

УТВЕРЖДЕН:
Общим собранием акционеров
ОАО "РСП ТПК КГРЭС" "25" мая 2016
Протокол от "25" мая 2016

ПРЕДВАРИТЕЛЬНО УТВЕРЖДЕН:
Советом директоров ОАО «РСП ТПК
КГРЭС»
"22" апреля 2016
Протокол № 03-16 от "22" апреля 2016

Годовой отчет за 2015

Открытое акционерное общество
«Ремонтно-сервисное предприятие тепловых и
подземных коммуникаций Костромской ГРЭС»

Генеральный директор	Езжев М.В.	_____ «_____» _____ 2016 г.
Главный бухгалтер	Володина Н.А.	_____ «_____» _____ 2016 г.
Зам. генерального директора по экономике и финансам	Чибуров В.С.	_____ «_____» _____ 2016 г.
Главный инженер	Новиков А.В.	_____ «_____» _____ 2016 г.

Содержание:

I. Основные события.....	3
II. Обращение Председателя Совета директоров и Генерального директора.....	4
III. Отчёт Совета директоров о результатах развития по приоритетным направлениям деятельности общества.....	5
IV. Положение общества в отрасли: рынок, маркетинг, продажи.....	6
V. Информация об объеме использования энергетических ресурсов.....	11
VI. Основные финансовые показатели деятельности общества. Производственная программа.....	12
VII. Перспективы развития общества.....	24
VIII. Инвестиционная деятельность.....	26
IX. Закупочная деятельность.....	27
X. Описание основных факторов риска, связанных с деятельностью общества.....	29
XI. Отчёт о выплате объявленных (начисленных) дивидендов по акциям общества.....	30
XII. Структура акционерного капитала общества.....	31
XIII. Корпоративное управление. Состав Совета директоров общества.....	32
XIV. Состав исполнительных органов общества.....	37
XV. Критерии определения и размер вознаграждения, выплаченного членам органов управления общества в 2015 году.....	37
XVI. Характеристика системы внутреннего контроля общества.....	38
XVII. Корпоративная социальная ответственность.....	39
XVIII. Охрана окружающей среды.....	43
XIX. Государственная поддержка.....	46
XX. Сведения о крупных сделках, совершенных обществом в отчетном году.....	46
XXI. Сведения о сделках с заинтересованностью, совершенных обществом в отчетном году.....	46
XXII. Сведения о соблюдении обществом Кодекса корпоративного поведения.....	46
XXIII. Сведения о состоянии чистых активов общества.....	47
XXIV. Дополнительная информация для акционеров.....	47
XXV. Приложение № 1 к годовому отчету – бухгалтерская отчетность по НСБУ за 2015 год.....	49
XXVI. Приложение № 2 к годовому отчету – отчет о выполнении поручений Совета директоров общества.....	51
XXVII. Приложение № 3 к годовому отчету – информация о реализации непрофильных активов за 2015 год.....	52

I. Основные события

05.03.2015 - Департаментом по недропользованию по Центральному федеральному округу внесены изменения и дополнения в лицензию на право пользования недрами КОС 53490 ВЭ. Срок действия лицензии продлен до 01.06.2034 года.

13.04.2015 - Постановлением Департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области впервые для ОАО «РСП ТПК КГРЭС» установлена плата за подключение к системе теплоснабжения ОАО «РСП ТПК КГРЭС».

25.05.2015 – Федеральной службой по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека утвержден и вступил в силу сроком на 5 лет Проект предельно - допустимых выбросов (ПДВ) загрязняющих веществ в атмосферный воздух.

28.08.2015 - Постановлением Департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области впервые для ОАО «РСП ТПК КГРЭС» установлен тариф на подключение к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения.

23.09.2015 - Получен паспорт готовности к работе в осенне-зимний период 2015-2016 г.г. на основании акта проверки Главы администрации Городского округа город Волгореченск Костромской области

18.11.2015 - На внеочередном Общем собрании акционеров Общества было принято решение о досрочном прекращении полномочий членов Совета директоров Общества и избрании Совета директоров в новом составе.

II. Обращение Председателя Совета директоров и Генерального директора

Уважаемые акционеры!



Представляем Вашему вниманию годовой отчет ОАО «РСП ТПК КГРЭС» за 2015 год. За минувший год Общество реализовало 134,44 тыс.Гкал. тепловой энергии, 1190,13 тыс.м³ питьевой воды, 1176,28 тыс.м³ водоотведения. Не было допущено ни одной крупной аварии.

Собираемость платежей за коммунальные услуги составила 94 % от объема отпущенных ресурсов, что для отрасли является высоким показателем.



В 2015 году Общество продолжало реализацию мероприятий по повышению энергоэффективности. Оформлен энергетический паспорт, реализуется программа энергосбережения Общества.

За 12 лет работы компания уверенно вышла на лидирующие позиции в коммунальной сфере городского округа г. Волгореченск Костромской области:

- в 2008 году освоен новый вид деятельности - реализация тепловой энергии;
- в 2011 году проведена реорганизация Общества, путем присоединения ОАО «Водоканал КГРЭС»;
- в 2012 году расширены рынки сбыта оказываемых услуг;
- в 2014 году ОАО «РСП ТПК КГРЭС» признана единой теплоснабжающей организацией, гарантирующей организации по оказанию услуг водоснабжения и водоотведения на территории г.Волгореченска.

В течение года Советом директоров рассмотрен широкий спектр вопросов, регламентирующих финансово-хозяйственную деятельность, закупочную деятельность, инвестиционную деятельность.

Следуя принципу информационной открытости, Общество стремится к построению эффективной системы раскрытия информации. С целью обеспечения равного доступа к информации всех заинтересованных лиц для раскрытия информации об Обществе используется интернет-сайт www.tpk-kgres.ru

Совет директоров и в дальнейшем будет уделять внимание вопросам корпоративного управления деятельностью Общества, его максимальной открытости, инвестиционной привлекательности, а также устойчивой, надежной и конкурентоспособной политике на рынке теплоэнергии.

**Председатель
Совета директоров
Александра Геннадьевна Панина**

**Генеральный директор
Михаил Витальевич Езжев**

III. Отчет Совета директоров о результатах развития по приоритетным направлениям деятельности общества

Приоритетными направлениями деятельности Общества являются:

- монтаж, ремонт, техническое обслуживание и эксплуатация тепловых, водопроводных, канализационных сетей; промышленного холодильного и вентиляционного оборудования, систем кондиционирования;
- реализация тепловой энергии, коммунальных услуг горячего водоснабжения, питьевого водоснабжения, водоотведения.

Совет директоров оценивает итоги развития общества по приоритетным направлениям его деятельности в 2015 году как в целом успешные.

По направлению деятельности «монтаж, ремонт, техническое обслуживание и эксплуатация тепловых, водопроводных, канализационных сетей» - можно отметить следующие основные достижения:

- сохранение достигнутых объемов оказания услуг в адрес социально-культурных объектов г. Волгореченск.
- расширение рынков сбыта: выход на объекты областного уровня.

По направлению деятельности «реализация тепловой энергии, коммунальных услуг горячего водоснабжения, питьевого водоснабжения, водоотведения» можно отметить следующие основные достижения:

- Постановлениями Департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области впервые для ОАО «РСП ТПК КГРЭС» установлены тарифы на подключение к системам теплоснабжения, холодного водоснабжения, водоотведения ОАО «РСП ТПК КГРЭС».

Подводя итог работе Совета директоров, можно отметить, что за 2015 год проведено 16 заседаний Совета директоров, а наиболее важными решениями, существенно повлиявшими на деятельность общества в отчетном году, являются следующие:

- Решения, определяющие финансово-экономическую политику Общества (утверждение контрольных показателей бюджета, бизнес-планов Общества, инвестиционной программы и планов развития общества).

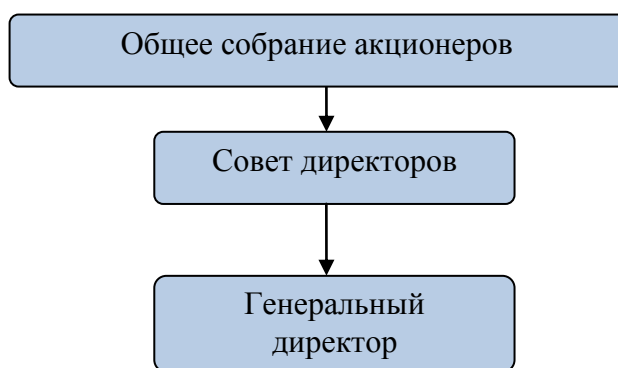
Совету директоров отводится наиболее важная роль в обеспечении прав акционеров, в формировании и реализации стратегии развития Общества, а также в обеспечении его успешной финансово - хозяйственной деятельности.

Вся деятельность Совета директоров в отчетном году остается прозрачной для акционеров, поскольку все протоколы заседаний Совета директоров доступны любому акционеру общества по его запросу.

Давая оценку работы членам Совета директоров Общества, хотелось бы отметить, что все они при осуществлении своих прав и исполнении обязанностей действовали в интересах Общества, добросовестно и разумно, принимали активное участие во всех его заседаниях.

В последующие годы Совет директоров будет уделять первостепенное внимание вопросам улучшения качества корпоративного управления, повышения прибыльности компании, а так же устойчивой, надежной и конкурентоспособной политике на основных рынках сбыта (продукции, работ, услуг).

Структура органов управления Общества:



IV. Положение общества в отрасли: рынок, маркетинг, продажи

1. Географическое положение

ОАО «РСП ТПК КГРЭС» расположено в г. Волгореченске Костромской области. Промышленная зона г. Волгореченска расположена в 1,5 км от жилой зоны и отделена от нее автодорогой республиканского значения Кострома - Иваново.

2. Краткая история

2003 - Создание компании

ОАО «РСП ТПК КГРЭС» создано на базе структурного подразделения ОАО «Костромская ГРЭС» - цеха тепловых подземных коммуникаций и зарегистрировано 28.04.2003г. за основным государственным регистрационным номером 1034477612510.

2008 - Диверсификация

С мая 2008 года ОАО «РСП ТПК КГРЭС» осваивает новый вид деятельности - реализация тепловой энергии.

2010 - Реорганизация

В 2010 году принято стратегическое решение о реорганизации ОАО «РСП ТПК КГРЭС» в форме присоединения к нему ОАО «Водоканал КГРЭС».

2011 - Дополнительная эмиссия акций

11.02.2011г. зарегистрирован дополнительный выпуск ценных бумаг в количестве 7000 штук путем конвертации при реорганизации в форме присоединения.

2012 - Выход на новые сегменты рынка

В 2012 году в результате подписания договора аренды муниципальных канализационных сетей и перехода к ОАО «РСП ТПК КГРЭС» абонентов ликвидируемого МУП «Волгореченские КОС» Общество добилось выхода на полный объем рынка услуг водоотведения города Волгореченск.

2014 - Определение единой теплоснабжающей организацией

Постановлением Главы администрации Городского округа город Волгореченск Костромской области ОАО «РСП ТПК КГРЭС» определено единой теплоснабжающей организацией и гарантирующей организацией в сфере водоснабжения и водоотведения на территории городского округа город Волгореченск Костромской области.

3. Общие сведения о компании

Полное фирменное наименование Общества – Открытое акционерное общество «Ремонтно-сервисное предприятие тепловых и подземных коммуникаций Костромской ГРЭС»

Сокращенное фирменное наименование Общества – ОАО «РСП ТПК КГРЭС».

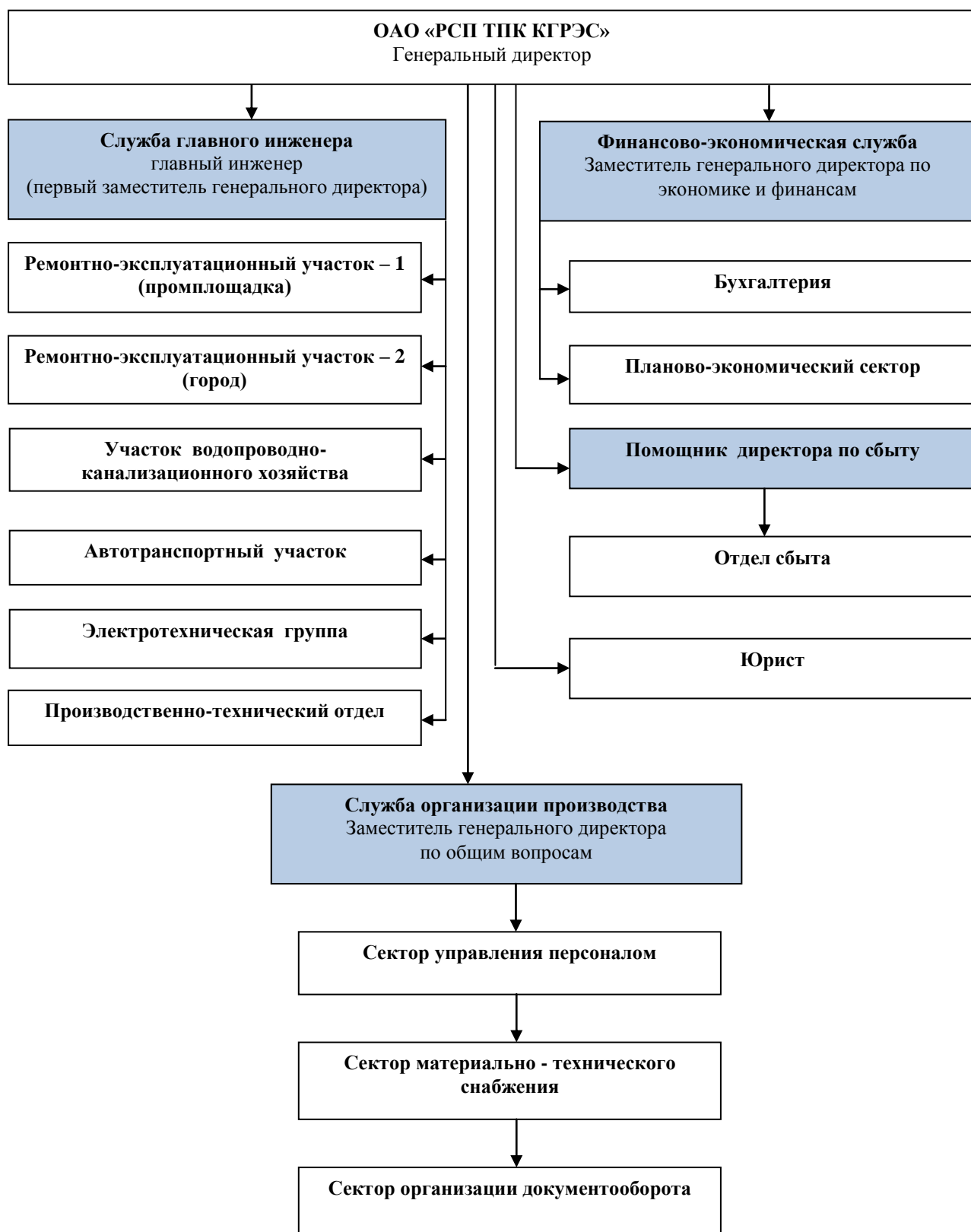
Общество вправе осуществлять любые виды деятельности, не запрещенные законом, в том числе:

