ ФИНАНСОВОГО СОСТОЯНИЯ И ЛИКВИДНОСТИ ОБЩЕСТВА

Таблица № 22

Показатели	Факт 2012	Факт 2013	План 2014	Факт 2014	Отклонение от плана	
					Абс.	%
К-т абсолютной ликвидности	0,04	0,02	0,01	0,003	-0,007	-70%
К-т срочной ликвидности	0,77	0,52	0,53	0,31	-0,22	-41,5%
К-т текущей ликвидности	1,01	0,68	0,68	0,68	0,61	-7,0%
Коэффициент автономии (финансовой независимости)	0,08	-0,42	-0,39	-0,53	-0,14	35,9%
Стоимость чистых активов	10 898	-35 513	-35 439	-44 251	-8812	24,9%
Отношение чистых активов к стоимости уставного капитала	1,08	-3,53	-3,525	-4,401	-0,88	24,9%
Соотношение собственных и заемных средств	0,08	-0,37	-0,35	-0,43	-0,08	22,9%
ЕБИТДА	-7 157	-46234	11 797	-1 018	-12815	-108,6%

Коэффициент автономии (финансовой независимости) в 2014 г. снизился по сравнению предыдущим годом на 0,11 пункта и составил - 0,53. Отклонение от показателя предыдущего года и планового уровня вызвано снижением доли чистых активов на конец отчетного периода за счет полученного Обществом отрицательного финансового результата.

8.5. АНАЛИЗ ЛИКВИДНОСТИ

Коэффициент абсолютной ликвидности ниже планового на 0,007 пункта за счет низкого показателя остатка денежных средств на р/счетах и высокого уровня кредиторской задолженности.

Коэффициент срочной ликвидности по итогам года составил 0,31, уменьшение по сравнению с планом составило 0,22 пункта и произошло в результате уменьшения уровня дебиторской задолженности покупателей и заказчиков из-за невыполнения производственной программы и высокого показателя кредиторской задолженности.

Коэффициент текущей ликвидности соответствует плановому и составляет 0,68.

Стоимость чистых активов и показатель отношения чистых активов к стоимости уставного капитала снизились из-за полученного в 2014г. отрицательного финансового результата (-8,7 млн. руб.).

Соотношение между показателями актива и пассива баланса на конец 2014 года характеризует минимальные условия финансовой устойчивости Общества.

Таблица № 23

Показатель	2012	2013	2014	Структура	Отклонения к предыдущему году	
					Абсолют.	Относит.
АКТИВ						
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ						
Основные средства	17 500	12 413	7 886	30%	-4 527	-36%
Незавершенное строительство					0	
Отложенные налоговые активы	5 907	15 736	18 253	70%	2 517	16%
Прочие внеоборотные активы	1 114	593	73	0%	-520	-88%
ИТОГО по разделу I	24 521	28 742	26 212	100%	-2 530	-108%
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ						
Запасы	27 463	13 564	28 046	49%	14 482	107%
Дебиторская задолженность краткосрочная	81 239	41 500	28 364	50%	-13 136	-32%
в том числе: покупатели и заказчики	65 708	37 904	25 713	45%	-12 191	-32%
Денежные средства	5 051	1 321	320	1%	-1 001	-76%
Прочие оборотные активы	1 475	261	78	0%	-183	-70%
ИТОГО по разделу II	115 228	56 646	56 808	100%	162	0,3%
БАЛАНС	139 749	85 388	83 020		-2 368	-3%
ПАССИВ						
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ						
Уставный капитал	10 055	10 055	10 055	-23%	0	0%
Резервный капитал	503	503	503	-1%	0	0%
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	340	-46 071	-54 809	124%	-8 738	19%
ИТОГО по разделу III	10 898	-35 513	-44 251	100%	-8 738	25%
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА						
Заемные средства		25 000	25 000	95%	0	0%
Отложенные налоговые обязательства	92	23	1 231	5%	1 208	5252%
ИТОГО по разделу IV	92	25 023	26 231	100%	1 208	5%

Таблица № 23 (продолжение)

V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА						
Показатель	2012	2013	2014	Структура	Отклонения к предыдущему году	
Займы и кредиты	25 715				0	0%
Кредиторская задолженность	87 930	82 924	93 194	92%	10 270	12%
в том числе: поставщики и подрядчики	23 822	15 761	12 338	13%	-3 423	-22%
задолженность по оплате труда перед персоналом	14 005	12 181	19 337	21%	7 156	59%
задолженность перед государственными и внебюджетными фондами	11 730	22 818	33 188	36%	10 370	45%
задолженность по налогам и сборам	21 965	23 729	23 067	25%	-662	-3%
прочие кредиторы	16 408	8 435	5 264	6%	-3 171	-38%
Задолженность (учредителям) по выплате доходов	0				0	0%
Оценочные обязательства	15 114	12 954	7 846	8%	-5 108	-39%
ИТОГО по разделу V	128 759	95 878	101 040	100%	5 162	5%
БАЛАНС	139 749	85 388	83 020		-2 368	-3%

На 31.12.2014 года внеоборотные активы представлены: на 30% основными средствами, на 70% отложенными налоговыми активами. Уменьшение доли основных средств по отношению к предшествующим годам связано с невыполнением инвестиционной программы из-за дефицита финансовых средств.

Увеличение доли отложенных налоговых активов к уровню прошлого года связано с полученным убытком.

В структуре активов внеоборотные активы составляют 33,6% и 31,5% на начало и конец отчетного периода соответственно.

Собственных оборотных средств на конец 2014 года не хватает для финансирования запасов, они обеспечиваются за счет займов и кредиторской задолженности перед поставщиками.

Оборотные активы снижены по отношению к прошлому году и к плановым показателям отчетного периода. Данное обстоятельство обусловлено невыполнением производственной программы.

Увеличение запасов на 107% связано с тем, что на конец 2014г. в составе запасов числятся затраты в незавершенном производстве в сумме 18 253 тыс. руб.

Снижение остатков по материалам в сравнении с предыдущим годом объясняется фактическим снижением производственной программы 2014г.

Дебиторская задолженность на конец отчетного периода составляет 28 364 тыс. руб., что на 13 136 тыс. руб. меньше, чем на начало 2014г. Снижение также обусловлено уменьшением выручки. В структуре дебиторской задолженности наибольший удельный вес (90,6%) составляет дебиторская задолженность покупателей и заказчиков (28 364 тыс. руб.), это соотношение аналогично уровню прошлого года (91,3%).

Остатки денежных средств на расчетных счетах (320 тыс. руб.) ниже показателя предыдущего года на 1 001 тыс. руб., и ниже плановых на 771 тыс. руб., что было связано в прошлом году с погашением задолженности со стороны дебиторов в последний день отчетного периода.

В структуре активов оборотные активы составляют 66,4 % и 68,5% на начало и конец отчетного периода соответственно.

Раздел «Капитал и резервы» за 2014 уменьшился на сумму полученного убытка (-8 738 тыс. руб.).

Кредиторская задолженность выше показателя на начало года на 12%. В структуре кредиторской задолженности наибольший вес имеет задолженность по налогам в бюджет и взносам во внебюджетные фонды (61%), а также задолженность по оплате труда (21 %).

Соотношение между показателями актива и пассива баланса на конец 2014 года характеризует минимальные условия финансовой устойчивости Общества.

Показатель валюты баланса на конец отчетного периода снизился на 3% к началу года, и ниже планируемого на 8%.

8.6. МЕТОДЫ ОЦЕНКИ АКТИВОВ

Основные методы оценки активов и обязательств Общества сформулированы Законодательством о бухгалтерском учете и отражены в Положении об учетной политике:

- 1) оценка имущества и обязательств производится организацией для их отражения в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности в денежном выражении;
- 2) оценка имущества, приобретенного за плату, осуществляется путем суммирования фактически произведенных расходов на его покупку; имущества, произведенного в самой организации, - по стоимости его изготовления;

3) начисление амортизации основных средств и нематериальных активов производится независимо от результатов хозяйственной деятельности организации в отчетном периоде.

Подробно методы оценки отдельных видов имущества изложены в Положении об учетной политике ОАО «Нерюнгриэнергоремонт», утвержденной приказом. Подробно методы оценки отдельных видов имущества изложены в Положении об учетной политике ОАО «Нерюнгриэнергоремонт», утвержденной приказом руководителя № 509 от 26.12.2012г. (см. Приложение к отчету).

С учетом того что налоговое и бухгалтерское законодательство является одним из наиболее динамично меняющихся отраслей права, в Учетную политику общества своевременно вносятся изменения, корректировки учетных процедур и уточнения элементов учетной политики.

