

Открытое акционерное общество
«Прионежская сетевая компания»

Годовой отчет за 2013 год

ПЕТРОЗАВОДСК, 2014

Общие сведения

Открытое акционерное общество "Прионежская сетевая компания" образовано 1 ноября 2006 года путем замещения активов Государственного унитарного предприятия Республики Карелия по производству, материально-техническому обеспечению жилищно-коммунального хозяйства и электроснабжению.

ОАО «ПСК» зарегистрировано 01.11.2006 г. за основным государственным номером 1061001073242 (свидетельство о государственной регистрации юридического лица серии 10 № 000948232). Устав общества утвержден Решением №1 от 19.10.2006 г.

ОАО «ПСК» функционирует в качестве самостоятельного хозяйствующего субъекта на энергетическом рынке Республики Карелия с 1 января 2007 г.

ОАО «ПСК» является субъектом естественных монополий, цены на продукцию и услуги которого подлежат обязательному государственному регулированию и утверждению органом государственного контроля – Государственным комитетом РК по ценам и тарифам.



Сфера деятельности

Занимается обслуживанием электрических сетей на территории 13 районов Республики Карелия.

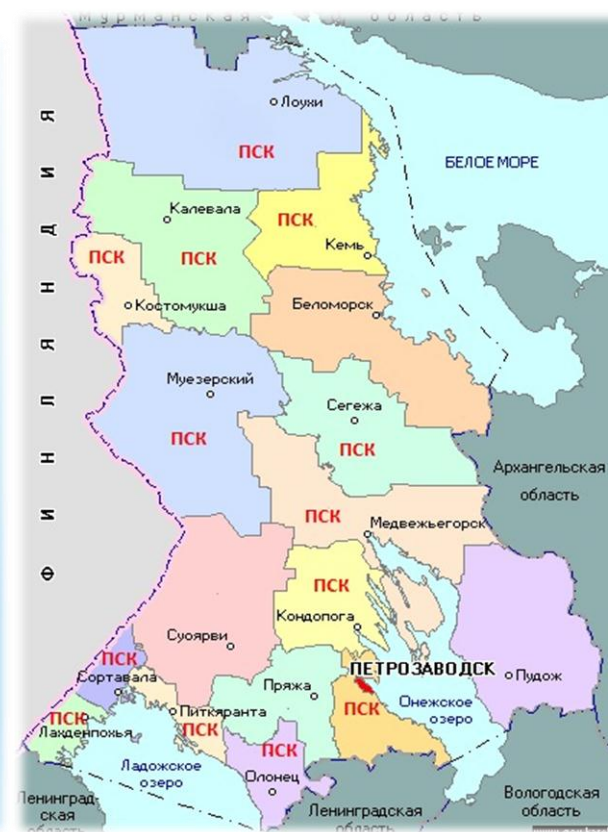
Основные виды деятельности компании:

- ▶ передача электроэнергии,
- ▶ дизельная генерация (выработка электроэнергии посредством дизельных электростанций),
- ▶ осуществление технологического присоединения к электросетям компании.

Кроме того, компания оказывает сопутствующие основным видам деятельности услуги: техническое обслуживание электросетевого оборудования, проверка и опломбировка счетчиков, а также их замена, установка, согласование проектов, подготовка технических условий для подключения объекта к сетям, услуги электро-технической лаборатории и прочие.

По состоянию на 1 января 2014 года в состав ОАО «ПСК» входят 13 электросетевых участков, а также отдел дизельной генерации, занимающийся выработкой электроэнергии дизельными электростанциями в Кондопожском, Муезерском, Сегежском и Калевальском муниципальных районах.

Общая площадь обслуживаемой территории составляет 109,8 тыс.кв.км, или 61% территории Республики Карелия.



Сведения о технической базе

По состоянию на 01.01.2014г. производственная база предприятия характеризуется следующим образом:

- ▶ Протяженность КЛЭП – 948 км
- ▶ Протяженность ВЛЭП – 3 927 км
- ▶ Кол-во трансформаторных подстанций – 1 397 ед.
- ▶ Установленная мощность – 654 МВА
- ▶ Среднемесячная величина полезного отпуска – 71,3 млн. кВт.ч.
- ▶ Количество точек учета юридических лиц – 10 443 ед.
- ▶ Количество точек учета физических лиц – 136 481 ед.



Информация в СМИ

В 2013 г. пресс-службой ОАО «ПСК» было подготовлено и размещено на корпоративном сайте компании 45 информационных материалов.

Информационные материалы, размещаемые на сайте компании, как правило, отправлялись также в республиканские и федеральные СМИ. В результате этого, в течение года в электронных федеральных и республиканских СМИ было опубликовано 183 сообщения о деятельности ОАО «Прионежская сетевая компания».

Большинство сообщений было посвящено выполнению ремонтной и инвестиционной программ компании, работе, проводимой по увеличению надежности потребителей.

В основном фон информационных сообщений был положительным или нейтральным.

Материалы пресс-службы ОАО «Прионежская сетевая компания» использовали такие электронные СМИ как «Российская газета – RG.RU», «ФК – новости», «Bankir.ru», «ЭнерджиЛанд. Инфо», «РБК», «Энергетика и промышленность России», «ЭнергоНьюс», ADVIS. ru», «Столица на Онего», «Петрозаводск.ру», Интернет-газета Республики Карелия, ИА Республика Карелия, сайт «ТВР – Панорама», «Карелинформ» и ряд других интернет-ресурсов.

Информация о деятельности ОАО «Прионежская сетевая компания» регулярно появлялись на официальном сайте республики Карелия.

В 2013 г. пресс-служба ОАО «ПСК» содействовала в подготовке материалов о работе компании республиканским печатным СМИ. Статьи о компании были опубликованы в республиканских газетах «Карелия», «МК» в Карелии, а также в районных газетах «Новая Кондопога», «Олония», «Доверие» (Сегежский район), «Ладога – Сортавала».

Всего в печатных СМИ республики было опубликовано 15 материалов о деятельности компании.

Информация о деятельности ОАО «ПСК» включалась в выпуски новостей радио ГТРК «Карелия» (6 сообщений), «Русского радио на Онего» (3 сообщения). Практически все эти сообщения касались действий оперативно-ремонтных бригад ОАО «Прионежская сетевая компания» при ликвидации последствий непогоды и производственной деятельности компании.

В эфире телевидения ГТРК «Карелия» и республиканской телекомпании «Сампо» в 2013 г. прошло 6 сюжетов, где упоминалась деятельность компании. 2 сюжета касались ликвидации нештатных ситуаций в электрических сетях и 4 – проблеме задолженности партнеров компании за поставленную электроэнергию («Петрозаводские коммунальные системы»)

Регулярная работа советника генерального директора по взаимодействию с органами власти, общественными организациями и СМИ с редакциями республиканских СМИ позволила избежать публикации материалов негативной направленности о деятельности ОАО «ПСК» и, таким образом, также решалась задача о повышении имиджа компании в публичной среде. Пресс-служба ОАО «ПСК» регулярно проводила работу по публикациям годового отчета, сведений, обязательных к раскрытию в газете «Карелия» и на корпоративном сайте, а также к публикациям объявлений по проведению конкурсов и других материалов по поручениям отделов и служб компании.

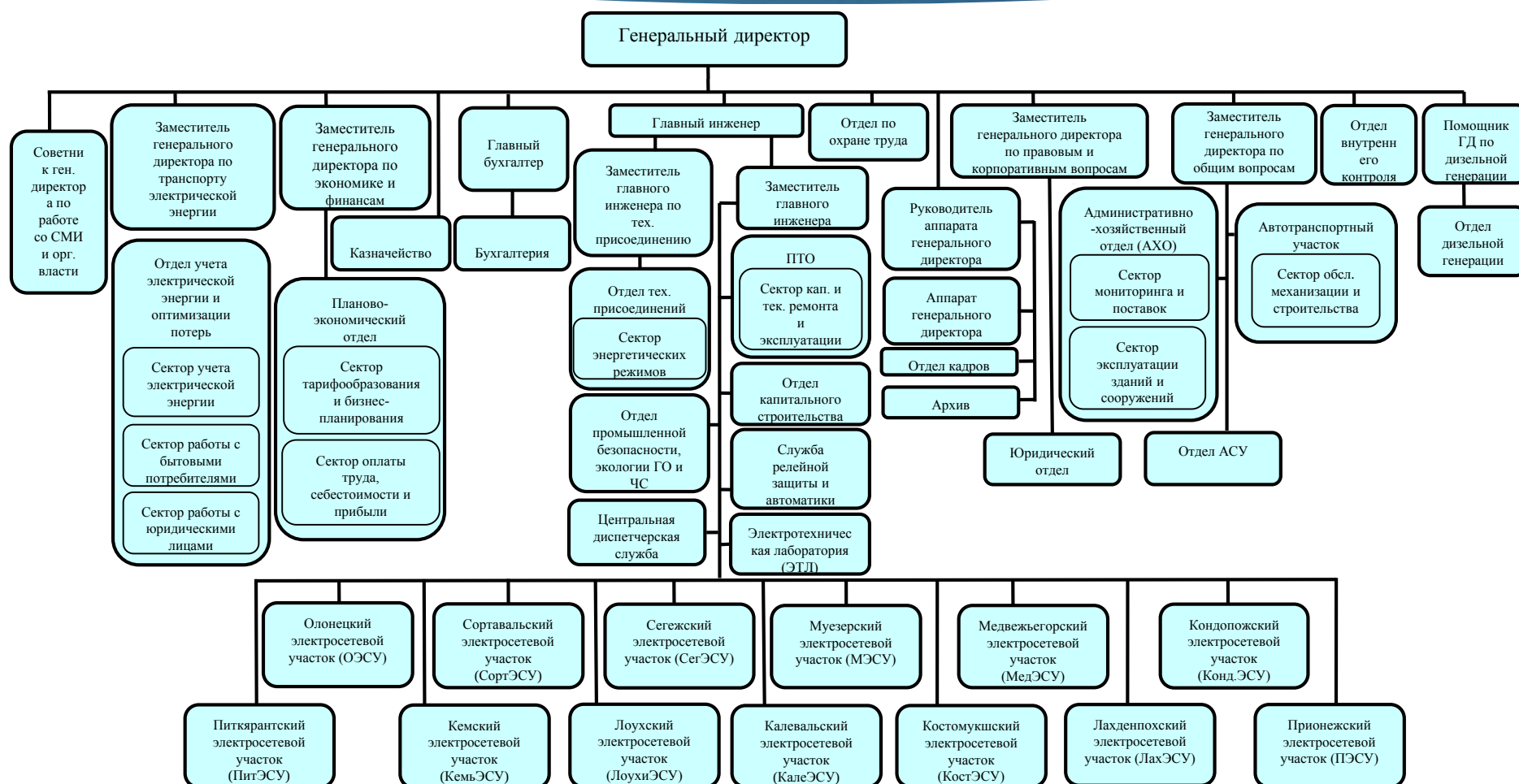
В апреле - мае 2013 г. была проведена подготовительная работа по организации военно-патриотической игры «Зарница» в г. Медвежьегорске для школьников Медвежьегорского района. На средства ОАО «ПСК» были организованы конкурсы для участников «Зарницы», приглашены инструкторы из Союза скаутов Карелии, закуплены призы для команд.

В сентябре подобная игра была проведена для школьников пос. Ляскеля Питкярантского района. Проведение Прионежской сетевой компанией «Зарницы» значительно укрепило положительный имидж компании среди населения и органов муниципальной власти.

Советником генерального директора по взаимодействию с органами власти, общественными организациями и СМИ в течение 2013 г. регулярно проводились встречи с представителями пресс-службы Правительства РК в целях организации взаимодействия по информированию потребителей о деятельности компании и координации работы по повышению положительного имиджа ОАО «ПСК» и республиканской власти.

По поручению генерального директора ОАО «ПСК» пресс-службой готовились документы, и проводилась работа по организации оказания благотворительной помощи по письмам и заявлениям общественных организаций, образовательных учреждений, Администраций муниципальных районов и частных лиц. Особое внимание уделялось помощи детским спортивным соревнованиям и детским учреждениям, нуждающимся в срочном ремонте помещений. Пресс-служба ОАО «ПСК» в течение 2013 г. занималась работой по размещению заказов на изготовление корпоративной сувенирной продукции.

Организационная структура



Корпоративное управление

Эффективное корпоративное управление компанией является решающим фактором, определяющим основные направления развития компании, формирующим ее имидж и инвестиционную привлекательность. Именно грамотные подходы в корпоративном управлении обеспечивают прозрачность деятельности компании, ее конкурентоспособность на рынке.

Деятельность ОАО «ПСК» базируется на уважении прав и законных интересов акционеров и следовании принципам корпоративного управления, основанных на требованиях законодательства в области корпоративного права и рекомендациях Кодекса корпоративного поведения ФКЦБ России.

Основными целями корпоративного управления является обеспечение успешного развития Общества при соблюдении баланса интересов акционеров, инвесторов, менеджмента и иных заинтересованных лиц; достижение высокого уровня деловой активности и положительного имиджа; повышение эффективности компании и прозрачности управления компанией.

ОАО «ПСК» выделяет в своей деятельности ключевые принципы корпоративного управления для достижения стратегических целей:

1. Принцип прозрачности и информационной открытости

В соответствии с Положением о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг (утв. Приказом Федеральной службы по финансовым рынкам РФ от 10.10.2006 года № 06-117/пз-н), Стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии (утв. Постановлением Правительства РФ № 24 от 31.01.2004 г.) ОАО «ПСК» обеспечивает своевременное раскрытие информации о деятельности компании: годовая (финансовая) бухгалтерская отчетность; аудиторское заключение, сведения о тарифах на услуги по передаче электрической энергии с указанием источника официального опубликования решения регулирующего органа об установлении тарифов, информация о потерях, возникающих в электрических сетях, включая перечень мероприятий по снижению технических потерь в сетях, сведения о границе зон деятельности ОАО «ПСК», сведения о количестве аварийных ограничений (отключений) с указанием причин аварий и мероприятий по их устранению и иную информацию;

Корпоративное управление

2. Принцип подотчетности

Практика корпоративного поведения должна обеспечивать осуществление Советом директоров Общества стратегического управления деятельностью компании и эффективный контроль с его стороны за деятельностью исполнительных органов общества, а также подотчетность членов Совета директоров его акционерам.

3. Принцип ответственности

Принцип ответственности является одним из основных принципов в деятельности Общества, так как затрагивает интересы большого круга лиц.

ОАО «ПСК» в процессе осуществления финансово-хозяйственной деятельности несет ответственность перед акционерами, инвесторами, работниками компании, потребителями, государством и контрагентами за выполнение возложенных функции, а также за полноту и достоверность раскрытия фактов, событий деятельности Общества.

ОАО «ПСК» выделяет для себя главную цель в корпоративном управлении компанией – формирование баланса интересов всех заинтересованных лиц, выражающуюся в привлекательности компании для всех.

В своей деятельности ОАО «ПСК» следует положениям Кодекса корпоративного поведения, рекомендованного Распоряжением ФКЦБ РФ от 04.04.2002 № 421/р.

В 2013 году положения Кодекса в части принципов корпоративного поведения, проведения Общего собрания и Советов директоров Общества, формирования исполнительных органов, раскрытия информации, контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества соблюдались. Нарушений Кодекса корпоративного поведения не выявлено, корпоративных конфликтов не было.

Органы управления



Органы управления

Действовавший с 01.01.2013 г. по 30.06.2013 г. состав Совета директоров ОАО «ПСК» был избран решением годового общего собрания акционеров ОАО «ПСК» (Протокол № 11 от 02.07.2012 г.) в следующем составе:

№ п/п	ФИО	Дата рождения	Образование	Место работы
1	Архангельский Савва Юрьевич	08.08.1974	Санкт-Петербургский государственный университет по специальности «Юриспруденция» (окончен в 1996 году)	ОАО «Московская объединенная энергетическая компания», заместитель генерального директора по правовым и корпоративным вопросам
2	Меркулов Александр Владимирович	01.01.1970	ЛВМИ им Д.Ф. Устинова по специальности "Инженер-электромеханик" (окончен в 1992 году) Балтийский государственный технический университет им. Д.Ф. Устинова по специальности «Менеджмент» (окончен в 1995 году)	ОАО «Петербургская сбытовая компания», заместитель управляющего директора - директор по развитию и работе на рынке электроэнергетики
3	Таран Валерия Викторовна	03.01.1970	Ленинградский финансово-экономический институт им Н.А. Вознесенского по специальности «Экономическая кибернетика» (окончен в 1992 году)	ЗАО «Нордэнергоменеджмент», советник генерального директора
4	Того Василиса Александровна	14.07.1981	Санкт-Петербургский государственный университет по специальности «Юриспруденция» (окончен в 2004 году)	ЗАО «Нордэнергоменеджмент», заместитель генерального директора по корпоративным и правовым вопросам
5	Мишков Вадим Борисович	13.06.1974	Петрозаводский государственный университет, специальность «Менеджмент организации» (окончен в 1996 году)	ООО «Компьютер-Сервис», руководитель отдела внедрения программ
6	Ширшов Игорь Валерьевич	11.01.1966	ЛВМИ им. Устинова по специальности «Инженер-механик» (окончен в 1989 году) Северо-Западная академия государственной службы по специальности «Государственное и муниципальное управление» (окончена в 2006 году)	ОАО «Прионежская сетевая компания», генеральный директор

Органы управления

Действующий по состоянию на 31.12.2013 г. состав Совета директоров ОАО «ПСК» был избран решением годового общего собрания акционеров ОАО «ПСК» (Протокол № 12 от 01.07.2013 г.) в следующем составе:

№ п/п	ФИО	Дата рождения	Образование	Место работы
1	Меркулов Александр Владимирович	01.01.1970	ЛВМИ им Д.Ф. Устинова по специальности "Инженер-электромеханик" (окончен в 1992 году) Балтийский государственный технический университет им. Д.Ф. Устинова по специальности «Менеджмент» (окончен в 1995 году)	ОАО «Петербургская сбытовая компания», заместитель управляющего директора - директор по развитию и работе на рынке электроэнергии
2	Таран Валерия Викторовна	03.01.1970	Ленинградский финансово-экономический институт им Н.А. Вознесенского по специальности «Экономическая кибернетика» (окончен в 1992 году)	ЗАО «Нордэнергоменеджмент», советник генерального директора
3	Того Василиса Александровна	14.07.1981	Санкт-Петербургский государственный университет по специальности «Юриспруденция» (окончен в 2004 году)	ЗАО «Нордэнергоменеджмент», заместитель генерального директора по корпоративным и правовым вопросам
4	Садовский Сергей Валерьевич	26.01.1977	Санкт – Петербургский государственный университет, экономический факультет (окончен в 1999 году)	ЗАО «Нордэнергоменеджмент», заместитель генерального директора, директор по экономике и финансам
5	Ширшов Игорь Валерьевич	11.01.1966	ЛВМИ им. Устинова по специальности «Инженер-механик» (окончен в 1989 году) Северо-Западная академия государственной службы по специальности «Государственное и муниципальное управление» (окончена в 2006 году)	ОАО «Прионежская сетевая компания», генеральный директор

Органы управления

Сведения о лице, занимающем должность единоличного исполнительного органа

По состоянию на 31.12.2013 г. генеральным директором ОАО «ПСК» является Ширшов Игорь Валерьевич, назначенный на должность решением Совета директоров ОАО «ПСК» (Протокол № 34 от 16.12.2010 г.):

ФИО	Дата рождения	Образование	Функции
Ширшов Игорь Валерьевич	11.01.1966	ЛВМИ им. Устинова по специальности «Инженер-механик» (окончен в 1989 году) Северо-Западная академия государственной службы по специальности «Государственное и муниципальное управление» (окончена в 2006 году)	Осуществляет оперативное руководство текущей деятельностью Общества в соответствии с Уставом Общества, решениями Общего собрания акционеров, Совета директоров Общества, принятыми в пределах их компетенции, а также трудовым договором

Органы управления

Критерии определения и размер вознаграждения генерального директора и членов Совета директоров общества

Оплата труда генерального директора осуществляется согласно условиям трудового договора, а также с учетом «Положения о материальном стимулировании Генерального директора ОАО «ПСК», утвержденного решением Совета директоров от 20.12.2011 года (протокол № 6).

Премирование Генерального директора за результаты выполнения ключевых показателей эффективности зависит от выполнения утвержденных Советом директоров Общества ключевых показателей эффективности за отчетные периоды (квартал и год). Размер премии Генерального директора Общества определяется в зависимости от выполнения утвержденных Советом директоров Общества КПЭ за отчетные периоды: по итогам квартала – до 1 среднемесячного размера оплаты труда; по итогам года – до 4 среднемесячных размеров оплаты труда.

