

*Утвержден  
годовым Общим собранием акционеров  
ОАО «Передвижная энергетика»  
Протокол от 27.05.2014г. № 1*

*Предварительно утвержден  
Советом директоров  
ОАО «Передвижная энергетика»  
Протокол от 04.04.2014г. № 4/2014*

# ГОДОВОЙ ОТЧЕТ ОТКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА ЭНЕРГЕТИКИ И ЭЛЕКТРИФИКАЦИИ «ПЕРЕДВИЖНАЯ ЭНЕРГЕТИКА» по результатам работы за 2013 год

Генеральный директор  
ОАО «Передвижная энергетика»

Ю.А. Мирчевский

Главный бухгалтер  
ОАО «Передвижная энергетика»

С.В. Антонова

«04» апреля 2014 г.

<b>№ n/n</b>	<b>Оглавление по разделам</b>	<b>№№ страниц</b>
1	Глоссарий	3-4
2	Раздел 1. Обращение к акционерам Председателя Совета директоров Общества и Генерального директора Общества	5-10
3	Раздел 2. Информация об Обществе и его положение в отрасли	11-15
4	Раздел 3. Ценные бумаги и акционерный капитал	16-19
5	Раздел 4. Структура органов управления и принципы корпоративного управления	20-44
6	Раздел 5. Производственная деятельность	45-51
7	Раздел 6. Инвестиционная деятельность	52-55
8	Раздел 7. Распределение прибыли и дивидендная политика	56-57
9	Раздел 8. Изложение мнений и аналитических выводов руководства общества	58-78
10	Раздел 9. Доля рынка, маркетинг и продажи	79-81
11	Раздел 10. Закупочная деятельность	82-86
12	Раздел 11. Кадровая и социальная политика. Социальное партнерство	87-95
13	Раздел 12. Охрана окружающей среды	96-100
14	Раздел 13. Участие Общества в других организациях	101-103
15	Раздел 14. Инновационная деятельность	104-106
15	Раздел 15. Заключение и отчет ревизионной комиссии Общества	107
16	Раздел 16. Заключение независимого аудитора Общества	107
17	Раздел 17. Финансовая отчетность, примечания и комментарии	107
18	Раздел 18. Контактная информация для акционеров и инвесторов	107

## ГЛОССАРИЙ

**АИИС КУЭ** автоматизированная информационно-измерительная система коммерческого учета электроэнергии

**АОИ** акции обыкновенные именные

**АПИ** акции привилегированные именные

**АРМ** автоматизированное рабочее место

**БАМ** Байкало-Амурская магистраль

**БТА** блок топливных агрегатов

**ВЭУ** ветроэнергетическая установка

**ВОСА** внеочередное общее собрание акционеров

**ВТО** всемирная торговая организация

**ГКПЗ** годовая комплексная программа закупок

**ГОСА** годовое общее собрание акционеров

**ГРУ** главное распределительное устройство

**ГСМ** горюче-смазочные материалы

**ГТД** газотурбинный двигатель

**ГТЭ** газотурбинная электростанция

**ДЗО** дочерние и зависимые общества

**ЕНЭС РФ** единая национальная электрическая сеть Российской Федерации

**ЗАО** закрытое акционерное общество

**ЗРУ** закрытое распределительное устройство

**КРУ** комплексное распределительное устройство

**КПЭ** ключевые показатели эффективности

**МВт** мегаватт (миллион ватт)

**Млн. кВт·ч** миллион киловатт-час

**Млн. руб.** миллион рублей

**МУП ЛУЭС** муниципальное унитарное предприятие Лабытнангского управления сетей

**МЧС** министерство Российской Федерации по делам гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и ликвидации последствий стихийных бедствий

**МСФО** международные стандарты финансовой отчетности

**НДС** налог на добавленную стоимость

**НК РФ** налоговый кодекс Российской Федерации

**НМА** нематериальные активы

**НПО** негосударственное пенсионное обеспечение

НПФ негосударственный пенсионный фонд

ОАО «Передвижная энергетика» Открытое акционерное общество «Передвижная энергетика»

ОАО РАО "ЕЭС России" Открытое акционерное общество РАО "ЕЭС России"

ОАО «РАО Энергетические системы Востока» Открытое акционерное общество «РАО Энергетические системы Востока»

ОЗП осенне-зимний период

ООО «ДУЗ» общество с ограниченной ответственностью «Дирекция управления зданиями»

ОРЭМ оптовый рынок электроэнергии (мощности)

ОСА общее собрание акционеров

ПДЗК постоянно действующая закупочная комиссия

ПК передвижная котельная

ПЭС передвижная электростанция

РОЕ рентабельность собственного капитала

САУ система автоматического управления

СД совет директоров

СРТО северные регионы Тюменской области

ТК РФ трудовой кодекс Российской Федерации

ТПиР техническое перевооружение и реконструкция

Тыс. руб. тысяча рублей

ФКЦБ Федеральная комиссия по рынку ценных бумаг

ФСФР Федеральная служба по финансовым рынкам

ХМАО Ханты-Мансийский автономный округ Тюменской области

ЯНАО Ямало-Ненецкий автономный округ Тюменской области

## **РАЗДЕЛ 1. ОБРАЩЕНИЕ К АКЦИОНЕРАМ ПРЕДСЕДАТЕЛЯ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ОБЩЕСТВА И ГЕНЕРАЛЬНОГО ДИРЕКТОРА ОБЩЕСТВА.**

### **Уважаемые акционеры!**

2013 год стал для Открытого акционерного общества энергетики и электрификации «Передвижная энергетика» годом стратегического прорыва в развитии. Продолжая день за днем, неделя за неделей обеспечивать надежное и бесперебойное электроснабжение изолированного города Лабытнанги (Ямало-Ненецкий АО), компания вышла на оптовый рынок электроэнергии (филиалы «Казым» и «Уренгой»), а также завершила амбициозные проекты по строительству объектов ветрогенерации в Камчатском крае.

Выработка электроэнергии в 2013 году составила 389,6 млн. кВт-ч. Для основного генерирующего актива – филиала ПЭС «Лабытнанги» – минувший год стал проверкой на прочность: из-за произошедшей аварии станция вошла в осенне-зимний период без одного из трех основных газотурбинных агрегатов. Благодаря эффективному резервированию генерирующих мощностей, своевременной подготовке всех объектов к пиковому периоду, обеспечению нормативных запасов основного и резервного топлива и профессиональной эксплуатации оборудования, компания обеспечила бесперебойное электроснабжение потребителей.

Выручка Общества от производственной деятельности в 2013 году составила 1101,95 млн. руб. Профессиональная и грамотная работа команды менеджеров и эксплуатационного персонала Общества, направленная на достижение коллективного результата, обеспечила выполнение ключевых показателей эффективности и достаточную финансовую устойчивость Общества.

В 2013 году Общество продолжило развитие профильной деятельности по генерации, распределению и сбыту электроэнергии, уделяя особое внимание надежности энергоснабжения, обеспечению рентабельности производства и повышению уровня социальной защищенности трудового коллектива. Приоритетами развития компании являлись повышение надежности и эффективности топливообеспечения активов Общества, исполнение ремонтной программы и программы технического перевооружения и реконструкции, выполнение программы инновационного развития и НИОКР Общества и другие аспекты (подробнее в п.1.1.).

При этом основным прорывом в развитии компании, состоявшимся в 2013 году, следует считать завершение строительства и ввод в эксплуатацию объектов ветрогенерации в Камчатском крае. Ветро-дизельный комплекс (ВДК) с. Никольское и Ветроэнергетическая установка (ВЭУ) пос. Усть-Камчатск стали первыми шагами по освоению ОАО «Передвижная энергетика» в роли ключевого оператора проектов ВИЭ в Холдинге ОАО «РАО Энергетические системы Востока». Обе станции были введены в эксплуатацию и переданы в аренду ОАО «ЮЭСК» (также входящему в Холдинг РАО ЭС Востока), что продемонстрировало высокий уровень внутривхолдинговой кооперации, нацеленной на достижение качественного результата в инновационной сфере. Успех пилотных проектов позволил ОАО «Передвижная энергетика» принять активное участие в формировании Программы по развитию ВИЭ Холдинга ОАО «РАО Энергетические

системы Востока», обеспечив таким образом долгосрочное и прозрачное видение развития данного направления бизнеса.

Успехи деятельности в 2013 году свидетельствуют о том, что команда менеджеров ОАО «Передвижная энергетика» продолжает совершенствование принципов корпоративного управления, направленное на интенсивное развитие компании и обеспечение реализации прав акционеров Общества.

Генеральный директор

ОАО «Передвижная энергетика»

Ю.А. Мирчевский

Председатель Совета директоров

ОАО «Передвижная энергетика»

С.С. Коптяков

## **1.1. Реализация Приоритетов развития, поставленных перед Обществом на 2013 год.**

Советом директоров Общества были утверждены Приоритеты развития Общества на 2013 год, а менеджментом компании предприняты все действия, необходимые для их успешной реализации. Среди них:

**1.1.1 Утверждение и реализация антикризисной программы Общества.** Достигнуто фактическое снижение потерь электроэнергии в электрических сетях муниципального образования город Лабытнанги (ЯНАО) более чем на 10 процентов по сравнению с плановыми потерями.

**1.1.2 Повышение надежности и эффективности топливообеспечения активов Общества, в том числе за счет заключения долгосрочных договоров на поставку топлива.** Закупки пополнения топлива до утвержденного норматива производились путем проведения их на электронной торговой площадке, фактические запасы топлива в течение отчетного года соответствовали нормативным. Также реализована программа повышения эффективности топливоиспользования: установлены три аппарата воздушного охлаждения масла в филиале ПЭС «Казым», что позволило значительно снизить удельный расход топлива газотурбинными двигателями электростанции в летние месяцы.

**1.1.3 Обеспечение требований законодательства и нормативно-правовых актов в области охраны труда, промышленной, энергетической и пожарной безопасности на производственных объектах Общества.** В отчетном году в Обществе был выполнен значительный комплекс мероприятий направленных на улучшение условий труда и быта работающих, а также повышение безопасности производства. Отсутствовали невыполненные в срок мероприятия по выданным предписаниям соответствующих надзорных органов в области охраны труда, промышленной, энергетической и пожарной безопасности.

**1.1.4 Исполнение ремонтной программы и программы технического перевооружения и реконструкции.** Обе программы выполнены в полном объеме.

**1.1.5 Реализация программы снижения сверхлимитных экологических платежей.** Объем сверхлимитных экологических платежей в 2013 году по сравнению с 2012 годом был снижен на 44 процента.

**1.1.6 Выполнение программы инновационного развития и НИОКР Общества.** Введены в эксплуатацию ветродизельный комплекс в с.Никольское Камчатского края, ветроэнергетические установки в п. Усть-Камчатск Камчатского края и г. Лабытнанги Ямало-Ненецкого округа; было подготовлено обоснование инвестиций в строительство ветродизельного комплекса в с. Тиличики Олюторского района Камчатского края.

Кроме того Обществом были реализованы следующие дополнительные задачи:

— Электростанции ПЭС «Уренгой» и ПЭС Казым» с 01.01.2013г. были допущены к ОРЭМ, в течение всего года осуществляли поставку товарной продукции, выполняя функции по обеспечению надежности энергосистемы Тюменской области, четко соблюдая график несения электрических нагрузок, задаваемый ОАО «СО ЕЭС».

— Генерирующее оборудование филиалов ПЭС «Уренгой» и ПЭС «Казым» распоряжением Правительства Российской Федерации от 29.08.2013г. №1534-р было отнесено к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме, на период до 31.12.2014г.

— Продолжена реализация мероприятий в рамках исполнения Инвестиционной программы по развитию электроэнергетического комплекса МО г. Лабытнанги на 2011-2015 гг.

— Успешно пройдена тарифная кампания филиалов на 2014 год.

## 1.2. Приоритеты развития Общества на 2014 год.

Деятельность Общества в 2014 году будет направлена на реализацию следующих приоритетных задач:

1. Обеспечение надежной, безаварийной работы электростанций и снабжения потребителей, в т.ч. реализация программы технического перевооружения, выполнение в полном объеме ремонтной кампании, подготовка филиалов к ОЗП 2014-2015 гг.
2. Продление статуса вынужденного генератора после 2014 года для электростанций ПЭС «Казым» и «Уренгой» с получением тарифа на мощность;
3. Успешное прохождение тарифной кампании 2015 года;
4. Выполнение Инвестиционной программы ОАО «Передвижная энергетика».
5. Развитие компетенций в области ВИЭ, реализация проектов ВИЭ в соответствии с Программой по развитию ВИЭ Холдинга ОАО «РАО Энергетические системы Востока».

## 1.3. Основные финансовые и производственные показатели отчетного года.

Основные производственные и финансовые показатели Общества в 2013 году (в сравнении с 2012-2011 годами) отражены в следующей таблице:

### ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ И ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ОАО «ПЕРЕДВИЖНАЯ ЭНЕРГЕТИКА» В 2013 году

	Наименование показателей	Ед. изм.	2011 г. Факт	2012 г. Факт	2013 г. Факт	Изменения в %	
						к 2011г.	к 2012г.
1	Установленная электрическая мощность, всего	МВт	217	217	217	0.00	0.00
2	Выработка электроэнергии	Млн. кВтч	788.2	805.84	389.57	-50.57	-51.66
3	Выручка от реализации товаров, продукции, работ, услуг	Млн. руб.	1207.3	1294.59	1101.95	-8.73	-14.88
4	Прочие доходы	Млн. руб.	481.36	394.4	346.59	-27.98	-12.12
5	Себестоимость реализации товаров, продукции, работ, услуг	Млн. руб.	1468.15	1529.34	1246.12	-15.12	-18.52
6	Прочие расходы	Млн. руб.	186.89	135.39	145.25	-22.28	7.28
7	EBITDA	Млн. руб.	232,98	153,78	224,70	-3,55	46,12
8	Нераспределенная (чистая) прибыль отчетного периода	Млн. руб.	19.18	10.86	35.10	83.00	223.20
9	Рентабельность отчетного периода по отгруженной продукции к себестоимости	%	-17.77	-15.35	-11.56	-34.95	-24.69

10	Дебиторская задолженность на конец периода	Млн. руб.	189.68	166.426	229.146	20.81	37.69
11	Кредиторская задолженность	Млн. руб.	192.64	175.29	60.547	-68.57	-65.46
12	Чистые активы	Млн. руб.	1010.78	1012.41	1048.11	3.69	3.53

#### **1.4. Инвестиционная деятельность в Обществе.**

Развитие ОАО «Передвижная энергетика» в настоящее время напрямую связано с инвестициями в существующие у Общества станции и освоением нового для Общества вида производства электроэнергии – ветроэнергетика. ОАО «Передвижная энергетика» также занимается реализацией мероприятий Программы инновационного развития и НИОКР, активно накапливая знания и опыт применения инновационно - прикладных разработок при заключении договоров с организациями, входящими в Группу ОАО «РусГидро», выступая в качестве Исполнителя работ.

В 2013 году Общество активно вело свою деятельность в указанных направлениях. В качестве появления нового вида деятельности можно считать осуществляемое Обществом обследование ветроэнергетического потенциала в Камчатском Крае и ЯНАО, как результат – ввод в конце 2013 года трех ветроэнергетических установок суммарной мощностью 1,075 МВт (две ВЭУ на о. Беринга и по одной в п. Усть-Камчатск и в г. Лабытнанги, п. Обская). В декабре 2013 г. Обществом заключены договора на выполнении научно-исследовательских работ по обоснованию инвестиций в строительство ветро-дизельного комплекса в с. Лаврентия Чукотского автономного округа, на выполнение научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ по теме «Разработка функционального расширения макета ветро-дизельного комплекса (ВДК) и математической модели ВДК».

Всего в 2013 году введено основных фондов на 320,77 млн. руб. (без НДС).

#### **1.5. Краткий обзор условий ведения бизнеса и основных рынков Общества.**

Филиалы ОАО «Передвижная энергетика» ПЭС «Уренгой» и ПЭС «Казым» с начала 80-х годов осуществляют электроснабжение районов Крайнего Севера - в г. Новый Уренгой, г. Белоярский. Электроэнергия поставляется в единую сеть ЕЭС России.

Филиал ПЭС «Лабытнанги» занимается всем комплексом вопросов по электроснабжению г. Лабытнанги и микрорайона Обская - децентрализованного энергорайона Ямало-Ненецкого автономного округа, в котором ОАО «Передвижная энергетика» является гарантирующим поставщиком.

Электростанции Общества являются не только стабильным поставщиком энергоресурсов, но и фактором, обеспечивающим системную надежность энергоснабжения в энергорайонах городов Лабытнанги, Новый Уренгой, Белоярский.

Деятельность Общества в сфере ветроэнергетики ведется на территориях, являющихся изолированными энергорайонами, при этом отношения выстраиваются с действующими гарантирующими поставщиками электроэнергии.

#### **1.6. Описание стратегии и планов развития бизнеса, новых продуктов и инноваций**

Главная цель Общества состоит в работе на благо потребителей, которым Общество предоставляет надежное энергоснабжение и энергетические возможности, наилучшим образом удовлетворяющие их потребности и в наибольшей степени сберегающие окружающий нас мир.

В то же время ОАО «Передвижная энергетика» призвано стать передовой диверсифицированной компанией, занимающейся комплексом вопросов по энергоснабжению с использованием ВИЭ, занять роль ключевого оператора проектов ВИЭ в Холдинге ОАО «РАО Энергетические системы Востока». При этом перспектива развития ВИЭ-направления бизнеса касается не только внедрения современных технологий альтернативной генерации, но и комплексной модернизации энергоснабжения изолированных энергоузлов, сообразно необходимости потребителей и акционеров.

Основная деятельность ОАО «Передвижная энергетика» по развитию возобновляемой энергетики будет сосредоточена в энергоизолированных территориях Дальневосточного Федерального округа. Компания ведет активную подготовку для запуска проектов в Камчатском крае, в Хабаровском крае, в Приморском крае, в Сахалинской области, в Чукотском АО, в Республике Саха (Якутия). Ожидается, что приоритетность и очередность проектов будут закреплены в Программе развития ВИЭ ОАО «РАО Энергетические системы Востока».

Деятельность в ценовых и неценовых зонах оптового рынка будет вестись в случаях разработки проектов генерирующих мощностей на базе ВИЭ, присоединенных к ОРЭМ, либо пока есть устойчивый спрос на оказываемые нами услуги по обеспечению системной надежности локальных энергорайонов больших энергосистем.

## **РАЗДЕЛ 2. ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОБЩЕСТВЕ И ЕГО ПОЛОЖЕНИЕ В ОТРАСЛИ**

### **2.1. Краткая история Общества, справка об Обществе на настоящее время, стратегия Общества**

В 1946 году в системе Главэнергоремонта Министерства энергетики и электрификации СССР, приказом № 151 от 14.10.46 г. был образован Государственный союзный производственный Трест передвижных электростанций. В 1988 году Трест преобразован в производственное объединение «Союзтрансэнерго», в 1993 году – в производственное объединение «Передвижная энергетика» и в 1994 году, в результате приватизации государственного предприятия - производственное объединение «Передвижная энергетика», преобразовано в акционерное общество «Передвижная энергетика».

Полное фирменное наименование Общества с 1996 года – Открытое акционерное общество энергетики и электрификации "Передвижная энергетика".

С 1946 года, в период деятельности Треста передвижных электростанций, по решениям Минэнерго СССР создавались подразделения Треста для обеспечения электрической и тепловой энергией в местах государственных строек и разработки новых месторождений полезных ископаемых.

В раннем периоде, парк оборудования Треста составляли энергопоезда с паровыми турбинами и дизельные электростанции. Их единичная мощность составляла от 0,2 до 4 МВт.

В 70-е годы прошлого столетия с развитием газотурбинной техники и применением ее в энергетике, Трест стал лидером в освоении ее в передвижной энергетике. В состав Треста вошли плавучие газотурбинные электростанции «Северное сияние» мощностью 24 МВт. Было построено и введено в работу шесть таких электростанций, что дало возможность обеспечить электроэнергией наиболее отдаленные районы страны, расположенные на берегах Северного ледовитого океана, на Чукотке, в Якутии, на Тюменском Севере и в других местах, где нет железнодорожного сообщения. Некоторые из этих электростанций были переданы в аренду, а в дальнейшем реализованы другим предприятиям.

В 80-е годы, Трест начал строить передвижные электростанции на железнодорожном ходу единичной мощностью агрегатов от 2,5 до 12 МВт. Также были введены в эксплуатацию электростанции с газотурбинными агрегатами на стационарных фундаментах в разных регионах СССР. Основные этапы истории Общества это времена освоения золотых приисков на Чукотке и в Якутии, времена Всесоюзных строек: БАМ, Байконур, Новый Уренгой, Тенгиз, Пангоды, Белоярский, Депутатский, Северный и др. С распадом Советского Союза часть электростанций перешла в ведение бывших Советских республик и субъектов Российской Федерации.

История ОАО «Передвижная энергетика» продолжается и будущее ее связано с расширением действующих электростанций, строительством новых электростанций, в местах, где имеется потребность в малой энергетике. В настоящее время Общество активно участвует в проектах по внедрению в удаленных и энергоизолированных районах генерирующих объектов с использованием возобновляемых источников энергии.

### **2.2. Организационная структура Общества, включающая сведения о филиалах**

Единоличный исполнительный орган и аппарат управления Общества расположены в городе Москве по месту государственной регистрации: улица Семеновский вал, дом 6Г стр. 3. Почтовый адрес Общества совпадает с адресом государственной регистрации.

Филиалы общества расположены в Ямало-Ненецком и Ханты-Мансийском автономных округах.

### Перечень филиалов ОАО "Передвижная энергетика"

№	Наименование	Местонахождение
1.	Передвижные электростанции "Лабытнанги"	629400, Ямало-Ненецкий автономный округ, Тюменская обл., г. Лабытнанги, ул. Энергетиков, д. 1
2.	Передвижные электростанции "Уренгой"	629300, Ямало-Ненецкий автономный округ, Тюменская обл., г. Новый Уренгой, ул. Промысловая, д. 16
3.	Передвижные электростанции "Казым"	628162, Ханты-Мансийский автономный округ, Тюменская обл., г. Белоярский, Белоярский р-н

### Организационная структура ОАО "Передвижная энергетика"



### **2.3. Информация об основных видах деятельности Общества**

Основной вид деятельности Общества - выработка электроэнергии.

Электростанции ОАО «Передвижная энергетика» с 80-х годов осуществляют электроснабжение отдаленных районов Крайнего Севера: в г. Новый Уренгой – филиал ПЭС «Уренгой», ПЭС «Казым» в г. Белоярский, а также филиал ПЭС «Лабытнанги» в г. Лабытнанги - децентрализованном энергорайоне Ямало-Ненецкого автономного округа.

Получило дальнейшее развитие новое направление в деятельности Общества – ветроэнергетика. В истекшем году сделан шаг от установки ветроизмерительных комплексов к строительству ветроэнергетических установок. В 2013 году введены в эксплуатацию 4 ВЭУ: 3 на территории Камчатского края и одна установка на территории ЯНАО.

Определены ближайшие перспективы дальнейшего внедрения ВЭУ и ВДК в изолированных энергорайонах Дальнего Востока.

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

1. Выполнены в полном объеме ремонтная и инвестиционная программы при подготовке филиалов к работе в ОЗП, получен в установленные сроки паспорт готовности Общества к работе в ОЗП 2013-2014гг.;

2. Успешно пройдена тарифная кампания на 2014 год;

3. Оптимизирована работа филиалов ПЭС «Казым» и ПЭС «Уренгой» на ОРЭМ. Сведены до минимума издержки в условиях жесткой конкуренции с новыми высокоэффективными генерирующими объектами СРТО;

4. Продолжено строительство и реконструкция электрических сетей г. Лабытнанги в рамках действующей Инвестиционной программы по развитию электроэнергетического комплекса МО г. Лабытнанги на 2011-2015 гг.;

5. Продолжено строительство административного здания филиала ПЭС «Лабытнанги»;

6. Проведены монтажные и пуско-наладочные работы на 3-х объектах ветрогенерации в изолированных энергорайонах:

- с. Никольское (о. Беринга) Камчатского края - две ВЭУ по 275 кВт с системой интеграции (АСУ ВДК);

- п. Усть-Камчатск - одна ВЭУ 275 кВт;

- г. Лабытнанги (ЯНАО) - одна ВЭУ 250 кВт.

7. Достигнуты договоренности о заключении договоров аренды ВЭУ в с. Никольское и в п. Усть-Камчатск, определены существенные условия сделки;

8. Выполнено обоснование инвестиций для объекта ВДК в п. Тилички Камчатского края;

9. Начата разработка обоснования инвестиций по 6 населенным пунктам Камчатского края (в рамках договора с IFC.);

10. Начата разработка обоснования инвестиций строительства ВЭУ в п. Новиково Сахалинской области. Выполнены необходимые ветроэнергетические расчеты и анализ ветропотенциала по данным ВИК.

### **2.5. Краткий обзор основных рынков, на которых Общество осуществляет свою деятельность.**

Филиалы Общества расположены в Тюменской области РФ, при этом филиал ПЭС «Лабытнанги» работает в энергоизолированном районе г. Лабытнанги ЯНАО Тюменской области, а филиалы ПЭС «Уренгой» и ПЭС «Казым» работают в ЕНЭС РФ.

В 2013г. ГТП филиалов ПЭС «Уренгой» и ПЭС «Казым» были представлены на оптовом рынке электроэнергии и мощности РФ (далее – ОРЭМ) за ОАО «Тюменская энергосбытовая компания» (далее – ТЭК), при этом стоимость электроэнергии и мощности поставленной на ОРЭМ от генерирующего оборудования этих филиалов транслировалась ТЭК Обществу по договору купли продажи. Электростанции ПЭС «Уренгой» и ПЭС «Казым» в 2013г. были отнесены к генерирующим объектам, поставляющим мощность в вынужденном режиме ввиду высоких затрат на их содержание.

В 2013г. филиал ПЭС «Лабытнанги» помимо основной деятельности по производству электрической энергии и поддержанию надежности энергосистемы осуществлял в энергоизолированном районе г. Лабытнанги функции гарантирующего поставщика.

## **2.6. Описание конкурентного окружения Общества и факторы риска**

Филиал ПЭС «Лабытнанги» является основным и самым значимым генерирующим объектом обеспечивающим надежность электроснабжения и покрывающим все электропотребление в энергоизолированном районе г. Лабытнанги, в связи с чем конкуренция и конкурентное ценообразование в данном энергоузле отсутствует.

ГТП филиалов ПЭС «Уренгой» и ПЭС «Казым» расположены в Северном энергорайоне Тюменской области. Электрические сети энергорайона достаточно слабо развиты, что оказывает сильное влияние на конкурентное ценообразование. Северный энергорайон Тюменской области является энергоизбыточным, что зачастую влечет за собой запирающие генерирующих мощностей в случае ремонтов ВЛ. При этом в Тюменской области в настоящее время введены в эксплуатацию более эффективные мощности основанные на парогазовом цикле (ПГУ). Генерирующее оборудование электростанций ПЭС «Уренгой» и ПЭС «Казым» по отношению к оборудованию ПГУ является не конкурентоспособным ввиду высоких топливных затрат на выработку электроэнергии. Основной задачей генерирующего оборудования ПЭС «Уренгой» и ПЭС «Казым» является поддержание надежности энергосистемы при предотвращении и развитии аварийных ситуаций в ЕНЭС.

## **2.7. Информация об основных клиентах компании, принципах работы с ними (клиентская политика)**

К основным клиентам Общества в 2013г. относится ОАО «Тюменская энергосбытовая компания», с которой был заключен договор на продажу электрической энергии и мощности, вырабатываемых филиалами ПЭС «Уренгой» и ПЭС «Казым». В данных договорных отношениях предусматривалась перепродажа данных товаров ОАО «Тюменская энергосбытовая компания» на оптовом рынке электроэнергии и мощности с последующим транслированием финансового результата Обществу.

Клиентами филиала ПЭС «Лабытнанги» являются все без исключения потребители электроэнергии энергоизолированного района г. Лабытнанги. При этом на данный филиал возложены исключительные обязанности по надежности электроснабжения ввиду отсутствия замещающих генерирующих мощностей.

## **2.8. Основные факторы риска, связанные с деятельностью Общества.**

К рискам деятельности общества следует отнести, прежде всего, производственные риски. Суровые климатические условия, значительный износ оборудования являются главным фактором производственных рисков. Обществом осуществляется целый комплекс мер по поддержанию оборудования на должном уровне. А именно: вводятся в эксплуатацию новые энергоблоки, осуществляются в полном объеме ремонтные работы, реализуется программа технического перевооружения и реконструкции, внедряются современные методы диагностики, современные системы управления, информационные технологии. Для повышения качества услуг и материалов отбор сервисных и снабженческих организаций ведется на конкурсной основе.

Кроме того к рискам деятельности Общества следует отнести:

- монополизацию рынка топлива и связанный с этим фактором значительный рост цен на природный газ;
- ввод в эксплуатацию в СРТО новой, эффективной генерации и неизбежное, в связи с этим, падение цен на электроэнергию на ОРЭМ;
- искусственное сдерживание платы за мощность, которое не позволяет в полной мере возместить затраты на ремонт и обновление оборудования электростанций;
- невозможность привлечения кредитных ресурсов на 7-10 лет по приемлемым ставкам.

### **РАЗДЕЛ 3. ЦЕННЫЕ БУМАГИ И АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ**

**3.1. Информация о выпуске Обществом ценных бумаг и структуре акционерного капитала, включая информацию о количестве акций, находящихся в обращении, список основных акционеров, а также информацию о планах выкупа Обществом собственных акций и иных приобретениях и продаже ценных бумаг, осуществленных Обществом.**

#### **3.1.1. Акционерный капитал.**

Уставный капитал Общества составляет 203 743 (двести три тысячи семьсот сорок три) рубля и разделен на 10 187 150 акций, в том числе:

- 7 640 350 обыкновенных именных акций номиналом 2 коп.
- 2 546 800 привилегированных акций типа «А» номиналом 2 коп.

Не оплаченных акций в уставном капитале нет.

Уставом Общества предусмотрена возможность размещения акций, облигаций и иных ценных бумаг, предусмотренных нормативно - правовыми актами Российской Федерации о ценных бумагах.

Общество осуществило один выпуск акций. Дата государственной регистрации выпуска 31 августа 1994г., государственный регистрационный номер выпуска: № 73-1 «П» - 3809.

Выпущено 203743 шт. акций:

- 50936 привилегированных акций типа «А» номиналом 1000 руб. каждая
- 22412 привилегированных акций типа «Б» номиналом 1000 руб. каждая
- 130395 обыкновенных акций номиналом 1000 руб. каждая.

На основании письма Фонда имущества г. Москвы от 09 апреля 1996г. № 96/05-688 (продажа привилегированных акций типа «Б» на специализированном аукционе и конвертация их в обыкновенные акции) произведено дробление акций.

Коэффициент дробления – 50.

Количество акций после дробления – 10 187 150.

В том числе:

- 2 546 800 привилегированных акций типа «А» номиналом 20 руб. каждая
- 7 640 350 обыкновенных акций номиналом 20 руб. каждая.