8.7. ПОКАЗАТЕЛИ ЭФФЕКТИВНОСТИ

Параметры выполнения установленных для Общества на 2013 год годовых ключевых показателей эффективности представлены в таблице:

Таблица № 24

Показатели	План	Факт	Выполнение
	2014 г.	2014 г.	
Выполнение производственной программы, млн. руб.	374	362	97%
Доля реализации прямых договоров собственными производственными подразделениями	0,95	0,92	97%
Не превышение уровня задолженности по кредитам и займам, тыс.руб.	44 000	25 000	выполнен
Лимит условно - постоянных затрат на 1 рубль выручки, руб.	0,47	0,39	выполнен
Прибыль до уплаты процентов, налогов и начисления амортизации (ЕБИТДА), тыс.руб.	11 797	-1 019	-9%

Не полное выполнение производственной программы произошло ввиду снижения инвестиционной активности потенциальных заказчиков, сокращения рынка энергомонтажных работ и обострения конкуренции в регионе.

Снижение доли реализации прямых договоров собственными производственными подразделениями и, соответственно, увеличение доли субподряда связано с ростом доли непрофильных работ, которые выполнялись силами привлеченных сторонних организаций (земляные, бетонные, а также пуско-наладочные работы и др).

Показатель рентабельности продаж (ЕБИТДА/выручка) по итогам 2014 г. составил -0,3 %, что ниже запланированного уровня. Отрицательное отклонение данного показателя связано со снижением объемов производства в отчетном периоде, которое повлияло на снижение всех показателей, включая ликвидность, стоимость чистых активов и ЕБИТДА.

8.8. ДИНАМИКА И ИЗМЕНЕНИЕ СТРУКТУРЫ КРЕДИТОРСКОЙ И ДЕБИТОРСКОЙ ЗАДОЛЖЕННОСТИ ОБЩЕСТВА

Таблица № 25

№	Показатели	2012г.	2013г.	2014г.		Отклонение от плана		
				План	Факт	Абс.	%	
1	Дебиторская задолженность	81 239	41 500	48 942	28 364	-20 578	-42,0%	
	покупатели и заказчики	65 708	37 904	47 142	25 713	-21 429	-45,5%	
	авансы выданные	10 672	1 530	1 500	1 639	139	9,3%	
	прочие дебиторы	4 859	2 066	300	1 012	712	237,3%	
	Оборачиваемость ДЗ, дни	45	42	38	30	-8	-21,4%	
3	Кредиторская задолженность	87 930	82 924	75 613	93 194	17 581	23,3%	
	поставщики и подрядчики	23 822	15 761	14 860	12 338	-2 522	-17,0%	
	задолженность по оплате труда	14 005	12 181	15 000	19 337	4 337	28,9%	
	задолженность перед внебюджетными фондами	11 730	22 818	21 795	33 188	11 393	52,3%	
	по налогам и сборам	21 965	23 729	18 658	23 067	4 409	23,6%	
	по авансам полученным	9 513	1 556	300	511	211	70,3%	
	прочие кредиторы	6 895	6 879	5 000	4 753	-247	-4,9%	
	Соотношение дебиторской и кредиторской задолженностей	0,92	0,5	0,6	0,3	-0,3	-53,0%	
	5	Задолженность по кредитам и займам	25 715	25 000	44 000	25 000	-19 000	-43,2%

Дебиторская задолженность на конец отчетного периода составляет 28 364 тыс. руб., что на 20 578 тыс. руб. меньше, чем плановый показатель. Такое отклонение обусловлено снижением объемов выручки против запланированного уровня на 17 778,4 тыс. руб. с НДС. Положительный эффект (сокращение просроченной дебиторской задолженности, также достигнут в результате систематической работы Общества по своевременной и досрочной оплате работ Заказчиками.

В структуре дебиторской задолженности наибольший удельный вес (91%) составляет дебиторская задолженность покупателей и заказчиков (25 713 тыс. руб.), это соотношение аналогично уровню прошлого года (91,3%). На конец отчетного периода самая большая задолженность числится за ОАО «НТН», ООО «Инжиниринговый центр Энерго» и ОАО «ГЭМ-Саха» (37,1%, 21,7% и 7% от общей задолженности покупателей и заказчиков соответственно).

Наличие дебиторов, несвоевременно оплачивающих услуги и работы, не дают возможности свободного маневрирования денежными средствами для своевременной оплаты своих обязательств.

Фактическая кредиторская задолженность выше плановой на 23,3%, что объясняется неполучением в 4 квартале запланированного внутривнутрихолдингового займа из-за отсутствия достаточных средств у займодавца. В структуре наибольший вес имеет задолженность по налогам и взносам во внебюджетные фонды (61% от общей задолженности), а также задолженность по оплате труда (21 % от общей задолженности).

Показатель оборачиваемости дебиторской задолженности за 2014 года улучшился и составил 30 дней, что меньше уровня соответствующего периода прошлого года на 12 дней.

Соотношение дебиторской и кредиторской задолженности (0,3) меньше запланированного и показателя предыдущего года на 40 %, что свидетельствует о снижении финансовой независимости и устойчивости предприятия.

Для контроля дебиторской задолженности на предприятии создана рабочая группа из 4 человек:

- генеральный директор – председатель комиссии;
- зам генерального директора по экономике и финансам;
- главный бухгалтер;
- начальник службы безопасности.

Управление дебиторской задолженностью осуществляется комиссией по работе с дебиторской и кредиторской задолженностями и включает в себя следующие обязательные процедуры:

- учет расчетов с дебиторами;
- анализ и ранжирование дебиторской задолженности (по дате возникновения, по сумме, по менеджерам, ответственным за работу с данным дебитором, и др.);
- ежедневный мониторинг состояния дебиторской задолженности;
- еженедельные совещания по проблемной задолженности;
- ежедневные телефонные переговоры или обмен электронными письмами с дебиторами;
- личные переговоры руководителей с руководством дебиторов;
- претензионную работу с просроченной дебиторской задолженностью;

- процедуру взыскания просроченной дебиторской задолженности через суд.

Также на предприятии установлен предельный срок гашения дебиторской задолженности, при превышении которого прекращается отгрузка товаров и услуг.

Но даже эта работа с дебиторской задолженностью не всегда дает эффективный результат. В целях покрытия кассовых разрывов Общество вынуждено прибегать к привлечению кредитных средств.

В целях контроля состояния кредиторской задолженности производится ежедневный анализ долгов, который также требует ранжирования поставщиков и контроля сроков оплаты. На предприятии существует специальный реестр, в котором поставщики разделены на группы по степени значимости для компании. Ведутся переговоры об отсрочках платежей сверх оговоренных, а также - о реструктуризации оплаты.

8.9. ЕЖЕКВАРТАЛЬНОЕ ПРОГНОЗИРОВАНИЕ ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТОВ И КОММЕНТАРИИ.

Организация планирования финансово-экономической деятельности Общества осуществляется с помощью бизнес-планов, включающих основные сведения, необходимые для определения целей и задач Общества, путей их достижения, анализа результатов, организации эффективного менеджмента.

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

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

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

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

В случаях возникновения факторов, оказывающих существенное влияние на результаты деятельности Общества, производится корректировка Бизнес-плана и бюджета.

РАЗДЕЛ 9

ДОЛЯ РЫНКА, МАРКЕТИНГ И ПРОДАЖИ

9.1 ОБЪЕМ ПРОДАЖ ОБЩЕСТВА В НАТУРАЛЬНОМ И ДЕНЕЖНОМ ВЫРАЖЕНИИ

Основными видами хозяйственной деятельности ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» в 2014 году были: реконструкция, ремонт и техническое обслуживание энергооборудования, а также производство запасных частей к нему. Сведения о динамике производства по основным видам деятельности представлены в таблице.

