

«Утвержден»
Решением Совета директоров
ОАО «ТГК-14»
Протокол № ____ от _____
Председатель Совета директоров
_____ С. Н. Поповский

«Утвержден»
Решением годового общего собрания акционеров
ОАО «ТГК-14»
Протокол № ____ от _____ 2013 года

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ
Открытого акционерного общества
«Территориальная генерирующая компания № 14»
по результатам работы за 2012 год

Временно исполняющий
обязанности Генерального
директора
ОАО «Территориальная
генерирующая
компания № 14»

/А.С. Кулаков/

Главный бухгалтер
ОАО «Территориальная
генерирующая
компания № 14»

/О.Р. Анисина/

СОДЕРЖАНИЕ

ОАО «ТГК-14» В ЦИФРАХ	4
ВАЖНЕЙШИЕ СОБЫТИЯ 2012 ГОДА	5
ОБРАЩЕНИЕ К АКЦИОНЕРАМ	11
РАЗДЕЛ 1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ОБЩЕСТВЕ	12
1.1. Общая информация	12
1.2. Географическое положение	12
1.3. Краткая история	12
РАЗДЕЛ 2. СТРАТЕГИЯ	13
2.1. Миссия и стратегические цели	13
2.2. Конкурентная среда	13
2.3. Управление рисками	14
РАЗДЕЛ 3. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ	16
3.1. Работа органов управления и контроля	16
3.2. Уставный капитал	30
3.3. Структура акционерного капитала	30
3.4. Акции Общества на фондовом рынке	30
РАЗДЕЛ 4. ПРОИЗВОДСТВО И СБЫТ	32
4.1. Основные производственные показатели	32
4.2. Энергосбытовая деятельность	38
РАЗДЕЛ 5. ЗАКУПОЧНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ	40
5.1. Отчет по закупочной деятельности	40
РАЗДЕЛ 6. ЭКОНОМИКА И ФИНАНСЫ	42
6.1. Основные показатели бухгалтерской (финансовой) отчетности	42
6.2. Финансовая отчетность Общества за 2012 год. Аналитический баланс	43
6.3. Анализ структуры активов и пассивов. Расчет чистых активов Общества	44
6.4. Показатели финансовой устойчивости, платежеспособности и ликвидности Общества	45
6.5. Распределение прибыли и дивидендная политика	47
РАЗДЕЛ 7. ИНВЕСТИЦИИ И ИННОВАЦИИ	48
7.1. Инвестиции Общества, в том числе инвестиции, направляемые на реконструкцию и техническое перевооружение	48
7.2. Источники финансирования инвестиционных программ	62
7.3. Инвестиционные планы на 2013 год и более долгосрочные планы	63
РАЗДЕЛ 8. СОЦИАЛЬНАЯ ОТВЕТСТВЕННОСТЬ	64
8.1. Кадровая и социальная политика	64
8.2. Охрана окружающей среды	70
КОНТАКТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ ДЛЯ АКЦИОНЕРОВ И ИНВЕСТОРОВ	74
ПРИЛОЖЕНИЯ	75



ОАО «ТГК-14» - в цифрах

Основные производственные показатели	
Установленная электрическая мощность, МВт	667,77
Производство электроэнергии, тыс. кВт/ч	2 210 816,10
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	3 152,37
Производство теплотенергии, тыс. Гкал.	6 642,80
Среднесписочная численность сотрудников	5421
Финансовые показатели	
Выручка Общества от продажи продукции, тыс.руб.	8 566 984
Прибыль (убыток) Общества от продажи продукции, тыс.руб.	-1 043 005
Прибыль (убыток) Общества до налогообложения, тыс.руб.	-1 966 456
Чистая прибыль (убыток) Общества, тыс.руб.	-1 632 489
Прибыль на одну акцию, руб.	0
Чистые активы на одну акцию, руб.	0,00392
Краткосрочные обязательства, тыс. руб.	2 093 086
Долгосрочные обязательства, тыс. руб.	55 365
Объем капитальных вложений, тыс. руб.	1 076 744
Дивиденды на одну акцию (за 2012 год), руб.	0

Важнейшие события 2012 года

Январь

На Улан-Удэнской ТЭЦ-1 завершено тестирование оборудования станции и аттестация номинальной мощности. В ходе тестирования станция работала в течение 8 часов с номинальной нагрузкой в 148,8 МВт. Была проверена надежность и работоспособность основного оборудования и вспомогательных систем, отклонений в их работе не выявлено. Главная цель тестирования - подтвердить номинальную нагрузку станции, которая прошла испытания на «отлично».

Февраль

В Улан-Удэ прошло совещание межведомственной рабочей группы по вопросу завершения строительства первого пускового комплекса и начала строительства мощностей на Улан-Удэнской ТЭЦ-2. В рамках поручения заместителя председателя правительства России Игоря Сечина вопрос о реализации этого крупнейшего в истории энергетики Бурятии проекта, находится на обсуждении в Министерстве энергетики России. В 2010 году ОАО «ТГК-14» представило обоснование инвестиций властям республики и города. Проект, по строительству двух энергоблоков на Улан-Удэнской ТЭЦ-2, совокупной мощностью 240 МВт, выполнен филиалом ОАО «Инженерный центр ЕЭС» - «Институт Теплоэлектропроект». Стоимость проекта по предварительной оценке составит около 17 млрд. рублей.

Март

Работники ОАО «ТГК-14» получили большинство голосов на муниципальных выборах Забайкальского края. Подавляющее большинство избирателей на выборах депутатов Совета муниципального района «Приаргунский район» и повторных выборах депутатов Совета городского поселения «Шерловогорское» отдали свои голоса за кандидатов-энергетиков. Территориальные избирательные комиссии признали выборы состоявшимися и утвердили списки депутатов.

Апрель

В Чите создан общественный совет по сохранению и экологической защите озера Кенон, в который вошли представители общественности, средств массовой информации, эксперты-экологи и специалисты ОАО «ТГК-14». В условиях засухи, продолжающейся с 2000 года, уровень городского водоема заметно упал. С поверхности озера ежегодно испаряется около 10 миллионов тонн воды. ОАО «ТГК-14» производит подкачку воды из реки Ингода в Кенон. Объем воды составляет от 6 до 12 миллионов тонн в год, в зависимости от погодных условий. Вода необходима для поддержания уровня озера, из которого она забирается для системы охлаждения конденсаторов турбин Читинской ТЭЦ-1.



Май

Указом Президента Российской Федерации № 549 от 2 мая 2012 года звание «Заслуженный энергетик Российской Федерации» присвоено Шестопалову Михаилу Николаевичу - заместителю начальника турбинного цеха Читинской ТЭЦ-1 «Читинская генерация» - филиала ОАО «Территориальная генерирующая компания № 14».

На 61-й открытой легкоатлетической эстафете на призы Мэра города Читы в зачётной группе среди трудовых коллективов предприятий, организаций и учреждений, сборные команды ОАО «ТГК-14» заняли первые места в мужском и женском зачётах на 61-й открытой легкоатлетической эстафете на призы Мэра города Читы. В 2011 году команды теплоэнергетиков также заняли верхнюю ступеньку пьедестала.

3 мая губернатор Забайкальского края Равиль Генятулин, находящийся в рабочей командировке в Москве, обратился к заместителю председателя правительства РФ Игорю Сечину с ходатайством о предоставлении ОАО «ТГК-14» статуса «вынужденного генератора». Вице-премьер дал согласие содействовать решению этого вопроса. Электростанции ТГК-14 не прошли конкурентный отбор мощности (КОМ) на 2012 год по причине высокой себестоимости производства электроэнергии.

Июнь

В Чите начались работы по реконструкции магистрального трубопровода в районе СШ №17 (Ду500 на Ду800). Протяженность магистрального трубопровода

2 километра 600 метров. Реализация первых этапов инвестиционной программы уже позволила улучшить параметры теплоснабжения в домах района СШ №17 и других районов подключенных от данной теплотрассы. Финансирование данного проекта предусмотрено за счет средств, полученных от IPO в 2008 году. Денежные средства полученные от IPO идут на выполнение инвестиционной программы в Забайкальском крае и Бурятии. В Чите до 2013 года предполагается замена свыше 13 километров магистральных трубопроводов. Уже проведена реконструкция объектов химической водоочистки, модернизация теплофикационного оборудования на Читинской ТЭЦ-1.

15 июня в Чите прошло годовое Общее собрание акционеров ОАО «Территориальная генерирующая компания № 14». Акционерами были рассмотрены и утверждены годовой отчет компании за 2011 год, годовая бухгалтерская отчетность, включая отчет о прибылях и убытках, а также распределение прибылей и убытков по результатам прошедшего финансового года. Был избран новый Совет директоров ОАО «ТГК-14» в количестве 11 человек. Большинством голосов было принято решение не выплачивать дивиденды по обыкновенным акциям общества по итогам 2011 года.

Июль

6 июля мэр Улан-Удэ Геннадий Айдаев посетил объекты теплоснабжения города и встретился с генеральным директором ОАО «ТГК-14» Сергеем Васильчуком. В ходе встречи обсуждались вопросы подготовки столицы Бурятии к предстоящему отопительному сезону.



С 1 июля в Забайкальском крае действуют новые тарифы на коммунальные услуги. Специфика регулирования текущего года заключается в том, что тариф установлен с календарной разбивкой – без роста к прошлому году в первом полугодии и с ростом с 1 июля и с 1 сентября. Федеральным правительством принято решение о переносе дат повышения тарифов в энергетике и коммунальном хозяйстве на второе полугодие с целью сглаживания темпов инфляции, обычно присущих началу года с учетом одновременного роста тарифов всех естественных монополий. Для Забайкальского края повышение составило в среднем по теплоснабжающим организациям и группам потребителей 6% с 1 июля и 5,6% с 1 сентября, что в среднем по году составляет всего 4,8% и ниже официального уровня инфляции, который составил за 2011 год 6,1%.

Правительственная комиссия по вопросам развития электроэнергетики рекомендовала Правительству Российской Федерации присвоить станциям ОАО «ТГК-14» статус генератора в вынужденном режиме. После решения Правительства с 1 августа генерирующие объекты компании, поставляющие электроэнергию и мощность на оптовый рынок, будут получать плату за мощность по установленным ФСТ России тарифам.

31 июля на Читинской ТЭЦ-1 произошла установка сетевого подогревателя ПСГ-1400. Данные работы проводились в рамках реализации комплексного инвестиционного проекта: «Реконструкция теплофикационного оборудования Читинской ТЭЦ-1». Выполнение инвестиционного проекта обеспечит рост отпуска тепловой энергии за счет увеличения пропускной

способности теплосети, расширения рынка сбыта тепловой энергии и обеспечит потребность в тепловой мощности объектов нового строительства в столице Забайкалья.

Август

Генеральный директор ОАО «ТГК-14» Сергей Васильчук на оперативном совещании по итогам первого полугодия обозначил важность качества предоставления услуг населению, сообщив, что «качество наших услуг – это основополагающий фактор развития всей компании».

Команда Забайкальского края «Багульник» победила в Первой летней Спартакиаде ОАО «ТГК-14». С 24 по 26 августа 2012 года на т/б «Култушная» в республике Бурятия прошли спортивные состязания Первой летней спартакиады ОАО «ТГК-14», в которой приняли участие более 60 спортсменов из шести филиалов компании республики Бурятия и Забайкальского края.

Сентябрь

С 1 сентября РСТ Бурятии установила новые тарифы для потребителей ОАО «ТГК-14». С 1 сентября 2012 года республиканская служба по тарифам (РСТ Бурятии) устанавливает новые тарифы для потребителей ТГК-14. Для населения тариф на тепло вырос на 12% и составил 1295,86 рублей за одну Гкал.

6 сентября внеочередное Общее собрание акционеров ОАО «ТГК-14», проходившее в очной форме в Чите, утвердило новый состав совета директоров Общества и ревизионную комиссию Общества в новом составе.



На Байкальском экономическом форуме ОАО «ТГК-14» предложило изменения ряда федеральных законов «О теплоснабжении», «Об энергосбережении...», «О персональных данных», «Об исполнительном производстве» и др. С докладом о «факторах, сдерживающих развитие тепловой генерации Забайкальского края и республики Бурятия» выступил заместитель генерального директора по сбыту ОАО «ТГК-14» Юрий Дорфман.

Руководители ОАО «РЖД» посетили Улан-Удэнскую ТЭЦ-1. Старший вице-президент по корпоративному управлению и стратегическому развитию ОАО «РЖД» Валерий Решетников и вице-президент по коммерческой деятельности ОАО «РЖД» Салман Бабаев провели рабочее совещание с менеджерами ТГК-14 на Улан-Удэнской ТЭЦ-1 в Бурятии. Вице-президенты ознакомились с текущим положением дел и в первую очередь с ходом ремонтной кампании и проводимой реконструкции основного генерирующего оборудования ТЭЦ-1. Готовности ТГК-14 к новому отопительному сезону, объемам работ и действиям руководства ТГК-14 была дана положительная оценка. В ходе совещания обсуждалось и финансовое состояние ТГК-14, краткосрочные и долгосрочные планы развития компании. Менеджменту ТГК-14 дано поручение подготовить долгосрочную программу развития с планом мероприятий по финансовому и производственному оздоровлению компании.

Октябрь

5 октября, в г. Чита вице-премьер Правительства Забайкальского края Евгений Вишняков, мэр Читы Анатолий Михалев и генеральный директор ОАО «ТГК-14» Сергей Васильчук ввели в эксплуатацию новый маги-



стральный трубопровод в районе школы 17. В общей сложности в течение двух лет было заменено порядка 6 км магистрального трубопровода в двухтрубном исполнении (Ду 500 на Ду 800).

В 2012 году реализован третий заключительный этап масштабного инвестиционного проекта. Трубы изготовлены с современным типом изоляции – напылением из пенополиуретана, что позволит достичь минимальных тепловых потерь, исключён контакт воды с наружной поверхностью трубопровода, что увеличивает срок службы оборудования. Проект реконструкции был осуществлен в рамках соглашения о распределении средств, полученных в результате IPO компании, рассчитанного на 2010-2013 гг.

ОАО «ТГК-14» выступило официальным спонсором и участником Гражданского форума в Забайкальском крае. Девиз Гражданского форума 2012 «Гражданское



общество и власть: взаимная ответственность». Мероприятие проводилось в рамках реализации политики Правительства РФ по развитию межсекторного социального партнерства и привлечения некоммерческих организаций к участию в решении социальных задач. Организаторами форума стало Правительство, законодательное собрание и Общественная палата Забайкальского края. На Церемонии закрытия Гражданского форума заместитель генерального директора ОАО «ТГК-14» по правовой и кадровой политике Александр Темнышев лично вручил именные сертификаты победителям конкурса общественных проектов. Также в рамках Гражданского форума специалисты ОАО «ТГК-14» приняли участие во встрече молодежи Забайкалья с представителями инвестиционных компаний «Формула жизненного успеха: профориентация, трудоустройство, карьера».