На отчетную дату размещено 10 187 150 акций:

- 2 546 800 привилегированных акций типа «А» номиналом 2 коп.каждая
- 7 640 350 обыкновенных акций номиналом 2 коп.каждая.

Номинал акций изменен в связи с деминацией.

- отчет об итогах выпуска зарегистрирован 31 августа 1994г.
- задолженность за размещенные акции - не имеется.

Приказом Регионального отделения ФСФР в Центральном федеральном округе от 01.12.2005г. № 2980:

- Аннулирован государственный регистрационный номер, присвоенный выпуску акций привилегированных именных бездокументарных типа А 73-1П-3809 от 31.08.1994г. и присвоен государственный регистрационный номер 2-01-02859-А от 01.12.2005г.
- Аннулирован государственный регистрационный номер, присвоенный выпуску акций обыкновенных именных бездокументарных типа 73-1П-3809 от 31.08.1994г. и присвоен государственный регистрационный номер 1-01-02859-А от 01.12.2005г.

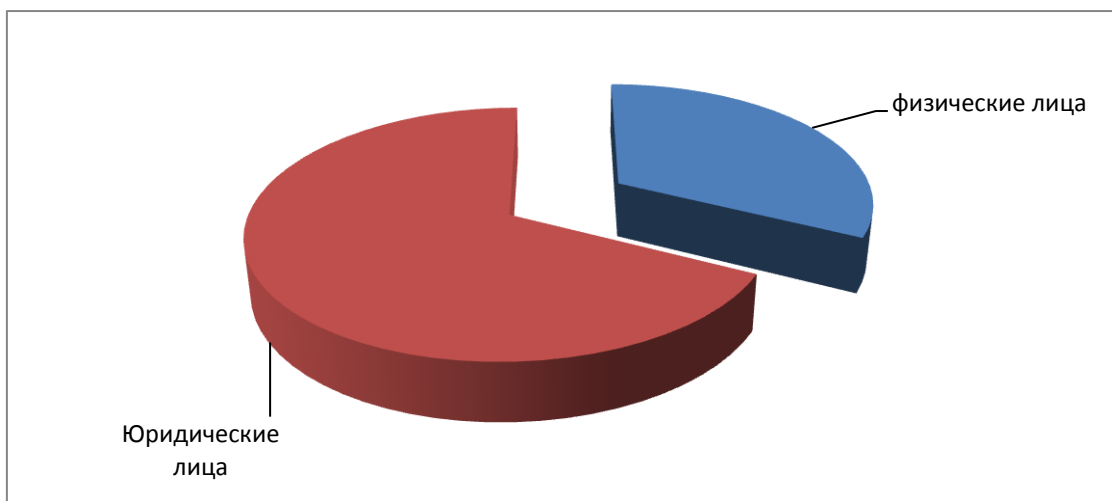
На балансе Общества собственных акций Общества нет.

### 3.1.2. Структура акционерного капитала Общества:

<b>Структура акционерного капитала ОАО "Передвижная энергетика"</b> <b>по состоянию на 10 апреля 2013 года</b> <b>(на дату закрытия реестра перед годовым общим собранием акционеров)</b>						
Доля федеральной собственности - 0,000%						
Доля собственности субъектов РФ - 0,000%						
№ п/п	Владельцы акций	Количество акций			% в уставном капитале	% к голосующим акциям
		АОИ	АПИ	Всего		
		шт	шт	шт	%	%
	<b>ВСЕГО:</b>	<b>7 640 350</b>	<b>2 546 800</b>	<b>10 187 150</b>	<b>100,0000</b>	<b>100,0000</b>
	В том числе:					
1	<b>Владельцы - физические лица</b>	<b>2 341 675</b>	<b>1 872 111</b>	<b>4213786</b>	<b>41,3637</b>	<b>30,6488</b>
	Из них владельцы более 5%:					
	<b>Антюхин М.Г.</b>	1 120 220	0,0000	1 120 220	10,9964	14,6619
2	<b>Владельцы – юридические лица</b>	<b>5 298 675</b>	<b>674 689</b>	<b>5 973 364</b>	<b>58,6363</b>	<b>69,3512</b>
	Из них владельцы более 5%:					
	<b>Открытое акционерное общество «РАО Энергетические системы Востока»</b>	4 991 700	0,0000	4 991 700	49,0000	65,3334

Структура акционерного капитала ОАО "Передвижная энергетика"						
по состоянию на 31 декабря 2013 года						
Доля федеральной собственности - 0,000%						
Доля собственности субъектов РФ - 0,000%						
№ п/п	Владельцы акций	Количество акций			% в уставном капитале	% к голосующим акциям
		АОИ	АПИ	Всего		
		шт	шт	шт	%	%
	<b>ВСЕГО:</b>	<b>7 640 350</b>	<b>2 546 800</b>	<b>10 187 150</b>	<b>100,0000</b>	<b>100,0000</b>
	В том числе:					
1	<b>Владельцы - физические лица</b>	<b>2 341 625</b>	<b>1 868 800</b>	<b>4 210 425</b>	<b>41,3307</b>	<b>30,6481</b>
	Из них владельцы более 5%:					
	<b>Антюхин М.Г.</b>	1 120 220	0,0000	1 120 220	10,9964	14,6619
2	<b>Владельцы – юридические лица</b>	<b>5 298 725</b>	<b>678 000</b>	<b>5 976 725</b>	<b>58,6693</b>	<b>69,3519</b>
	Из них владельцы более 5%:					
	<b>Закрытое акционерное общество 'Р.О.С.Т. Корпоративные Проекты' Номинальный держатель</b>	4 991 700	0,0000	4 991 700	49,0000	65,3334
	<b>Небанковская кредитная организация закрытое акционерное общество 'Национальный расчетный депозитарий'</b>	177675	651 200	828 875	8,1365	2,3255

**3.1.3. Доли владельцев акций в уставном капитале (%) по состоянию на 31.12.2013**



1. Владельцы - юридические лица – **58,6693%**
2. Владельцы - физические лица – **41,3307%**

**3.1.4. На балансе Общества собственных акций Общества – нет.**

**3.2. Информация о мерах, предпринятых руководством для повышения рыночной капитализации Общества**

Акции Общества не обращаются на организованном рынке ценных бумаг.

**3.3. Текущие и исторические результаты торговли акциями Общества, с указанием минимальных и максимальных цен на акции и объема торговли ими за определенный период**

Акции Общества не обращаются на организованном рынке ценных бумаг.

**3.4. Статистическая информация об акционерах Общества**

По состоянию на 31.12.2013 количество счетов лиц, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента, составляет 949(девятьсот сорок девять) штук.

**Сведения о наличии в реестре зарегистрированных лиц – нерезидентов.**

Категория зарегистрированных лиц	Количество владельцев
Резидент	930
Нерезидент	19
Общее количество	949

## **РАЗДЕЛ 4. СТРУКТУРА ОРГАНОВ УПРАВЛЕНИЯ И ПРИНЦИПЫ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ**

### **4.1. Описание структуры органов управления и контроля Общества**

#### **4.1.1. Общее собрание акционеров**

Общее собрание акционеров является высшим органом управления ОАО «Передвижная энергетика».

В своей деятельности Общее собрание акционеров руководствуется законодательством Российской Федерации, Уставом Общества и Положением о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров ОАО «Передвижная энергетика», утвержденным решением Годового общего собрания акционеров ОАО «Передвижная энергетика» (протокол №1 от 21 июня 2012 г.)

Компетенция Общего собрания акционеров определена Федеральным законом «Об акционерных обществах» и Уставом Общества.

#### **4.1.2. Совет директоров**

Совет директоров Общества осуществляет общее руководство деятельностью Общества, за исключением решения вопросов, отнесенных Федеральным законом "Об акционерных обществах" и Уставом Общества к компетенции Общего собрания акционеров.

Совет директоров действует на основании законодательства Российской Федерации, Устава Общества и Положения о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров ОАО "Передвижная энергетика" (далее – Положение). Положение утверждено Годовым Общим собранием акционеров ОАО "Передвижная энергетика" (Протокол № 1 от 21 июня 2012 г.)

Положение разработано в соответствии с Гражданским кодексом Российской Федерации, Федеральным законом "Об акционерных обществах", иными нормативными правовыми актами Российской Федерации и Уставом ОАО "Передвижная энергетика". Положение является внутренним документом Общества, определяющим порядок созыва и проведения заседаний Совета директоров Общества.

#### **4.1.3. Единоличный исполнительный орган – генеральный директор.**

Руководство текущей деятельностью Общества осуществляется единоличным исполнительным органом – Генеральным директором. Генеральный директор Общества подотчетен Общему собранию акционеров и Совету директоров Общества. Права и обязанности Генерального директора по осуществлению руководства текущей деятельностью Общества определяются законодательством Российской Федерации, Уставом и трудовым договором, заключаемым им с Обществом.

#### **4.1.4. Правление**

Уставом не предусмотрено формирование коллегиального исполнительного органа (Правление).

#### **4.1.5. Ревизионная комиссия**

Для осуществления контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества Общим собранием акционеров избирается Ревизионная комиссия Общества.

Количественный состав Ревизионной комиссии Общества составляет 5 (Пять) человек.

В Обществе действуют Положение о Ревизионной комиссии ОАО "Передвижная энергетика" в новой редакции и Положение о выплате членам Ревизионной комиссии ОАО «Передвижная энергетика» вознаграждений и компенсаций.

Положение о Ревизионной комиссии ОАО "Передвижная энергетика" в новой редакции утверждено Годовым Общим собранием акционеров ОАО "Передвижная энергетика" (Протокол № 1 от 21 июня 2012 г.). Положение о Ревизионной комиссии ОАО "Передвижная энергетика", разработанное в соответствии с Федеральным законом "Об акционерных обществах" и Уставом ОАО "Передвижная энергетика", определяет задачи и порядок деятельности Ревизионной комиссии, регулирует вопросы взаимодействия с органами управления Общества и структурными подразделениями исполнительного аппарата Общества.

Положение о выплате членам Ревизионной комиссии ОАО «Передвижная энергетика» вознаграждений и компенсаций утверждено годовым общим собранием акционеров ОАО «Передвижная энергетика» ((Протокол № 2 от 01 июня 2009 г.).

Положение разработано на основании Федерального закона "Об акционерных обществах" в соответствии с Уставом ОАО «Передвижная энергетика» и устанавливает размеры и порядок выплаты вознаграждений и компенсаций членам Ревизионной комиссии Общества. Выплата вознаграждений и компенсаций производится Обществом в денежной форме.

Действующая в отчетном периоде Ревизионная комиссия избрана 23 мая 2013 года на годовом собрании акционеров Общества в составе 5 человек.

#### **4.2. Обзор общих собраний акционеров**

В отчетном периоде 23.05.2013 проведено годовое Общее собрание акционеров по итогам 2012 года, на котором приняты следующие решения:

1. Утвержден годовой отчет Общества за 2012 год, годовая бухгалтерская отчетность, в том числе отчет о прибылях и убытках Общества.

2. Распределены прибыль и убытки Общества по результатам 2012 финансового года. Принято решение о выплате дивидендов по привилегированным акциям ОАО «Передвижная энергетика» по итогам 2012 года в размере 0,042624973 руб. на одну привилегированную акцию типа А. По обыкновенным акциям Общества принято решение дивиденды за 2012 год не выплачивать.

3. Избран Совет директоров Общества в составе:

- 1) Пчелкин Алексей Владимирович
- 2) Суворова Светлана Викторовна
- 3) Пастухов Владимир Алексеевич
- 4) Колмогорова Елена Владимировна
- 5) Коптяков Станислав Сергеевич
- 6) Антюхин Михаил Георгиевич
- 7) Мирчевский Юрий Андреевич

4. Избрана Ревизионная комиссия Общества в составе:

- 1) Шарилов Александр Сергеевич
- 2) Омеляненко Светлана Вячеславовна
- 3) Кочанов Андрей Александрович
- 4) Нестеренко Александр Викторович
- 5) Лоскутова Олеся Викторовна
5. Аудитором Общества на 2013 год утверждено ЗАО «БДО».

#### **4.3. Состав Совета директоров Общества и изменения в его составе**

Совет директоров Общества избран на годовом Общем собрании акционеров Общества **20 июня 2012г**

- 1) Коптяков Станислав Сергеевич;

- 2) Суворова Светлана Викторовна;
- 3) Мирчевский Юрий Андреевич;
- 4) Антюхин Михаил Георгиевич;
- 5) Славец Владимир Григорьевич;
- 6) Кораблев Артем Сергеевич;
- 7) Токарев Олег Павлович.

Совет директоров Общества избран на годовом Общем собрании акционеров Общества **23 мая 2013 г.**

- 1) Пчелкин Алексей Владимирович
- 2) Суворова Светлана Викторовна
- 3) Пастухов Владимир Алексеевич
- 4) Колмогорова Елена Владимировна
- 5) Коптяков Станислав Сергеевич
- 6) Антюхин Михаил Георгиевич
- 7) Мирчевский Юрий Андреевич

В 2013 году было проведено 16 заседаний Совета директоров Общества. Все заседания Совета директоров Общества были проведены путем заочного голосования.

Сделки по приобретению или отчуждению акций Общества членами Совета директоров Общества не совершались.

#### **Совет директоров с 23.05.2013г. :**

Председатель: **Коптяков Станислав Сергеевич**

Дата рождения	1982г.
Гражданство	Российская Федерация
Основное место работы, должность	ОАО «РАО Энергетические системы Востока», директор по корпоративному управлению.*
Дата первого избрания члена Совета директоров в состав Совета директоров Общества	20.06.2008 г.
Дата последнего переизбрания в состав Совета директоров	23.05.2013 г.
Форма оплаты деятельности членов Совета директоров	денежная
Критерии определения данного вознаграждения (компенсации расходов)	Положение о выплате членам Совета директоров Общества вознаграждений и компенсаций
Информация о сделках между членом Совета директоров и Обществом	Указанных сделок нет
Доля принадлежащих обыкновенных акций ОАО «Передвижная энергетика»	Нет
Образование, Учебное заведение	Высшее Томский государственный университет

Профессия	Юрист, экономист
Место работы и должности, занимаемые за последние 5 лет:	07.2009- по наст.время. ОАО «РАО Энергетические системы Востока» Директор по корпоративному управлению. 12.2008-06.2009 ОАО «РАО Энергетические системы Востока» Заместитель генерального директора по корпоративному управлению.

**Заместитель Председателя: Суворова Светлана Викторовна**

Дата рождения	12.06.1972 г.
Гражданство	Российская Федерация
Основное место работы, должность	Директор по правовым вопросам - начальник Юридического Департамента ОАО «РАО Энергетические системы Востока».
Дата первого избрания члена Совета директоров в состав Совета директоров Общества	20.06.2012 г.
Дата последнего переизбрания в состав Совета директоров	23.05.2013 г.
Форма оплаты деятельности членов Совета директоров	Денежная
Критерии определения данного вознаграждения (компенсации расходов)	Положение о выплате членам Совета директоров Общества вознаграждений и компенсаций
Информация о сделках между членом Совета директоров и Обществом	Указанных сделок нет
Доля принадлежащих обыкновенных акций ОАО «Передвижная энергетика»	Нет
Образование, Учебное заведение Профессия	Высшее Специальность - юриспруденция
Место работы и должности, занимаемые за последние 5 лет:	- 05.2005-04.2009 ОАО "ОГК-2" Директор по правовым вопросам - начальник Юридического Департамента, заместитель генерального директора по правовым вопросам; - 05.2009 - по настоящее время ОАО «РАО Энергетические системы Востока» Директор по правовым вопросам - начальник Юридического Департамента.

Члены Совета директоров:

**Мирчевский Юрий Андреевич**

Дата рождения	1967г.
Гражданство	Российская Федерация
Основное место работы, должность	ОАО «Передвижная энергетика». Генеральный директор.
Дата первого избрания члена Совета директоров в состав Совета директоров Общества	24.06.1997 г.
Дата последнего переизбрания в состав Совета директоров	23.05.2013 г.
Форма оплаты деятельности членов Совета директоров	денежная
Критерии определения данного вознаграждения (компенсации расходов)	Положение о выплате членам Совета директоров Общества вознаграждений и компенсаций
Информация о сделках между членом Совета директоров и Обществом	Указанных сделок нет
Доля принадлежащих обыкновенных акций ОАО «Передвижная энергетика»	Владеет акциями ОАО «Передвижная энергетика» в размере: 0,3470% от УК; 0,3697% от обыкновенных акций.
Образование, Учебное заведение Профессия	Высшее Военный Краснознаменный институт юрист
Место работы и должности, занимаемые за последние 5 лет:	2002г. - н. вр. Генеральный директор ОАО «Передвижная энергетика»

**Антюхин Михаил Георгиевич**

Дата рождения	15.07.1947г.
Гражданство	Российская Федерация
Основное место работы, должность	ЗАО «Северовостокэнерго» Председатель Совета директоров
Дата первого избрания члена Совета директоров в состав Совета директоров Общества	24.06.1996 г.
Дата последнего переизбрания в состав Совета директоров	23.05.2013 г.
Форма оплаты деятельности членов Совета директоров	Денежная
Критерии определения данного вознаграждения (компенсации расходов)	Положение о выплате членам Совета директоров Общества вознаграждений и компенсаций
Информация о сделках между членом Совета директоров и Обществом	Указанных сделок нет
Доля принадлежащих обыкновенных акций ОАО «Передвижная энергетика»	Владеет акциями ОАО «Передвижная энергетика» в размере: 10,9964 % от УК;

энергетика»	14,6619 % от обыкновенных акций.
Образование, Учебное заведение Профессия	Высшее МГИМО Дипломат
Место работы и должности, занимаемые за последние 5 лет:	1994 г. – н.вр. ЗАО «Северовостокэнерго» Председатель Совета директоров

### **Пастухов Владимир Алексеевич**

Дата рождения	01.10.1981
Гражданство	Российская Федерация
Основное место работы, должность	ОАО «РАО Энергетические системы Востока» Начальник отдела организации финансирования инвестиционных программ
Дата первого избрания члена Совета директоров в состав Совета директоров Общества	23.05.2013 г.
Дата последнего переизбрания в состав Совета директоров	Избран впервые
Форма оплаты деятельности членов Совета директоров	Денежная
Критерии определения данного вознаграждения (компенсации расходов)	Положение о выплате членам Совета директоров Общества вознаграждений и компенсаций
Информация о сделках между членом Совета директоров и Обществом	Указанных сделок нет
Доля принадлежащих обыкновенных акций ОАО «Передвижная энергетика»	Нет
Образование, Учебное заведение Профессия	Два высших:  Ростовский государственный университет путей сообщения. Год окончания 2002. Экономист-менеджер; Российский университет дружбы народов. Год окончания 2010. Юрист
Место работы и должности, занимаемые за последние 5 лет:	2012- н/в ОАО «РАО Энергетические системы Востока» Начальник отдела организации финансирования инвестиционных программ 2011-2012 ОАО «МОЭК» Заместитель начальника отдела стратегического анализа 2011 ООО «МОЭК-Финанс» Начальник отдела инвестиционного

	проектирования 2009-2011 ОАО «МОЭК» Заместитель начальника отдела инвестиций и корпоративных финансов 2007-2009 ОАО «МОЭК» Главный специалист отдела инвестиций и корпоративных финансов
--	--

**Пчелкин Алексей Владимирович**

Дата рождения	12.10.1967 г
Гражданство	Российская Федерация
Основное место работы, должность	начальник Департамента эксплуатации ОАО «РАО Энергетические системы Востока».
Дата первого избрания члена Совета директоров в состав Совета директоров Общества	23.05.2013 г.
Дата последнего переизбрания в состав Совета директоров	Избран впервые
Форма оплаты деятельности членов Совета директоров	Денежная
Критерии определения данного вознаграждения (компенсации расходов)	Положение о выплате членам Совета директоров Общества вознаграждений и компенсаций
Информация о сделках между членом Совета директоров и Обществом	Указанных сделок нет
Доля принадлежащих обыкновенных акций ОАО «Передвижная энергетика»	Нет
Образование, Учебное заведение Профессия	Высшее Новосибирский электротехнический институт; Петропавловск-Камчатское высшее морское училище Инженер-электромеханик
Место работы и должности, занимаемые за последние 5 лет:	Сентябрь 2008 – ноябрь 2010 гг. – ОАО «РАО Энергетические системы Востока», начальник Департамента эксплуатации и промышленной безопасности; С ноября 2010 года по настоящее время – ОАО «РАО Энергетические системы Востока», начальник Департамента эксплуатации.

**Колмогорова Елена Владимировна**

Дата рождения	08.11.1978 г.
Гражданство	Российская Федерация
Основное место работы, должность	Начальник Департамента экономики ОАО «РАО Энергетические системы Востока»

Дата первого избрания члена Совета директоров в состав Совета директоров Общества	23.05.2013 г.
Дата последнего переизбрания в состав Совета директоров	Избрана впервые
Форма оплаты деятельности членов Совета директоров	Денежная
Критерии определения данного вознаграждения (компенсации расходов)	Положение о выплате членам Совета директоров Общества вознаграждений и компенсаций
Информация о сделках между членом Совета директоров и Обществом	Указанных сделок нет
Доля принадлежащих обыкновенных акций ОАО «Передвижная энергетика»	Нет
Образование, Учебное заведение Профессия	Высшее Красноярский государственный технический университет, экономист
Место работы и должности, занимаемые за последние 5 лет:	Март 2008 – сентябрь 2009 ОАО "МРСК - Сибири" (г. Красноярск) начальник отдела регулирования платы за технологические присоединения Департамента тарифообразования; Октябрь 2009 – сентябрь 2011 ОАО «ОГК-3» (г. Москва) начальник отдела тарифообразования, начальник департамента экономического анализа и планирования; Сентябрь 2012 – октябрь 2012 ООО «ЭН-Регион» заместитель финансового директора по финансам и экономике; Октябрь 2012 по настоящее время ОАО «РАО Энергетические системы Востока» Начальник департамента экономики.

\*Место работы и должности всех членов Совета директоров указаны на дату избрания в соответствии с предоставленными анкетами.

#### 4.4. Сведения о независимых директорах

В состав Совета директоров ОАО «Передвижная энергетика» входят пять независимых директоров из семи членов Совета директоров: Суворова Светлана Васильевна, Коптяков Станислав Сергеевич, Колмогорова Елена Владимировна, Пчелкин Алексей Владимирович, Пастухов Владимир Алексеевич.

#### 4.5. Информация о наличии и основных функциях комитетов Совета директоров и их взаимодействии с Советом директоров Общества

Комитеты Совета директоров формируются по решению Совета директоров Общества и являются консультативно-совещательными органами, обеспечивающими эффективное выполнение Советом директоров своих функций по общему руководству

деятельностью Общества.

Основная цель создания Комитетов – предварительная проработка вопросов, относящихся к компетенции Совета директоров либо изучаемых Советом директоров в порядке контроля деятельности исполнительного органа Общества в целях повышения эффективности и качества работы и разработки необходимых рекомендаций Совету директоров и исполнительному органу Общества.

Решением Совета директоров ОАО «Передвижная энергетика» от 06 июля 2012 года (Протокол от 06.07.2012 № 7/2012) создан Комитет по аудиту Совета директоров ОАО «Передвижная энергетика».

Основной целью создания Комитета является обеспечение эффективной работы Совета директоров Общества в решении вопросов, отнесенных к его компетенции, в том числе и обеспечение непосредственного контроля Совета директоров Общества за финансово-хозяйственной деятельностью Общества.

Комитет является постоянно-действующим консультативно-совещательным органом, обеспечивающим эффективное выполнение Советом директоров Общества своих функций по общему руководству деятельностью Общества.

К основной компетенции Комитета по аудиту СД Общества, в соответствии с Положением о Комитете по аудиту Совета директоров ОАО «Передвижная энергетика» (утв. решением Совета директоров Общества Протокол от 06 июля 2012 года №07/2012), относится:

1. Предварительное рассмотрение, анализ и выработка рекомендаций (заключений) Совету директоров Общества по следующим вопросам:

- о предварительном рассмотрении годовой бухгалтерской отчетности Общества.
- о рекомендациях Общему собранию акционеров по выбору кандидатуры аудитора Общества.

- об определении размера оплаты услуг Аудитора Общества.

2. Подготовка оценки заключения Аудитора Общества для Общего собрания акционеров Общества.

3. Разработка рекомендаций по подбору кандидатур внешних аудиторов Общества в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации.

4. Анализ проектов бухгалтерской отчетности Общества (годовой и квартальной) до момента ее подписания и оценка результатов внешнего аудита бухгалтерской отчетности Общества на соответствие законодательству Российской Федерации, Международным стандартам финансовой отчетности, Российским стандартам бухгалтерского учета, иным применимым нормативным правовым актам и стандартам.

5. Оценка эффективности системы внутреннего контроля Общества и разработка рекомендаций Совету директоров Общества по совершенствованию системы внутреннего контроля Общества.

Персональный состав Комитета избирается Советом директоров Общества. Членами Комитета могут быть только члены Совета директоров Общества.

Количественный состав комитета определен в размере 3 человек.

**Состав Комитета по аудиту Совета директоров Общества:**

Количество проведенных в 2013 году заседаний	Состав Комитета избран решением Совета директоров ОАО «Передвижная энергетика»	
	с 06 июля 2012 года (Протокол от 06.07.2012 №07/2012)	С 26 июня 2013 года (протокол от 26.06.2013 №8/2013)
три заседания	Кораблев А.С – Председатель Коптяков С.С. Токарев О.П.	Коптяков С.С. – Председатель Колмогорова Е.В. Пастухов В.А.

**4.6. Сведения о лице, занимающем должность единоличного исполнительного органа Общества.**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа – генеральный директор – Мирчевский Юрий Андреевич.

Генеральный директор впервые избран решением Совета директоров 18.05.2002 г. (протокол заседания Совета директоров от 18.05.2002г). Повторно избирался на должность решением Совета директоров от 12.12.2007 г. (протокол 5/2007 от 12.12.2007 г.), решением Совета директоров 05.12.2012 г. (протокол 13/2012 от 05.12.2012 г.).

**Мирчевский  
Юрий Андреевич**

**Генеральный директор  
ОАО «Передвижная энергетика» г. Москва**



Дата рождения	1967г.
Гражданство	Российская Федерация
Основное место работы, должность	ОАО «Передвижная энергетика» Генеральный директор.
Информация о сделках между Генеральным директором и Обществом	Указанных сделок нет
Доля принадлежащих обыкновенных акций ОАО «Передвижная энергетика»	Владеет акциями ОАО «Передвижная энергетика» в размере: 0,3470% от уставного капитала; 0,3697% от обыкновенных акций.
Образование, Учебное заведение Профессия	Высшее Военный Краснознаменный институт юрист
Отраслевые награды:	Благодарность Министерства энергетики РФ 30.11.2002г.

#### **4.7. Информация о принятой в Обществе политике вознаграждения членов органов управления**

Совет директоров:

Вознаграждение членам Совета директоров выплачивается в соответствии с Положением о выплате членам Совета директоров ОАО "Передвижная энергетика" вознаграждений и компенсаций (далее - Положение). Положение утверждено Годовым Общим собранием акционеров ОАО "Передвижная энергетика" (Протокол № 1 от 21 июня 2012 г.).

За участие в заседании Совета директоров члену Совета директоров Общества выплачивается вознаграждение в размере суммы, эквивалентной минимальной месячной тарифной ставке рабочего первого разряда, установленной отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетическом комплексе РФ (далее - Соглашение) на день проведения заседания Совета директоров Общества, с учетом индексации, установленной Соглашением, в течение тридцати дней после проведения заседания Совета директоров Общества.

Размер вознаграждения, выплачиваемого Председателю Совета директоров увеличивается на 30%.

Члену Совета директоров Общества компенсируются фактически понесенные им расходы, связанные с участием в заседании Совета директоров Общества.

*Единоличный исполнительный орган:*

Функции единоличного исполнительного органа исполняет Генеральный директор. Выплаты Генеральному директору доходов (вознаграждений) осуществляются в соответствии с Трудовым договором, утвержденным Советом директоров ОАО «Передвижная энергетика» (Протокол от 05 декабря 2012 г. № 13/2012).

#### **4.8. Информация об общем размере вознаграждения членов Совета директоров Общества и единоличного исполнительного органа, выплаченного в течение отчетного года.**

В 2013 г. Общество выплатило членам Совета директоров и Генеральному директору и вознаграждение на общую сумму 6 976,2 тыс. рублей.

#### **4.9. Подтверждение приверженности Общества наиболее прогрессивным принципам и практике корпоративного управления**

Во взаимоотношениях с акционерами Общество руководствуется принципами, рекомендованными Кодексом корпоративного поведения (Распоряжение ФКЦБ от 4 апреля 2002г. №421/р).

Общество раскрывает информацию в форме ежеквартальных отчетов, сообщений о существенных фактах, а также информацию сообщения о проведении ОСА на сайте <http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=7389>.

Акционерам обеспечены надежные и эффективные способы учета прав собственности на акции.

Акционеры имеют право участвовать в управлении акционерным Обществом путем принятия решений по наиболее важным вопросам деятельности общества на общем собрании акционеров. Для осуществления этого права обеспечен порядок сообщения о проведении общего собрания акционеров, дающий акционерам возможность надлежащим образом подготовиться к участию в нем.

Место, дата и время проведения общего собрания определяются таким образом, чтобы у акционеров была реальная и необременительная возможность принять в нем участие.

Права акционеров требовать созыва общего собрания и вносить предложения в повестку дня собрания не сопряжены с неоправданными сложностями при подтверждении акционерами наличия этих прав. Каждый акционер имеет возможность реализовать право голоса самым простым и удобным для него способом.

Акционерам предоставлена возможность участвовать в распределении прибыли общества. Для осуществления этого права установлен прозрачный и понятный акционерам механизм определения размера дивидендов и их выплаты; предоставлена достаточная информация для формирования точного представления о наличии условий для выплаты дивидендов и порядке их выплаты.

Акционеры имеют право на регулярное и своевременное получение полной и достоверной информации об обществе.

Это право реализуется путем предоставления акционерам исчерпывающей информации по каждому вопросу повестки дня при подготовке общего собрания акционеров.

Отчеты об итогах голосования на общих собраниях акционеров ОАО «Передвижная энергетика» направляются акционерам в установленные сроки.

#### **4.10. Подтверждение выполнения рекомендаций кодекса Корпоративного поведения и постановлений ФСФР (ФКЦБ).**

Общество соблюдает Кодекс корпоративного поведения и следует следующим основным принципам и рекомендациям Кодекса:

- Наличие у акционера возможности внести вопрос в повестку дня общего собрания акционеров или потребовать созыва общего собрания акционеров без предоставления каких-либо документов, если учет его прав на акции осуществляется в системе ведения реестра, а в случае, если его права на акции учитываются на счете депо, - с предоставлением выписки со счета депо для осуществления вышеуказанных прав.
- Проведение заседаний совета директоров с периодичностью не реже одного раза в шесть недель.
- Наличие во внутренних документах акционерного общества положения, предусматривающего одобрение советом директоров сделок акционерного общества на сумму 10 процентов и более стоимости активов общества, за исключением сделок, совершаемых в процессе обычной хозяйственной деятельности.
- Наличие утвержденных Советом директоров внутренних документов, предусматривающих порядок формирования и работы совета директоров.