Совет директоров Общества вправе премировать Генерального директора за выполнение особо важных заданий (работ). Размер премирования устанавливается Советом директоров Общества в зависимости от сложности и характера особо важного задания (работы), достигнутого результата и экономической эффективности. Предельная сумма единовременного премирования за выполнение особо важного задания и общий размер премирования за выполнение особо важных задач в год определяется Советом директоров Общества.

Вознаграждение и компенсации членам Совета директоров за участие в заседаниях Совета директоров внутренними документами Общества не предусмотрено.

Информация о сделках

Крупные сделки, совершенные ОАО «Прионежская сетевая компания» в 2013 году

Открытое акционерное общество «Прионежская сетевая компания» не совершало в 2013 году сделок, признаваемых в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» крупными сделками.

Сделки, совершенные ОАО «Прионежская сетевая компания» в 2013 году, в совершении которых имеется заинтересованность

Открытое акционерное общество «Прионежская сетевая компания» не совершало в 2013 году сделок, признаваемых в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имеется заинтересованность.

Управление рисками

Деятельность ОАО "ПСК" по оказанию услуг по передаче и выработке электроэнергии тесно сопряжена с рисками, которые могут оказать отрицательное влияние на финансово-экономическое положение компании и поэтому требуют большого внимания и предупреждающих действий по их минимизации со стороны менеджмента компании.

Отраслевые риски

Электроэнергетика является отраслью с высокой степенью технологических рисков, обусловленных спецификой производства и передачи продукции потребителю. Старение оборудования, износ основных фондов может привести к потере надёжности энергоснабжения (особенно в удалённых районах региона) и возникновению аварийных ситуаций.

К существующим отраслевым рискам можно отнести:

- эксплуатационные риски, связанные с износом основных фондов;
- риски, связанные с отрицательным влиянием тарифно-балансовых решений на финансово-экономическое состояние компании.
- недополучение запланированной Обществом выручки в полном объеме в результате не признания сбытовыми компаниями договорных (тарифных) объемов мощности, а также не добросовестное исполнение договорных величин заявленных при тарифном регулировании в части оказания услуг по передаче электрической энергии (мощности) прочими сетевыми компаниями в регионе
- несоответствие величин как полезного отпуска, так и мощности, заложенных при расчете тарифов (в прогнозном балансе по Республике Карелия), с данными как самих сетевых компаний, так и договорными величинами

Управление рисками

Основными действиями, предпринимаемыми ОАО "ПСК" для снижения отраслевых рисков являются:

- проведение активной инвестиционной и ремонтной политики с целью обновления производственной базы. Для снижения эксплуатационно-технологических рисков производится реконструкция действующих линий электропередач, трансформаторных подстанций и распределительного оборудования, техническое перевооружение основных фондов;
- страхование имущества, страхование опасных производственных объектов, средств транспорта, гражданской ответственности, страхование персонала от несчастных случаев и болезней;
- проведение систематической работы с ГК РК с целью установления экономически обоснованных тарифов.
- сертификация электроэнергии
- определение норматива потерь и утверждение его в Министерстве энергетике
- согласование всех показателей производственного баланса со всеми участниками сетевого комплекса

Финансовые риски

В течение 2013 года ОАО "ПСК" продолжало активно использовать заемные средства как долгосрочные, так и краткосрочные, в своей деятельности. Уменьшение объемов заемного капитала за 2013 год составило 304,16 млн рублей.

В перспективе доля заемного капитала в балансе будет расти, что связано с необходимостью привлечения ссудного капитала на реализацию долгосрочной инвестиционной программы, а также на покрытие дополнительных экономически обоснованных расходов на оплату потерь в сетях, не предусмотренными тарифно-балансовыми решениями и финансирование расходов на льготное технологическое присоединение, которые не учитываются регулятором в полном планируемом объеме в текущем периоде регулирования.

Управление рисками

Налоговые риски

Общество является участником налоговых отношений. В настоящее время в Российской Федерации действует Налоговый Кодекс и ряд законов, регулирующих уплату различных налогов, установленных федеральными и региональными органами власти. Подготовка и предоставление налоговой отчетности находятся в ведении и под контролем органов, имеющих законодательно закрепленное право налагать существенные штрафы, санкции и пени. Учитывая нестабильность налогового законодательства РФ, позволяющего различное толкование законодательства о налогах и сборах, возможны также и налоговые риски. С целью снижения налоговых рисков в Обществе поддерживается высокий профессиональный уровень квалифицированных кадров - бухгалтеров и экономистов, осуществляется аудит, получают разъяснения налоговых органов и аудиторских фирм по вопросам неоднозначного трактования законодательства о налогах и сборах.

Правовые риски

Правовые риски - это риски возникновения у Общества потерь (убытков) из-за пробелов или нарушения требований действующего законодательства. Отличительным признаком правовых рисков является возможность избежать появления опасного для Общества уровня риска при полном соблюдении действующих законодательных и нормативных актов, внутренних Регламентов и Положений Общества.

Для минимизации воздействия различных факторов из указанных выше ОАО «ПСК» использует все усилия по выполнению всех существующих требований в полном объеме, в случае необходимости использует все законные способы защиты своих интересов, как досудебные, так и судебные.

Ведется работа по разработке стандартных (типовых) форм договоров, используемых в Обществе, а также определен перечень существенных условий договоров, при наличии которых договор стороннего контрагента может быть подписан.

Управление рисками

Валютные риски

Общество не имеет прямых контрактов с контрагентами, предлагающих расчеты в иностранной валюте, но ОАО «ПСК» понимает, что повышение курса иностранных валют может привести к удорожанию стоимости оборудования закупаемого дилерами или официальными представительствами за границей России. Особенно заметным влияние данного риска может быть ощутимо при реализации инвестиционной программы по Отделу дизельной генерации.

Риски невыполнения обязательств по вводу в эксплуатацию объектов инвестиций

ОАО «ПСК» активно осуществляет инвестиции, направленные на обновление и расширение сетевой инфраструктуры. Нередко возникают риски несоблюдения сроков окончания строительства (реконструкции) и ввода в эксплуатацию объектов. Принимая во внимание не полное финансирование через тариф по виду деятельности "Передача электрической энергии" расходов на льготное технологическое присоединение и в связи с отсутствием банковских целевых кредитов, нарушаются сроки выполнения работ по заявкам льготной категории заявителей.

Для снижения этих рисков осуществляется постоянный мониторинг выполнения согласованной инвестиционной программы, оперативно вносятся изменения и корректировки в инвестиционную программу Общества. Ведется целенаправленная работа с Заявителями.

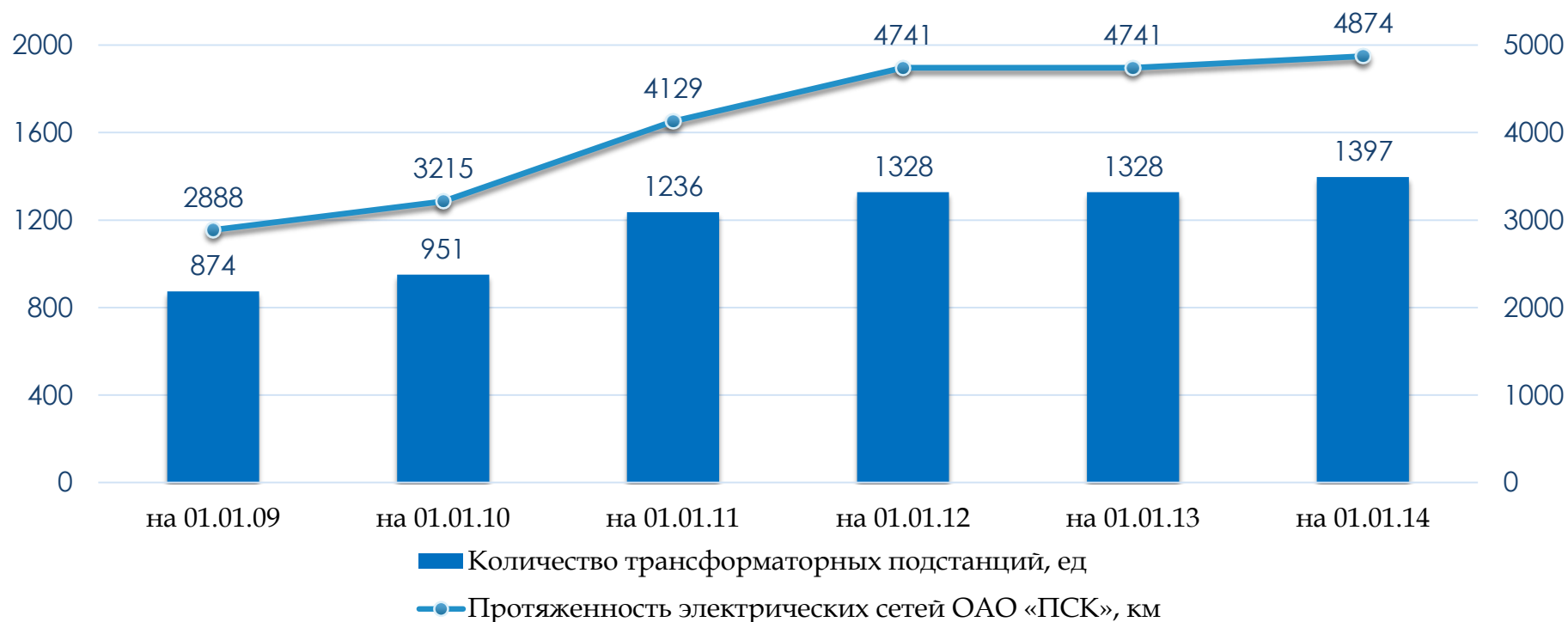
Производственная деятельность

Сведения о производственном оборудовании ОАО "ПСК"

№	Наименование	01.01.2009г.	01.01.2010г.	01.01.2011г.	01.01.2012г.	01.01.2013г.	01.01.2014г.
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Количество условных единиц (в соответствии с Приказом ФСТ РФ № 20-э/2 от 06.08.2004), тыс. у.е.	11,702	13,394	20,586	20,586	22,668	24,047
2	Протяженность электрических сетей ОАО «ПСК», км	2 888	3 215	4 129	4 129	4 741	4 874
	<i>КЛ 6-10кВ</i>	209	283	368	368	452	468
	<i>КЛ 0,4кВ</i>	286	359	400	400	473	480
	<i>ВЛ 0,4 кВ</i>	1 467	1 510	1 819	1 819	2 176	2 246
	<i>ВЛ 6 -10кВ</i>	926	1 063	1 499	1 499	1 604	1 645
	<i>ВЛ 35кВ</i>			41	41	34	34
	<i>ВЛ 110 кВ</i>			2	2	2	2
3	Количество трансформаторных подстанций, шт.	874	951	1 220	1 252	1 328	1 397
4	Установленная трансформаторная мощность подстанций, МВА		441	522	522	579	654
5	Физический износ оборудования, %	74,0%	72,0%	71,5%	70,9%	65,0%	64,0%

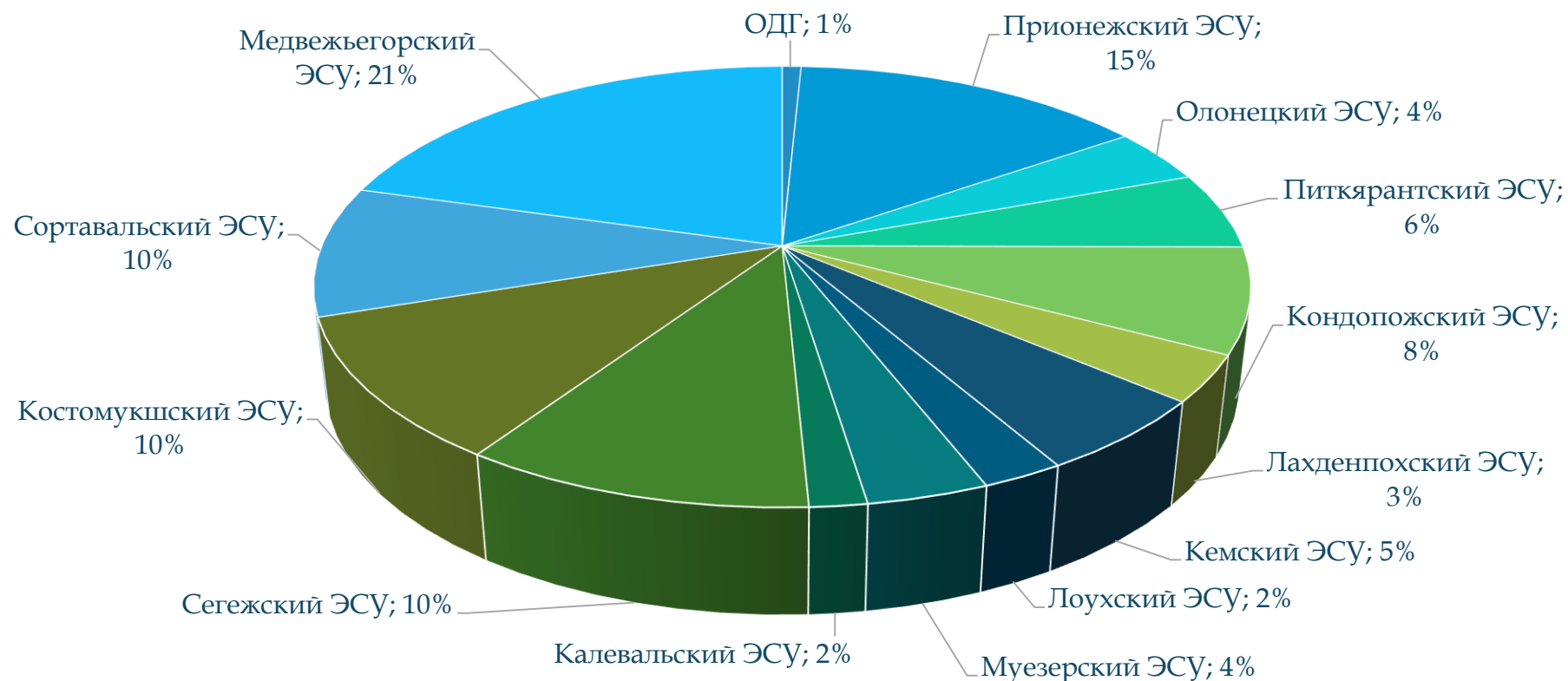
Производственная деятельность

Динамика изменения комплекса электросетевого имущества ОАО «ПСК»



Производственная деятельность

На представленной ниже диаграмме можно оценить вклад каждого электросетевого участка в формирование общей величины имущественного комплекса ОАО «ПСК» (по условным единицам)



Производственная деятельность

Наряду с увеличением имущественного комплекса компании как вследствие территориального расширения, так и в связи с осуществлением инвестиций, существенным фактором, оказывающим влияние на производственно-хозяйственную деятельность предприятия является значительный износ электросетевого имущества, которое находится в крайне неудовлетворительном техническом состоянии и требует значительных затрат на его восстановление.

Так, средний износ имущественного комплекса в 2007 году составлял 66%, в 2008 году – 74%, по итогам работы за 2009 год – 72%, в 2010 году – 69%, в 2011 году – 66%, в 2012 году – 65%, в 2013 году – 64%.

Снижение процента износа электросетевого имущества в целом по компании объясняется, прежде всего, активной реализацией ремонтной и инвестиционной программ ОАО «ПСК» во всех районах Республики Карелия.



Производственная деятельность

Статистика по отключениям

За 2013 год было зафиксировано 3 088 аварийных отключений общей продолжительностью 13 548 часов. Изменение данного показателя относительно уровня предыдущего периода, снижение количества аварийных отключений, составило 0,6% или 19 отключений в сравнении с результатами 2012 года - объясняется следующими факторами:

- неблагоприятные погодные условия в 2013 году привели к росту аварийных отключений на 158 случаев по сравнению с предыдущим периодом;
- снижение числа аварийных отключений по причинам вины третьих лиц, отключений в сетях смежных сетевых организаций и сетях потребителей составил 94 случая по сравнению с предыдущим периодом;
- количество аварийных отключений из-за износа оборудования, перегруза сетей снизилось на 83 случая.

Из общего количества отключений 56% зафиксировано в сетях низкого напряжения 0,4кВ – 1 725 отключения. Средняя продолжительность 1-го отключения составляет 4,3 часа (для сравнения, в 2012 году составляла 5,2 часа), в т.ч. в сетях низкого напряжения – 3,8 часа, в сетях с напряжением 6-10 кВ – 5,15 часа. Самыми продолжительными в связи со сложностью устранения были аварийные отключения по причине неблагоприятных погодных условий – в среднем 5 часов.

Согласно статистическим данным 41% аварий произошло из-за неблагоприятных погодных условий (сильные порывы ветра, снегопад, обледенение и т.п.), 22 % – из-за аварий в смежных сетевых компаниях, 37% – из-за аварий в сетях компании.

Производственная деятельность

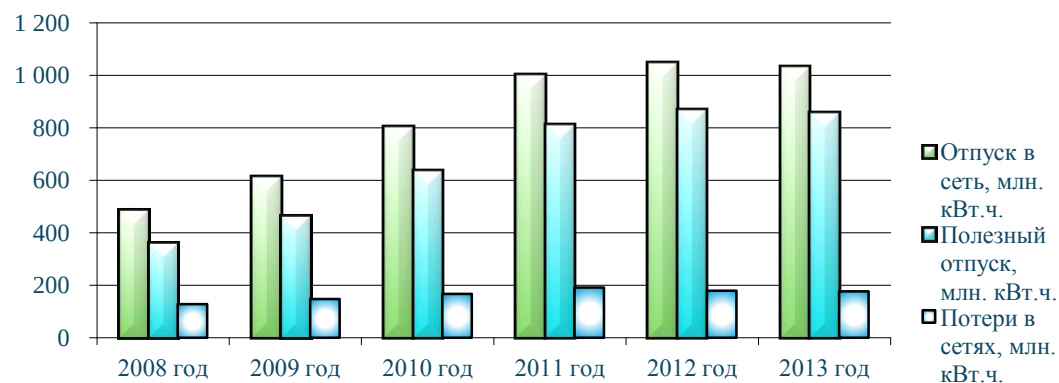
Наименование		2013 год	2012 год	2011 год	2010 год	Динамика изменений за период 2013 - 2012 гг.	Динамика изменений за период 2013 - 2012 годов, в %
устройства 6-10 кВ	кол-во аварийных отключений	1363	1286	978	899	77	5,99%
	продолжительность аварийных отключений в часах	7021:25:00	9222:09:00	6777:10:00	5912:47:00	-2200:44:00	-32,47%
	объем недопоставленной энергии кВт-ч	966 597	3 185 327	2 258 347	2 284 972	-2 218 730	-69,65%
устройства 0,4 кВ	кол-во аварийных отключений	1725	1821	1485	1466	-96	-5,27%
	продолжительность аварийных отключений в часах	6526:50:00	7025:30:00	5306:48:00	5892:19:00	-498:40:00	-9,40%
	объем недопоставленной энергии кВт-ч	398 826	290 854	232 695	245 485	107 972	37,12%
ИТОГО	кол-во аварийных отключений	3088	3107	2463	2365	-19	-0,61%
	продолжительность аварийных отключений в часах	13548:15:00	16247:39:00	12083:58:00	11805:06:00	-2699:24:00	-22,34%
	объем недопоставленной энергии кВт-ч	1 365 423	3 476 181	2 491 042	2 530 457	-2 110 758	-60,72%



Производственная деятельность

Производственный баланс по передаче электрической энергии

Наименование	2008 год	2009 год	2010 год	2011 год	2012 год	2013 год
1	2	3	4	5	6	7
Отпуск в сеть, млн. кВт.ч.	488,19	611,72	805,08	1 001,88	1 049,05	1 032,31
Полезный отпуск, млн. кВт.ч.	360,73	464,13	638,13	810,72	870,07	855,62
Потери в сетях, млн. кВт.ч.	127,46	147,60	166,95	191,16	178,99	176,69
Потери в сетях, в % к отпуску в сеть	26,10%	24,13%	20,74%	19,08%	17,06%	17,12%



в разбивке по районам

Районы	отпуск в сеть, млн. кВт.ч	полезный отпуск, млн. кВт.ч	потери, млн. кВт.ч	% потерь
1	2	3	4	5
Прионежский	203,08	171,85	31,23	15,38%
Олонецкий	47,83	39,11	8,72	18,22%
Питкярантский	69,33	61,49	7,84	11,31%
Кондопожский	86,83	67,37	19,46	22,41%
Лахденпохский	38,68	26,55	12,13	31,36%
Кемский	74,60	59,79	14,80	19,84%
Лоухский	22,23	13,96	8,27	37,19%
Муезерский	27,69	21,34	6,34	22,91%
Калевальский	14,80	11,88	2,92	19,75%
Сегежский	103,76	85,17	18,59	17,92%
Костомукшский	90,29	81,07	9,22	10,21%
Сортавальский	121,10	101,40	19,70	16,27%
Медвежьегорский	132,11	114,64	17,47	13,22%
ИТОГО	1 032,31	855,62	176,69	17,12%