Динамика объемов производства по основным видам деятельности

Таблица № 26

Вид деятельности	Описание продукции и услуг	Номенклатура основного оборудования	Объемы по данному виду работ, тыс. руб., без НДС		
			2012г.	2013г.	2014г.
Реконструкция и монтаж энергооборудования	Выполнение работ по реконструкции, модернизации, монтажу тепломеханического и электротехнического оборудования, выполняемые персоналом участков ремонтных цехов и монтажных участков.	электроэнергетическое, теплоэнергетическое оборудование, энергоустановки потребителей, силовые трансформаторы, турбогенераторы, котельные установки и трубопроводы	345 784,7	238 645,7	194 094,7
Ремонт оборудования, изготовление запасных частей для ремонта энергооборудования	Выполнение работ по ремонту тепломеханического и электротехнического оборудования, изготовление запасных частей, выполняемые персоналом участков ремонтных цехов и монтажных участков	электроэнергетическое, теплоэнергетическое оборудование, энергоустановки потребителей, силовые трансформаторы, турбогенераторы, котельные установки и трубопроводы, запасные части.	202 517,8	161 771,2	132 969,4
Техническое обслуживание и устранение дефектов оборудования, изготовление запасных частей	Выполнение работ по техническому обслуживанию и устранению дефектов оборудования, изготовление запасных частей, выполняемые персоналом участков ремонтных цехов и монтажных участков	электроэнергетическое, теплоэнергетическое оборудование, энергоустановки потребителей, силовые трансформаторы, турбогенераторы, котельные установки и трубопроводы, запасные части	29 121,4	22 870,8	12 875,6
Прочие работы	Изготовление металлоконструкций, услуги ген. подряда, предоставление транспортных услуг, реализация ТМЦ, сдача имущества в аренду и т.п.		32 851,8	26 664,4	21 677,8
Итого			610 275,7	449 952,1	361 617,5

9.2 СВЕДЕНИЯ О СТРУКТУРЕ РЫНКА И ТЕМПАХ ЕГО РАЗВИТИЯ

В деятельности предприятия можно выделить три основных направления в которых работает предприятие:

1. рынок строительства энергетических объектов (реконструкция и монтаж тепломеханического и электротехнического оборудования);
2. рынок ремонтов энергооборудования;
3. рынок технического обслуживания энергооборудования.

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

Также следует отметить, что в связи с отдаленным территориальным нахождением и высокими затратами на командирование персонала в другие регионы РФ снижается объем работ, выполняемых Обществом в других регионах. Данные о структуре выручки за 2014г. по основным потребителям представлены в таблице.

Объемы производства по основным видам деятельности

Таблица № 27 (тыс. руб.)

Вид товарной продукции	ОАО «ДГК» филиал НГРЭС	ОАО «ДРСК»	Прочие Заказчики	Итого
Строительно-монтажные работы	88 390,5	32 000,00	105 672,2	194 094,7
Ремонты	132 969,4			132 969,4
Техническое обслуживание и устранение дефектов	12875,6			12 875,6
Прочая продукция	4683,7		16 994,1	21 677,8
Итого	238 919,2	32 000,00	122 666,3	361 617,5

Согласно "Схеме комплексного развития производительных сил, транспорта и энергетики Якутии до 2020 года" на Дальнем Востоке России планируется создание многоотраслевого промышленного района, основанного на природно-ресурсном потенциале Южной Якутии, а также

на развитии транспортной и электросетевой инфраструктуры региона.

Инвестиционный проект "Комплексное развитие Южной Якутии" предусматривает проектирование и строительство следующих объектов:

1. Эльконский горно-металлургический комбинат;
2. Южно-Якутское горно-металлургическое объединение;
3. Инаглинский угольный комплекс;
4. Якутский центр газодобычи;

В долгосрочной перспективе Общество ставит перед собой задачу участия в реализации вышеперечисленных проектов.

9.3 ФАКТОРЫ, ВЛИЯЮЩИЕ НА КОНКУРЕНТОСПОСОБНОСТЬ ОБЩЕСТВА НА РЫНКЕ.

В качестве факторов, влияющих на конкурентоспособность общества на рынке сбыта его услуг, можно выделить следующие:

- Появление на рынке ремонтных услуг небольших ремонтных организаций, активно участвующих в торгах и предлагающих демпинговые цены.
- Высокий уровень износа основных производственных фондов.

Для повышения в будущем конкурентоспособности своей продукции общество планирует следующие действия:

- Расширение перечня предоставляемых услуг для имеющих заказчиков.
- Снижение издержек Общества и повышение рентабельности бизнеса за счет оптимизации производственных и уменьшения постоянных расходов.
- Совершенствование структуры управления.
- Более активное участие в тендерах.
- Повышение эффективности использования имеющихся мощностей, модернизация и обновление производственной базы.
- Сохранение квалифицированных кадров и обучение молодых специалистов, улучшение условий и мотивации труда.
- Совершенствование системы маркетинга и продаж.

РАЗДЕЛ 10 ЗАКУПОЧНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

10.1. ПОЛИТИКА В ОБЛАСТИ ЗАКУПОЧНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

В закупочной деятельности ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» руководствуется следующими документами:

- Положением о закупке продукции для нужд ОАО «Нерюнгриэнергоремонт»;
- Регламентом распределения объемов работ, услуг, поставок продукции ремонтно-строительных компаний ОАО «РАО Энергетические системы Востока»;
- Политикой ОАО «РАО ЭС Востока» и его дочерних Обществ в области закупок.

Целью политики Общества в области закупок является установление единых подходов по реализации Положения о закупке продукции для нужд ОАО «Нерюнгриэнергоремонт», обеспечивающих:

- целевое и экономически обоснованное расходование средств (экономическую эффективность при проведении закупок);
- формирование вокруг Общества рынка квалифицированных подрядчиков (поставщиков), способных удовлетворить потребностям по выполнению работ (оказанию услуг, поставке товаров) наилучшим образом;
- создание положительного имиджа Общества как покупателя работ, услуг, товаров и иных благ;
- разумный контроль над закупками со стороны акционеров Общества;
- предотвращение ошибок и злоупотреблений в области закупок;
- закупки продукции на конкурентной основе, где это возможно, и повышенный контроль за принятием решений в ситуациях, когда закупать на конкурентных рынках невозможно.

Советом директоров ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» (протокол №55 от 26 декабря 2012 года) утверждено Положение о закупке продукции для нужд ОАО «Нерюнгриэнергоремонт», в котором определен порог регламентации закупок - свыше 100 тыс. руб. без НДС.

10.2. ОПИСАНИЕ ПРИМЕНЯЕМЫХ СПОСОБОВ ЗАКУПОК И УСЛОВИЯ ИХ ВЫБОРА

ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» применяются следующие способы закупок:

- конкурс;
- запрос предложений;
- запрос цен;
- закупка у единственного источника.

Открытый одноэтапный конкурс без предварительного отбора — в целях эффективного и экономного расходования денежных средств, обеспечения должного уровня конкуренции, а также для объективности и прозрачности процедур закупок, справедливого и равного отношения ко всем поставщикам.

Открытый запрос предложений проводится при выполнении любого следующих условий:

- на проведение конкурса нет времени или его проведение нецелесообразно по каким-то иным веским причинам, однако обстоятельства, требующие немедленного проведения закупки у единственного источника, отсутствуют, а сложность продукции или условий ее поставки не допускают проведения запроса цен;
- планируемая стоимость закупки (в т.ч. - объединенной или многолотовой закупки) не превышает 20 000 000 рублей (без налога на добавленную стоимость);
- когда проводится закупка на право заключения договора займа, кредитования, лизинга, финансирования под уступку денежного требования, договора инвестирования, банковского счета, расчетов.

Запрос цен проводится в случаях, когда для Заказчика единственным оценочным критерием (при соблюдении Участниками иных требований, установленных в конкурсной документации) выступает цена предложения. Запрос цен проводится при закупках простой продукции, для которой существует сложившийся рынок при условии, что планируемая стоимость закупки (в т.ч. - объединенной или многолотовой закупки) не превышает 5 000 000 рублей (без налога на добавленную стоимость).

Закупки у единственного источника осуществляются в следующих случаях:

- наличие срочной потребности в продукции, в связи с чем на проведение закупки иным способом нет времени;
- продукция может быть закуплена только у одного лица и на рынке отсутствует ее равноценная замена;
- проводятся дополнительные закупки, необходимость которых невозможно было предвидеть в процессе проведения основной закупки, когда по соображениям стандартизации, унификации, а также для обеспечения совместимости или преемственности (для работ, услуг) с ранее приобретенной продукцией новые закупки должны быть сделаны у лица, у которого ранее приобретена продукция;
- при чрезвычайных обстоятельствах закупка продукции у единственного источника производится с учетом того, что объем закупаемой продукции должен быть не более достаточного для предотвращения чрезвычайной ситуации или ликвидации ее последствий и, при необходимости, пополнения установленных норм аварийного запаса

- продукции;
- при проведении конкурса или любой другой открытой процедуры была представлена только одна заявка, однако проведение новых процедур закупок, по мнению центрального закупочного органа (ЦЗО) нецелесообразно;
- наличие иных обстоятельств, требующих закупки именно у единственного источника (только по специальному решению Совета директоров Общества).

10.3. ПРИМЕНЕНИЕ ЭЛЕКТРОННОЙ КОММЕРЦИИ

Положением о закупке продукции для нужд ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» определено право Общества использовать виртуальную электронную торговую площадку www.b2b-energo.ru.

Для публикации копий документов, объявляющих о начале открытых процедур по закупкам товаров, работ, услуг и иных благ для нужд Общества на электронной торговой площадке b2b-energo.ru, подписан Договор № 037-05 от 17.01.2005г. ОАО «Центр развития экономики».