Сведения о соблюдении Обществом Кодекса корпоративного поведения изложены в приложении № 4 к годовому отчету.

Внутренние документы Общества, регулирующие порядок образования и деятельности органов управления и контроля, показаны в следующей таблице:

	<b>Наименование внутреннего документа</b>	<b>Дата принятия документа (дата ГОСА или СД)</b>
1	Положение о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров в новой редакции	20.06.2012г

2	Положение о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров Общества в новой редакции	20.06.2012г
3	Положение о ревизионной комиссии Общества в новой редакции	20.06.2012г
4	Положение о выплате членам Совета директоров Общества вознаграждений и компенсаций в новой редакции	20.06.2012г
5	Положение о выплате членам Ревизионной комиссии Общества вознаграждений и компенсаций в новой редакции	01.06.2009г

### **Основные локальные нормативные акты Общества**

В данном разделе представлена информация об основных локальных нормативных актах Общества, на основании которых осуществлялась деятельность ОАО «Передвижная энергетика» и филиалов Общества в отчетном году:

1. Устав ОАО «Передвижная энергетика» новая редакция № 6 (утвержден ГОСА ОАО «Передвижная энергетика» Протокол № 1 от 21.06.2012г.);
2. Положение о порядке подготовки и проведения Общего Собрания Акционеров ОАО «Передвижная энергетика» в новой редакции (утверждено 20.06.2012г решением ГОСА ОАО «Передвижная энергетика» Протокол № 1 от 21.06.2012г);
3. Положение о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров ОАО «Передвижная энергетика» в новой редакции (утверждено 20.06.2012г. решением ГОСА ОАО «Передвижная энергетика»);
4. Положение о выплате членам Совета директоров ОАО «Передвижная энергетика» вознаграждений и компенсаций в новой редакции (утверждено 20.06.2012г. решением ГОСА ОАО «Передвижная энергетика»);
5. Положение о Ревизионной комиссии ОАО «Передвижная энергетика» в новой редакции (утверждено 20.06.2012г. решением ГОСА ОАО «Передвижная энергетика»);
6. Положение о выплате членам Ревизионной комиссии ОАО «Передвижная энергетика» вознаграждений и компенсаций в новой редакции (утверждено 20.05.2009г. решением ГОСА ОАО «Передвижная энергетика»);
7. Положение о договорной работе, утвержденное Советом директоров ОАО «Передвижная энергетика», протокол от 31.03.2005г. № б/н,
8. Стандарт заключения договоров аренды недвижимого имущества, находящегося в собственности ОАО «Передвижная энергетика», утвержденный Советом директоров ОАО «Передвижная энергетика», протокол от 31.03.2005г. № б/н,
9. Положение о кредитной политике открытого акционерного общества энергетики и электрификации «Передвижная энергетика», утвержденное Советом директоров ОАО «Передвижная энергетика», протокол №9/2012 - от 14 сентября 2012г.
10. Положение о закупке продукции для нужд ОАО «Передвижная энергетика», утверждено Советом директоров ОАО «Передвижная энергетика», протокол №07/2012 - от 06 июля 2012 г.

11. Положение о порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ, услуг в ОАО «Передвижная энергетика» (Новая редакция № 1), утвержденное Советом директоров ОАО «Передвижная энергетика», протокол от 26 октября 2005 г. № б/н,
12. Регламент организации и проведения закупок продукции для нужд ОАО «Передвижная энергетика», стоимость которой не превышает 100 000/500 000 рублей без НДС утверждено Советом директоров ОАО «Передвижная энергетика», протокол №07/2012 - от 06 июля 2012 г.
13. Положение о постоянно действующей закупочной комиссии ОАО «Передвижная энергетика», утвержденное Советом директоров ОАО «Передвижная энергетика», протокол от 26 октября 2005 г. № б/н,
14. Положение о Центральной закупочной комиссии и закупочных комиссиях ОАО «Передвижная энергетика» утверждено Советом директоров ОАО «Передвижная энергетика», протокол №07/2012 - от 06 июля 2012 г.
15. Программа НПО, утвержденная Советом директоров ОАО «Передвижная энергетика», протокол № 6 от 18.04.2007г.
16. Положение о материальном стимулировании Высших менеджеров Общества, утвержденное Советом директоров ОАО «Передвижная энергетика», протокол № 6 от 18.04.2007г (с учетом дополнений, принятых решением Совета директоров, протокол №6/2012 от 18.06.2012г).
17. Положение о материальном стимулировании Генерального директора, утвержденное Советом директоров ОАО «Передвижная энергетика», протокол № 13/2012 от 05.12.2012г.
18. Кодекс корпоративного управления, утвержденный Советом директоров ОАО «Передвижная энергетика», протокол № 6 от 18.04.2007г., совершенствует и систематизирует корпоративное управление открытого акционерного общества «Передвижная энергетика», обеспечивает большую прозрачность управления Обществом.
19. Положение об организации выплаты дивидендов по акциям, утвержденное приказом ОАО «Передвижная энергетика» № 36-б от 12.08. 2002г. устанавливает порядок взаимодействия Общества, акционеров Общества и регистратора Общества при исполнении Обществом обязательств по выплате объявленных дивидендов.
20. Положение о предоставлении преференций поставщикам российских товаров (услуг), утвержденное Советом директоров ОАО «Передвижная энергетика», протокол №6/2009 от 10.08.2009г. Положение разработано во исполнение поручений Правительства Российской Федерации в целях реализации мероприятий, направленных на оздоровление ситуации в финансовом секторе и отдельных отраслях экономики на основании требований действующего законодательства РФ.
21. Порядок классификации, рассмотрения и утверждения сделок с имуществом, планируемых ОАО «РАО Энергетические системы Востока», дочерними и зависимыми обществами ОАО «РАО Энергетические системы Востока» и обществами, дочерними и зависимыми по отношению к ДЗО ОАО «РАО Энергетические системы Востока», утвержденный Советом директоров ОАО «Передвижная энергетика», протокол № 6/2009 от 10.08.2009г. Порядок определяет классификацию и процесс взаимодействия структурных подразделений Общества при рассмотрении и утверждении сделок с имуществом, планируемых Обществом, ДЗО и ВЗО.
22. Стандарт по организации продажи непрофильных активов ОАО «РАО Энергетические системы Востока» и дочерних и зависимых обществ ОАО «РАО Энергетические системы Востока», утвержденный Советом директоров ОАО «Передвижная энергетика», протокол № 6/2009 от 10.08.2009г. Стандарт определяет порядок организации продажи непрофильных активов, принадлежащих ОАО «РАО Энергетические системы Востока» и дочерним и зависимым обществам ОАО «РАО

- Энергетические системы Востока», устанавливает способы продажи и требования по информационному обеспечению продажи.
23. Методические указания по определению стратегии распоряжения непрофильными активами Общества, утвержденные Советом директоров ОАО «Передвижная энергетика», протокол № 6/2009 от 10.08.2009г. Методические указания по определению стратегии распоряжения непрофильными активами Общества разработаны в целях определения последовательности действий Общества при выборе стратегии распоряжения непрофильными активами, подлежащей отражению в типовой форме реестра непрофильных активов.
  24. Положение «О порядке осуществления прав работодателя в отношении руководителя ОАО «Передвижная энергетика», утвержденное Советом директоров ОАО «Передвижная энергетика», протокол № 7/2009 от 18.09.2009г. Положение устанавливает порядок осуществления Обществом прав и обязанностей работодателя в отношении лица, осуществляющего функции единоличного исполнительного органа (руководителя) Общества.
  25. Стандарт страховой защиты ОАО «Передвижная энергетика» на период до 01.01.2013 года, утвержденный Советом директоров ОАО «Передвижная энергетика», протокол № 8/2009 от 18.12.2009г. Положение устанавливает общие принципы организации страховой защиты ОАО «Передвижная энергетика» на период до 2013 года, а также нормативы обеспечения страховой защиты Общества, порядок планирования страховой защиты и заключения договоров страхования.
  26. Типовой Регламент формирования, согласования и утверждения сметной документации ОАО «Передвижная энергетика», утвержденный Советом директоров ОАО «Передвижная энергетика», протокол № 8/2009 от 18.12.2009г. Регламент устанавливает единый порядок формирования, согласования и утверждения сметной документации для определения стоимости строительства новых, реконструкции, расширения и технического перевооружения действующих предприятий, зданий и сооружений, выполнение ремонтных и пусконаладочных работ (далее – строительства).
  27. Порядок предоставления копий документов акционерам ОАО «Передвижная энергетика» и иным заинтересованным лицам в соответствии с законодательством РФ от 01.05.2009г. б/н.
  28. Стандарт системы бизнес - планирования Холдинга «РАО Энергетические системы Востока» утвержденный Советом директоров ОАО «Передвижная энергетика», протокол № 07/2012 - от 06 июля 2012 г.
  29. Положение о порядке ведения и использования реестра недобросовестных контрагентов ОАО «РАО Энергетические системы Востока», его дочерних и зависимых обществ, а также обществ, дочерних и зависимых по отношению к последним. Утверждено Советом директоров ОАО «Передвижная энергетика», протокол № 07/2012 - от 06 июля 2012 г.
  30. Положение о Комитете по аудиту Совета директоров ОАО «Передвижная энергетика» Утверждено Советом директоров ОАО «Передвижная энергетика», протокол № 07/2012 - от 06 июля 2012 г.
  31. Учетная политика для целей бухгалтерского и налогового учета на 2013 год, утвержденная приказом ОАО «Передвижная энергетика» № 181 от 29.12.2012г.

#### **4.11. Информация о системе управления рисками и процедурами внутреннего контроля Общества, а также подтверждение выполнения установленных процедур контроля**

##### **Система управления рисками.**

Система управления рисками ОАО «Передвижная энергетика» предполагает выявление и всесторонний анализ рисков владельцами рисков на своем уровне, а так же разработку мер по управлению ими.

Система управления рисками осуществляется на следующих уровнях:

##### **Совет директоров Общества:**

- Определяет приоритетные направления деятельности Общества;
- Утверждает бизнес-план Общества, комплексную программу закупок для нужд Общества, утверждает программу страховой защиты;
- Контролирует одобрение заключения сделок с заинтересованностью, крупных сделок, а так же сделок, предварительное одобрение которых отнесено уставом Общества к компетенции Совета директоров;
- Регулярно оценивает деятельность исполнительных органов Общества и работу менеджмента путем рассмотрения отчетов.

**Комитет по аудиту Совета директоров** осуществляет контроль за функционированием системы управления рисками Общества путем обеспечения непосредственного контроля Совета директоров Общества за финансово-хозяйственной деятельностью Общества.

##### **Ревизионная комиссия:**

- осуществляет регулярный контроль за финансово-хозяйственной деятельностью Общества;
- обеспечивает наблюдение за соответствием совершаемых Обществом финансово-хозяйственных операций законодательству Российской Федерации и Уставу Общества;
- осуществляет независимую оценку информации о финансовом состоянии Общества.

**Единоличный исполнительный орган** осуществляет руководство текущей деятельностью Общества в соответствии с решениями Общего собрания акционеров Общества, Совета директоров, принятыми в соответствии с их компетенцией.

С целью совершенствования системы управления рисками в 2014 году в Обществе планируется создать службу внутреннего аудита, основными задачами которой будут являться выявление, классификация и анализ рисков, а так же разработка механизма управления рисками Общества.

##### **Перечень рисков.**

Электроэнергетика Тюменской области России характеризуется сохранением положительных тенденций, сформировавшихся в последнее время. В производстве электроэнергии наблюдается наращивание объемов потребления, вызванное главным образом увеличением общего роста производства в стране и увеличением внутреннего спроса. Анализ отраслевых рисков в отрасли эмитента позволяет заключить, что они минимальны. Общая ситуация в регионах дислокации электростанций Общества позволяет давать положительные прогнозы.

Ухудшение ситуации в отрасли эмитента, которое может повлиять на исполнение эмитентом своих обязательств, не прогнозируется.

*Валютные риски.*

Деятельность Общества практически не подвержена влиянию изменения валютного курса (валютным рискам), поскольку весь объем выручки и все затраты имеют рублевый характер.

*Влияние инфляции.*

Динамика инфляции в долгосрочной перспективе незначительно влияет на показатели затрат Эмитента, прибыль и рентабельность деятельности, поскольку выручка Эмитента напрямую зависит от устанавливаемых тарифов, которые пересматриваются по мере роста затрат Эмитента и учитывают величину инфляции в полном объеме.

*Кредитные риски.*

Общество слабо подвержено финансовым рискам, связанным с изменением процентных ставок по кредитам, поскольку привлечение кредитных ресурсов согласовано с государственными регулирующими органами и затраты на их обслуживание учитываются при формировании тарифов.

*Правовые риски*

Общество рассматривает риски, связанные с изменением валютного регулирования, налогового законодательства, правил таможенного контроля и пошлин, требований по лицензированию основной деятельности эмитента, судебной практики, как незначительные.

*Технические и экологические риски*

На электростанциях Общества проводится анализ риска аварий. Авария есть следствие развития причинной цепи предпосылок, инициаторами которых являются ошибочные действия работающих, неисправности и отказы энергетического оборудования, а также воздействующие на них внешние факторы. Периодические проверки государственных надзорных органов дают всестороннюю оценку риска аварии и связанной с ней угрозы, анализ достаточности мер по предупреждению аварий, по обеспечению готовности организации к эксплуатации опасных производственных объектов, в соответствии с требованиями промышленной безопасности, а также локализации и ликвидации последствий аварий.

Вся деятельность по эксплуатации, проектированию, строительству, расширению, монтажу, наладке, обслуживанию и ремонту технических устройств на предприятии осуществляется в соответствии с нормативами, действующими в отрасли и на основании соответствующих лицензий. Подготовка и переподготовка работников предприятия проводится в соответствии с нормативными актами, устанавливающими требования к квалификации и порядок подтверждения квалификации работников сферы электроэнергетики.

Предприятием застрахована ответственность за причинение вреда жизни, здоровью или имуществу других лиц и окружающей природной среде в случае аварий. Соблюдаются требования федеральных законов и других нормативных документов, требования Росгоснадзора, Госпожнадзора, МЧС и других надзорных органов.

В продлении действий лицензий, препятствий нет.

#### 4.12. Информация о совершении Обществом сделок с заинтересованностью в отчетном периоде

##### Информация о заключенных ОАО "Передвижная энергетика" сделках, в совершении которых имелась заинтересованность, по итогам 2013 года

№ п/п	предмет сделки	Стоимость / порядок определения стоимости	Стороны/заинтересованное лицо	одобрение
1	Арендодатель передает, а Арендатор принимает за плату во временное владение и пользование движимое имущество – две ветроэнергетические установки и иное имущество, для осуществления производственной деятельности – генерации электрической энергии посредством использования кинетической энергии потока движущихся воздушных масс	Арендная плата устанавливается за все арендуемое Оборудование в целом и определяется ежемесячно в зависимости от количества электрической энергии, выработанной Оборудованием Арендодателя и использованной на цели электроснабжения потребителей, электрической энергии, выработанной Оборудованием Арендодателя и использованной на цели теплоснабжения, тепловой энергии, отпущенной в виде подпиточной воды в тепловые сети. Размер ежемесячной арендной платы определяется по формуле.	Арендодатель - ОАО «Передвижная энергетика»; Арендатор - ОАО «ЮЭСК»/ акционер, владеющий более чем 20 % голосующих акций Общества – 49% ОАО «РАО Энергетические системы Востока», аффилированное лицо которого (ОАО «ЮЭСК») является стороной по сделке	сделка одобрена решением Совета директоров Общества (протокол от 20.11.2013 г. № 15/2013)
2	Арендодатель передает, а Арендатор принимает за плату во временное владение и пользование принадлежащий Арендодателю на праве собственности	Размер арендной платы в квартал составляет 324 579,59 рублей (Триста двадцать четыре тысячи пятьсот семьдесят девять) рублей 59	Арендодатель - ОАО «Передвижная энергетика»; Арендатор - ОАО «ЮЭСК»/ акционер, владеющий более чем 20 % голосующих акций Общества – 49% ОАО «РАО Энергетические	сделка одобрена решением Совета директоров Общества (протокол от

	специализированный дизель-генераторный комплекс «Danvest», номинальная мощность 292 кВт; объем топливного бака 0,6 м3	копеек, в том числе НДС (18%) 49 512,14 рублей.	системы Востока», аффилированное лицо которого (ОАО «ЮЭСК») является стороной по сделке	20.11.2013 г. № 15/2013)
3	Арендодатель передает, а Арендатор принимает за плату во временное владение и пользование движимое имущество – ветроэнергетическую установку и иное имущество, , для осуществления производственной деятельности – генерации электрической энергии посредством использования кинетической энергии потока движущихся воздушных масс	Арендная плата устанавливается за все арендуемое Оборудование в целом и определяется ежемесячно в зависимости от количества электрической энергии, выработанной Оборудованием Арендодателя и использованной на цели электроснабжения потребителей. Размер ежемесячной арендной платы определяется по формуле.	Арендодатель - ОАО «Передвижная энергетика»; Арендатор - ОАО «ЮЭСК»/ акционер, владеющий более чем 20 % голосующих акций Общества – 49% ОАО «РАО Энергетические системы Востока», аффилированное лицо которого (ОАО «ЮЭСК») является стороной по сделке	сделка одобрена решением Совета директоров Общества (протокол от 20.11.2013 г. № 15/2013)

**4.13. Информация о совершении Обществом крупных сделок в отчетном периоде.**

Крупные сделки в отчетном периоде не заключались.

**4.14. Информация о службе внутреннего аудита.**

Службы внутреннего аудита в Обществе нет.

**4.15. Информация об отчетах и заключениях независимых экспертов о различных аспектах корпоративного управления Общества и его дочерних и независимых обществ.**

Указанные заключения и отчеты не составлялись в отчетном периоде.

**4.16. Сведения о присвоенных Обществу рейтингах корпоративного управления.**

Обществу корпоративный рейтинг не присваивался.

**4.17. Информация о регистраторе Общества, а также о трансфер - агентах регистратора Общества**

Держателем реестра владельцев именных ценных бумаг Общества является **ОАО «Регистратор Р.О.С.Т.»** – правопреемник ЗАО «Реестр А-Плюс»<sup>1</sup>. Место нахождения регистратора: 107996, Москва, Стромынка ул., д. 18, корп. 13.

- договор на ведение реестра № МФ1501353-Э от 25.01.2007 г.;
- данные о лицензии на осуществление деятельности по ведению реестра: № 10-000-1-00264; дата выдачи – 03 декабря 2002 г.;
- орган, выдавший лицензию – Федеральная комиссия по ценным бумагам;
- срок действия лицензии – без ограничения срока действия.

Трансфер - агентов регистратора – нет.

**ОАО «Регистратор Р.О.С.Т.»** имеет следующие региональные представительства:

**Архангельский филиал ОАО «Регистратор Р.О.С.Т.»**

163000, г. Архангельск, пр. Ломоносова, 64

тел.: (8182) 63-31-62, 63-31-68

факс: 63-31-62, 63-31-68

эл. почта: [arh@arh.reap.ru](mailto:arh@arh.reap.ru)

**Октябрьский филиал ОАО «Регистратор Р.О. С. Т.»**

656011, г. Барнаул, пр. Ленина, 127 А

тел.: (3852) 77-78-35, 77-64-58

факс: 77-78-35

---

<sup>1</sup> ЗАО «Реестр А-Плюс» прекратило деятельность путем реорганизации в форме присоединения к ОАО «Регистратор Р.О.С.Т.» ОГРН 1027739216757

эл. почта: Long2000@reap.ru

**Обособленное Подразделение ОАО «Регистратор Р.О.С.Т.» в г. Братск**

665712, г.Братск, ул.Гидростроителей, д.53, оф. 410

665712, г.Братск-12, а/я 1071

тел.: (3953) 35-95-82

факс: 35-95-82

эл. почта: bratsk@mail.rost.ru

**Владивостокский региональный филиал ОАО «Регистратор Р.О.С.Т.» «ФЕС-РЕГИСТР»**

690001, г. Владивосток, ул. Светланская, д. 82

тел.: (4232) 22-89-38, 22-68-01

факс: 22-68-01

эл. почта: fesreg@vlad.ru

**Обособленное подразделение ОАО «Регистратор Р.О.С.Т.» в г. Волгограде**

400033, г. Волгоград, ул. Ак. Богомольца, д. 9, 3 этаж

тел.: (8442) 79-82-80

факс: 79-82-80

эл. почта: volgograd@mail.rost.ru

**Обособленное подразделение ОАО «Регистратор Р.О.С.Т.» в г. Вологда**

160019, г. Вологда, ул.Комсомольская, д.55, оф.102

тел.: (8172) 54-30-40

факс: 54-30-40

эл. почта: rost@inarnet.ru

**Воронежский региональный филиал ОАО «Регистратор Р.О.С.Т.»**

394006, г.Воронеж, ул.Карла Маркса, д.68

тел.: (473) 253-11-61

эл. почта: root@rezon.vrn.ru

**Обособленное подразделение ОАО «Регистратор Р.О.С.Т.» в г. Горно-Алтайск**

649002, Республика Алтай, г.Горно-Алтайск, проспект Коммунистический, 139

тел.: (388-22) 6-40-90

факс: 6-40-90

эл. почта: salnikova\_ng@reap.ru

**Железногорский филиал ОАО «Регистратор Р.О.С.Т.»**

307170, Курская область, г.Железногорск, ул. Горняков, д. 27

тел.: (471-48) 4-70-26

факс: 4-70-26

эл. почта: frk@fecity.ru

**Обособленное Подразделение ОАО «Регистратор Р.О.С.Т.» в г. Иваново**

153012, РФ, г. Иваново, ул.Бубнова д. 52

тел.: (4932) 32-65-80

факс: 32-65-80

эл. почта: ivanovo@mail.rrost.ru

**Иркутский региональный филиал ОАО «Регистратор Р.О.С.Т.»**

664025, г. Иркутск, ул. Ленина, д.6, оф. 302-А

тел.: (3952) 20-33-40

факс: 20-33-40

эл. почта: irkutsk@mail.rrost.ru

**Калужский региональный филиал ОАО «Регистратор Р.О.С.Т.»**

248600, г. Калуга, пер. Смоленский, д.4, оф. 7

тел.: (484-2) 58-08-65

факс: 58-08-65

эл. почта: julia1@kaluga.net

**Кемеровский филиал ОАО «Регистратор Р.О.С.Т.» «Альпари»**

650036, г. Кемерово, пр. Ленина, 90/2, 5 этаж, офис 510

тел.: (3842) 35-30-78, 35-26-97

эл. почта: alpari@lnk.kuzbass.net

**Филиал ОАО «Регистратор Р.О.С.Т.» в г. Комсомольск-на-Амуре**

681016, г. Комсомольск-на-Амуре, пр. Мира, д. 13, корп 3

681016, Хабаровский край, г. Комсомольск-на-Амуре, а/я 7.

тел.: (4217) 25-27-17, 59-16-13; 25-26-10

факс: 25-26-10

эл. почта: Litovchenko@mail.rrost.ru

**Костромской региональный филиал ОАО «Регистратор Р.О.С.Т.»**

156601 г.Кострома, ул.Комсомольская, д.4, оф.39

тел.: (494-2) 31-02-05

факс: 31-02-05

эл. почта: kostrost@kmtn.ru

**Краснодарский филиал ОАО «Регистратор Р.О.С.Т.»**

350018, г.Краснодар, ул.Красная, д.176, 4-ый этаж

тел.: (861) 255-21-01, 2-100-328

факс: 255-21-01

эл. почта: ran\_krasnodar@mail.ru

**Красноярский филиал ОАО «Регистратор Р.О. С. Т.»**

660049, Красноярский край, г. Красноярск, ул. Урицкого, д. 117, оф. 504 А

660049, Красноярский край, г.Красноярск, Главпочтамт, а/я 5346

тел.: (391) 212-08-21, 266-11-68

факс: 212-08-21

эл. почта: ira@reap.ru

**Обособленное подразделение ОАО «Регистратор Р.О.С.Т.» в г. Курган**

640006, Курган, ул.Куйбышева, 144, а/я 1098

640006, г.Курган, ул.Куйбышева, д. 144, 3 этаж. для экспресс-почты

тел.: (3522) 46-65-80

факс: 53-44-89

эл. почта: vva@zaural.ru

**Нижегородский региональный филиал ОАО «Регистратор Р.О.С.Т.»**

603000, г. Нижний Новгород, пл. М. Горького, д.4/2, офис 9

тел.: (831) 434-11-19, 434-20-97

факс: 434-11-19, 434-20-97

эл. почта: NNovgorod@mail.rrost.ru

**Новосибирский филиал ОАО «Регистратор Р.О. С. Т.»**

630007, РФ, г. Новосибирск, ул. Коммунистическая, д. 50

тел.: (383) 218-76-77, 218-76-79

факс: 218-76-77, 218-76-79

эл. почта: gear@gear.ru

**Омский региональный филиал ОАО «Регистратор Р.О.С.Т.»**

644007, г.Омск, ул.Фрунзе - ул. Герцена, д.80/18, оф. 726/9

тел.: (381-2) 433-156

факс: 433-156

эл. почта: regrost@omsk.net.ru

**Обособленное подразделение ОАО «Регистратор Р.О.С.Т.» в г. Пермь**

614000, г. Пермь, ул. Кирова, 124

тел.: (342) 259-10-36, 259-10-46

эл. почта: kuzmina\_ia@prm.rear.ru

**Камчатский филиал ОАО «Регистратор Р.О.С.Т.»**

683031, Камчатская обл., г. Петропавловск-Камчатский, пр-т Карла Маркса, д. 35

тел.: (4152) 25-24-70

факс: 11-95-25

эл. почта: mcd@mail.iks.ru

**Подольский филиал ОАО «Регистратор Р.О.С.Т.»**

142100, г. Подольск, Московской области, ул. Февральская, д. 57, стр. 1

тел.: ((496)) 755-77-01

факс: 755-77-01

эл. почта: podolsk@mail.rrost.ru

**Самарский филиал ОАО «Регистратор Р.О.С.Т.»**

443110, РФ, г. Самара, ул. Ново-Садовая, д. 44

тел.: (846) 273-84-48, 273-84-28

эл. почта: samara@mail.rrost.ru

**Обособленное Подразделение ОАО «Регистратор Р.О.С.Т.» в г. Санкт-Петербург**

199178, г. Санкт-Петербург, Васильевский остров, Малый проспект, д. 58

тел.: (812) 320-67-36

эл. почта: rrost-spb@rrost.ru

**Мордовский республиканский филиал ОАО «Регистратор Р.О.С.Т.»**

430003 Республика Мордовия г. Саранск, пр-т Ленина, 100  
тел.: (834-2) 27-01-54  
факс: 27-01-54  
эл. почта: polyanskiy@mail.rost.ru

**Ставропольский региональный филиал ОАО «Регистратор Р.О.С.Т.»**

355037, г. Ставрополь, ул. Доваторцев, 36  
тел.: (865-2) 77-07-13  
факс: 77-06-69  
эл. почта: gildiya@yandex.ru

**Обособленное подразделение ОАО «Регистратор Р.О.С.Т.» в г. Сыктывкар**

167000, Республика Коми, г. Сыктывкар, ул. Гаражная, д.9  
тел.: (8212) 29-33-84  
факс: 29-33-84  
эл. почта: reestr\_s@mail.ru

**Тамбовский региональный филиал ОАО «Регистратор Р.О.С.Т.»**

392000, г. Тамбов, ул. Державинская, д.16 а, оф. 40, каб. 416  
тел.: (475-2) 71-43-68, 72-71-41  
факс: 71-43-68, 72-71-41  
эл. почта: Tambov@mail.rost.ru

**Ульяновский региональный филиал ОАО «Регистратор Р.О.С.Т.»**

432011, г. Ульяновск, ул. Спасская, д. 5, комн. 72  
тел.: (842-2) 41-25-26  
факс: 41-25-26  
эл. почта: ulyanovsk@mail.rost.ru

**Челябинский региональный филиал ОАО «Регистратор Р.О.С.Т.»**

454078, г. Челябинск, ул. Дзержинского 93/Б, оф 601, 602  
тел.: (351) 239-02-25, 239-02-26  
факс: 239-02-26  
эл. почта: julkol@mail.ru, rost-fedorova@mail.ru

**Электростальский филиал ОАО «Регистратор Р.О.С.Т.»**

144001, Московская обл., г.Электросталь, ул.Железнодорожная, д.1  
тел.: (49657) 2-95-54; 7-13-76  
факс: 7-13-76  
эл. почта: rost\_el@elsite.ru

**Южно-Сахалинский филиал ОАО «Регистратор Р.О.С.Т.» «Акция-Реестр»**

693020, г. Южно-Сахалинск, ул. К.Маркса, 20, оф. 210  
тел.: (424-2) 43-51-43  
факс: 43-51-43  
эл. почта: regao@sakhalin.ru

**Ярославский региональный филиал ОАО «Регистратор Р.О.С.Т.»**

150000, г. Ярославль, ул. Трефолева, 17/14

тел.: (4852) 32-83-15, 32-89-49  
факс: 32-83-15, 32-89-49  
эл. почта: [yaroslav1@mail.rost.ru](mailto:yaroslav1@mail.rost.ru)

#### **4.18. Сведения о локальных нормативных документах Общества в сфере корпоративного управления**

Кодекс корпоративного управления, утвержденный Советом директоров ОАО «Передвижная энергетика», протокол № 6 от 18.04.2007г., совершенствует и систематизирует корпоративное управление Открытого акционерного общества «Передвижная энергетика», обеспечивает большую прозрачность управления Обществом.

#### **4.19. Политика Общества по раскрытию информации**

Общество соблюдает положения об обязательном раскрытии информации в соответствии с ФЗ от 26.12.1995 г. № 208-ФЗ «Об акционерных обществах», а так же в соответствии с Положением о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг, утвержденным приказом ФСФР России №11-46/пз-н от 4.10.2011 года.

В соответствии с законодательством о раскрытии информации в сети Интернет на странице <http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=7389> размещены следующие документы: годовые отчеты Общества за последние три года, годовая бухгалтерская отчетность Общества за последние три года, Устав Общества, внутренние документы, регламентирующие деятельность органов управления Общества.

Общество раскрывает информацию в форме ежеквартальных отчетов, сообщений о существенных фактах, а так же информацию о проведении ОСА на сайте <http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=7389>.

## РАЗДЕЛ 5. ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ.

### 5.1. Типы производственной деятельности Общества

Единственным видом продукции, выпускаемой ОАО «Передвижная энергетика» является электроэнергия.

Выработка и отпуск электроэнергии осуществляется филиалами-электростанциями ПЭС «Казым», ПЭС «Уренгой», ПЭС «Лабытнанги». В качестве основного топлива электростанций используется природный газ. Небольшую долю в выработке электроэнергии филиала ПЭС «Лабытнанги» занимает генерация на дизельном топливе, которое используется в качестве резервного.