- монтаж, эксплуатация, ремонт и техническое обслуживание тепловых, водопроводных, канализационных сетей;
- передача пара и горячей воды (тепловой энергии);
- распределение пара и горячей воды (тепловой энергии);
- монтаж, ремонт и техническое обслуживание промышленного холодильного и вентиляционного оборудования, систем кондиционирования воздуха;
- монтаж, наладка, ремонт и техническое обслуживание систем противопожарной защиты, за исключением систем противопожарной защиты, отнесенных к строительной деятельности;
- обслуживание и ремонт внутренних санитарно-технических систем;
- обслуживание и ремонт автоматов питьевой воды, а также других водо-подготовительных установок;
- управление эксплуатацией жилого фонда;
- удаление и обработка сточных вод, канализации, отходов, санитарная обработка и аналогичные виды деятельности;
- сбор, очистка, обеззараживание, распределение воды, отпуск питьевой воды юридическим и физическим лицам;
- лабораторный контроль физико-химического и бактериологического состава водопроводной и сточной воды;
- оперативный контроль качества воды в артезианских скважинах;
- монтаж, эксплуатация, техническое обслуживание и ремонт оборудования водоочистных, канализационных очистных сооружений, артезианских скважин и реагентного хозяйства;
- транспортно-экспедиционные услуги;
- ремонт автотранспортных средств;
- оптовая торговля;
- розничная торговля;
- иные виды деятельности, не запрещенные законодательством Российской Федерации».

Общество имеет Свидетельство НП «СРО «СКВ» о допуске к определенному виду или видам работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства.



Организационная структура ОАО «РСП ТПК КГРЭС»



5. Конкурентное окружение

На сегодняшний день ОАО «РСП ТПК КГРЭС» является важнейшей частью системы жизнеобеспечения города Волгореченск, от надежной работы которого зависят жизнь, эпидемиологическое благополучие и здоровье населения города. Общество предоставляет полный спектр услуг теплоснабжения, водоснабжения и водоотведения потребителям городского округа. Этими услугами пользуются практически все жители, а также большинство предприятий и организаций.

Существующая организационная структура Общества позволяет обеспечить необходимый объем и качество услуг.

Теплосбытовая деятельность

Основным рынком сбыта тепловой энергии являются предприятия и население города Волгореченска. Рост рынка тепла зависит от темпов жилищного строительства, уровня социально-экономического развития региона. ОАО «РСП ТПК КГРЭС» является единственной теплоснабжающей организацией. Конкуренцию могут составить газовые котельные.

Водоснабжение и водоотведение

Общество является монополистом по обеспечению населения города питьевой водой. Потенциальным риском является возможность устройства скважин отдельными абонентами (предприятиями) для собственного потребления.

В 2012 году в результате подписания договора аренды муниципальных канализационных сетей и перехода к ОАО «РСП ТПК КГРЭС» абонентов ликвидируемого МУП «Волгореченские КОС» Общество добилось выхода на полный объем рынка услуг водоотведения города Волгореченск.

Ремонтно-сервисная деятельность

С каждым годом, на фоне все более ясного понимания необходимости энергосбережения происходит устойчивый рост потребности в обеспечении наиболее экономичным образом качественного и надежного тепло, водоснабжения потребителей. Одна из основных «болевых» точек системы теплоснабжения, водоснабжения, водоотведения (канализации) – старение сетей и оборудования, наружная и внутренняя коррозия трубопроводов, причем в некоторых системах, износ достигает 70%. Такое состояние оборудования требует постоянного увеличения объемов ремонтных работ.

Конкурентами на отдельных участках сегмента рынка услуг по ремонту и техническому обслуживанию систем коммуникаций являются такие организации в г. Волгореченске, как ООО «КВАРЦ Групп», ООО «Стройтехцентр» и аналогичные предприятия г.Костромы.

6. Сбытовая деятельность

Свою сбытовую деятельность ОАО «РСП ТПК КГРЭС» ведет на территории городского округа город Волгореченск.

Суммарная выручка за 2015 год по всем видам деятельности составила 249 820 тыс. рублей.

В 2015 году было оплачено 94,4 % общего объема реализации, что составляет 278 576,56 тыс. рублей с НДС. Расчеты за оказанные услуги, поставленную тепловую энергию, воду, приемку сточных вод осуществлялись в основном денежными средствами.

В 2015 году была продолжена работа по обеспечению полноты текущих платежей потребителей за счет направления претензий, предарбитражных уведомлений, предупреждений о введении частичного ограничения или полного прекращения поставки ресурса, а также личных переговоров с возможными должниками. Основная цель – недопущение роста просроченной задолженности.

В случае роста просроченной задолженности и непогашения в установленный действующим законодательством Российской Федерации и нормативными актами срок к потребителям, в отношении которых данные меры предпринимать – законно и имеется соответствующая технологическая возможность, вводилось частичное ограничение (по объемам поставки и/или временный перерыв) на поставку коммунального ресурса. При неоплате долга после введения ограничения, вводилось полное отключение от поставки коммунального ресурса.

В отношении должников, введение ограничений на поставку ресурса в отношении которых – не законно либо отсутствует соответствующая технологическая возможность, взыскание долга проводилось в судебном порядке.

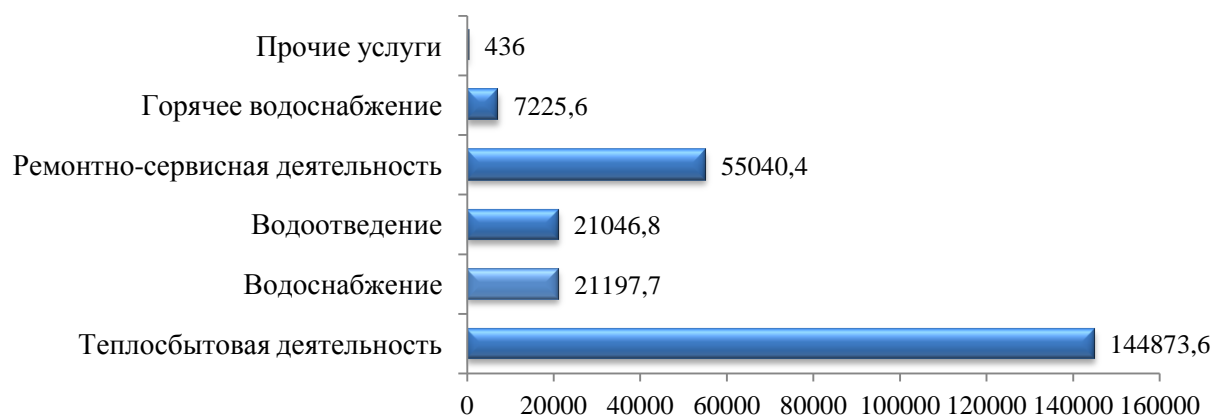
Перспективы развития:

Стратегической задачей ОАО «РСП ТПК КГРЭС» является рост капитализации, увеличение зоны обслуживания.

Планы развития на ближайшие годы предусматривают следующие направления развития:

- Мероприятия по оздоровлению коммунального хозяйства;
- Привлечение инвестиционных ресурсов, в т.ч. за счет внебюджетных источников и средств бюджетов разных уровней;
- Долгосрочный период владения имуществом: долгосрочная аренда;
- Долгосрочный период регулирования тарифов;
- Повышение эффективности деятельности, снижение издержек и потерь;
- Рост качества оказываемых коммунальных услуг и надежности систем ЖКХ

Структура продаж за 2015 год:



На протяжении нескольких лет продолжается тенденция снижения объемов потребления тепловой энергии, горячей и холодной воды, водоотведения, которое измеряется десятками процентов. Сложившаяся в последние годы ситуация отражает результаты реализации программы энергосбережения:

- оснащенность приборами учета потребляемого объема тепловой энергии в многоквартирных жилых домах городского округа города Волгореченска составляет 98%;

- конечные потребители энергоресурсов, в основном население, активно ищут и находят способы сократить свои затраты.

Обратной стороной медали данной достигнутой экономии энергоресурсов является ее негативное влияние на экономику организации вследствие снижения объемов реализации.

Чтобы не допустить роста убытков менеджментом общества непрерывно ведется работа по финансовому оздоровлению:

- в 2015 году утверждена и реализована Программа повышения эффективности теплосбытовой деятельности;

- утвержден и реализован План мероприятий, обеспечивающий достижение показателей Бизнес-плана ОАО «РСП ТПК КГРЭС» на 2015 год;

- ведется поиск новых заказчиков ремонтно-сервисных услуг, дополнительных объемов реализации коммунальных услуг при строительстве в г. Волгореченск новых производств;

- при формировании материалов для тарифной кампании в расчете учитываются объемы выпадающих доходов, полученных от сокращения объемов реализации энергоресурсов в связи с проведением мероприятий по энергосбережению.

V. Информация об объеме использования Обществом энергетических ресурсов

Основной удельный вес в структуре затрат занимает покупная тепловая энергия.

Объем приобретенной тепловой энергии Обществом:

2013 год		2014 год		2014/2013		2015 год		2015/2014	
тыс. ГКал	тыс. руб.	тыс. ГКал	тыс. руб.	%	%	тыс. ГКал	тыс. руб.	%	%
197,56	121671,07	186,11	126763,4	-5,8	4,2	177,27	125357,5	-4,99	-1,12

Объем использованной электрической энергии Обществом:

2013 год		2014 год		2014/2013		2015 год		2015/2014	
тыс. КВт	тыс. руб.	тыс. КВт	тыс. руб.	%	%	тыс. КВт	тыс. руб.	%	%
2720,87	9299,63	1351,11	5841,82	-49,7	-62,8	1296,78	5637,53	-4,02	-3,50

Объем использованного ГСМ Обществом:

2013 год		2014 год		2014/2013		2015 год		2015/2014	
л	тыс. руб.	л	тыс. руб.	%	%	л	тыс. руб.	%	%
67971	1676,33	59000	1675,37	-13,2	-0,06	44543,59	1414,36	-32,4	-18,5

По тепловой и электрической энергии наблюдается снижение объемов потребления.

VI. Основные финансовые показатели деятельности общества. Производственная деятельность.

1. Отчет о прибылях и убытках Общества за отчетный период по данным бухгалтерской отчетности

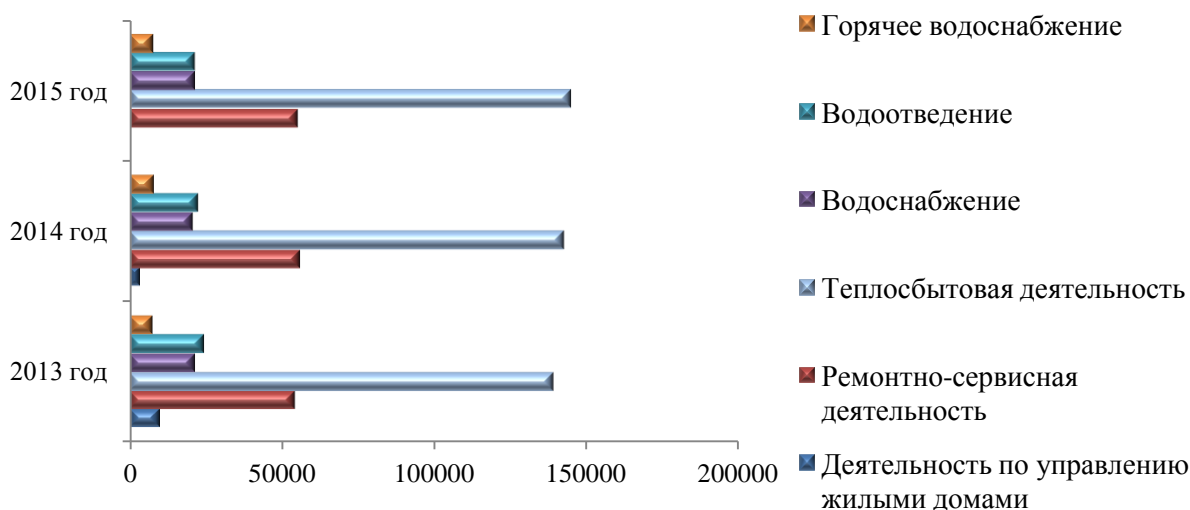
тыс. руб.

Показатель	За 2015	За 2014
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	2110	249820
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	2120	(228135)
Валовая прибыль	2100	17120
Управленческие расходы	2220	(17665)
Прибыль (убыток) от продаж	2200	(1136)
Прочие доходы	2340	926
Прочие расходы	2350	(4059)
Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	(4269)
Отложенные налоговые активы		
Отложенные налоговые обязательства	2421	(1072)
Текущий налог на прибыль	2410	-
Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи		
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	2400	17

По результатам 2015 года Общество получило прибыль в размере 17 тыс. руб.