26 октября Глава республики Бурятия Вячеслав Наговицын посетил ряд объектов ОАО «ТГК-14» в столице Бурятии, где завершаются ремонтные работы. В частности он побывал на перемычке, которая связывает Улан-Удэнские ТЭЦ-1 и ТЭЦ-2 и где полным ходом шли работы по замене труб большого диаметра. Глава республики выразил удовлетворение тем, что степень готовности объектов ТГК-14 к зиме выше, чем в прошлые годы, а также появилась возможность подключать к ТЭЦ-1 новостройки, поскольку ранее процесс сдерживался нехваткой тепловых мощностей на станции. Кроме того Вячеслав Наговицын предложил пересмотреть льготы тем, кто не платит за тепло и другие услуги ЖКХ. В связи с этим глава республики сообщил, что он выйдет с соответствующей инициативой на Народный Хурал Бурятии.

Филиал ОАО «ТГК-14» «Генерация Бурятии» получил Акт готовности к зиме. Улан-Удэнские ТЭЦ-1 и ТЭЦ-2 подготовлены к работе в осенне-зимний период 2012-2013 гг. и имеют право на получение Паспорта готовности. Такой вывод сделала межведомственная комиссия, которая 26 октября завершила свою работу на объектах «Генерации Бурятии».

Ноябрь

С 1 ноября увеличены тарифные ставки для сотрудников «Улан-Удэнского энергетического комплекса» и работников подразделения «Тепловик» «Читинского энергетического комплекса» ОАО ТГК-14. В среднем на 9-10% зарплата выросла у рабочих и инженерно-технических работников двух филиалов.

14 ноября межведомственная комиссия подписала акт готовности ОАО «ТГК-14» к работе в осенне-зимний период 2012-2013 годов. На основании этого документа Минэнерго выдало компании Паспорт готовности к зиме. Акт проверки подписан председателем комиссии, начальником межрегионального отдела по надзору за электростанциями, электрическими сетями и гидротехническими сооружениями Забайкальского управления Ростехнадзора Сергеем Стремилковым. Таким образом, все филиалы ОАО «ТГК-14» признаны готовыми к работе в текущем отопительном периоде. Подготовка к прохождению ОЗП 2012/13 осуществлялась ОАО «ТГК-14» в тяжелых условиях. Отсутствие платы за мощность в течение девяти месяцев, явная недостаточность тарифов, огромная дебиторская задолженность, увеличение кредитного портфеля – обстоятельства, не способствующие качественному энергоснабжению.



ОАО «ТГК-14» завершает в республике Бурятия раньше срока крупный инвестиционный проект по реконструкции «перемычки» теплотрассы №5, соединяющей ТЭЦ-1 и ТЭЦ-2. Проект реализован при поддержке Правительства республики Бурятия в рамках целевой программы «Столица». Общая стоимость реконструкции - 20 миллионов рублей. Реализация инвестиционного проекта началась 1 октября. С 16 ноября новый трубопровод находился на циркуляции. Работы по реконструкции «перемычки» проводились круглосуточно с применением современных технологий при монтаже и изоляции трубопроводов. Главная характеристика утеплителя – низкая теплопроводность, при минусовых температурах труба не будет остывать. Участок тепловых сетей, протяженностью более 300 метров носит стратегический характер и является единственной перемычкой между ТЭЦ-1 и ТЭЦ-2. По данному участку осуществляется теплоснабжение Октябрьского района. В случае возникновения проблем на источниках, имеется возможность переброски тепловой нагрузки между ними. Реализация инвестиционного проекта повысит надежность теплоснабжения Улан-Удэ и срок службы нового участка теплотрассы составит 30 лет.

Декабрь

3 декабря губернатор Забайкальского края Равиль Гениатулин принял участие в церемонии запуска нового цеха ОАО «ТГК-14» по производству пенополиуретановых скорлуп изоляции для теплосетей. Полная замена существующей изоляции на трубопроводах в Чите

позволит снизить эксплуатационные расходы в 2 раза и на порядок уменьшить тепловые потери. Скорлупы из пенополиуретана (ППУ) не имеют аналогов среди теплоизоляционных материалов и обладают уникальными свойствами. Они устойчивы к воздействию атмосферы, нетоксичны, не имеют запаха, не электризуются, не гниют, не оказывают вредного влияния на человека и служат до 25 лет. Полнофункциональное производство (цех) общей стоимостью 2,5 млн. руб. по изготовлению скорлуп ППУ ОАО «ТГК-14» было заложено в сентябре 2012 г и теперь полностью готово к эксплуатации. Новый цех ТГК-14 – это еще и 20 новых рабочих мест.

Спортсмены ОАО «ТГК-14» стали вторыми на традиционной зимней спартакиаде энергетиков. Традиционная спартакиада, посвященная предстоящему профессиональному празднику День энергетика, прошла в Улан-Удэ. Свои команды представили ведущие энергетические предприятия – ОАО «ТГК-14», ОАО «Бурятэнерго», ОАО «Бурятэнергосбыт», ОАО «Омсксельремонт». Спартакиада проводилась по 4 видам спорта: волейбол, мини-футбол, канат и шахматы.

Во всех филиалах компании ОАО «ТГК-14» прошли торжественные собрания коллектива, посвященные профессиональному празднику – День энергетика. Более шестисот сотрудников были отмечены ведомственными и отраслевыми наградами.



УВАЖАЕМЫЕ АКЦИОНЕРЫ!

В прошедшем 2012 году деятельность ОАО «ТГК-14» была ориентирована на реализацию приоритетной для компании задачи - обеспечение надежного и бесперебойного энергоснабжения населения и предприятий Забайкальского края и Республики Бурятия, а также реализацию масштабных инвестиционных проектов.

2012 год был и сложным и очень важным с точки зрения реализации основных направлений деятельности компании. Начало года выдалось самым неожиданным – мы поняли, что нам на 2012 год не будет присвоен статус генератора в вынужденном режиме. За девять месяцев мы потеряли 1,2 миллиарда рублей. Вторая проблема – в начале года сохранялась тенденция ухудшения состояния оборудования, несмотря на все наши усилия. Несмотря на эти серьезнейшие трудности, удалось выполнить все наши обещания и намерения на этот год. Мы ни на рубль не уменьшили финансирование ремонтной и инвестиционной программ, и, кроме того, мы выполнили все обязательства по выплате зарплат и налогов и реализации коллективного трудового договора.

В части реализации инвестиционной программы мы завершили ряд важнейших проектов, которые позволили повысить надежность энергоснабжения потребителей тепла и электроэнергии ОАО «ТГК-14».

Закончена реконструкция системы химводоочистки на Читинской ТЭЦ-1. Запущена в эксплуатацию новая перемычка между двумя теплотрассами от Читинской ТЭЦ-1. Завершена реконструкция турбины №6 на той же станции, за счет которой мы резко снизили экологическую нагрузку на Кенон. Завершена реконструкция магистральных трубопроводов с увеличением диаметра до 800 и 1000 мм. Городу эти мероприятия обеспечили надежность теплоснабжения, качественное улучшение характеристик теплосетевого комплекса, и, кроме того, мы смогли дополнительно подать в проблемные участки Читы, где не было возможности техприсоединения, более 150 Гкал.

В Улан-Удэ на ТЭЦ-1 в текущем году закончена реконструкция 7-го котла, который переведен на АСУТП. Это новый этап эксплуатации котельного оборудования и вообще пилотный проект для ТГК-14.

В кратчайшие сроки в республиканском центре реализован крупный инвестиционный проект по реконструкции «перемычки» теплотрассы №5, соединяющей ТЭЦ-1 и ТЭЦ-2. Проект реализован при поддержке Правительства республики Бурятия в рамках целевой программы «Столица». Участок тепловых сетей, протяженностью более 300 метров носит стратегический характер и является единственной перемычкой между ТЭЦ-1 и ТЭЦ-2. Теперь в случае возникновения проблем на источниках, имеется возможность переброски тепловой нагрузки между ними.

Продолжается работа по укреплению инженерных служб наших филиалов. Основная цель – обеспечить самодостаточность в эксплуатации и ремонтах основного и вспомогательного оборудования. Создан ряд новых подразделений, завершается строительство новой базы по заводскому ремонту арматуры всех диаметров. На сегодняшний день работает цех по изготовлению современного изоляционного материала. Создано полноценное конструкторское бюро, что сильно экономит нам время и деньги на создание проектов. Продолжается работа по налаживанию теплового режима и устранению утечек в Чите, Улан-Удэ, Приаргунске, Шерловой Горе и Каменске. Нам уже удалоськратно снизить подпитку в этих городах и населенных пунктах. Показатели существенные, и они характеризуют качественное улучшение теплоснабжения.

По основным показателям выполнена производственная программа года. В итоге межведомственная комиссия выдала ОАО «ТГК-14» Паспорт готовности к работе компании в ОЗП 2012-2013 гг.

Реализация инвестиционных проектов, обеспечение долгосрочной конкурентоспособности, обновление основных фондов, стабилизация финансового положения и прозрачность деятельности являются для нас приоритетными задачами, как в ежедневной работе, так и в долгосрочной перспективе.

Выражаю искреннюю благодарность Совету директоров, менеджменту и всему трудовому коллективу компании за слаженную и конструктивную работу. И, конечно же, искренняя признательность за сотрудничество и взаимопонимание нашим акционерам и партнерам – всем, кто связан с деятельностью ОАО «ТГК-14». Впереди новые планы и серьезные задачи.

Временно исполняющий обязанности
Генерального директора ОАО «ТГК-14»

Александр Кулаков

Председатель Совета директоров ОАО «ТГК-14»

Сергей Поповский

РАЗДЕЛ 1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ОБЩЕСТВЕ

1.1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ

ОАО «ТГК-14» – генерирующая компания, созданная 7 декабря 2004 года на базе генерирующих активов ОАО «Читаэнерго» и ОАО «Бурятэнерго», объединение которых обусловлено географической близостью друг к другу двух регионов Российской Федерации. ОАО «ТГК-14» обеспечивает тепловой и электрической энергией потребителей на территории Забайкальского края и Республики Бурятия.

ОАО «ТГК-14» создано в соответствии с основными направлениями государственной политики по реформированию электроэнергетики и Проектом реформирования на основании решения Совета директоров РАО «ЕЭС России» (Протокол № 176 от 3 сентября 2004 года), Распоряжением Правления РАО «ЕЭС России» (№ 147 от 3 декабря 2004 года).

7 декабря 2004 года произведена государственная регистрация ОАО «ТГК-14», и с 1 февраля 2005 года Общество начало операционную деятельность. На 1 февраля 2005 года установленная мощность составила 646 МВт.

29 сентября 2006 года Межрайонная ИФНС России № 2 по г. Чите произвела государственную регистрацию реорганизации Общества в форме присоединения к нему ОАО «Читинская генерирующая компания» и ОАО «Бурятгенерация».

ОАО «ТГК-14» является правопреемником присоединенных обществ в отношении всех прав и обязанностей.

В ОАО «ТГК-14» входит шесть филиалов:

- **«Читинская генерация»** (структурные подразделения: Читинские ТЭЦ-1 и ТЭЦ-2, Шерловогорская ТЭЦ, Приаргунская ТЭЦ);
- **«Генерация Бурятии»** (структурные подразделения: Улан-Удэнские ТЭЦ-1, и ТЭЦ-2, Тимлюйская ТЭЦ);
- **«Читинский энергетический комплекс»** (структурные подразделения: муниципальные котельные, тепловые сети);
- **«Улан-Удэнский энергетический комплекс»** (структурные подразделения: муниципальные котельные, тепловые сети);
- **«Читинский Теплоэнергосбыт»** (структурные подразделения: Читинское отделение, Шерловогорское отделение, Приаргунское отделение);
- **«Теплоэнергосбыт Бурятии»** (структурные подразделения: Улан-Удэнское отделение, Тимлюйское отделение).

1.2. ГЕОГРАФИЧЕСКОЕ ПОЛОЖЕНИЕ

ОАО «ТГК-14» обеспечивает тепловой энергией потребителей на территории Забайкальского края и Республики Бурятия.

Забайкальский край и Республика Бурятия относятся к уникальному экономическому району Российской

Федерации – Забайкалью. Его геополитическое положение в связи с общими границами с Китаем и Монголией позволяет говорить об имеющихся перспективах расширения географии торговли электроэнергией, включая экспортно-импортные операции.

1.3. КРАТКАЯ ИСТОРИЯ

История энергетики Забайкалья началась в 1905 году, когда в городе Верхнеудинск, позднее переименованный в Улан-Удэ, запущена первая электростанция мощностью 120 кВт. В Чите первая электростанция мощностью 155 кВт заработала в 1906 году.

В октябре 1936 года начали работу две теплоэлектростанции в Чите и в Улан-Удэ. Сегодня они известны как Читинская ТЭЦ-2 и Улан-Удэнская ТЭЦ-1. Станции работают на угле, добываемом на близлежащих угольных разрезах. Первоначально ТЭЦ вырабатывали только электрическую энергию. Лишь в 1959 году Чите были построены первые 8 километров тепловых сетей.

В сентябре 1953 года запущена Тимлюйская ТЭЦ. В октябре 1956 года, после четырех лет строительства, начинает свою работу Шерловогорская ТЭЦ, снабжающая электрической и тепловой энергией Забайкальский горно-обогатительный комбинат, а также 14,5 тысячи жителей поселков Шерловая Гора и Харанор.

В сентябре 1958 года в Республике Бурятия было образовано районное энергетическое управление «Бурятэнерго». В 1960 году было создано Читинское районное энергетическое управление.

В октябре 1961 года в поселке Приаргунск заканчивается строительство ТЭЦ. В декабре 1965 года созданы предприятия «Улан-Удэнские тепловые сети». Началось централизованное теплоснабжение города Улан-Удэ.

В 1965 году в Чите, после 7 лет строительства, была запущена в работу Читинская ГРЭС. Началась электрификация Забайкальской железной дороги. В 1978 году электрическая мощность ГРЭС достигла проектной величины – 520 МВт. В 1982 году Читинская ГРЭС переименована в Читинскую ТЭЦ-1.

В декабре 1991 года начинает свою работу Улан-Удэнская ТЭЦ-2. Станция обеспечивает надежное теплоснабжение 30% потребителей тепловой энергии столицы Бурятии.

Главная цель создания ОАО «Территориальная генерирующая компания №14» – эффективная работа на конкурентном оптовом рынке электроэнергии и в сфере теплоснабжения потребителей Забайкальского края и Республики Бурятия. Компания первой из всех ТГК начала свою операционную деятельность. В 2006 году было завершено реформирование Общества в полноценную генерирующую компанию.