### 5.2. Основные производственные показатели Общества

Изменение установленной мощности электростанций ОАО «Передвижная энергетика»

№ пп	Филиал	N уст (МВт)		Изменение 2011/2012  МВт	Nуст (МВт) 01.01.2013	Изменение 2012/2013  МВт
		01.01.2011	01.01.2012			
1	ПЭС «Казым»	72.0	72.0	0	72.0	0
2	ПЭС «Уренгой»	72.0	72.0	0	72.0	0
3	ПЭС «Лабытнанги»	73.0	73.0	0	73.0	0

Выработка электроэнергии филиалами ОАО «Передвижная энергетика» (млн. кВт-ч)

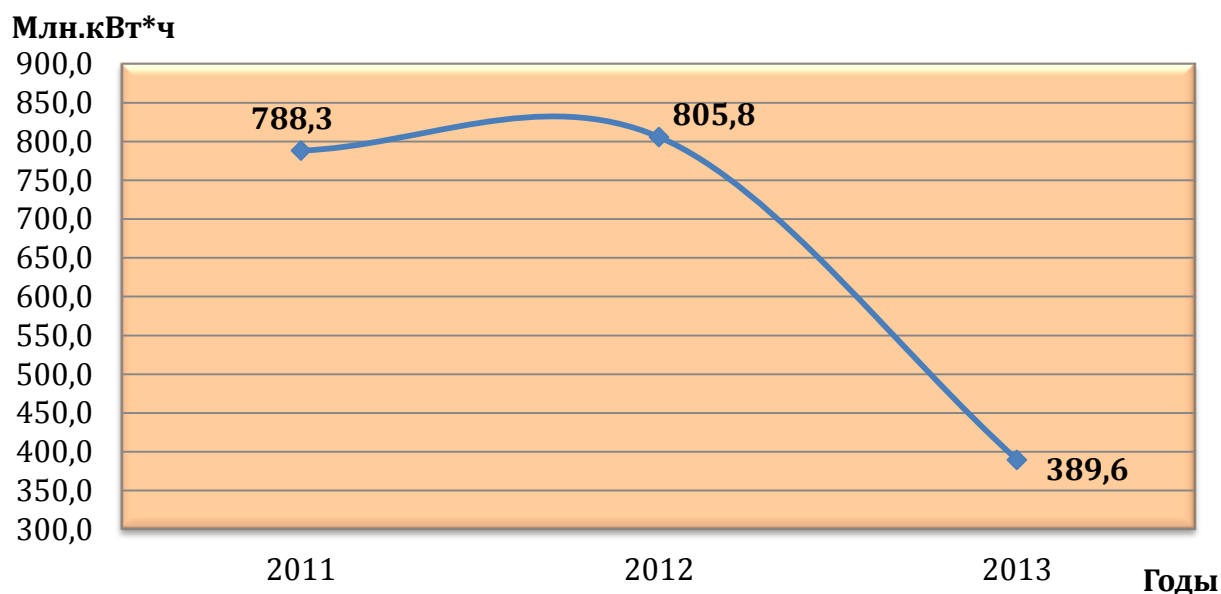
№ пп	Филиал	2011г.	2012г.	Изменение 2012г./2011г	2013г.	Изменение 2013г./2012 г
1	ПЭС «Казым»	326,9	326.2	-0.7	140.1	-186.1
2	ПЭС «Уренгой»	322,6	340.8	18.2	106.9	-233.9
3	ПЭС «Лабытнанги»	138,8	138.8	0	142.6	3.8
4	Всего	788,3	805.8	17.5	389.6	-416.2

### 5.3. Динамика производства за 2011-2013гг.

С 1 января 2013 года на ОРЭМ вышли два филиала общества – ПЭС «Казым» и ПЭС «Уренгой». Не имея конкурентных преимуществ на оптовом рынке электроэнергии Северного энергорайона Тюменской области (СРТО) филиалы снизили загрузку генерирующего оборудования филиалов до уровней, установленных требованиями филиала ОАО «СО ЕЭС» Тюменское РДУ. Вместе с тем, филиалы ПЭС «Казым» и ПЭС «Уренгой», выполняя задачи поддержания системной надежности, вводили в работу дополнительные агрегаты при ремонтных схемах в сетях энергосистемы. Филиал ПЭС «Лабытнанги», как и

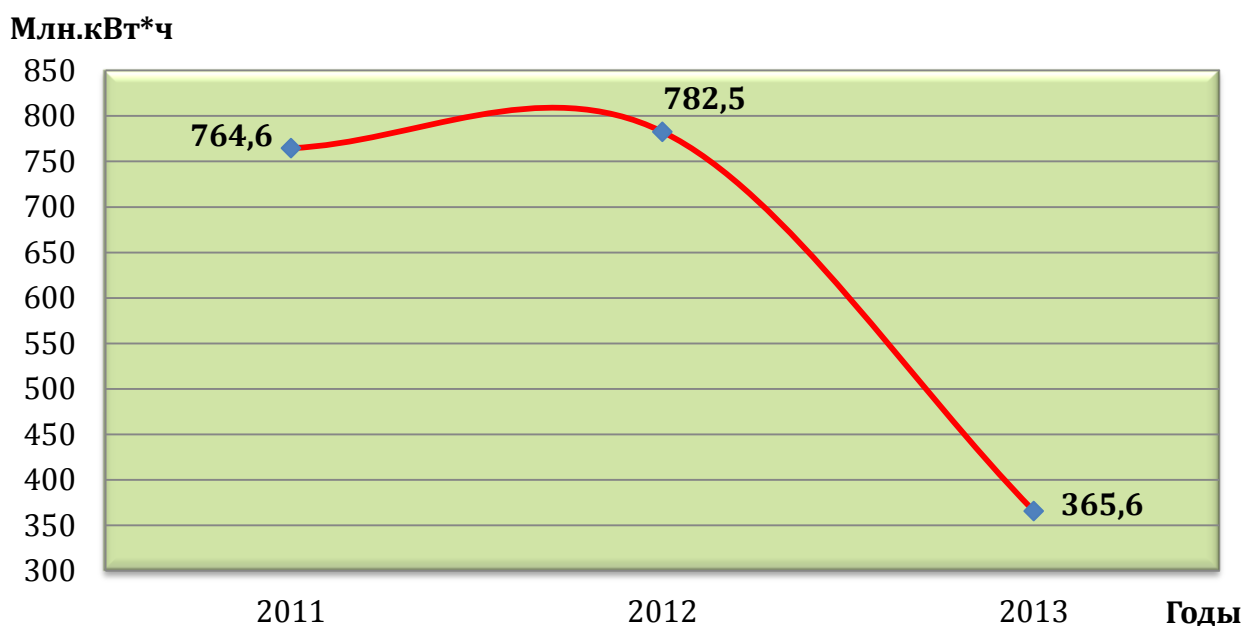
прежде, работал в изолированном энергорайоне. Загрузка электростанции определялась фактическим потреблением электроэнергии МО г. Лабытнанги. При небольшом росте выработки электроэнергии филиалом ПЭС «Лабытнанги» в 2013 году - 102,7 % по отношению к 2012 году, снижение выработки в 2013 году, в целом по Обществу, составило 51.7%.

#### Динамика выработки за 2011-2013гг.



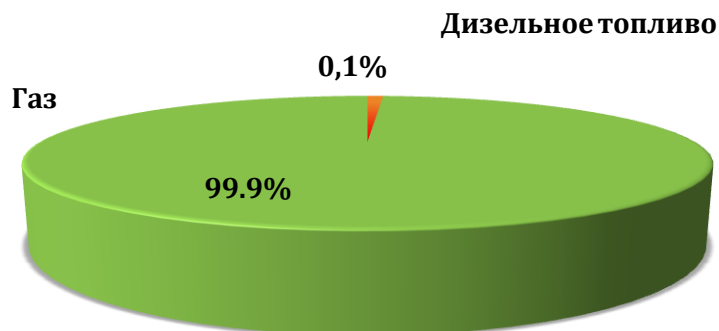
Полезный отпуск электроэнергии в целом по Обществу также сократился с 764.6 млн. кВт-ч. в 2011 году до 365.6 млн. кВт-ч. в 2013 году, что отображено на графике.

#### Динамика полезного отпуска электроэнергии 2011 -2013 гг.

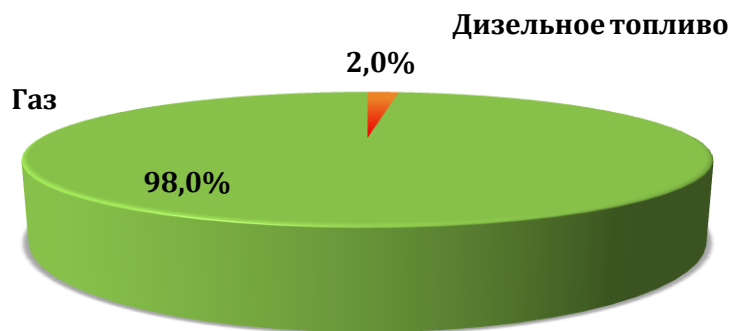


## Структура выработки электроэнергии на разных видах топлива по годам

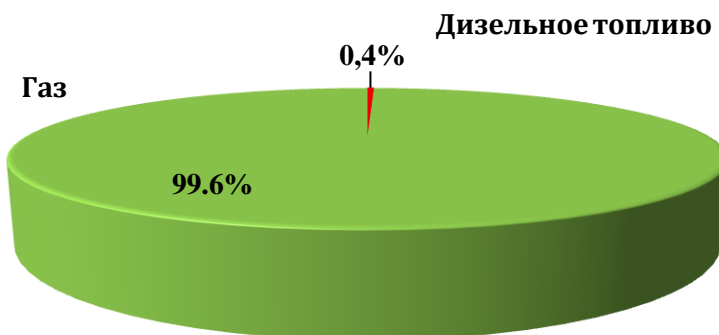
Структура выработки электроэнергии в 2011 году



Структура выработки электроэнергии в 2012 году



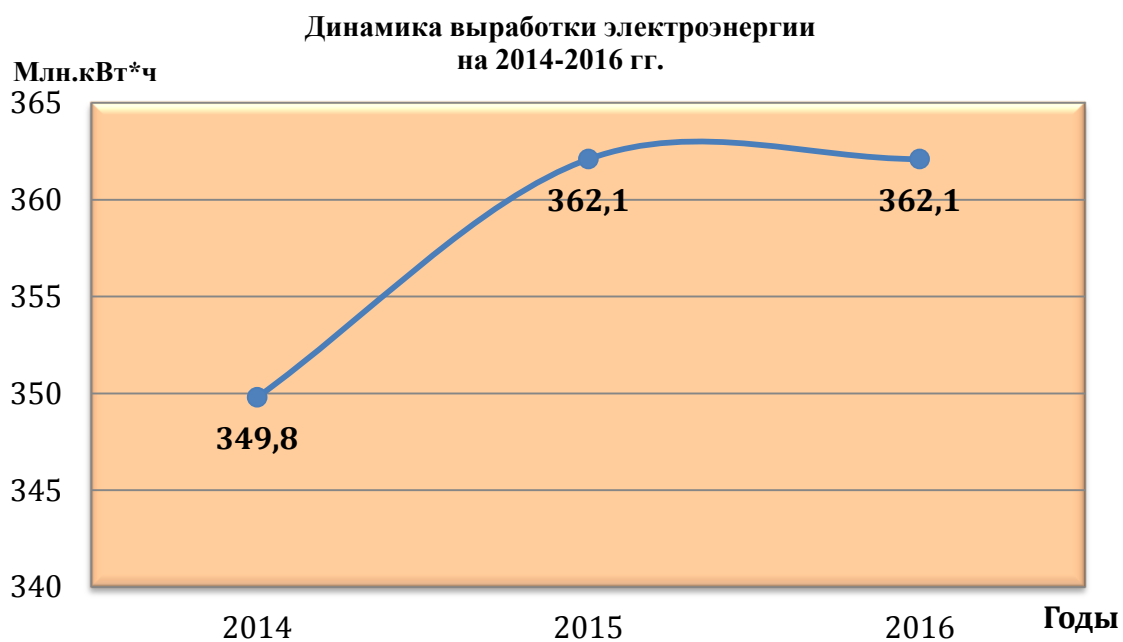
Структура выработки электроэнергии в 2013 году



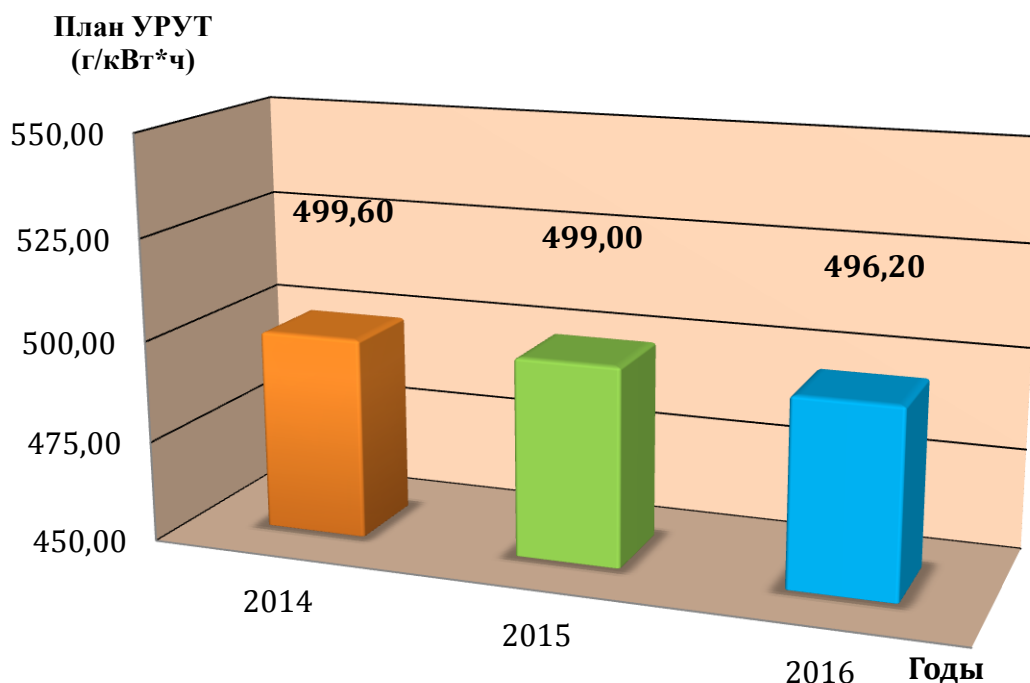
### 5.4. Прогнозные производственные показатели на 2014-2016 годы.

В будущем производство электроэнергии филиалами ПЭС «Казым» и ПЭС «Уренгой» после выхода на ОРЭМ будет определяться узловыми ценами в ГТП этих электростанций – балансом спроса и потребления электроэнергии в СРТО. Основной задачей филиалов ПЭС «Казым» и ПЭС «Уренгой», после вводов в работу в энергосистеме Западной Сибири новой эффективной генерации, станет поддержание системной надежности. Максимальный состав оборудования ПЭС «Казым» и ПЭС «Уренгой» будет

вводиться в работу системным оператором только при аварийных ситуациях и ремонтных схемах. Выработка электроэнергии филиалом ПЭС «Лабытнанги», несколько снизившаяся в посткризисный период, продолжит рост. Исходя из этого, сделан прогноз производства электроэнергии Обществом в период 2014 -2016 гг.



### Плановые показатели удельного расхода условного топлива на 2014 -2016 гг.

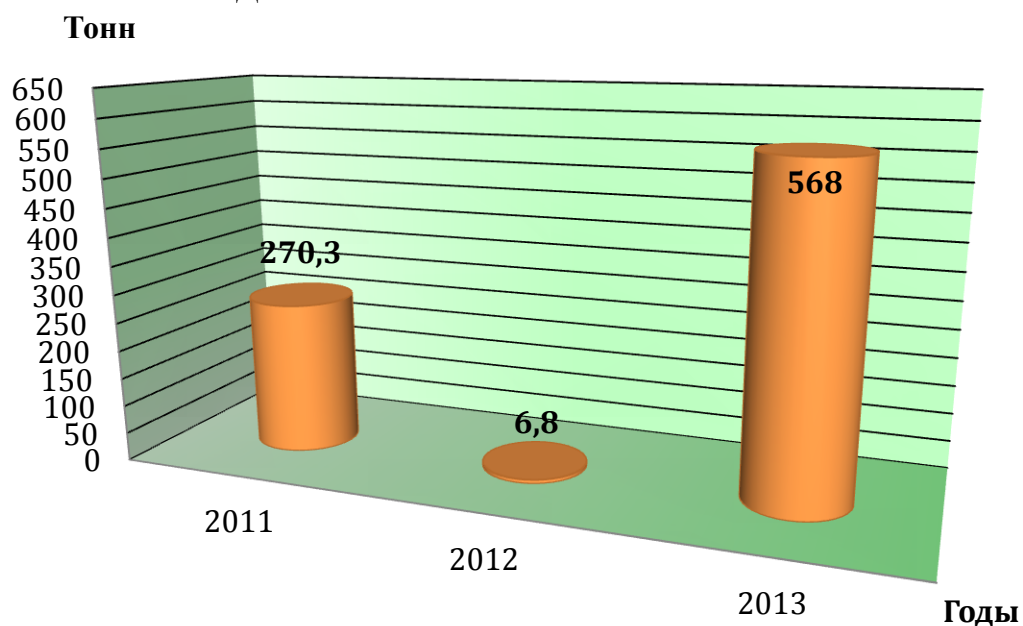


#### 5.5. Положительные примеры производственной и управленческой деятельности

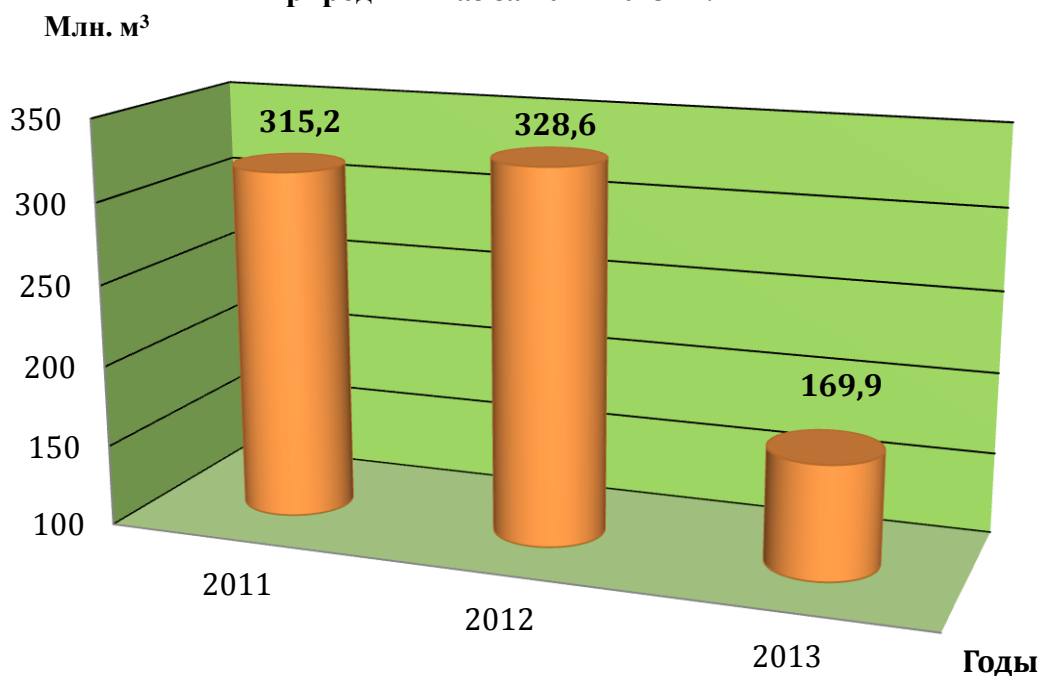
1. Выполнены в полном объеме ремонтная и инвестиционная программы.
2. Успешно пройдена тарифная кампании на 2014 год.
3. Оптимизирована работа филиалов ПЭС «Казым» и ПЭС «Уренгой» на ОРЭМ. Сведены до минимума издержки в условиях жесткой конкуренции с новыми высокоэффективными генерирующими объектами СРТО.
4. Продолжено строительство и реконструкция электрических сетей г. Лабытнанги в рамках действующей Инвестиционной программы по развитию электроэнергетического комплекса МО г. Лабытнанги на 2011-2015 гг. Достигнуто снижение потерь электрической энергии.
5. Произведены монтажные и пуско-наладочные работы на 3-х объектах ветрогенерации в изолированных энергорайонах:
  - с. Никольское (о. Беринга) Камчатского края - две ВЭУ по 275 кВт с системой интеграции (АСУ ВДК);
  - п. Усть-Камчатск - одна ВЭУ 275 кВт;
  - г. Лабытнанги (ЯНАО) - одна ВЭУ 250 кВт.

## 5.6. Структура потребления энергетических ресурсов (топлива) в 2011 -2013 гг.

Дизельное топливо за 2011-2013 гг.

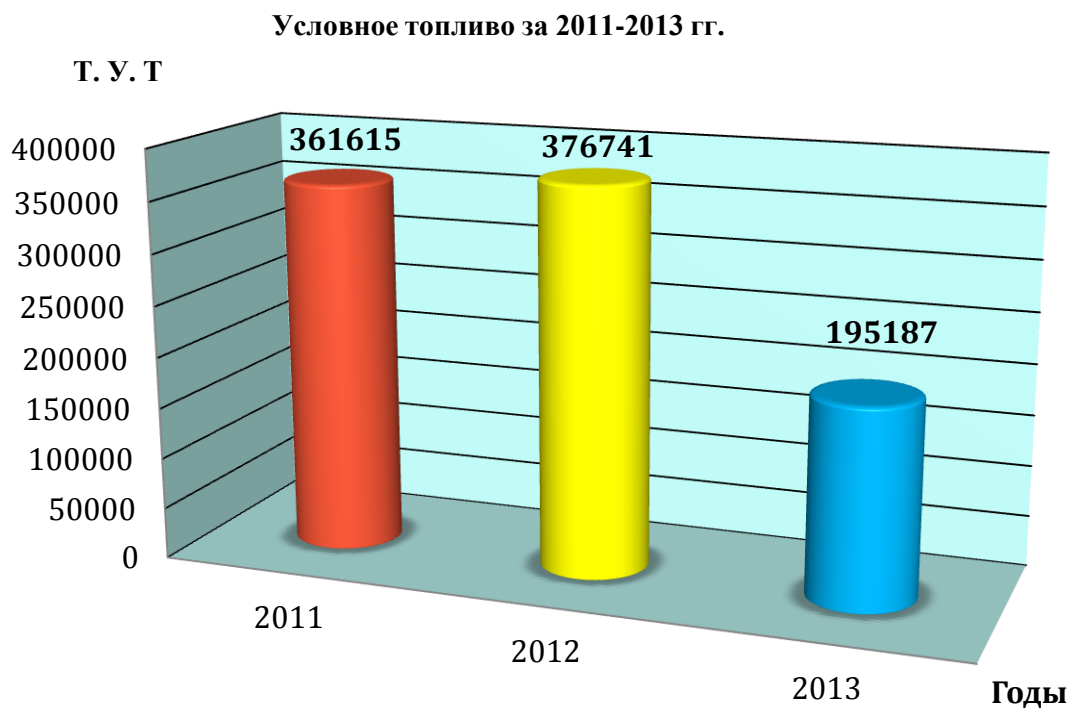


Природный газ за 2011-2013 гг.



В 2011 -2012 рост потребления природного газа шел вместе с ростом выработки электроэнергии филиалами ПЭС «Казым» и ПЭС «Уренгой». В 2013 году произошло существенное снижение потребления природного газа вслед со снижением выработки филиалов ПЭС «Казым» и ПЭС «Уренгой». Дизельное топливо остается резервным для филиала ПЭС «Лабытнанги», оно используется малыми электростанциями ГТЭ-4 и ГТЭ-5,

которые вводятся в работу при техническом обслуживании и ремонте основного оборудования электростанции или системы газоснабжения филиала. В филиале ПЭС «Лабытнанги» пока одна магистраль подачи газа.



## РАЗДЕЛ 6. ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

### 6.1. Исполнение инвестиционной программы по освоению и финансированию, в том числе техническое перевооружение и реконструкция, новое строительство и прочие инвестиции.

Инвестиционная программа ОАО «Передвижная энергетика» утверждена Советом директоров 15 марта 2013 г. (Протокол № 4/2013 от 15.03.2013 г.)

Инвестиционная программа общества на 2013 год утверждена в объеме 260,0 млн. руб. с НДС. По факту финансирование сложилось в объеме 242,7 млн. руб. с НДС или 93,3% от утвержденного плана отчетного периода.

Объем капитальных вложений на 2013 год утвержден в размере 248,0 млн. руб. без НДС. По факту освоение составило 201,1 млн. руб. без НДС или 81,1% от утвержденного плана отчетного периода, в том числе:

	Освоение капитальных вложений, без НДС, млн. руб.			Финансирование инвестиционной программы, с НДС, млн. руб.		
	План 2013 г.	Факт 2013 г.	% выполнения плана	План 2013 г.	Факт 2013 г.	% выполнения плана
<b>Всего по Обществу, в т.ч.:</b>	<b>248,0</b>	<b>201,1</b>	<b>81,1</b>	<b>260,0</b>	<b>242,7</b>	<b>93,3</b>
<b>Техническое перевооружение и реконструкция</b>	<b>48,0</b>	<b>47,2</b>	<b>98,3</b>	<b>56,5</b>	<b>55,1</b>	<b>97,5</b>
<b>Новое строительство и расширение</b>	<b>195,3</b>	<b>150,7</b>	<b>77,2</b>	<b>198,0</b>	<b>182,8</b>	<b>92,3</b>
<b>Приобретение объектов основных средств и прочие инвестиции</b>	<b>4,7</b>	<b>3,2</b>	<b>68,1</b>	<b>5,5</b>	<b>4,8</b>	<b>87,3</b>

Недовыполнение плана финансирования по отношению к факту приходится на такие проекты, как:

1) «Строительство ГРУ ПЭС «Лабытнанги» (недовыполнение плана по сравнению с фактом на 54,2 млн. руб. с НДС). В связи с аварией, произошедшей в августе месяце на 3-ем блоке в филиале ПЭС «Лабытнанги», средства, предусмотренные на реализацию проекта по строительству ГРУ, было решено направить на ликвидацию последствий после аварии. Реализация проекта по строительству ГРУ на ПЭС «Лабытнанги» отложена на неопределенный срок.

2) «Разработка проектной документации по строительству ВДК в п. Тилички, Камчатка» (недовыполнение плана по сравнению с фактом на 25,0 млн. руб. с НДС). Невыполнение плана по финансированию за 2013 г. связано с задержкой предпроектного этапа – выполнение обоснования инвестиций для оценки целесообразности и возможности строительства ВДК в с. Тилички. По результатам ветроэнергетического расчета

международным консультантом в ходе работы - Lahmeyer International GmbH, был определен I класс ВЭУ по международному стандарту IEC 61400-12. В связи с этим производителям ВЭУ потребовалось дополнительное время (около 4 мес.) для проведения анализа и определения возможности применимости их ВЭУ в соответствии с принятым классом на площадке в с. Тилички. Завершение работ по разработке проектной и рабочей документации сдвинуто на 2-3 квартал 2014 г.

3) «Разработка обоснования инвестиций строительства ВДК в п. Новиково, Сахалин» (недовыполнение плана по сравнению с фактом на 2,9 млн. руб. с НДС.). Невыполнение плана связано с задержкой принятия программы комплексного развития поселения Новиково Администрацией области. Предполагалось, что часть работ по проектированию комплекса ВДК может быть включена в программу и финансироваться за счет бюджетных средств. По этой причине договор на выполнение работ по ОБИН был заключен только в конце 3 кв. 2013 г. вместо планируемого срока заключения - 1 кв. 2013 г.

## 6.2. Данные о вводах основных фондов в течение года

В отчетном периоде были приобретены основные фонды на общую сумму **320, 77 млн. руб.**, из них: основные средства на сумму 320, 57 млн. руб., нематериальные активы на сумму 0,20 млн. руб.

(млн. руб.)

Группа ОС	ПЭС «Лабытнанги»	ПЭС «Казым»	ПЭС «Уренгой»	Исполни- тельный аппарат	Всего
Здания, сооружения, в том числе:	83, 45	-	-	-	83, 45
приобретены	78, 81	-	-	-	78, 81
реконструированы	4, 64	-	-	-	4, 64
Машины и оборудование, в числе:	32, 90	21, 80	4, 67	177, 63	236, 99
приобретены	32, 90	4, 49	2, 05	177, 63	217, 07
модернизированы	-	17, 30	2, 62	-	19, 92
Транспортные средства	-	-	-	-	-
Прочие	0,13	-	-	-	0,13
Нематериальные активы	-	-	-	0,20	0,20
<b>ИТОГО:</b>	<b>116, 48</b>	<b>21, 80</b>	<b>4, 67</b>	<b>177, 83</b>	<b>320, 80</b>

В 2013г. завершилось строительство и реконструкция основных фондов, полученных по договору концессии в филиале ПЭС «Лабытнанги». За период 2013 года были введены в эксплуатацию и реконструированы основные средства на сумму 14, 52 млн. руб., в том

числе введены в эксплуатацию трансформаторные подстанции и проведена реконструкция электросетевого комплекса г. Лабытнанги, общей мощностью 1,7 МВт.

По состоянию на 31.12.2013 г. основные средства, полученные по концессионному соглашению, переданы собственнику имущества, в связи с окончанием договора. Балансовая стоимость переданного имущества в связи с окончанием договора концессии составила 199, 29 .млн. руб., начисленная амортизация – 84, 72 млн. руб. Разница между остаточной стоимостью основных средств, принятой к учету с момента действия концессионного соглашения (94, 07 млн. руб.) и остаточной стоимостью, полученной в результате строительства и модернизации концессионного имущества, списана на прочие расходы в сумме 20, 50 млн. руб.

### **6.3. Источники финансирования инвестиции отчетного года составили:**

Источниками инвестиций в 2013 году являлись как собственные средства предприятия, так и заемные средства других организаций, а именно:

**Собственные средства организации, из них: - 210,1 млн. руб.**

- |   |                   |
|---|-------------------|
| ▪ Прибыль, направляемая на инвестиции:            | - 13,0 млн. руб.  |
| в т.ч. прибыль текущего года                      | - 13,0 млн. руб.  |
| ▪ Амортизация 2013 года                           | - 146,6 млн. руб. |
| ▪ Прочие собственные источники:                   | - 50,5 млн. руб.  |
| в т.ч. от реализации активов (в 2012 – 2013 г.г.) | - 37,9 млн. руб.  |
| в т.ч. плата по тех. присоединению                | - 12,6 млн. руб.  |

**Привлеченные средства (заемные средства) - 32,6 млн. руб.**

**Всего сумма источников на инвестиции 2013 года составила - 242,7 млн. руб.**

### **6.4. Цель и задачи по инвестиционной деятельности на ближайшую перспективу.**

Целью инвестиционной программы ОАО «Передвижная энергетика» является повышение надёжности электроснабжения интенсивно развивающихся регионов, а также получение прибыли акционерного общества за счет выработки и распределения электроэнергии.

Основными факторами, определяющими целесообразность вложения денежных средств в реконструкцию действующего оборудования филиалов и строительство новых объектов являются:

- наличие постоянных потребителей электроэнергии;
- наличие и готовность систем (сетей) для передачи продукции электростанций;
- обеспечение надежности энергоснабжения потребителей в связи с ежегодным ростом нагрузок.