10.4. ПОРЯДОК ФОРМИРОВАНИЯ И РЕАЛИЗАЦИЯ ГКПЗ ОБЩЕСТВА

Порядок формирования ГКПЗ определен «Положением о закупке продукции» для нужд ОАО «Нерюнгриэнергоремонт», а также Регламентом формирования и принятия Годовой комплексной программы закупок.

Периодом планирования для Годовой комплексной программы закупок Общества установлен календарный год. Ежегодно Советом директоров Общества утверждается Годовая комплексная программа закупок, которая разрабатывается на основе проектов программ определяющих хозяйственную деятельность и под потребности Общества, а так же проходит согласование курирующих организаций. При подготовке Годовой комплексной программы закупок особое внимание уделяется обоснованности принятия решений о проведении закупок способами, отличными от открытого одноэтапного конкурса без предварительного квалификационного отбора, а также определению перечня участников закрытых способов закупок и наименованию контрагента при закупке у единственного источника.

10.5. ГОДОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ИСПОЛНИТЕЛЬНОГО ОРГАНА ОБЩЕСТВА О ЗАКУПОЧНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Годовая комплексная программа закупок ОАО «Нерюнгриэнергоремонт»

на 2014 год (в дальнейшем ГКПЗ) согласована на заседании ЦЗК 09 января 2014 года (протокол № 1), утверждена на заседании Совета директоров 25 февраля 2014 года (протокол № 64).

В соответствии с ГКПЗ Обществом в 2014 г. были запланированы закупки на общую сумму 358 239,7 тыс. рублей с НДС при общем количестве регламентированных закупок в количестве 84. Фактически проведена 71 закупка на сумму 255 479,4 тыс. руб. с НДС.

Исполнение Годовой комплексной программы закупок в 2014 году по способам закупок

Таблица № 28

Способ закупки	План		Факт	
	Кол-во	Сумма, тыс. руб. без НДС	Кол-во	Сумма, тыс. руб. без НДС
Всего закупок, в том числе:	83	358 239,7	71	244 303,5
Открытый конкурс	8	194 033,8	6	114 518,9
Открытый запрос предложений	26	72 049,3	16	38 757,9
Открытый запрос цен	21	30 877,0	18	24 736,2
Закупки у единственного источника	17	60 557,8	20	65 593,8
Нерегламентированные	12	721,8	11	696,7

Исполнение Годовой комплексной программы закупок в 2014 году по видам деятельности

Таблица № 29

Вид деятельности	Количество	Факт, тыс.руб
Закупки в области информационных технологий (инвестиции)	1	408,7
Закупки в области информационных технологий (прочие)	4	2 084,5
Эксплуатационные расходы	30	207 611,7
Прочие закупки	17	15 080,1
Субподрядные работы	8	18 421,8
Нерегламентированные закупки	11	696,7
ИТОГО	71	244 303,5

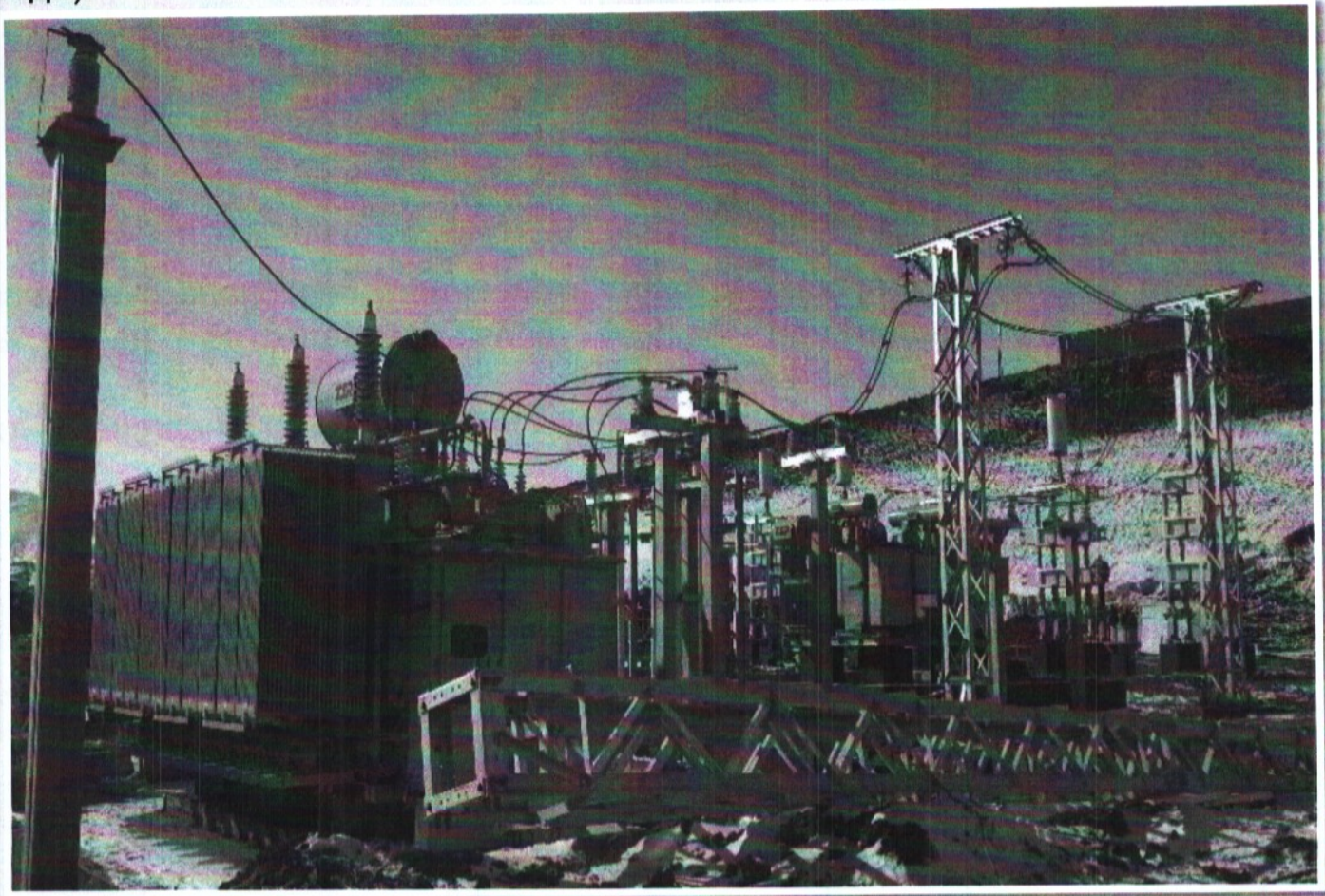
10.6. ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЯХ ГКПЗ, СФОРМИРОВАННОЙ НА БУДУЩИЙ ГОД

Общая планируемая стоимость закупок по ГКПЗ на 2015 г. составляет **107 219 000,00** рублей без НДС.

Из них:

- закупки для реализации производственных программ и обеспечения эксплуатации – 101 582 900,00 руб.;
- закупки для обеспечения нового строительства и технического перевооружения и реконструкции – 5 637 000,00 руб.
- В ГКПЗ запланировано:
- открытых конкурсов – 0 процедур на сумму 0 тыс. руб., что составляет 0 % от всех запланированных закупок,
- открытых запросов цен – 22 процедуры на сумму 34 542,5 тыс. руб., что составляет 32,2 % от всех запланированных закупок,
- открытых запросов предложений – 23 процедуры на сумму 58 898,6 тыс. руб., что составляет 54,9 % от запланированных закупок,
- закупок у единственного источника – 11 процедур на сумму 13 548,1 тыс. руб., что составляет 12,6 % от всех запланированных закупок,
- нерегламентированных закупок – 7 процедур на сумму 230,7 тыс. руб., что составляет 0,002 % от всех запланированных закупок,
- (средняя стоимость нерегламентированной закупки составляет 33,0 тыс. руб.)

Годовая Комплексная Программа Закупок Общества на 2015 г. составлена в соответствии с требованиями документов, регламентирующих закупочную деятельность и будет утверждена Советом директоров ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» 30 апреля 2015 года).



РАЗДЕЛ 11 КАДРОВАЯ И СОЦИАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА

11.1 ОСНОВНЫЕ ПРИНЦИПЫ И ЦЕЛИ КАДРОВОЙ ПОЛИТИКИ.

Политика управления персоналом ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» целиком и полностью направлена на реализацию бизнес - стратегии Общества.

Основной принцип кадровой политики ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» - это эффективное использование человеческих ресурсов, способных обеспечить Обществу конкурентные преимущества и достижение лидерских позиций в условиях рыночной экономики.