Производственная деятельность

Аналитика по потерям и выявлению бездоговорного потребления электроэнергии в сетях ОАО «ПСК» за 2013 год

Наименование	Потери, тыс.кВт.ч.	факт.% потерь	выявленное бездоговорное потребление, тыс.кВт.ч.	очищенные потери, тыс.кВт.ч.	очищ.% потерь	Снижение % потерь
1	2	3	4	5	6	7
Прионежский район	31 229	15,38%	266	30 963	15,25%	0,13%
Олонецкий район	8 716	18,22%	517	8 199	17,14%	1,08%
Питкярантский район	7 842	11,31%	90	7 752	11,18%	0,13%
Кондопожский район	19 457	22,41%	-	19 457	22,41%	0,00%
Лахденпохский район	12 129	31,36%	758	11 370	29,40%	1,96%
Кемский район	14 802	19,84%	4 452	10 351	13,88%	5,97%
Лоухский район	8 265	37,19%	755	7 511	33,79%	3,40%
Муезерский район	6 342	22,91%	497	5 846	21,11%	1,79%
Калевальский район	2 923	19,75%	471	2 452	16,57%	3,18%
Сегежский район	18 590	17,92%	4 290	14 300	13,78%	4,13%
Костомукшский район	9 219	10,21%	45	9 174	10,16%	0,05%
Сортавальский район	19 702	16,27%	628	19 074	15,75%	0,52%
Медвежьегорский район	17 471	13,22%	472	16 999	12,87%	0,36%
Всего по ОАО "ПСК"	176 688	17,12%	13 240	163 448	15,83%	1,28%



Производственная деятельность

Информация о проведенной работе по проверке потребителей в 2013 году

№ п/п	Наименование	Кол-во точек учета		Кол-во проверенных точек учета		Кол-во составленных актов бездог. потребления	Кол-во составленных актов безучет. потребления	Кол-во предписаний на замену приборов учета	Кол-во выполн. предписаний
		юр.лица	физ.лица	юр.лица	физ.лица				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Прионежский ЭСУ	948	11 170	1 595	13 169	110	106	213	314
2	Олонецкий ЭСУ	543	7 599	807	13 802	46	-	101	58
3	Питкярантский ЭСУ	633	9 073	1 219	10 366	20	3	69	63
4	Кондопожский ЭСУ	1 524	18 734	374	10 002	-	7	101	85
5	Лахденпохский ЭСУ	388	4 170	324	6 744	23	2	58	66
6	Кемский ЭСУ	591	10 149	1 001	4 917	51	2	160	45
7	Лоухский ЭСУ	297	5 951	383	8 175	31	18	143	230
8	Муезерский ЭСУ	482	5 561	337	12 819	25	-	124	258
9	Калевальский ЭСУ	227	2 731	434	10 725	25	-	169	398
10	Сегежский ЭСУ	1 530	21 913	1 774	13 403	142	-	185	321
11	Костомукшский ЭСУ	1 228	11 307	1 037	9 563	46	1	63	94
12	Сортавальский ЭСУ	984	14 441	1 775	10 863	24	5	167	193
13	Медвежьегорский ЭСУ	1 068	13 682	1 568	9 386	26	14	176	326
	ВСЕГО	10 443	136 481	12 628	133 934	569	158	1 729	2 451

Проведена работа по установке приборов учёта для работы в системе автоматизированного контроля и учёта электрической энергии (АСКУЭ) на трансформаторных подстанциях Кемского (116) и Лахденпохского (80) районов.

Обязка установленных приборов учёта в систему будет произведена в зависимости от объемов финансирования в 2015-2016 году.

Введена в промышленную эксплуатацию АИИСТУЭ ТП Прионежского и Олонецкого районов. Эффект от внедрения данной системы будет возможен после полной привязки всех потребителей к питающим подстанциям и сформирован баланс перетоков электрической энергии. Работы в данном направлении активно ведутся в 2014 году.

Производственная деятельность

Информация о выявлении бездоговорного потребления и выставлении счетов в 2013 году

№ п/п	Наименование	Выявленное кол-во ээ, кВт.ч.		Выставлено счетов, руб.		Оплаченное кол-во ээ, кВт.ч.		Оплачено счетов, руб.		Дебиторская задолженность (руб), в т.ч.	ДЗ по исполнителю ным листам	ДЗ по исковым заявлениям	ДЗ, находящаяся в работе
		Юрид.лица	Физ.лица	Юрид.лица	Физ.лица	Юрид.лица	Физ.лица		Физ.лица				
	ВСЕГО:	5 688 492	174 352	27 029 942	308 855	2 628 923	69 365	9 179 200	133 835	30 660 634	9 547 266	5 245 189	15 868 178
1	Прионежский ЭСУ	250 310	5 680	470 790	8 903	158 493	45 305	285 277	68 397	1 952 788	1 278 175	554 471	120 143
2	Олонецкий ЭСУ	1 953 106	-	11 101 791	-	2 842	-	13 580	-	11 570 467	468 675	1 059 241	10 042 550
3	Питкярантский ЭСУ	68 148	159 250	374 460	249 776	13 794	65	97 082	84	556 971	66 716		490 254
4	Кондопожский ЭСУ	-	-	-	-	125 731	1 688	522 578	2 177	437 247	346 648		90 599
5	Лахденпохский ЭСУ	627 764	-	3 666 279	-	361 234	-	1 654 943	-	3 376 694	910 862	-	2 465 832
6	Кемский ЭСУ	560 136	-	3 137 349	-	41 801	-	250 000	-	2 923 081	11 013	579 674	2 332 394
7	Лоухский ЭСУ	-	-	-	-	-	-	-	-	359 446	359 446		-
8	Муезерский ЭСУ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Калевальский ЭСУ	-	8 383	-	15 005	-	8 383	-	15 005	-	-	-	-
10	Сегежский ЭСУ	922 564	-	4 824 658	-	1 417 325	520	4 253 775	2 512	774 364	82 241	676 345	15 778
11	Костомукшский ЭСУ	285 535	-	1 482 594	-	285 535	-	1 482 594	-	(99)	-	-	99
12	Сортавальский ЭСУ	85 850	-	484 842	-	65 800	12 608	304 354	18 660	6 337 013	6 023 489	2 797	310 727
13	Медвежьегорский ЭСУ	934 199	-	1 457 350	-	155 244	-	277 017	-	2 372 661	-	2 372 661	-
	ОДГ	882	1 040	29 828	35 172	1 124	798	38 000	27 000	-	-	-	0

Производственная деятельность

Производство электрической энергии на ДЭС

По состоянию на 01.01.2014 г. ОАО «ПСК» является Гарантирующим поставщиком в д.Линдозеро и Юостозеро Кондопожского муниципального района, п.п. Реболы и Кимоваара Муезерского муниципального района и п.п. Валдай, Полга, Вожмоозеро, Вожмогора Сегежского муниципального района, д.Войницы Калевальского района.

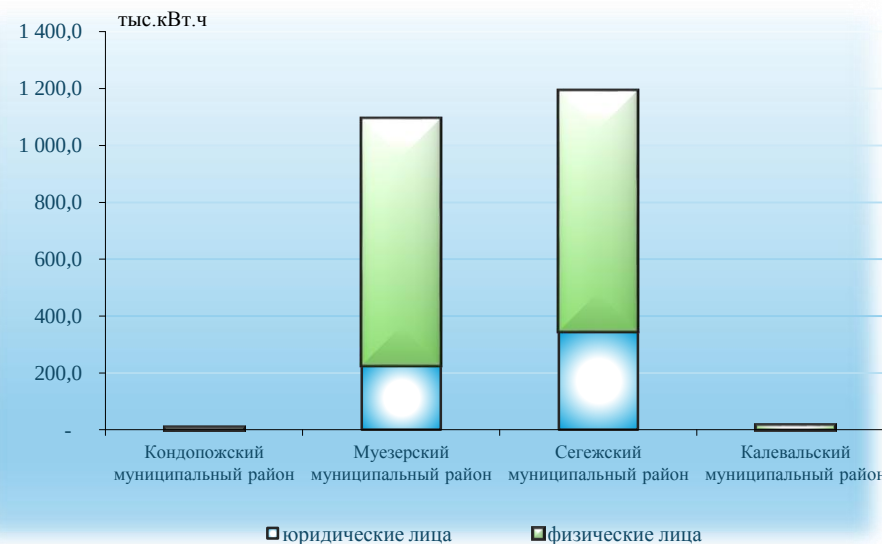


Производственная деятельность

Производственный баланс по Выработке энергии на ДЭС

№ п/п	Наименование	Выработка , тыс. кВт.ч.	Произв. нужды, тыс. кВт.ч.	Отпуск э/э в сеть, тыс. кВт.ч.	Отпущено потребителям, тыс. кВт.ч.		Хозбыт. нужды, тыс. кВт.ч.	Потери, тыс. кВт.ч.	Потери, %
					Юрид. лица	Физ. лица			
1	Кондопожский муниципальный район	10,0	-	10,0	-	9,7	-	0,4	3,76%
2	Муезерский муниципальный район	1 357,6	14,0	1 343,5	226,3	869,2	54,4	193,7	14,41%
3	Сегежский муниципальный район	1 715,4	124,1	1 591,4	346,3	847,8	62,3	339	21,29%
4	Калевальский муниципальный район	25,0	-	25,0	0,9	18,1	5,1	1	3,39%
5	Прионежский район	0,2	-	0,2	0,2	-	-	-	0,00%
ИТОГО:		3 108,3	138,1	2 970,2	1 744,8	121,8	533,7	17,97%	

№ п/п	Наименование	Удельный расход дизельного топлива, кг/кВт.ч.				
		1 кв	2 кв	3 кв	4 кв	2013 год
1	2	3	4	5	6	7
1.	Сегежский участок	0,251	0,268	0,274	0,261	0,262
2.	Муезерский участок	0,303	0,284	0,278	0,264	0,283
3.	Кондопожский участок	0,705	0,752	0,668	0,787	0,730
4.	Калевальский участок	0,343	0,580	0,442	0,341	0,396
Итого средний расход по ОДГ		0,276	0,278	0,278	0,265	0,274



Производственная деятельность

В рамках Ремонтной программы проведены работы	
ВЛ-0,4кВ от КТП-2 ф.1 с.Реболы	Замена опор-19шт, подкосов-4шт, замена провода на СИП-1км, замена вводов на СИП-0,4км
ВЛ-0,4кВ от КТП-4 ф.1 с.Реболы	Замена опор-25шт, подкосов-4шт, замена провода на СИП-0,9км, замена вводов на СИП-1,1км
ВЛ-0,4кВ от КТП-5 ф.2 с.Реболы	Замена опор-27шт, подкосов-8шт, замена провода на СИП-1,2км, замена вводов на СИП-1,1км
ВЛ-0,4кВ от КТП-6 с.Реболы	Замена опор-27шт, подкосов-2шт, замена провода на СИП-1,2км, замена вводов на СИП-0,5км
ДЭС п.Валдай	Ограждение территории ДЭС
КТП-406 п.Валдай	Ограждение территории КТП 5х6м
КТП-407 п.Валдай	Ограждение территории КТП 5х6м
КТП-411 п.Валдай	Ограждение территории КТП 5х6м
КТП-415 п.Полга	Ограждение территории КТП 5х6м



Производственная деятельность

Субсидирование производства электроэнергии на ДЭС

Продажа электрической энергии в обозначенных выше населенных пунктах осуществляется по тарифам, установленным ГК РК на соответствующий период регулирования. Для населения и юридических лиц установлены тарифы, на уровне, существенно более низком, чем экономически обоснованный тариф ОАО «ПСК». Значительное превышение тарифов на выработку электроэнергии ДЭС над средним уровнем тарифов в Республики Карелия объясняется высоким уровнем постоянных затрат в расчете на 1 кВт производимой электроэнергии.

Сумма недополученных доходов, образующаяся в связи с реализацией выработанной электроэнергии по ценам, существенно более низким относительно тарифов для юридических лиц, должна компенсироваться бюджетными субсидиями. В 2013 году фактическая сумма начисленных субсидий по всем районам составила 59 732 тыс. рублей или 88% от всех доходов по данному виду деятельности (по выставленным счетам).

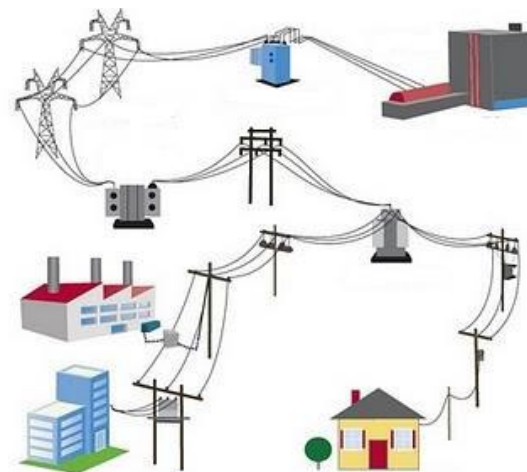


Производственная деятельность

Технологическое присоединение

ОАО «ПСК» при осуществлении регулируемого вида деятельности «Технологическое присоединение к электрическим сетям» руководствуется следующими нормативно-правовыми документами:

1. Федеральный закон от 26.03.2003 N 35-ФЗ "Об электроэнергетике"
2. Постановление Правительства РФ от 27.12.2004 N 861 "Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям".
3. Постановление Правительства РФ от 29.12.2011 N 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике".
4. Приказ ФСТ России от 11.09.2012 N 209-э/1 "Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям".
5. Постановление Государственного комитета РК по ценам и тарифам № 291 от 28.12.2012 года (опубликовано в СМИ 15.01.2013 г.) в редакции Постановления № 157 от 08.08.2013 г. (опубликовано в СМИ 15.08.2013 г.).



Производственная деятельность

Технологическое присоединение

Постановлением ГК РК по ценам и тарифам от 28.12.2012г. №291 утверждены ставки платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества "Прионежская сетевая компания" в следующих размерах:

Ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за ТП к электрическим сетям ОАО «ПСК»

Наименование мероприятий	Ставка в ценах 2013 года, руб. / кВт, без учета НДС
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	677
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	828
Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя	151
Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	301
Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:	Ставка в ценах 2001 года, руб. / кВт, без учета НДС
Строительство воздушных линий 6(10) кВ	604
Строительство воздушных линий 0,4 кВ	4 803
Строительство кабельных линий 6 (10) кВ, 1 цепь	1 059
Строительство кабельных линий 0,4 кВ, 1 цепь	2 492
Строительство КТП-6(10)/0,4(0,22) 16 кВА	7 343
Строительство КТП-6(10)/0,4(0,22) 25 кВА	4 874
Строительство КТП-6(10)/0,4(0,22) 40 кВА	3 148
Строительство КТП-6(10)/0,4(0,22) 63 кВА	2 072
Строительство КТП-6(10)/0,4(0,22) 100 кВА	1 346
Строительство КТП-6(10)/0,4(0,22) 160 кВА	972
Строительство КТП-6(10)/0,4(0,22) 250 кВА	656
Строительство КТП-6(10)/0,4(0,22) 400 кВА	461
Строительство КТП-6(10)/0,4(0,22) 630 кВА	335
Строительство КТП-6(10)/0,4(0,22) 1000 кВА	410

Производственная деятельность

Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за ТП

C1*	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение		Ставка (C1), руб/кВт, в ценах 2013 года, без учета НДС
			1 957
C2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий, руб./км		
	Напряжение ВЛ, кВ	Тип провода, количество цепей	Ставка (C2), руб/км, в ценах 2001 года, без учета НДС
	0,4	СИП 2, СИП 3, СИП 4, 1 цепь	284 124
	6 (10)	СИП 2, СИП 3, СИП 4, 1 цепь	283 303
	35	АС 120÷240 мм ² опора - ж/б, 1 цепь	581 320
		АС 120÷240 мм ² опора - ж/б, 2 цепи	817 670
		АС 120÷240 мм ² опора - сталь, 1 цепь	947 411
		АС 120÷240 мм ² опора - сталь, 2 цепи	1 313 501
C3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий, руб./км		
	Напряжение КЛ, кВ	Количество цепей КЛ в траншее	Ставка (C3), руб/км, в ценах 2001 года, без учета НДС
	0,4	1	375 850
		2	597 145
	6 (10)	1	479 992
		2	916 349
	подводный кабель 6 (10)	1	3 587 065
C4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций, руб./кВт		
	Наименование оборудования	Мощность, кВА	Ставка (C4), руб/кВт, в ценах 2001 года, без учета НДС
	КТПН-6(10)/0,4(0,22) 16-1000 кВА, тупиковая	16	7 343
		25	4 874
		40	3 148
		63	2 072
		100	1 346
		160	972
		250	656
		400	461
		630	335
		1000	410
	Наименование оборудования		Ставка (C4), руб., в ценах 2001 года, без учета НДС
	Реклоузер 6 (10) кВ		123 133
	Линейная ячейка 6 (10) кВ		292 386
	Линейная ячейка 0,4 кВ		20 223

Производственная деятельность

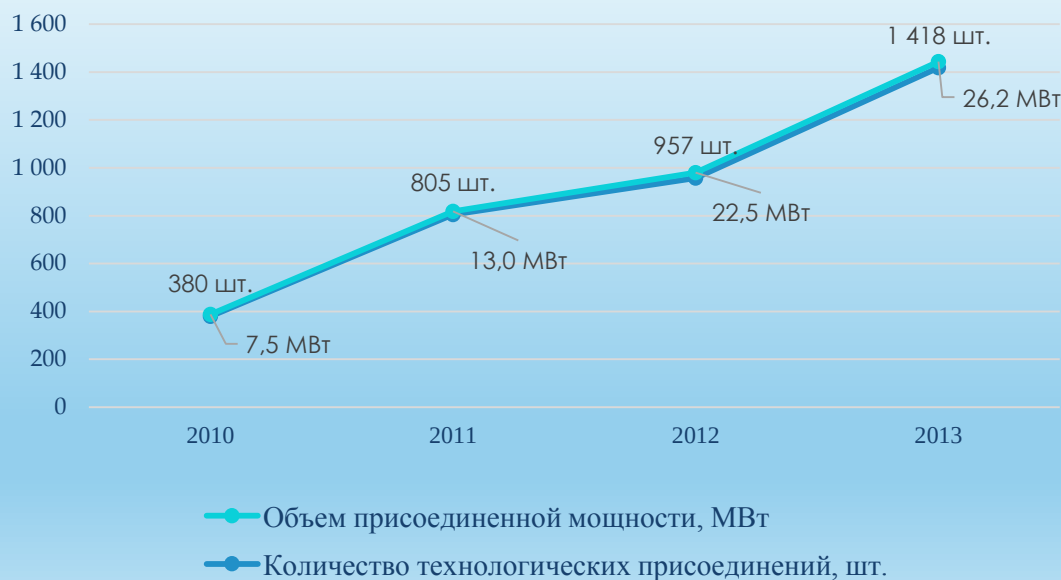
Технологическое присоединение

Сведения о количестве и стоимости технологических присоединений к распределительным сетям ОАО «ПСК» в 2013 году

№	Показатель	Всего	"Льготное" ТП	ТП по утвержденному тарифу				ТП по индивидуальному тарифу	
			до 15 кВт	до 15 кВт	15-150 кВт	150-670 кВт	от 670 кВт	15-150 кВт	150-670 кВт
1	Количество заявок на ТП, шт.	1 925	1 693	39	125	63	4	0	1
2	Объем запрашиваемой мощности, кВт	59 017	21 392	499	7 062	14 790	15 114	0	160
3	Количество заключенных договоров ТП, шт.	1 886	1 733	10	119	19	4	0	1
4	Объем мощности по договорам ТП, кВт	49 321	22 150	129	6 318	4 610	15 953	0	160
5	Количество ТП, шт.	1 418	1 304	11	86	14	1	1	1
6	Объем присоединенной мощности, кВт	26 176	16 667	115	4 672	3 461	930	81	250
7	Доходы от осуществления ТП, тыс. руб. без НДС	45 833	752	40 870				4 210	

Производственная деятельность

Динамика показателей по технологическому присоединению за 2010-2013 годы



При сравнении показателей за 2013 год с аналогичными за 2012 год, следует отметить динамику роста деятельности предприятия в области технологического присоединения, а именно:

- ▶ количество заявок на ТП возросло на 6,7%;
- ▶ объем запрашиваемой максимальной мощности в 2013 году увеличился на 18,6%;
- ▶ количество заключенных договоров выросло на 5,8 %;
- ▶ объем максимально присоединенной мощности увеличился на 16,5%;
- ▶ количество выполненных технологических присоединений увеличилось на 48,2%, такой значительный прирост количества присоединенных объектов обусловлен завершением ранее начатого строительства в рамках льготного технологического присоединения, а также реализацией инвестиционной программы предприятия.

Производственная деятельность

Ремонтно-эксплуатационная деятельность

Ремонтная программа ОАО «ПСК» на текущий период формируется на основе листов обхода, дефектных ведомостей, жалоб населения, с учетом предложений и согласований администраций муниципальных районов.