Основными направлениями перспективной инвестиционной программы являются реконструкция, расширение и обновление оборудования действующих электростанций и сетей.

Всего в ИПР на 2015 – 2017 г.г. запланировано вводов:

- 0,25 МВА – трансформаторной мощности;
- 13,05 км – электрических сетей (НН и СН).

В основном перспективная инвестиционная программа Общества складывается из двух направлений:

- текущее: финансирование и осуществление технического перевооружения и реконструкции, а так же нового строительства производственных мощностей за счет собственных и заемных средств в рамках необходимых мероприятий по обеспечению надежности и безопасности энергоснабжения в удалённых регионах Крайнего Севера;
- перспективное: финансирование и осуществление освоения возобновляемых источников инвестиций в энергоизолированных районах на Дальнем Востоке России.

#### **6.5. Достигнутый эффект от реализованных за последние 3 года инвестиционных мероприятий.**

За последние три года, ОАО «Передвижная энергетика» благодаря проводимым инвестиционным мероприятиям удалось уйти от дорогостоящей и трудозатратной дизельной генерации, от покупки дорогой электроэнергии и мощности от муниципальной дизельной станции. Все станции ОАО «Передвижная энергетика» работают на природном газе, однако, в качестве резервного топлива на станции ПЭС «Лабытнанги» сохранено дизельное – и работа на нем предусмотрена только в случае аварий или отключения газопровода.

Касательно реализации ветроэнергетических проектов, в 2013 году ОАО «Передвижная энергетика» ввело в эксплуатацию в Камчатском крае ветродизельный комплекс 0,55 МВт на острове Беринга и ветроэнергетическую установку 0,28 МВт в поселке Усть-Камчатск, а также ветроэнергетическую установку 0,25 МВт в городе Лабытнанги ЯНАО.

## Раздел 7. Распределение прибыли и дивидендная политика

### 7.1. Принципы и методы расчета дивидендов

При определении размера дивидендных выплат Общество придерживается принципа фиксированной величины выплат.

Принцип фиксированной величины выплат предполагает регулярную выплату дивидендов по акциям в постоянном (фиксированном) абсолютном размере. Если предприятие развивается успешно, т. е. в течение ряда лет доход по акциям стабильно превышает зафиксированный размер дивиденда, то размер дивиденда может быть повышен и установлен на новом уровне, в пределах темпа роста выручки. Постоянство дивиденда уменьшает неуверенность и опасения акционеров, позволяет уменьшать колебания рыночной цены акций.

### 7.2 Информация о выплаченных дивидендах или о причинах невыплаты

Годовым общим собранием акционеров ОАО «Передвижная энергетика» (протокол ГОСА от 24.05.2013г) принято решение о выплате дивидендов за 2012 год по привилегированным акциям Общества в размере 0,042625 рублей на одну привилегированную акцию. Решение о выплате дивидендов по обыкновенным акциям по итогам года не принималось.

Были начислены дивиденды:

- юридическим лицам в сумме 14,7 тыс. руб.;
- физическим лицам в сумме 93,7 тыс. руб.

Задолженность по выплате дивидендов перед юридическими лицами на конец отчетного периода отсутствует. Погашение задолженности перед акционерами (физическими лицами) происходит по мере обращения акционеров за выплатой, уточнения адресов и других реквизитов.

В составе нераспределенной прибыли Общества восстановлена сумма, начисленных по итогам работы за 2009 года и не востребованных акционерами физическими лицами дивидендов в размере 735,2 тыс. руб.

**7.3. Распределение чистой прибыли по направлениям использования за последние 3 года, включая плановое распределение чистой прибыли отчетного года, в том числе распределение в резервный фонд, фонд накопления, покрытие убытков прошлых лет, дивиденды.**

**За последние 3 года дивидендные выплаты составили:**

По году:		2010	2011	2012
Дивиденды	млн. руб.	10,0	10,0	0,108

**Размер чистой прибыли, направленной на инвестиции:**

По году:		2010	2011	2012
Использование прибыли на инвестиции	млн. руб.	140,6	9,2	10,748

**7.4. Распределение прибыли на дивиденды в соответствии с решением общего собрания акционеров за последние 3 года, включая плановое распределение чистой прибыли отчетного года на дивиденды**

Распределение прибыли, в соответствии с решениями общих собраний акционеров Общества за последние 3 года представлены по следующей форме:

Показатели	2010 год		2011 год		2012 год	
	план	факт	план	факт	план	факт
Нераспределенная прибыль (млн. руб.)	87,0	150,6	49,2	19,2	0,00	10,86
Резервный фонд (тыс. руб.)	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00
Использование прибыли на инвестиции (млн. руб.)	77,0	140,6	39,2	9,2	0,00	10,75
Дивиденды (млн. руб.):	10,0	10,0	10,0	10,0	0,00	0,11

\*- Выплата дивидендов по итогам 2013 года ожидается только по привилегированным акциям.

## **РАЗДЕЛ 8. ИЗЛОЖЕНИЕ МНЕНИЙ И АНАЛИТИЧЕСКИХ ВЫВОДОВ РУКОВОДСТВА ОБЩЕСТВА.**

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

Основными факторами, обусловившими возникновение расхождений в плановых и фактических показателях результатов деятельности Общества в 2013 году, явились устанавливаемый Системным оператором, исходя из системной надежности, режим работы электростанций ПЭС «Казым» и ПЭС «Уренгой» на оптовом рынке, а также технические вопросы эксплуатации оборудования в ПЭС «Лабытнанги».

### **8.2. Подробное описание методов и политики бухгалтерского учета, принятых в Обществе.**

Бухгалтерская отчетность сформирована исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета и отчетности, установленных Федеральным законом от 06.12.2011 г. № 402-ФЗ «О бухгалтерском учете», а также Положением по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации и иными нормативными правовыми актами по бухгалтерскому учету, утвержденными Министерством финансов Российской Федерации.

Предприятие осуществляет ведение бухгалтерского и налогового учета с использованием бухгалтерской программы «КИС НБУ Энерго» на платформе 1С версии 8.1.

В соответствии с принятой учетной политикой ОАО "Передвижная энергетика" исчисляет и уплачивает по итогам каждого отчетного периода (квартала) сумму авансового платежа по налогу на прибыль, исходя из ставки налога и прибыли, подлежащей налогообложению, рассчитанной нарастающим итогом с начала налогового периода до окончания отчетного (налогового) периода. В течение отчетного периода исчисляется сумма ежемесячного авансового платежа в соответствии с действующим законодательством.

Уплата авансовых платежей по налогу на прибыль, а также сумм налога, подлежащих зачислению в доходную часть бюджетов субъектов Российской Федерации и бюджетов муниципальных образований, производится по месту нахождения ОАО "Передвижная энергетика", а также по месту нахождения каждого из ее обособленных подразделений исходя из доли прибыли, приходящейся на эти обособленные подразделения, определяемой как средняя арифметическая величина удельного веса среднесписочной численности работников и удельного веса остаточной стоимости амортизируемого имущества этого обособленного подразделения соответственно в среднесписочной численности работников и остаточной стоимости амортизируемого имущества Общества на конец отчетного периода, определяемой по правилам ведения налогового учета.

Дата реализации товаров (работ, услуг) для целей исчисления НДС определяется в соответствии с НК РФ и действующим законодательством.

Уплата НДС в федеральный бюджет производится централизованно аппаратом ОАО «Передвижная энергетика».

Доходами от обычных видов деятельности является выручка от продажи продукции и товаров, поступления, связанные с выполнением работ, оказанием услуг.

Выручка принимается к бухгалтерскому учету в сумме, исчисленной в денежном выражении, равной величине поступления денежных средств от покупателей, а также иного имущества и величине дебиторской задолженности.

Величина поступлений и (или) дебиторской задолженности определяется, исходя из установленных тарифов, либо цены, установленной конкретным договором между Обществом и покупателем (заказчиком), с учетом всех предоставленных скидок, или пользователем активами Общества.

При отпуске электроэнергии населению – исходя из тарифов, установленных для населения.

Компенсации из бюджета в виде разницы между экономически обоснованными и сниженными тарифами учитываются в составе прочих доходов.

В целях исчисления налога на прибыль доход от реализации товаров (работ, услуг) и внереализационные доходы Общества определяются методом начисления, т. е. доходы признаются в том отчетном (налоговом) периоде, в котором имели место, независимо от фактического поступления денежных средств, иного имущества (работ, услуг) и (или) имущественных прав.

Выручка от реализации продукции (работ, услуг) поступает на расчетный счет головной организации и филиала ПЭС «Лабытнанги».

В бухгалтерском балансе финансовые вложения, дебиторская и кредиторская задолженность, включая задолженность по кредитам и займам, оценочные обязательства отнесены к краткосрочным, если срок обращения (погашения) их не превышает 12 месяцев после отчетной даты. Остальные указанные активы и обязательства представлены как долгосрочные.

Активы и обязательства оценены в отчетности по фактическим затратам, за исключением активов, по которым в установленном порядке созданы оценочные обязательства.

В бухгалтерском балансе основные средства (за исключением земельных участков, машин и оборудования) показаны по первоначальной стоимости за минусом сумм амортизации, накопленной за все время эксплуатации.

Амортизация по объектам основных средств, производится линейным способом, исходя из срока их полезного использования. Обществом применяется повышающий коэффициент в размере 2 для основных средств, используемых в условиях агрессивной среды.

В первый месяц начисления амортизации единовременно списываются на расходы в целях налогообложения 30% (в отношении основных средств, относящихся к третьей-седьмой амортизационным группам), или 10% (в отношении основных средств, относящихся к первой-второй, восьмой-десятой амортизационным группам) от первоначальной стоимости приобретенных основных средств. По имуществу, сданному в аренду, начисленная амортизация относится к расходам по обычным видам деятельности.

Доходы и расходы (потери) от выбытия основных средств отражены в отчете о финансовых результатах в составе прочих доходов и расходов.

Арендованные объекты основных средств отражаются за балансом по стоимости, указанной в договоре аренды.

Незавершенные вложения во внеоборотные активы включают объекты недвижимости, не законченные строительством и не принятые в эксплуатацию, оборудование, требующее монтажа, а также иные вложения во внеоборотные активы, не принятые в состав основных средств, нематериальных активов и доходных вложений в материальные ценности. Оборудование, не требующее монтажа, находящееся на складе и предназначенное для строящихся объектов, учитывается в составе объектов незавершенного строительства обособленно.

Финансовые вложения принимаются к бухгалтерскому учету по фактическим затратам на приобретение. На сумму превышения учетной (балансовой) стоимости данных вложений над их расчетной (рыночной) стоимостью создан резерв под обесценение данных финансовых вложений, общая сумма которого отнесена на прочие расходы. При этом

стоимость таких вложений отражена в бухгалтерском балансе за вычетом суммы созданного резерва под обесценение финансовых вложений.

Запасы оценены в сумме фактических затрат на приобретение. По материально-производственным запасам по доступной Обществу информации отсутствуют факты снижения их стоимости, поэтому резерв под снижение стоимости материальных ценностей не создавался.

Товары для перепродажи принимаются к учету по покупным ценам с учетом ТЗР. В последующих периодах планируется их продажа по рыночным ценам, которые на сегодняшний день превышают себестоимость. Резерв под обесценение также не создавался.

Затраты на производство продукции, выполнение работ, оказание услуг отражаются в бухгалтерском учете и включаются в себестоимость продукции, работ, услуг в том отчетном периоде, в котором они были фактически понесены. В себестоимость продукции, работ, услуг в полном объеме включаются все произведенные организацией фактические затраты, связанные с извлечением дохода и носящие производственный характер.

Затраты по ремонту основных средств списываются на себестоимость продукции (работ, услуг) в размерах фактически произведенных расходов. Резерв на ремонт основных средств не создавался.

В целях определения размера материальных расходов при списании видов (групп) МПЗ, используемых при выполнении работ, оказании услуг применяются следующие методы оценки:

- в отношении используемого для выработки электроэнергии сырья (тосол, масло), используемого в производственных целях бензина и дизтоплива, когда раздельное хранение идентичных партий МПЗ невозможно, а также в отношении партий однородных недорогих материалов применяется метод оценки по средней себестоимости (взвешенная оценка);

- в остальных случаях, в отношении дорогостоящих ТМЦ применяется метод оценки по фактической себестоимости единицы запасов.

Расходы, произведенные Обществом в отчетном году, но относящиеся к следующим отчетным периодам (расходы на подготовку и освоение производства, разовые платежи за лицензии на использование программного обеспечения, другие виды расходов) отражены как расходы будущих периодов. Эти расходы списываются по назначению равномерно в течение периодов, к которым они относятся.

Дебиторская задолженность показана в бухгалтерском балансе за минусом резервов сомнительных долгов. Резервы сомнительных долгов отнесены на увеличение прочих расходов.

По итогам инвентаризации дебиторской задолженности, проводимой в соответствии с приказом руководителя предприятия в IV квартале отчетного года, и на основании распорядительного документа нереальная к взысканию дебиторская задолженность подлежит списанию за счет созданного резерва, а если по конкретной задолженности резерв не создавался, то на счет 91 «Прочие доходы и расходы», субсчет 91/2 «Прочие расходы».

Общество относит к денежным эквивалентам краткосрочные банковские депозиты без определенного срока погашения.

Общество признает оценочное обязательство при одновременном соблюдении условий признания, установленных в ПБУ 8/2010 «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы».

Величина оценочного обязательства по предстоящей оплате неиспользованных работниками отпусков на конец отчетного года определена исходя из числа дней неиспользованного отпуска каждого работника по состоянию на отчетную дату, средней заработной платы работника, с учетом страховых взносов.

### 8.3. Анализ финансовых результатов деятельности Общества.

Основные показатели финансово-хозяйственной деятельности Общества приведены в нижеследующих таблицах.

Производство и поставка электроэнергии тепловыми электростанциями является основным видом деятельности, выработка электроэнергии за анализируемый период снизилась по сравнению с планом на 367,8 млн. кВт\*ч (48,6%), и полезный отпуск снизился на 365,5 млн. кВт\*ч (50%).

Показатели	Ед. изм.	2011 год факт	2012 год факт	2013 год план	2013 год факт	%		
						К факту 2011	к факту 2012	к плану 2013
Выручка от продажи электроэнергии с учетом дотации (справочно) в том числе:	млн. руб.	1432.88	1469.65	1609.01	1281.68	89,45	87,21	79,66
Дотации по электроэнергии	млн. руб.	250.66	247.63	253.338	253.55	101,15	102,39	100,08

В данной таблице дотации, учитываемые на счете 91.1 «Прочие доходы» с соблюдением правил ведения бухгалтерского учета, справочно показаны вместе с выручкой, поскольку, по сути, являются платой за отпущенную электроэнергию.

Показатели	2011 год факт, тыс. руб.	2012 год факт, тыс. руб.	2013 год план, тыс. руб.	2013 год факт, тыс. руб.	%		
					К факту 2011	К факту 2012г.	К плану 2013г.
Выручка от продажи электроэнергии и мощности, в т.ч.	1 182 223	1 222 024	1 355 673	1 028 132	87,0	84,1	75,8
-эл/эн, поставляемая на розничный рынок	1 182 223	1 222 024	440 520	456 363			
-эл/эн, поставляемая на оптовый рынок	-	-	598 616	255 407			
-мощность, поставляемая на оптовый рынок	-	-	316 536	316 361			
Выручка от продажи прочей продукции	25 075	72 570	43 716	73 817	294,4	101,7	168,9
<b>Всего выручка от продажи (в соответствии с ф.2)</b>	<b>1 207 299</b>	<b>1 294 595</b>	<b>1 399 390</b>	<b>1 101 949</b>	<b>91,3</b>	<b>85,1</b>	<b>78,7</b>

Дотации из бюджета	250 660	247 627		253 549			
<b>Выручка с учетом дотаций</b>	<b>1 457 959</b>	<b>1 542 222</b>		<b>1 355 498</b>			
Себестоимость электроэнергии	1 454 484	1 489 730		1 222 685	84,0	82,1	
Себестоимость прочей продукции	13 662	39 611		23 430	171,5	59,1	
<b>Всего себестоимость</b>	<b>1 468 146</b>	<b>1 529 342</b>	<b>1 578 321</b>	<b>1 246 116</b>	<b>84,9</b>	<b>81,5</b>	<b>79,0</b>
Валовая прибыль от продажи электроэнергии	-272 261	-267 706		-194 554	71,5	72,7	
Валовая прибыль от продажи прочей продукции	11 414	32 959		50 387	441,4	152,7	
<b>Валовая прибыль (в соответствии с ф.2)</b>	<b>-260 847</b>	<b>-234 747</b>	<b>-178 931</b>	<b>-144 167</b>	<b>55,3</b>	<b>61,4</b>	<b>80,5</b>
Валовая прибыль с учетом дотаций	-10 187	12 880		109 382			
<b>Прочие доходы (в соответствии с ф.2)</b>	<b>481 370</b>	<b>394 406</b>	<b>462 808</b>	<b>346 588</b>	<b>72,0</b>	<b>87,9</b>	<b>74,9</b>
в т.ч. дотации из бюджета	250 660	247 627		253 549	101,2	102,4	
<b>Прочие расходы</b>	<b>186 891</b>	<b>135 387</b>	<b>239 280</b>	<b>145 251</b>	<b>77,7</b>	<b>107,3</b>	<b>60,7</b>
<b>Прибыль (убыток) до налогообложения</b>	<b>33 629</b>	<b>24 272</b>	<b>44 597</b>	<b>57 171</b>	<b>170,0</b>	<b>235,4</b>	<b>128,3</b>
<b>Нераспределенная (чистая) прибыль</b>	<b>19 178</b>	<b>10 856</b>	<b>35 677</b>	<b>35 102</b>	<b>183,0</b>	<b>322,0</b>	<b>98,3</b>

В отчетном периоде выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг (без НДС) составила 1 101 949 тыс. руб., что на 14,9 % меньше по сравнению с аналогичным периодом прошедшего года и на 21,3 % ниже запланированного объема.

Производство и поставка электроэнергии и мощности тепловыми электростанциями является основным видом деятельности. Выручка от продажи выработанной электроэнергии и мощности в 2013 году составила 1 028 132 тыс. руб., что на 15,9 % меньше по сравнению с аналогичным периодом прошедшего года и на 24,2 % ниже запланированного объема.

Снижение полезного отпуска электрической энергии в 2013г. по сравнению с 2012г. обусловлено изменением принципов продажи электрической энергии, а также особенностью формирования графика несения электрических нагрузок для генерирующего оборудования в соответствии с потребностью единой национальной энергосистемы РФ. Так в 2012г. электростанции ПЭС «Уренгой» и ПЭС «Казым» были представлены на розничном рынке электроэнергии за ОАО «Передвижная энергетика» и реализовывали только вырабатываемую электрическую энергию в соответствии с розничными механизмами продажи по одноставочным тарифам. В 2013г. генерирующее оборудование данных филиалов было представлено на оптовом рынке электроэнергии и мощности РФ (далее – ОРЭМ) за субъектом оптового рынка – ОАО «Тюменская энергосбытовая компания». В

этот период от генерирующего оборудования филиалов ПЭС «Уренгой» и ПЭС «Казым» реализовывались электрическая энергия и мощность в соответствии с правилами ОРЭМ.

Снижение полезного отпуска электроэнергии в 2013г. по отношению к 2012г. соответственно повлекло снижение выручки по электроэнергии.

Убыток от основного вида деятельности (строка 50) объясняется исключительно тем, что электроэнергия для нужд населения отпускается по льготным тарифам. Субсидии, поступающие из бюджета Администрации МО г. Лабытнанги, ЯНАО в соответствии с заключенными договорами, покрывающие данные убытки, учитываются на счете 91.1 «Прочие доходы» с соблюдением правил ведения бухгалтерского учета.

Дотации (субсидии) на разницу в цене из бюджета в отчетном периоде составляют 253 549 тыс. рублей.

Выручка от продажи прочей продукции увеличилась на 1,7 % по сравнению с прошлым периодом. Однако в структуре прочей выручки произошли изменения:

- в 2013 г. увеличилась выручка от сдачи имущества в аренду с 16 147 тыс. руб. до 21 239 тыс. руб. (31,7%) в связи с увеличением стоимости аренды и количества арендаторов;

- в 2013 г. уменьшилась выручка от выполнения работ (услуг) промышленного характера с 30 804 тыс. руб. до 9 754 тыс. руб. (-68,2%) Большой объем выручки в 2012 г. объясняется выполнением работ по договору НИОКР для ОАО «Якутскэнерго»;

- в 2013г. уменьшилась выручка за тех. возможность подключения к сетям с 25 619 тыс. руб. до 3 230 тыс. руб. (-87,5%) Большой объем выручки в 2012 г. объясняется выполнением работ по договору с Департаментом по взаимодействию госорганов ЯНАО.

- в 2013 году была реализация газотурбинного двигателя в размере 39 593 тыс. руб.

Себестоимость за отчетный период составила 1 246 116 тыс. руб., против запланированной 1 578 321 тыс. руб. и 1 529 342 тыс. руб. за прошлый период, в т. ч. себестоимость отпущенной электроэнергии составила 1 222 685 тыс. руб. (82,1% от объема прошлого года).

Затраты на производство и реализацию снизились за счет:

- снижения расходов на топливо (газ) как следствие снижения объемов выработки товарной продукции, при этом расход дизельного топлива увеличился из-за аварии на 3-м энергетическом блоке филиала ПЭС «Лабытнанги»;

- расходов на ремонты оборудования и производственных помещений, включая расходы на з/ч и материалы для этих целей.

Вместе с тем в отчетном периоде увеличились расходы на оплату труда со страховыми взносами на 44 964 тыс. руб. по сравнению с 2012 годом. Увеличение объясняется следующими причинами:

- введение в штатное расписание нового департамента по инновациям;

- увеличение окладов высшим менеджерам;

- увеличение окладов работникам на 10%;

- увеличение размера премии работникам филиалов.

Себестоимость прочей продукции снизилась на 40,9% (16 181 тыс. руб.) по сравнению с 2012 г., в основном за счет завершения работ по НИОКР для ОАО «Якутскэнерго» в прошлом периоде.

Расходы по обычным видам деятельности в разрезе элементов затрат приведены в таблице № 6 Приложения к Пояснениям.

Прочие доходы и расходы.

При запланированных на 2013 год прочих доходах в сумме 462 808 тыс. руб., фактически Обществом получено прочих доходов в размере 346 589 тыс. рублей, по сравнению с фактом 2012 года прочие доходы уменьшились на 47 817 тыс. руб.

Уменьшение фактического размера прочих доходов в основном обусловлено уменьшением дохода от реализации основных средств (обратный лизинг в 2012 г.), а также уменьшением размера восстановленного резерва по сомнительным долгам.

Состав (факт) прочих доходов за 2013 г.

- проценты к получению – 2 954 тыс. руб.
- субсидии на разницу в тарифах – 253 549 тыс. руб.
- доходы от реализации активов и от безвозмездно полученных активов в сумме – 2 495 тыс. руб.
- от курсовых разниц в сумме – 4 898 тыс. руб.
- восстановление резерва по сомнительным долгам в сумме – 52 594 тыс. руб.
- восстановление излишков начисленных оценочных обязательств по отпускам – 6 679 тыс. руб.
- прибыль прошлых лет, выявленная в отчетном периоде – 22 244 тыс. руб.
- прочие доходы – 1 176 тыс. руб.

Доход от применения курсовых разниц составил 4 898 тыс. руб., в т.ч.:

- по пересчету денежных средств, выраженных в иностранной валюте и находящихся на валютных счетах – 3 767 тыс. руб.,
- по пересчету активов и обязательств, подлежащих оплате в иностранной валюте – 1 131 тыс. руб.

В результате проведенного налогового аудита были уменьшены суммы налога на имущество за 2010, 2011 и 2012 гг., соответственно увеличились прочие доходы на величину прибыли прошлых лет, выявленной в отчетном периоде.

Сумма налога на имущество, подлежащая возмещению из бюджета субъектов РФ по уточненным декларациям

тыс. руб.				
Год	ПЭС "Лабытнанги"	ПЭС "Казым"	ПЭС "Уренгой"	ИТОГО за год
2010	3 581	359	859	4 799
2011	7 991	891	1 501	10 383
2012	5 456	434	1 172	7 062
<b>ИТОГ О</b>	<b>17 028</b>	<b>1 684</b>	<b>3 532</b>	<b>22 244</b>

При запланированных на 2013 год прочих расходах в сумме 239 280 тыс. руб., фактически прочие расходы составили 145 251 тыс. рублей, по сравнению с фактом 2012 года прочие доходы увеличились на 9 863 тыс. руб. (7,3%).

Увеличение фактического размера прочих расходов по сравнению с прошлым периодом в основном обусловлено увеличением размера резерва по сомнительным долгам, а также увеличением размера процентов к уплате по договору займа (заемные средства были получены 31.05.2012г.).

Состав (факт) **прочих расходов** за 2013 г.

- проценты к уплате – 7 048 тыс. руб.
- оплата услуг кредитных организаций – 484 тыс. руб.
- от курсовых разниц в сумме – 2 697 тыс. руб.
- затраты социального характера по коллективному договору – 3 542 тыс. руб.
- расходы от реализации активов в сумме – 640 тыс. руб.
- резерв по сомнительным долгам – 63 102 тыс. руб.
- резерв под обесценение финансовых вложений – 39 231 тыс. руб.

- расходы по концессионному соглашению (недописанная амортизация) -20 498 тыс. руб.
- оплата труда работников производственной сферы с отчислениями – 1 143 тыс. руб.
- премии к юбилейным датам – 1 425 тыс. руб.
- выплаты вознаграждений членам Совета директоров и ревизионной комиссии – 723 тыс. руб.
- другие расходы – 4 718 тыс. руб.

Расход от применения курсовых разниц составил 2 697 тыс. руб., в т.ч.:

- по пересчету денежных средств, выраженных в иностранной валюте и находящихся на валютных счетах – 1 221 тыс. руб.,
- по пересчету активов и обязательств, подлежащих оплате в иностранной валюте – 1 476 тыс. руб.

Курс иностранной валюты к рублю, установленный ЦБ РФ на 31.12.2013г. составил:

- доллар США – 32,7292;
- евро – 44,9699

Изменение прочих доходов и расходов по видам (существенных) по сравнению с прошлым периодом представлено в таблице:

Наименование показателей	31.12.2012	31.12.2013	тыс. руб.	
			Изменение	
			тыс. руб.	%
<b>Прочие доходы, всего:</b>	<b>394 406</b>	<b>346 589</b>	<b>-47 817</b>	<b>-12,12</b>
Из них:				
проценты к получению	4 105	2 954	-1 151	-28,03
субсидии на разницу в тарифах	247 627	253 549	+5 922	+2,4
доходы от реализации активов и от безвозмездно полученных активов	65 402	2 495	-62 880	-96,14
восстановление резерва по сомнительным долгам	68 544	52 594	-15 950	-23,26
прибыль прошлых лет, выявленная в отчетном периоде		22 244	+22 244	
восстановление излишков начисленных оценочных обязательств по отпускам	3 378	6 679	+ 3 301	+97,7
от курсовых разниц	4 773	4 898	+ 125	+2,61
прочие доходы	577	1 176	+ 599	+103,8
<b>Прочие расходы, всего:</b>	<b>135 387</b>	<b>145 251</b>	<b>+9 863</b>	<b>+7,3</b>
проценты к уплате	3 368	7 048	+3 680	+109,3

расходы от реализации активов в сумме	48 249	640	-47 609	- 98,67
резерв по сомнительным долгам	54 652	63 102	+8 450	+ 15,46
резерв под обесценение финансовых вложений	11 290	39 231	+27 941	+247,48
расходы по концессионному соглашению		20 498	+20 498	
выплаты вознаграждений членам совета директоров	1 154	723	-431	-37,34
премии к юбилейным датам	555	1 425	+870	+156,75
оплата труда работников производственной сферы с отчислениями	1 911	1 143	-768	-40,19
оплата услуг кредитных организаций	1 617	484	- 1 133	- 70,06
от курсовых разниц	5 678	2 697	-2 981	- 52,50
затраты социального характера по коллективному договору	3 775	3 542	-233	-6,17
другие расходы	3 138	4 718	+1 580	+50,35

Сальдо прочих доходов и прочих расходов за 2013г. составило – 201 338 тыс. руб.

Прибыль до уплаты процентов, налогов и начисления амортизации – показатель EBITDA за 2013 г. составил 224 700 тыс. руб., по сравнению с фактом за 2012 г. (153 775 тыс. руб.) данный показатель изменился на 70 925 тыс. руб. или 46,12%.

В 2012 году для филиалов ПЭС «Казым» и ПЭС «Уренгой» ФСТ не был утвержден тариф на отпуск электроэнергии, в результате чего станции вынуждены были работать на розничном рынке по среднему одноставочному тарифу, который транслировался с оптового рынка. Результаты их работы в 2012 г. принесли убытки. Так при полученной выручке от продажи электроэнергии в размере 799 532 тыс. руб. затраты на топливо и услуги подрядчиков по ремонту составили в 2012 г. 628 939 тыс. руб., а прибыль до налогообложения сложилась в размере –15 809 тыс. руб. . При этом необходимо отметить, что убыток, который сложился в 2012 г. по станциям ПЭС «Казым» и ПЭС «Уренгой» был покрыт за счет филиала ПЭС «Лабытнанги», который работает на розничном рынке по твердому тарифу, установленному регулирующим органом, и полностью покрывает свои затраты как по текущей, так и инвестиционной деятельности, а также за счет привлечения заемных средств в размере 90 млн. руб. Поэтому по году в целом Общество сработало безубыточно и получило прибыль в размере 10,8 млн. руб., а показатель EBITDA составил 153 775 тыс. руб.

С 2013 года Обществом был получен статус вынужденной генерации для станций ПЭС «Казым» и ПЭС «Уренгой», в результате филиалы с розницы перешли на оптовый рынок электроэнергии, работая по двухставочному тарифу, получая выручку как за проданную электроэнергию, так и за мощность (доля выручки от платы за мощность в 2013 году составила 55,3%) что позволило осуществлять загрузку станций в соответствии с указаниями Системного оператора ЕЭС (в частности Тюменского РДУ) основываясь на

спросе и предложении на рынке поставки электрической энергии и мощности и минимизировать риски убытков, работая минимальным составом оборудования. В результате в 2013 г. удалось снизить не только затраты на покупку топлива, которые сократились по сравнению с 2012 г. с 562 291 тыс. руб. до 262 062 тыс. руб. в 2013 г., но и затраты на ремонт энергооборудования с 66 648 тыс. руб. в 2012 г. до 7 403 тыс. руб. в 2013 г. и улучшить свой финансовый результат в 2013 г. по сравнению с 2012 годом на 223,2%.

По итогам работы за 2013 года всего Обществом получена чистая прибыль в размере 35 102 тыс. руб., что выше факта 2012 г. на 24 246 тыс. руб.

Текущий налог на прибыль составляет 16 294 тыс. руб.

Общество определяет величину текущего налога на прибыль на основе данных, сформированных в бухгалтерском учете в соответствии с пунктами 20 и 21 ПБУ 18/02. При этом величина текущего налога на прибыль должна соответствовать сумме исчисленного налога на прибыль, отраженного в налоговой декларации по налогу на прибыль.