Главной целью кадровой политики Общества является своевременное обеспечение Общества квалифицированным персоналом, а также создание условий для эффективного развития и использования человеческих ресурсов.

11.2 СТРУКТУРА ПЕРСОНАЛА ПО КАТЕГОРИЯМ

По состоянию на 31.12.2014г. численность персонала ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» составила 253 человека.

Структура персонала по категориям, чел.

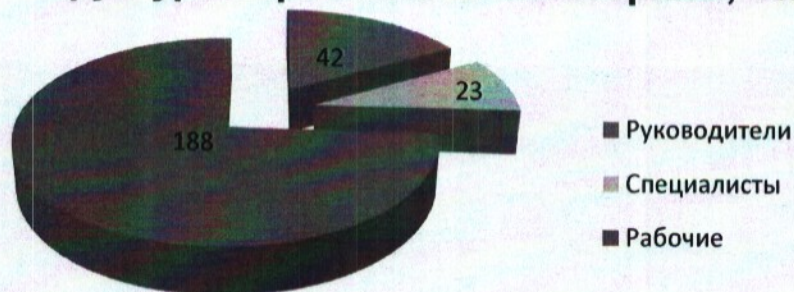


Диаграмма 8

По сравнению с прошлым годом численность персонала снизилась на 36%, доля руководителей - на 5,5%, доля специалистов – на 6,0 %, доля рабочих снизилась на 24,5%.

Динамика численности персонала ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» показана в таблице №28

**Динамика численности персонала ОАО «НЭР» за период
деятельности с 2012 - 2014гг., чел.**

Таблица № 30

Категории	Численность на конец отчетного периода, чел.		
	31.12.2012г.	31.12.2013г.	31.12.2014г.
Всего:	438	344	253
Руководители	73	56	42
Специалисты	50	38	23
Рабочие	315	250	188

Динамика средней заработной платы по категориям работников

Условия и сроки выплаты заработной платы, установленные действующим Коллективным договором Общества, в течение 2014 года не нарушались.

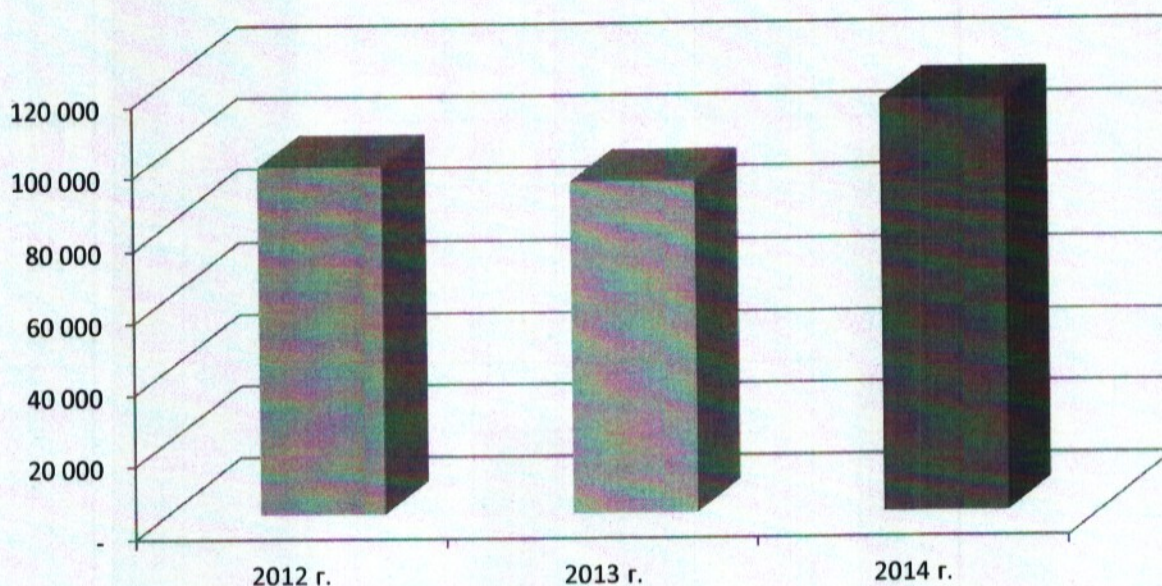
Затраты на оплату труда персонала в Обществе за 2014 год составили 211 699,9 млн. руб., рост по сравнению с плановыми показателями - 106%.

Средняя заработная плата 1 работающего за отчетный период составила 55 282 руб., рост по отношению к уровню прошлому году 14,2%.

Информация о средней заработной плате по категориям персонала за период 2012-2014 годы представлена в диаграммах.

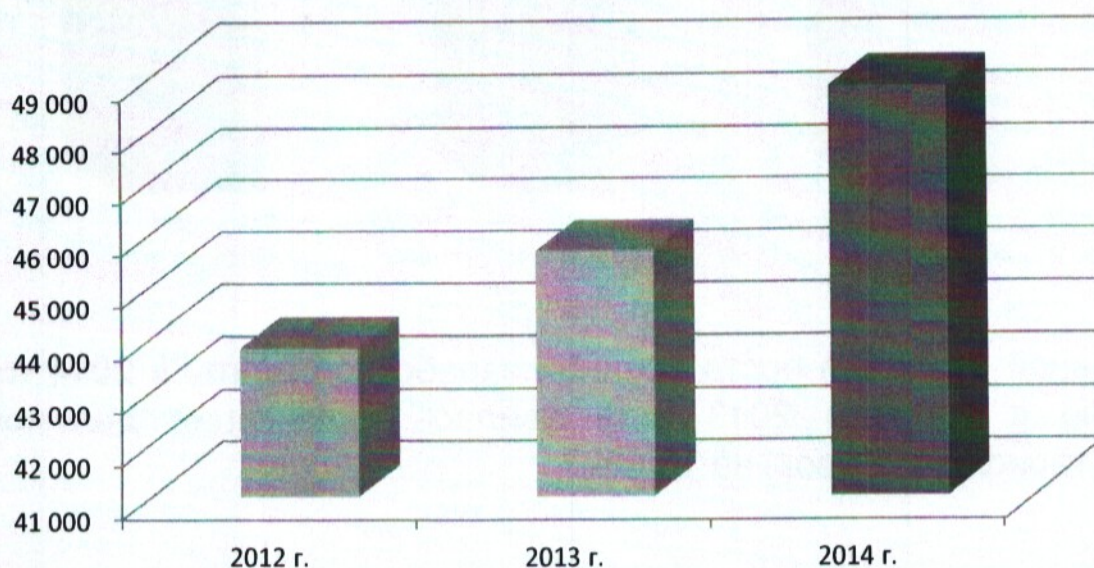
Динамика средней зарплаты руководителей 2012- 2014 гг., тыс.руб.

Диаграмма 13



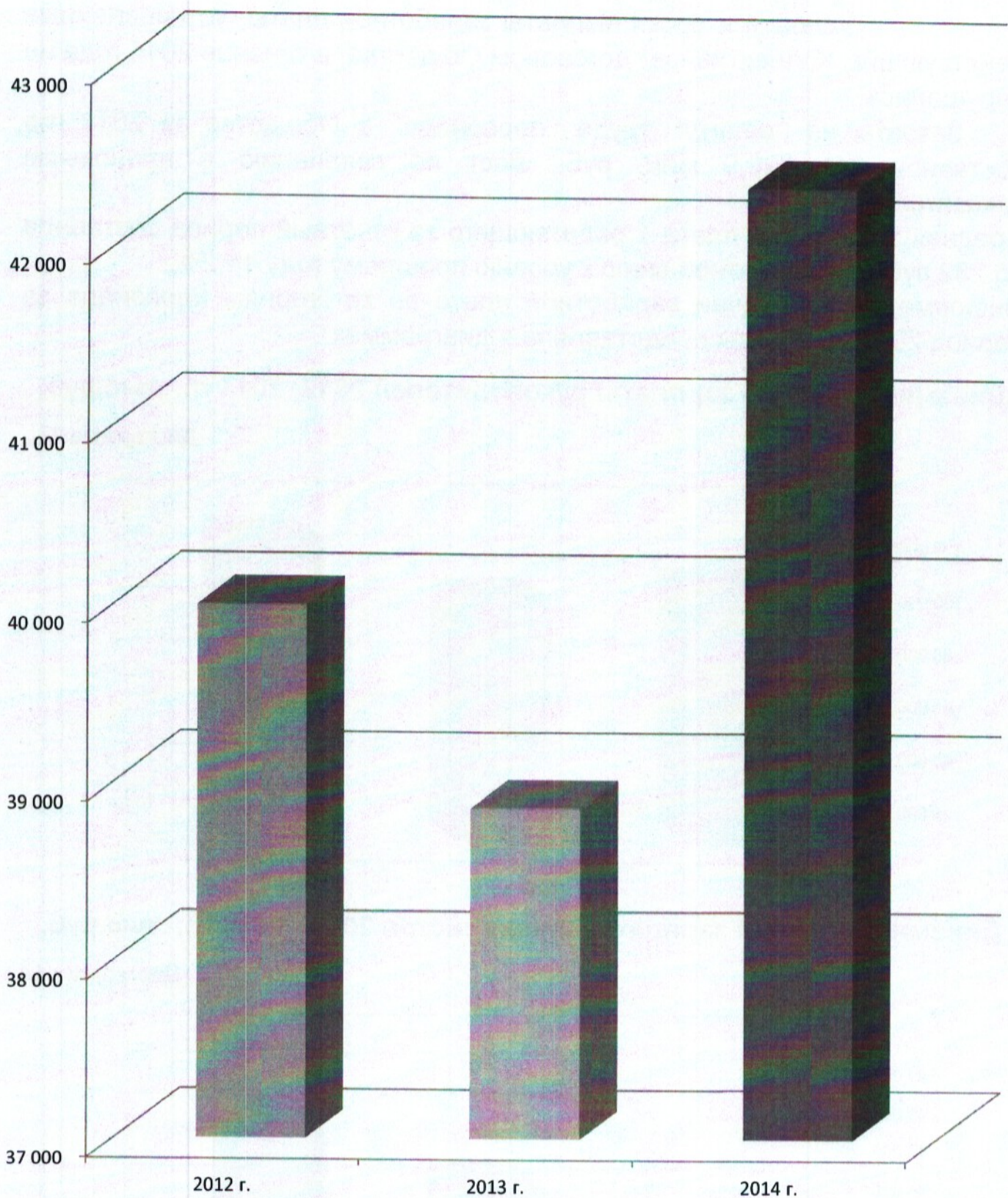
Динамика средней зарплаты специалистов 2012 - 2014 гг., тыс.руб.