РАЗДЕЛ 2. СТРАТЕГИЯ

2.1. МИССИЯ И СТРАТЕГИЧЕСКИЕ ЦЕЛИ

Миссия:

ОАО «ТГК-14» стремится к сохранению и расширению позиций на рынке тепла и электрической энергии, обеспечению надежного и бесперебойного снабжения потребителей энергией, созданию условий для роста инвестиционной привлекательности компании посредством повышения финансовой устойчивости и увеличения рыночной стоимости активов, а также формированию компании, ориентированной на внедрение передовых технологий и совершенствование систем управления бизнесом, содействию социально-экономическому развитию Забайкальского края и Республики Бурятия посредством надежного и бесперебойного снабжения тепловой и электрической энергией.

Стратегия ОАО «ТГК-14» на энергетических рынках:

Сохранение и расширение рынка сбыта теплоэнергии за счет выхода на прямые расчеты с конечными потребителями тепла, выстраивания долгосрочных партнерских отношений с потребителями тепла, с администрациями населённых пунктов, ответственными за надежное и бесперебойное теплоснабжение территорий.

Рост доходности производимой продукции за счет оптимизации издержек через управление всей цепочкой создания стоимости для потребителя.

Повышение готовности оборудования к несению нагрузки, увеличение доли отпуска тепла в наиболее экономичном теплофикационном цикле.

Ввод новых преимущественно теплофикационных мощностей, соответствующих текущему и перспективному спросу на тепловую и электрическую энергию, при безусловном соблюдении требований по окупаемости проектов.

Снижение риска инвестирования в Компанию через обеспечение её прозрачности и снижение рисков колебания цен на топливо и энергию за счет развития долгосрочных договорных отношений с поставщиками ресурсов и потребителями энергии, снижение нефинансовых рисков за счет выработки и реализации соответствующей программы;

Внедрение современных технологий менеджмента, среди которых: ориентация системы управления на достижение поставленных стратегических целей на основе построения системы сбалансированных показателей компании, внедрение проектного режима реализации стратегии, системы управления рисками, охватывающей все производственные и управленческие процессы.

Исходя из укрупненной оценки экономической ситуации в двух регионах, стратегия развития ОАО «ТГК-14» направлена на расширение рынка тепловой и электрической энергии. Рост отпуска тепловой энергии

будет обеспечен за счет увеличения присоединенной тепловой нагрузки вследствие подключения объектов нового строительства и переключения нагрузки от существующих низкоэффективных котельных. Увеличение спроса на электрическую энергию планируется в результате роста электропотребления в регионах присутствия, связанного с развитием промышленного производства, вводом жилья и объектов социальной инфраструктуры.

ОАО «ТГК-14» несёт предусмотренную законодательством ответственность за сохранение, использование, реконструкцию и модернизацию генерирующих мощностей. При этом под влиянием рыночных факторов неэффективные, с экономической точки зрения, генерирующие мощности могут выводиться из эксплуатации либо подвергаться реконструкции.

Внедрение современных методов производства и управления активами в рамках развития профильного бизнеса позволит компании оставаться конкурентно устойчивой на рынке тепловой и электрической энергии.

Стратегические цели:

Достижение высоких темпов устойчивого развития при обеспечении системной надежности и безопасности производства.

Рост инвестиционной привлекательности Компании.

Рост капитализации Компании.

Обеспечение финансовой устойчивости предприятия за счет минимизации издержек и операционных рисков при увеличении качества услуг за счёт модернизации технологического оборудования.

Рост благосостояния работников Компании посредством выплат достойного и справедливого вознаграждения и решения социальных проблем.

Реконструкция и модернизация оборудования с целью повышения эффективности и надёжности работы.

Совершенствование уровня корпоративного управления.

Создание благоприятных внутренних условий для проведения дополнительной эмиссии акций ОАО «ТГК-14».

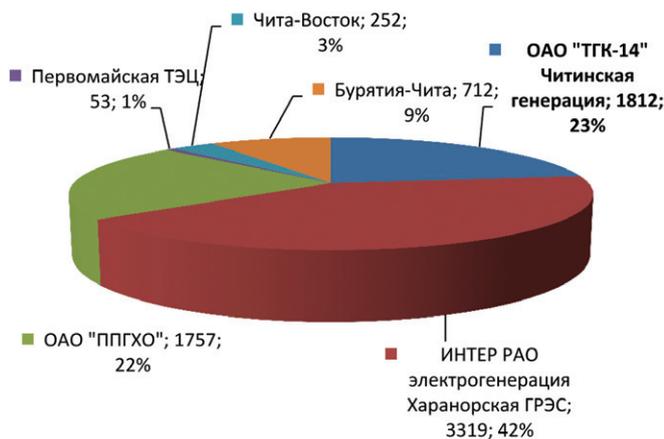
Для достижения стратегических целей Компания стремится к инвестиционному и инновационному развитию путём модернизации технологического оборудования с целью повышения надёжности и эффективности его работы и, в конечном итоге, удовлетворения рыночного спроса и повышения конкурентоспособности на рынках тепловой и электрической энергии.

2.2. КОНКУРЕНТНАЯ СРЕДА

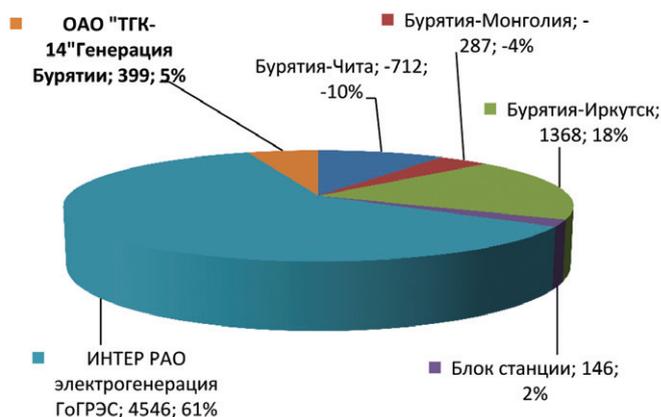
Конкуренция в части поставки электроэнергии и мощности, при поставке мощности в вынужденном режиме, возможна только на рынке на (PCB).

В связи с ограничениями перетока мощности по транзиту Чита-Бурятия в Забайкальском энергорайоне существует зависимость цены РСВ от ценовых заявок субъектов ОРЭ Забайкальского края. Основными конкурентами в Забайкальской энергосистеме станциям ОАО «ТГК-14» являются: Харанорская ГРЭС и ТЭЦ ППГХО. В силу того, что тариф на производство электроэнергии этих поставщиков близок к тарифу основного производителя электроэнергии Читинской ТЭЦ-1, то следует ожидать цен РСВ на уровне средневзвешенного тарифа этих трех поставщиков с учетом их объемов поставок и влияния перетока с запада энергосистемы. В бурятской энергосистеме складывается аналогичная ситуация, однако в связи с близостью ГЭС цена в РСВ несколько ниже в периоды паводка, чем в Забайкальской энергосистеме. Объемы производства электроэнергии в Забайкальском крае и республике Бурятия в 2012 году показаны на диаграммах.

Объемы производства электроэнергии в Забайкальской энергосистеме в 2012 г., тыс. кВтч; % от потребления энергосистемы



Объемы производства электроэнергии в энергосистеме Республики Бурятия в 2012 г., тыс. кВтч; % от потребления энергосистемы



2.3. УПРАВЛЕНИЕ РИСКАМИ

Деятельность ОАО «ТГК-14» связана с различными факторами риска, которые могут значительно повлиять на операционную эффективность, активы и прибыль компании. Они определяются спецификой отрасли и деятельности ОАО «ТГК-14», политической и экономической ситуацией в стране и регионе. Все риски необходимо рассматривать в контексте информации, представленной в настоящем отчете, а также наших планов и прогнозов на будущий год. В целях минимизации рисков в ОАО «ТГК-14» ведется постоянная работа по их выявлению и оценке.

К основным факторам риска, которые могут влиять на деятельность ОАО «ТГК-14» относятся:

Политические риски

Существенные политические риски для ОАО «ТГК-14» связаны с государственным регулированием тарифов, которое фактически допускает возможность утверждения тарифов, неадекватных затратам Общества на производство и передачу энергии, а также своевременный ремонт или замену изношенного оборудования.

Для уменьшения указанного риска и утверждения экономически обоснованного уровня тарифов специалисты нашей компании активно взаимодействуют с ФСТ и РСТ регионов присутствия.

В целях снижения данного риска Общество реализует различные проекты по снижению операционных затрат, в частности реализует программу управления издержками.

Региональные риски

Региональные риски для ОАО «ТГК-14» связаны с возможностью значительного повышения стоимости топлива на региональном рынке и, как следствие, повышением себестоимости тепловой энергии; также региональный риск находит проявление в отсутствии крупных промышленных потребителей тепловой энергии и низкой платежеспособности населения.

Рыночные риски

Среди рыночных рисков необходимо отметить риск инфляции, который может привести к росту затрат ОАО «ТГК-14» и повлечь снижение прибыли. В связи с этим при составлении финансовых планов всегда прогнозируется и учитывается темп инфляции.

В целях снижения рисков, связанных с колебанием процентных ставок по кредитам, при заключении кредитных договоров специалисты Общества проводят переговоры для сокращения интервала между процентными выплатами и снижения процентной ставки. Кредитные договоры заключаются в валюте Российской Федерации, осуществляется проведение тендеров на оказание услуг по кредитованию с российскими банками с фиксированной процентной ставкой на весь период кредитования.

Риск ликвидности связан с возможными кассовыми разрывами. Для его минимизации в ОАО «ТГК-14» ве-

дено суточное планирование денежных поступлений и выплат, создан резервный фонд для покрытия непредвиденных убытков.

Производственные риски

Причинами возникновения производственных рисков являются изношенные основные фонды Общества, ненадлежащая эксплуатация оборудования.

Общество осуществляет защиту от производственных рисков путем создания запасов топлива, запчастей, материалов, а также выполнения плановых мероприятий по повышению надежности энергосистемы. При реализации производственной программы проводится детальный анализ возможных рисков ситуаций, обеспечивается страхование имущества, опасных производственных объектов, средств транспорта, гражданской ответственности, страхование персонала от несчастных случаев, медицинское страхование.

Операционные риски

В целях снижения операционных рисков, связанных с возможными убытками вследствие ненадлежащего управления или неверного поведения на рынке, в ОАО «ТГК-14» разработана Бизнес-стратегия на тепловых рынках Забайкальского края и Республики Бурятия. Постоянно повышается профессиональный уровень менеджеров и специалистов, создается кадровый резерв.

Правовые риски

Правовые риски, связанные с неоднозначным толкованием норм законодательства, могут вести к некорректному исчислению и уплате налогов и других обязательных платежей. Для их снижения в ОАО «ТГК-14» ведется работа по контролю над соответствием расчетов налогооблагаемой базы действующему законодательству.

Правовые риски могут быть связаны также с неэффективной работой правоохранительных органов, влиянием на них государственных и местных органов власти и управления. Такие риски могут выражаться в принятии незаконных постановлений, нарушении процессуальных сроков рассмотрения дел или осуществлении исполнительных действий, неисполнении судебных актов.

Правовые риски, связанные с ограничениями по способам защиты общества - субъекта естественной монополии от недобросовестных потребителей, бездействием местных органов власти при взыскании задолженности за потребленную тепловую и электрическую энергии.

Кроме того, существуют риски, связанные с изменением законодательства, а также нарушениями в оформлении документов и сопровождением деятельности Общества. Для минимизации таких рисков практически все операции Общества проходят обязательную юридическую проверку и правовую оценку.

Риски корпоративного управления

В целях совершенствования системы корпоративного управления Советом директоров Общества утверж-

ден Кодекс корпоративного поведения ОАО «ТГК-14». Правовая служба общества осуществляет планирование работы коллегиальных органов управления, соблюдение компетенции последних.

Для устранения указанных рисков Общество стремится соблюдать принципы корпоративного управления, закрепленные в Уставе, внутренних положениях, Кодексе корпоративного поведения, постоянно совершенствует стандарты корпоративного управления и взаимодействия с инвесторами, проводит мероприятия по улучшению работы органов управления и контроля.

Экологические и социальные риски

Наша компания исходит из того, что решение экологических и социальных проблем является необходимым условием стратегического успеха, устойчивого роста и долгосрочной конкурентоспособности Общества.

Для снижения экологических рисков ОАО «ТГК-14» осуществляются мероприятия по снижению вредных выбросов в окружающую среду (в том числе за счет реконструкции золоуловителей и перехода на уголь с меньшей зольностью), проводится программа по уменьшению потребления воды.

В части уменьшения социальных рисков Общество осуществляет программу пенсионного обеспечения, постоянно совершенствует систему мотивации персонала и его профессионального развития, участвует в оздоровительных и спортивных программах, ведет благотворительную деятельность.

Обществом проводится систематическая работа по разработке и практической реализации мер по предотвращению рисков, оценке эффективности применения этих мер, а также контролю над применением процедур и операций, предусматривающих непрерывное обновление, анализ и пересмотр имеющейся информации.

РАЗДЕЛ 3. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

3.1. РАБОТА ОРГАНОВ УПРАВЛЕНИЯ И КОНТРОЛЯ

Органами управления Общества являются:

- Общее собрание акционеров Общества
- Совет директоров Общества
- Правление
- Генеральный директор

Органом контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества является Ревизионная комиссия.

Общее собрание акционеров

Общее собрание акционеров является высшим органом управления Общества, принимающим решение по наиболее важным вопросам деятельности. Посредством участия в Общем собрании акционеры реализуют свое право на участие в управлении Обществом, в том числе избирают Совет директоров Общества, Ревизионную комиссию, принимают решение об утверждении годовых отчетов, годовой бухгалтерской отчетности, а также распределении прибыли и убытков по результатам финансового года.

Основные решения Общего собрания акционеров

В 2012 году на годовом общем собрании акционеров, состоявшееся 15 июня, акционерами утвержден Годовой отчет Общества за 2011 год, годовая бухгалтерская отчетность, распределение прибыли.

6 сентября 2012 года внеочередное Общее собрание акционеров ОАО «ТГК-14», проходившее в очной форме в Чите, утвердило новый состав совета директоров Общества. Также собрание акционеров утвердило состав ревизионной комиссии Общества.

Совет директоров

Совет директоров является коллегиальным органом управления, определяющим стратегию развития Общества и осуществляющим контроль над деятельностью

исполнительных органов. Совет директоров занимает центральное место в системе корпоративного управления.

Порядок деятельности Совета директоров определяется Положением о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров Открытого акционерного общества «ТГК-14», утвержденным Общим собранием акционеров Общества (Протокол от 27 декабря 2005г.)