Ремонт объектов электросетевого хозяйства ОАО «ПСК» выполняется в рамках Ремонтной программы предприятия, утвержденной Советом директоров общества, в рамках расходов в составе НВВ, утвержденной ГК РК по ценам и тарифам.

Общая сумма расходов на проведение мероприятий ремонтной программы в 2013 году составила 103 967 тыс.рублей, в том числе

- материалы на проведение ремонтных работ хозспособом (силами персонала ОАО «ПСК») – 22 641 тыс.рублей
- расходы на осуществление работ подрядным способом (с привлечением сторонних организаций) – 77 480 тыс.рублей
- расходы на расчистку трасс – 3 847 тыс.рублей



Производственная деятельность

Ремонтно-эксплуатационная деятельность

Фактически в 2013 году сумма расходов на выполнение ремонтной программы хозспособом составила 28 687 тыс.рублей.

Выполнение ремонтной программы хозспособом							
№ п/п	Наименование	Ед.изм.	план	факт	Откл.	%	вне плана
1	Замена стоек опор	шт.	1 512	1 512	-	100%	979
2	Замена провода	м	78,65	78,65	-	100%	31,25
3	Замена кабеля	м	0,66	0,66	-	100%	0,94
4	Ремонт ТП	шт.	45	45	-	100%	141
5	Замена трансформаторов	шт.	30	30	-	100%	-
6	Замена кабельных шкафов	шт.	1	1	-	100%	-

Объем расчистки трассы составил 129 га

№	Наименование	Объекты	Объем работ
1.	Прионежский ЭСУ	Л-21-7 "Эдем Тур"	7 га
2.	Кондопожский ЭСУ	ВЛ-6 кВ РП №2-КТП №22 ф. "Конд.-1"	17,36 га
		ВЛ-6 кВ ГЭС-1 - РП №2 ф. "Конд.-1"	
		ВЛ-6 кВ ТП №33- ТП №37 ф. ф. "Конд.-3,5"	
		ВЛ-6 кВ ГЭС-1-КТП №3-КРУН №2 Ф. "Конд.-3"	
		ВЛ-6кВ Гирвас-Эльмус	
3.	Медвежьегорский ЭСУ	ВЛ-6 кВ г. Кондопога ПС-20-КТП-28	58,8 га
		ВЛ-6кВ ТП №57-КТП №26 ф. "Конд.-1"	
4.	Кемский ЭСУ	ВЛ-10 кВ Л-28-7 п. Сергиево-п. Огорелыши	12 га
		ВЛ-10 кВ Л-5-06	
		ВЛ-10 кВ Л-10-03	
		ВЛ-10 кВ Л-10-1	
		ВЛ-10 кВ Л-10-07	
		ВЛ-10 кВ Л-10-22	
5.	Костомукшский ЭСУ	ВЛ-10 кВ Л-17-05	16 га
		ВЛ-6 кВ Л-17-05	
		ЛЭП-10кВ: ВЛ-1-4 от ГПП до КОС г. Костомукша	
6.	Сегежский ЭСУ	ЛЭП 10кВ: ВЛ-11-03 д.Вокнаволоок	0,8 га
		ЛЭП 10кВ	
7.	Муезерский ЭСУ	ВЛ-10 кВ Л-16 п. Надвоицы	6,34 га
8.	Лоухский ЭСУ	ВЛ-10 кВ Л-6 п. Надвоицы	4 га
9.	Лахденпохский ЭСУ	ВЛ-10 кВ Л-9-07 п. Тикша	6,7 га
		Л-56-10 п. Тунгозеро	
		ВЛ-10 кВ Л-34-01	
		ВЛ-10 кВ Л-34-04	
		ВЛ-10 кВ Л-34-06	
		ВЛ-10 кВ Л-34-07	
		ВЛ-10 кВ Л-34-08	

Производственная деятельность

Ремонтно-эксплуатационная деятельность

Сумма расходов на выполнение ремонтных работ объектов электросетевого хозяйства подрядным способом в 2013 году составила 81 109 тыс.рублей.

№ п/п	Наименование объекта	Вид работ по плану	Выполнение по факту	Эффект от проведения ремонтных работ
1.	Прионежский ЭСУ			
1.1.	Кап. Ремонт линии электропередач 6 кВ Л-18П-9 (Л-18п-9 от ВС-34 до оп. №481, прионежский район)	Замена стоек опор и провода 8,5 км	установлено 138 опоры, заменен провод протяженностью 7,9 км	Улучшение качества электроэнергии, повышение надежности электроснабжения
1.2.	Капитальный ремонт кабельной вставки ВЛ Л-5-17	замена кабеля - 0,3 км	Сущ. кабель заменен на АСБ2л-3х150 - 0,3 км	Повышение надежности электроснабжения
1.3.	Капитальный ремонт кабельной вставки ВЛ Л-18П-9	замена кабеля - 0,22 км	Сущ. кабель заменен на АСБ2л-3х150 - 0,22 км	Повышение надежности электроснабжения
1.4.	Капитальный ремонт ВЛ-10 кВ ф. Л-5-28 с установкой 4-х РЛНД в п. Деревянка	замена опор и провода, протяженность 0,3 км, установка 4-х РЛНД	Установлено 10 опор, заменен провод протяженностью 0,3 км, установлены 4 разъединителя	Повышение надежности электроснабжения
2.	Кондопожский ЭСУ			
2.1.	Капитальный ремонт кабельной линии электропередач 6 кВ ТП № 56- опора ВЛ-6 кВ ТП №10 ф "Кондопога"	Прокол под ж/д путями	Выполнен переход через ж/д пути методом прокола	Повышение надежности электроснабжения
3.	Лахденпохский ЭСУ			
3.1.	Капитальный ремонт воздушной линии электропередач 10 кВ 34-04 Сороло (ВЛ-10 кВ Л-34-04, Лахденпохский район)	замена опор и провода, протяженность 0,6 км	установлено 37 опоры, заменен провод протяженностью 2,25 км	Улучшение качества электроэнергии, повышение надежности электроснабжения
3.2.	Капитальный ремонт воздушной линии электропередач 10 кВ 34-08 ПСТ-34. ПС-34-ПМК-158 (Лахти) (ВЛ-10 кВ Л-34-08, Лахденпохский район)	замена опор и провода, протяженность 0,6 км	установлено 66 опор, заменен провод протяженностью 3,25 км	Улучшение качества электроэнергии, повышение надежности электроснабжения
3.3.	Кап. ремонт воздушной линии электропередач 10 кВ 34-01 ПС-34 - до ул. Трубачева (ВЛ-10 кВ Л-34-01, Лахденпохский район)	замена опор и провода, протяженность 0,6 км	установлено 57 опор, заменен провод протяженностью 3,6 км	Улучшение качества электроэнергии, повышение надежности электроснабжения

Производственная деятельность

Ремонтно-эксплуатационная деятельность

№ п/п	Наименование объекта	Вид работ по плану	Выполнение по факту	Эффект от проведения ремонтных работ
4.	Муезерский ЭСУ			
4.1.	Кап. ремонт ВЛ-10 кВ Л-9-20 Ондозеро Ругозеро (Л-9-20 п.Ондозеро, Муезерский район)	Замена стоек пор и провода, протяженность 6,0 км	установлено 104 опоры, заменен провод протяженностью 6,85 км	Улучшение качества электроэнергии, повышение надежности электроснабжения
5.	Сортавальский ЭСУ			
5.1.	Кап. ремонт ВЛ-6 кВ Л-05-67 (Сортавальский район)	замена стоек опор и провода, протяженность 2,4 км	установлено 53 опоры, заменен провод протяженностью 3,25 км	Улучшение качества электроэнергии, повышение надежности электроснабжения
6.	Медвежьегорский ЭСУ			
6.1.	Кап. ремонт ВЛ-10 кВ от Шалговара до Маслозеро (ВЛ-10 кВ Л-54п-1 от ПС-54п до д. Венги-гора, Медвежьегорский район	Замена стоек (оп.№4 до оп.№22, с оп.№44 до оп.№150) и провода, протяженность 9,24 км	установлено 198 опор, заменен провод протяженностью 13,1 км по	Улучшение качества электроэнергии, повышение надежности электроснабжения
6.2.	Работы по проверке и отстройке релейной защиты ПС-43	проверка и отстройка релейной защиты	выполнена проверка и отстройка релейной защиты	Повышение надежности электроснабжения
6.3.	Работы по проверке и отстройке релейной защиты ПС-54	проверка и отстройка релейной защиты	выполнена проверка и отстройка релейной защиты	Повышение надежности электроснабжения
7.	г. Петрозаводск			
7.1.	Капитальный ремонт КЛ-10 кВ от ТП-758 до ТП-791 г. Петрозаводск ул. Университетская	замена кабеля - 0,665 км	Сущ. кабель заменен на АСБ2л-3х120 - 0,65 км	Повышение надежности электроснабжения
8.	Костомукшский ЭСУ			
8.1.	ТП-11-17 г.Костомукша	ремонт рубероидной кровли -66 м2	ремонт рубероидной кровли -66 м2	
8.2.	ТП-11-20 г.Костомукша	ремонт рубероидной кровли -66 м2	ремонт рубероидной кровли -66 м2	
8.3.	ТП-11-21 г.Костомукша	ремонт рубероидной кровли -66 м2	ремонт рубероидной кровли -66 м2	
8.4.	ТП-11-22 г.Костомукша	ремонт рубероидной кровли -66 м2	ремонт рубероидной кровли -66 м2	

Производственная деятельность

Сертификация электрической энергии

В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 01.10.2009 г. № 982 (в ред. от 04.10.2013 г.), электрическая энергия в электрических сетях общего назначения переменного трехфазного и однофазного тока частотой 50 Гц, подлежит обязательной сертификации. Качество поставляемой электрической энергии электросетевые компании подтверждают сертификатом качества, полученным в ходе проведения комплексной проверки компании аккредитованным органом по сертификации.

К комплексным мероприятиям, проводимым в ОАО «ПСК» относятся:

1. Проведение сертификационной проверки с целью получения сертификата качества электрической энергии с периодичностью раз в три года по каждому электросетевому участку;
2. Проведение инспекционного контроля органом по сертификации для получения информации о состоянии сертифицированной электроэнергии в электрических сетях, с целью соблюдения условий и правил применения сертификата, для подтверждения того, что качество электроэнергии в течение времени действия сертификата продолжает соответствовать установленным требованиям. Проводится раз в год по выданным сертификатам.
3. Проведение периодических контрольных замеров в электрических сетях ОАО «ПСК» ежегодно.

Мероприятия по сертификационным испытаниям электрической энергии на соответствие требованиям государственного стандарта ГОСТ 13109-97 «Электрическая энергия. Совместимость технических средств электромагнитная. Нормы качества электрической энергии в системах электроснабжения общего назначения» в ОАО «ПСК» завершены в 2011 г. и получены сертификаты соответствия. Срок действия сертификатов до 10.08.2014 г.

В 2013 г. на предприятии был проведен инспекционный контроль за сертификационной электрической энергии.

В 2013 г. ОАО «ПСК» самостоятельно проводило периодические контрольные замеры на соответствии ГОСТ 13109-97 на объектах (ТП) с помощью имеющейся лаборатории и измерительных приборов.

Производственная деятельность

Подготовка к ОЗП 2013-2014

Подготовка ОАО «Прионежская сетевая компания» к осенне-зимнему периоду 2013-2014 г.г. проводилась на основании «Положения о проверке готовности субъектов электроэнергетики к работе в осенне-зимний период» утвержденного решением Правительственной комиссии по обеспечению безопасности электроснабжения (федерального штаба) Протокол от 19.09.2008г. №2 и в соответствии с Планом мероприятий по подготовке предприятия к работе в осенне-зимний период 2011-2012 г.г. утвержденным приказом № 195-1 по ОАО «ПСК» от 19.04.2013 г.

Указанным планом предусмотрено выполнение следующих мероприятий:

- проведение обучения и аттестации персонала в соответствии с утвержденным графиком;
- обеспечение электросетевых участков средствами индивидуальной защиты, спецодеждой, инструментами для производства работ в условиях пониженных температур в соответствии с нормами;
- проведение ремонтных работ с целью обеспечения в период максимальных нагрузок передачи электроэнергии в пределах пропускной способности линий электропередач;
- проведение противоаварийных тренировок по теме: «Ликвидация аварийных ситуаций в ОЗП»;
- выполнение чистки трасс воздушных линий от древесно-кустарниковой растительности в полном объеме в соответствии с ремонтной программой;

(не запланировано расширение трасс на 2013 г. в связи с большим объемом работ и затрат (договор на отвод и таксацию, договор купли-продажи участка, договор подряда на выполнение работ), (потребность в расширении трасс - 236,36 га).

- обеспечение комплектности аварийного запаса материалов в соответствии с утвержденными Перечнями и заявками участков;

- обеспечение наличия утвержденной и согласованной Инструкции о взаимоотношении со смежными сетевыми организациями и потребителями (по необходимости);

- осуществление подготовки автотранспорта и специальной техники к работе в ОЗП;

- проведение внеочередных осмотров распределительных устройств 0,4/10кВ ТП (РП) и устранение выявленных дефектов;

- проведение осмотров маслonaполненного оборудования со сливом конденсата и доливкой (заменой) масла в переходные температурные периоды воздуха;

- обеспечение утепления зданий и помещений предприятия, в том числе арендованных;

- обеспечение оперативно-выездных и ремонтных бригад автотранспортом и средствами связи;

- проведение противоаварийных тренировок со смежными сетевыми организациями по теме: «Ликвидация аварийных ситуаций, характерных для работы в ОЗП»;

Производственная деятельность

Подготовка к ОЗП 2013-2014

- выполнение мер по предотвращению проникновения на охраняемые территории посторонних лиц;

- проведение запланированных противоаварийных и противопожарных тренировок с оперативным и оперативно-ремонтным персоналом;

- выполнение технического освидетельствования объектов.

По состоянию на 15 ноября 2013 года в полном объеме выполнены мероприятия по обеспечению электросетевых участков средствами индивидуальной защиты, спецодеждой, инструментами для производства работ в ОЗП в соответствии с нормами, проведены противоаварийные тренировки, укомплектован аварийный запас материалов в соответствии с утвержденными Перечнями и заявками участков. Разработана и согласована Инструкция о взаимоотношении ОАО «ПСК» со смежными СО.

Прошел обучение и аттестацию персонал в соответствии с утвержденным графиком:

- проверка знаний межотраслевых правил по охране труда - 772 чел

- проверка знаний МП по ОТ в комиссии «Беломорского управления Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору» - 32 чел

- обучение по вопросам охраны труда и пожарной безопасности - 47 чел

- обучение и аттестация в комиссии "Беломорского управления Федеральной службы по экологическому,

технологического и атомного надзора" на знание требований энергетической безопасности, установленных в нормативных правовых актах и нормативных технических документах: Требования к порядку работы в Электроустановках потребителей и эксплуатации электрических станций и сетей – 32 чел.

- Повышение квалификации руководителей и специалистов в УМКЦ «Энергия» по теме «Порядок проведения испытаний и измерений в электроустановках до и выше 1000В» - 2 чел.

- Проведено обучение персонала методам оказания первой медицинской помощи пострадавшим – 84 чел.

Для практического обучения на предприятии создан учебно-тренировочный полигон. Проведены занятия по темам: «Учет средств защиты и приспособлений. Оформление нарядов, технологически карты, ППР», СИП и арматура для него. Монтаж и ремонт проводов СИП на ВЛ-0,4-10кВ.». Кабельные линии, ремонт, установка муфт, испытания, поиск повреждений», «Оперативные переключения. Схемы электроустановок. Программы переключений, бланки переключений. Практическое задание по составлению бланка переключений. Ведение оперативных переговоров. Ведение оперативной документации. Организация работы ОВБ., «Техническое обслуживание и ремонт КТП 25-630 кВА. Порядок переключения ПБВ трансформатора. Испытание КТП (заземляющих устройств, опорной изоляции, трансформатора), разъединителя КТП.», «Эксплуатация ВЛ-0,4-10 кВт.

Производственная деятельность

Подготовка к ОЗП 2013-2014

Проверка загнивания. Испытания на ВЛ. Установка раскрепляющего устройства «СПРУТ», «Релейная защита, сигнализация, блокировки, работа выключателей», «Работа с персоналом.

Графики обслуживания оборудования. ПТЭЭП, ПТЭЭС, ПУЭ», «Оформление и ведение паспортов электроустановок, заземляющих устройств, листов обхода, поопорных однолинейных схем. Составление исполнительной документации.

Порядок выдачи разрешений на земляные работы сторонней организации в охранной зоне ВЛ, КЛ, надзор и проверка мероприятий по защите ВЛ, КЛ от повреждений», «Замена электросчётчиков различных схем включений. Снятие векторной диаграммы. Правильное оформление документации. Ознакомление с нормативными документами».

В 2013 году согласно «Положения о проведении дней охраны труда и техники безопасности» в ОАО «ПСК» было проведено 12 выездных дней охраны труда в районных ЭСУ, с проверкой соблюдения требований охраны труда, порядка выдачи нарядов, допуска на рабочее место, соблюдение мер безопасности при производстве работ в электроустановках при низких температурах, обеспечение работников специальной одеждой, наличия программ подготовки персонала, проведения противоаварийных и противопожарных тренировок и т.д.

На предприятии выполнена аттестация 4 рабочих мест.

Капитальный ремонт объектов электросетевого хозяйства ОАО «ПСК» выполняется в рамках Ремонтной программы предприятия утвержденной Советом директоров общества.

Объем финансирования, предусмотренный ремонтной программой хозяйственным способом на 2013 год, составил 20 867,2 тыс. руб. без НДС. Фактическое выполнение работ по объектам ремонтной программы за 2013 год в финансовом выражении составило 28 850,0 тыс. руб. без НДС. Физические объемы по закрытым объектам капитального ремонта выполнены на 100 %. В 2013 году установлено 1512 опор, заменено 78,7 км провода, заменено 0,66 км кабеля.

Также в течение 2013 года выполнены аварийные работы, а именно заменено 979 шт. опор, 31,3 км провода, отремонтировано 141 трансформаторных подстанций.

По ремонтной программе выполняемой подрядным способом в 2013 году выполнен капитальный ремонт 39,3 км ЛЭП, заменена 688 опора на ВЛ-10-6/0,4 кВ.

План чистки трасс воздушных линий от древесно-кустарниковой растительности на данный момент выполнен на 100% .

Проведена внеочередная противоаварийная тренировка по теме: «Ликвидация аварийных ситуаций в условиях ОЗП»

Также в целях прохождения осенне-зимнего периода и организации ремонтных работ в рамках Инвестиционной программы общества на 2013 год приобретено приобретено 4 единиц специальной автотехники: Автомобиль ГАЗ бортовой (Кемский ЭСУ), экскаватор (Прионежский ЭСУ), автовышка АПТ-17 (Прионежский ЭСУ), БКМ на базе трактора (Лахденпохский ЭСУ). Данная спец.техника в полном объеме подготовлена для работы в зимних условиях и находится в районных ЭСУ.

Производственная деятельность

Подготовка к ОЗП 2013-2014

В соответствии с утвержденными перечнями и заявками участков на 2013/14 г.г. полностью укомплектован аварийный запас материалов. Проведены регламентные работы по коммунальным сетям и по утеплению зданий, сооружений имеющих на балансе и арендуемых ОАО «ПСК».

На основании акта проверки готовности от 15 ноября 2013 года №7 Министерством строительства, жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Республики Карелия был выдан ОАО «Прионежская сетевая компания» паспорт готовности к работе в осенне-зимний период 2013-2014 г.

В 2013 г. Северо-Западным управлением Ростехнадзора по Республике Карелия осуществлялась проверка всех электросетевых участков предприятия. Было выдано предписание №45-7124-2631/ПР от 24.09.13 г. об устранении нарушений со стороны ОАО «ПСК». Мероприятия по устранению нарушений полностью выполнены. Выявленные нарушения согласно Предписанию №45-7124-2631/ПР от 24.09.13 г. были устранены.



Инвестиционная деятельность

Плановая сумма инвестиционных вложений, утвержденная на 2013 год, составляет 298 061 тыс.рублей.

Сумма средств на осуществление капитальных вложений производственного характера по виду деятельности «Передача электрической энергии по сетям компании» в соответствии с Приказом Государственного комитета Республики Карелия по жилищно-коммунальному хозяйству и энергетике №54 от 17.10.2013 года составляет 255 559,38 тыс.рублей (с НДС), в том числе за счет прибыли - 126 704,56 тыс.рублей, за счет амортизации - 128 854,82 тыс.рублей.