На величину финансового результата повлияла корректировка налога на прибыль за 2010, 2011 и 2012 гг. на 10 428 тыс. руб. в сторону уменьшения в результате применения коэффициента 2 к амортизации основных средств и на 4 428 тыс. руб. в сторону увеличения в результате уменьшения налога на имущество.

По результатам выездной налоговой проверки, проведенной в 2012 году, было вынесено решение 11 февраля 2013г. По результатам проверки доначислено налогов на общую сумму 618,9 тыс.руб.; штрафов на сумму 33,6 тыс.руб.; пени на сумму 44,5 тыс.руб. Всего уплачено в бюджет 697,0 тыс.руб.

Условные налоговые активы сформированы в основном за счет различий в создании резерва по сомнительным долгам.

Условные налоговые обязательства сформированы в основном за счет различий в начислении амортизации основных средств и за счет амортизационной премии в налоговом учете.

#### ПБУ-18

Условный расход по налогу на прибыль за 2013г. составил 11 434 тыс. руб., постоянные налоговые обязательства (ПНО) составили + 15917 тыс. руб., отложенные налоговые обязательства (ОНО) составили – 13034 тыс. руб., отложенный налоговый актив (ОНА) составил + 1977 тыс. руб., в результате текущий налог на прибыль составил 16294 тыс. руб.

ОНА по сравнению с предыдущим отчетным периодом изменились на 1 977 тыс. руб., в т.ч. по оценочным обязательствам – на 1 592 тыс. руб.;

ОНО по сравнению с предыдущим отчетным периодом изменились в целом на - 13034 тыс. руб. Существенную долю в сумме ОНО сформировали разницы (НВР), возникшие из-за применения коэффициента 2 к амортизации основных средств в налоговом учете (за 2010г., 2011г., 2012г. в размере 10428 тыс.руб., за 2013г. в размере 3211 тыс. руб.) на -13639 тыс. руб. Прочие незначительные суммы НВР образовались по амортизации основных средств (+ 1088 тыс. руб.) и капитальным вложениям (- 481 тыс. руб.)

Размер ПНО составил 15 917 тыс.руб. По причине применения коэффициента 2 к амортизации основных средств в налоговом учете за 2010г., 2011г., 2012г. образовались НВР и ПНО в размере 10428 тыс.руб. За отчетный период сумма ПНО составила 5489 тыс. руб. (ПР). Существенную долю постоянных разниц (ПР), которые сформировали ПНО, образовали разницы по резерву под обесценение финансовых вложений (+7846 тыс.руб.), по доходам прошлых лет, выявленных в отчетном периоде (- 4449 тыс.руб.) и прочие незначительные разницы (+2092 тыс. руб.) ПР по доходам прошлых лет, выявленных в отчетном периоде образовались за счет уменьшения сумм налога на имущество за 2010, 2011, 2012г.г.

Чистые активы за отчетный год составили 1 048 111 тыс. руб.

#### Динамика и состав себестоимости продукции.

Наименование статей затрат	За 2012 г., %	За 2013 г., %
Материальные затраты	47.35	35.65
в том числе топливо (в составе материальных затрат)	45,39	34.25
Работы и услуги производственного характера	11.97	9.29
Затраты на оплату труда с отчислениями	21.45	24.25
Амортизация	8.52	9.97
Арендная плата	0.94	1.53
Прочие затраты, в том числе услуги сторонних организаций	9.78	3.72
Итого затраты на производство и продажу продукции (работ, услуг) (себестоимость), в %	100.00	100.00

#### 8.4. Анализ финансового состояния Общества, в том числе данные по балансу Общества

Активы Общества за 2013 год уменьшились с 1 339 087 тыс. руб. до 1 280 713 тыс. руб. (на 4,36%). Уменьшение активов преимущественно связано с обесценением финансовых вложений и возвратом основных средств по договору концессии в связи с окончанием срока концессии.

##### Структура внеоборотных активов ОАО «Передвижная энергетика».

(тыс. руб.)

Наименование показателей	31.12.2012	31.12.2013	Изменение	
			тыс. руб.	%
<b>Внеоборотные активы, всего</b>	<b>980 008</b>	<b>904 962</b>	<b>-75 046</b>	<b>-7,66</b>
в том числе				
Нематериальные активы	2 412	1 395	-1 017	-42,16
Основные средства	794 976	757 317	-37 659	- 4,73
в т.ч. незавершенное строительство	264 875	144 694	-120 181	
Долгосрочные финансовые вложения	152 000	112 769	-39 231	-25,81
Отложенные налоговые активы	13 484	15 461	1 977	14,66

Прочие внеоборотные активы	17 136	18 020	884	5,16
----------------------------	--------	--------	-----	------

Нематериальные активы:

- программное обеспечение для ветроэнергетики – 2 412 тыс. руб.;
- сайт ОАО «Передвижная энергетика» - 197 тыс. руб.

Данные НМА показываются в балансе за минусом амортизационных отчислений 1 206 тыс. руб. и 8 тыс. руб. соответственно.

Капитальные вложения.

За отчетный 2013 год затраты на расширение и модернизацию организации составили 284 554 тыс. руб., в том числе:

- ПЭС «Лабытнанги» 83 309 тыс. руб.;
- ветроэнергетика 125 842 тыс. руб., в т.ч. проценты по займу составили 2 402 тыс. руб.

Имущество Гагаринской базы МТО находится на консервации по приказу директора с 2002 года, размер незавершенного капитального строительства по состоянию на 01.01.2013 г. составляет 11 172 тыс. руб. В настоящее время база выставляется на продажу как непрофильный объект недвижимости.

Долгосрочные финансовые вложения :

- вклад в Уставный капитал дочернего общества в размере **163 290** тыс. руб.

По состоянию на 01.01.13г. был создан **резерв под обесценение финансовых вложений** в размере 11 290 тыс. руб. на основании оценки 100% доли в уставном капитале ДУЗ. В 2013 году данный резерв был доначислен на 39 231 тыс. руб. по результатам отчета оценщика ООО «ЭсАрДжи-Оценка» от 01.11.2013г. № 220-СЭ-АЯ/13. Рыночная стоимость объекта оценки составила 112 769 тыс. руб.

В соответствии с действующим законодательством в балансе по строке 1150 размер финансовых вложений – 112 769 тыс. руб. отражен за вычетом суммы созданного резерва.

Прочие внеоборотные активы:

- отражена стоимость лицензий, программного обеспечения и прочих активов со сроком списания более года на сумму 547 тыс. руб., а также отражены авансы по капитальному строительству в размере 10 796 тыс. руб., по концессионному соглашению в размере 5 900 тыс. руб., платежи по лизингу в размере 777 тыс. руб., которые будут в дальнейшем капитализированы.

**Структура оборотных активов ОАО «Передвижная энергетика».**

(тыс. руб.)

Наименование показателей	На 31.12.2012	На 31.12.2013	Изменение	
			тыс. руб.	%
<b>Оборотные активы всего, в том числе:</b>	<b>359 079</b>	<b>375 751</b>	<b>16 672</b>	<b>4,64</b>
Запасы	86 323	66 175	-20 148	-23,34
НДС	3 721	296	-3 425	в 12,3 раза
Дебиторская задолженность	149 389	206 991	57 602	38,36
Краткосрочные финансовые вложения	33 000	0,0	-33 000	
Денежные средства	85 982	99 026	13 044	15,17

Прочие оборотные активы	664	3 263	2 599	в 4,7 раза
-------------------------	-----	-------	-------	------------

#### Материально-производственные запасы.

За отчетный период материальные запасы уменьшились на 23,3 %.

По состоянию на 01.01.2014 г. в составе материально-производственных запасов по-прежнему наибольший удельный вес составляют дизельное топливо (30 487 т.р.) для использования в производстве электроэнергии, в основном в зимний период, а также материалы и запасные части, предназначенные для ремонтов энергооборудования, которые планируется использовать в последующие годы, в т.ч. аварийный запас топлива, оборудования и запчастей.

Запасы оценены в сумме фактических затрат на приобретение. По материально-производственным запасам по доступной Обществу информации отсутствуют факты снижения их стоимости, поэтому резерв под снижение стоимости материальных ценностей не создавался.

В 2013г. был продан газотурбинный двигатель, который числился в учете по покупным ценам с учетом ТЗР размере 12 481 тыс. руб. по состоянию на 01.01.2013г.

#### Динамика и изменение структуры дебиторской задолженности:

Дебиторская задолженность ОАО «Передвижная энергетика» на 31.12.2013 года по сравнению с предыдущим отчетным периодом увеличилась на 60 340 тыс. руб. и составляет 226 768 тыс. руб. (за вычетом созданного резерва по сомнительным долгам в размере 20742 тыс. руб.). В соответствии с действующим законодательством в балансе дебиторская задолженность отражена за вычетом суммы созданного резерва. В бухгалтерском балансе за 2013г. дебиторская задолженность отражена по:

строке 1190 «Прочие внеоборотные активы» в сумме 17473 тыс. руб.;

строке 1230 «Дебиторская задолженность» в сумме 206991 тыс. руб.;

строке 1260 «Прочие оборотные активы» в сумме 2304 тыс. руб.

Наибольшая часть задолженности является текущей.

Из общей суммы задолженности задолженность **покупателей и заказчиков** составляет **83 371 тыс. рублей**, в т.ч.:

- **задолженность потребителей электроэнергии** в общем объеме задолженности покупателей и заказчиков на конец года снизилась за счет начисления резерва по сомнительным долгам и составила **75 541 тыс. руб.**(90,61%), в т.ч.:

- ОАО «Тюменская энергосбытовая компания» - 33 729 тыс. рублей (44,65%)

- ОАО «Тепло-Энергетик» 5 476 тыс. рублей (7,25%).

- ОАО «СГК – трансстройЯмал» 2 166 тыс. рублей (2,87%).

- Населения МО г. Лабытнанги и ст. Обская (включая МОП) – 8 376 тыс. рублей (11,09%).

- ЖКХ «Ямал» 3 657 тыс. руб. (4,84%)

- ОАО «РЖД» 1 154 тыс. руб. (1,53%)

- ГБУ здравоохранения ЯНАО «Лабытнангская городская больница» 1 454 тыс. рублей (1,92%).

- ООО «Реском-Тюмень» 1 217 тыс. рублей (1,61%)

- Основу дебиторской задолженности потребителей электроэнергии составляют долги прочих мелких потребителей электрической энергии в размере менее млн.рублей. Всего на сумму 18 312 тыс. рублей (24,24%).

- **задолженность прочих покупателей и заказчиков** в общем объеме задолженности покупателей и заказчиков на конец года составила **7 830 тыс. руб.** (9,39%), в т.ч.:

Дебиторская задолженность по авансам выданным увеличилась по сравнению с предыдущим отчетным периодом на 51051 тыс. руб. и составляет **63594 тыс.руб.** Наиболее

крупные суммы выданных авансов числятся за поставщиком топлива ЗАО «Газпром межрегионгаз Север» - 47 730 тыс. рублей, (сумма задолженности поставщика топлива увеличилась по сравнению с прошлым отчетным периодом на 45898 тыс. руб.); за ремонт дорожного покрытия ОАО Энергоинвест – 2 000 тыс. руб.; за обоснование инвестиций "Международная финансовая корпорация" – 4 000 тыс. руб.; за доработку генератора ООО "Энергопром" – 5 029 тыс. руб.

Авансы поставщикам перечисляются на основании договоров.

В составе **прочей дебиторской задолженности в размере 79803 тыс. руб.** наибольший удельный вес относится к переплате по налогам и взносам во внебюджетные фонды, которая выросла по сравнению с прошлым отчетным периодом на 23 186 тыс. руб. (за счет применения льготы по налогу на имущество) и составила 45 606 тыс. руб. (57,15%) и лизинговым платежам и платежам по концессионному договору в размере 23 944 тыс. руб. (30,0%).

Уменьшение дебиторской задолженности по строке 1230 баланса на 17 473 тыс. руб. произошло за счет сумм:

- авансов по капитальному строительству – 10 796 тыс. руб.,
  - предоплаты по договорам лизинга оборудования с ООО «ТрансСистема» - 777 тыс. руб.,
  - предоплаты по концессионному соглашению – 5 900 тыс. руб.,
- которые нашли отражение по строке 1190 баланса «Прочие внеоборотные активы»;
- НДС с авансов, полученных в размере 2 304 тыс. руб., который отражен по строке 1260 баланса «Прочие оборотные активы».

В отчетном периоде Обществом создавался **Резерв по сомнительным долгам**. В бухгалтерском учете сомнительным долгом признается дебиторская задолженность, которая не погашена в сроки, установленные договором, и не обеспечена соответствующими гарантиями. В налоговом учете резерв формируется в соответствии с требованиями ст.266 НК РФ.

Резерв по сомнительным долгам сформирован по состоянию на 01.01.13 в сумме 10 804 тыс. руб.; по состоянию на 01.01.14 в сумме 20 742 тыс. руб. на основании результатов инвентаризации дебиторской задолженности.

По состоянию на 31.12.13г. на забалансовом счете числится списанная в убыток задолженность дебиторов в сумме 33 574 тыс. руб.

Списана дебиторская задолженность с забалансового счета 007, с истекшим сроком давности в сумме 20 066 тыс. руб.

**Краткосрочные финансовые вложения:**

- краткосрочные финансовые вложения – депозитные вклады в кредитные организации, сроком погашения до одного года, сумма краткосрочных депозитных вкладов по состоянию на конец отчетного периода равна нулю.

**Прочие оборотные активы:**

- отражена стоимость лицензии и прочих активов со сроком списания менее года на сумму 959 тыс. руб., а также суммы НДС с авансов, уплаченных в размере 2 304 тыс. руб.

## **Структура пассива ОАО «Передвижная энергетика».**

**Капитал и резервы**

(тыс. руб.)

Наименование показателей	На 31.12.2012	На 31.12.2013	Изменение	
			тыс. руб.	%
<b>Капитал и резервы:</b>	<b>1 012 286</b>	<b>1 048 026</b>	<b>35 740</b>	<b>3,53</b>
Уставный капитал	204	204	0	0
Переоценка внеоборотных активов	52 311	49 422	- 2 889	- 5,52
Резервный капитал	31	31	0	0
Нераспределенная прибыль	959 741	998 369	38 628	4,02

Переоценка внеоборотных активов:

В 2013 году в результате выбытия основных средств, по которым ранее (в 1993г.) проводилась переоценка, размер добавочного капитала по строке 1340 баланса (сумма их дооценки) уменьшился на 2 889 тыс. руб.

Добавочный капитал, образовавшийся за счет переоценки внеоборотных активов, при выбытии переоцененных активов подлежит списанию в нераспределенную прибыль Общества.

**Долгосрочные обязательства**

(тыс. руб.)

Наименование показателей	На 31.12.2012	На 31.12.2013	Изменение	
			тыс. руб.	%
<b>Долгосрочные обязательства:</b>	<b>29 726</b>	<b>42 759</b>	<b>13 033</b>	<b>43,84</b>
Отложенные налоговые обязательства	27 414	40 448	13 034	47,54
Прочие обязательства	2 312	2 311	-1	0,04

Отложенные налоговые обязательства:

ОНО по сравнению с предыдущим отчетным периодом изменились в целом на -13 034 тыс. руб. Существенную долю в сумме ОНО сформировали разницы (НВР), возникшие из-за применения коэффициента 2 к амортизации основных средств в налоговом учете (за 2010г., 2011г., 2012г. в размере 10 428 тыс. руб., за 2013г. в размере 3 211 тыс. руб.) на -13 639 тыс. руб. Прочие незначительные суммы НВР образовались по амортизации основных средств (+ 1 088 тыс. руб.) и капитальным вложениям (- 481 тыс. руб.).

**Краткосрочные обязательства**

(тыс.руб.)

Наименование показателей	На 31.12.2012	На 31.12.2013	Изменение	
			тыс. руб.	%
<b>Краткосрочные обязательства:</b>	<b>297 075</b>	<b>189 928</b>	<b>-107 147</b>	<b>- 36,06</b>
Заемные средства	90 000	90 000	0	0
Кредиторская задолженность	172 974	58 236	- 114 738	- 66,33

Доходы будущих периодов	121	85	- 36	- 29,75
Оценочные обязательства	33 980	41 607	7 627	22,44

#### Заемные средства

В 2012 году Обществом были взяты заемные средства под 10,5% в размере **90 000** тыс. руб. у ОАО «РАО Энергетические системы Востока» со сроком погашения до 31 мая 2013 года. Срок продлен до 31 мая 2014г. дополнительным соглашением № 1 от 11.03.2013г.

Целевое назначение займа на текущую деятельность и инвестирование проекта строительства 2-х ВЭУ на о. Беринга, 65 000 тыс. руб. и 25 000 тыс. руб. соответственно.

В отчетном периоде капитализированные проценты по инвестиционному проекту о. Беринга составили:

ВЭУ 1 о. Беринга – 1 201 тыс. руб.

ВЭУ 2 о. Беринга – 1 201 тыс. руб.

Данные объекты были введены в эксплуатацию 30.11.2013г. Сумма процентов за декабрь по инвестиционному траншу, начислена в текущую деятельность, согласно законодательству.

#### Динамика и изменение структуры кредиторской задолженности:

По сравнению с 2012 годом **кредиторская задолженность** ОАО «Передвижная энергетика», в целом, уменьшилась на 114 738 тыс. руб. и по состоянию на 31.12.2013 года составила 60 547 тыс. руб., в т.ч. долгосрочная – 2 311 тыс. руб., которая отражена по строке 1450 бухгалтерского баланса.

В структуре кредиторской задолженности числится краткосрочная задолженность в размере 58 236 тыс. руб., в т.ч.:

- поставщикам электроэнергии – 791 тыс. руб.;
- поставщикам МПЗ – 3 654 тыс. руб.;
- подрядчикам по капитальному строительству – 16 486 тыс. руб.;
- прочим поставщикам и подрядчикам – 5 565 тыс. руб.;
- авансы полученные – 15 103 тыс. руб.;
- текущая задолженность бюджету по налогам и сборам - 2 421 тыс. руб.;
- задолженность учредителям – 1 701 тыс. руб.;
- прочим кредиторам – 12 515 тыс. руб.

По сравнению с прошлым годом кредиторская задолженность уменьшилась:

- в связи с окончанием срока действия концессионного соглашения выбыла задолженность перед Администрацией г. Лабытнанги в размере **94 072** тыс. руб.

- подрядчикам по капитальному строительству на 30 972 тыс. руб. и составила 16 486 тыс. руб., в т.ч. наиболее крупные из них:

Вергнет (Vergnet S.A.) в сумме 1 714 тыс. руб. по дог.б/н от 25.04.12г. за услуги по монтажу ВЭУ на о. Беринга; в сумме 1 934 тыс. руб. по дог.б/н (Усть-Камчатск) от 08.02.12 г. за поставку ВЭУ;

Данвест (Danvest Production ApS) в сумме 2 494 тыс. руб. по дог.б/н от 04.04.12г. за на поставку АСУ ВДК;

ООО "ИнкомСИБстрой+" в сумме 8 941 тыс. руб. числится по договору № 111-Р от 20.11.13 г. за строительство офисного здания;

Окончательный расчет по договорам будет в 1 квартале 2014 года.

В то же время, по сравнению с прошлым годом, увеличилась задолженность по авансам полученным на 10 933 тыс. руб., в т.ч. за счет ГУ "Дирекция капитального строительства и инвестиций ЯНАО" по госконтракту ТП-199 от 17.12.12 г. на осуществление технологического присоединения.

Кроме того, в связи с изменением порядка заполнения форм бухгалтерской отчетности, в составе прочей кредиторской задолженности в форме № 1 «Бухгалтерский баланс» учитывается НДС с авансов выданных в размере 9 151 тыс. руб.

Оценочные обязательства:

По строке 1540 Баланса отражены **оценочные обязательства по оплате отпусков** в размере 33 289 тыс. руб. и **оценочные обязательства по выплате вознаграждений за год** в размере 8 318 тыс. руб. по состоянию на 01.01.2014г. Расшифровка оценочных обязательств приведена в таблице № 7 Приложений к пояснениям.

Другие резервы, создание которых предусмотрено учетной политикой, не создавались ввиду отсутствия необходимых условий для их создания.

#### **8.5. Анализ ликвидности Общества и источников дополнительного финансирования текущей и долгосрочной деятельности**

В таблице приведены показатели, характеризующие ликвидность и финансовую устойчивость ОАО «Передвижная энергетика».

Наименование показателя	Нормативное значение	Фактическое значение за 2013 г.	Отклонение %
Коэффициент срочной ликвидности	1	2,05	Выше нормативного
Коэффициент текущей ликвидности	2	2,50	Выше нормативного
Коэффициент финансовой независимости	не менее 0,4	0,82	Выполнен

В целом показатели ликвидности Общества за 2013 г. соответствуют нормативным значениям. Все обязательства Общества обеспечены его активами.

#### **8.6. Подробное описание системы управления рисками, включая описание основных рисков, связанных с хозяйственной деятельностью Общества, например колебаний рыночных цен и процентных ставок, и обзор процедур управления и минимизации таких рисков, включая создание дополнительных резервов и страхование.**

Общество создает систему управления рисками в соответствии со своими представлениями о ее адекватности, требованиями национального законодательства и применимыми международными практиками. Организационно система управления рисками состоит из нескольких уровней.

Верхний уровень управления рисками - коллегиальный орган (Совет Директоров). На этот уровень возложена общая ответственность за управление рисками. Этот орган принимает решения о рисках по конкретным сделкам и утверждает процедуры, передающие часть полномочий по принятию таких решений на низшие уровни системы.

Средний уровень управления рисками - контроль - специальные подразделения (управление бухгалтерского и налогового учета, планово-экономическое управление, финансовое управление), контролирующие исполнение прочими центрами финансового учета (отделами, управлениями, филиалами) установленных процедур и отвечающее за расчет резервов. Деятельность таких подразделений управляется генеральным директором.

Никакая зависимость контрольных подразделений от центров финансового учета, совершающих контролируемые операции, не допускается.

Низший уровень управления рисками - подразделения, совершающие сделки, предусмотренные их внутренними разрешительными документами и в рамках установленных лимитов и процедур.

Система управления рисками предусматривает работу в следующих режимах:

обычный режим управления рисками - это режим, по умолчанию применяемый в обычных условиях хозяйственной деятельности;

режим контроля управления рисками - это режим, применяемый к подразделению, при накоплении сигналов о концентрации рисков, по особым решениям руководства и т.д.;

чрезвычайный режим управления рисками - это режим, применяемый по отношению ко всей компании без исключения при сигнале о превышении допустимого уровня концентрации рисков;

режим отладки - режим испытания системы управления рисками, внедрения новых продуктов и процедур, устанавливаемый по решению руководства.

## 8.7. Методы оценки активов.

В случае возникновения необходимости оценить активы Общества, с какой-либо целью, ОАО «Передвижная энергетика» пользуется услугами сертифицированных и лицензированных оценщиков, имеющих аккредитацию основного акционера.

Оценщики в свою очередь руководствуются соответствующими нормативными документами, такими как: Федеральные стандарты оценки, Федеральный закон «Об оценочной деятельности в Российской Федерации».

## 8.8. Показатели эффективности, включая ROE.

Обществом, по итогам работы в 2013 году выполнены почти все установленные КПЭ.

№ п.п.	Наименование	План	Факт	Примечание
1.	Коэффициент финансового левериджа (д.б. меньше или равно единицы по сравнению с фактическим значением)	0,349	0,222	Выполнен
2.	Снижение затрат вследствие реализации программы управления издержками, %	8,57	7,83	Выполнен
3.	Снижение затрат на приобретение товаров (работ, услуг) в расчете на единицу продукции, %	≥10	11,5	Выполнен
4.	EBITDA, тыс. руб.	180 282	224 700	Выполнен

	Debt/ EBITDA	1,72	1,20	Выполнен
5.	КПЭ «Выполнение годовой инвестиционной программы», %	100	90,5	Выполнен
6.	Критерий надежности, одновременно:	0	1	Не выполнен
	- Недопущение аварий с особыми признаками	≤1	>1	Не выполнен
	- Коэффициент аварийности	≥1	>1	Выполнен
	- Коэффициент готовности			

#### 8.9. Соотношения собственных и заемных средств.

Соотношение собственных и заёмных средств (относится к коэффициентам финансовой устойчивости предприятия). По итогам деятельности 2013 г. составил 4,5 т.е. сумма собственных средств предприятия в 4,5 раза превышает сумму заёмных. Рассчитывается как отношение:

(Итог по разделу III Капитал и резервы)/(Итог по разделу IV Долгосрочные пассивы + Итог по разделу V Краткосрочные пассивы).

#### 8.10. Структура выручки и прибыли по направлениям бизнеса, регионам

Прибыльность Общества определяется видами деятельности, поэтому первичной признана информация по операционным сегментам, а вторичной - информация по географическим сегментам. Операционные сегменты являются отчетными.

Общество выделяет следующие отчетные операционные сегменты:

— продажа и передача электроэнергии и мощности;  
— выручка от продажи прочих товаров, работ, услуг промышленного характера, в том числе:

- предоставление в аренду (субаренду) нежилых помещений;
- прочие продажи.

В составе «прочие продажи» включается информация о видах продаж, которые не показываются обособленно ввиду их не существенности (составляют менее 10% от суммарной информации по сегментам и (или) разовые торговые операции.

Накладные расходы распределяются по операционным сегментам пропорционально выручке от реализации по каждому из сегментов.

Информация о доходах и расходах по географическим сегментам для целей управленческого учета выделяется по местам расположения передвижных электростанций.

Филиал ПЭС «Лабытнанги» - основной источник электроснабжения в децентрализованном энергорайоне Ямало-Ненецкого автономного округа, городе Лабытнанги и ст. Обская..

Филиалы ПЭС «Казым» и ПЭС «Уренгой» реализуют электроэнергию и мощность на оптовом рынке.

Расходы распределяются по географическим сегментам в соответствии с внутренним регламентом по Управленческому учету.

Сравнительный анализ поставляемой потребителям электроэнергии и мощности, без НДС:

	Ед. изм.	2011г.	2012г.	2013 год
--	----------	--------	--------	----------

		факт	факт	факт	% к 2012
<b>Отпуск эл/энергии и мощности</b>	<b>тыс. кВт/ч</b>	<b>764 644</b>	<b>782 482</b>	<b>1828 649</b>	
<b>ПЭС «Лабытнанги»</b>		<b>117 623</b>	<b>117 813</b>	<b>121 327</b>	<b>103,0</b>
Эл/эн, поставляемая на розничный рынок		117 623	117 813	121 327	103,0
<b>ПЭС «Казым»</b>		<b>325 873</b>	<b>325 215</b>		
Эл/эн, поставляемая на оптовый рынок	<b>тыс. кВт/ч</b>			<b>140 057</b>	
Мощность, поставляемая на оптовый рынок	КВт.	-	-	<b>732 389</b>	
<b>ПЭС «Уренгой»</b>		<b>321 148</b>	<b>339 454</b>		
Эл/эн, поставляемая на оптовый рынок	<b>тыс. кВт/ч</b>			<b>106 925</b>	
Мощность, поставляемая на оптовый рынок	КВт.	-	-	<b>727 951</b>	
<b>Выручка от продажи</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>1182 223</b>	<b>1222 024</b>	<b>1028 132</b>	<b>84,1</b>
<b>ПЭС «Лабытнанги»</b>					
Эл/эн, поставляемая на розничный рынок		<b>425 934</b>	<b>422 492</b>	456 363	108,0
<b>ПЭС «Казым»</b>		<b>380 884</b>	<b>391 087</b>	<b>307 101</b>	
Эл/эн, поставляемая на оптовый рынок				156 916	40,1
Мощность, поставляемая на оптовый рынок		-	-	150 184	
<b>ПЭС «Уренгой»</b>		<b>375 404</b>	<b>408 445</b>	<b>264 668</b>	
Эл/эн, поставляемая на оптовый рынок				98 490	24,1
Мощность, поставляемая на оптовый рынок		-	-	166 178	
<b>Себестоимость продаж</b>	<b>тыс. руб</b>	<b>1454 484</b>	<b>1489 730</b>	<b>1222 685</b>	<b>82,1</b>
ПЭС «Лабытнанги»		645 437	611 039	678 867	
ПЭС «Казым»		395 323	426 278	291 115	
ПЭС «Уренгой»		413 724	452 412	252 705	
<b>Валовая прибыль (убыток)</b>	<b>тыс. руб</b>	<b>-272 261</b>	<b>-267 706</b>	<b>-194 554</b>	<b>72,7</b>
ПЭС «Лабытнанги»		-219 503	-188 547	-222 504	
ПЭС «Казым»		- 14 439	- 35 191	15 986	
ПЭС «Уренгой»		- 38 320	- 43 967	11 963	
<b>Дотации (субсидии) из бюджета</b>	<b>тыс. руб</b>	<b>250 659</b>	<b>247 627</b>	<b>253 549</b>	<b>102,4</b>

#### 8.11. Ежеквартальное прогнозирование финансовых результатов и комментарии

Ежеквартальное прогнозирование финансовых результатов осуществляется при помощи автоматизированного рабочего места (АРМ) бизнес-план, разрабатываемого и поддерживаемого основным акционером Общества. При помощи АРМ Бизнес-план отражаются существенные, основополагающие факты хозяйственной деятельности, что, в свою очередь, позволяют увидеть планируемые результаты с разбивкой по кварталам и нарастающим итогом за 6,9,12 месяцев планируемого года.

С середины 2013 года в Обществе внедрены две информационные системы: информационная система управления инвестиционной деятельностью в форме капитальных вложений (ИС АКВА), предназначенная для автоматизации отдельных функций процесса управления инвестициями в форме капитальных вложений, а также автоматизированная система бизнес планирования КОГНОС.

## РАЗДЕЛ 9. ДОЛЯ РЫНКА, МАРКЕТИНГ И ПРОДАЖИ.

### 9.1. Тенденции основных рынков, макро- и микроэкономические изменения

Основным рынком сбыта электрической энергии для ОАО «Передвижная энергетика» является Тюменская область РФ. Филиалы ОАО «Передвижная энергетика» ПЭС «Уренгой», ПЭС «Казым» отпускают электроэнергию на ОРЭМ. Филиала ПЭС «Лабытнанги» реализует электроэнергию потребителям изолированного энергорайона МО г. Лабытнанги. Вследствие роста потребления в 2013 году на 2,7% выросла выработка электроэнергии филиалом ПЭС «Лабытнанги». С вводом в эксплуатацию в 2012 – 2013 годах новой эффективной генерации в СРТО, филиалы ПЭС «Казым» и ПЭС «Уренгой» утратили конкурентные преимущества на рынке электроэнергии. В 2013 году эти филиалы снизили выработку электроэнергии. Теперь основной задачей филиалов стало поддержание системной надежности энергосистемы СРТО.

### 9.2. Обзор конкурентного окружения Общества и изменений доли рынка, контролируемой Обществом

Филиал ПЭС «Лабытнанги» - основной источник электроснабжения в децентрализованном энергорайоне Ямало-Ненецкого автономного округа городе Лабытнанги. Главный потребитель - население. Поэтому филиал ПЭС «Лабытнанги», как и прежде, ориентируется на устойчивый рост энергопотребления энергорайона, не имеющего других, альтернативных источников энергоснабжения.