В 2012 году проведено 24 заседания Совета директоров Общества.

На заседаниях Совета директоров рассматривались различные вопросы, отнесенные к компетенции Совета директоров Общества. К наиболее важным решениям, принятым Советом директоров в течение отчетного года, можно отнести следующие:

1. Решения, связанные с управлением дочерними и зависимыми обществами (ДЗО), в том числе определение позиции по вопросам повесток дня органов управления:

- утверждение внутренних документов ДЗО, бизнес – планов;
- избрание составов органов управления и контроля ДЗО.

2. Решения, связанные с финансово – хозяйственной деятельностью и организационными вопросами Общества:

- утверждение внутренних документов Общества (бизнес – план, инвестиционная программа, стратегия развития, программа страховой защиты);
- определение приоритетных направлений деятельности Общества и ключевых задач;
- избрание членов Правления Общества и изменение составов Комитетов при Совете директоров;

Исков к членам Совета директоров в отчетном году не предъявлялось.

Состав Совета директоров ОАО «ТГК-14»

06 сентября 2012 года состоялось внеочередное общее собрание акционеров, по результатам которого Совет директоров Общества был избран в следующем составе:

Поповский Сергей Николаевич – Председатель Совета директоров

Текущее место работы и должность	ООО «Энергопромсбыт» – Генеральный директор
Места работы / должности за последние пять лет	05.2007 – 03.2008 гг. НП «АТС», Заместитель председателя правления по финансовым расчетам ОРЭМ; 04.2008 – 08.2008 гг. ОАО «АТС», член Правления – Заместитель Председателя Правления по финансовым расчетам ОРЭМ; 08.2008 – 06.2010 гг. НП «АТС», член Правления – Заместитель Председателя Правления по финансовым расчетам ОРЭМ; 06.2010 – 02.2012 НП «Совет Рынка», Заместитель Председателя Правления 05.2012 по н/вр ООО «Энергопромсбыт» – Генеральный директор.
Возраст	41 год
Гражданство	Российская Федерация
Образование	Высшее
Дата первого избрания в Совет директоров	06 сентября 2012 года
Дата последнего избрания в Совет директоров	
Информация о владении акциями общества	акциями Общества не владеет

Федотов Алексей Анатольевич – член Совета директоров

Текущее место работы и должность	ОАО «РЖД»
Места работы / должности за последние пять лет	Начальник департамента электрификации и электроснабжения ОАО «РЖД» Директор Проектно-конструкторского бюро по электрификации железных дорог – филиала ОАО «РЖД»
Возраст	53 года
Гражданство	Российская Федерация
Образование	Высшее
Дата первого избрания в Совет директоров	06 сентября 2012 года
Дата последнего избрания в Совет директоров	
Доля участия в уставном капитале Общества	акциями Общества не владеет

Денисенков Андрей Владимирович – член Совета директоров

Текущее место работы и должность	НПФ «Благосостояние», Руководитель Департамента проектного финансирования
Места работы / должности за последние пять лет	02.2006 – 01.2008 гг. - ООО «Джирэффо» – Генеральный директор; 06.2009 – 03.2011 – ООО «КИТ Финанс инвестиционный банк», Директор департамента проектного финансирования. 03.2011 – 09.2011 – ОАО «Транскредитбанк», Заместитель начальника управления проектного финансирования. 09.2011 – 03.2012 – Филиал ОАО «Транскредитбанк» в г. Санкт-Петербурге, Заместитель Управляющего Филиала по корпоративному бизнесу.
Возраст	37 лет
Гражданство	Российская Федерация
Образование	Высшее
Дата первого избрания в Совет директоров	06 сентября 2012 года
Дата последнего избрания в Совет директоров	
Информация о владении акциями общества	акциями Общества не владеет

Епифанцев Сергей Николаевич – член Совета директоров

Текущее место работы и должность	Директор Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД» Профессор Южного федерального университета, г. Ростов - на - Дону
Места работы / должности за последние пять лет	2004 – 2008 гг. – Главный федеральный инспектор по Ростовской Области аппарата полномочного представителя Президента РФ в Южном Федеральном округе 2008 – 2009 г.г. – Советник Президента ОАО «РЖД» 2009 – 2012 г.г. – статс-секретарь – вице-президент ОАО «Российские железные дороги», исполняющий обязанности директора Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД» 07.2012 по н/вр – профессор Южного федерального университета г. Ростов-на-Дону.
Возраст	59 год
Гражданство	Российская Федерация
Образование	Высшее
Дата первого избрания в Совет директоров	06 сентября 2012 года
Дата последнего избрания в Совет директоров	
Информация о владении акциями общества	акциями Общества не владеет

Жуков Николай Иванович – член Совета директоров

Текущее место работы и должность	Заместитель начальника департамента корпоративных финансов ОАО «РЖД»
Места работы / должности за последние пять лет	Заместитель начальника департамента корпоративных финансов ОАО «РЖД»
Возраст	41 год
Гражданство	Российская Федерация
Образование	Высшее
Дата первого избрания в Совет директоров	06 сентября 2012 года
Дата последнего избрания в Совет директоров	
Информация о владении акциями общества	акциями Общества не владеет

Палей Владимир Анцелевич – член Совета директоров

Текущее место работы и должность	ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» - руководитель департамента
Места работы / должности за последние пять лет	04.2005 – 01.2009 гг. – Начальник департамента ОАО «ОГК-1» 02.2009 – 10.2009 – член Правления, коммерческий директор ОАО «ОГК-1» 11.2009 – 03.2011 – руководитель департамента ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» 04.2011 – 08.2011 – заместитель генерального директора по коммерческой деятельности ООО «ИНТЕР РАО – Управление электрогенерацией» 09.2011 – н.в.- руководитель департамента ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
Возраст	56 лет
Гражданство	Российская Федерация
Образование	Высшее
Дата первого избрания в Совет директоров	06 сентября 2012 года
Дата последнего избрания в Совет директоров	
Информация о владении акциями общества	акциями Общества не владеет

Жолнерчик Светлана Семеновна – член Совета директоров

Текущее место работы и должность	Заместитель Председателя Правления – НП «Совет Рынка по организации эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией и мощностью»
Места работы / должности за последние пять лет	2001 – 2008 гг. – ОАО РАО «ЕЭС России» – руководитель дирекции информации и коммуникаций Центра управления реформой
Возраст	48 лет
Гражданство	Российская Федерация
Образование	Высшее
Дата первого избрания в Совет директоров	06 сентября 2012 года
Дата последнего избрания в Совет директоров	
Информация о владении акциями общества	Акциями Общества не владеет

Астахов Андрей Олегович – член Совета директоров

Текущее место работы и должность	Первый заместитель Генерального директора ООО «Энергопромсбыт»
Места работы / должности за последние пять лет	2006 – 2011 гг. ОАО «РЖД» С 2011 по н/вр – Заместитель директора Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД»
Возраст	32 года
Гражданство	Российская Федерация
Образование	Высшее
Дата первого избрания в Совет директоров	06 сентября 2012 года
Дата последнего избрания в Совет директоров	
Информация о владении акциями общества	акциями Общества не владеет

Лосев Виктор Григорьевич – член Совета директоров

Текущее место работы и должность	Начальник Управления электрификации и электроснабжения, Центральная дирекция инфраструктуры – филиал ОАО «РЖД»
Места работы / должности за последние пять лет	Заместитель начальника Департамента электрификации и электроснабжения ОАО «РЖД» – 11.2004; заместитель начальника Управления электрификации и электроснабжения, Центральная дирекция инфраструктуры – филиал ОАО «РЖД» – 07.2011 – 09.2011; начальник Управления электрификации и электроснабжения ЦДИ – 09.2011 – н/вр.
Возраст	51 год
Гражданство	Российская Федерация
Образование	Высшее
Дата первого избрания в Совет директоров	06 сентября 2012 года
Дата последнего избрания в Совет директоров	
Информация о владении акциями общества	акциями Общества не владеет

Ерошин Юрий Александрович – член Совета директоров

Текущее место работы и должность	Вице-президент по управлению портфелем производства трейдинга ОАО «Фортум»
Места работы / должности за последние пять лет	06.2006 – 06.2007 Председатель Совета Директоров ОАО «Кубанская энергосбытовая компания» Начальник отдела оптового рынка Центра организации деятельности субъектов электроэнергетики БЕН№1 ОАО РАО «ЕЭС России»; 08.2008 – 03.2009 гг., Заместитель Директора по реализации электроэнергии на ОРЭ и теплоэнергии ОАО «ОГК-3» 08.2007 – 06.2008 Руководитель Центра организации деятельности субъектов электроэнергетики БЕ №1 ОАО РАО «ЕЭС России»; Председатель Совета директоров ОАО «Кольская энергосбытовая компания» 03.2009 – 05.2010 Директор по реализации электроэнергии на ОРЭ ОАО «ОГК-3» 05.2010 – 01.2011 Заместитель Вице-президента по управлению портфелем производства и трейдинга, начальник управления портфелем тепла и электроэнергии ОАО «Фортум» 01.2011 – по н/вр – Вице-президент по управлению портфелем производства и трейдинга ОАО «Фортум»
Возраст	32 год
Гражданство	Российская Федерация
Образование	Высшее
Дата первого избрания в Совет директоров	06 сентября 2012 года
Дата последнего избрания в Совет директоров	
Информация о владении акциями общества	акциями Общества не владеет

Валеев Руслан Равильевич – член Совета директоров

Текущее место работы и должность	Первый Заместитель начальника Департамента управления дочерними и зависимыми обществами ОАО «РЖД»
Места работы / должности за последние пять лет	Заместитель начальника Департамента управления дочерними и зависимыми обществами ОАО «РЖД»; Первый заместитель начальника Департамента управления дочерними и зависимыми обществами ОАО «РЖД»
Возраст	38 лет
Гражданство	Российская Федерация
Образование	Высшее
Дата первого избрания в Совет директоров	06 сентября 2012 года
Дата последнего избрания в Совет директоров	
Информация о владении акциями общества	акциями Общества не владеет

Выплата вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров производится в соответствии с Положением о выплате членам Совета директоров ОАО «ТГК-14» вознаграждений и компенсаций, утвержденным годовым Общим собранием акционеров 20.05.2008 г. (протокол № 9).

В соответствии с указанным Положением выплата вознаграждений членам Совета директоров производится за участие в заседании Совета директоров, проводимого в заочной форме в размере суммы, эквивалентной пяти минимальным месячным тарифным ставкам рабочего первого разряда, установленным отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетическом комплексе РФ на день проведения заседания Совета директоров Общества. За участие в заседании Совета директоров, проводимого в форме совместного присутствия, члену Совета директоров Общества выплачивается вознаграждение в размере суммы, эквивалентной семи минимальным месячным тарифным ставкам рабочего первого разряда, установленным отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетическом комплексе РФ.

Общая сумма вознаграждения, выплаченная Совету директоров Общества за участие в заседаниях, прошедших в 2012 году, составила 10 634 693,44 рублей.

Комитеты при Совете директоров Общества

Комитеты Совета директоров созданы для проработки вопросов, входящих в сферу компетенции Совета директоров либо изучаемых Советом директоров в порядке контроля деятельности исполнительного органа Общества, и разработки необходимых рекомендаций Совету директоров и исполнительному органу Общества. В соответствии с Уставом Общества в Совете директоров созданы следующие комитеты:

- Комитет по стратегии, развитию, инвестициям и реформированию;
- Комитет по бюджету и финансам;
- Комитет по кадрам и вознаграждениям;
- Комитет по аудиту;
- Комитет по надежности.

Большинство членов Совета директоров совмещают свою деятельность в Совете директоров с работой в комитетах. В Обществе сформированы следующие комитеты.

Комитет по стратегии, развитию, инвестициям и реформированию

Комитет призван играть основную роль в разработке приоритетных направлений, определении стратегических целей и основных принципов стратегического развития Общества, повышении инвестиционной привлекательности Общества, совершенствовании инвестиционной деятельности и принятии обоснованных инвестиционных решений, оценке эффективности функционирования Общества в долгосрочной перспективе, контроль за ходом реализации принятых программ, проектов и процесса реформирования Общества, а также выработке рекомендаций Совету директоров по корректировке существующей стратегии развития Общества.

Комитет по бюджету, финансам

Комитет вырабатывает рекомендации по формированию, исполнению и корректировке финансово-хозяйственного плана Общества (бизнес-плана, бюджета), определению кредитной и дивидендной политики Общества, а также обеспечивает контроль Совета директоров за финансово-хозяйственной деятельностью Общества.

Комитет по кадрам и вознаграждениям

Комитет способствует построению эффективной системы управления Обществом, привлечению к управлению квалифицированных специалистов и созданию необходимых стимулов для их успешной работы.

Комитет по аудиту

К исключительным функциям Комитета относится оценка кандидатов в аудиторы Общества, рассмотрение заключения аудитора, оценка эффективности процедур внутреннего контроля и подготовка предложений по их совершенствованию.

Комитет по надежности

Основной целью функционирования Комитета по надежности при Совете директоров Общества является экспертиза инвестиционных программ и планов по ремонту энергообъектов, анализ их исполнения с точки зрения обеспечения требований комплексной надежности.

Правление Общества

Деятельность Правления Общества регулируется Положением «О Правлении Общества». Положение устанавливает права, обязанности и ответственность членов Правления, предусматривает порядок организации работы Правления и формы проведения заседаний.

Исков к членам Правления в отчетном году не предъявлялось.