Сумма средств на осуществление капитальных вложений производственного характера по виду деятельности «Реализация электрической энергии, выработанной на ДЭС» в соответствии с Приказом Государственного комитета Республики Карелия по жилищно-коммунальному хозяйству и энергетике №29 от 12.09.2013 года составляет 10 469,33 тыс.рублей (без НДС), в том числе за счет прибыли - 5041,99 тыс.рублей, за счет амортизации - 5427,11 тыс.рублей



Инвестиционная деятельность

- Выполнение инвестиционной программы ОАО «ПСК» за 2013 год составило 282 105,17 тыс. рублей, что на 15 955,94 тыс. рублей или 5% меньше планового значения отчетного периода.
- Общая сумма инвестиционных вложений, произведенных за отчетный период по виду деятельности «Передача электрической энергии», составляет 128 076,08 тыс. рублей, в том числе доисполнение проектов 2011 года – 21 563,93 тыс. рублей. % выполнения относительно плана года составляет 71%. Основной причиной невыполнения плана является невыполнение проекта по реконструкции ПС-71 в г. Петрозаводске в сумме 65 297 тыс. рублей.
- В 2013 году продолжалась реализация проектов строительства и реконструкции объектов электросетевого хозяйства в Медвежьегорском районе Республики Карелия в соответствии с заключенным инвестиционным контрактом. Финансирование проектов осуществляется за счет кредитных средств. Инвестиции по этим проектам включаются в тариф в течение 5 лет (с 2011 по 2015 гг.). Для завершения проектов в 2014 году необходимо получить у администратора торговой системы (ОАО «АТС») паспорт соответствия техническим требованиям оптового рынка (ОРЭ) нового информационно-измерительного комплекса АИИС КУЭ ячейки № 7 РУ-10 кВ подстанции ПС-220 кВ «Медвежьегорск».
- Кроме того в 2012 году в соответствии с Протоколом Совещания Главы Республики Карелия, Председателя ГК РК по ЖКХ и энергетике О.В. Тельнова по вопросу "Организация теплоснабжения на территории Надвоицкого городского поселения в отопительный сезон 2012/2013 гг." от 13.08.2012г. ОАО "Прионежская сетевая компания было рекомендовано обеспечить проведение мероприятий по увеличению мощности питающих устройств в населенных пунктах Надвоицкого городского поселения (п. Пристань, п. Верхний, д. Каменный бор). Мероприятия фактически были выполнены в 2012 году. Расходы на выполнение инвестиционных проектов в сумме 10 785 тыс. рублей компенсированы ОАО «ПСК» в рамках инвестиционной программы в 2013 году.



Инвестиционная деятельность

- Общая сумма инвестиционных вложений, произведенных за отчетный период по виду деятельности «Выработка электрической энергии», составляет 10 894,49 тыс.рублей. % выполнения относительно плана года – 77%. Недоисполнение инвестиционной программы – 3 293 тыс. рублей. Основная сумма отклонения вызвана невыполнением проекта «Замена ДГУ СДМО-1 на ДГУ-360кВт п.Валдай». (2400 тыс. рублей).
- Общая сумма инвестиционных вложений, произведенных за отчетный период по виду деятельности «Технологическое присоединение», составляет 143 134,60 тыс.рублей. Инвестиции в рамках «льготного» технологического присоединения составляют 62 915 тыс. рублей.
- В соответствии с действующим законодательством Российской Федерации в части технологического присоединения потребителей к электрическим сетям (Постановление Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861 «Правила технологического присоединения энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям») на сетевые компании возложена обязанность присоединения физических и юридических лиц, запрашивающих мощность до 15 кВт, за 550 рублей (льготная категория потребителей). В связи с этим по результатам 2013 года были сформированы выпадающие доходы по технологическому присоединению в объеме 62 131 тыс. руб.
- В рамках технологического по утвержденному тарифу произведены инвестиции в сумме 37 926 тыс. рублей, по индивидуальному тарифу – 42 294 тыс. рублей.
- В рамках технологического присоединения по индивидуальному тарифу в 2013 году были выполнены следующие мероприятия:
 - были приняты на баланс объекты строительства по договору № 07-33/327 от 09.06.11 г. с ООО «Чистый город», ранее завершение строительства по данному договору планировалось в IV квартале 2012 года.);
 - кроме того вне плана выполнен проект "Электроснабжение микрорайона №5 жилого района Древянка II в г. Петрозаводске" в связи с активной застройкой микрорайона.



Инвестиционная деятельность

Фактический объем инвестиционных вложений за 2013 год

Направления инвестиционной программы	Сумма инвестиций, тыс.рублей
1	2
ВСЕГО	282 105
Новое строительство и расширение	214 191
<i>вид деятельности "Передача э/э"</i>	71 058
<i>вид деятельности "Технологическое присоединение"</i>	143 133
Техническое перевооружение и реконструкция	48 385
<i>вид деятельности "Передача э/э"</i>	38 218
<i>вид деятельности "Выработка э/э"</i>	10 168
<i>вид деятельности "Технологическое присоединение"</i>	
Приобретение объектов основных средств	19 529
<i>вид деятельности "Передача э/э"</i>	18 800
<i>вид деятельности "Выработка э/э"</i>	727
<i>вид деятельности "Технологическое присоединение"</i>	2

Инвестиционная деятельность

Основные инвестиционные проекты 2013 года

Проекты инвестиционной программы	Сумма, тыс. рублей	Проекты инвестиционной программы	Сумма, тыс. рублей
Строительство ВЛЗ-6 кВ, ВЛИ-0,4 кВ с установкой двух КТП-400/6/0,4 кВ и КТП-100/6/0,4 кВ в районе ул. Совхозная-ул. Пушкина-ул. Локомотивная в г. Сортавала	5 482,96	Приобретение объектов основных средств	18 800,32
Резервное электроснабжение ТП N 305 с ПС 16 в г. Питкяранта	5 217,03	Замена SDMO-2 п. Валдай на ДГУ Cummins C 500 D5 -360 кВт со шкафом управления	3 293,40
Строительство ВЛ-0,4 кВ в д. Кузьминки Прионежского района	874,57	Замена ДГУ АД-3 (2шт) на ДГУ 320кВт п.Реболы	2 983,91
Строительство ВЛЗ-6 кВ, ВЛИ-0,4 кВ, 2КТП-400 кВА в д. Бесовец Прионежского района	4 613,94	Замена ДГУ на ДГУ 32кВт п.Войницы	440,27
Строительство ВЛЗ-10 кВ, ВЛИ-0,4 кВ, КТП-100 кВА ул. Пионерская с. Деревянное	2 177,97	Замена ДГУ АДГФ-100 п. Полга на ДГУ AKSA AJD90 - 64 кВт	564,25
Строительство КЛ-10 кВ, КТП-250 ул. Урицкого г. Медвежьегорск	2 699,54	Установка ДГУ в деревне Линдозера для летнего периода работы AKSA мощностью 16-20 кВт	387,44
Строительство ВЛЗ-10 кВ, ВЛИ-0,4 кВ, КТП-250 кВА в п. Вяртсиля Сортавальский район	3 478,52	Дистанционное управление малыми ДГУ	249,15
Строительство ВЛЗ-10 кВ, 2 КТП, ВЛИ 0,4 кВ д. Вокнаволок г. Костомукша	5 348,88	Разработка проекта по тех. перевооружению складов ГСМ п.Валдай, Полга, Кимоваара	338,98
Строительство ВЛЗ-10 кВ, КЛ-10 кВ, ВЛИ-0,4 кВ и двух КТП 400 кВА для технологического присоединения группы жилых домов в с. Деревянное Прионежский район.	5 427,64	Инвестиции в рамках льготного тех.присоединения	478,26
Строительство ВЛЗ-6 кВ, ВЛИ-0,4 кВ, КТП-250 кВА в п. Нуккулахти Сортавальского района	4 159,95	Ограждение с калиткой и воротами на дизельной электростанции д.Войница РК	350,00
Строительство сетей электроснабжения с установкой трансформаторных подстанций в 4 и 5 микрорайонах г. Питкяранта	4 529,82	Монтаж системы пожаротушения п.Войница	275,00
Строительство ВЛЗ-10 кВ, ВЛИ-0,4 кВ, КТП-400 кВА в п. Хелюля	5 069,74	Строительство сетей электроснабжения с установкой 3-ех КТП в д. Сигово	14 021,42
Реконструкция ПС-71 г.Петрозаводск	3 305,08	Строительство ВЛЗ-6 кВ с КТП-63/6/0,4 кВ Сеgezский район, СОНТ «Выгозерский»	1 318,41
Реконструкция ВЛ-6 кВ ЛЛ-18П-9 на участке от ВС-10 до ВС-34 п. Чална (2013 год)	17 082,43	Строительство линии 10кВ (15 км) для электроснабжения квартала жилой застройки в с. Деревянное	5 130,40
Реконструкция ТП-4 в г. Сортавала	598,00	Строительство сетей электроснабжения 10 кВ в г. Медвежьегорск	156,63
Реконструкция ВЛИ-0,4 кВ по адресу: РК, Питкярантский р-н, п. Ляскеля, ул. Советская	123,79	Строительству ВЛЗ-6 кВ с установкой СТП 25/6/0,4 кВ в д. Кузьминки	350,40
Транспортные средства	7 752,28	Система пожаротушения здания дизельной генерации	790,00
Оборудование для испытания и определения места повреждения кабельных линий с изоляцией из сшитого полиэтилена	1 777,63	Строительство наружных сетей электроснабжения микрорайона №8 жилого района Древлянка 2 (Чистый город ООО)	19 950,83
АСКУЭ	4 521,04	Электроснабжение микрорайона №5 жилого района Древлянка II в г. Петрозаводске (КСМ 2013)	17 636,94
Реконструкция здания гаражных боксов по адресу г.Петрозаводск ул.Пограничная д.21	1 177,25	Строительство КТП-2х1000/10/0,4 в рекреационной зоне блока "Ж" г.Костомукша	2 535,03

Использование энергоресурсов

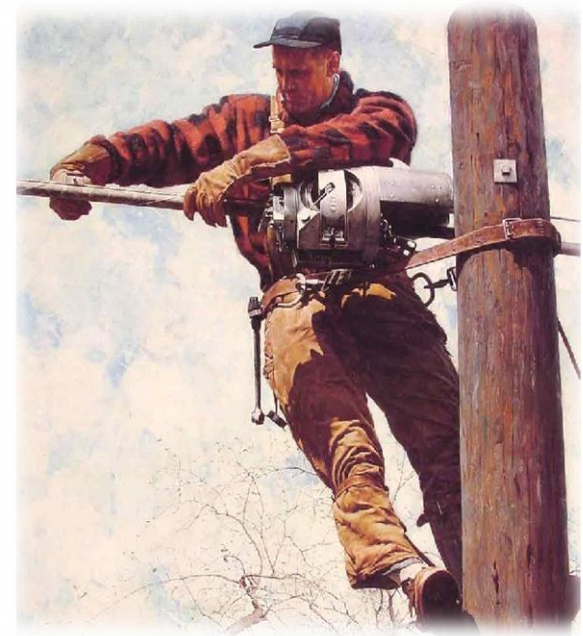
Данные о фактическом использовании энергоресурсов в 2013 году

Наименование	Ед. измерения	в натуральном выражении	в стоимостном выражении, тыс.рублей
Электрическая энергия	кВт/ч	2 633	11 340
Тепловая энергия	Гкал	3 722	3 320
Водоснабжение и водоотведение,	м ³	7 770	146
Дизельное топливо (для выработки электрической энергии)	л	1 017 114	24 691
Топливо для транспортных средств			
- бензин Аи 80	л	-	-
- бензин Аи 92	л	434 729	10 604
- бензин Аи95	л	38 179	1 027
- дизельное топливо	л	344 234	9 300

Кадровая политика

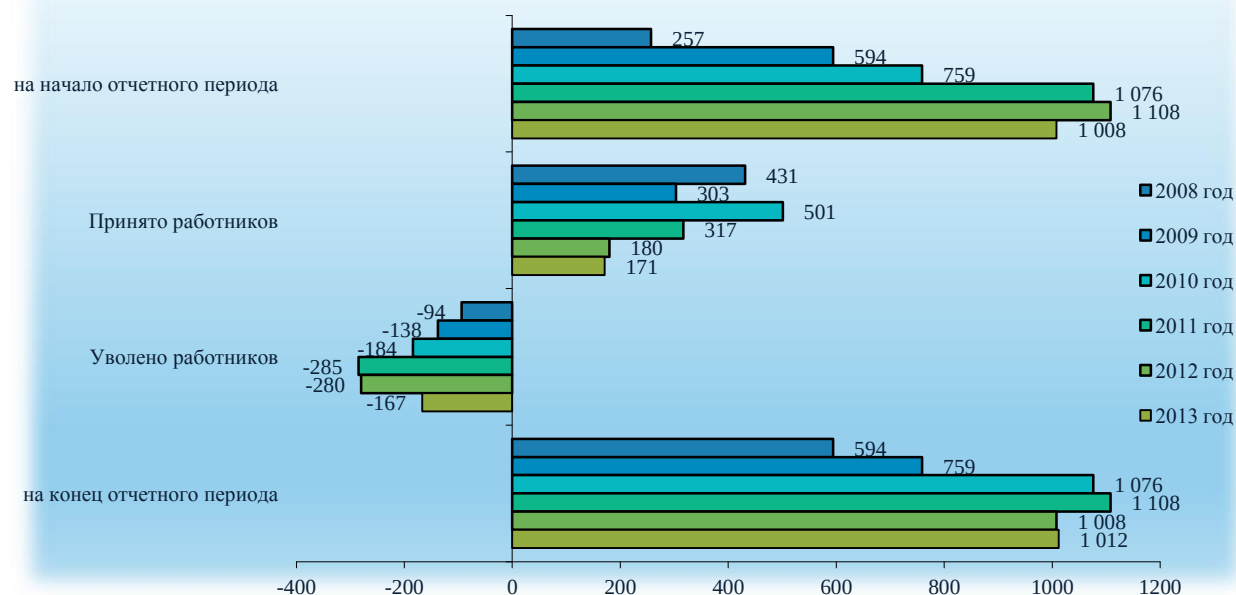
Кадровая политика — совокупность правил и норм, целей и представления, которые определяют направление и содержание работы с персоналом. Через кадровую политику осуществляется реализация целей и задач управления персоналом, поэтому её считают ядром системы управления персоналом. Кадровая политика формируется руководством организации, реализуется кадровой службой в процессе выполнения её работниками своих функций.

Цель кадровой политики - создание сплоченных ответственных и высоко производительных трудовых ресурсов



Кадровая политика

Динамика списочной численности персонала

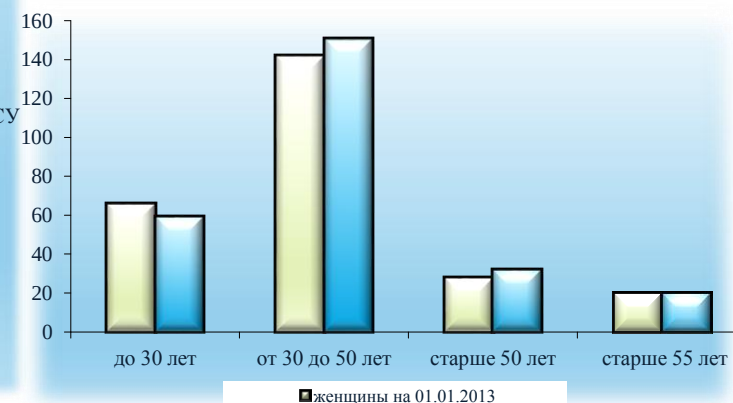
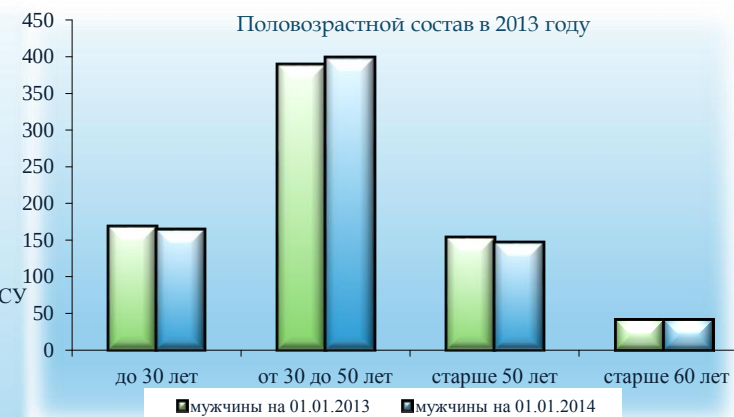
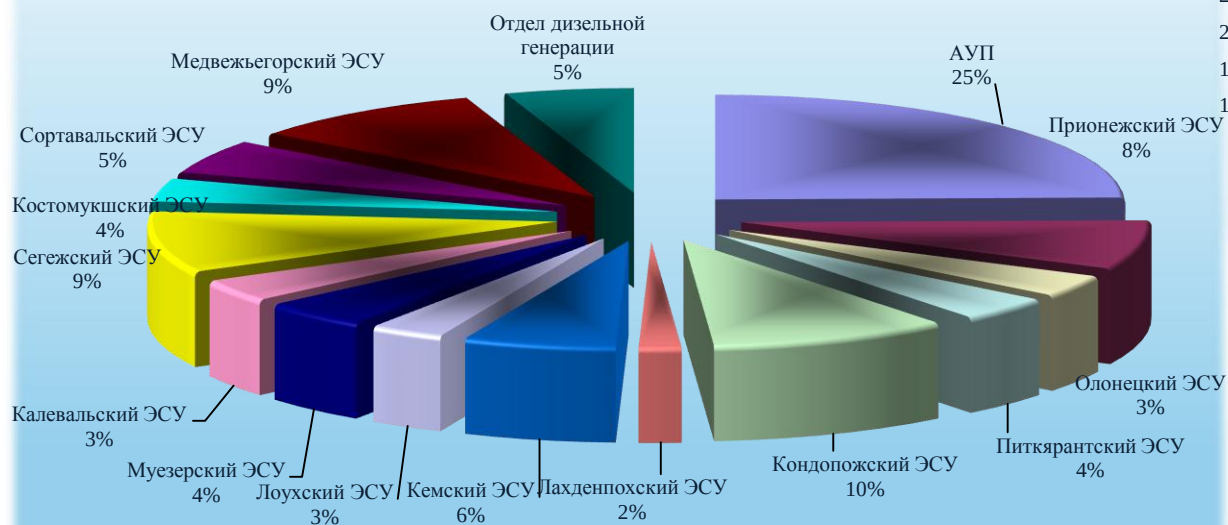


Среднесписочная численность в 2013 году составила 981 человек.

Списочная численность за 2013 год практически не изменилась, на 31 декабря 2013 года составила 1 012 человек.

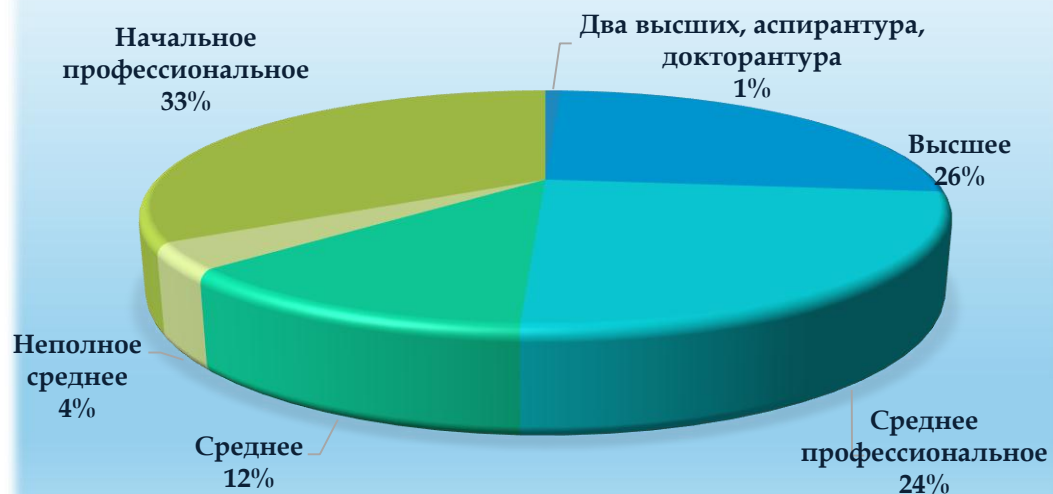
Кадровая политика

Распределение численности ОАО «ПСК» в разрезе структурных подразделений

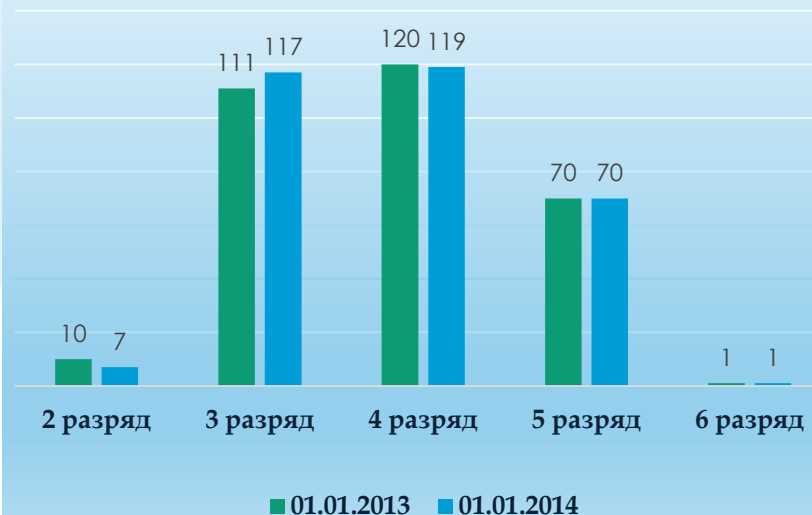


Кадровая политика

Распределение кадрового состава по уровням образования



Данные о количестве электромонтеров в разрезе разрядов



Кадровая политика

Важной составляющей кадровой политики предприятия является наличие эффективной системы подготовки кадров и повышения квалификации сотрудников.