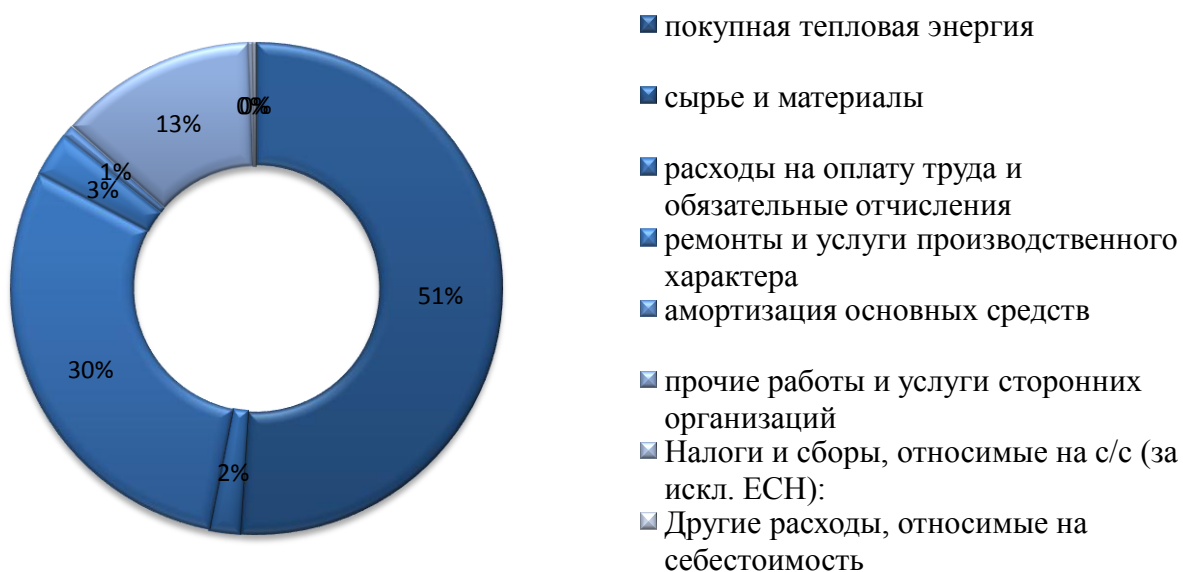
Улучшение финансовых показателей является результатом работы по оптимизации затрат: с целью недопущения убытка деятельности в 2015 году приняты решения об ограничении расходов по статьям "оплата труда" - исключена годовая премия персонала, выплаты социального характера, также не проводились плановые ремонты тепловых сетей. Мера по непроведению ремонтов рассматривается как временная, т.к. может в дальнейшем повысить аварийность на сетях.

Структура выручки представлена на диаграмме:



Себестоимость продукции, работ, услуг за 2015 год составила 228 135 тыс. руб., управленческие расходы составили 17 665 тыс. руб.

Структура затрат на производство и реализацию работ и услуг представлена на диаграмме:



2. Анализ динамики результатов деятельности и финансового положения компании

Стоимость чистых активов акционерного общества:

Показатель	2013 год	2014 год	2015 год
Чистые активы	17 334	14 973	14 989

Чистые активы Общества на конец 2015 года составили 14 989 тыс. руб., при размере уставного капитала 19 000 тыс. руб., т.е. на 21 % ниже.

Причиной возникновения убытков является снижение доходной части общества:

1. Снижение реализации коммунальных услуг в натуральном выражении;
2. Ограничение роста тарифов на коммунальные услуги предельным уровнем роста;
3. Снижение доходов по ремонтно-сервисной деятельности, в т.ч. по договорам с филиалом «Костромская ГРЭС» ОАО «Интер РАО - Электрогенерация».

Кроме того, на финансовый результат повлияло формирование резервов в соответствии с законодательством РФ.

Перечень мер по приведению стоимости чистых активов общества в соответствие с величиной его уставного капитала:

1. Расширение объемов ремонтно-сервисной деятельности;
2. Достижение роста тарифов на коммунальные услуги на уровне не менее предельного размера роста тарифов по субъекту РФ;
3. Выполнение программы энергосбережения Общества.
4. Уменьшение уставного капитала общества до величины, не превышающей стоимости его чистых активов, в соответствии с п. 6 ст. 35 Федеральный закон от 26.12.1995 N 208-ФЗ.

РАСЧЕТ

финансовых показателей и группы кредитоспособности.

Показатели ликвидности:

Показатель	2013 год	2014 год	2015 год
Коэффициент абсолютной ликвидности	0,07	0,04	0,04
Коэффициент срочной ликвидности	0,99	0,92	0,99
Коэффициент текущей ликвидности	1,12	1,14	1,18

Показатели ликвидности находятся в пределах допустимых значений и свидетельствуют о платежеспособности предприятия.

Показатели финансовой устойчивости:

Показатель	2013 год	2014 год	2015 год
1. Коэффициент финансовой независимости	0,26	0,21	0,19

Следствием убыточной деятельности прошлых лет явилось снижение финансовой устойчивости предприятия, о чем свидетельствует коэффициент финансовой независимости. При оптимальном значении данного показателя 0,5, общество имеет 0,19, т.е. компания наращивает зависимость от внешних источников финансирования.

Показатели рентабельности:

Показатель	2013 год	2014 год	2015 год
Рентабельность продаж	0,27	-0,45	1,61
Рентабельность собственного капитала	-12,09	-14,53	0,11
Рентабельность активов	-3,04	-3,40	0,02

Показатели рентабельности имеют положительные значения, и отражают прибыль, полученную по итогам работы за год.

Показатели деловой активности:

Показатель	2013 год	2014 год	2015 год
Динамика дебиторской задолженности	3,15	7,84	19,73
Динамика кредиторской задолженности	0,03	8,90	17,62
Соотношение дебиторской и кредиторской задолженности	1,00	0,99	1,01

Динамика дебиторской и кредиторской задолженности показывает увеличение задолженности в отчетном периоде по отношению к прошлому году. Поскольку специфика деятельности предприятия подразумевает ежегодные увеличения тарифов на ресурсы, а также учитывая, что деятельность Общества носит сезонный характер, т.е. максимальный уровень задолженности приходится на осенне-зимний период, тренд показателей деловой активности всегда будет иметь восходящее направление.

3. Теплосбытовая деятельность

ОАО «РСП ТПК КГРЭС» осуществляет деятельность по реализации тепловой энергии с мая 2008 года.

Филиал «Костромская ГРЭС» АО «Интер РАО - Электрогенерация» являясь источником тепловой энергии, продает с коллекторов тепловую энергию ОАО «РСП ТПК КГРЭС». ОАО «РСП ТПК КГРЭС» являясь теплоснабжающей организацией, реализует тепловую энергию существующим потребителям г. Волгореченск.

В Обществе утверждена Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

Целью данной программы является повышение эффективности, надежности и безопасности деятельности по снабжению тепловой энергией абонентов города Волгореченск Костромской области.

Для поддержания работоспособности оборудования разработан перспективный план капитального ремонта систем теплоснабжения на период с 2011 по 2015 год, предусматривающий капитальный ремонт оборудования тепловых сетей, арендуемых у филиала «Костромская ГРЭС» АО «Интер РАО- Электрогенерация».

План предусматривает применение современных технологий и материалов при осуществлении капитального ремонта, обеспечивающих восстановление исправности и полного восстановления ресурса оборудования системы теплоснабжения, снижение уровня потерь теплоэнергии при транспортировке, снижение утечек теплоносителя. Срок окупаемости работ 13-22 лет. Получение существенного эффекта в виде снижения потерь теплоэнергии ожидается в среднесрочной перспективе (за год выполняется капитальный ремонт около 1% сетей). По мере снижения тепловых потерь предприятие инициирует изменение структуры тарифа с перераспределением соответствующей доли затрат на увеличение объемов ремонтных работ.

Дополнительным эффектом от внедрения мероприятий является повышение надежности теплоснабжения, сокращение числа аварий на тепловых сетях.

Основные производственные показатели:

Объем покупной тепловой энергии за 2015 год составил – 176,8 тыс.Гкал, объем реализации тепловой энергии – 134,44 тыс.Гкал., потери в сетях составили 34,4 тыс.Гкал.

Выручка от реализации тепловой энергии по итогам 2015 года составила 144 873,59 тыс. рублей.

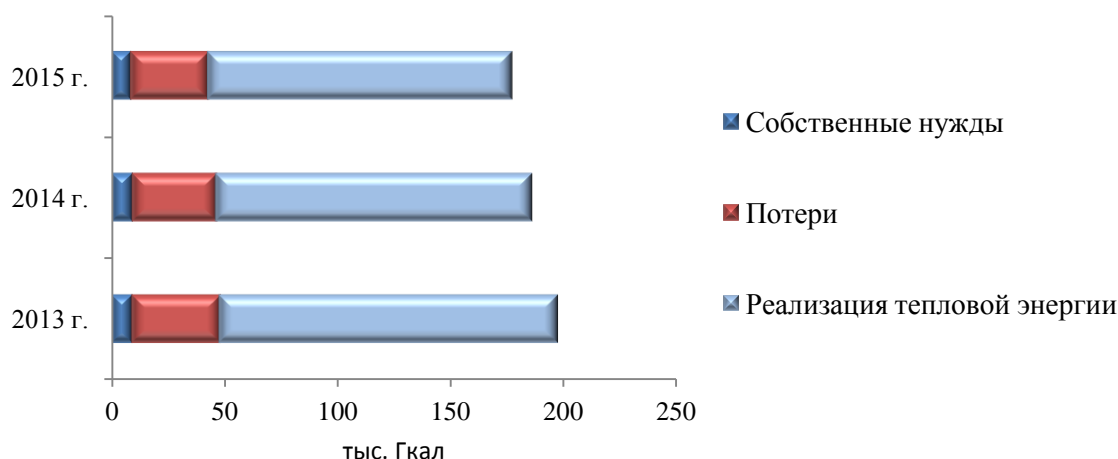
Утвержденный тариф на тепловую энергию для потребителей ОАО «РСП ТПК КГРЭС» на 2015 год согласно постановлению ДГРЦиТ Костромской области № 14/415 от 09.12.2014 года установлен в размере:

Показатели	Ед.изм.	с		
		01.07.2013	01.07.2014	01.07.2015
Тариф на поставку тепловой энергии	руб./Гкал	1 001,60	1 044,67	1 130,34
Динамика роста	%	13,4	4,3	8,2
в т.ч.				
-тарифная ставка на покупку тепловой энергии	руб./Гкал	669,20	697,31	721,86
Динамика роста	%	14,96	4,2	3,52
-плата за услуги по передаче тепловой энергии	руб./Гкал	332,40	347,36	408,48
Динамика роста	%	10,37	4,5	17,6

Структура отпуска по потребителям представлена в таблице:

	Реализовано тепловой энергии тыс.Гкал./год	Доля населения и жилищных организаций, %	Доля бюджетных организаций, %	Доля прочих организаций, %
2013 г.	149,66	73,24	11,04	15,72
2014 г.	139,82	73,58	11,35	15,07
2015 г.	134,44	74,86	11,02	14,12

Структура покупной тепловой энергии:



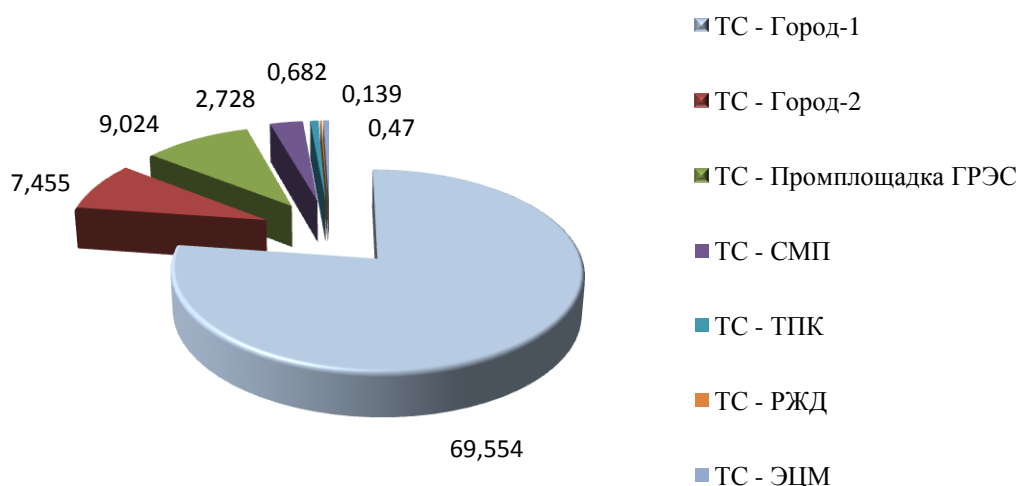
В 2014 году после утверждения Администрацией города схемы теплоснабжения ОАО «РСП ТПК КГРЭС» присвоен статус единой теплоснабжающей организации (далее - ЕТО) Постановление от 20.02.2014 № 62

Целью создания Единой теплоснабжающей организации является обеспечение надежности функционирования тепловых сетей города на всем протяжении: от теплового источника до конечных потребителей, путем реализации единых программ модернизации и ремонта при подготовке к отопительным периодам, снижения затрат на передачу тепловой энергии и потерь при транспортировке.

Наличие статуса единой теплоснабжающей организации обеспечит возможность формировать инвестиционную программу и утверждать плату за поддержание резервной мощности.

Единая теплоснабжающая организация будет ключевым игроком на тепловом рынке города. Она должна стать единым закупщиком у производителей тепла, диспетчерским центром и гарантирующим поставщиком.

Тепловая нагрузка, Гкал/ч:



4. Водоснабжение

ОАО «РСП ТПК КГРЭС» снабжает питьевой водой население, а так же предприятия и организации города Волгореченск.

Водоснабжение осуществляется из подземных артезианских источников.

В систему водоснабжения входят:

- 11 артезианских скважин;
- 1 станция обезжелезивания;
- 3 насосные станции;
- 35,3 км водопроводных сетей

Деятельность предприятия по оказанию услуг водоснабжения включает в себя:

- забор воды из подземного источника водоснабжения;
- обработку воды, необходимую для доведения ее качества до требований Сан Пин 2.1.4.1074-01;
- подачу воды к месту потребления и распределения воды между ее потребителями.

Водозабор скважин расположен в 300 м. южнее г. Волгореченска. Скважины оборудованы на окско-московский водоносный горизонт, залегающий между московской мореной и глинами триаса. Водоносный горизонт представлен среднезернистыми песками.

По данным исследований Ивановской геологоразведки по химическому составу воды – гидрокарбонатные кальциево–магниевого, пресные с минерализацией 0,3–0,4 г/л, в бактериологическом отношении здоровые. Для защиты от загрязнений источников водоснабжения и водопроводных сооружений, а также территории, на которой они расположены, организованы зоны санитарной охраны.