Состав Правления ОАО «ТГК-14» по состоянию на 31.12.2012 года

Васильчук Сергей Иванович – Председатель Правления, Генеральный директор

Год рождения	1958
Образование	Высшее
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2003 – 2007 – первый заместитель генерального директора ОАО «Дальневосточная управляющая компания»; 2005 – 2007 – первый заместитель генерального директора, директор по производству ОАО «Дальневосточная управляющая компания»; 2007 – управляющий директор ОАО «Дальневосточная энергетическая компания»; 2008 – заместитель генерального директора по инвестициям и капитальному строительству ОАО «Пятая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии»; 2008 – генеральный директор ОАО «ТГК-14»
Доля участия в уставном капитале Общества	0,0015 %
Доля принадлежащих обыкновенных акций Общества	0,0015 %
Первое избрание в состав Правления	2008 год
Информация о предъявлении исков	иски к члену Правления не предъявлялись
Дата избрания	01.09.2008 года

Голиков Алексей Витальевич – член Правления, Заместитель генерального директора по экономике и финансам

Год рождения	1980
Образование	Высшее
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2007 – 2008 ООО «Краснодар Юг» – заместитель директора по экономике и финансам; 03.2008 – 07.2009 ОАО «Аванта» г. Краснодар – руководитель финансовой группы 07.2009 – 10.2010 НИПИГазпереработка г. Краснодар – руководитель финансовой группы 10.2010 – 01.2012 ЗАО «СИБУРХолдинг» – Начальник по планированию и контролю бюджета 08.2012 по н/вр ОАО «ТГК-14» – Заместитель генерального директора по экономике и финансам
Доля участия в уставном капитале Общества	0 %
Доля принадлежащих обыкновенных акций Общества	0 %

Первое избрание в состав Правления	2012 год
Информация о предъявлении исков	иски к члену Правления не предъявлялись
Дата избрания	21.09.2012 года

**Соколов Вадим Валерьевич – член Правления,
Заместитель генерального директора по инвестиционной и закупочной деятельности**

Год рождения	1976
Образование	Высшее
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2005 – 2012 – Начальник отдела товарозакупочной деятельности Аппарата Управления ОАО «ТГК-14» 2012 – н/вр Заместитель генерального директора по инвестиционной и закупочной деятельности ОАО «ТГК-14»
Доля участия в уставном капитале Общества	0 %
Доля принадлежащих обыкновенных акций Общества	0 %
Первое избрание в состав Правления	2012 год
Информация о предъявлении исков	иски к члену Правления не предъявлялись
Дата избрания	21.09.2012 года

**Темнышев Александр Александрович – член Правления,
заместитель генерального директора по правовой и кадровой политике**

Год рождения	1980
Образование	Высшее
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	01.2006 – 06.2008 – ОАО «Ленэнерго» Начальник отдела по учету персонала 06.2008 – 03.2010 ОАО «Санкт-Петербургские электрические сети» - Помощник генерального директора. 03.2010 – 2012 ОАО «Ярославская генерирующая компания» - Заместитель генерального директора по общим вопросам, член Правления. 2012 по н/вр – ОАО «ТГК-14» Заместитель генерального директора по правовой и кадровой политике
Доля участия в уставном капитале Общества	0 %
Доля принадлежащих обыкновенных акций Общества	0 %
Первое избрание в состав Правления	2012 год
Информация о предъявлении исков	иски к члену Правления не предъявлялись
Дата избрания	09.11.2012 года

**Лизунов Алексей Анатольевич – член Правления,
заместитель генерального директора по технической политике – технический директор**

Год рождения	1971
Образование	Высшее
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2002 – 2005 – начальник отдела реорганизации, менеджер по реформированию генерации департамента корпоративной политики ОАО «Читаэнерго»; 2005 – 2006 – заместитель генерального директора по стратегии и развитию ОАО «ТГК-14»; 2006 – настоящее время – заместитель генерального директора по технической политике – технический директор ОАО «ТГК-14»
Доля участия в уставном капитале Общества	0,000001 %
Доля принадлежащих обыкновенных акций Общества	0,000001 %
Первое избрание в состав Правления	2009 год
Информация о предъявлении исков	иски к члену Правления не предъявлялись
Дата избрания	12.05.2009 года

**Рыжков Игорь Викторович – член Правления,
Заместитель генерального директора по экономической безопасности и режиму**

Год рождения	1967
Образование	Высшее
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	10.2006 – 08.2012 ОАО «РЖД» Заместитель начальника Забайкальского Центра безопасности – ОАО «РЖД» 09.2012 по н/вр ОАО «ТГК-14» Заместитель генерального директора по экономической безопасности и режиму
Доля участия в уставном капитале Общества	0 %
Доля принадлежащих обыкновенных акций Общества	0 %
Первое избрание в состав Правления	2012 год
Информация о предъявлении исков	иски к члену Правления не предъявлялись
Дата избрания	21.09.2012 года

**Дорфман Юрий Валентинович – член Правления,
Заместитель генерального директора по сбыту**

Год рождения	1980
Образование	Высшее
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	с 03.2005 по 07.2005 ОАО «ТГК-14» – исполняющий обязанности начальника котлобурбинного цеха Читинской ТЭЦ-2; с 07.2005 по 10.2006 ОАО «ТГК-14» – начальник котлотурбинного цеха Читинской ТЭЦ-2; с 2006 по 2009 ОАО «ТГК-14» – директор филиала «Читинская Генерация»; с 2009 по н.в. ОАО «ТГК-14» – заместитель генерального директора по сбыту.
Доля участия в уставном капитале Общества	0 %
Доля принадлежащих обыкновенных акций Общества	0 %
Первое избрание в состав Правления	2011 год
Информация о предъявлении исков	иски к члену Правления не предъявлялись
Дата избрания	20.10.2011 года

**Кулаков Александр Сергеевич – член Правления,
Директор филиала ОАО «ТГК-14» - «Генерация Бурятии»**

Год рождения	1966
Образование	Высшее
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2005 – 2009 гг. Заместитель главного инженера ОАО «Мурманская ТЭЦ»; 02.2009 – 07.2009 Заместитель директора филиала ОАО «ТГК-14» – «Генерация Бурятии»; 07.2009 – по наст. вр. Директор филиала ОАО «ТГК-14» – «Генерация Бурятии»
Доля участия в уставном капитале Общества	0 %
Доля принадлежащих обыкновенных акций Общества	0 %
Первое избрание в состав Правления	2010 год
Информация о предъявлении исков	иски к члену Правления не предъявлялись
Дата избрания	20.07.2010 года

Деятельность Правления Общества регулируется Положением «О Правлении Общества». Положение устанавливает права, обязанности и ответственность членов Правления, предусматривает порядок организации работы Правления и формы проведения заседаний.

С членами Правления Обществом заключается трудовой договор. Трудовой договор от имени Общества подписывается Председателем Совета директоров Общества или лицом, уполномоченным Советом директоров Общества.

Условия трудового договора, в том числе в части срока полномочий и размера выплачиваемых вознаграждений и компенсаций определяются Советом директоров Общества.

В 2012 году произведена выплата заработной платы, имущественных представлений членам Правления Общества в размере 10 169 897, 87 рублей.

Едиличный исполнительный орган

Решением Совета директоров ОАО «ТГК-14» от 1 сентября 2008 года Генеральным директором ОАО «ТГК-14» избран Васильчук Сергей Иванович.

Оплата деятельности Генерального директора Общества регулируется трудовым договором. Трудовой договор от имени Общества подписывается Председателем Совета директоров Общества. Дополнительные компенсации и вознаграждения могут выплачиваться по решению Совета директоров Общества.

В 2012 году произведена выплата заработной платы, имущественных представлений Генеральному директору Общества в размере 22 585 102, 13 рублей.

Сведения о Генеральном директоре:

Год рождения: 1958

Образование: Высшее

Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке:

2003 – 2007 – первый заместитель генерального директора ОАО «Дальневосточная управляющая компания»;

2005 – 2007 – первый заместитель генерального директора, директор по производству ОАО «Дальневосточная управляющая компания»;

2007 – управляющий директор ОАО «Дальневосточная энергетическая компания»;

2008 – заместитель генерального директора по инвестициям и капитальному строительству ОАО «Пятая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии»;

2008 – генеральный директор ОАО «ТГК-14».

Доля участия в уставном капитале Общества: 0,0015 %.

Ревизионная комиссия

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

Порядок деятельности Ревизионной комиссии Общества определяется Положением о Ревизионной комиссии Открытого акционерного общества «ТГК-14», утвержденным Общим собранием акционеров Общества, протокол от 27 декабря 2005г.

Состав Ревизионной комиссии ОАО «ТГК-14»

(избрана внеочередным Общим собранием акционеров, протокол от 06 сентября 2012 № 14)

Акулов Владимир Владимирович

год рождения	1972
сведения об образовании	Высшее, Иркутский государственный университет путей сообщений
все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2007 – по н/вр Читинское региональное управление Центра «Желдорконтроль» ОАО «РЖД» – Начальник
Доля участия в уставном капитале Общества	0 %
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	акций Общества не имеет

Бондаренко Виктор Валерьевич

год рождения	1978
сведения об образовании	Высшее, дальневосточный государственный университет путей сообщений
все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	01.08.2006 – 23.09.2007 Энергосбыт Забайкальской ЖД – филиала ОАО «РЖД» - Главный бухгалтер 24.09.2007 – 16.02.2008 – Энергосбыт Забайкальской ЖД – филиала ОАО «РЖД» - первый заместитель начальника 17.12.2008 – 31.03.2012 – Энергосбыт Забайкальской ЖД – филиала ОАО «РЖД» - Начальник 01.04.2012 – по н/вр. Забайкальская дирекция по энергообеспечению Трансэнерго - Филиала ОАО «РЖД» – Начальник
Доля участия в уставном капитале Общества	0 %
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	акций Общества не имеет

Давыдов Сергей Владимирович

год рождения	1977
сведения об образовании	Высшее, Московский государственный университет путей сообщений
все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2008 – 2009 – ОАО «РЖД» – Заместитель начальника Департамента бухгалтерского учета – Начальник отдела учета финансовых вложений и отчетности по дочерним обществам бухгалтерской службы 2009 – 2010 – ОАО «РЖД» Заместитель начальника Департамента бухгалтерского учета – Начальник отдела отчетности по дочерним обществам бухгалтерской службы 2010 – 2011 ОАО «РЖД» – Заместитель начальника Управления консолидированной отчетности по международным стандартам финансовой отчетности – Начальник отдела взаимодействия с дочерними и зависимыми обществами и учета внутригрупповых оборотов бухгалтерской службы 2011 – н/вр ОАО «РЖД» – Заместитель начальника Управления консолидированной отчетности по международным стандартам финансовой отчетности Бухгалтерской службы ОАО «РЖД»
Доля участия в уставном капитале Общества	0 %
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	акций Общества не имеет

Иванкова Марина Вячеславовна

год рождения	1963
сведения об образовании	Высшее
все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	ООО «Энергопромсбыт» – главный бухгалтер
Доля участия в уставном капитале Общества	0 %
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	акций Общества не имеет

Фирсова Евгения Ивановна

год рождения	1982
сведения об образовании	Высшее, Читинский государственный университет
все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2006 – 2006 ОАО «РЖД» – ведущий ревизор 2006 – 2010 ОАО «РЖД» – главный ревизор 2010 – 2011 ОАО «РЖД» – начальник сектора. 2011 – н/в – Главный ревизор Читинского регионального управления Центра «Желдорконтроль» ОАО «РЖД»
Доля участия в уставном капитале Общества	0 %
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	акций Общества не имеет

Выплата вознаграждений членам Ревизионной комиссии производится в соответствии с Положением о выплате членам Ревизионной комиссии Открытого акционерного общества «ТГК-14» вознаграждений и компенсаций, утвержденным Общим собранием акционеров Общества 27 декабря 2005 года.

Согласно указанному Положению за участие в проверке (ревизии) финансово-хозяйственной деятельности члену Ревизионной комиссии Общества выплачивается единовременное вознаграждение в размере суммы, эквивалентной пяти минимальным месячным тарифным ставкам рабочего первого разряда, установленной отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетическом комплексе РФ (далее – Соглашение) на период проведения проверки (ревизии), с учетом индексации, установленной Соглашением.

Кроме того, за каждую проведенную проверку (ревизию) финансово-хозяйственной деятельности Общества членам Ревизионной комиссии Общества может выплачиваться дополнительное вознаграждение в размере суммы, не превышающей двадцати минимальных месячных тарифных ставок рабочего первого разряда, установленных Соглашением, с учетом индексации, установленной Соглашением.

В отчетном году размер вознаграждения членам Ревизионной комиссии составил 91 462,50 рублей.

3.2. УСТАВНЫЙ КАПИТАЛ

Уставный капитал ОАО «ТГК-14» по состоянию на 31 декабря 2012 года составляет 1 357 945 609 рублей 11 копеек.

Обществом размещены обыкновенные именные акции одинаковой номинальной стоимостью 0,001 рубля каждая в количестве 1 357 945 609 114 штук на общую сумму по номинальной стоимости 1 357 945 609 рублей 11 копеек.

3.3. СТРУКТУРА АКЦИОНЕРНОГО КАПИТАЛА

Общее количество лиц, зарегистрированных в реестре акционеров ОАО «ТГК-14» по состоянию на 31.12.2012 года (на основании информации представленной регистратором Общества – ОАО «Регистратор Р.О.С.Т.») составляет – 293 373, в том числе номинальные держатели – 24, юридические лица – 617.

По состоянию на 31.12.2012 основным акционером ОАО «ТГК-14» является: ООО «Энергопромсбыт» – 39,81%.

3.4. АКЦИИ ОБЩЕСТВА НА ФОНДОВОМ РЫНКЕ РОССИИ

Акции ОАО «Территориальная генерирующая компания №14» успешно торгуются на площадке Московской межбанковской валютной биржи.

Обыкновенные именные акции ОАО «ТГК-14» допущены к торгам в ЗАО «Фондовая биржа ММВБ» и включены в котировальный список «Б», ценным бумагам присвоен код: TGKN.

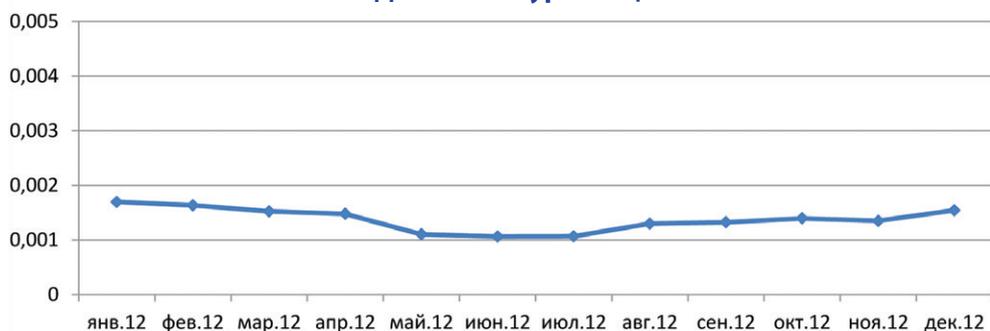
Динамика курса акций ОАО «ТГК-14» на площадке ЗАО «ФБ ММВБ» за 2012 год

Регистрационный номер выпуска	Признаваемая котировка, рубль											
	янв.	фев.	мар.	апр.	май	июнь	июль	авг.	сен.	окт.	ноя.	дек.
1-01-22451-F	0,0016	0,0016	0,0015	0,0014	0,0011	0,0010	0,0010	0,0012	0,0013	0,0013	0,0013	0,0015

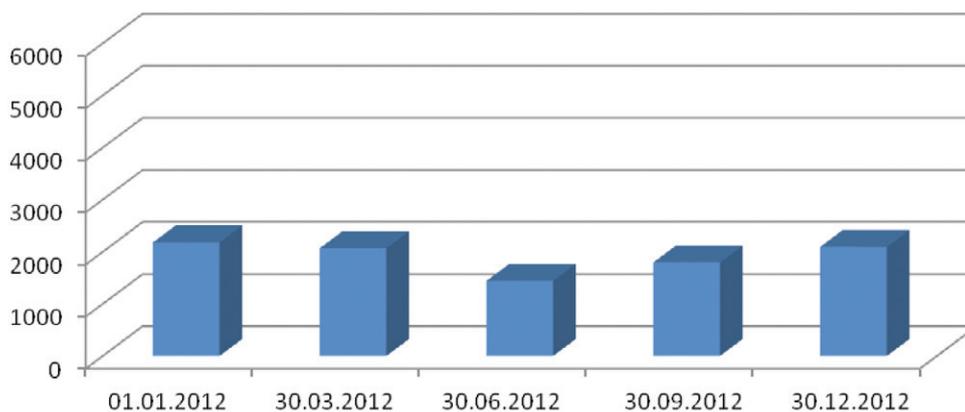
Динамика капитализации ОАО «ТГК-14» по данным ЗАО «ФБ ММВБ» за 2012 год, млн.рублей

Отчетная дата	Капитализация, млн.руб.
01.01.2012 г.	2 179
30.03.2012 г.	2 068
30.06.2012 г.	1 442
30.09.2012 г.	1 797
30.12.2012 г.	2 095

Динамика курса акций



Динамика капитализации за 2012 год



РАЗДЕЛ 4. ПРОИЗВОДСТВО

4.1. ОСНОВНЫЕ ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

В генерации ОАО «ТГК-14» входят тепловые электростанции с теплофикационными турбинами и с энергетическими паровыми котлами. В качестве основного топлива используется уголь. Все электростанции являются основными источниками тепла в населенных пунктах, где они расположены.