Расходы по статье расходов «Подготовка и переподготовка персонала» в 2013 году составили 1 842 тыс.рублей.

За 2013 год прошли обучение 110 человека (не включая семинары), в том числе:

- ✓ обучение руководителей, специалистов и служащих – 45 человек;
- ✓ переподготовка рабочих – 1 человек;
- ✓ обучение 2-м профессиям (рабочие) – 55 человек;
- ✓ повышение квалификации рабочих – 14 человек.



Кадровая политика

Сведения о численности, заработной плате за 2008-2013 гг.

Наименование	Среднесписочная численность, человек						Среднемесячная заработная плата, рублей					
	2008 год	2009 год	2010 год	2011 год	2012 год	2013 год	2008 год	2009 год	2010 год	2011 год	2012 год	2013 год
Руководители	61	85	98	131	125	125	32 137	47 374	63 821	64 176	80 550	106 028
Специалисты	88	156	209	256	244	249	16 847	21 592	25 916	27 378	30 679	32 551
Рабочие	286	434	561	729	659	607	12 215	15 314	19 622	21 773	23 757	25 192
Всего по ОАО "ПСК"	435	675	868	1 116	1 028	981	15 930	20 816	26 108	27 684	32 314	37 328

Динамика среднемесячной заработной платы по группам



Динамика среднесписочной численности персонала по группам



Охрана труда

ОАО «ПСК» - производственная компания, где деятельность рабочего персонала связана с техническим обслуживанием электроустановок, монтажными, наладочными, ремонтными работами, испытаниями и измерениями.

В соответствии с законодательством и Правилами работы с персоналом в организациях электроэнергетики РФ в ОАО «ПСК» на предприятии пересмотрено и введено в Действие с 01.12.2013 года откорректированное «Положение об организации работы с персоналом ОАО «ПСК»», согласованное с Северо-Западным Управлением Ростехнадзора по РК и утвержденное руководителем ОАО «ПСК».

Организовано проведение технической учёбы, ежегодное обучение рабочих оказанию первой помощи пострадавшим при несчастных случаях.

Со всеми работниками предприятия, включая руководителей, проводится вводный инструктаж по охране труда и пожарной безопасности в установленном порядке.

Весь неэлектротехнический персонал ОАО «ПСК» проходит ежегодный инструктаж с присвоением 1-ой группы по электробезопасности.

Периодическая проверка знаний оперативных руководителей, руководителей оперативно-ремонтного персонала, административно-технического персонала, непосредственно организующего работы в электроустановках или имеющего право ведения оперативных переговоров, электромонтеров, выполняющих наладочные работы, профилактические испытания, а также рабочих люльки, стропальщиков, машинистов ДВС, АП-17, БКМ и кранов проводится не реже чем один раз в год.



Охрана труда

За 2013 год проведены следующие мероприятия:

№ п/п	Наименование	Ед.изм.	2013 год
1	2	3	5
1.	Проверка знаний в комиссии Северо-Западного управления Ростехнадзора по Республике Карелия	Чел.	32
2.	Обучение и аттестация в комиссии Северо-Западного управления Ростехнадзора по Республике Карелия на знание требований энергетической безопасности, установленных в нормативных правовых актах и нормативных технических документах: Требования к порядку работы в Электроустановках потребителей и эксплуатации электрических станций и сетей	Чел.	32
3.	Проверка знаний соответствующих отраслевых норм и правил, органов государственного надзора и других ведомств, правил и норм которые распространяются на электроэнергетику. в комиссии ОАО "ПСК"	Чел.	772
4.	Обучение по вопросам охраны труда и пожарной безопасности	Чел.	47
5.	Повышение квалификации руководителей и специалистов в УМКЦ «Энергия» по теме «Порядок проведения испытаний и измерений в электроустановках до и выше 1000В»	Чел.	2
6.	Проведено обучение персонала методам оказания первой медицинской помощи пострадавшим.	Чел.	84

Проведение медосмотров

1	г.Петрозаводск	135
2	Олонецкий	26
3	Кондопожский	61
4	Сегежский	111
5	Кемский	36
6	Лоухский	25
7	Калевальский	22
8	Муезерский	35
9	Костомукшский	21
10	Сортавальский	44
11	Питкяранский	21
12	Лахденпохский	14
13	Медвежьегорский	86
	Итого	627

Охрана труда

Согласно «Положению о проведении дней охраны труда и техники безопасности в ОАО «Прионежская сетевая компания» установлен единый порядок подготовки и проведения дней охраны труда в структурных подразделениях.

Ежемесячно проводятся Дни ОТ и ТБ в электросетевых участках и подразделениях предприятия, с проверкой соблюдения требований охраны труда, нарядной системы, допуск на рабочее место и соблюдение мер безопасности при производстве работ в электроустановках, обеспечения работников специальной одеждой, специальной обувью и средствами индивидуальной защиты, наличие программ подготовки персонала, состояния территории и мест хранения материалов и автотранспортных средств, санитарно-бытовых помещений, противопожарное состояние помещений, укомплектованность подразделений и автотранспорта медицинскими аптечками, средствами пожаротушения и проверенными средствами индивидуальной защиты, соблюдения требований промышленной безопасности, организация работ с использованием грузоподъемной техники, контроль прохождения медицинских осмотров и проведения повторных инструктажей, противоаварийных и противопожарных тренировок.

Разработан и утверждён график проведения дней охраны труда. Программа проведения дней охраны труда доведена до сведения персонала подразделений.

В проведении Дня ОТ и ТБ участвовали руководители и специалисты ОАО «ПСК».

На предприятии ежемесячно проводится обучение персонала на учебно-тренировочном полигоне по разработанным и утвержденным перечнем тем и графику.

Организовано проведение обучения персонала по теме «Оказание первой помощи пострадавшим на производстве. Первичная сердечно-легочная реанимация у пострадавших от несчастных случаев на производстве».

На предприятии введены в Действие «Положение о проверке рабочих мест» и «Положение о применении талоне техники безопасности».

Руководителями и специалистами ОАО «ПСК» постоянно проводятся проверки подразделений для контроля за соблюдением требований охраны труда на рабочих местах.

Персоналом ООТ проведены проверки работы всех подразделений предприятия в области охраны труда.

На предприятии проводится вакцинация работников против гриппа, клещевого энцефалита.

Весь не электротехнический персонал ОАО «ПСК» проходит ежегодный инструктаж с присвоением 1-ой группы по электробезопасности.

Персонал компании обеспечен спецодеждой и спецобувью, средствами защиты, технической литературой, средствами личной гигиены, средствами для защиты от укусов клещей, комаров, мошек, оводов.

Охрана труда

В 2013 году на приобретение спецодежды и средств индивидуальной защиты было израсходовано 5942 тыс. рублей, сумму затрат на прочие мероприятия по охране труда (проведение медицинских, предрейсовых/послерейсовых осмотров и др.) за 2013 год составила 3 448 тыс. рублей.

В подразделения предприятия организованы уголки охраны труда.

Профзаболеваний в ОАО «ПСК» за 2013 год не выявлено.

В 2013 году в ОАО «ПСК» произошло 3 несчастных случая.

В Лахденпохском ЭСУ произошел несчастный случай со смертельным исходом. Причина-нарушение правил техники безопасности, инструкций по охране труда работниками предприятия.

В АТУ-1 легкий случай- вывих левого плечевого сустава. Причина- личная неосторожность пострадавшего.

Сортавальский ЭСУ-1 легкий случай- закрытая черепно-мозговая травма, сотрясение головного мозга, контузия правого глаза тяжелой степени, повреждения связки правого голеностопа, сдавленные ушибы и ссадины . Причина- нарушение правил дорожного движения пострадавшим.

На предприятии проведена аттестация рабочих мест- 2 рабочих места на ПС-19п ОТЗ, 1 рабочее место на ПС-71 Онего, 1 рабочее место в АХО. Определены мероприятия по улучшению условий труда.



Тарифы на услуги по передаче электрической энергии

Тарифная политика ОАО «ПСК» направлена на обеспечение безубыточного функционирования компании, реализацию эффективной инвестиционной и ремонтной программ. В 2013 году действовали следующие котловые тарифы:

№ п/п	Показатель	Единица измерения	Диапазоны напряжения			
			ВН	СН1	СН2	НН
с 1 января по 30 июня 2013 года						
1	Прочие потребители (в т.ч. бюджетные потребители)					
1.1.	Одноставочный тариф	руб./МВтч	713,23	2 231,87	2 297,89	2 451,49
1.2.	Двухставочный тариф					
1.2.1.	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт в месяц	439 160,96	863 719,05	923 105,07	946 607,81
1.2.2.	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВтч	75,65	146,12	282,56	516,21
2	Население и потребители, приравненные к населению					
2.1.	Одноставочный тариф	руб./кВтч	0,38	0,38	0,38	0,38
с 1 июля по 31 октября 2013 года						
1	Прочие потребители (в т.ч. бюджетные потребители)					
1.1.	Одноставочный тариф	руб./МВтч	866,14	2 709,49	2 789,64	2 976,11
1.2.	Двухставочный тариф					
1.2.1.	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт в месяц	598 437,14	989 139,44	1 010 081,67	1 068 843,49
1.2.2.	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВтч	83,22	160,73	310,82	567,83
2	Население и потребители, приравненные к населению					
2.1.	Одноставочный тариф	руб./кВтч	0,42	0,42	0,42	0,42
с 1 ноября по 31 декабря 2013 года						
1	Прочие потребители (в т.ч. бюджетные потребители)					
1.1.	Одноставочный тариф	руб./МВтч	986,73	2 980,44	3 040,71	3 214,20
1.2.	Двухставочный тариф					
1.2.1.	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт в месяц	690610,91	1094291,18	1112387,76	1174511,97
1.2.2.	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВтч	83,22	160,73	310,82	567,83
2	Население и потребители, приравненные к населению					
2.1.	Одноставочный тариф	руб./кВтч	0,42	0,42	0,42	0,42»

Тарифы утверждены Постановлениями ГК РК по ценам и тарифам №286 от 26.12.2012г., №245 от 23.10.2013г.

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии

В 2013 году действовали следующие индивидуальные тарифы:

по платежам в адрес ОАО «ПСК»

№ п.п.	Наименование ТСО	Одноставочный тариф	Ставка на содержание	Ставка на потери
		руб./МВтч.	руб./МВт.	руб./МВтч.
с 1 января по 30 июня 2013 года				
1	ОАО "Оборонэнерго"	1 405,71	505 667,78	277,60
2	ОАО "Петрозаводские коммунальные системы"	22 645,38	7 900 000,00	10 500,00
3	ЗАО "Карелия-Сети"	699,23	366 714,98	0,49
с 1 июля по 31 октября 2013 года				
1	ОАО "Оборонэнерго"	2 573,72	914 420,33	500,00
2	ОАО "Петрозаводские коммунальные системы"	18 405,10	8 569 173,30	1 670,96
3	ЗАО "Карелия-Сети"	1 826,76	100 000,00	1 670,96
с 1 ноября по 31 декабря 2013 года				
1	ОАО "Оборонэнерго"	2 573,72	914 420,33	500,00
2	ОАО "Петрозаводские коммунальные системы"	42 300,24	20 805 330,13	1 670,96
3	ЗАО "Карелия-Сети"	1 826,76	100 000,00	1 670,96

по платежам от ОАО «ПСК в адрес других ССО

№ п.п.	Наименование ТСО	Одноставочный тариф	Ставка на содержание	Ставка на потери
		руб./МВтч.	руб./МВт.	руб./МВтч.
с 1 января по 30 июня 2013 года				
1	Филиал ОАО "МРСК Северо-Запада" "Карелэнерго"	28,80	4 751,19	18,38
2	ОАО "Карельский окатыш"	125,60	10 030,19	105,00
3	филиал ОАО «РЖД» Октябрьской дирекции по энергообеспечению	26,45	4 751,19	18,25
4	СК "Энерго"	26,34	4 751,19	18,25
с 1 июля по 31 октября 2013 года				
1	Филиал ОАО "МРСК Северо-Запада" "Карелэнерго"	212,42	29 113,65	150,00
2	ОАО "Карельский окатыш"	160,72	5 000,00	150,00
3	филиал ОАО «РЖД» Октябрьской дирекции по энергообеспечению	2 173,58	977 062,18	150,00
4	СК "Энерго"	60,69	5 000,00	50,00
с 1 ноября по 31 декабря 2013 года				
1	Филиал ОАО "МРСК Северо-Запада" "Карелэнерго"	212,42	29 113,65	150,00
2	ОАО "Карельский окатыш"	160,72	5 000,00	150,00
3	филиал ОАО «РЖД» Октябрьской дирекции по энергообеспечению	2 173,58	977 062,18	150,00
4	СК "Энерго"	60,69	5 000,00	50,00

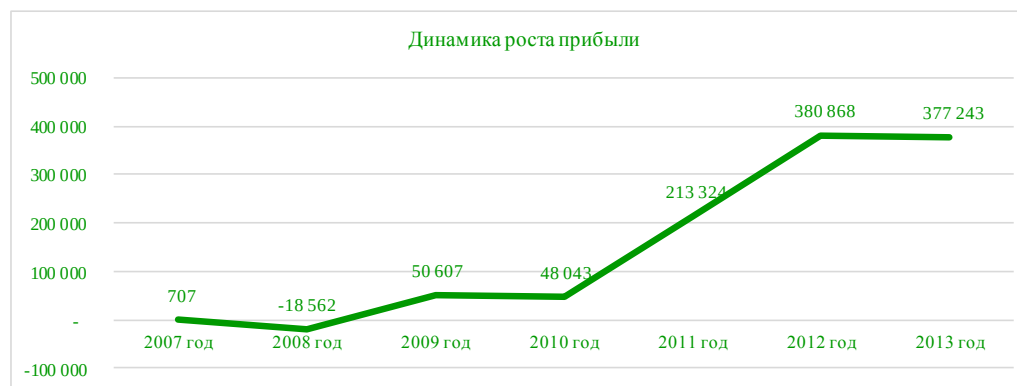
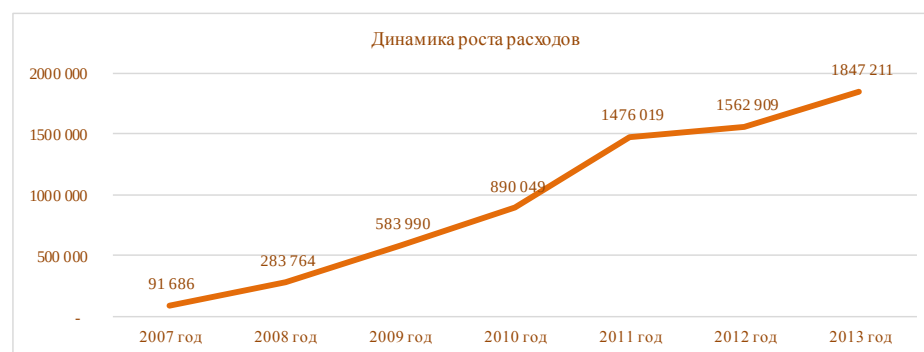
Основные показатели финансовой отчетности

Данные об основных финансовых показателях

№ п/п	Наименование	Период							Отклонение от уровня прошлого года
		2007 год	2008 год	2009 год	2010 год	2011 год	2012 год	2013 год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Выручка от реализации товаров, работ, услуг	93 866	251 329	607 600	891 534	1 642 845	1 900 442	2 216 235	315 793
1.1.	<i>от передачи электрической энергии</i>	84 047	223 216	552 959	845 595	1 546 324	1 806 429	2 120 582	314 153
1.2.	<i>от производства электрической энергии тепловыми электростанциями</i>	328	7 617	21 412	15 330	17 497	17 904	8 440	- 9 464
1.3.	<i>технологическое присоединение</i>					22 295	43 340	45 833	2 493
1.4.	<i>от прочих видов деятельности</i>	9 491	20 496	33 230	30 609	56 729	32 769	41 381	8 611
2	Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	89 609	270 168	527 589	810 554	1 348 029	1 382 731	1 652 539	269 808
3	Валовая прибыль	4 257	- 18 839	80 011	92 155	294 815	517 711	563 697	45 985
5	Прочие доходы	220	10 885	42 871	52 196	111 099	140 823	114 503	- 26 320
6	Прочие расходы	2 077	13 596	56 401	79 495	127 990	180 178	194 672	14 494
7	Прибыль (убыток) до налогообложения	2 400	- 21 550	66 481	64 857	277 925	478 356	483 528	5 171
9	Текущий налог на прибыль	2 512		18 530	12 817	62 300	42 667	66 029	23 362
10	Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	707	- 18 562	50 607	48 043	213 324	380 868	377 243	- 3 626

Основные показатели финансовой отчетности

Данные об основных финансовых показателях



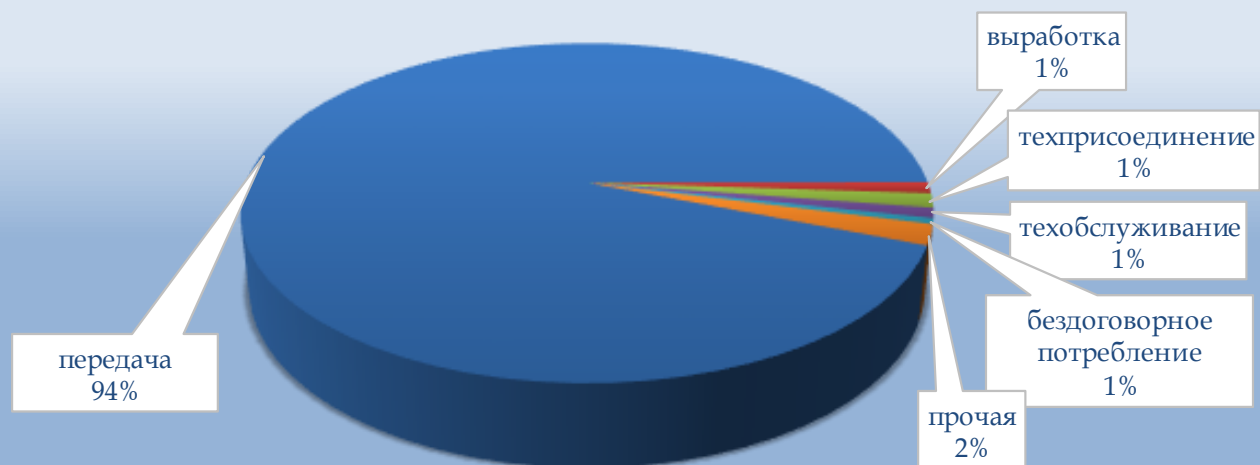
Основные показатели финансовой отчетности

Динамика выручки в разрезе видов деятельности

№ п/п	Наименование	2007 год	2008 год	2009 год	2010 год	2011 год	2012 год	2013 год		Отклонение от уровня прошлого года
								факт	удельный вес, %	
1	2	3	4	5	6	7		8	9	10
	Выручка ОАО "ПСК"	93 866	251 329	607 600	902 709	1 642 845	1 900 442	2 223 603	100,0%	323 160
I	Выручка от реализации продукции, услуг по основным видам деятельности	93 017	250 800	607 152	900 448	1 616 086	1 889 291	2 216 235	98,4%	326 944
1	Оказания услуг по передаче электрической энергии по сетям	84 047	223 216	552 959		1 546 324	1 806 429	2 120 582	94,1%	314 153
2	Реализация электрической энергии, вырабатываемой дизельными электростанциями (ДЭС)	328	7 617	21 412	15 330	17 497	17 904	8 440	1,1%	-9 464
3	Технологическое присоединение к электрическим сетям	6 516	4 702	5 933	11 175	22 295	43 340	45 833	1,4%	2 493
4	Прочая продукция, услуги от основных видов деятельности	2 126	15 265	26 848	28 348	29 970	21 618	41 381	1,8%	19 763
4.1.	Техническое обслуживание электросетевого имущества	1 108	5 525	10 396	15 470	15 762	14 577	17 573	1,0%	2 996
4.2.	Безоговорное потребление	627	8 864	13 515	4 958	8 996	2 787	12 615	0,5%	9 828
4.3.	Прочая продукция, услуги от основных видов деятельности	392	877	2 489	7 920	5 213	4 254	3 826	0,3%	-428
II	Выручка от реализации продукции, услуг по непрофильным видам деятельности	849	529	448	2 261	26 759	11 151	7 367	1,6%	-3 784