В декабре 2012 года в городе Новый Уренгой введен в эксплуатацию блок ПГУ - 450. В апреле 2013 года введен в работу первый блок Няганьской ГРЭС 420 МВт и 01 декабря 2013 года второй блок мощностью 424 МВт. КПД новых блоков 50-55% при 27% ПЭС «Казым» и ПЭС «Уренгой». С утратой конкурентных преимуществ, основной задачей филиалов стало поддержание системной надежности.

### 9.3. Текущие показатели продаж в натуральном и денежном выражении, а также, при необходимости, по сегментам рынка и отдельным видам продукции

Филиалы ПЭС Уренгой и ПЭС Казым с 2013 года производят продажу электроэнергии на ОРЭМ. В 2011г. и в 2012 г. продажа электроэнергии, отпускаемой данными филиалами, производилась на розничном рынке.

Продажа электроэнергии с 2011 года по 2013 год в натуральном и денежном выражении.

НАИМЕНОВАНИЕ ПОКАЗАТЕЛЯ	2011 год	2012 год	2013 год	Изменение %	
				к 2011г.	к 2012г.
Реализация продукции (электроэнергия), (Млн. руб.) без НДС:	1182,222	1222.024	1028,132	86,97	84,13
розничный рынок, в т.ч.:	1182,222	1222,024	456,363		
- ПЭС «Лабытнанги»	425,934	422,492	456,363	107, 14	108,02
- ПЭС «Казым»	380,884	391,087			

- ПЭС «Уренгой»	375,404	408,445			
оптовый рынок			571,769		
Отпуск электроэнергии (Млн. кВт- час):	764,644	782,482	365,6	47,8	46,7
-розничный рынок	764,644	782,482	121,3		
-оптовый рынок			244,3		

**Динамика полезного отпуска электроэнергии по группам потребителей ПЭС  
«Лабытнанги» на розничном рынке за 2011 – 2013 гг.**

№ п/п	Наименование	Полезный отпуск электроэнергии млн.кВт.ч			Выручка по группам потребителей ПЭС «Лабытнанги» млн.руб. (без НДС)		
		2011 год	2012 год	2013 год	2011 год	2012 год	2013 год
1	Предприятия, финансируемые из федерального бюджета	2,0	2,3	4,8	10,7	12,6	27,83
2	Предприятия, финансируемые из местного (краевого) бюджета	9,2	9,4	11,6	49,9	51,7	63,26
3	ЖКХ	21,3	20,1	22,1	122,1	114,4	124,71
4	Население, на прямых расчётах	55,8	56,2	49,6	71,7	73,6	77,67
5	Прочие	29,2	29,8	33,2	171,53	170,19	162,89
6	Всего	117,5	117,8	121,3	425,93	422,49	456,36

#### **9.4. Подробная текущая информация о продукции и ценах**

Тариф на отпуск электроэнергии передвижными электростанциями Лабытнанги согласовывается Департаментом цен и тарифов ЯНАО. В тарифах объективно отражаются общие затраты на отпуск электроэнергии. Систематически проводимый контрольный анализ фактических затрат по отношению к затратам, заложенным в тарифы, позволяет проводить корректную тарифную политику.

Тарифы на отпуск электроэнергии на 2013 год утверждены приказом Департамента цен и тарифов Ямало-ненецкого автономного округа от 30.11.2012г. № 253-т и составляют:

с 01.01 2013г по 30.06.2013г 5592 руб/МВт\*ч.

с 01.07.2013г.по 31.12.2013г. 6169 руб/МВт\*ч.

Тарифы на отпуск электроэнергии по ПЭС «Казым» и ПЭС «Уренгой» на 2013 год утверждены ФСТ РФ приказом № 316-э/1 от 29.11.2012г. и составляют:

ПЭС Казым:	цена на электроэнергию	1033,1 руб/МВт*ч
	цена на мощность	203202,48 руб/МВт в месяц
ПЭС Уренгой:	цена на электроэнергию	919,47 руб/МВт*ч
	цена на мощность	226198,53 руб/МВт в месяц

## **РАЗДЕЛ 10. ЗАКУПОЧНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ.**

### **10.1. Основные положения политики Общества в области закупочной деятельности.**

Цели и принципы регламентации закупочной деятельности.

Процедурная регламентация закупок применяется в целях своевременного и качественного обеспечения Общества товарами, работами, услугами, а также экономного расходования денежных средств Заказчика.

Основными нормативными документами по закупочной деятельности являются:

- Положение о закупке продукции для нужд ОАО «Передвижная энергетика» (протокол СД №7/2012 от 06.07.2012);
- Регламент формирования ГКПЗ и отчетности (протокол СД №7/2013 от 20.03.2013).

Регламентация закупочной деятельности:

- построена на разумном использовании специальных приемов для целенаправленного усиления действия рыночных законов в каждом случае закупки;
- предусматривает применение обязательных процедур, которые должны выполняться закупающими сотрудниками при каждой регламентированной закупке (такие процедуры могут также применяться и при проведении нерегламентированных закупок по аналогии, если это признано целесообразным);
- базируется на системном подходе, который означает для заказчика наличие;
- предполагает наличие и соблюдение корпоративного единства правил закупок;
- определяет полномочия и ответственность закупающих сотрудников.

### **10.2. Описание применяемых способов закупок.**

Применяемые способы закупок

- a) Конкурс;
- b) Аукцион;
- c) Запрос предложений;
- d) Запрос цен;
- e) Конкурентные переговоры;
- f) Закупка у единственного источника;
- g) Закупка путем участия в процедурах, организованных продавцами продукции.

### **10.3. Описание применения электронной коммерции**

Закупки могут проводиться с использованием (полностью или на отдельных стадиях проведения закупки) виртуальных электронных торговых площадок в международной компьютерной сети Интернет.

Необходимость использования виртуальных электронных торговых площадок в отношении каждой конкретной закупки, а также наименование виртуальной электронной торговой площадки, которая должна быть использована, определяется годовой комплексной программой закупок или решением ЦЗК. При этом следует учитывать необходимый объем проведения закупок в электронном виде в размере не менее 40 % от общего годового объема проводимых процедур закупок товаров, выполнения работ, оказания услуг.

Официальным сайтом в информационно-коммуникационной сети Интернет, на котором размещается информация о закупочной деятельности Заказчика, является сайт [www.zakupki.gov.ru](http://www.zakupki.gov.ru) (далее по тексту – Официальный сайт).

С апреля 2005 года, как правило, все открытые процедуры закупок в Обществе проводятся с использованием информационно-аналитической и торговой системы «B2B-Energo». Работа в Системе производится с использованием регламентов, определяющих порядок подготовки и проведения торгово-закупочных процедур.

Применяемые на электронно-торговой площадке технологии позволили сократить время на подготовку и проведение конкурсных процедур, на поиск требуемых товаров и услуг, повысить информативность и прозрачность рынка.

#### **10.4. Порядок формирования и реализации ГКПЗ.**

В соответствии с Положением о закупке продукции для нужд ОАО «Передвижная энергетика», утвержденным Советом директоров 06.07.20012 года, годовая комплексная программа закупок (далее –ГКПЗ), которая включает в себя все регламентированные и нерегламентированные закупки для нужд Общества, утверждается Совет директоров Общества в части управления закупочной деятельностью. Перед утверждением проект ГКПЗ должен быть согласован с ЦЗК Общества.

ГКПЗ формируется на основании бизнес-плана, соответствующих бюджетов, а также следующих документов, определяющих производственную деятельность Общества:

- производственные программы (ремонтов, ТПиР, НИР, ТО, эксплуатации, новое строительство и т.д.);
- иные документы, определяющие потребность Общества в товарах, работах и услугах.

ГКПЗ формируется в текущем году на следующий год.

Корректировка ГКПЗ допускается по решению Совета директоров Общества.

Центральная закупочная комиссия имеет право принимать решения о проведении закупок, не предусмотренных ГКПЗ (внеплановые закупки), а также об отклонениях от утвержденной ГКПЗ.

При подготовке проекта ГКПЗ следует учитывать наличие долгосрочных (переходящих) договоров и объемы складских запасов, чтобы избежать дублирования закупок.

При планировании закупок не допускается искусственное ограничение конкуренции (состава Участников), путем включения в состав одного лота нескольких позиций (наименований продукции), технологически не связанных между собой.

Годовая комплексная программа закупок ОАО "Передвижная энергетика" на 2013 год, утверждена на заседании Совета директоров ОАО «Передвижная энергетика» «20» мая 2013 года (протокол №07/2013).

Годовая комплексная программа закупок на 2013 год сформирована по разделам:

- Энергоремонтное производство;
- Инвестиции;
- Закупки в области информационных технологий (прочие);
- Эксплуатационные расходы;
- Закупки топлива для электростанций;
- Продукция административно-хозяйственного назначения;

- Прочие закупки.

В течение отчетного периода все решения о непосредственном проведении закупок оформлялись приказами Генерального директора, протоколами Постоянно действующей закупочной комиссии и Центральной закупочной комиссией Общества, а проведение закупочных процедур осуществлялось в соответствии с «Положением о порядке проведения закупок товаров, работ, услуг в ОАО «Передвижная энергетика», утвержденным Советом директоров от 25.10.2005 года и Положением о закупке продукции для нужд ОАО «Передвижная энергетика», утвержденным Советом директоров 06.07.2012 года.

#### **10.5. Годовая отчетность исполнительного органа ДЗО о закупочной деятельности по видам деятельности и по способам закупки**

На основании Регламента формирования ГКПЗ и отчетности формируется годовая комплексная программа закупок и отчетность Общества.

Годовая комплексная программа закупок на 2013 год сформирована в объеме 293 закупочных процедур на сумму 1 157 500,36 тыс. рублей с НДС, в том числе:

- для текущих производственной деятельности: 254 закупок на сумму 1 157 500,36 тыс. руб. с НДС;
- для инвестиционной деятельности (ТПиР и Новое строительство): 39 закупок на сумму 305 200,22 тыс. руб. с НДС.

По способам закупок Годовая комплексная программа закупок на 2013 год представлена в следующем составе:

- открытых конкурсов: 15 штук на сумму 307 129,42 тыс. руб. с НДС;
- открытых запросов предложений: 97 штук на сумму 197 046,84 тыс. руб. с НДС;
- открытых запросов цен: 25 штук на сумму 7 387,09 тыс. руб. с НДС;
- закупок у единственного источника: 51 штук на сумму 945 055,6 тыс. руб. с НДС;
- нерегламентированных закупок: 105 штук на сумму 6 081,58 тыс. руб. с НДС.

За 12 месяцев 2013 года для нужд ОАО "Передвижная энергетика" проведено 307 закупочных процедур на сумму 885 094,39 тыс. рублей с НДС, в том числе:

- для текущих производственной деятельности: 267 закупок на сумму 761 082,12 тыс. руб. с НДС;
- для инвестиционной деятельности (ТПиР и Новое строительство): 40 закупок на сумму 124 012,27 тыс. руб. с НДС.

#### **Исполнение Годовой комплексной программы закупок за 12 месяцев 2013 года по способам закупок.**

##### **В объеме состоявшихся закупок проведено:**

- Электронных аукционов: 0 штук на сумму 0,00 тыс. руб. с НДС;
- Открытых конкурсов: 10 штук на сумму 1 687,80 тыс. руб. с НДС;
- Закрытых конкурсов: 0 штук на сумму 0,00 тыс. руб. с НДС;
- Открытых запросов цен: 7 штук на сумму 3 683,07 тыс. руб. с НДС;
- Закрытых запросов цен: 5 штук на сумму 6 816,61 тыс. руб. с НДС;
- Открытых запросов предложений: 67 штук на сумму 130 651,58 тыс. руб. с НДС;
- Закрытых запросов предложений: 0 штук на сумму 0,00 тыс. руб. с НДС;

Открытых конкурентных переговоров: 0 штук на сумму 0,00 тыс. руб. с НДС;  
Закрытых конкурентных переговоров: 0 штук на сумму 0,00 тыс. руб. с НДС.

#### **10.6. Информация об основных показателях ГКПЗ, сформированной на будущий год.**

ГКПЗ разработана Обществом в соответствии с требованиями стандартов ОАО «РАО ЭС Востока» в области закупочной деятельности, а также в соответствии с Положением о порядке проведения закупок товаров, работ, услуг в ОАО «Передвижная энергетика», ГКПЗ также включается в состав бизнес-плана по его соответствующим разделам.

Программа закупок на 2014 г. с поквартальной разбивкой составлена в соответствии с Программой ремонтов в филиалах ПЭС «Казым» и ПЭС «Уренгой» на 2014 г., а также в соответствии с Производственной и Инвестиционной программами на 2014 год в филиале ПЭС «Лабытнанги».

Необходимо отметить, что в связи с централизацией закупочной деятельности, в качестве организатора некоторых закупочных процедур в 2014 году будет выступать ОАО «РАО Энергетические системы Востока».

Согласно разработанной ГКПЗ, Общество предполагает организовать и провести в 2014 году 241 регламентированных закупок товаров, работ и услуг на общую сумму 1 049 131,69 тыс. руб. без НДС, а также 194 нерегламентированных закупочных процедур на сумму 9 851,95 тыс. руб. без НДС.

##### **I. Топливо для электростанций.**

Транспортировку природного газа для филиала ОАО «Передвижная энергетика» ПЭС «Лабытнанги» на протяжении многих лет осуществляет Государственное унитарное предприятие ЯНАО «Управление по строительству газопроводов и газификации автономного округа», которому Общество, согласно ежегодно заключаемым договорам, оплачивает услуги за пользование распределительными газопроводами и транспортировку газа в объемах, согласованных условиями договора поставки газа.

Способ закупки резервного дизельного топлива для филиала ПЭС «Лабытнанги» – открытый рамочный конкурс. Для филиалов ПЭС «Уренгой» и ПЭС «Казым» резервное топливо не предусмотрено и закупки его не производятся.

##### **II. Строительство, реконструкция и техническое перевооружение энергообъектов» (иные инвестиционные затраты).**

В разделе «Строительство, реконструкция и техническое перевооружение энергообъектов» (иные инвестиционные затраты) предусмотрены 43 закупочных процедур на общую сумму 724 796,63 тыс. руб. без НДС, планируемый способ закупки которых:

Наиболее значимые закупки:

1. Строительно-монтажные и пуско-наладочные работы по техническому перевооружению ГТЭ-24, 3 блок филиала ПЭС "Лабытнанги" на общую сумму 54 011,56 тыс. руб.
2. Поставка электротехнического оборудования, доставка основного и вспомогательного оборудования строительно-монтажных работ для ВДК в п. Усть-Камчатск Камчатского края на общую сумму 110 847,88 тыс. руб.
3. Комплекс работ по поставке и монтажу АСУ ВДК в систему электроснабжения п. Усть-Камчатск Камчатского края на общую сумму 46 101,69 тыс. руб.

4. Строительство ГРУ ПЭС "Лабытнанги" на общую сумму 39 500,00 тыс. руб.
5. Поставка газотурбинного двигателя типа ДОА ПЭС «Лабытнанги» ОАО «Передвижная энергетика» на общую сумму 57 600,00 тыс. руб.
6. Поставка ветроэнергетического оборудования суммарной мощностью до 2,5 МВт для строительства ВДК в п. Усть-Камчатск Камчатского края на общую сумму 180 000,00 тыс. руб.
7. Поставка ветроэнергетического оборудования суммарной мощностью до 550 кВт для строительства ВДК в п.Новиково Сахалинской обл. на общую сумму 41 000,00 тыс. руб.

### **III. Энергоремонтное производство»**

Раздел ГКПЗ «Энергоремонтное производство» содержит основные мероприятия для подготовки Общества к работе в осенне-зимний период 2014 – 2015 гг.

Отдаленность, короткий теплый период, ограниченный наличием «зимника» период завоза материалов, сокращают рынок предложений строительных и ремонтных услуг в районах Крайнего Севера. Все это определяет время проведения закупочных процедур – 1 и 2 кварталы 2011 года.

Все закупки по энергоремонтному производству запланированы путем проведения конкурентных закупочных процедур – открытый конкурс, открытый запрос предложений.

### **IV. «Продукция административно-хозяйственного назначения.**

В данном разделе запланированы закупки моющих средств, материалов для хозяйственных нужд, ГСМ для собственного автотранспорта, канцелярских товаров на общую сумму составляет 2 360,70тыс. руб. без НДС.

### **IV. «Прочие закупки».**

В данном разделе запланированы следующие закупки: поставка питьевой воды, страхование от несчастных случаев, добровольное медицинское страхование, проведение периодических медосмотров, аттестация рабочих мест, осуществление расчетов и прием платежей за электроснабжение жилого фонда и электроснабжение индивидуальных гаражей, техническое обслуживание лифтов, рекультивация земель, аудит бухгалтерской годовой отчетности, разработка проекта предельно допустимых выбросов в атмосферу, определение возможности продления срока безопасной эксплуатации ГТД, ремонт и техническое обслуживание служебных автомобилей, и т.д. на общую сумму 125 460,98 тыс. руб. без НДС.

## **РАЗДЕЛ 11. КАДРОВАЯ И СОЦИАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА. СОЦИАЛЬНОЕ ПАРТНЕРСТВО.**

### **11.1. Основные принципы и цели кадровой политики Общества.**

Стратегия управления персоналом в ОАО «Передвижная энергетика» (далее – Общество) определяется стратегией развития Общества в целом. Построение кадровой политики Общества основывается на совокупности принципов, форм и методов сохранения, укрепления и развития кадрового потенциала, создания квалифицированного высокопроизводительного коллектива, способного своевременно реагировать на меняющиеся требования рынка.

Основная цель кадровой политики – привлечь высокопрофессиональные кадры, максимально использовать потенциал квалифицированного персонала.

Основой кадровой политики Общества является понимание того, что люди – самый ценный ресурс. Люди рассматриваются как достояние предприятия, которое нужно размещать, мотивировать его деятельность, развивать наравне с другими ресурсами для достижения стратегических целей Общества.

#### **Основными целями кадровой политики Общества являются:**

1. Формирование оптимальной профессионально – квалификационной структуры персонала, способной обеспечить выполнение поставленных задач.
2. Создание максимально благоприятных условий для работы.
3. Создание условий для реализации потенциала каждого работника.

#### **Основными задачами кадровой политики являются:**

1. Оптимизация и стабилизация кадрового состава ключевых структурных подразделений Общества.
2. Создание эффективной системы мотивации работников Общества.
3. Создание и поддержание организационного порядка в Обществе, укрепление исполнительности, ответственности работников за выполняемые обязанности, укрепление трудовой и производственной дисциплины.
4. Создание и развитие системы обучения и повышения квалификации специалистов и управленцев.

#### **Основными принципами Кадровой политики являются:**

1. **Работники Общества** – это главный стратегический ресурс, качество которого имеет первостепенное значение для достижения стоящих перед Обществом целей и задач.
2. **Долгосрочный характер взаимоотношений.** Общество стремится к тому, чтобы взаимоотношения с работниками в Обществе были долгосрочными.
3. **Соответствие квалификации работников требованиям к должностям.** Приоритетным критерием при назначении на должность является соответствие специалистов предъявляемым квалификационным требованиям.
4. **Преемственность знаний и опыта, важность профессионального обучения и развития работников.** Преимуществами в карьерном росте пользуются работники, стремящиеся и успешно заканчивающие обучение, а также имеющие опыт практической работы в низовых производственных звеньях. Работникам создаются стимулы для постоянного обновления и передачи полученных знаний коллегам.
5. **Вознаграждение и продвижение в зависимости от заслуг и достигнутых результатов деятельности.** Общество стремится к выдвижению на управленческие

позиции работников, на практике показавших высокую эффективность работы и пользующихся заслуженным авторитетом у коллег.

6. Взаимосвязь системы управления персоналом с результатами финансово - экономической деятельности Общества.

7. Ответственность руководителя любого уровня за развитие трудового потенциала каждого работника.

8. Сближение интересов предприятия с интересами каждого работника.

Порядок организации работы по оптимизации кадрового состава Общества заключается в определении необходимой и достаточной численности подразделений исходя из функциональных задач и объема выполняемых работ. Поиск и подбор персонала на вакантные должности осуществляется в соответствии с требованиями к уровню квалификации и профессиональной компетенции кандидата. При приеме на работу соблюдаются требования ТК РФ.

Оценка профессиональных компетенций кандидата осуществляется непосредственно начальником будущего работника. Информация о соответствии знаний, навыков, опыта, деловых и личных качеств кандидата требованиям к должности доводится до сведения руководства Общества и является решающим при приеме на работу.

Порядок и механизм оплаты труда работников Общества регламентируются локальными нормативными документами – Положением об оплате труда и стимулировании и Положением о премировании работников.

Система вознаграждения за результаты труда направлена на привлечение, мотивацию и удержание работников, квалификация и результативный труд которых обеспечат успешное выполнение поставленных Обществом производственных задач с минимальными затратами и максимальной эффективностью.

Эффективная система вознаграждения обеспечивает:

1.Единый подход к оплате труда всех работников и соответствие между достигнутыми результатами труда и справедливым вознаграждением;

2.Предоставление работнику вознаграждения, как в материальной, так и в нематериальной форме.

3.Оптимальное соотношение между базовой ставкой (тарифной частью) и дополнительными (премиальными) выплатами;

4.Применение системы дополнительного стимулирования за повышение и внесение предложений по повышению эффективности производственных процессов.

5.Развитие системы наград и поощрений.

Высокий уровень профессиональных компетенций работников Общества поддерживается постоянным обучением и развитием персонала. Обучение проводится с целью повышения профессионального уровня работников и подготовки их к решению стоящих перед Обществом задач.

## **11.2. Динамика численности персонала за 2011-2013 г.г.**

На 31 декабря 2013 года списочная численность работающих в ОАО «Передвижная энергетика» составила 381 человека из них: руководителей 93 чел.; специалистов 73 чел.; служащих 8 чел.; рабочих 207 чел. Динамика и структура изменения численности за последние три года приведена в таблице и на диаграмме.

### Динамика и структура изменения численности за последние три года

Год	Списочная численность всего человек	Из них			
		специалисты	рабочие	руководители	служащие
2011	385	70	224	84	7
2012	374	73	213	81	7
2013	381	73	207	93	8



#### 11.3. Возраст работников Общества

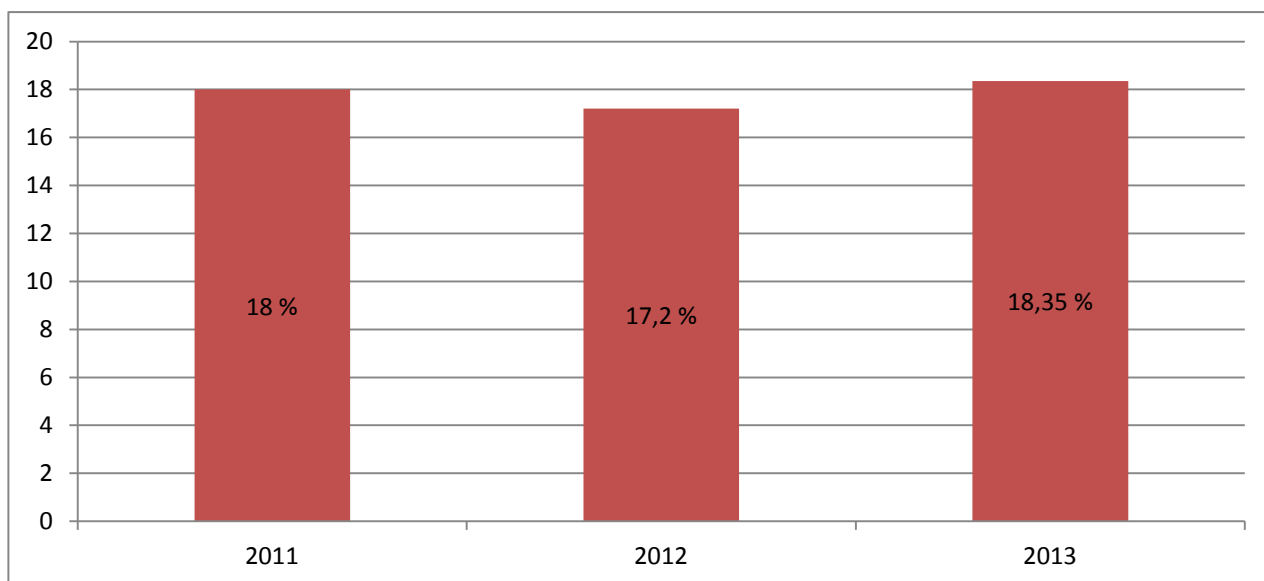
Средний возраст работников Общества составляет 43 года. Наибольшая часть работников входит в возрастную категорию до 45 лет – 55,64%. Доля молодых работников в возрасте до 25 лет составляет 7,61%, пенсионеры по возрасту составляют 28,08%.

#### 11.4. Коэффициент текучести кадров

За отчетный период в Общество принято 77 человека и уволено 68 человек.

Коэффициент оборота по выбытию персонала составил 18,35%, коэффициент текучести кадров 12,96. Основные причины увольнения персонала - это низкий уровень заработной платы, желание сменить сферу деятельности, увольнение в связи с выходом на пенсию.

### Коэффициент текучести кадров за последние три года



Коэффициент текучести кадров в 2013 г. остается на высоком уровне, и вырос по сравнению с прошлым годом на 1,15%. Основные причины увольнения по собственному желанию: низкая заработная плата - 45,8% (от общего числа уволенных по собственному желанию); увольнение в связи с выходом на пенсию – 31,3%(от общего числа уволенных по собственному желанию).

В целом в обществе сформирован стабильный работоспособный коллектив, заинтересованный в результатах своего труда. В коллективе трудится немало работников, посвятивших свою трудовую деятельность родному предприятию.

Подразделение ОАО «Передвижная энергетика» ориентировано на повышение производительности труда, сотрудничество и взаимодействие для достижений общих целей. Специалисты, работающие в системе передвижной энергетики, имеют высокую квалификацию и большой опыт работы. В отчетном году велась работа по подготовке и повышению квалификации работников акционерного общества. Профессиональная подготовка, переподготовка и повышение квалификации персонала осуществляется в учебных заведениях имеющих лицензию на образовательную деятельность.

Затраты на обучение персонала в 2013 г. планировались в размере 1143,71 тыс. руб., в том числе на обучение 758,22 тыс. руб., на командировочные расходы 33,53 тыс. руб. Фактически израсходовано 758,22 тыс. руб., что составляет 85 % от плана, в том числе на обучение 758,2 тыс. руб. (68,3%), на командировочные расходы 33,53 (100%).

Планировалась обучение 55 работников, фактически обучено 48 работников, что составляет 7% от среднесписочной численности.

По программам предэкзаменационной подготовки к проверке знаний персонала по охране труда, правил, норм и инструкций по технической эксплуатации, пожарной безопасности, промышленной безопасности, техники безопасности прошли обучение 33 работников, или 85 % из числа обученных за отчетный период.

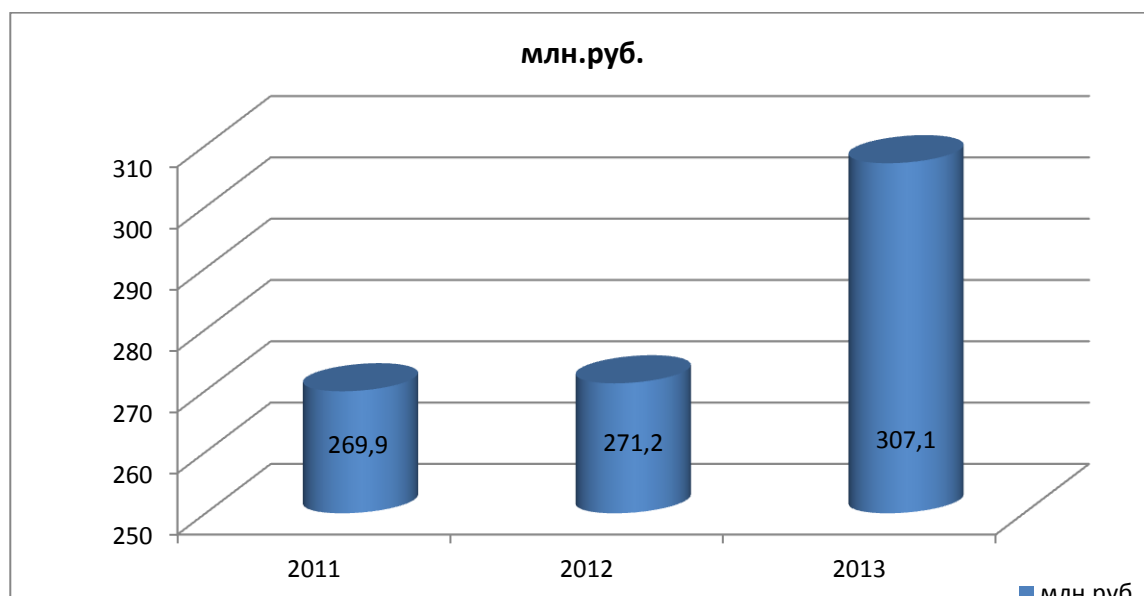
В связи с падением цен на оптовом рынке продажи электроэнергии, произошло снижение выручки. Предприятие перешло в режим жесткой экономии, чем объясняется снижение затрат на обучение персонала.

### Затраты на подготовку кадров

Наименование	Количество человек прошедших подготовку с начала года		Затраты на подготовку кадров (тыс. руб.)								
			На обучение			На командировки			ВСЕГО		
	план	факт	план	факт	отклонение	план	факт	отклонение	план	факт	отклонение
Затраты на обучение - всего	97	98	1616,35	11088,63	- 827,72	33,53	43,39		1649,88	1132,02	- 517,86
В том числе:											
Руководители	66	63	1025,82	7700,1	- 325,72	33,53	43,39		1059,35	743,49	- 315,86
Специалисты	26	27	364,17	2264,69	- 99,48				364,17	264,69	- 99,48
Рабочие	5	8	226,36	1123,84	- 102,52				226,36	123,84	- 102,52

**Затраты на оплату труда** всего персонала за отчетный период за счет всех источников составляют 307,1 млн. руб., что выше факта 2012 г. на 12,6 %.