Диаграмма 14



Динамика средней зарплаты рабочих 2012-2014 гг., тыс.руб.

Диаграмма 15



Основной причиной роста средней заработной платы в 2014 году по сравнению с уровнем 2013 года явилась индексация должностных окладов (тарифных ставок) на 13,8%.

11.3. ДИНАМИКА ВЫБЫТИЯ И ТЕКУЧЕСТЬ ПЕРСОНАЛА

В целом за отчетный период принято - 20 человек, уволено – 111 человек. Численность персонала уменьшилась на 91 человек.

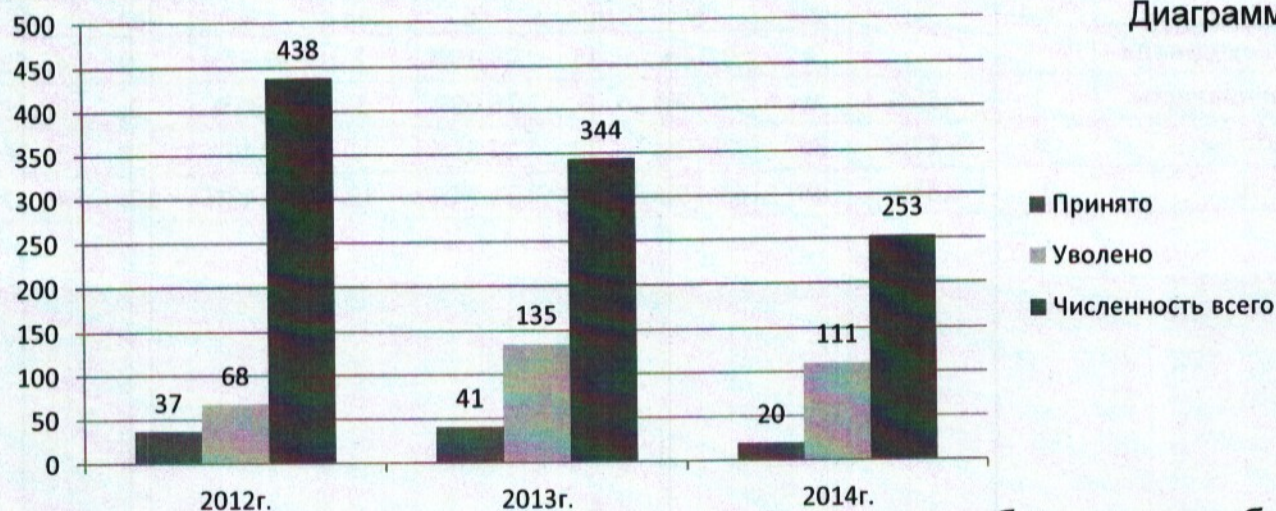
Одной из причин резкого снижения численности персонала к концу года стало расторжение трудовых договоров работников в связи с переводом к другому работодателю в ноябре 2014 года. При мониторинге остальных причин расторжения трудовых договоров работников были выявлены основные факторы, обуславливающие нежелание сотрудников продолжать работу на предприятии и приводившие к увольнениям:

- неудовлетворенность уровнем зарплаты - 22,5%;
- выход на пенсию - 15,3%;
- перемена места жительства - 11,7%;
- отсутствие карьерного роста - 9%;
- высокая напряженность, ответственность и интенсивность труда - 0,9%;
- по инициативе работодателя - 3,3%.

Динамика движения персонала ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» показана на диаграмме.

Динамика движения персонала ОАО «НЭР» за период 2012-2014г.г., чел.

Диаграмма 9



Движение персонала характеризуется коэффициентом оборота по выбытию персонала и коэффициентом текучести кадров. Динамика изменения этих коэффициентов за 2012-2014 годы показана на диаграмме 3.

Диаграмма 10



В части управления численностью персонала особую роль играет обеспечение наименьшей текучести кадров. Для Общества особенно важно удерживать наиболее опытных и высококвалифицированных работников и привлекать молодых специалистов. Для найма и удержания персонала необходимо формирование привлекательных условий: повышение производительности труда через мотивацию сотрудников, заинтересованность в качестве выполняемой работы и создание условий для реализации каждым работником своих профессиональных способностей и навыков.

11.4 ВОЗРАСТНОЙ СОСТАВ РАБОТНИКОВ

Средний возраст работников ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» в 2014 году составил 46 лет.

Распределение по возрастному составу персонала в Обществе представлено в таблице №2.

Возрастной состав персонала ОАО «НЭР», чел.

Таблица № 31

Структура персонала	до 25 лет		25-до 35 лет		35-до 45 лет		45-до пенсионного возраста		работающие пенсионеры	
	чел.	%	чел.	%	чел.	%	чел.	%	чел.	%
Руководители			4	9,52%	11	26,19%	7	16,67%	20	47,62%
Специалисты	1	4,35%	6	26,09%	6	26,09%	1	4,35%	9	39,13%
Рабочие	10	5,32%	35	18,62%	38	20,21%	31	16,49%	74	39,36%
Всего	11	4,35%	45	17,79%	55	21,74%	39	15,42%	103	40,71%



11.5 ОБРАЗОВАТЕЛЬНЫЙ УРОВЕНЬ

Общий уровень образования персонала Общества в 2014 году составил 64,82%, что ниже по сравнению с прошлым годом на 2,0%. Уровень образования персонала по категориям показан на диаграмме 4.

Уровень образования персонала ОАО «НЭР» по категориям в 2014г.

Диаграмма 11



Динамика образовательного уровня персонала ОАО «НЭР» 2012-2014г.г., чел.

Таблица № 32

Структура персонала	Высшее проф. образование	Два и более высших	Среднее проф. образование	Среднее образование
2012				
Руководители	32		38	3
Специалисты	29		15	6
Рабочие	8		156	151
Всего	69		209	160
2013				
Руководители	24	1	29	2
Специалисты	21	1	11	5
Рабочие	7		122	121
Всего	52	2	162	128
2014				
Руководители	19	1	21	1
Специалисты	12		8	3
Рабочие	3		100	85
Всего	34	1	129	89

11.6 ПОДГОТОВКА ПЕРСОНАЛА

В 2014 году в соответствии с планом профессиональной подготовки, переподготовки и повышения квалификации персонала фактически обучен 31 работник, что составляет 10,1% от среднесписочной численности.

Затраты на подготовку кадров на отчетный период 2014 г. составили 623,5 тыс. руб., что составляет 85,8% от плана, в том числе на обучение 57,2%, на командировочные расходы 28,6%, из них:

- на руководителей 119,0 тыс. руб.;
- на рабочих 504,5 тыс. руб.

Обучение персонала в основном проводилось согласно требованиям надзорных органов (первичная, периодическая аттестация сварщиков, продление срока действия удостоверений сварщиков и нормативное обучение промышленной безопасности).

В связи с введением антикризисных мер, часть запланированного обучения на 2014г. перенесена на 2015год.