Основные показатели финансовой отчетности

Выручка в разрезе видов деятельности в 2013 году



Основные показатели финансовой отчетности

Факторный анализ прироста выручки ОАО «ПСК» в 2013 году по виду деятельности: «Передача электрической энергии»

Наименование	Выручка от оказания услуг по передаче э/э, тыс.рублей			Объем услуг по передаче, тыс.кВт.ч.		Изменение объема, тыс.кВт.ч	Тариф на услуги по передаче для ОАО "ПСК", руб/тыс.кВт.ч.		Дополнительная выручка ОАО "ПСК" за счет увеличения объема услуг по передаче, тыс.руб.	Прирост выручки за счет роста тарифа на услуги по передаче для ОАО "ПСК", тыс.руб.
	2012 год (расчетно)	2013 год (расчетно)	Рост	2012 год	2013 год		2012 год (расчетно)	2013 год (расчетно)		
1	3	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Прионежский район	327 847	425 907	98 059	157 908	171 846	13 938	2 076,19	2 478,42	28 938	69 121
Олонецкий район	78 966	96 937	17 972	38 034	39 112	1 079			2 240	15 732
Питкярантский район	136 970	152 388	15 418	65 972	61 486	-4 486			-9 313	24 731
Кондопожский район	146 015	166 971	20 956	70 328	67 370	-2 958			-6 142	27 098
Лахденпохский район	53 604	65 795	12 191	25 818	26 547	729			1 513	10 678
Кемский район	130 480	148 196	17 716	62 846	59 795	-3 051			-6 335	24 051
Лоухский район	37 589	34 600	- 2 990	18 105	13 960	-4 145			-8 605	5 615
Муезерский район	47 007	52 902	5 894	22 641	21 345	-1 296			-2 691	8 586
Калевальский район	25 971	29 434	3 463	12 509	11 876	-633			-1 314	4 777
Сегежский район	192 843	211 078	18 235	92 883	85 166	-7 716			-16 021	34 256
Костомукшский район	167 210	200 935	33 725	80 537	81 074	537			1 115	32 610
Сортавальский район	217 593	251 317	33 724	104 804	101 402	-3 402			-7 063	40 787
Медвежьегорский район	244 334	284 123	39 788	117 684	114 639	-3 045			-6 323	46 111
Итого	1 806 429	2 120 582	314 153	870 068	855 618	- 14 450			-30 000	344 153

Относительно уровня 2012 года за счет снижения объема полезного отпуска выручка снизилась на 30 000 тыс.рублей, за счет роста тарифа произошел прирост выручки на 344 153 тыс.рублей, частично это обусловлено увеличением тарифа с 1 ноября 2013 года в связи с включением в НБВ ОАО «ПСК» расходов, дополнительно учтенных в соответствии с Приказом ФСТ России от 04.07.2013г. №940-д, в объеме 141 395 тыс.рублей.

Основные показатели финансовой отчетности

Факторный анализ прироста выручки ОАО «ПСК» в 2013 году по виду деятельности: «Выработка электрической энергии»

Наименование	Выручка от реализации э/э, тыс.рублей (с учетом субсидий)			Объем услуг по реализации э/э, тыс.кВт.ч.		Изменение объема, тыс.кВт.ч	Тариф на э/э ОАО "ПСК", руб/кВт.ч.		Изменение выручки за счет увеличения объема реализации э/э, тыс.руб.	Изменение выручки за счет роста тарифа на э/э, тыс.руб.
	2012 год	2013 год	Рост	2012 год	2013 год		2012 год (расчетно)	2013 год (расчетно)		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Кондопожский муниципальный район	207,07	284,63	77,56	7,65	9,65	2,00	26,54	29,40	53,00	27,67
Муезерский муниципальный район	28 125,49	32 193,36	4 067,86	1 058,62	1 095,49	36,87			978,47	3 140,59
Сегежский муниципальный район	32 521,60	35 128,72	2 607,12	1 226,84	1 194,07	- 32,77			- 869,64	3 423,20
Калевальский муниципальный район	488,14	560,96	72,82	18,49	19,07	0,58			15,42	54,66
Итого	61 344,30	68 167,66	6 825,36	2 311,59	2 318,27	6,68			177,25	6 646,12

Относительно уровня 2012 года за счет роста объема полезного отпуска выручка увеличилась на 177 тыс.рублей, за счет роста тарифа на 6 646 тыс.рублей

Основные показатели финансовой отчетности

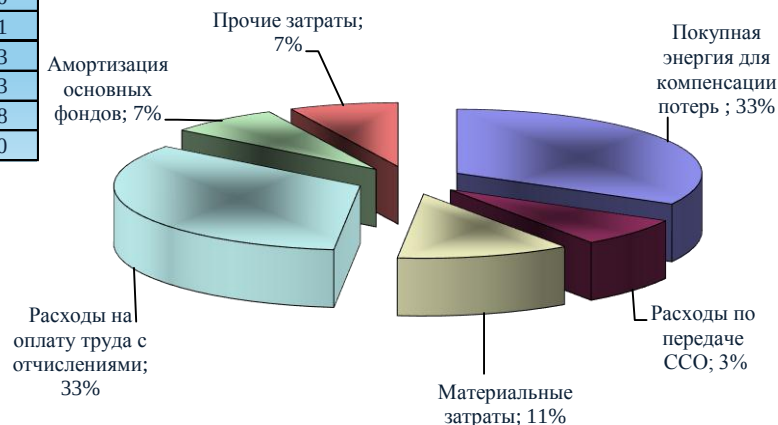
Внереализационные доходы

Наименование	Доходы, тыс.руб.
1	2
Всего	114 503
Компенсация расходов, связанная с госрегулированием тарифов по ДЭС	59 732
<i>Компенсация расходов, связанная с госрегулированием тарифов по ДЭС по Кондопожскому району</i>	271
<i>Компенсация расходов, связанная с госрегулированием тарифов по ДЭС по Муезерскому району</i>	28 596
<i>Компенсация расходов, связанная с госрегулированием тарифов по ДЭС по Сегежскому району</i>	30 338
<i>Компенсация расходов, связанная с госрегулированием тарифов по ДЭС по Калевальскому району</i>	527
Пени и штрафы к получению по решению суда и признанные	29 526
Возмещение и возврат судебных расходов, арбитражных сборов (госпошлина)	4 160
Проценты к получению	6 066
Другие прочие (внереализационные) доходы	15 020

Основные показатели финансовой отчетности

Сведения о структуре расходов ОАО «ПСК» за 2013 год

№ п/п	Наименование	2012 год	2013 год	Изменение
1	2	3	4	5
	ВСЕГО СЕБЕСТОИМОСТЬ ОАО "ПСК"	1 382 731	1 652 539	269 808
1	Покупная энергия для компенсации потерь в сетях ОАО "ПСК"	440 118	537 331	97 213
2	Расходы на услуги по передаче э/э смежным сетевым организациям	39 540	118 906	79 366
3	Материальные затраты	171 121	184 943	13 822
3.1.	Сырье и материалы	80 424	79 181	- 1 243
	материалы на капремонт хозспособом	27 554	28 687	1 133
3.2.	Работы и услуги произв. характера, выполняемые сторонними организациями	90 697	105 762	15 065
	затраты на капитальный ремонт подрядным способом	53 675	82 705	29 030
3.3.	Топливо для ДЭС	23 242	25 503	2 261
4.	Расходы на оплату труда	395 795	435 208	39 413
5.	Отчисления от ФОТ (26,4%)	109 977	115 210	5 233
6.	Амортизация основных фондов	92 142	119 029	26 888
7.	Прочие затраты	134 039	116 409	- 17 630



Основные показатели финансовой отчетности

Внереализационные расходы

Наименование	Расходы, тыс.руб.
1	2
Всего	194 672
Налоговые платежи	5 758
Проценты по кредитам и займам	120 402
Услуги банка	1 143
Соц.выплаты в пользу работников предприятия	3 729
Взносы в некоммерческие объединения , благотворительная помощь	5 100
Госпошлина к уплате	5 562
Расходы по формированию резерва по сомнительным долгам	26 350
Дебиторская задолженность, невозможная ко взысканию	12 200
Прочие	14 428

Основные показатели финансовой отчетности

Анализ финансового состояния и структуры баланса ОАО «ПСК»

№ п/п	Наименование статей	код строки баланса	на 01.01.2013		на 31.12.2013		Изменение	
			в тыс.рублей	в % к валюте баланса	в тыс.рублей	в % к валюте баланса	абсолют, в тыс.рублей	относит, в%
	АКТИВ							
I.	Внеоборотные активы							
1	Нематериальные активы	1110						
2	Результаты исследований и разработок							
3	Основные средства	1130	1 069 971	47,3%	1 229 601	48,6%	159 629	14,9%
4	Доходные вложения в материальные ценности	1140						
5	Финансовые вложения	1150						
6	Отложенные налоговые активы	1160	3 265	0,1%	859	0,0%	- 2 406	-73,7%
7	Прочие внеоборотные активы	1170	1 886	0,1%	3 435	0,1%	1 549	82,1%
8	Итого по разделу I	1100	1 075 122	47,5%	1 233 895	48,8%	158 773	14,8%
II.	Оборотные активы							
9	Запасы	1210	49 315	2,2%	46 513	1,8%	- 2 802	-5,7%
10	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	666	0,0%	1 126	0,0%	460	69,0%
11	Дебиторская задолженность	1230	1 017 717	45,0%	1 059 271	41,9%	41 553	4,1%
12	Финансовые вложения	1240	12 479	0,6%	25 799	1,0%	13 319	106,7%
13	Денежные средства	1250	100 822	4,5%	154 297	6,1%	53 475	53,0%
14	Прочие оборотные активы	1260	5 008	0,2%	7 710	0,3%	2 702	54,0%
15	Итого по разделу II	1200	1 186 008	52,5%	1 294 716	51,2%	108 708	9,2%
16	Баланс (сумма строк 190+290)	1600	2 261 130	100,0%	2 528 611	100,0%	267 481	11,8%

Рост валюты баланса на 31.12.2013 года за отчетный период составил 267 481 тыс.рублей

Прирост внеоборотных активов на 158 773 тыс.рублей (на 1,2% доли) связан с реализацией инвестиционной программы, направленной на поддержание и улучшение качества энергоснабжения: строительство новых объектов электросетевого хозяйства, реконструкцию изношенных объектов электросетевого хозяйства, за счет строительства новых объектов в ходе реализации процесса технологического присоединения

Прирост оборотных активов на 108 708 тыс.рублей (при снижении доли на 1,2%) обусловлен ростом остатков денежных средств, финансовых вложений и дебиторской задолженности.

Основные показатели финансовой отчетности

Динамика изменения основных средств в разбивке по категориям

№ п/п	Наименование	Балансовая стоимость основных средств				Износ ОС (накопленный)	Остаточная стоимость ОС
		01.01.2013	Прибыло	Выбыло	31.12.2013		
1	Передаточные устройства	444 187	151 350	736	594 800	154 351	440 449
2	Здания	196 975	15 576		212 550	24 037	188 513
3	Машины и оборудования	153 445	85 122	660	237 907	29 955	207 951
4	Транспортные средства	112 275	11 674	28	123 921	83 312	40 609
5	Инструмент, производственный и хозяйственный инвентарь	3 337	42		3 380	1 886	1 494
6	Сооружения	27 359	7 380		34 739	10 762	23 977
7	Земельные участки	18 750	3 229		21 979	-	21 979
8	Прочие основные средства	2 544		222	2 322	2 024	299
	Всего основных средств ОАО «ПСК»	958 872	274 373	1 647	1 231 598	306 327	925 271
	Процент износа ОС					25%	

Кроме основных средств, введенных в эксплуатацию в состав объектов электросетевого хозяйства входят объекты строительства на сумму 296 538 тыс.рублей, оборудование к установке на сумму 289 тыс.рублей, приобретенные земельные участки на сумму 1 131 тыс.рублей и объекты основных средств, ввод которых предполагается в последующем периоде, на сумму 6 372 тыс.рублей

Основные показатели финансовой отчетности

Динамика изменения дебиторской задолженности ОАО «ПСК» в 2013 году в разбивке по категориям и видам деятельности

Наименование	на 01.01.2013	на 31.12.2013
1	2	3
Дебиторская задолженность ОАО "ПСК"	1 017 717	1 059 271
<i>Расчеты с покупателями и заказчиками</i>	890 258	969 917
<i>Расчеты с поставщиками и подрядчиками</i>	64 496	54 866
<i>Расчеты по налогам и сборам</i>	28 587	-
<i>Расчеты с разными дебиторами и кредиторами</i>	34 377	34 488

В общей сумме дебиторской задолженности покупателей доля ОАО «ПСК» составляет 77%, доля ОАО «КЭСК» - 14%.

Период погашения дебиторской задолженности в среднем за 2013 год составляет 169 дней.

Наименование	ДЗ на 01.01.2013	ДЗ на 31.12.2013	Изменение за 2013 год	
			в абсолют. выражении	в %
ВСЕГО Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	890 267,67	985 207,96	94 940,29	11%
в том числе				
<i>Оказание услуг по передаче электрической энергии</i>	821 505,53	922 325,18	100 819,65	12%
- бытовым организациям	239 331,35	160 188,00	- 79 143,35	-33%
- сетевым организациям	582 174,18	762 137,18	179 963,00	31%
<i>Реализация электрической энергии, вырабатываемой ДЭС</i>	7 666,02	4 977,69	- 2 688,33	-35%
<i>Технологическое присоединение</i>	10 528,58	28 731,35	18 202,77	173%
<i>Прочие услуги</i>	50 567,54	29 173,74	- 21 393,80	-42%
- бездоговорное потребление	12 278,70	18 077,25	5 798,55	47%
- техническое обслуживание объектов уличного освещения	1 895,01	3 232,51	1 337,51	71%
- техническое обслуживание энергообъектов по договорам	2 908,11	2 873,01	- 35,10	-1%
- прочие доходы от реализации	33 485,72	4 990,97	- 28 494,75	-85%

Основные показатели финансовой отчетности

Характеристика видов активов с точки зрения ликвидности

За 2013 год доля наиболее ликвидных активов выросла на 2,1%, доля краткосрочной дебиторской задолженности при абсолютном росте снизилась на 3,1%, доля медленно реализуемых активов снизилась на 0,2%, доля трудно реализуемых активов выросла на 1,2%.

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Строки баланса	Расшифровка формулы	01.01.2013	31.12.2013	01.01.2012	31.12.2012
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Наиболее ликвидные активы	A1	1240+ 1250	Краткосрочные финансовые вложения и денежные средства	113 302	180 096	5,0%	7,1%
2	Быстро реализуемые активы	A2	1230	Краткосрочная дебиторская задолженность	1 017 717	1 059 271	45,0%	41,9%
3	Медленно реализуемые активы	A3	1210+ 1220+ 1260	Запасы, НДС по приобретенным ценностям, долгосрочная дебиторская задолженность, прочие оборотные активы	54 989	55 350	2,4%	2,2%
4	Трудно реализуемые активы	A4	1100	Основные средства, незавершенное строительство	1 075 122	1 233 895	47,5%	48,8%
Всего суммарные активы					2 261 130	2 528 611	100%	100%

Основные показатели финансовой отчетности

Анализ финансового состояния и структуры баланса ОАО «ПСК»

№ п/п	Наименование статей	код строки баланса	на 01.01.2013		на 31.12.2013		Изменение	
			в тыс.рублей	в % к валюте баланса	в тыс.рублей	в % к валюте баланса	абсолют, в тыс.рублей	относит, в%
	ПАССИВ							
III.	КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ							
17	Уставный капитал	1310	83 700	3,7%	83 700	3,3%	-	0%
18	Собственные акции, выкупленные у акционеров							
19	Переоценка внеоборотных активов							
20	Добавочный капитал	1350	209	0,0%	209	0,0%	-	0%
21	Резервный капитал	1360	4 185	0,2%	4 185	0,2%	-	
22	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	669 980	29,6%	1 047 221	41,4%	377 242	56%
23	Итого по разделу III	1300	758 073	33,5%	1 135 315	44,9%	377 242	50%
IV.	ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА							
24	Заемные средства	1410	842 849	37,3%	825 986	32,7%	- 16 863	-2%
25	Отложенные налоговые обязательства	1420	57 685	2,6%	95 456	3,8%	37 771	65%
27	Прочие долгосрочные обязательства	1450	-	0,0%	-	0,0%	-	
28	Итого по разделу IV	1400	900 534	39,8%	921 442	36,4%	20 908	2%
V.	КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА							
29	Займы и кредиты	1510	302 548	13,4%	14 426	0,6%	- 288 123	-95%
30	Кредиторская задолженность	1520	282 679	12,5%	433 540	17,1%	150 861	53%
31	Доходы будущих периодов	1530			437			
32	Оценочные обязательства	1540	16 523	0,7%	16 740	0,7%	217	1%
33	Прочие краткосрочные обязательства	1550	773	0,0%	6 711	0,3%	5 938	768%
34	Итого по разделу V	1500	602 522	26,6%	471 854	18,7%	- 130 669	-22%
35	Баланс (сумма строк 490+590+690)	1700	2 261 130	100,0%	2 528 611	100,0%	267 481	12%

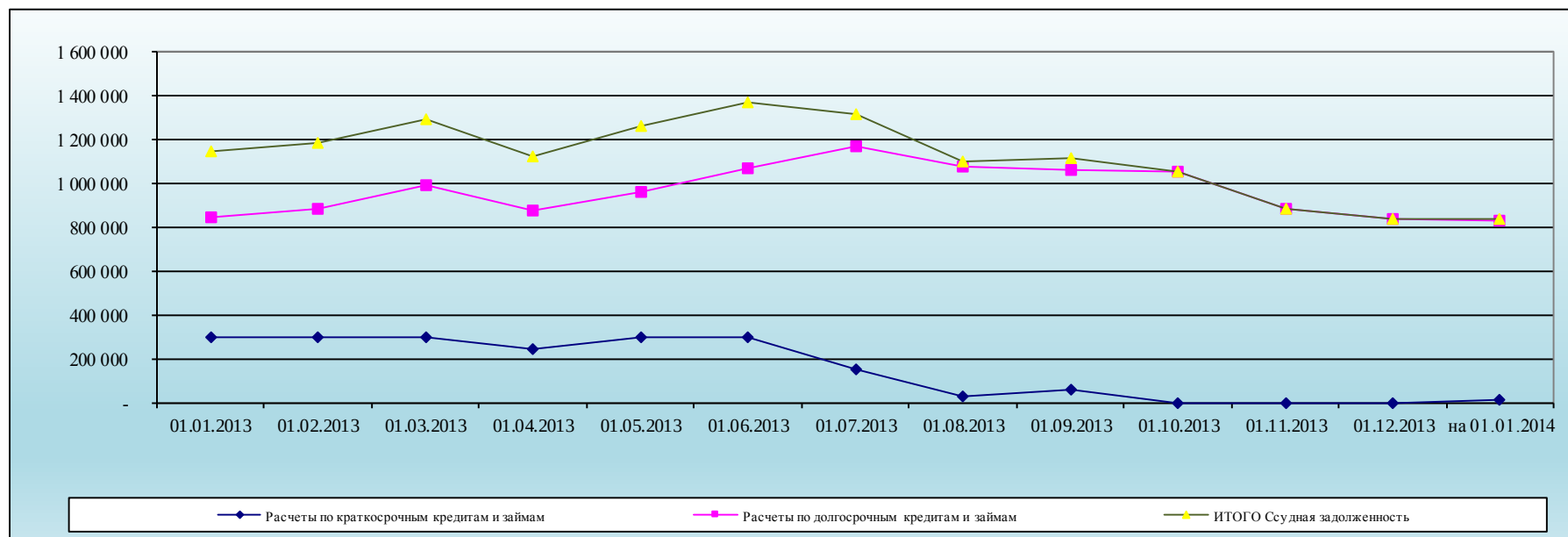
Доля собственного капитала в пассиве баланса выросла на 11% за счет получения чистой прибыли в сумме 377 242 тыс.рублей. За счет чистой прибыли происходит финансирование инвестиционной программы предприятия

Доля заемного капитала, за счет снижения в абсолютном выражении на 304 986 тыс.рублей, снизилась на 17%

Доля прочих пассивов (в основном, кредиторской задолженности и отложенных налоговых обязательств) выросла на 6%

Основные показатели финансовой отчетности

Информация о динамике ссудной задолженности ОАО «ПСК» в 2013 году



Основные показатели финансовой отчетности

Информация о динамике ссудной задолженности ОАО «ПСК» в 2013 году

За счет получения в 2013 году в выручке от оказания услуг по передаче э/э по сетям части выпадающих доходов за предыдущие периоды, за счет замещения кредитов банков нарастанием сумм кредиторской задолженности ОАО «ПСК» удалось снизить кредитную нагрузку, доля ссудной задолженности в пассиве баланса, улучшить показатели эффективности.