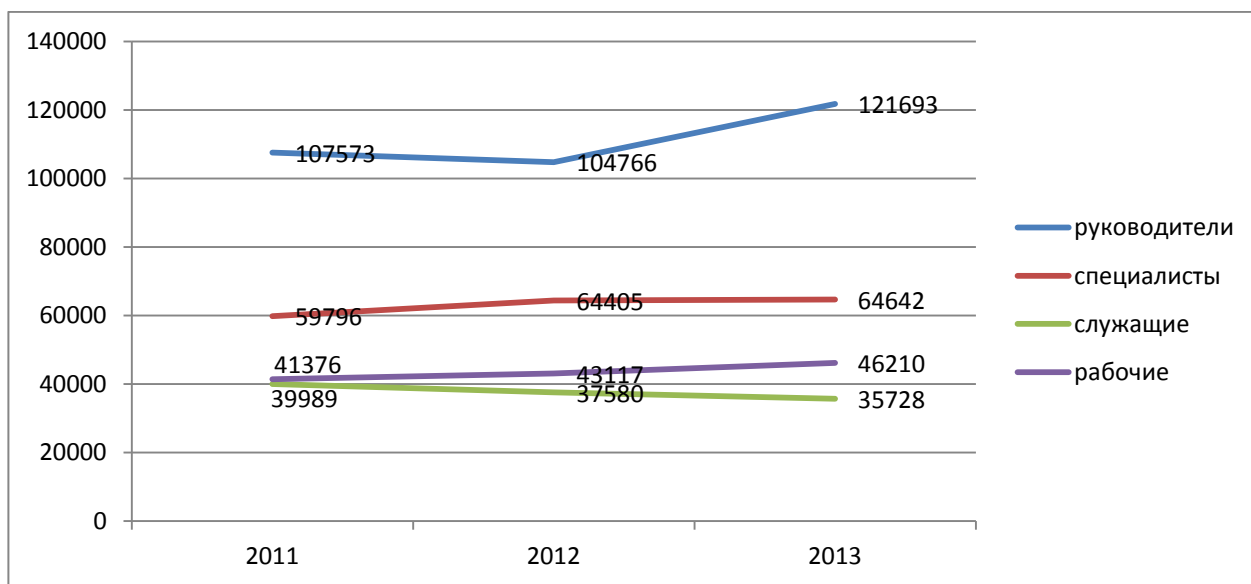
### Затраты на оплату труда



**Средняя заработная плата** одного работника за отчетный период составила 66 965 руб., что выше факта 2012 г. на 15,2%, в том числе по категориям персонала:

- руководители – 121 693 руб. (рост по отношению к прошлому году 19,2%);
- специалисты – 64 642 руб. (рост по отношению к прошлому году 9,5%);
- служащие – 35 728 (рост по отношению к прошлому году 0,7%);
- рабочие – 46 210 руб. (рост по отношению к прошлому году 11,7%);

#### Средняя заработная плата по категориям



Рост средней заработной платы связан с индексацией должностных окладов работников Общества.

В течение отчетного периода соблюдались условия и сроки выплаты заработной платы: согласно действующему законодательству и Положению об оплате и стимулировании труда ОАО «Передвижная энергетика» выплаты заработной платы производилась 2 раза в месяц.

#### Социальная политика.

Социальная политика является неотъемлемой частью политики управления человеческими ресурсами и направлена на обеспечение в Обществе конкурентных преимуществ на рынке труда, создание эффективной системы социальной защиты работников. Требуя наибольшей отдачи и повышения эффективности каждого работника, Общество признает необходимость предоставления работникам социальных льгот и гарантий, финансируемых из прибыли Общества.

Базовым принципом реализации социального обеспечения является принцип социального партнерства — конструктивного и взаимного диалога работников и работодателей по регулированию социально-трудовых отношений.

Проводимая социальная политика направлена на обеспечение: социальной защищенности работников, мотивацию работников к длительной и эффективной работе в компании и реализуется путем предоставления льгот, гарантий и компенсаций, медицинского и санаторно-курортного обслуживания, различных видов личного страхования, создания комфортных и безопасных условий труда, дополнительного пенсионного обеспечения. Социальная политика в Обществе направлена обеспечение взвешенных партнерских взаимоотношений между работниками и работодателем.

В целях обеспечения соблюдения трудовых и социальных гарантий работников, создания благоприятных условий деятельности предприятия заключается коллективный договор, направленный на обеспечение стабильности и эффективности работы, на повышение жизненного уровня работников предприятия, а так же на обеспечение взаимной ответственности сторон за выполнение трудового законодательства, иных актов содержащих нормы трудового права.

Сотрудники ОАО «Передвижная энергетика» обеспечиваются социальным пакетом, который предусматривает:

1.Дополнительную материальную помощь при рождении ребенка, в связи со смертью близкого родственника, в связи с регистрацией брака впервые.

2.Дополнительные оплачиваемые отпуска за вредные условия труда и за ненормированный рабочий день;

3.Единовременные вознаграждения к праздникам

4.Страхование сотрудников от несчастных случаев, обязательное и добровольное медицинское страхование.

Общество своевременно и в полном объеме выполняет перед персоналом все принятые Коллективным договором обязательства.

Всего на выплаты социального характера работникам Общества в 2013 году направлено 3736,7млн рублей.

Основной объем приходится на материальную помощь (36,7%), единовременное вознаграждение к праздникам (26,8%) и на выплаты единовременных пособий при выходе на пенсию (23,7%).

Осуществляется ежемесячная доплата к пенсии. В целом по обществу выплаты пенсионерам составили 17 сотрудникам в размере 365 тыс.руб.

Структура выплат социального характера, осуществляемых в соответствии с условиями Коллективного договора Общества, представлена в диаграмме.

#### Структура выплат социального характера



Помимо предоставления социальных льгот и гарантий, обязательными составляющими социальной политики Общества являются: добровольное страхование и наградная работа.

Добровольное медицинское страхование и страхование от несчастных случаев и болезней давно уже стали неотъемлемыми элементами социального пакета Общества. Для обеспечения высокого качества медицинских услуг, предоставляемых работникам в рамках программы добровольного медицинского страхования, на конкурсной основе привлекаются ведущие страховые организации России. Работникам предоставляются амбулаторно-поликлиническое и стационарное обслуживание, стоматологические услуги (за исключением протезирования), реабилитационно-восстановительное лечение, возможность проведения различных видов диагностических обследований, получения консультаций высококвалифицированных врачей и обслуживание в лучших медицинских учреждениях.

Работающим в районах Крайнего Севера и приравненных к ним местностям льготы предоставляются в соответствии с главой 50 ТК РФ и Законом РФ от 19.02.1993 №4520-1 «О государственных гарантиях и компенсациях для работающих и проживающих в районах Крайнего Севера и приравненных к ним местностях» (с изменениями и дополнениями) в той части, которая относится к финансированию Общества.

### **Наградная работа**

Корпоративными наградами в 2013 году было награждено 48 работников Общества. Так же на доске почета ОАО «РАО Энергетические системы Востока» перед профессиональным праздником-Днем энергетика был представлен машинист газотурбинных установок 4 разряда филиала ПЭС «Лабытнанги»

## **11.5. Охрана здоровья работников и повышение безопасности труда.**

Общество определяет в качестве главного приоритета своей деятельности охрану жизни и здоровья работников, а также обеспечение безопасных условий труда работников по отношению к результатам производственной деятельности. В результате этого, ежегодно осуществляется комплекс мероприятий направленных на улучшения условий труда и быта работающих, а также повышения безопасности труда.

Общество в соответствии с установленным государственным порядком проводит оценку условий труда на рабочих местах в целях выявления и оценки воздействия вредных и (или) опасных факторов производственной среды и трудового процесса на организм работника.

Работники, занятые на рабочих местах с опасными условиями труда обеспечиваются сертифицированными средствами индивидуальной защиты.

На работах связанных с загрязнениями работникам бесплатно выдаются смывающие и (или) обезвреживающие средства по установленным Нормам.

Работникам с вредными условиями труда выдается молоко по установленным нормам и предоставляется дополнительный отпуск и сокращенный рабочий день.

Периодически проводится обучение безопасным методам и приемам выполнения работы, повышение квалификации сотрудников.

За счет средств работодателя работники проходят в установленные сроки предварительные и периодические (внеочередные) медицинские осмотры, а также психиатрические освидетельствования.

Предоставляются гарантии защищенности от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний.

Разрабатываются и обновляются мероприятия по предотвращению аварийных ситуаций, сохранению жизни и здоровья работников при возникновении таких ситуаций.

Затраты на выполнение мероприятий по охране труда в 2013 году составили **5 182 219,68** рублей, из них на выполнение:

- мероприятий по предупреждению несчастных случаев – 1 346 996,72 руб.;
- на проведение санитарно-гигиенических мероприятий по предупреждению заболеваний на производстве – 534 749,75 руб.;
- на мероприятия по общему улучшению условий труда – 1 463 266,02 руб.;
- на обеспечение работников средствами индивидуальной защиты – 1 837 207,19 руб.

Удельные затраты по охране труда на 1 работника в 2013 году составили 13 601,63 рублей (в 2012 году 12 549,57 руб.), в том числе на приобретение средств индивидуальной защиты 7 851,31 рублей (в 2012 году 6 793,06 руб.).

## РАЗДЕЛ 12. ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ.

Основными целями и задачами в области охраны окружающей среды в ОАО "Передвижная энергетика" является повышение энергоэффективности и вопросы сохранения природных ресурсов и окружающей среды, в том числе через развитие производства электроэнергии на базе возобновляемых источников энергии.

В Обществе существуют локальные нормативные акты, в которых распределена ответственность по управлению вопросами охраны окружающей среды.

Ключевыми стратегиями и процедурами для достижения целей в области охраны окружающей среды является ряд комплексных мер - это уменьшение объемов выбросов загрязняющих веществ в атмосферу и водные объекты, рациональное использование водных ресурсов электростанциями, сокращение образования производственных отходов.

Основными задачами ОАО «Передвижная энергетика» в сфере природоохранной деятельности является участие в техническом перевооружении и постепенном выводе из эксплуатации устаревшего оборудования (например, замена водных градирен, на аппараты воздушного охлаждения).

Также для инвентаризации выбросов и соблюдения природоохранного законодательства Общество регулярно проводит экологический мониторинг, формирует экологическую отчетность, разрабатывает экологические проекты.

### Структура выбросов в окружающую среду за 2010-2012 г.г.



Резкий скачок в изменении образования отходов в 2011 году связан с проведением строительных и ремонтных работ в филиале ОАО «Передвижная энергетика» ПЭС «Лабытнанги».

Общая масса отходов в разбивке по типу и способу обращения.

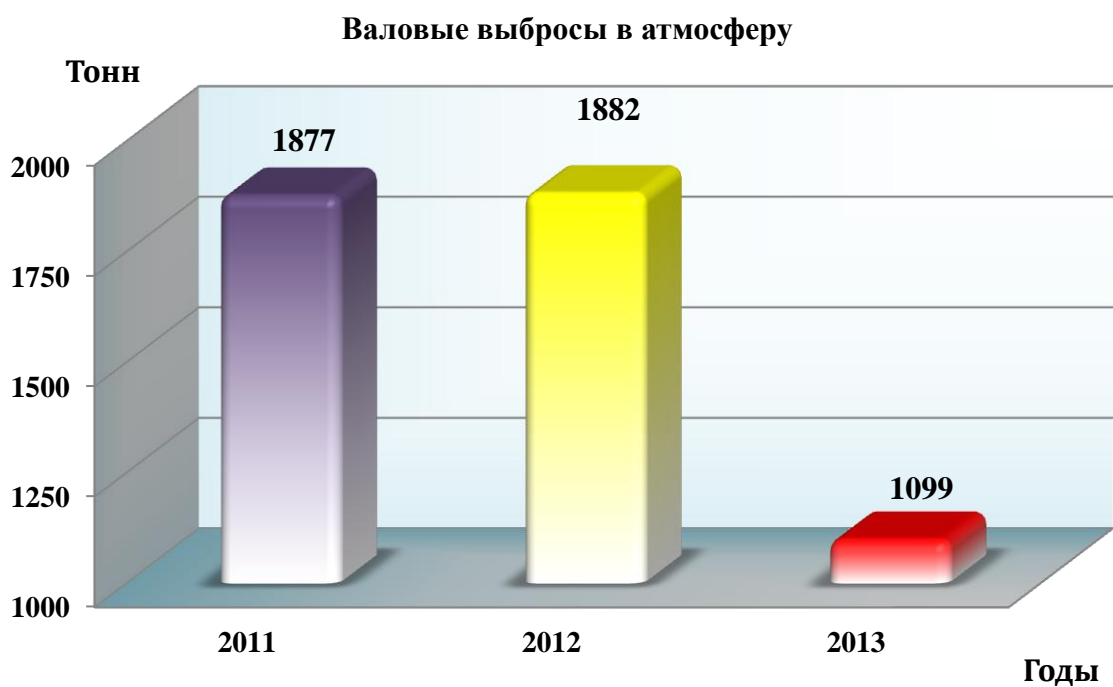
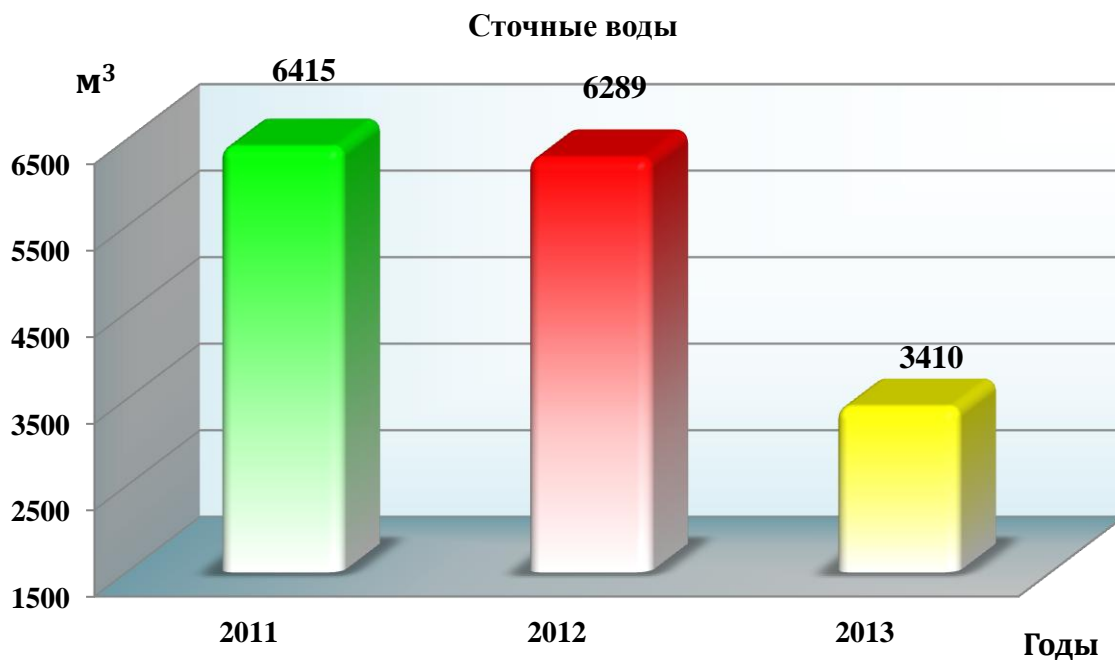
Способ обращения	Итого		
	ОАО «Передвижная энергетика»		
Отходы 1 и 2 класса			
	2011 г.	2012 г.	2013 г.
повторное использование	0	0	0
вторичная переработка	0	0	0
утилизация	0,479	0,687	0,543
Отходы 4 и 5 класса опасности (любые другие виды твердых и жидких отходов за исключением сточных вод)			
повторное использование	0	0	0
вторичная переработка	1,122	1,022	
утилизация	1,964	0,251	0,167
компостирование	0	0	0
сжигание (или использование в качестве топлива)			
размещение на полигоне	213,466	68,991	55,636
закачка в глубокие подземные горизонты	0	0	0
хранение на площадке предприятия	0,266	0,167	0,049

В Обществе не используются материалы, содержащие полихлоридные дифенилы. Материалы, представляющие собой переработанные или повторно используемые отходы, на предприятие отсутствуют. Самостоятельно ОАО «Передвижная энергетика» никаких перевозок опасных материалов не осуществляет. Все перевозки опасных материалов осуществляют сторонние организации на основании заключенных договоров.

В ОАО «Передвижная энергетика» и его филиалах осуществляется постоянный вывоз сточных вод на основании заключенных договоров. В филиалах ПЭС «Уренгой», ПЭС «Казым» стоки передаются на дальнейшую очистку, благодаря чему обеспечивается безопасность водных объектов.

Общее количество забранной воды из муниципальных систем водоснабжения за 2013 год составило 5 тыс. куб.м.

ОАО «Передвижная энергетика» не оказывает существенное влияние на биоразнообразие водных объектов и связанных с ними местообитаний.



№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Итого ОАО «Передвижная энергетика»		
			2011 г.	2012 г.	2013 г.
1	Диоксид углерода, CO <sub>2</sub>	тонн	0	0	0
2	Диоксид серы, SO <sub>2</sub>		0	0	1
3	Оксиды азота (NO <sub>x</sub> ), в пересчёте на NO <sub>2</sub>		1 235	1 240	718

Выбросы парниковых газов CO<sub>2</sub> и N<sub>2</sub>O от работы электростанций отсутствуют. Выбросы CH<sub>4</sub> в 2013 г. составили 99,024 тонны.

Снижение валовых выбросов в атмосферу обусловлено существенным уменьшением выработки электроэнергии. Выбросы озоноразрушающих веществ отсутствуют.



В состав затрат на природоохранные мероприятия входят платежи за загрязнение окружающей среды, расходы связанные с разработкой норм ПДВ и расходы на разработку проекта лимитов размещения отходов.

ОАО «Передвижная энергетика» не имеет административных и судебных штрафов за несоблюдение экологического законодательства и нормативных требований.

## **12.2. Применение перспективных технологий и решений**

Дальнейшее снижение выбросов будет происходить за счет оптимизации режимов работы газотурбинных двигателей и одновременной модернизации основного оборудования электростанций. В более далекой перспективе – замещением ГТД новыми, работающими в более совершенном тепловом цикле, строительство новых мощностей и расширения географических районов присутствия, выработке и реализации тепловой энергии за счет утилизации тепла уходящих газов.

ОАО «Передвижная энергетика» ввела в эксплуатацию ветроэнергетические установки в Камчатском крае и ЯНАО, также идет изучение возможности применения других типов возобновляемых энергоресурсов.

В отчетном году ОАО «Передвижная энергетика» реализовало 3 проекта в области возобновляемых источников энергии, суммарной установленной мощностью ветрогенерации – 1075 кВт.

- Ветродизельный комплекс в составе двух ветроэнергетических установок (550 кВт) в с. Никольское Камчатского края (о. Беринга);

- Ветроэнергетическая установка (275 кВт) в п. Усть-Камчатск Камчатского края, адаптированная к условиям низких температур до -40°C;
- Ветроэнергетическая установка (250 кВт) в мкр. Обская г. Лабытнанги ЯНАО с опробованием технологии использования ВЭУ в условиях крайне низких температур до -50°C.

По нашей оценке сокращение эмиссии вредных веществ в атмосферном воздухе за год в данных районах, в результате реализации проектов составит:

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	о. Беринга	Усть- Камчатск	Лабытнанги
1	Диоксид углерода, CO <sub>2</sub>	тонн	1300	640	0
2	Окиси углерода, CO		3,4	1,6	0
3	Диоксид серы, SO <sub>2</sub>		9	4	0
4	Пыль		0,7	0,3	0

Проблемы экологии в изолированных поселках, осложненных прибрежным положением, при низком потенциале самовосстановления природных комплексов приобретают первостепенное значение, так как основной источник электроснабжения – дизельная электростанция, является и основным предприятием **«загрязнителем»** атмосферного воздуха. Процесс сжигания дизельного топлива оказывает существенное влияние на окружающую природную среду – атмосферный воздух, водный бассейн и почву, влияющую на здоровье жителей, санитарную и эпидемиологическую ситуацию.

На сегодняшний день общество не собирается останавливаться на достигнутых показателях и планирует в период 2014-2016 гг. реализацию проектов в изолированных населенных пунктах ДФО общей установленной мощностью ветрогенерации 17 000 кВт.

## РАЗДЕЛ 13. УЧАСТИЕ ОБЩЕСТВА В ДРУГИХ ОРГАНИЗАЦИЯХ

### 13.1. Об участии Общества в юридических лицах

18.04.07г. Советом директоров Общества одобрено участие ОАО «Передвижная энергетика» во вновь зарегистрированном обществе с ограниченной ответственностью «Дирекция управления зданиями» (далее – ООО «Дирекция управления зданиями») в качестве единственного учредителя.

19 июля 2007 г. указанное общество было зарегистрировано в установленном порядке.

Общество с ограниченной ответственностью «Дирекция управления зданиями», именуемое в дальнейшем "Общество", создается и действует в соответствии с Гражданским кодексом Российской Федерации и Федеральным законом Российской Федерации "Об обществах с ограниченной ответственностью" № 14-ФЗ от 08.02.98 г.

Общество является юридическим лицом и строит свою деятельность на основании настоящего Устава и действующего законодательства Российской Федерации. Срок деятельности Общества не ограничен.

Единственным учредителем организации является юридическое лицо – ОАО «Передвижная энергетика», зарегистрированное Государственным учреждением Московская регистрационная палата ОГРН 1027700465418, находящееся по адресу: Российская Федерация, г. Москва, ул. Семеновский вал, д. 6Г, стр. 3.

Полное фирменное наименование Общества в русской транскрипции: Общество с ограниченной ответственностью «Дирекция управления зданиями». Сокращенное наименование в русской транскрипции: ООО "ДУЗ". Наименование Общества на английском языке: Building Maintenance Directorate Ltd.

Наименование организации	Основные виды деятельности	Суммы вложений, руб.	Доля в УК, %, по состоянию на окончание отчетного периода	Иные крупнейшие акционеры (с указанием их доли в УК, в %)
Общество с ограниченной ответственностью «Дирекция управления зданиями»	Управление недвижимым имуществом	163 290 098	100%	-

### 13.2. Деятельность дочерних компаний

ООО «ДУЗ» вправе осуществлять следующие виды деятельности, предусмотренные в Уставе Общества:

- осуществление коммерческой и посреднической деятельности;
- сдача имущества в аренду;
- лизинговая деятельность, то есть приобретение имущества и передача его во временное пользование лизингополучателям на условиях платности и срочности, а также оказание дополнительных услуг лизингополучателям;
- участие в реализации региональных программ, кооперации в строительстве жилья, решении социальных программ;
- осуществление консалтинговой деятельности, консультационных услуг;

— оказание российским и иностранным юридическим и физическим лицам коммерческих консультационных, рекламных, информационных, посреднических, инжиниринговых, организационных, представительских, бытовых и других услуг; оказание услуг по договорной и претензионно-исковой работе;

- представление интересов, а также осуществление защиты прав и интересов юридических и физических лиц во всех законодательных, исполнительных и судебных органах на территории Российской Федерации и ее субъектов, а также на предприятиях, организациях и учреждениях;

- осуществление рекламной деятельности, маркетинг;
- осуществление строительства и эксплуатации объектов производственно-технического, административного и жилого назначения, ремонтно-реставрационные работы;

- сопровождение деятельности органов управления коммерческих и некоммерческих организаций;

- разработка (участие в разработке) и проведение правовой экспертизы документов, в том числе: определяющих порядок деятельности органов управления и контроля коммерческих и некоммерческих организаций; договоров, контрактов, соглашений (в том числе проектов); других документов правового характера;

- осуществление торговли и торгово-закупочной деятельности, посреднической деятельности в соответствии с законодательством Российской Федерации, агентской деятельности;

- осуществление внешнеэкономической деятельности, в том числе проведение экспортно-импортных операций, организации и проведения международных совещаний, конференций и семинаров;

- осуществление доверительного управления имуществом;

- осуществление иных видов хозяйственной деятельности, не запрещенных законодательством РФ;

- осуществление других работ и оказание других услуг, не запрещенных и не противоречащих действующему законодательству РФ.

В данный момент основным видом деятельности ООО «ДУЗ» является передача в аренду нежилых помещений в здании, принадлежащих Обществу на праве собственности.

### 13.3. Итоги финансовой деятельности ДЗО.

Основным видом деятельности ООО «ДУЗ» является передача в аренду нежилых помещений в здании, принадлежащих Обществу на праве собственности.

Наименование показателя	Факт 2012 год, тыс. руб.	Факт 2013 год, тыс. руб.
Выручка	3864	3864
Себестоимость	-8834	-9300
Управленческие расходы	-2846	-2924
Сальдо прочих доходов и расходов	3794	-18
Чистая прибыль / убыток	- 4197	- 8 538
Дебиторская задолженность	380	380
Кредиторская задолженность	733	721

За отчетный период выручка от сдачи имущества в аренду составила 3 864 тыс. руб., что по объему равно аналогичному периоду предыдущего года. Себестоимость составила 9 300 тыс.руб. Управленческие расходы составили 2 924 тыс. руб., что выше расходов

предыдущего периода на 2,7%. Обществом получен убыток от продаж в размере 8 378 тыс.руб. Причиной отрицательного результата деятельности является высокая стоимость имущества в бухгалтерском учете. Начисленная амортизация в расходах составила 9 300 тыс. руб. Налог на имущество за отчетный период, включаемый в расходы, составил 2 136 тыс. руб.

Прочие доходы и расходы связаны с расчетно-кассовым обслуживанием – 18 тыс. руб.

В налоговом учете за отчетный период получена прибыль в размере 815 тыс. руб.

Чистый убыток отчетного года составил 8 538 тыс. руб.

Совокупный финансовый результат равен чистому убытку - 8 538 тыс. руб.

#### **13.4. Итоги инвестиционной деятельности**

Инвестиционная деятельность ДЗО не ведется.

## **РАЗДЕЛ 14. Инновационная деятельность**

### ***Основные направления инновационного развития ОАО «Передвижная энергетика».***

Инновационная деятельность компании в отчетном году была сосредоточена в сфере развития возобновляемых источников энергии, главным образом - в области ветроэнергетики.

### ***Объем и источники финансирования инновационной деятельности***

Затраты на реализацию инновационных мероприятий в 2013 году составили 76 992,4 тыс. руб. (без НДС). Источники финансирования инновационной деятельности ОАО «Передвижная энергетика» - собственные и возвратные средства.

### ***Основные инновационные проекты, реализуемые в 2013 году.***

Ключевыми инновационными проектами, реализованными в 2013 г., стали:

- строительство ветродизельного комплекса в составе двух ветроэнергетических установок (550 кВт) в с. Никольское Камчатского края (о. Беринга) с внедрением инновационной системы АСУ ВДК для сопряжения с существующей ДЭС и автоматического управления технологическим процессом (объем затрат в 2013 году - 24 449,33 тыс. руб.);
- строительство ветроэнергетической установки (275 кВт) в п. Усть-Камчатск Камчатского края, адаптированной к условиям низких температур до -40°C (объем затрат в 2013 году - 37 054,94 тыс. руб.);
- строительство ветроэнергетической установки (250 кВт) в мкр. Обская г.Лабытнанги ЯНАО с опробованием технологии использования ВЭУ в условиях крайне низких температур до -50°C (объем затрат в 2013 году - 9 8979,28 тыс. руб.).

### ***Основные научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы (НИОКР).***

В отчетном году ОАО «Передвижная энергетика» проводило комплексные испытания и исследования по режимам работы элементов ветродизельного комплекса на стенд-иммитационном макете, реализованном совместно с ОАО «Якутскэнерго» в рамках НИОКР 2012 года.

### ***Выполнение мероприятий по развитию системы управления инновационной деятельностью.***

ОАО «Передвижная энергетика» присоединилось к регламенту мониторинга реализации Программы инновационного развития холдинга ОАО «РАО Энергетические системы Востока» и осуществляет мониторинг реализации Программы инновационного развития Общества в соответствии с требованиями Методических материалов по формированию системы мониторинга реализации ПИР и Методических материалов по формированию среднесрочного плана в соответствии с приказом № 29 от 15.02.2013 г. (с корректировками Приказ № 7 от 06.02.2014 г.)

### ***Мероприятия в области освоения новых технологий.***

В рамках продвижения, развития и освоения новых технологий специалистами ОАО «Передвижная энергетика» были проведены:

- стенд- имитационные исследования и испытания с целью определения оптимальной конфигурации оборудования и повышения уровня замещения дизельной генерации для проекта в с. Новиково.

- дополнительные изыскания и предпроектные работы по обоснованию необходимости развития макета ветродизельного комплекса до макета ветро-солнцедизельного комплекса для внедрения данного технического решения в энергоизолированных поселках, обладающих достаточной солнечной инсоляцией.

#### ***Мероприятия в области развития взаимодействия с субъектами инновационной среды.***

Основными мероприятиями по взаимодействию с субъектами инновационной среды в отчетном году являются:

- заключение соглашения по возобновляемым источникам энергии с международной организацией, являющейся дочерней структурой Всемирного Банка - Международной финансовой корпорацией (МФК) по выполнению обоснования инвестиций в строительство ВДК в шести населенных пунктах Камчатки.
- сотрудничество с Внешэкономбанком по разработке в стандартах банка бизнес-планов и финансовых моделей по строительству ВДК в трех субъектах Российской Федерации (Камчатский край, Хабаровский край и Сахалинская область).

#### ***Мероприятия в области совершенствования организации инновационной деятельности и бизнес-процессов.***

Для развития системы управления инновационной деятельностью и бизнес-процессов компании в области инноваций в соответствии с решением Совета директоров ОАО «Передвижная энергетика» от 15.07.2013 г. создан Департамент инновационного развития.

#### ***Мероприятия в области международного сотрудничества и внешнеэкономической деятельности.***

Общество продолжает осуществлять успешное сотрудничество в области ветроэнергетики с ведущими производителями оборудования – Komai (Япония), Vergnet SA (Франция), Danvest production A/S (Дания), Caterpillar (США) и планирует к реализации совместные проекты на территории ДФО с Mitsui & Co.Ltd (Япония).

#### ***Планы и задачи в области инновационного развития на 2014 год:***

В рамках инвестиционной программы ОАО «Передвижная энергетика» на 2014 г. запланированы следующие основные планы и задачи:

- продолжить начатые изыскания и исследования ветропотенциала удаленных районов Дальнего Востока.
- провести стендовое имитационное моделирование и разработать опытный образец солнце-дизельного комплекса с применением накопителей электроэнергии и автоматизированной системой управления технологическим процессом.

- реализовать проект ВДК в с. Новиково Сахалинской области, суммарной установленной мощностью ВЭУ 450 кВт, с применением накопителей электроэнергии и синхронного компенсатора.

## **РАЗДЕЛ 15. ЗАКЛЮЧЕНИЕ И ОТЧЕТ РЕВИЗИОННОЙ КОМИССИИ**

**См. приложение № 1**

## **РАЗДЕЛ 16. ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА ОБЩЕСТВА**

**См. приложение № 2**

## **РАЗДЕЛ 17. ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ**

**См. приложение № 3**

## **РАЗДЕЛ 18. КОНТАКТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ ДЛЯ АКЦИОНЕРОВ И ИНВЕСТОРОВ**

Адреса, телефоны, контакты, банковские реквизиты, адрес Общества в Internet, краткая информация об аудиторе, реестродержателе и оценщике (ах) Общества:

### **ОАО «Передвижная энергетика»**

- Адрес местонахождения ОАО «Передвижная энергетика»: 105094, Москва, Семеновский вал, 6Г, строение 3
- тел. (499)369-12-63, факс (499)369-12-81
- Расчетный счет: 40702810338290102746 Стромынское отделение № 5281 г.Москва
- Сбербанк России г. Москва БИК 044525225
- Кор.счет: 30101810400000000225
- ИНН 7719019846
- Код по ОКПО 00110970
- Электронные адреса ОАО "Передвижная энергетика": [info@mob-energy.ru](mailto:info@mob-energy.ru)

### **Информация о реестродержателе**

#### **ОАО «Регистратор Р.О.С.Т.»**

- 107996, Москва, ул. Стромынка, д. 18, а/я 9
- тел. (495) 771-73-35,
- факс (495) 771-73-34  
[rost@rost.ru](mailto:rost@rost.ru)