Основные производственные показатели:

№ п/п	Показатели	ед.изм.	2015 год факт
1	Поднято воды	тыс. м ³	1 402,16
2	Производственная мощность насосных станций	тыс. м ³ /сут	8,00
3	Пропущено через очистные сооружения	тыс. м ³	1 402,16
4	Среднесуточная очистка воды, строки (6/1)	тыс. м ³ /сут	3,84
5	Расход воды на собственные технологические нужды ВОС, КОС	тыс. м ³	61,95
6	Среднесуточная подача воды в сеть, строки (9/1)	тыс. м ³ /сут	3,26
7	Потери воды	тыс. м ³	68,71
8	Потери воды	%	5,11
9	Всего отпущено воды по категориям потребителей	тыс. м ³	1 190,13
	из бюджета всех уровней	тыс. м ³	62,77
	население	тыс. м ³	802,66
	прочие потребители	тыс. м ³	324,7

Утвержденный тариф на услуги водоснабжения для потребителей ОАО «РСП ТПК КГРЭС» на 2015 год согласно постановлению ДГРЦиТ Костромской области № 14/371 от 01.12.2014 установлен в размере: по 30.06.2015 – 17,08 рублей за м³ (без НДС), с 01.07.2015 по 31.12.2015 – 18,51 рублей за м³ (без НДС).

Технологии водоподготовки:

Предприятие ОАО «РСП ТПК КГРЭС» для очистки воды, поднятой со скважин, использует водоочистные сооружения. Контроль качества очистки воды осуществляет химико-бактериологическая лаборатория (Свидетельство № 443 от 29 июня 2012 г, Лицензия № 44.КЦ.01.001.Л.000055.10.07 от 05.10.2007 г.), находящаяся в составе предприятия.

Основными задачами водоочистных сооружений являются:

- обеспечение надежной и бесперебойной работы систем водоснабжения, с оптимальными санитарными и технико-экономическими показателями;
- производство воды питьевого качества, удовлетворяющего требованиям СанПиН 2.1.4.1074-01 «Питьевая вода. Гигиенические требования к качеству воды централизованных систем питьевого водоснабжения. Контроль качества»;
- осуществление производственного контроля качества воды на всех этапах технологического цикла.

Транспортирование воды от артезианских скважин до станции обезжелезивания, осуществляется насосами I подъема. Артезианская вода подается на скорые открытые фильтры (6 шт.), где методом аэрации обогащается кислородом. Растворенный в воде кислород окисляет двухвалентное железо в трехвалентное, которое затем гидролизуется и выпадает в осадок. Далее происходит процесс фильтрации – вода проходит через фильтрующий слой (кварцевый песок) скорого открытого фильтра сверху вниз для удаления из воды взвешенных веществ, в том числе и части бактерий.

На водоочистных сооружениях (ВОС) установлено шесть скорых открытых фильтров прямоугольной формы с центральным каналом и размером в осях 6 x 3,2 м. Полезная площадь фильтрации 13,8 м².

На дне каждого фильтра установлена дренажная система, служащая для отвода фильтрата и распределения промывной воды по всей площади фильтра при его промывке. Характеристика дренажных систем:

– дренажная система фильтров № 2,3,5 представляет собой набор труб диаметром 100 мм, диаметр отверстий на дренажных трубах 12 мм в два ряда под углом 45°.

– дренажная система фильтров № 1,4,6 представляет собой набор трубофильтров «ПОЛИДЕФ» (14-16 шт.) по 7-8 в каждой коробке. Основой трубофильтров является полимерная труба с нанесённым на неё пористым слоем из полиэтилена. Данные трубофильтры предназначены для работы в чистых и сточных водах с температурой от 00С до +700С.

При фильтровании воды часть бактерий задерживается в фильтрующем слое.

Среди оставшихся в воде бактерий могут быть и болезнетворные, поэтому воду после фильтрования, если она предназначена для хозяйственно-питьевых целей, необходимо обеззараживать. На водоочистных сооружениях ОАО «РСП ТПК КГРЭС» для обеззараживания воды используют сильный окислитель – гипохлорит натрия марки А по ГОСТ 11086. Для дозирования гипохлорита натрия используются насосы – дозаторы - высокоточные регулируемые дозирочные мембранные агрегаты малой производительности, выполненные из коррозионно-стойких материалов, в комплекте с всасывающими и напорными трубками и фильтрами.

Контроль качества воды:

Контроль качества питьевой воды в ОАО «РСП ТПК КГРЭС» осуществляется в соответствии с Программой организации и проведения производственного контроля за соблюдением санитарных правил и выполнением санитарно-противоэпидемиологических (профилактических) мероприятий. Программа производственного контроля качества питьевой воды разработана в соответствии с СанПиН 2.1.4.1074-01 «Питьевая вода. Гигиенические требования к качеству воды централизованных систем питьевого водоснабжения. Контроль качества».

Производственный контроль осуществляется химико-бактериологической лабораторией ОАО «РСП ТПК КГРЭС», имеющей на данный вид деятельности все разрешительные документы:

- свидетельство об оценке состояния средств измерений в лаборатории;
- лицензию на осуществление деятельности, связанной с использованием возбудителей инфекционных заболеваний.

Производственный контроль качества питьевой воды проводится на всех стадиях водоподготовки:

- вода с артезианских скважин;
- вода после фильтрования;
- вода перед поступлением в распределительную сеть города;
- вода в водопроводной сети города.

Контроль качества питьевой воды ведется по 29 физико-химическим показателям, 3 радиологическим показателям и 4 санитарно-микробиологическим показателям. Качество воды в распределительной сети города контролируется в 12 точках отбора, согласованных с Роспотребнадзором по Костромской области.

Показатель	2014	2015
Соответствие качества питьевой воды на выходе с водопроводных станций нормативным требованиям, %	100 %	99,83 %
Соответствие качества питьевой воды в распределительной сети, %	100 %	100 %

5. Водоотведение

Система водоотведения ОАО «РСП ТПК КГРЭС» представляет собой комплекс взаимосвязанных инженерных сооружений, обеспечивающих прием стоков от абонентов, их транспортировку и очистку на канализационных очистных сооружениях до параметров, соответствующих установленным обязательным стандартам и нормам.

В эксплуатации ОАО «РСП ТПК КГРЭС» находится:

- 47,3 км. канализационных сетей;
- фекальная насосная 2 шт.
- здание решеток 1 шт.
- песколовки 4 шт.
- первичные отстойники 14 шт.
- аэрофилтры 4 шт.
- вторичные отстойники 10 шт.
- насосная осветленной воды 1 шт.
- блок доочистки
- иловая насосная 1 шт.

Основные производственные показатели:

№ п.п.	Показатели	ед.изм.	2015 год факт
1	Пропущено сточных вод	тыс. м ³	1 180,69
2	Производственная мощность насосных станций	тыс. м ³ /сут	8,2
3	Среднесуточная пропускная способность канализационных очистных (ФАКТ)	тыс. м ³ /сут	3,23
4	Коэффициент использования производственной мощности	%	39,39
5	Пропущено через очистные сооружения	тыс. м ³	1 180,69
6	Хоз. нужды предприятия	тыс. м ⁴	4,41
7	Всего по категориям потребителей	тыс. м ³	1 176,28
	из бюджетов всех уровней	тыс. м ³	62,59
	население	тыс. м ³	796,68
	прочие потребители	тыс. м ³	317,01

Утвержденный тариф на услуги водоснабжения для потребителей ОАО «РСП ТПК КГРЭС» на 2015 год согласно постановлению ДГРЦиТ Костромской области № 14/371 от 01.12.2014 установлен в размере: по 30.06.2015 – 17,24 рублей за м³ (без НДС), с 01.07.2015 по 31.12.2015 – 18,69 рублей за м³ (без НДС).

Технологии очистки сточных вод:

На очистных сооружениях канализации применяется классическая технологическая схема очистки сточных вод, включающая три степени:

I степень - механическая очистка, включающая процеживание воды на решетках, улавливание минеральных примесей в песколовках и отстаивание воды в первичных отстойниках;

II степень - биологическая очистка в аэрофилтрах и вторичных отстойниках, основанная на удалении из сточных вод органических соединений в результате жизнедеятельности и функциональной активности анаэробных бактерий;

III степень - доочистка и обеззараживание гипохлоритом натрия сточных вод после полной биологической очистки.

Поступающая сточная вода, проходя механическую очистку, заключающуюся в удалении из воды крупных механических и нерастворимых минеральных примесей, а также в осаждении взвешенных веществ и удалении всплывших веществ, поступает на сооружения биологической очистки. При биологической очистке происходит очистка её от органических соединений с помощью анаэробных бактерий, живущих в биологической пленке, обволакивающей куски загрузочного материала аэрофилтра. После аэрофилтров, осветленная вода направляется во вторичные отстойники, где происходит оседание отмершей биоплёнки, после чего поступает в блок доочистки, где, проходя барабанные сетки и гравийные фильтры, освобождается от взвешенных частиц воды и затем обеззараживается гипохлоритом натрия марки «А».

Проектная мощность канализационных сооружений ОАО «РСП ТПК КГРЭС» 8226 м³/сут.

Контроль качества сточных вод

Контроль качества сточных вод осуществляется на разных уровнях, в соответствии с Программой организации и проведения производственного контроля за соблюдением санитарных правил и выполнением санитарно-противоэпидемиологических (профилактических) мероприятий.

Контроль качества сточных вод осуществляется по обобщенным физико-химическим показателям, микробиологическим показателям, паразитологическим показателям и радиационным.

Контроль поступающих сточных вод ведется по 19 показателям очищенных сточных вод, по 19 физико-химическим, 2 радиологическим, 3 санитарно-микробиологическим и паразитологическим показателям.

Для своевременного обнаружения нарушений в технологии очистки сточных вод и принятия в ходе эксплуатации оперативных решений лабораторный контроль проводится на всех этапах очистки, по показателям, характеризующим эффективность очистки.

Проект создания единой гарантирующей организации по оказанию услуг водоотведения на территории городского округа г.Волгореченск

В прошедшем году продолжена реализация проекта расширения деятельности по водоотведению, который предполагает ведение всей деятельности по приемке сточных вод одной организацией (ОАО «РСП ТПК КГРЭС») на базе одного объекта канализационно-очистных сооружений (далее КОС).

Цель проекта - повышение эффективности деятельности по водоотведению за счет увеличения натуральных объемов с сопутствующим снижением удельного размера постоянных расходов на единицу продукции.

Проект включает следующие этапы:

1. Перевод всей деятельности по водоотведению на ОАО «РСП ТПК КГРЭС».
 - Аренда ОАО «РСП ТПК КГРЭС» канализационных сетей у Администрации города.
 - Прекращение деятельности МУП «Волгореченские КОС» по водоотведению.
 - Перевод всей деятельности по водоотведению на ОАО «РСП ТПК КГРЭС».
 - Очистка всего объема стоков города на КОС КГРЭС.
- Срок 2012 год.

2. Модернизация КОС города.
 - Консервация КОС города.

- Разработка комплексной программы развития города, предусматривающей модернизацию КОС города с целью повышения проектной мощности до объема очистки стоков всего города.
 - Определение источников финансирования модернизации КОС города: средства бюджета города, инвестиционная надбавка к тарифу на водоотведение, средства федеральной целевой программы по развитию и модернизации коммунальной инфраструктуры.
 - При участии ОАО «РСП ТПК КГРЭС» в инвестициях в модернизацию КОС города возможно заключение концессионного соглашения с Администрацией города.
 - Осуществление модернизации КОС города.
- Среднесрочная перспектива в зависимости от наличия источников финансирования.

3. Осуществление очистки всего объема стоков города на КОС города.

- Переход к эксплуатации ОАО «РСП ТПК КГРЭС» КОС города.
 - Отказ филиала «Костромская ГРЭС» АО «Интер РАО – Электрогенерация» от модернизации КОС КГРЭС.
- Консервация КОС КГРЭС.

Целевым эффектом выполнения настоящего проекта является исключение необходимости модернизации КОС КГРЭС в размере 550 млн. руб. (на данный момент выполнены работы на 10,0 млн. руб). Сопутствующим негативным фактором является консервация КОС КГРЭС и возможное списание стоимости объектов при невозможности их дальнейшего использования. Остаточная стоимость объектов КОС КГРЭС, арендуемых в настоящее время ОАО «РСП ТПК КГРЭС», составляет 4,7 млн. рублей.

6. Ремонтно-сервисная деятельность

Одной из стратегических задач ОАО «РСП ТПК КГРЭС» является обеспечение надежной и бесперебойной работы тепловых, водопроводных, канализационных сетей, систем вентиляции и кондиционирования. Надежность работы оборудования является экономическим фактором.

Ремонт тепловых сетей и тепловых пунктов представляет собой комплекс технических мероприятий, направленных на поддержание или восстановление требуемого состояния отдельных элементов конструкций и оборудования, а также модернизацию оборудования с целью повышения надежности и качества их работы. Ремонт подразделяют на: текущий, к которому относятся работы по систематическому и своевременному предохранению отдельных элементов и конструкций от преждевременного износа путем проведения профилактических мероприятий и устранения мелких неисправностей и повреждений; капитальный, в процессе которого восстанавливают изношенное оборудование и конструкции и производят их модернизацию, направленную на улучшение эксплуатационных качеств и повышение технико — экономических показателей.

Для проведения капитальных ремонтов разработаны и выполняются перспективные графики.

Краткая информация о ходе подготовки объектов тепловых, водопроводных и канализационных сетей к отопительному периоду 2015-2016 годов по состоянию на 31.12.2015 г.

тыс.руб.

Показатель	Ед.и зм.	Всего на балансе	План- задание по подготовке	Подготовлено на отчетный период из запланированно го планового задания ремонта	Процент выполнения задания по подготовке %
1. Тепловые сети	км.	37,1	0	0	100,0
2. Водопроводные сети	км.	38,1	1,082	1,082	100,0
3. Канализационные сети	км.	44,9	0	0	100,0
4. ЦТП	шт.	5	5	5	100,0
5. КНС	шт.	9	9	9	100,0

В результате выполненных работ по замене трубопроводов инженерных коммуникаций систем жизнеобеспечения и применения современных материалов удельная повреждаемость на 1 км трубопроводов снизилась с 1,32 повреждения до 0,775. Снижение аварийности явилось прямым следствием использования прогрессивных методов диагностики и эффективного планирования замены ветхих сетей.