ОСНОВНЫЕ ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ОАО «ТГК-14» ЗА 2011 -2012 ГОДЫ:			
Читинская генерация			
		2011	2012
Установленная электрическая мощность	МВт	519	519
Установленная тепловая мощность	Гкал	1429	1429
Выработка э/э	тыс. кВт.ч	2222837	1811682
Отпуск э/э с шин	тыс. кВт.ч	1897134	1511031
Отпуск теплоэнергии с коллекторов	Гкал	3295334	3409758
Расход э/э на собственные нужды	тыс. кВт.ч	325704	300651
Доля э/э выработанной в теплофикационном режиме	%	50	63
Читинская ТЭЦ-1			
Установленная электрическая мощность	МВт	471	471
Установленная тепловая мощность	Гкал	987	987
Выработка э/э	тыс. кВт.ч	2084280	1658436
Отпуск э/э с шин	тыс. кВт.ч	1805700	1407985
Отпуск теплоэнергии с коллекторов	Гкал	2444298	2541375
Расход э/э на собственные нужды	тыс. кВт.ч	278580	250450
Доля э/э выработанной в теплофикационном режиме	%	47,47	60,97
Читинская ТЭЦ-2			
Установленная электрическая мощность	МВт	12	12
Установленная тепловая мощность	Гкал	233	233
Выработка э/э	тыс. кВт.ч	51709	63790
Отпуск э/э с шин	тыс. кВт.ч	24957	34605
Отпуск теплоэнергии с коллекторов	Гкал	555768	572160
Расход э/э на собственные нужды	тыс. кВт.ч	26751	29184
Доля э/э выработанной в теплофикационном режиме	%	100	100
Шерловогорская ТЭЦ			
Установленная электрическая мощность	МВт	12	12
Установленная тепловая мощность	Гкал	99	99
Выработка э/э	тыс. кВт.ч	39838	42443
Отпуск э/э с шин	тыс. кВт.ч	30533	32256
Отпуск теплоэнергии с коллекторов	Гкал	158298	159774
Расход э/э на собственные нужды	тыс. кВт.ч	9305	10186
Доля э/э выработанной в теплофикационном режиме	%	92,26	89,81
Приаргунская ТЭЦ			
Установленная электрическая мощность	МВт	24	24
Установленная тепловая мощность	Гкал	110	110
Выработка э/э	тыс. кВт.ч	47012	47013
Отпуск э/э с шин	тыс. кВт.ч	35944	36182
Отпуск теплоэнергии с коллекторов	Гкал	136970	136449
Расход э/э на собственные нужды	тыс. кВт.ч	11068	10830
Доля э/э выработанной в теплофикационном режиме	%	66,68	68,04

ОСНОВНЫЕ ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ:**Генерация Бурятии**

		2011	2012
Установленная электрическая мощность	МВт	148,77	148,77
Установленная тепловая мощность	Гкал	1246	1246
Выработка э/э	тыс. кВт.ч	250600	399134
Отпуск э/э с шин	тыс. кВт.ч	130513	283537
Отпуск теплоэнергии с коллекторов	Гкал	2563094	2617306
Расход э/э на собственные нужды	тыс. кВт.ч	120087	115597
Доля э/э выработанной в теплофикационном режиме	%	95	90,49

Улан- Удэнская ТЭЦ-1

Установленная электрическая мощность	МВт	148,77	148,77
Установленная тепловая мощность	Гкал	806	806
Выработка э/э	тыс. кВт.ч	250600	399134
Отпуск э/э с шин	тыс. кВт.ч	130513	283537
Отпуск теплоэнергии с коллекторов	Гкал	1557595	1606098
Расход э/э на собственные нужды	тыс. кВт.ч	120087	115597
Доля э/э выработанной в теплофикационном режиме	%	95,25	90,49

Улан- Удэнская ТЭЦ-2

Установленная тепловая мощность	Гкал	380	380
Отпуск теплоэнергии с коллекторов	Гкал	922739	933166
Расход э/э на производственные нужды	тыс. кВт.ч	37903	38834

Тимлюйская ТЭЦ

Установленная тепловая мощность	Гкал	59,6	59,6
Отпуск теплоэнергии с коллекторов	Гкал	82760	78042
Расход э/э на производственные нужды	тыс. кВт.ч	4717	4368

**ОСНОВНЫЕ ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ
ОАО «ТГК-14» (ТЭЦ)**

		2011	2012
Установленная электрическая мощность	МВт	667,77	667,77
Установленная тепловая мощность	Гкал	2675	2675
Выработка э/э	тыс. кВт.ч	2473438	2210816
Отпуск э/э с шин	тыс. кВт.ч	2027647	1794568
Отпуск теплоэнергии с коллекторов	Гкал	5858428	6027064
Расход э/э на собственные нужды	тыс. кВт.ч	445791	416248
Расход э/э на производственные нужды	тыс. кВт.ч	42620	43202
Доля э/э выработанной в теплофикационном режиме	%	54,50	68,13

« Читинский энергетический комплекс»

Установленная тепловая мощность	Гкал	113,4	113,4
Отпуск теплоэнергии с коллекторов	Гкал	188686	204517
Расход э/э на производственные нужды	тыс. кВт.ч	10075	10768

«Улан-Удэнский энергетический комплекс»

Установленная тепловая мощность	Гкал	363,97	363,97
Отпуск теплоэнергии с коллекторов	Гкал	298592	411230
Расход э/э на производственные нужды	тыс. кВт.ч	14043	20859

Снижение выработки электрической энергии по ТЭЦ филиала «Читинская генерация» связано с отсутствием платы за электрическую мощность и соответственно для минимизации финансовых потерь – работа станций осуществлялась в теплофикационном режиме.

Увеличение выработки электроэнергии по ТЭЦ филиала «Генерация Бурятия» связано с увеличением числа часов работы реконструированного турбоагрегата № 7 Улан-Удэнской ТЭЦ-1 для оптимизации удельных расходов топлива на отпущенную тепловую и электрическую энергию.

С 05 мая по 17 ноября в 2011 году был прекращен договор аренды имущества УУЭК, отпуск тепла снизился. В 2012 году все котельные УУЭК были в аренде ОАО «ТГК-14».

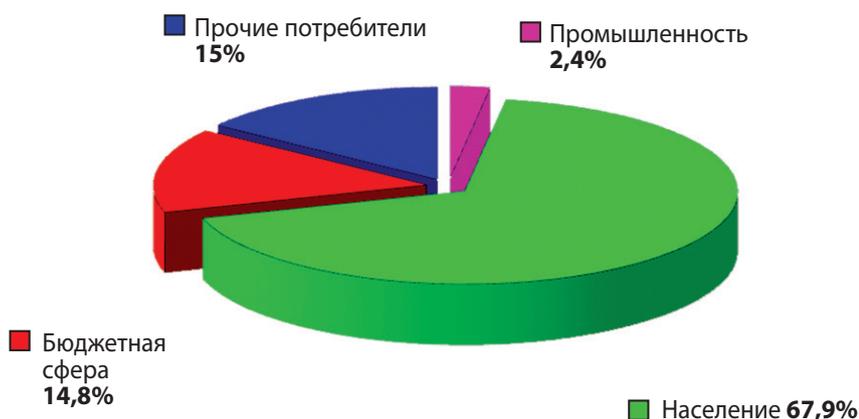
По всем остальным ТЭЦ и котельным отпуск тепла выше прошлогоднего из-за более низкой температуры наружного воздуха по сравнению с 2011 годом.

Стратегия развития Компании направлена на увеличение присоединенной тепловой нагрузки и развитие централизованного теплоснабжения. Прирост мощности планируется обеспечить за счет нового строительства.

Динамика потребления тепловой энергии, отпускаемой ОАО «ТГК-14» в Забайкальском крае

Наименование показателя	2011		2012	
	(тыс.Гкал.)	%	(тыс.Гкал.)	%
Объем потребления тепловой энергии в области, в т.ч. по группам потребителей	2836	100%	2922	100%
Промышленность	9	0%	70	2%
Население	1660	59%	1983	68%
Бюджетная сфера	492	17%	431	15%
Прочие потребители	675	24%	438	15%

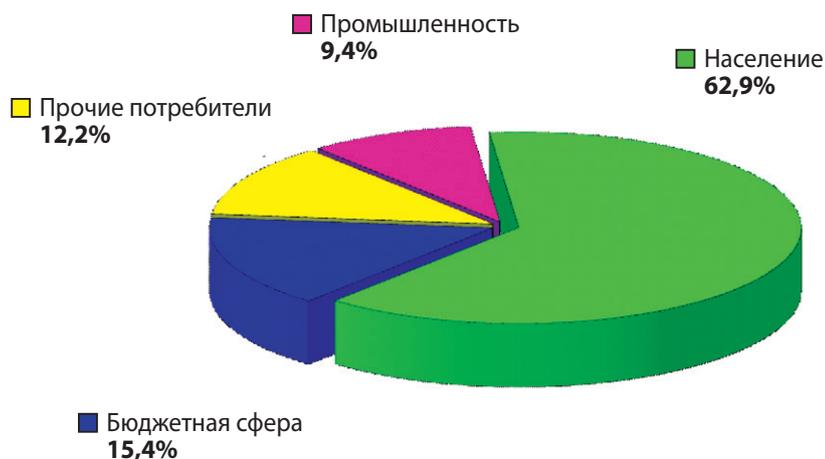
Структура потребления тепловой энергии, отпускаемой ОАО «ТГК-14» в Забайкальском крае за 2012 г.



Динамика потребления тепловой энергии отпускаемой ОАО «ТГК-14» в Республике Бурятия

Наименование показателя	2011		2012	
	(тыс.Гкал.)	%	(тыс.Гкал.)	%
Объем потребления тепловой энергии в области, в т.ч. по группам потребителей	2819	100%	2592	100%
Промышленность	192	7%	245	9%
Население	1507	53%	1631	63%
Бюджетная сфера	369	13%	400	15%
Прочие потребители	751	27%	317	12%

Структура потребления тепловой энергии, отпускаемой ОАО «ТГК-14» в Республике Бурятия за 2012 год



Тарифы на тепловую энергию, отпускаемую конечным потребителям ОАО «ТГК-14» от станций находящихся в Забайкальском крае							
Тариф	Ед. изм.	Читинская генерация					
		2009	2010	2011	2012		
					01.07.12- 31.08.12	01.09.12- 30.09.12	01.10.12- 31.12.12
Одноставочный тариф	Руб./Гкал	665,56	745,08	844,99	897,47	941,17	935,13
Бюджетные потребители	Руб./Гкал	1041,00	1142,00	1256,20	1257,20	1406,82	1406,82
Промышленные и приравненные к ним потребители	Руб./Гкал	1041,00	1142,00	1256,20	1257,20	1406,82	1406,82
Население	Руб./Гкал	525,16	599,74	689,64	772,32	772,32	761,71
ЖСК, ТСЖ	Руб./Гкал	458,72	514,22	591,3	662,19	662,19	662,19
Жилищные организации	Руб./Гкал	458,72	514,22	591,3	662,19	662,19	662,19

Приказ Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 07 сентября 2012 г. № 228 «О внесении изменений в приказ Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 20.12.2011 г.»

Тарифы на тепловую энергию, отпускаемую конечным потребителям ОАО «ТГК-14» от станций находящихся в Республике Бурятия							
Тариф	Ед. изм.	2009	2010	2011		2012	
				01.01.11- 24.07.11	25.07.11- 31.12.11	01.01.12- 31.08.12	01.09.12- 31.12.12
Одноставочный тариф в г. Улан-Удэ	Руб./Гкал	896,45	1028,18	1151,15	1149,67	1147,62	1295,86
Одноставочный тариф в п. Каменск	Руб./Гкал	1002,9	1243,54	1396,54	1396,54	1396,54	1396,54

Тарифы на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов станций ОАО «ТГК-14»						
Тариф	Ед. изм.	Генерация Бурятии				
		2009	2010	2011	2012	
					01.01.12- 30.06.12	01.07.12- 31.12.12
Теплоноситель пар	Руб./Гкал	567,85	656,12	748,59	716,15	716,15
Теплоноситель вода	Руб./Гкал	548,75	617,84	687,71	657,91	657,91
Тимлюйская ТЭЦ	Руб./Гкал	619,36	867,00	988,31	988,31	1050,26

Приказ Республиканской службы по тарифам Республики Бурятия от 25 июля 2011 г. №2/14 «О тарифе на тепловую энергию для потребителей ОАО «ТГК-14» в г. Улан-Удэ на 2012 г.».

Приказ Республиканской службы по тарифам Республики Бурятия от 30 ноября 2010 г. №2/159 «О тарифе на тепловую энергию для потребителей Тимлюйской ТЭЦ п. Каменск ОАО «ТГК-14» на 2011 г.».

Приказ Республиканской службы по тарифам Республики Бурятия от 01 декабря 2011 г. №2/150 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую ОАО «ТГК-14» («Генерация Бурятии») Улан-Удэнская ТЭЦ-1) потребителям, и другим теплоснабжающим организациям оплачивающих производство тепловой энергии (получающих тепловую энергию на коллекторах)».