Затраты на профессиональную подготовку персонала Общества за 2014 год отображены в таблице.

Затраты на профессиональную подготовку персонала, тыс. руб.

Таблица №33

Наименование	Количество человек прошедших подготовку с начала года	Затраты на подготовку кадров		
		На обучение	На командировки	ВСЕГО
Затраты на обучение - всего	31	415,8	207,7	623,5
В том числе:				
Руководители	11	105,1	13,9	119,0
Специалисты	0	0	0	0
Рабочие	20	310,7	193,8	504,5

Для улучшения качественного состава персонала заключены долгосрочные договора с Техническим институтом (филиал) Федерального государственного автономного образовательного учреждения высшего профессионального образования «Северо-Восточный федеральный университет им. М.К.Аммосова» и ГАПОУ РС(Я) «Южно-Якутский технологический колледж» в г.Нерюнгри по подготовке специалистов, организации и проведении учебной практики студентов. В 2014 году прошли производственную практику на нашем предприятии 1 студент ГАПОУ РС(Я) «Южно-Якутский технологический колледж» и 2 студента Технического института (филиала) ФГАОУ ВПО "Северо-Восточный федеральный

университет имени М.К.Аммосова" в г.Нерюнгри. Было трудоустроено 2 выпускника колледжа.

В связи с отсутствием на предприятии собственного учебного комбината, Общество осуществляет сотрудничество с образовательными учреждениями г. Нерюнгри и других регионов.

В 2014 году заключено договоров на оказание услуг по профессиональной подготовке, переподготовке и повышению квалификации со следующими образовательными учреждениями:

- ЧОУ ДПО «УПЦ "Энергетик»;
- ООО «ГАЦ ВСР» г. Иркутск;
- АНО ДПО «УЦ по экологической и промышленной безопасности РС (Якутия)»;
- ЗАО «Клинский институт охраны и условий труда»;
- НОУ ТЦ «Технезис плюс»;
- ООО «АНТЦ «Энергомонтаж»;
- ООО «Якутский центр технической информации»;
- ООО УЦ «Безопасная эксплуатация промышленных объектов».

11.7. СОЦИАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА

Приоритетными направлениями социальной политики Общества являются:

- обеспечение охраны труда и техники безопасности;
- стимулирование персонала за счет предоставления социальных льгот и гарантий;
- организация добровольного медицинского страхования;
- развитие физической культуры и спорта среди работников и членов их семей;
- организация отдыха и культурно-массовых мероприятий;
- реализация внешней социальной политики: благотворительность.

Взаимные обязательства работодателя и работников закреплены в коллективном договоре ОАО «Нерюнгриэнергоремонт», принятом в новой редакции в апреле 2012года. Коллективный договор является основным документом, устанавливающим систему льгот и гарантий для работников Общества.

Добровольное медицинское страхование

Дополнительное медицинское обслуживание работников Общества осуществлялось в соответствии с договором добровольного медицинского страхования со страховой компанией ООО СК «Гелиос» г. Благовещенск по следующим программам:

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

В программе добровольного медицинского страхования Общества задействовано 20 лечебно-профилактических учреждений.

Расходы, связанные с получением дополнительной медицинской помощи за 2014 год составили 350,0 тыс. рублей. Медицинское обслуживание получили 8 работников Общества, в том числе выделено путевок в санатории на реабилитационно-восстановительное лечение за счет средств ДМС 1 работник.

Спортивно-оздоровительная работа

ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» уделяет большое внимание здоровому образу жизни, физической культуре и спорту.

В 2014 году в оборудованном спортзале Общества работали спортивные секции по волейболу, настольному теннису, в которых занимались работники предприятия, а также работала детская спортивная секция по футболу.

В Обществе ежегодно между структурными подразделениями проводится Спартакиада по различным видам спорта. Также спортивная команда ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» ежегодно принимает участие в туристическом слете, проводимом филиалом «Нерюнгринская ГРЭС» ОАО «ДГК», где занимает призовые места.

Спортивно-оздоровительные мероприятия формируют командный дух, улучшают психологическую атмосферу в коллективе, способствуют достижению высоких результатов в профессиональной деятельности.

Отдых и организация культурно-массовой работы

Для поддержания корпоративной культуры и создания корпоративного духа Общество проводит различные мероприятия:

- мероприятия, посвященные традиционным праздникам: Международному женскому дню 8-е Марта, Дню Защитника Отечества, а также торжественные собрания в профессиональный праздник День Энергетика;
- мероприятия для детей работников Общества: новогодние утренники, конкурсы детского рисунка.

В 2014 году работники ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» принимали активное участие в городских и районных спортивных мероприятиях, культурно-массовых мероприятиях: театрализованное представление «Проводы зимы», якутский национальный праздник «Ысыах»,

митинги и шествия на Праздник весны и труда, День Победы, День народного единства.

Поощрение работников

В течение года за высокие достижения в труде отмечены 36 работников Общества, в том числе наградами ОАО «РАО Энергетические Системы Востока» - 4 чел., ОАО «Дальневосточная генерирующая компания» - 1 чел., ОАО «ДРСК» - 4 чел. и прочие награды, в том числе муниципальных образований – 6 чел.

Социальные льготы, гарантии и компенсации

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

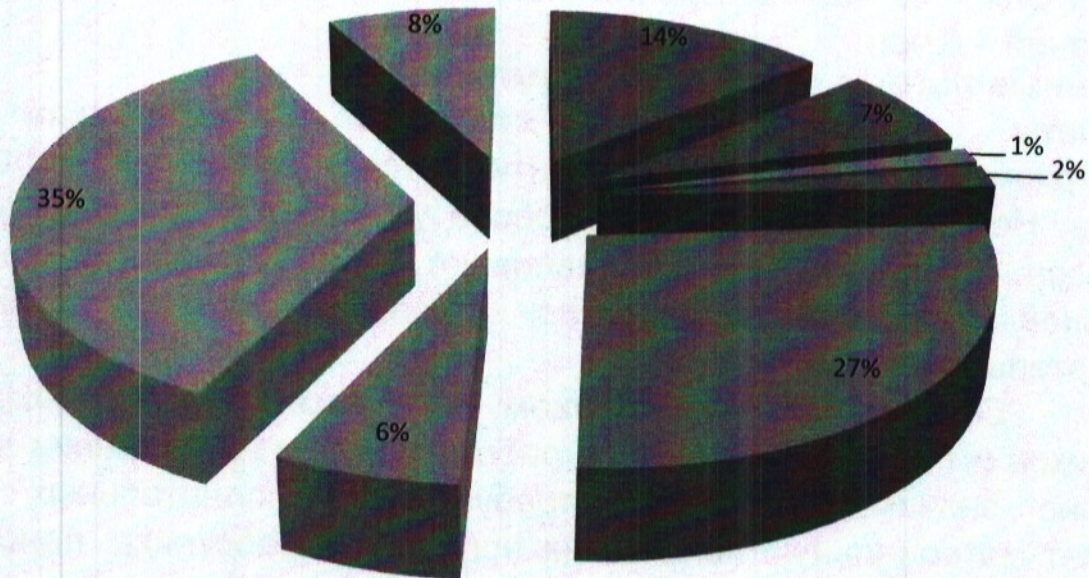
Общество с пониманием относится к проблемам семьи сотрудников и поддерживает своих работников при наступлении в их жизни социально значимых событий, требующих дополнительных расходов: оказывает материальную помощь на погребение работника, пенсионеров и близких родственников работника. Кроме того, Общество 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 1 579,2 тыс. рублей.

Затраты на выплаты социального характера в 2014 году

Наименование выплат	тыс. руб.
Единовременные премии из фонда поощрения	214,5
Единовременная материальная помощь работнику в случае смерти близких родственников (супруга, родителей, детей)	108,0
Единовременная материальная помощь при исключительно затруднительном материальном положении работника (бывшего работника - неработающего пенсионера)	20,0
Пособие семьям умерших работников от общего заболевания или несчастного случая	30,0
Оплата проезда членов семей работников	427,8
Расходы, связанные с похоронами работника или неработающего пенсионера, ушедшего на пенсию из Организации	100,0
Компенсация стоимости проезда работнику, отработавшему в Организации не менее 10 лет, членам семьи, оплата стоимости контейнера (5 т. на семью) выезжающим за пределы Республики Саха (Якутия)	550,8
Новогодние подарки детям до 14 лет включительно	128,1

2014 г



- Единоновременные премии из фонда поощрения
- Единоновременная материальная помощь работнику в случае смерти близких родственников (супруга, родителей, детей)
- Единоновременная материальная помощь при исключительно затруднительном материальном положении работника (бывшего работника - неработающего пенсионера)
- Пособие семьям умерших работников от общего заболевания или несчастного случая
- Оплата проезда членов семей работников
- Расходы, связанные с похоронами работника или неработающего пенсионера, ушедшего на пенсию из Организации
- Компенсация стоимости проезда работнику, отработавшему в Организации не менее 10 лет, членам семьи, оплата стоимости контейнера (5 т. на семью) выезжающим за пределы Республики Саха (Якутия)
- Новогодние подарки детям до 14 лет включительно

Выплаты социального характера (BCX) на одного работника за 2014 год составили – 5,18 тыс. руб.