VII. Перспективы развития общества.

1. Перспективы технического переоснащения и развития Общества

Техническое переоснащение ОАО «РСП ТПК КГРЭС» вызвано необходимостью поддерживать высокую конкурентоспособность продукции в условиях рыночных отношений.

Программа технического перевооружения и ремонта оборудования Общества.

№ п.п.	Наименование мероприятия	Срок ввода (приобретения)	Обоснование необходимости выполнения мероприятия
1	Экскаватор-погрузчик БОРЕКС-3106	2017 год	Выполнение плановых ремонтов трубопроводов тепловых сетей собственными силами. Устранение аварийных повреждений на коммуникациях в кратчайшие сроки.
2	Приобретение машины вакуумной КО-515А (КАМАЗ 4308-1016)	2018 год	Организация работ по эксплуатации инженерных коммуникаций водоснабжения и водоотведения.

2. Задачи и перспективы Общества на 2016 год

Фактические значения (перечень показателей) и плановые значения на период 2015 - 2016 г.г.:

Наименование показателя	2015 год факт	2016 год план
Объем продаж (выручка)	249 820	271 526,14
Производительность труда	117,72	129,15
Доля рынка, %	100%	100%
Прибыль	17	763,59

Для целей достижения планируемых показателей финансово-экономической деятельности ОАО «РСП ТПК КГРЭС» предполагает осуществить следующие действия:

1. Обеспечить надежную и бесперебойную работоспособность тепловых, водопроводных и канализационных сетей, систем вентиляции и кондиционирования;
2. Повысить технико-экономическую эффективность деятельности Общества;
3. Реализовать программу повышения эффективности теплового бизнеса;
4. Совершенствовать систему управления.

Программа повышения эффективности теплового бизнеса предусматривает обеспечение уровня оплаты за тепловую энергию 100 %. Оснащенность приборами учета потребляемого объема тепловой энергии в многоквартирных домах в 2015 году 98 %, целевой показатель 2016 года 98%.

Достижение целевых показателей Программы осуществляется путем выполнения плана мероприятий.

В целях повышения уровня оплаты за тепловую энергию запланированы следующие мероприятия:

- подача исков по 100% должников физических лиц с просроченной задолженностью более 20 тыс. рублей и сроком образования задолженности свыше 2 месяцев, подача исков по 100% должников юридических лиц с просроченной задолженностью более 20 тыс. рублей и сроком образования задолженности свыше 2 месяцев;
- проведение ежеквартальной сверки дебиторской задолженности за тепловую энергию.

Для достижения целевого показателя прибыль/убыток от теплосбытовой деятельности запланированы мероприятия:

- включение в тарифную заявку, начиная с 2016 года и далее, объемных параметров (покупка, реализация тепловой энергии) на уровне факта предыдущих лет при отсутствии оснований на изменение объемов;
- включение в тарифную заявку на 2016 год в статью "выпадающие доходы" затрат на услуги по сбору платежей с населения в 2014 г., сумм невозмещенных условно-постоянных расходов в связи со снижением реализации за 2011-2014 года;
- ежеквартальное формирование резерва по сомнительным долгам по контрагенту "Население" в соответствии с "Единой методикой учета и отражения в отчетности выручки и дебиторской задолженности в российских генерирующих обществах ОАО "Интер РАО ЕЭС"
- заключение договоров на поддержание резервной мощности с абонентами, проживающими в коттеджах.

VIII. Инвестиционная деятельность

1. Инвестиции Общества в 2015 году

В соответствии с утвержденной на 2015 год Инвестиционной программой общий объем капитальных вложений составил 122,49 тыс. рублей, в том числе:

№п/п	Наименование	Стоимость, руб.	Назначение
1	Сплит-система в сборе Ballu BSQ-24HN1	62 135,69	Обеспечение нормативных условий труда на рабочих местах в помещении ИТР РЭУ №2
2	Агрегат 2 ЭЦВ 8-40-90 ДАП8-15 с патрубком переходным	60 358,55	Замена физически и морально устаревших насосов первого подъема водоочистных сооружений с целью повышения энергоэффективности

В декабре 2015 года приобретен, но не введен в эксплуатацию стабилизатор напряжения СНИ 3 60 КВА 3Ф ИЭК IVS10-3-60000 стоимостью 206,97 тыс.руб.

Инвестиционная деятельность

№п/п	Наименование	ед. изм.	2014 г.	2015 г.	Отклонение, %
			факт	факт	
1	Остаток источников инвестиций на начало периода	тыс.руб.	3 168,8	4 974,6	57,0
2	Собственные средства, в т.ч.:	тыс.руб.	2 452,7	2 000,3	-18,4
2.1.	- прибыль, направляемая на инвестиции:	тыс.руб.	0,0	0,0	
2.2.	- амортизация отчетного года:	тыс.руб.	2 452,7	2 000,3	-18,4
2.3.	- прочие источники	тыс.руб.	0,0	0,0	
3	Инвестиции в основной капитал (без НДС)	тыс.руб.	647,0	329,5	-49,1
4	Ввод основных фондов (без НДС)	тыс.руб.	647,0	329,5	-49,1
5	Остаток источников инвестиций на конец периода	тыс.руб.	4 974,6	6 645,4	33,6

Источником инвестиций за 2015 г. является амортизация.

Непрофильные финансовые вложения отсутствуют.

Кредитные ресурсы под инвестиционные проекты не привлекались.

2. Инвестиционные планы на 2016 год

Инвестиционная программа на 2016 год направлена на приобретение основных средств.

Плановый объем инвестиций составляет 120,8 тыс. рублей.

Источником финансирования являются собственные средства, в размере начисленной амортизации отчетного года и прошлых лет.

IX. Закупочная деятельность

1. Регламентация закупочной деятельности

При проведении закупочной деятельности общество руководствуется следующими положениями:

- Положение о порядке проведения закупок товаров, работ, услуг для нужд ОАО «РСП ТПК КГРЭС», утвержденное Советом директоров Общества (протокол № 07-14 от 29.04.2014, протокол № 09-15 от 10.07.2015);
- Положение о Центральном закупочном Комитете ОАО «РСП ТПК КГРЭС», утвержденное Советом директоров Общества (протокол №5-15 от 30.04.15, протокол №04-13 от 29.03.13);
- Регламент бизнес-процесса работы Центрального закупочного комитета ОАО «РСП ТПК КГРЭС», утвержденный приказом Генерального директора ОАО «РСП ТПК КГРЭС» (приказ № 298 от 26.06.15);
- Регламент бизнес-процесса проведения закупочных процедур ОАО «РСП ТПК КГРЭС», положение о закупочной комиссии, инструкция по проведению упрощенной процедуры закупки, утвержденный приказом Генерального директора ОАО «РСП ТПК КГРЭС» (приказ № 294 от 26.06.15, приказ № 161 от 29.03.12, протокол ЦЗК № 01-12 ЦЗК от 29.03.12);
- Регламент бизнес-процесса проведения экспертной оценки заявок на участие в закупке ОАО «РСП ТПК КГРЭС» утвержденный приказом Генерального директора ОАО «РСП ТПК КГРЭС» (приказ № 299 от 26.06.15, приказ № 161 от 29.03.12, протокол ЦЗК № 01-12 ЦЗК от 29.03.12);
- Регламент бизнес-процесса формирования, корректировки и контроля исполнения годовой комплексной программы закупок ОАО «РСП ТПК КГРЭС», Методика формирования и корректировки годовой комплексной программы закупок ОАО «РСП ТПК КГРЭС», утвержденный приказом Генерального директора ОАО «РСП ТПК КГРЭС» (приказ № 513 от 05.11.14, приказ № 295 от 26.06.15);
- Методика определения жизненного цикла и его стоимости для продукции, являющейся предметом закупки ОАО «РСП ТПК КГРЭС», утвержденная приказом Генерального директора ОАО «РСП ТПК КГРЭС» (приказ № 710 от 22.12.15).

Советом директоров ОАО "РСП ТПК КГРЭС" (протокол № 08-15 от 16.06.2015) определено приоритетное направление деятельности Общества - выполнение директив Правительства Российской Федерации от 24.10.2013 № 6362п-П13 и от 07.12.2013 № 7377п-П13 по выполнению плана мероприятий ("дорожной карты") "Расширение доступа субъектов малого и среднего предпринимательства к закупкам инфраструктурных монополий и компаний с государственным участием", утвержденного распоряжением Правительства Российской Федерации от 29 мая 2013 г №867-р. Во исполнение данных директив в ОАО «РСП ТПК КГРЭС» утвержден и введен в действие ряд нормативных актов, регламентирующих закупочную деятельность Общества у субъектов малого и среднего предпринимательства:

- Положение о Совецательном органе по вопросам обеспечения эффективности закупок и Программа партнерства с субъектами малого и среднего предпринимательства компаний группы «Интер РАО», введенное в действие приказом Генерального директора ОАО «РСП ТПК КГРЭС» (приказ от 08.07.2015 №327)
- Положение о работе комиссии по вопросам рассмотрения заявлений субъектов малого и среднего предпринимательства на присоединения к Программе партнерства, введенное в действие приказом Генерального директора ОАО «РСП ТПК КГРЭС» (приказ от 08.07.2015 №326).

Руководитель и состав центрального закупочного органа утверждаются Решением Совета директоров ОАО «РСП ТПК КГРЭС» (протокол от 29.03.2013 № 04-13).

2. Основные показатели Годовой комплексной программы закупок за 2015 год

Годовая комплексная программа закупок общества на 2015 год включает в себя:

№ п/п	Раздел	План, тыс.руб. без НДС	Доля в общем объеме закупок, %	Факт, тыс.руб. без НДС	Доля в общем объеме закупок, %
1	Закупки планируемого года по операционной и финансовой деятельности	198 591,30	99,43	185 086,13	99,68
2	Закупка топлива для выработки электро - и теплоэнергии планируемого года	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Закупки планируемого года, связанные с договорами по дополнительным платным сервисам	1 093,59	0,55	289,06	0,16
4	Закупки планируемого года по инвестиционной деятельности	48,00	0,02	311,08	0,17
	ИТОГО	199 732,88	100	185 686,27	100

3. Информация о проведённых закупочных процедурах с выбором победителя в 2015 году.

МТР	количество закупок		количество победителей		
	работы/услуги	итого	российский контрагент	иной контрагент	итого
63	70	133	133	0	133

Х. Описание основных факторов риска, связанных с деятельностью Общества.

Основными факторами риска, которые могут повлиять на деятельность общества можно определить следующие риски:

1. **Снижение собираемости платежей за отпущенные ресурсы** - низкая платежная дисциплина потребителей;
2. **Возникновение труднособираемой дебиторской задолженности;**
3. **Высокая политизированность при установлении тарифов** - тарифы на ресурсы утверждаются регулирующим органом субъекта РФ. В результате высокой степени зависимости тарифной политики от решений органов государственной и муниципальной власти возникает риск установления тарифов ниже экономически обоснованного уровня. Кроме того, в настоящее время Правительством Российской Федерации реализуется политика сдерживания роста тарифов на коммунальные услуги.
4. **Износ оборудования и сетей** - снижение надежности работы оборудования в связи с недостатком средств на ремонт, износ сетей в среднем составляет 52%.
5. **Увеличение количества судебных процессов с дебиторами**
6. **Рост дебиторской задолженности, связанного с не полным распределением ресурса на общедомовые нужды (ОДН), для жителей МКД Управляющими Компаниями.**

Руководство ОАО «РСП ТПК КГРЭС» приняло активные меры по предупреждению возникновения и минимизации последствий рисков, связанных с деятельностью Общества:

1. Проводится постоянная судебная работа с управляющей компанией ООО «Коммунальщик» за поставленные коммунальные ресурсы, подписаны и исполнены графики платежей;
2. Усилено внимание на досудебную работу с должниками;
3. Проводится постоянный мониторинг наиболее проблемных узлов оборудования и участков сетей;

Своевременное и качественное выполнение вышеперечисленных мероприятий позволило минимизировать влияние рисков на финансовое состояние и функционирование предприятия.

XI. Отчет о выплате объявленных (начисленных) дивидендов по акциям Общества.

Распределение прибыли в соответствии с решениями Общих собраний акционеров Общества:

	2011	2012	2013	2014	2015 (проект)
Чистая прибыль (тыс. руб.)	(1530)	191	(2093)	(2346)	17
Резервный фонд (тыс. руб.)	-	152	-	-	-
Фонд накопления (тыс. руб.)	-	-	-	-	-
Дивиденды (тыс. руб.)	-	-	-	-	-
Нераспределенная прибыль/убыток (тыс. руб.)	(1530)	-	(2093)	(2346)	17
Погашение убытков прошлых лет (тыс.руб.)	-	39	-	-	-

Общество вправе по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года и (или) по результатам финансового года принимать решения (объявлять) о выплате дивидендов по размещенным акциям. Решение о выплате (объявлении) дивидендов по результатам первого квартала, полугодия и девяти месяцев финансового года может быть принято в течение трех месяцев после окончания соответствующего периода.

Решения о выплате (объявлении) дивидендов, в том числе решения о размере дивиденда и форме его выплаты по акциям каждой категории (типа), принимаются Общим собранием акционеров Общества.

Размер дивидендов не может быть больше рекомендованного Советом директоров Общества.

Общее собрание акционеров Общества вправе принять решение о невыплате дивидендов по обыкновенным акциям.

Источником выплаты дивидендов является прибыль Общества после налогообложения (чистая прибыль Общества). Чистая прибыль Общества определяется по данным бухгалтерской отчетности Общества.

Срок выплаты дивидендов определяется Общим собранием акционеров Общества, но не может быть позднее 60 (Шестидесяти) дней после принятия решения об их выплате.

ХII. Структура акционерного капитала общества

Уставный капитал Общества составляет из номинальной стоимости акций общества, приобретенных акционерами.

Уставный капитал составляет 19 000 000 (Девятнадцать миллионов) рублей. Обществом размещены обыкновенные бездокументарные акции одинаковой номинальной стоимостью 1 000 (Одна тысяча) рублей каждая в количестве 19 000 (Девятнадцать тысяч) штук на общую сумму по номинальной стоимости 19 000 000 (Девятнадцать миллионов) рублей.