Приказ Республиканской службы по тарифам Республики Бурятия от 28 августа 2012 г. №2/31 «О внесении изменений в приказ Республиканской службы по тарифам Республики Бурятия от 25.07.2011 №2/14 «О тарифах на тепловую энергию для потребителей ОАО «ТГК-14» в МО ГО «Город Улан-Удэ».

Приказ Республиканской службы по тарифам Республики Бурятия от 29 ноября 2011 г. №2/107 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую ОАО «ТГК-14» («Генерация Бурятии») Тимлюйская ТЭЦ п. Каменск Кабанского района) потребителям и другим теплоснабжающим организациям, оплачивающим производство тепловой энергии (получающим тепловую энергию на коллекторах)».

Стратегия развития Компании направлена на увеличение присоединенной тепловой нагрузки и развитие централизованного теплоснабжения. Прирост мощности планируется обеспечить за счет нового строительства.

В связи с консолидацией производственного цикла от производства до реализации в ведении ОАО «ТГК-14» конкуренции со стороны других производителей тепла нет.

В силу направленности на оказание услуг Жилищно-Коммунального хозяйства Общество находится в зависимости от клиентской базы, ее структуры, платежеспособности и уровня экономического развития. Структура потребителей ОАО «ТГК-14» по итогам 2012г. показывает, что основной долей клиентской базы - более 50% - является население (физические лица). Преобладание в структуре потребления физических лиц привело к росту задолженности за оказанные услуги по данной группе потребителей. Ситуацию усложнила экономическая обстановка в стране и заведомо проигрышное положение Компании при установлении правового поля в области жилищно-коммунального хозяйства – ограничение предоставления услуг потребителям – физическим лицам, не оплачивающим потребление услуг, практически невозможно.

В этой связи 2010-2012г.г. обществом реализована программа по снижению дебиторской задолженности. Основными направлениями программы являются правовая работа, организация доступной системы платежей, пресечение безучетного потребления

теплоэнергии и взаимодействие с государственными структурами.

В целях обеспечения максимального уровня реализации по малообеспеченным потребителям реализуется соглашение по обмену информацией с Министерством социальной защиты населения о имеющейся задолженности потребителей, пользующихся льготами и субсидиями. Специалисты МСЗН размещены в РКЦ ОАО «ТГК-14» для возможности оперативного оформления субсидий на оплату услуг компании.

Для увеличения эффективности взыскания задолженности в исполнительном производстве заключены соглашения о взаимодействии с Региональными Службами судебных приставов по Забайкальскому краю и Республике Бурятия, в рамках которых ежемесячно утверждаются графики совместных рейдов по злостным неплательщикам для описи и конфискации имущества.

В 2010-2012г.г. разработана и реализована программа поощрительных акций абонентов физических лиц, основным направлением которой было поощрение добросовестных плательщиков и побуждение недисциплинированных к своевременной оплате услуг Компании.

По юридическим лицам основную долю задолженности занимает задолженность ОАО «РЭУ» и ТСЖ, УК, ОАО «РЭУ», оплачивает потребление тепловой энергии объектами министерства обороны, и в течение 2012г. не оплатило не одного рубля без исполнительного листа, по этой причине срок образования задолженности составляет до 6 месяцев. По ТСЖ и УК основные причины образования задолженности следующие: во-первых, оплата месяцем позже в соответствии с нормами законодательства, во-вторых, неоплата услуг или оплата с нарушением договорных сроков. Остальная задолженность является текущей.

В 2011-2012г. реализован комплекс мер по повышению предьявленного к оплате полезного отпуска тепловой энергии в части борьбы с самовольным подключением и надлежащим оформлением технологического присоединения, организации работы с потребителями, определяющими объем потребления по показаниям приборов учета, инвентаризация тепловых потерь на участках тепловых сетей потребителей.

Проводимые меры позволяют планировать снижение задолженности потребителей и увеличение предьявленного к оплате объема услуг, что ведет к росту затрат Компании на ремонтную программу и повышению качества предоставляемых услуг.

Однако кардинальной смены обстановки в части повышения платежной дисциплины без изменения правовой базы в области предоставления услуг ЖКХ ожидать не возможно.

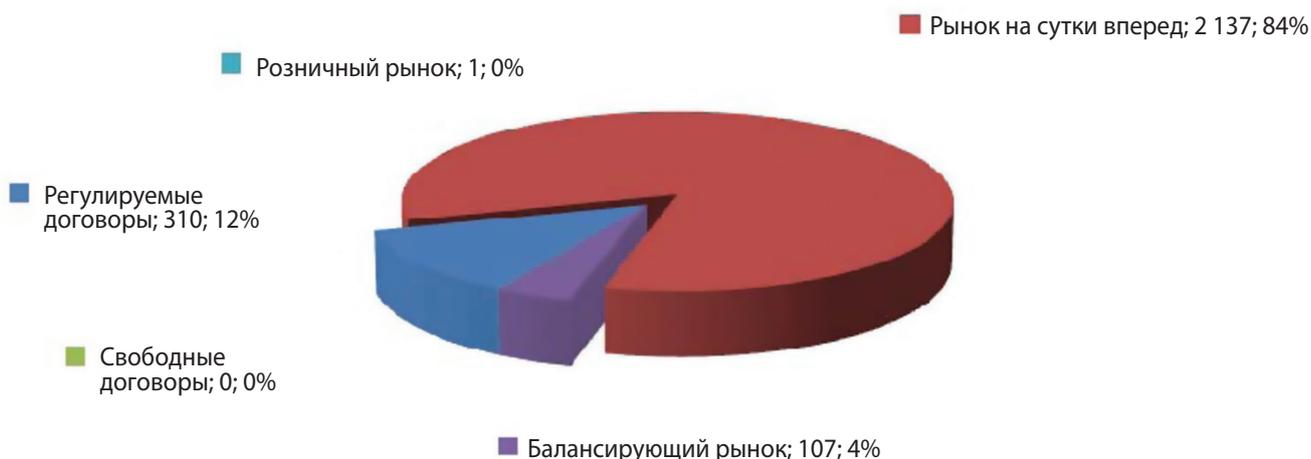
4.2. СБЫТОВАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ (электроэнергия и мощность)

Оборот электроэнергии и мощности производится на оптовом и розничном рынках. Практически весь объем электроэнергии ОАО «ТГК-14» поставляет на оптовый рынок. В 2011 году на ОРЭМ были введены новые механизмы реализации электрической мощности: мощность, поставляемая в вынужденном режиме (ВР) и мощность, поставляемая по договорам о предоставлении мощности (ДПМ). Мощность всех генерирующие объектов Общества (за исключением объектов ДПМ) в 2012 году не прошла конкурентный отбор мощности. Ожидалось, что статус вынужденного режима, объектам не прошедшим КОМ, будет установлен Правительством РФ с 1 января 2012 г. Однако такое решение было принято только в августе с установлением статуса ВР с сентября 2012 г. и не по всем объектам. По причине отсутствия платы за мощность в период с января по сентябрь у Общества возникли выпадаю-

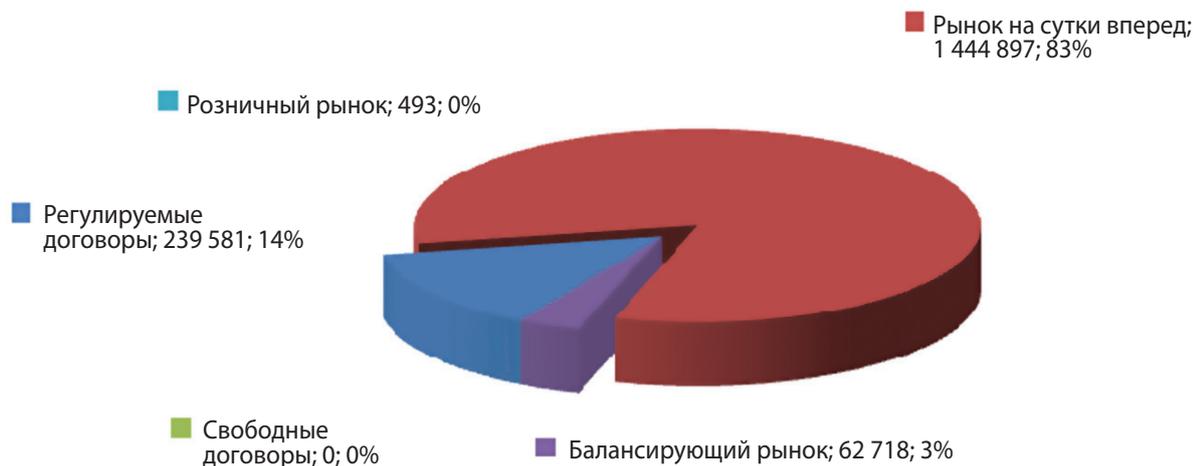
щие доходы. Мощность, поставляемая в рамках ДПМ, оплачивалась по ценам, рассчитанным ОАО «АТС». По ДПМ в 2011 году поставлялась мощность трех объектов: ТГ-2 Читинской ТЭЦ-2, ТГ-6 и ТГ-7 Улан-Удэнской ТЭЦ-1. Мощность последнего объекта была аттестована Системным оператором с апреля 2011 года после успешно проведенных испытаний, реконструированного оборудования. Прирост установленной мощности ТГ-7 Улан-Удэнской ТЭЦ-1 составил 28,37 МВт. Электрическая энергия в 2012 году поставлялась в рынке «на стуки вперед» (РСВ), балансирующем рынке, а также по регулируемым договорам. По регулируемым договорам осуществлялась поставка электроэнергии и мощности для категории лиц – население.

Структура поставки электроэнергии по секторам и рынкам в 2012 году в натуральном выражении показана на диаграмме.

Структура поставки электроэнергии в 2012 году, млн. кВтч; %



Структура поставки электроэнергии в 2012 году, млн. руб; %



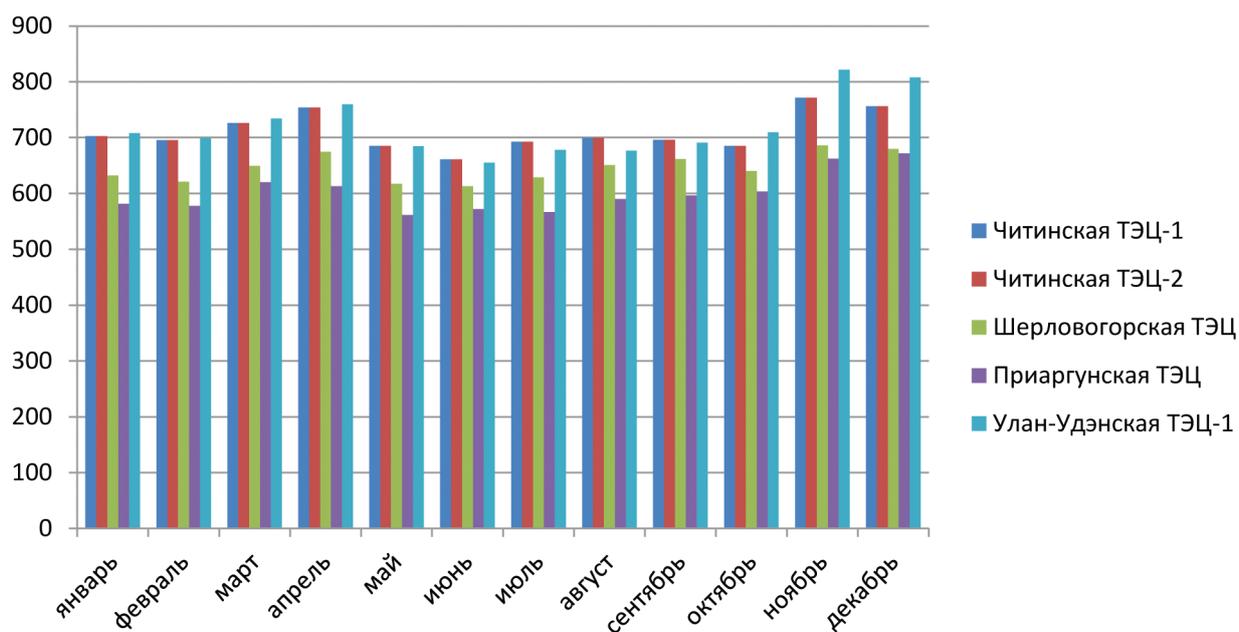
Стоимость мощности, поставляемой по ДПМ, рассчитывалась по ценам, рассчитанным коммерческим оператором, приведены в таблице.

Цены на мощность, поставляемой по ДПМ в 2012 г.

Объект	Тариф мощность
	руб./МВт
ТГ-2 Читинская ТЭЦ-2	562 717
ТГ-6 Улан-Удэнская ТЭЦ-1	199 253
ТГ-7 Улан-Удэнская ТЭЦ-1	521 680

Изменение цен РСВ в течение года и показано на рисунке. Цена поставки на РСВ в 2012 г. относительно 2011 г. в целом по Компании увеличилась на 19%.

Цены РСВ в 2012 году в узлах электростанций ОАО «ТГК-14», руб./ тыс. кВтч



Основными рисками и негативными факторами можно считать:

- ограниченность срока действия и несвоевременность установления статуса ВР;
- низкая предельная цена КОМ в ЗСП Читы и Бурятии;
- волатильность цен РСВ;
- неготовность генерирующего оборудования к выработке электроэнергии, что приводит к снижению платы за мощность;
- наличие отрицательного экономического эффекта на балансирующем рынке и РСВ;
- выделение энергорайонов Забайкальского края и республики Бурятия в отдельные зоны свободного потока мощности, что не позволяет полноценно поставлять мощность в ценовую зону Сибири.

РАЗДЕЛ 5. ЗАКУПОЧНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Годовая комплексная программа закупок ОАО «Территориальная генерирующая компания №14» на 2012 год (далее по тексту ГКПЗ на 2012 г.)

ГКПЗ на 2012 год предусмотрены процедуры закупок продукции (товаров, работ, услуг) по следующим направлениям:

- закупка топлива;
- закупка продукции (товаров, работ, услуг) по инвестиционной деятельности компании (ТПИР);
- закупка продукции (товаров, работ, услуг) для нужд энергоремонтного производства компании;
- закупка продукции (товаров, работ, услуг) для эксплуатационных нужд компании;
- закупка услуг в сфере управления собственностью;
- закупка прочей продукции (товаров, работ, услуг).

Программой закупок Общества за 2012 год предусматривалась подготовка и выполнение 412 регламентируемых закупок на общую стоимость 5 501 787,97 тыс. рублей с применением следующих процедур:

Открытые процедуры – 296 процедур на сумму 3 372 923,97 тыс. рублей, в том числе:

Открытые запросы цен – 288 процедур на сумму 1 478 385,00 тыс. руб.;

Открытые конкурентные переговоры – 2 процедуры на сумму 1 759 823,97 тыс.руб.;

Открытые аукционы – 2 процедуры на сумму 85 200,00 тыс.руб.