РАЗДЕЛ 12

ОХРАНА ТРУДА. ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

Охрана труда и техника безопасности

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 проводится планомерная и системная работа по охране труда, 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.

В целях создания единой системы охраны труда в ОАО «НЭР», реализации намеченной политики в области охраны труда и обеспечения безопасной работы персонала, в Обществе введено в действие с 31.10.2012г. Положение о системе управления охраны труда (СУОТ) ОАО «НЭР» в соответствии с требованиями OHSAS 18001.

Отделом охраны труда проводятся периодические, плановые и внеплановые проверки, включающие в себя обходы рабочих мест, с целью контроля выполнения требований нормативных документов в области охраны труда. Проведено 26 обходов рабочих мест по всем участкам и цехам, по результатам которых было выявлено 32 нарушения, из них выписано предписаний - 15, в том числе 2 не выполнено.

Проведено обучение 36 работникам предприятия по навыкам оказания первой медицинской помощи на производстве с применением тренажера. В целях усиления работы по дальнейшему сокращению количества несчастных случаев и профзаболеваний на производстве, улучшению условий труда работников был проведен месячник по охране труда.

Перед началом ремонтной компании всему персоналу занятому ремонтом турбинного и котельного оборудования, на электромонтажных

работах на НГРЭС и ЧТЭЦ проведены внеочередные инструктажи по безопасному ведению работ.

Перед выездом в командировки на ПС Нижний Куранах, ПС Нижний Бестях, Харанорскую ГРЭС, г. Магадан, п. Депутатский инженерно-технические работники и монтажный персонал прошли обучение по охране труда и технике безопасности, а так же проверку знаний в центральной и цеховой комиссиях. Весь командированный персонал застрахован от несчастных случаев на производстве, обеспечен бытовыми помещениями.

Персонал цехов и участков прошел курсы повышения квалификации в учебных центрах г. Нерюнгри, г. Иркутска.

Для выполнения санитарно-оздоровительных мероприятий, организованы занятия по фитнес-аква-аэробике, работники постоянно посещают оздоровительный комплекс «Атлант».

Проведен периодический медосмотр персонала, занятого на работах с вредными и опасными условиями труда в лечебном центре ООО «Олеся» на сумму – **731** тыс. рублей. По результатам медицинского осмотра разработаны профилактические и реабилитационные мероприятия, направленные на сохранение здоровья и восстановление трудоспособности работников.

Организована и проведена специальная оценка 60 рабочих мест по условиям труда с привлечением специалистов специализированной организаций «АРМУТ» на сумму – **120** тыс. руб. Персонал ознакомлен с картами аттестации по условиям труда на рабочих местах.

Персоналу работающему во вредных условиях труда, произведена выдача по установленным нормам молока или других равноценных пищевых продуктов по письменным заявлениям заменена денежной компенсационной выплатой в размере, эквивалентном стоимости молока или других равноценных пищевых продуктов, что внесено в коллективный договор соглашением № 4 от 24.12.2014г., и в трудовые договора.

Затраты на мероприятия по улучшению условий и охраны труда составили за 2014г.- **885** тыс. руб.,

Весь персонал укомплектован сертифицированной спец. одеждой, спец. обувью, средствами индивидуальной и коллективной защиты нового поколения на 100%, затраты составили - **648** тыс. рублей.

За отчетный период 2014 года травматизм и профзаболевания на предприятии отсутствуют.

Затраты по охране труда

Таблица № 34

	2012, тыс. руб.	2013, тыс. руб.	2014, тыс. руб.
Затраты на мероприятия по охране труда	2384,0	2294,8	3082,0

Охрана окружающей среды.

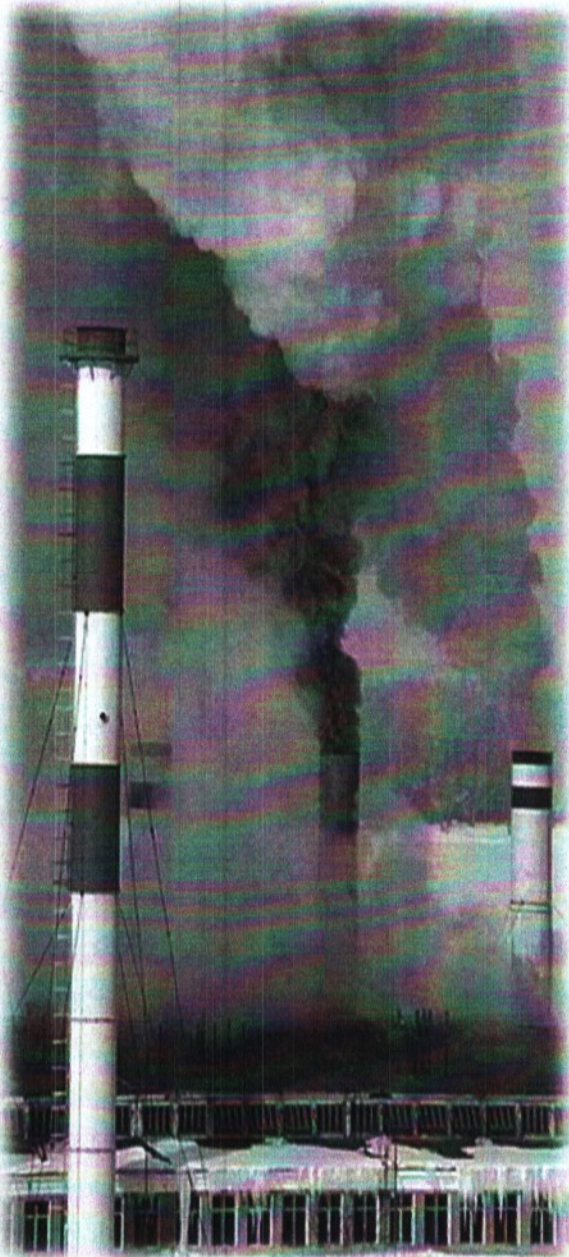
Основные задачи и достижения в сфере природоохранной политики.

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, как известно, является нормирование воздействия выбросов на окружающую среду. ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» имеет экологический паспорт, утвержденные нормативы выбросов, сборов и размещения отходов; на все виды деятельности в этой области имеются лицензии и разрешения.

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

Постоянно ведется взаимодействие с органами Государственного контроля и надзора в сфере охраны окружающей среды и рационального природопользования для достижения максимальной эффективности выполнения природоохранных мероприятий и минимизации антропогенной нагрузки производственной и хозяйственной деятельности предприятия. Осуществляется контроль за выполнением мероприятий по предупреждению и своевременному устранению аварийных ситуаций, ведущих к незапланированным выбросам и сбросам вредных (загрязняющих) веществ в окружающую среду (атмосферный воздух, почвы, сточные ливневые воды) и иному негативному воздействию на окружающую среду. Превышения лимитов выбросов загрязняющих веществ в атмосферу ОАО «НЭР» не имеет. Образующиеся в результате производственные отходы Общество утилизирует, заключив соответствующие договора с предприятиями, имеющими на это разрешение.



ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» в 2014 г. на природоохранные мероприятия затратило 32 тыс. рублей.

Для снижения количества загрязняющих отходов вводятся и намечаются 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 за счет более согласованной работы с организациями, занимающими данным видом деятельности;
 - перевода осветительных приборов с ртутьсодержащих на современные экологически безопасные.



СПРАВОЧНАЯ ИНФОРМАЦИЯ ДЛЯ АКЦИОНЕРОВ**Юридический адрес:**

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

Номер телефона, факса:

(41147) 7-93-29, факс (41147) 7-93-50

Адрес электронной почты:

info@oaoner.ru,
ner_info@mail.ru

Адрес сайта: www.oaoner.ru

**Банковские реквизиты Общества:**

Полное фирменное наименование:

Открытое акционерное общество «Нерюнгрибанк»

Сокращенное наименование: ОАО «Нерюнгрибанк» г. Нерюнгри

Место нахождения: Республика Саха (Якутия), г.Нерюнгри, пр. Дружбы
Народов, 29/4, тел. 43676, 63478

ИНН: 1434000020, БИК: 049849762

Номер счета: 40702810700001600751, Корр. счет: 30101810600000000762