Краткая эмиссионная история Общества:

№	Количество ценных бумаг, шт.	Общий объем, тыс. руб.	Регистрация выпуска (кем, когда)	Способ и период размещения
1	12000 шт. номиналом 1000 руб.	12000	16.10.2003 № 1-01-08605-А, на основании распоряжения Регионального отделения ФКЦБ России в Центральном федеральном округе	Приобретение акций единственным учредителем при создании акционерного общества
2	7000 шт. номиналом 1000 руб.	7000	01.04.2011 №1-01-08605-А-001D на основании решения о дополнительном выпуске ценных бумаг, зарегистрированном 11.02.2011 г. РО ФСФР России в ЦФО	Конвертация акций ОАО «Водоканал КГРЭС» в 7000 дополнительных обыкновенных именных бездокументарных акций ОАО «РСР ТПК КГРЭС»
3	19000 шт. номиналом 1000 руб.	19000	16.10.2003 № 1-01-08605-А, на основании распоряжения Регионального отделения ФКЦБ России в Центральном федеральном округе	Аннулирован индивидуальный номер 1-01-08605-А-001D, присвоенный 11.02.2011 дополнительному выпуску акций

Акционеры ОАО «РСР ТПК КГРЭС»:

Наименование владельца ценных бумаг	Доля в уставном капитале по состоянию на:				
	30.09.2012	31.12.2012	31.12.2013	31.12.2014	31.12.2015
ОАО «ОГК-3»	99,995 %				
АО «Интер РАО - Электрогенерация»		99,995 %	99,995 %	99,995 %	99,995 %
Общество с ограниченной ответственностью «ИНТЕР РАО Инвест»	0,005 %	0,005 %	0,005 %	0,005 %	0,005 %

Регистратор Общества:

Дата принятия эмитентом решения о замене регистратора, а также основание прекращения договора на ведение реестра	19.12.2013 г. Протокол заседания Совета директоров ОАО «РСП ТПК КГРЭС» от 19.12.2013 г. № 13-13
Полное наименование нового регистратора	Общество с ограниченной ответственностью «Реестр-РН»
Место нахождения нового регистратора	109028, г. Москва, Подкопаевский пер., д.2/6, стр.3-4
Почтовый адрес нового регистратора	115172, г. Москва, а/я 4
Банковские реквизиты нового регистратора	р/с 40702810700004000520 в ОАО «ВБРР», г. Москва к/с 30101810900000000880, БИК 044525880
Дата заключения договора на ведение реестра с новым регистратором	27.12.2013 г.
Дата, с которой будет начато ведение реестра новым регистратором	20.01.2014 г.

ХIII. Корпоративное управление. Состав Совета директоров общества.

В 2015 году, в соответствии с решением внеочередного Общего собрания акционеров от 18.11.2015 года в Совет директоров были избраны:



Панина Александра Геннадьевна

Председатель Совета директоров

Год рождения: 1977

Место работы: Заместитель Генерального директора по маркетингу и сбыту ООО «Интер РАО – Управление электрогенерацией»

Иные должности в других организациях за последние 5 лет: нет

Образование: окончила Волгоградский государственный университет.

Гражданство: РФ

Впервые была избрана в Совет директоров: 18.11.2015

Доли в уставном капитале ОАО «РСП ТПК КГРЭС» не имеет

Акциями ОАО «РСП ТПК КГРЭС» не владеет



Лариошкин Виктор Анатольевич

Заместитель Председателя Совета директоров

Год рождения: 1971

Место работы: Директор филиала «Костромская ГРЭС» АО «Интер РАО – Электрогенерация»

Иные должности в других организациях за последние 5 лет: нет

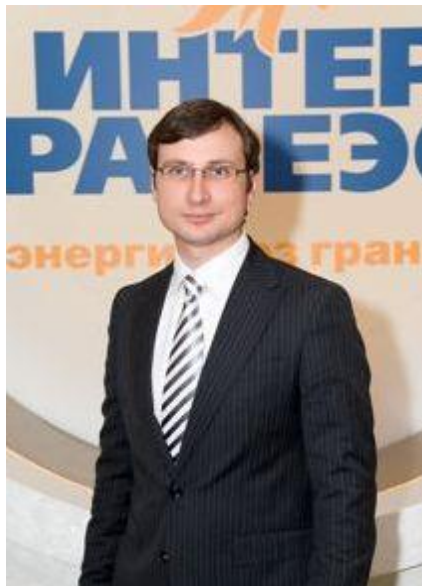
Образование: окончил Красноярский политехнический институт

Гражданство: РФ

Впервые был избран в Совет директоров: 18.11.2015

Доли в уставном капитале ОАО «РСП ТПК КГРЭС» не имеет

Акциями ОАО «РСП ТПК КГРЭС» не владеет



Давыдов Михаил Михайлович

Год рождения: 1980

Место работы: Начальник Управления корпоративных процедур, ООО «Интер РАО - Управление электрогенерацией»

Иные должности в других организациях за последние 5 лет:

2006 - 2011 г.г. - Корпоративный секретарь, ОАО "РусГидро"

2011 – 2011 г.г. - Заместитель Руководителя Департамента корпоративных отношений, ОАО «Интер РАО ЕЭС»

Образование: окончил Международный юридический институт при Министерстве Юстиции РФ, Московский Государственный Открытый Университет.

Гражданство: РФ

Впервые был избран в Совет директоров: 30.03.2014

Доли в уставном капитале ОАО «РСП ТПК КГРЭС» не имеет

Акциями ОАО «РСП ТПК КГРЭС» не владеет



Езжев Михаил Витальевич

Год рождения: 1967

Место работы:

2008 г.– н.в. - Генеральный директор ОАО «РСП ТПК КГРЭС»

Образование: окончил Ивановский государственный энергетический университет.

Гражданство: РФ

Впервые был избран в Совет директоров: 25.06.2008 г.

Доли в уставном капитале ОАО «РСП ТПК КГРЭС» не имеет

Акциями ОАО «РСП ТПК КГРЭС» не владеет

Заинковская Анна Николаевна

Год рождения: 1971 **Место работы:**

2012 г. – н.в. - Главный эксперт Управления экономики ООО «Интер РАО – Управление электрогенерацией»

Иные должности в других организациях за последние 5 лет:

2009 – 2011 г.г. - начальник отдела тарифообразования ОАО «Енисейская ТГК-13»

2011 – 2012 г.г. - Заместитель начальника планово-экономического отдела ОАО «Красноярскэнергосбыт»

Образование: окончила Красноярский государственный аграрный университет

Гражданство: РФ

Впервые была избрана в Совет директоров: 30.05.2014 г.

Доли в уставном капитале ОАО «РСП ТПК КГРЭС» не имеет

Акциями ОАО «РСП ТПК КГРЭС» не владеет

Информация об участии членов Совета директоров ОАО "РСП ТПК КГРЭС", избранного 18.11.2015, в работе Совета директоров Общества:

№ п/п	ФИО члена Совета директоров	Общее количество заседаний Совета директоров (18.11.2015-31.12.2015)	Количество заседаний, в которых принял участие член Совета директоров
1	Панина Александра Геннадьевна	2	2
2	Лариошкин Виктор Анатольевич	2	2
3	Езжев Михаил Витальевич	2	2
4	Давыдов Михаил Михайлович	2	2
5	Заинковская Анна Николаевна	2	2

В период с 01.01.2015 по 17.11.2015 действовал состав Совета директоров, избранный Годовыми общими собраниями акционеров ОАО «РСП ТПК КГРЭС», состоявшимися 30.05.2014 и 28.05.2015:

1. Самородов Евгений Владиславович

Председатель Совета директоров

Год рождения: 1976

Место работы: Советник Генерального директора по тепловому бизнесу ООО «Интер РАО – Управление электрогенерацией»

Иные должности в других организациях за последние 5 лет:

2009–2013 г.г. - Первый заместитель министра ТЭК и ЖКХ Правительства РО
Правительство Рязанской области.

Образование: окончил Рязанский государственный университет.

Гражданство: РФ

Впервые был избран в Совет директоров: 30.05.2014 г.

Доли в уставном капитале ОАО «РСП ТПК КГРЭС» не имеет
Акциями ОАО «РСП ТПК КГРЭС» не владеет

2. Давыдов Михаил Михайлович

Заместитель Председателя Совета директоров

Год рождения: 1980

Место работы: Начальник Управления корпоративных процедур, ООО «Интер РАО - Управление электрогенерацией»

Иные должности в других организациях за последние 5 лет:

2006 - 2011 г.г. - Корпоративный секретарь, ОАО "РусГидро"

2011 – 2011 г.г. - Заместитель Руководителя Департамента корпоративных отношений,
ОАО «Интер РАО ЕЭС»

Образование: окончил Международный юридический институт при Министерстве Юстиции РФ, Московский Государственный Открытый Университет.

Гражданство: РФ

Впервые был избран в Совет директоров: 30.03.2014 г.

Доли в уставном капитале ОАО «РСП ТПК КГРЭС» не имеет
Акциями ОАО «РСП ТПК КГРЭС» не владеет

3. Канашин Андрей Валерьевич

Год рождения: 1966

Место работы:

2006 г. - н.в. - Начальник отдела реализации тепловой энергии филиала «Костромская ГРЭС» ОАО «Интер РАО – Электрогенерация».

Образование: окончил Ивановский энергетический институт.

Гражданство: РФ

Впервые был избран в Совет директоров: 13.12.2011 г.

Доли в уставном капитале ОАО «РСП ТПК КГРЭС» не имеет
Акциями ОАО «РСП ТПК КГРЭС» не владеет

4. Езжев Михаил Витальевич

Год рождения: 1967

Место работы:

2008 г.– н.в. - Генеральный директор ОАО «РСП ТПК КГРЭС»

Образование: окончил Ивановский государственный энергетический университет.

Гражданство: РФ

Впервые был избран в Совет директоров: 25.06.2008 г.

Доли в уставном капитале ОАО «РСП ТПК КГРЭС» не имеет

Акциями ОАО «РСП ТПК КГРЭС» не владеет

5. Заинковская Анна Николаевна

Год рождения: 1971 **Место работы:**

2012 г. – н.в. - Главный эксперт Управления экономики ООО «Интер РАО – Управление электрогенерацией»

Иные должности в других организациях за последние 5 лет:

2009 – 2011 г.г. - начальник отдела тарифообразования ОАО «Енисейская ТГК-13»

2011 – 2012 г.г. - Заместитель начальника планово-экономического отдела ОАО «Красноярскэнергообит»

Образование: окончила Красноярский государственный аграрный университет

Гражданство: РФ

Впервые была избрана в Совет директоров: 30.05.2014 г.

Доли в уставном капитале ОАО «РСП ТПК КГРЭС» не имеет

Акциями ОАО «РСП ТПК КГРЭС» не владеет

№ п/п	ФИО члена Совета директоров	Общее количество заседаний Совета директоров (01.01.2015-17.11.2015)	Количество заседаний, в которых принял участие член Совета директоров
1	Самородов Евгений Владиславович	14	14
2	Канашин Андрей Валерьевич	14	14
3	Езжев Михаил Витальевич	14	14
4	Давыдов Михаил Михайлович	14	14
5	Заинковская Анна Николаевна	14	14

В 2015 году организовано проведение 16 заочных заседаний Совета директоров ОАО «РСП ТПК КГРЭС», на которых были приняты решения по 47 вопросам.

XIV. Состав исполнительных органов Общества

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

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.

1. Генеральный директор

Езжев Михаил Витальевич (работает с 27.06.2008)

Занимаемые должности за последние 5 лет		
с	по	должность, место работы
2008	н.в.	Генеральный директор ОАО «РСП ТПК КГРЭС» г. Волгореченск Костромской области
2003	2008	Генеральный директор, ОАО «Водоканал Костромской ГРЭС», г. Волгореченск Костромской области
Образование, учебное заведение, период обучения:		Высшее Ивановский государственный энергетический университет 1985, 1988-1993 г.г.
Специальность по образованию:		Атомные ЭС и установки
Квалификация:		Инженер-физик-теплоэнергетик
дата рождения:		07.05.1967
Гражданство		Российская Федерация
Доля в уставном капитале		Не имеет

XV. Критерии определения и размер вознаграждения, выплаченного членам органов управления Общества в 2015 году.

В настоящее время выплата компенсаций и вознаграждений за участие членов Совета директоров в заседаниях Совета директоров Общества локальными нормативными актами ОАО «РСП ТПК КГРЭС» не предусмотрена (с 07.08.2008 года Положение о выплате членам Совета директоров Общества вознаграждений и компенсаций утратило силу).

Информация о вознаграждении Генерального директора

В соответствии с Положением о материальном стимулировании генерального директора, утвержденным Советом директоров (протокол № 01-13 от 31.01.2013) вознаграждение выплачивается за квартал и год в зависимости от степени выполнения определенных Советом директоров Общества ключевых показателей эффективности (далее - КПЭ) за отчетные периоды.

Квартальные и годовые КПЭ и их значения, утверждаются Советом директоров Общества ежегодно.

Размер квартальной/ годовой премии руководителя по итогам выполнения КПЭ рассчитывается, исходя из планового размера квартальной/ годовой премии, установленной руководителю и фактически достигнутого значения КПЭ по результатам деятельности Общества.

Фактическая сумма квартальной/ годовой премии ГД рассчитывается на основе фактической заработной платы за квартал / год – пропорционально отработанному времени с учетом установленного должностного оклада, надбавок и доплат.

В фактическую заработную плату, применяемую для расчёта квартальной/ годовой премии, не включаются следующие выплаты:

- учебный и дополнительный отпуска;
- премия (вознаграждение) по итогам работы за предыдущий год/ квартал (за выполнение КПЭ);
- единовременная материальная помощь;
- разовые премии, в т.ч. к юбилейным датам;
- доплаты за сверхурочные, праздничные и выходные дни;
- выплаты за дни временной нетрудоспособности.

По окончании квартала или года Совет Директоров Общества рассматривает вопрос о выполнении контрольных показателей и КПЭ за соответствующий период и, в случае выполнения Обществом всех контрольных показателей и достижения Обществом целевого значения «Порог» по соответствующим КПЭ, принимает решение о премировании ГД по итогам работы Общества за период на основании выполнения КПЭ.