Средневзвешенная ставка заимствований по сравнению с показателем 2012 года за 2013 год увеличилась на 0,78 пункта. Это связано с общим удорожанием кредитных ресурсов, получаемых от банков, а так же с постепенным погашением задолженности по инвестиционным договорам 2010 года (с низкой процентной ставкой).



Основные показатели финансовой отчетности

Информация о динамике кредиторской задолженности ОАО «ПСК» в 2013 году

Наименование	01.01.2012	31.12.2012
1	2	3
Кредиторская задолженность ОАО "ПСК", в т.ч.	282 679	433 540
<i>Расчеты с поставщиками и подрядчиками</i>	171 656	229 374
<i>Расчеты с покупателями и заказчиками</i>	18 729	48 435
<i>Расчеты по налогам и сборам</i>	50 317	108 277
<i>Расчеты по социальному страхованию и обеспечению</i>	12 623	17 491
<i>Расчеты с персоналом по оплате труда</i>	28 001	27 961
<i>Расчеты с разными дебиторами и кредиторами</i>	1 352	2 002

Наименование	01.01.2012	31.12.2012
Кредиторская задолженность ОАО "ПСК", в т.ч.	282 679	433 540
Доходы	20 026	48 437
<i>Технологическое присоединение</i>	17 892	47 851
<i>Другие доходы</i>	2 134	586
Расходы	262 652	385 104
<i>Покупная электроэнергия для компенсации потерь</i>	66 784	90 182
<i>Расходы на услуги по передаче э/э смежным сетевым организациям</i>	6 451	16 131
<i>Работы и услуги производственного характера</i>	15 797	11 366
<i>Расходы на оплату труда</i>	32 738	39 016
<i>Отчисления от ФОТ</i>	12 623	17 491
<i>Прочие расходы по текущей деятельности</i>	3 185	5 348
<i>Налог на добавленную стоимость (НДС)</i>	44 629	80 361
<i>Налог на прибыль</i>	-	15 253
<i>Платежи по инвестиционной деятельности</i>	74 877	104 218
<i>Другие расходы</i>	5 568	5 739

Рост по авансам, полученным от заказчиков, по виду деятельности «Технологическое присоединение» обусловлен наличием крупных проектов и длительных сроком их реализации

Рост кредиторской задолженности по статьям расходов позволил сократить ссудную задолженность перед банками

Просроченная кредиторская задолженность на 01.01.2014 г. составляет 31 709 тыс. руб. или 7,31 % от общей суммы задолженности

Период погашения кредиторской задолженности в среднем за 2013 год составил 58 дней

Основные показатели финансовой отчетности

Характеристика видов пассивов с точки зрения срочности погашения

За 2013 год доля постоянных пассивов выросла на 11%, долгосрочных пассивов снизилась на 3%, краткосрочных пассивов снизилась до 1%, доля наиболее срочных обязательств выросла на 5%

№ п/п	Наименование показателя	Обозн.	Формула	Расшифровка формулы	01.01.2013	31.12.2013	01.01.2013	31.12.2013
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Наиболее срочные обязательства	П1	1520	Кредиторская задолженность	282 679	433 540	12,5%	17,1%
2	Краткосрочные пассивы	П2	1510+ 1550	Займы и кредиты, задолженность учредителей, прочие краткосрочные обязательства	303 321	21 137	13,4%	0,8%
3	Долгосрочные пассивы	П3	1400+ 1530+ 1540	Долгосрочные пассивы, доходы будущих периодов, резервы предстоящих расходов и платежей	917 057	938 619	40,6%	37,1%
4	Постоянные пассивы (устойчивые)	П4	1300	Раздел III "Капитал и резервы"	758 073	1 135 315	33,5%	44,9%
Всего суммарные пассивы					2 261 130	2 528 611	100%	100%

Основные показатели финансовой отчетности

Налоговая нагрузка

ОАО «ПСК» является крупным плательщиком налогов в Республике Карелия, за период существования организации суммы уплаченных налогов неуклонно растут. По сравнению с 2012 годом рост общей налоговой нагрузки составил 11%.

Просроченной задолженности по налогам предприятие не имеет.

Относительно выручки объем налоговой нагрузки составляет 19,5%

№ п/п	Вид налога	Начислено	Уплачено
1	Налог на прибыль	66 029	22 384
2	Налог на добавленную стоимость	184 987	149 779
3	Налог на имущество	5 622	4 969
4	Транспортный налог	782	756
5	Земельный налог	138	134
6	Плата за негативное воздействие на окружающую среду	111	135
7	Налог на доходы физических лиц	56 637	50 318
8	Взносы в ФСС, ФОМС	28 997	28 807
9	Взносы на ОПС	86 179	81 525
10	Страхование от несчастных случаев на производстве	2 471	2 204
	Итого:	431 953	341 011

Основные показатели финансовой отчетности

Ключевые показатели эффективности

Тенденцию изменения финансово-экономических показателей ОАО «ПСК» за 2008-2013 гг. можно проследить в следующих таблицах:

№ п/п	Наименование показателя	Едизм.	2008 год	2009 год	2010 год	2011 год	2012 год	2013 год
1	2	3	5	6	6	7	8	9
	Экономические показатели							
1	Среднесписочная численность персонала, занятого основной деятельностью (ППП)	чел.	435	675	868	1 116	1 028	981
2	Среднемесячная выручка от реализации товаров, работ, услуг на 1 работника среднесписочной численности персонала (ППП)	тыс. руб.	48	75	87	123	154	188

Рост среднемесячной выручки на 1 работника в 2013 году относительно уровня 2012 года составил 34 тыс.рублей в месяц, или 22%, рост относительно уровня 2008 года - в 4 раза.

Основные показатели финансовой отчетности

Ключевые показатели эффективности

Ликвидность – способность активов быть быстро проданными по цене, близкой к рыночной. Ликвидность – способность обращаться в деньги. Различают высоколиквидные, низколиквидные и неликвидные ценности (активы). Чем легче и быстрее можно получить за актив полную его стоимость, тем более ликвидным он является. Для товара ликвидность будет соответствовать скорости его реализации.

Наименование оценочных показателей	Формула расчета	на 01.01.08	на 01.01.09	на 01.01.10	на 01.01.11	на 01.01.12	на 01.01.13	на 01.01.14
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Оценка ликвидности								
Коэффициент абсолютной ликвидности	$(\text{с.1250}) \text{ ф.1} / \text{с.1500 ф.1}$	0,00	0,04	0,05	0,01	0,10	0,17	0,33
Коэффициент срочной ликвидности	$(\text{с.1230} + \text{с.1240} + \text{с.1250}) \text{ ф.1} / \text{с.1500 ф.1}$	0,14	0,29	0,83	0,95	0,81	1,88	2,63
Коэффициент текущей ликвидности	$\text{с. 1200 ф.1} / \text{с. 1500 ф.1}$	0,17	0,53	1,16	1,13	0,88	1,97	2,74

Удовлетворительное значение коэффициентов данной группы сохраняет достигнутый уровень за счет значительного остатка денежных средств, роста дебиторской задолженности покупателей, снижения краткосрочных кредитных обязательств

Основные показатели финансовой отчетности

Ключевые показатели эффективности

В целях проведения анализа финансового состояния ОАО "ПСК" проведено сравнение ключевых показателей эффективности ОАО "ПСК" с территориальными сетевыми организациями, функционирующими в различных субъектах Российской Федерации. При выборе компаний для проведения анализа учитывались такие параметры как размер необходимой валовой выручки, полезный отпуск, а также не вхождение анализируемой ТСО в Холдинг "МРСК". Для сравнительного анализа были выбраны следующие компании:

- ОАО «Вологодоблэлектро»
- МПЭП «Омскэлектро»
- ОАО «Новгородоблэлектро»

	ОАО "Прионежская сетевая компания"	ОАО "Волгоградоблэлек тро"	МПЭП "Омскэлектро"	ОАО "Новгородобл- электро"	Рекомендован ное значение
Коэффициент абсолютной ликвидности	0,33	0,12	0,01	0,03	от 0,2 до 0,5
Коэффициент срочной ликвидности	2,63	0,94	0,30	1,46	выше 1
Коэффициент текущей ликвидности	2,74	1,00	0,33	1,67	от 1 до 2

Результаты сравнения ОАО «ПСК» с другими сетевыми компаниями показывают, что по всем оценочным показателям ОАО «ПСК» демонстрирует более высокий уровень ликвидности, сохраняя при этом соответствие рекомендованным значениям показателей.

Основные показатели финансовой отчетности

Ключевые показатели эффективности

Рентабельность – относительный показатель экономической эффективности. Рентабельность комплексно отражает степень эффективности использования материальных, трудовых и денежных и др. ресурсов. Коэффициент рентабельности рассчитывается как отношение прибыли к активам или потокам, её формирующим

Наименование оценочных показателей	Формула расчета	2007 год	2008 год	2009 год	2010 год	2011 год	2012 год	2013 год
1	2	3	4	5	6	7	8	8
Оценка рентабельности								
Рентабельность	2400 ф.2 / 2110 ф.2	1%	-7%	8%	5%	13%	20%	17,02%
Общая рентабельность	2300 ф.2 / 2110 ф.2	3%	-9%	11%	7%	17%	25%	21,82%
Рентабельность основной деятельности	2300 ф.2 / (2120 ф.2)	3%	-8%	13%	8%	21%	35%	29,26%
Доходность совокупных активов	2300 ф.2 / 1700 ф.1	3%	-14%	22%	11%	25%	25%	20,19%
Рентабельность активов	2400 ф.2 / 1700 ф.1	1%	-12%	17%	8%	19%	20%	15,75%
Рентабельность собственного капитала	2400 ф.2 / стр.1300 ф.1	1%	-25%	56%	34%	79%	67%	39,85%

Показатели рентабельности в 2013 году остаются на довольно высоком уровне за счет получения чистой прибыли по итогам периода, а также за счет роста активов, финансируемых за счет заемных средств, что характеризует достаточный уровень прибыльности производственно-хозяйственной деятельности

Основные показатели финансовой отчетности

Ключевые показатели эффективности

	ОАО "Прионежская сетевая компания"	ОАО "Волгоградоблэлек тро"	МПЭП "Омскэлектро"	ОАО "Новгородобл- электро"
Рентабельность	17%	2%	2%	10%
Общая рентабельность	22%	5%	3%	14%
Рентабельность основной деятельности	29%	-5%	-4%	-19%
Доходность совокупных активов	20%	3%	3%	6%
Рентабельность активов	16%	1%	2%	4%
Рентабельность собственного капитала	40%	2%	4%	5%

Сравнительный анализ компаний отрасли показал, что ОАО «ПСК» достигло в 2013 году значительно более высокого уровня рентабельности относительно исследуемых сетевых организаций.

Основные показатели финансовой отчетности

Ключевые показатели эффективности

Финансовая устойчивость — составная часть общей устойчивости предприятия, сбалансированность финансовых потоков, наличие средств, позволяющих организации поддерживать свою деятельность в течение определенного периода времени, в том числе обслуживая полученные кредиты и производя продукцию

Наименование оценочных показателей	Формула расчета	на 01.01.08	на 01.01.09	на 01.01.10	на 01.01.11	на 01.01.12	на 01.01.13	на 01.01.13
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Оценка финансовой устойчивости								
Коэффициент соотношения собственного и заемного капитала	$1300 \text{ ф.1} / (1400 + 1500) \text{ ф.1}$	5,74	0,49	0,40	0,29	0,33	0,50	0,81
Коэффициент обеспеченности собственными источниками финансирования	$(1300 - 1100) \text{ ф.1} / 1200 \text{ ф.1}$	0,13	-0,27	-0,56	-0,63	-0,91	-0,27	-0,08
Коэффициент финансовой независимости	$1300 \text{ ф.1} / 1700 \text{ ф.1}$	0,85	0,33	0,29	0,22	0,25	0,34	0,45
Коэффициент финансовой устойчивости	$(1300 + 1400) \text{ ф.1} / 1700 \text{ ф.1}$	0,15	0,67	0,61	0,58	0,55	0,73	0,81

За счет получения в 2013 году значительной суммы чистой прибыли и снижения сумм ссудной задолженности показатели данной группы улучшились

Основные показатели финансовой отчетности

Ключевые показатели эффективности

	ОАО "Прионежская сетевая компания"	ОАО "Волгоградоблэлек тро"	МПЭП "Омскэлектро"	ОАО "Новгородобл- электро"	Рекомендован ное значение
Коэффициент соотношения собственного и заемного капитала	0,81	4,44	0,69	9,77	более 1
Коэффициент обеспеченности собственными источниками финансирования	-0,08	-0,06	-2,20	0,40	более 0,5
Коэффициент финансовой независимости	0,45	0,82	0,41	0,91	более 0,4
Коэффициент финансовой устойчивости	0,81	0,83	0,45	0,91	более 0,6

Сравнительный анализ ОАО «ПСК» с другими компаниями отрасли по показателям финансовой устойчивости отражает средний уровень коэффициентов ОАО «ПСК» и в ряде случаев несоответствие их значений рекомендованному уровню.

Основные показатели финансовой отчетности

Ключевые показатели эффективности

Коэффициент оборачиваемости - показатель, характеризующий скорость оборота средств или обязательств. Данный показатель характеризует деловую активность предприятия, эффективность использования ресурсов относительно получаемой выручки

Наименование оценочных показателей	Формула расчета	2007 год	2008 год	2009 год	2010 год	2011 год	2012 год	2012 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Оценка оборачиваемости активов								
Оборачиваемость дебиторской задолженности	Отношение выручки от реализации к средней величине дебиторской задолженности	1,93	5,38	5,28	4,25	4,17	2,55	2,13
Период погашения дебиторской задолженности	Оборачиваемость дебиторской задолженности в днях	186,30	66,93	68,14	84,78	86,32	141,09	168,69
Оборачиваемость кредиторской задолженности	Отношение выручки от реализации к средней величине кредиторской задолженности	12,24	6,92	9,19	8,16	6,68	6,06	6,19
Период погашения кредиторской задолженности	Оборачиваемость кредиторской задолженности в днях	29,41	52,01	39,17	44,13	53,91	59,45	58,17

Низкие показатели оборачиваемости обусловлены нарушением сроков оплаты по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии по сетям со стороны ОАО «ПСК». Значительное превышение сроков оборачиваемости дебиторской задолженности над сроками оборачиваемости кредиторской задолженности обуславливает необходимость привлечения кредитных ресурсов.

Основные показатели финансовой отчетности

Ключевые показатели эффективности

	ОАО "Прионежская сетевая компания"	ОАО "Волгоградоблэлек тро"	МПЭП "Омскэлектро"	ОАО "Новгородобл- электро"
Оборачиваемость дебиторской задолженности	2,13	5,42	5,91	2,54
Период погашения дебиторской задолженности	168,69	66,48	60,94	141,54
Оборачиваемость кредиторской задолженности	6,19	5,04	1,68	12,85
Период погашения кредиторской задолженности	58,17	71,36	214,57	28,02

Сравнительный анализ показателей оборачиваемости ОАО «ПСК» с другими компаниями отрасли показал, что показатели оборачиваемости дебиторской задолженности ОАО «ПСК» находятся на более низком уровне относительно анализируемых компаний, а показатели оборачиваемости кредиторской задолженности соответствуют среднему значению в отрасли.

Перспективы развития

Стратегия ОАО "ПСК" нацелена на сохранение лидирующих позиций на рынке оказания услуг по передаче электроэнергии Республики Карелия. Для этого руководство ОАО "ПСК" ставит перед собой главную задачу функционирования компании в ближайшей перспективе – это надежное и качественное энергоснабжение потребителей, сокращение числа аварийных отключений через усиление производственной базы компании на основании эффективной инвестиционной и ремонтной программ.

В рамках реализации данной задачи необходимо осуществление мероприятий в рамках следующих направлений:

1. Укрепление и долгосрочное расширение бизнеса.
2. Повышение производительности:
 - оптимизация численности персонала;
 - внедрение новых технологий и оборудования.
3. Совершенствование системы финансового и корпоративного управления:
 - повышение качества бюджетного процесса,
 - расширение использования информационных систем для планирования и контроля исполнения бюджетов,
 - обеспечение полной финансовой прозрачности компании;
 - построение управляемой структуры электросетевых участков с объединением информационных потоков в единую сеть.
4. Снижение затрат и рост доходов:
 - создание эффективного механизма снижения издержек в сфере передачи электроэнергии;
 - формирование структуры заёмного капитала, обеспечивающего, с одной стороны, финансовую устойчивость компании, а с другой, соответствие сроков привлечённых ресурсов срокам окупаемости инвестиционных проектов.

Справочная информация

Полное фирменное наименование:

- на русском языке - Открытое акционерное общество "Прионежская сетевая компания"

Сокращенное фирменное наименование:

- на русском языке – ОАО "ПСК"

Юридический, почтовый адрес: 185035, г. Петрозаводск, ул. Новосулажгорская,
д. 22, телефон: (814 2) 74 21 91 – приемная, факс: (8142) 56 77 23.

E-mail: psk@psk.onego.ru

Адрес Общества в сети Интернет: <http://psk-karelia.ru>

ИНН 1001013117

КПП 100101001

Банковские реквизиты в Петрозаводском филиале Банка «Возрождение»

р/с 407 028 106 039 00142 029 в Петрозаводском филиале Банка «Возрождение»

к/с 301 01 81 040000 0000 721

БИК 048 602 721

Банковские реквизиты в Петрозаводском филиале ОАО «Банк ВТБ Северо-Запад»

р/с 407 028 108 970 00001 731 в Петрозаводском филиале ОАО «Банк ВТБ Северо-Запад»

к/с 301 01 81 000000 0000 765

БИК 048 602 765

Справочная информация

Прионежский ЭСУ: 185013, г. Петрозаводск, ул. Новосулажгорская, 22; e-mail: psk@psk/onego.ru; тел. (8142) 59 13 17
начальник Березин Михаил Михайлович

Олонецкий ЭСУ: 186000, г. Олонец, ул. Школьная, 33; e-mail: psk_olonetc@onego.ru; тел. (814-36) 4 11 97
начальник Иванов Юрий Николаевич.

Питкярантский ЭСУ: 186810, г. Питкяранта, ул. Садовая, 28; e-mail: psk-psu@onego.ru; тел. (814-33) 4 26 47
начальник Воронов Сергей Александрович

Лахденпохский ЭСУ: 186730, г. Лахденпохья, ул. Ленина, 5А; e-mail: elektro@onego.ru; тел. (814-50) 2 22 62

Лоухский ЭСУ: 186660 п. Лоухи, ул. Кемская, д. 22.; e-mail: louhi@psk-karelia.ru; тел. 8 921 800 46 24
начальник Челейчук Антон Алексеевич

Кондопожский ЭСУ: 186220, г. Кондопога, ул. Советов, 62; e-mail: kondopoga@psk.onego.ru; тел. (814-51) 7 93 10
начальник Марков Олег Александрович

Кемский ЭСУ: 186610, г. Кемь, ул. Каменева, 1, а/я 78; e-mail: rasyukevich@psk.onego.ru; тел. (814-58) 5 45 88
начальник Челейчук Антон Алексеевич

Муезерский ЭСУ: 186960, п. Муезерский, ул. Антикайнена, 21; e-mail: muezerka@psk.onego.ru; тел. (814-55) 2 12 71
начальник Вивтоненко Александр Григорьевич

Калевальский ЭСУ: 186910, п. Калевала, ул. Советская, д. 55 «Б», e-mail: vainio@psk.onego.ru; тел. (814-54) 4 17 45
начальник Вайнио Сергей Павлович

Сегежский ЭСУ: 186420, г. Сегежа, ул. Щербакова, д. 6 «А», e-mail: seg_electrosety@onego.ru; тел. (814-31) 4 27 11
начальник Казаев Николай Иванович

Костомукшский ЭСУ: 186000, г.Костомукша, ул.Ленина, д. 11, e-mail: elcost@onego.ru; тел. (814-59) 5 19 11
начальник Иванов Игорь Валерьевич

Сортавальский ЭСУ:186790, г. Сортавала, ул.Богданова, 39, e-mail: sort@psk-karelia.ru, тел.(814-30) 2 22 73
начальник Ложкин Александр Владимирович

Межвежьегорский ЭСУ:186352, г. Медвежьегорск, ул.Кольцевая, 3А, e-mail: med-elset@yandex.ru, тел. (814-34) 5 78 58
начальник Анифер Алексей Сергеевич

ОАО «Прионежская сетевая компания»

Свет и тепло – в каждый дом!

ПЕТРОЗАВОДСК, 2014