В случае принятия Советом Директоров решения о премировании ГД по итогам работы Общества за соответствующий период на основании КПЭ, ПЭО Общества осуществляет расчет суммы премии, причитающейся ГД. Выплата квартальной/ годовой премии по итогам выполнения КПЭ осуществляется единовременно не позднее 1 (одного) месяца после принятия Советом Директоров решения о премировании.

XVI. Характеристика системы внутреннего контроля общества

Система внутреннего контроля общества создана с целью контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества, должностных лиц органов управления Общества на предмет соответствия законодательству Российской Федерации, Уставу Общества и внутренним документам Общества и включает в себя ревизионную комиссию.

Ревизионная комиссия является постоянно действующим органом ОАО «РСП ТПК КГРЭС», действует в интересах акционеров Общества и в своей деятельности подотчетна Общему собранию акционеров Общества.

Главными задачами Ревизионной комиссии Общества являются:

- а) осуществление контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества;
- б) обеспечение наблюдения за соответствием совершаемых Обществом финансово-хозяйственных операций законодательству и уставу Общества;
- в) осуществление независимой оценки информации о финансовом состоянии Общества.

Состав Ревизионной комиссии:

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

Ревизионная комиссия Общества действует на основании Положения о Ревизионной комиссии ОАО «РСП ТПК КГРЭС», разработанного в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» и Уставом ОАО «РСП ТПК КГРЭС» (далее – «Общество»). Положение определяет задачи и порядок деятельности Ревизионной комиссии, регулирует вопросы взаимодействия с органами управления Общества и структурными подразделениями исполнительного аппарата Общества.

Количественный состав Ревизионной комиссии Общества - три человека.

Действующий состав Ревизионной комиссии Общества избран
 Годовым Общим собранием акционеров ОАО «РСП ТПК КГРЭС» (Протокол от
 28.05.2015 г.):

Персональный состав Ревизионной комиссии	Должность
Колпаков Алексей Сергеевич	Главный эксперт Дирекции аудита розничной деятельности Блока внутреннего аудита, контроллинга и управления рисками ОАО «Интер РАО»
Леонова Татьяна Александровна	Главный эксперт Дирекции аудита сбыта тепловой энергии Блока внутреннего аудита контроллинга и управления рисками ОАО «Интер РАО»
Сойко Геннадий Васильевич	Главный эксперт Отдела технического аудита ООО «Интер РАО – Управление электрогенерацией»

XVII. Корпоративная социальная ответственность

Управление персоналом

Приоритетными направлениями деятельности общества в области развития человеческого капитала в отчетный период являлись:

- взаимосвязь принятых подходов работы с персоналом с результатами финансово-хозяйственной деятельности Общества;
- рациональный баланс между экономической и социальной эффективностью использования трудовых ресурсов;
- обязательность для исполнения работниками любого уровня принципов кадровой работы, закрепленных во внутренних нормативных документах;
- ответственность руководителей всех уровней за развитие трудового потенциала подчиненных;
- вознаграждение в зависимости от результатов работы;
- предоставление каждому работнику возможности для реализации своих способностей.

Кадровая политика

Кадровая политика общества направлена на:

- привлечение, развитие и закрепление на предприятии высококвалифицированного персонала,
- формирование корпоративной культуры и укрепление корпоративного духа работников Общества,
- эффективную социальную защиту работников.

1.Списочная численность персонала в разбивке по категориям:

период	Всего работников	В том числе			
		руководители	специалисты	технические служащие	рабочие
2013	205	5	47	7	146
2014	184	5	45	7	127
2015	179	5	45	7	122

человек

2. Возрастной состав работников:

Основная часть персонала ОАО «РСП ТПК КГРЭС» по состоянию на 31.12.2015 года (63,7%) находится в возрастной группе от 30 до 50 лет. С одной стороны, эти люди имеют достаточный опыт трудовой деятельности, а с другой стороны – находятся на пике трудовой активности. Часть персонала находится в возрастной группе до 30 лет и составляет 7,8%, часть персонала (23,5%) относится к возрастной категории старше 50 лет. Средний возраст работников ОАО «РСП ТПК КГРЭС» в 2014 году составил 42,8 года.

Категории работников	Всего работников			В том числе								
				До 30 лет			30-50			Старше 50		
	2013	2014	2015	2013	2014	2015	2013	2014	2015	2013	2014	2015
Все работающие	205	184	179	21	14	14	121	117	114	63	53	42
Руководители	5	5	5	0	0	0	3	3	3	2	2	2
Специалисты	47	45	45	2	0	1	37	38	37	8	7	7
Технические служащие	7	7	7	4	2	2	2	4	5	1	1	0
Рабочие	146	127	122	15	12	11	79	72	69	52	43	42

3. Движение кадров

Текущая текучесть кадров в 2015 году составляет 7,9 %

Основание прекращения (расторжения) трудового договора (увольнения)	Количество уволенных, чел		
	2013	2014	2015
Пункт 5 статьи 83 ТК РФ (признание работника нетрудоспособным)	2		0
Пункт 2 статьи 77 ТК РФ (истечение срока трудового договора)	14	13	3
Пункт 3 статьи 77 ТК РФ (по собственному желанию)	12	19	11
Пункт 2 статьи 81 ТК РФ (сокращение штата работников)		7	0
Пункт 6 статьи 83 ТК РФ (смерть работника)	1		1
Пункт 1 статья 77 ТК РФ (соглашение сторон)	1	3	0
Всего:	30	42	15

4. Качественный состав работников

Доля работающих сотрудников с высшим профессиональным образованием составляет 30,7%, со средним профессиональным - 23,5% и начальным профессиональным и общим средним образованием – 45,8%. человек

Категории	Всего работников			В том числе								
				Высшее профессиональное, два высших			Среднее профессиональное			Начальное профессиональное, среднее общее		
	2013	2014	2015	2013	2014	2015	2013	2014	2015	2013	2014	2015
Все работающие	205	184	179	61	56	55	51	44	42	93	84	82
Руководители	5	5	5	5	5	5	0	0	0	0	0	0

Категории	Всего работников			В том числе								
				Высшее профессиональное, два высших			Среднее профессиональное			Начальное профессиональное, среднее общее		
	2013	2014	2015	2013	2014	2015	2013	2014	2015	2013	2014	2015
Специалисты	47	45	45	35	33	36	11	11	9	1	1	0
Технические служащие	7	7	7	6	6	4	0	0	2	1	1	1
Рабочие	146	127	122	15	12	10	40	33	31	91	82	81

5. Оплата труда

Категории работников	Среднесписочная численность			Среднемесячная заработная плата, тыс. руб.		
	2013	2014	2015	2013	2014	2015
Все работающие	200,9	187,1	175,8	25,05	25,85	26,64
Руководители	5	5	5	94,33	84,81	90,01
Специалисты и служащие	32,6	31,5	27,6	28,67	29,54	30,51
Рабочие	163,3	150,6	143,2	22,19	23,12	23,69

В соответствии с коллективным договором на предприятии проводится индексация тарифной ставки 1 разряда в пределах, установленных в плановом бюджете доходов и расходов Общества.

Обучение и развитие персонала

Целями обучения и развития персонала в отчетный период являлись осуществление непрерывного профессионального обучения работников Общества, включающего в себя подготовку, переподготовку и повышение квалификации персонала, а также вопросы охраны труда работников.

Подготовка персонала проводится на основании программ повышения профессионального уровня в рамках имеющейся квалификации и программ профессиональной подготовки, направленных на получение компетенции, необходимой для выполнения нового вида профессиональной деятельности. На основании разработанного графика подготовки, профессиональной переподготовки персонала предприятия в 2015 году прошли обучение работники по следующим направлениям:

1. Специальное обучение на базе ОГБОУДПО «Центр профессиональной подготовки, переподготовки и повышения квалификации работников промышленности и жилищно-коммунального хозяйства» г. Кострома:

- обучение по программе «Подготовка лиц, ответственных за безопасное производство работ ПС» - 3 чел.;

- обучение по программе «Обучение рабочих люльки, находящихся на подъемнике» - 3 чел.; - обучение по программе «Стропальщик» - 2 чел.;

- обучение по программе «Газорезчик» - 1 чел.;

2. Повышение квалификации г. Москва ЗАО «Роса» - 2 чел.

3. Центр «Охраны труда» г.Кострома:

- Обучение по охране труда руководителей и специалистов – 12 чел.;

- Обучение по Правилам по охране труда – 8 чел.

4. Специальное обучение по программе «Безопасность дорожного движения» г. Кострома–1 чел.

5. Центр гигиены г.Кострома
 - Профессионально-гигиеническое обучение – 61 чел.;
6. Повышение квалификации г.Кострома – 1 чел.

За 2015 год в ОАО «РСП ТПК КГРЭС» прошли аттестацию, обучение и переподготовку 94 человека на сумму 131 574 рубля. Из них обучались:

- руководители разных уровней – 3 человека;
- специалисты – 22 человек,
- производственно-технический персонал – 68 человек.

Охрана здоровья работников и повышения безопасности труда

В соответствии с федеральными законами, ГОСТами, положениями в Обществе разработано Положение о системе управления охраной труда (СУОТ), содержащее требования по организации управления охраной труда; задачи, формы и методы их решения; функции и должностные обязанности руководителей в отношении СУОТ.

Ежемесячно проводятся Дни охраны труда с целью выявления и устранения нарушений и отступлений от требований действующих правил, норм, инструкций, стандартов и других нормативно-правых актов по охране труда.

Разработана Программа мероприятий по улучшению условий и охраны труда в ОАО «РСП ТПК КГРЭС», основными направлениями которой являются:

- Своевременное обучение по охране труда работников ОАО «РСП ТПК КГРЭС», в том числе ее руководителей и специалистов;
- Обеспечение работников сертифицированными средствами индивидуальной и коллективной защиты, санитарно-бытовыми помещениями, лечебно-профилактическими средствами в соответствии с установленными нормами;
- Проведение обязательных предварительных (при поступлении на работу) и периодических (в течение трудовой деятельности) медосмотров работников, проведение предрейсовых и послерейсовых медицинских осмотров водителей, управляющих транспортными средствами;
- Установление компенсаций за работу с вредными условиями труда.
- Организация деятельности совместной комиссии по охране труда работодателя и представителей работников ОАО «РСП ТПК КГРЭС».

Сформирован кадровый резерв на 2015 год:

Наименование должностей, на которые создается резерв, и кто на них работает (Ф.И.О., г.р.)	Резерв на заменяемую должность (Ф.И.О., должность)	Год рождения	Образование
Генеральный директор Езжев М.В. 1967 г.р.	Заместитель генерального директора по экономике и финансам Чибуров В.С.	1976	Высшее
Зам. генерального директора по экономике и финансам Чибуров В.С. 1976г.р.	Главный бухгалтер Володина Н.А.	1958	Высшее
Главный бухгалтер Володина Н.А., 1958г.р.	Старший бухгалтер Самойлова И.В.	1969	Высшее
Главный инженер Новиков А.В., 1973г.р.	Заместитель главного инженера Лебедев А.В.	1976	Высшее

XVIII. Охрана окружающей среды

Основными источниками воздействия на окружающую среду в ОАО «РСП ТПК КГРЭС» (далее Общество) являются:

- размещение отходов производства и потребления;
- сброс в водные объекты загрязняющих веществ;
- выбросы в атмосферу от передвижных источников;
- выбросы в атмосферу от стационарных источников.

В процессе производственно – хозяйственной деятельности Общества образуются отходы 20 наименований общей массой 227,343 т/год (из них 196,6 т/год – осадок сточных вод), что соответствует утвержденным лимитам:

Наименование отхода	Класс опасности	Количество м ³ /т/год
1. Ртутные лампы, люминесцентные ртутьсодержащие трубки отработанные и брак	1	0,011
2. Аккумуляторы свинцовые отработанные, с неслитым электролитом	2	0,470
3. Масла промышленные отработанные	3	0,003
4. Масла моторные отработанные	3	0,464
5. Масла трансмиссионные отработанные	3	0,344
6. Отработанные масляные фильтры	3	0,015
7. Обтирочный материал, загрязненный маслами (содержание масел не более 15%)	3	0,220
8. Прочие отходы бумаги и картона (воздушные фильтры)	4	0,056
9. Отходы асбеста в кусковой форме (отработанные тормозные накладки)	4	0,043
10. Покрышки отработанные	4	0,724
11. Мусор от бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	4	10,250
12. Огнетушащее вещество – порошок «Вексон – АВС»	4	0,300
13. Обувь кожаная рабочая, потерявшая потребительские свойства	4	0,021
14. Отходы КДЛ	4	0,024
15. Лом черных металлов несортированный	5	16,00
16. Стружка стальная незагрязненная	5	1,235
17. Остатки и огарки стальных сварочных электродов	5	0,408
18. Абразивные круги отработанные	5	0,043
19. Электрические лампы накаливания отработанные и брак	5	0,013
20. Отходы (осадки) при механической и биологической очистке сточных вод	5	196,6
Итого		227,343

Деятельность в сфере обращения с отходами Общество осуществляет на основании лицензии №ОТ-17-000427(44), действующей с 27 августа 2008 г. бессрочно, и утвержденного в установленном порядке документа об утверждении нормативов образования отходов и лимитов на их размещение.

Перечень отходов, с которыми разрешается осуществлять деятельность в соответствии с конкретными видами обращения с отходами I – IV классов опасности, из числа включенных в название лицензируемого вида деятельности:

Наименование вида отхода	Код отхода по федеральному классификационному каталогу	Класс опасности для окружающей среды	Виды работ, выполняемые в составе лицензируемого вида деятельности
Отходы ХБЛ (отходы химико – бактериологической лаборатории)	9710000000000	IV	обезвреживание

В соответствии с требованиями природоохранного законодательства деятельность предприятия в части охраны окружающей среды отражена в следующей внутренней локальной документации:

- Проект нормативов образования отходов и лимитов на их размещение (ПНООЛР) сроком действия до 25.07.2018 г.;
- Документ №1998-О об утверждении нормативов образования отходов и лимитов на их размещение сроком действия до 01.09.2018 г.;
- Порядок осуществления производственного контроля в области обращения с отходами ОАО «РСП ТПК КГРЭС»;
- Инструкции по безопасному обращению с отходами;
- Журнал учета образования отходов.

На период с 22 июня 2015 г. по 21 июня 2020 г. приказом территориального органа Росприроднадзора по Костромской области от 22.06.2015 г. №112-06 утверждены нормативы выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух (ПДВ) стационарных источников выбросов, находящихся на объектах Общества.

В соответствии с этим получено разрешение № 1998 – СТ от 12.08.2015 г. на выброс вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух, действующее по 21.06.2020 г.

Также на период с 22 июня 2015 г. по 21 июня 2020 г. проектом ПДВ разработан план – график контроля за соблюдением установленных нормативов предельно допустимых выбросов на предприятии, предусматривающий контроль непосредственно на источниках.

Завершены работы по обоснованию размеров расчетной (предварительной) санитарно – защитной зоны для промышленной площадки, расположенной в черте городского округа город Волгореченск ул. Садовая д.1. В Управлении Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека по Костромской области получено санитарно – эпидемиологическое заключение об установлении окончательного размера санитарно – защитной зоны (СЗЗ) предприятия.

Приказами по предприятию назначены:

- лицо, ответственное за осуществление постоянного производственного контроля за соблюдением природоохранного законодательства, за оформление и хранение документации по вопросам окружающей среды;
- лица, ответственные в подразделениях за содержание мест временного накопления отходов на территории предприятия, исправность тары для накопления отходов, своевременность вывоза отходов с территории предприятия, за выполнение персоналом требования правил техники безопасности и пожарной безопасности при работе с отходами;
- комиссия для организации и проведения мероприятий по инспекционному контролю в области обращения с отходами производства и потребления.

Лица, ответственные за обращение с отходами, имеют документы (удостоверения), подтверждающие прохождение необходимой профессиональной подготовки по программе на право работы с опасными отходами в специализированном учебном заведении.

Образующиеся отходы производства и потребления передаются на размещение и утилизацию в специализированные предприятия в соответствии с заключенными договорами.

Размер платы за негативное воздействие на окружающую среду на предприятии составил:

в 2013 году - 23,737 тыс. руб.

в 2014 году – 26,348 тыс. руб.

в 2015 году – 27,639 тыс. руб.

Случаев превышения нормативов и лимитов размещения отходов, сбросов, выбросов в ОАО «РСП ТПК КГРЭС» за отчетный период не наблюдалось.

В целях соблюдения требований природоохранного законодательства, а также в соответствии с вступлением в силу новых разрешительных документов в области обращения с отходами, а именно постановления Правительства РФ от 16 августа 2013 г. №712 «О порядке паспортизации отходов I – IV классов опасности», в БДР Общества на 2016 год предусмотрены денежные средства на проведение работ по замене паспортов отходов I – IV классов опасности, образующихся в результате хозяйственной деятельности Общества.

XIX. Государственная поддержка

Государственная поддержка не осуществлялась.

XX. Сведения о крупных сделках, совершенных Обществом в отчетном году

Дата совершения сделки	Дата одобрения сделки	Орган общества, принявший решение об одобрении сделки	Цена по сделке	Существенные условия сделки
13.02.2015	04.12.2014	Совет директоров ОАО «РСП ТПК КГРЭС»	43187906,78	Предмет договора: ремонт и техническое обслуживание систем пожарно-технического и хозяйственного питьевого водоснабжения, ливневой и хозяйственно-фекальной канализации, отопления и вентиляции, тепловых сетей Филиала "Костромская ГРЭС". Срок оплаты- 30 календарных дней. Срок выполнения работ: 01.01.2015-31.12.2015.

XXI. Сведения о сделках с заинтересованностью, совершенных Обществом в отчетном году

В 2015 году сделки, признаваемые в соответствии с Федеральным Законом «Об акционерных обществах» сделками с заинтересованностью, Обществом не совершались.

XXII. Сведения о соблюдении Обществом Кодекса корпоративного поведения

Сведения о соблюдении Обществом Кодекса корпоративного поведения ФКЦБ России (ФСФР России)

Общество стремится к соблюдению рекомендаций Кодекса корпоративного управления, рекомендованного к применению Банком России письмом от 10.04.2014 № 06-52/2463.

В 2015 году корпоративное управление в Обществе строилось на основе стандартов, действующих в АО «Интер РАО - Электрогенерация» и группе компаний «Интер РАО», основная задача которых – совершенствование системы взаимоотношений между субъектами корпоративного управления Общества (акционеров, менеджеров и персонала).

Цель корпоративной политики Общества – эффективное управление активами Общества, направленное на увеличение их стоимости, поддержание финансовой стабильности и прибыльности Общества при неукоснительном соблюдении прав и законных интересов собственников капитала.

XXIII. Сведения о состоянии чистых активов общества

Показатель	2013	2014	2015
Чистые активы	17 334	14 973	14 989

Чистые активы Общества на конец 2015 года составили 14 989 тыс. руб., при размере уставного капитала 19 000 тыс. руб., т.е. на 21 % ниже.

Причиной возникновения убытков является снижение доходной части общества:

4. Снижение реализации коммунальных услуг в натуральном выражении;
5. Ограничение роста тарифов на коммунальные услуги предельным уровнем роста;
6. Снижение доходов по ремонтно-сервисной деятельности, в т.ч. по договорам с филиалом «Костромская ГРЭС» ОАО «Интер РАО - Электрогенерация».

А также формирование резервов в соответствии с законодательством РФ.

Перечень мер по приведению стоимости чистых активов общества в соответствие с величиной его уставного капитала:

5. Расширение объемов ремонтно-сервисной деятельности;
6. Достижение роста тарифов на коммунальные услуги на уровне не менее предельного размера роста тарифов по субъекту РФ;
7. Выполнение программы энергосбережения Общества.
8. Уменьшение уставного капитала общества до величины, не превышающей стоимости его чистых активов, в соответствии с п. 6 ст. 35 Федеральный закон от 26.12.1995 N 208-ФЗ.

XXIV. Дополнительная информация для акционеров

Контактная информация

Открытое акционерное общество «Ремонтно-сервисное предприятие тепловых и подземных коммуникаций Костромской ГРЭС»

Место нахождения: Костромская обл., г. Волгореченск, ул. Индустриальная, д.4

Почтовый адрес: Костромская обл., г. Волгореченск, ул. Индустриальная, д. 4

Телефон/факс: (49453) 5-27-27

ИНН: 4431002987

Расчетный счет: 40702810629010120291

Банк: Отделение №8640 Сбербанка России г.Кострома

Корреспондентский счет: 30101810200000000623

БИК: 043469623

Адрес электронной почты: tpk-kgres@tpk-kgres.ru

Регистратор Общества

Общество с ограниченной ответственностью «Реестр-РН»

Место нахождения: 109028, г. Москва, Подкопаевский пер., д.2/6, стр.3-4

Почтовый адрес: 115172, г. Москва, а/я 4

Телефон/факс (495) 411-83-12

По вопросам получения доступа к информации для акционеров можно обращаться:

Место нахождения: Костромская обл., г. Волгореченск, ул. Индустриальная, д.4

Почтовый адрес: Костромская обл., г. Волгореченск, ул. Индустриальная, д. 4

Телефон/факс: (49453) 5-27-27

Аудитор Общества

Полное наименование и организационно-правовая форма	Закрытое акционерное общество «Аудит-Центр»
Краткое наименование	ЗАО «Аудит-Центр»
Юридический адрес	156005, г.Кострома, площадь Октябрьская, д.3
Адрес по месту нахождения	156005, г.Кострома, площадь Октябрьская, д.3
Телефон, телефон/факс	(4942) 324-024
Расчетный счет №	40702810221000002365 в филиале ОАО Банк ВТБ в г.Костроме, к/сч.:30101810000000000713, БИК: 043469713
ИНН	4401025592
Директор	Кириянова Елена Анатольевна
Членство в аккредитованном профессиональном аудиторском объединении	Является членом СРО НП «Гильдия аудиторов ИПБР», Корпоративным членом Института профессиональных бухгалтеров и аудиторов России: Решение Президентского совета Института профессиональных бухгалтеров России от 27.04.2004 г. протокол № 04/-04 (сертификат серии Г № 1114/54)

XXV. Приложение №1 к годовому отчету – бухгалтерская отчетность по НСБУ за 2015 год.

Бухгалтерский баланс Общества за отчетный период

тыс. руб.

АКТИВ	Код строки	На 31.12.15	На 31.12.14
I. Внеоборотные активы			
Основные средства	1150	7065	8735
Отложенные налоговые активы	1180	1450	2905
Прочие внеоборотные активы	1190	29	78
Итого по разделу I	1100	8543	11718
II. Оборотные активы			
Запасы	1210	7465	7669
в том числе:			
сырье, материалы и другие аналогичные ценности		3504	3491
прочие		3961	4178
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	-	-
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	1230	58919	49210
в том числе:			
покупатели и заказчики		55620	45740
Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	2524	1980
Итого по разделу II	1200	68922	58941
БАЛАНС	1600	77465	70659

тыс. руб.

ПАССИВ	Код строки	На 31.12.15	На 31.12.14
III. Капитал и резервы			
Уставный капитал	1310	19000	19000
Резервный капитал	1360	0	0
в том числе:			
резервные фонды, образованные в соответствии с законодательством		0	0
Нераспределенная прибыль прошлых лет	1370	-4028	-1682
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	17	-2346
Итого по разделу III	1300	14989	14972
IV. Долгосрочные обязательства			
Отложенные налоговые обязательства	1420	220	318
Итого по разделу IV	1400	220	318
V. Краткосрочные обязательства			
Кредиторская задолженность	1520	58278	49546

ПАССИВ	Код строки	На 31.12.15	На 31.12.14
в том числе:			
поставщики и подрядчики		49728	40244
задолженность перед персоналом организации		2541	2652
задолженность по налогам и сборам и внебюджетным фондам		5426	4768
авансы полученные		499	448
прочие кредиторы		84	121
Доходы будущих периодов	1530	0	1
Оценочные обязательства	1540	3978	5822
Итого по разделу V	1500	62257	55369
БАЛАНС	1700	77465	70659

Отчет о финансовых результатах за отчетный период.

тыс.руб.

Показатель		За 2015	За 2014
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	2110	249820	251835
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	2120	(228135)	(234715)
Валовая прибыль	2100	21685	17120
Управленческие расходы	2220	(17665)	(18256)
Прибыль (убыток) от продаж	2200	4020	(1136)
Прочие доходы	2340	1638	926
Прочие расходы	2350	(4284)	(4059)
Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	1374	(4269)
Отложенные налоговые активы			
Отложенные налоговые обязательства	2421	(1072)	1069
Текущий налог на прибыль	2410	-	
Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи			
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	2400	17	(2346)

**XXVI. Приложение № 2 к годовому отчету – отчет о выполнении поручений
Совета директоров общества**

№ п/п	Реквизиты протокола	Текст поручения	Отчет о выполнении поручения
1.	№ 03-15 от 22.04.2015	Поручить Генеральному директору Общества обеспечить направление (либо вручение под роспись) сообщений о проведении годового Общего собрания акционеров Общества с бюллетенями для голосования акционерам Общества в соответствии с настоящим решением в срок до 06 мая 2015 года.	Выполнено
2.	№ 06-15 от 15.05.2015	Поручить Генеральному директору ОАО «РСП ТПК КГРЭС» обеспечить достижение плановых показателей по прибыли, установленных в бизнес-плане ОАО «РСП ТПК КГРЭС» на 2015 год.	Выполнено
3.	№ 08-15 от 16.06.2015	Поручить Генеральному директору ОАО «РСП ТПК КГРЭС»: 2.1. разработать план мероприятий, обеспечивающий достижение КПЭ по итогам 2015 года с учетом неисполнения бизнес-плана за 1 кв. 2015 г.; 2.2. представить план мероприятий на рассмотрение Совета Директоров в течение недели после решения об утверждении отчета об итогах выполнения бизнес-плана за 1 кв. 2015 год.	Выполнено
4.	№ 08-15 от 16.06.2015	Поручить Генеральному директору ОАО «РСП ТПК КГРЭС» обеспечить: 3.1. выполнение Программы повышения эффективности теплового бизнеса в сроки, установленные Программой; 3.2. вынесение на рассмотрение Совета директоров ОАО «РСП ТПК КГРЭС» ежеквартальных отчетов о реализации Программы в срок не позднее 60 дней после окончания отчетного квартала; 3.3. вынесение на рассмотрение Совета директоров ОАО «РСП ТПК КГРЭС» отчета о реализации Программы по итогам 2015 года до 01.04.2016.	Выполнено

№ п/п	Реквизиты протокола	Текст поручения	Отчет о выполнении поручения
5.	№ 11-15 от 24.08.2015	<p>Поручить Генеральному директору Общества обеспечить:</p> <ul style="list-style-type: none"> - получение списка лиц, имеющих право на участие во внеочередном Общем собрании акционеров Общества в срок до 7 сентября 2015 года, - направление (либо вручение под роспись) сообщений о проведении внеочередного Общего собрания акционеров Общества в соответствии с настоящим решением в срок до 8 сентября 2015 года. 	Выполнено
6.	№ 15-15 от 02.12.2015	<p>Поручить Генеральному директору ОАО «РСП ТПК КГРЭС»:</p> <ul style="list-style-type: none"> - в срок 15 дней после окончания отчетного квартала обеспечить направление сведений об исполнении Положения о предоставлении Контролирующему лицу информации, подлежащей раскрытию на рынке ценных бумаг (о количестве направленных подконтрольным лицом и его подконтрольными лицами сообщений с приложением их копий, за исключением информации о планах, направляемой в соответствии с п. 5.5 Положения), в ООО «Интер РАО – Управление электрогенерацией» для последующего включения в состав ежеквартального отчета о выполнении поручений Совета директоров АО «Интер РАО – Электрогенерация», начиная с отчета за 1 квартал 2016 года. - в случае отсутствия информации, подлежащей раскрытию на рынке ценных бумаг, сообщать ООО «Интер РАО – Управление электрогенерацией» об отсутствии такой информации ежеквартально в срок 15 дней после окончания отчетного квартала. 	Выполняется

XXVII. Приложение № 3 к годовому отчету – информация о реализации непрофильных активов за 2015 год

Реализация непрофильных активов за 2015 год не проводилась.