Открытые конкурсы – 4 процедуры на сумму 49 515,00 тыс.руб.

Закупка у единственного источника – 116 процедур на общую стоимость 2 128 864,00 тыс. руб.

Фактическое исполнение ГКПЗ ОАО «ТГК-14» за 2012 год составило 1263 единицы регламентируемых процедур на общую сумму 4 251 308,82 тыс. руб.:

Открытые процедуры – 52 процедуры на сумму 1 150 892,45 тыс. рублей, в том числе:

1. Открытые запросы цен – 49 процедур на сумму 171 907,25 тыс. руб.;

2. Открытые конкурентные переговоры – 3 процедуры на сумму 978 985,20 тыс. руб.;

Закупка у единственного источника – 1211 процедур на общую стоимость 3 100 416,37 тыс. руб.

В течение 2012 г. проведено 71 заседание Центральной закупочной комиссии, рассмотрено 1549 вопросов.

Закупочными органами признаны состоявшимися 52 регламентируемые открытые процедуры на общую сумму 1 150 892,45 тыс. руб., в том числе:

– на поставку ТМЦ – 33 процедуры на сумму 99 001,63 тыс. руб.;

– на выполнение услуг и работ – 16 процедур на сумму 62 885,50 тыс. руб.

– на поставку топлива – 3 процедуры на сумму 989 005,32 тыс. руб.

При планируемой стоимости закупок по состоявшимся регламентируемым открытым процедурам 1 207 334,87 тыс. руб. итоговая стоимость данных закупок по выбору поставщиков/подрядчиков составила 1 150 892,45 тыс. руб.

Эффективность выполненных и признанных состоявшимися регламентируемых открытых процедур за 2012 год составила 4,67% или 56 442,43 тыс. руб.

В течение 2012 года согласно решениям Совета директоров центральная закупочная комиссия Общества сформирована в следующем составе:

- Соколов В.В. – Председатель ЦЗК,
- Голиков А.В. – член ЦЗК,
- Рыжков И.В. – член ЦЗК,
- Темнышев А.А. – член ЦЗК,
- Токмаков М.С. – член ЦЗК,
- Ситникова Е.В. – секретарь ЦЗК.

Жалоб в адрес закупочных органов ОАО «ТГК-14» в течение 2012 года не поступало.

Информация по закупочной деятельности ОАО «ТГК-14» за 2012 год по разделам ГКПЗ:

1. Топливо

ГКПЗ ОАО «ТГК-14» на 2012 г. для обеспечения топливом подразделений ОАО «ТГК-14» планировалось выполнить 10 закупочных процедур на предварительную сумму 1 760 209,97 тыс. руб., в том числе:

– на обеспечение углем – 1 процедура на сумму 1 553 573,97 тыс. руб.

– на обеспечение мазутом – 1 процедура на сумму 191 308,00 тыс. руб.

– на обеспечение дизельным топливом для котлов – 1 процедура на сумму 1 440,00 тыс. руб.

– на обеспечение газом (сжиженным) – 1 процедура на сумму 2 786,00 тыс. руб.

– прочее топливо – 6 процедур на сумму 11 102,00 тыс. руб.

Фактическое исполнение составило 48 регламентируемых закупок на итоговую стоимость 1 732 555,71 тыс. руб., в том числе:

– на обеспечение углем – 2 процедуры на сумму 1 553 574,15 тыс. руб.

– на обеспечение мазутом – 20 процедур на сумму 143 795,89 тыс. руб.

– на обеспечение дизельным топливом для котлов – 4 процедуры на сумму 1 353,33 тыс. руб.

– на обеспечение газом (сжиженным) – 9 процедур на сумму 4 296,61 тыс. руб.

– прочее топливо – 13 процедур на сумму 29 535,73 тыс. руб.

2. Инвестиционная деятельность (ТПИР)

ГКПЗ ОАО «ТГК-14» на 2012 г. по программе ТПИР планировалось выполнить 99 регламентируемых закупок на предварительную сумму 713 315,00 тыс. руб., в том числе:

открытый запрос цен – 86 процедур на сумму 431 913,00 тыс. руб.;

единственный источник – 13 процедур на сумму 281 402,00 тыс. руб.

Фактическое исполнение составило 161 регламентируемую закупку на итоговую стоимость 700 015,24 тыс. руб., в том числе:

открытый запрос цен – 14 процедур на сумму 51 869,44 тыс. руб.;

единственный источник – 147 процедур на сумму 648 145,80 тыс. руб.

3. Энергоремонтное производство

ГКПЗ ОАО «ТГК-14» на 2012 год для выполнения энергоремонтной программы 2012 года планировалось 157 регламентируемых закупок на предварительную сумму 634 279,00 тыс. руб., в том числе:

открытый запрос цен – 149 процедур на сумму 616 187,00 тыс. руб.;

единственный источник – 8 процедур на сумму 18 092,00 тыс. руб.

Фактическое исполнение составило 553 регламентируемые закупки на итоговую стоимость 658 834,50 тыс. руб., в том числе:

открытый запрос цен – 22 процедуры на сумму 85 827,07 тыс. руб.;

единственный источник – 531 процедура на сумму 573 007,43 тыс. руб.

4. Эксплуатационные нужды

В ГКПЗ ОАО «ТГК-14» на 2012 год и с целью своевременной закупки и обеспечения товарами, работами и услугами на эксплуатационные нужды в 2012 году планировалось выполнить 123 регламентируемые закупки на предварительную сумму 1 961 155,00 тыс. руб., в том числе:

открытый запрос цен – 52 процедуры на сумму 238 977,00 тыс. руб.;

единственный источник – 71 процедура на сумму 1 722 178,00 тыс. руб.

Фактическое исполнение составило 479 регламентируемых закупок на итоговую стоимость 1 116 622,34 тыс. руб., в том числе:

открытый запрос цен – 11 процедур на сумму 23 179,38 тыс. руб.;

единственный источник – 468 процедур на сумму 1 093 442,96 тыс. руб.

5. Услуги в сфере управления собственностью

По закупкам в сфере управления собственностью для нужд Общества в 2012 году проведение регламентируемых закупок запланировано не было.

6. Прочие закупки

По прочим закупкам для нужд Общества в 2012 году в ГКПЗ запланировано проведение 23 регламентируемые закупки на предварительную сумму 432 829,00 тыс. руб., в том числе:

открытые конкурентные переговоры – 1 процедура на сумму 206 250,00 тыс. руб.;

открытый конкурс – 4 процедуры на сумму 49 515,00 тыс. руб.;

открытый аукцион – 2 процедуры на сумму 85 200,00 тыс. руб.;

единственный источник – 16 процедур на сумму 91 864,00 тыс. руб.

Фактическое исполнение составило 22 регламентируемые закупки на итоговую стоимость 43 281,03 тыс. руб., в том числе:

открытые конкурентные переговоры – 2 процедуры на сумму 1 011,24 тыс. руб.;

открытый конкурс – 0;

открытый аукцион – 0;

единственный источник – 20 процедур на сумму 42 269,79 тыс. руб.

РАЗДЕЛ 6. ЭКОНОМИКА И ФИНАНСЫ

6.1. РЕЗУЛЬТАТЫ ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА ЗА 2012 ГОД.

Основные результаты деятельности ОАО «ТГК-14», тыс. руб.				
Показатели	2011 год	2012 год	Отклонения	
			тыс. рублей	%
Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	9 261 984	8 566 984	- 695 000	- 8
Себестоимость проданных товаров, работ, услуг	- 8 837 829	-9 612 948	- 775 119	9
Прибыль (убыток) от продаж	424 155	-1 045 964	- 1 470 119	- 347
Прочие доходы	477 122	342 441	- 134 681	- 28
Прочие расходы	-1 308 751	- 1 262 933	45 818	- 4
Прибыль (убыток) до налогообложения	- 407 474	- 1 966 456	-1 558 982	383
Чистая прибыль (убыток)	- 419 634	- 1 632 489	-1 212 855	289

* - на основании изменений в законодательстве, данные за 2011 год приведены с учетом ретроспективных корректировок.

Выручка ОАО «ТГК-14» за 12 месяцев 2012 года составила 8 566 984 тыс. руб., что на 695 000 тыс. руб. или 8% меньше, чем за аналогичный период 2011 года. Изменение выручки в основном обусловлено отсутствием статуса Вынужденного режима до 01.09.12 по объектам: Читинская ТЭЦ-1, Приаргунская ТЭЦ, ТГ-1,3 Улан-Удэнская ТЭЦ и оплаты электрической мощности до 01.10.12. По объекта ТГ-1 Читинская ТЭЦ-2 и Шерловогорская ТЭЦ оплата мощности отсутствовала с 01.01.12 по 31.12.12.

Себестоимость проданных товаров, работ, услуг за 12 месяцев 2012 года составила 9 612 948 тыс. руб., что на 775 119 тыс.руб. или 9% больше, чем за аналогичный период 2011 года. На увеличение затрат оказали влияние следующие факторы:

- рост цен на топливо;
- рост постоянных затрат, обусловленный инфляционными процессами в экономике.

Прибыль (убыток) от продаж ОАО «ТГК-14» сформировалась за 12 месяцев 2012 года в сумме – 1 045 964 тыс. руб., что на 1 470 119 тыс. руб. меньше, чем за аналогичный период 2011 года.

Сальдо прочих доходов и расходов составило за 2012 год -920 492 тыс. руб.

Основными доходными статьями являются:

- восстановление резерва дебиторской задолженности.

Основные расходные статьи:

- проценты по кредитам банков;
- услуги банков;
- формирование резерва по сомнительной дебиторской задолженности за тепловую энергию.
- благотворительность;

- выплаты вознаграждений членам Совета директоров и ревизионной комиссии;
- расходы на выполнение условий коллективного договора;
- пени, штрафы и неустойки, связанные с ведением хозяйственной деятельности.

Прибыль (убыток) до налогообложения под влиянием всех вышеперечисленных факторов сложился за 2012 год в сумме –1 966 456 тыс.руб.

Чистый убыток по итогам работы Общества за 2012 год составил – 1 632 489 тыс. руб.

6.2. ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ОБЩЕСТВА ЗА 2012 ГОД. АНАЛИТИЧЕСКИЙ БАЛАНС.

Годовая финансовая отчетность Общества за отчетный период в полном объеме представлена в Приложении. Финансовое состояние предприятия характеризуется размещением и использованием средств (активов) и источников их формирования (собственного капитала и обязательств). Эти сведения представлены в аналитическом балансе предприятия.

От структуры активов зависит:

- эффективность работы предприятия (объем выпуска продукции, оборачиваемость, рентабельность);
- финансовое состояние предприятия (ликвидность баланса, скорость оборачиваемости).

Аналитический баланс ОАО «ТГК-14» за 2012 год, тыс. руб.				
Показатели	на 31.12.2012	на 31.12.2011	отклонение	
			тыс. руб.	в % к началу года
Активы				
I. Внеоборотные активы				
Нематериальные активы	1 682	0	1 682	0
Результаты исследований и разработок	0	3 812	(3 812)	0
Основные средства	5 958 523	5 828 582	129 941	102,2
Незавершенные вложения в основные средства	1 468 087	963 888	504 199	152,3
Долгосрочные финансовые вложения	52 327	50 789	1 538	103,0
Отложенные налоговые активы	473 972	181 218	292 754	261,5
Прочие внеоборотные активы	1 477 861	1 670 630	(192 769)	88,5
ИТОГО по разделу I	9 432 452	8 698 919	733 533	108,4
II. Оборотные активы				
Запасы	789 861	998 352	(208 491)	79,1
НДС по приобретенным ценностям	28 980	47 613	(18 633)	60,9
Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются более, чем через 12 месяцев после отчетной даты	48 150	60 993	(12 843)	78,9
Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются более, в течение 12 месяцев после отчетной даты	1 054 442	1 188 494	(134 052)	88,7
Краткосрочные финансовые вложения	0	0		
Денежные средства	249 762	93 930	155 832	265,9
Прочие оборотные активы	54 000	44 694	9 306	120,8
ИТОГО по разделу II	2 225 195	2 434 076	(208 881)	91,4
БАЛАНС	11 657 647	11 132 995	524 652	104,7
Пассивы				

III. Капитал и резервы				
Уставный капитал	1 357 946	1 357 946	0	100
Собственные акции, выкупленные у акционеров	0	0		
Добавочный капитал	4 957 076	4 958 162	(1 086)	100
Резервный капитал	22 257	22 257	0	100
Нераспределенная прибыль (убыток) прошлых лет	(1 009 868)	621 535	(1 631 403)	-162,5
Итого по разделу IV	5 327 411	6 959 900	(1 632489)	76,5
IV. Долгосрочные обязательства				
Займы и кредиты	1 000 000	0	1 000 000	0
Отложенные налоговые обязательства	64 176	59 429	4 747	108
Резервы под условное обязательство	336 946	284 346	52 600	118,5
ИТОГО по разделу IV	1 401 122	343 775	1 057 347	407,6
V. Краткосрочные обязательства				
Займы и кредиты	2 350 000	1 800 000	550 000	130,6
Кредиторская задолженность	2 057 776	1 452 369	605 407	141,7
Доходы будущих периодов	1 410	1 433	(23)	98,4
Резервы предстоящих расходов	434 675	428 947	5 728	101,3
Прочие краткосрочные обязательства	85 253	146 571	(61 318)	58,2
ИТОГО по разделу V	4 929 114	3 829 320	1 099 794	128,7
БАЛАНС	11 657 647	11 132 995	524 652	104,7

6.3. АНАЛИЗ СТРУКТУРЫ АКТИВОВ И ПАССИВОВ. РАСЧЕТ ЧИСТЫХ АКТИВОВ.

За рассматриваемый период в структуре и размере активов произошли незначительные изменения. Общая сумма активов Общества увеличилась на 4,7%. При этом размер внеоборотных активов увеличился на 733,5 млн. рублей (8,4%), увеличение произошло преимущественно по статье «Основные средства» в связи с поэтапной реализацией, рассчитанной на несколько лет, инвестиционной программы Общества. Прочие внеоборотные активы, состоящие в основном из авансов, выданных подрядным строительным организациям, несколько снизились и составили 88,5% к уровню на начало года. Размер оборотных активов также снизился и составил 91,4% к уровню на начало года. Наиболее существенное снижение в структуре оборотных активов произошло по статьям: «запасы» (79,1% к уровню на начало года) в связи с уменьшением запасов угля; по статье «НДС по приобретенным ценностям» (60,9%); дебиторской задолженности (88,2%). При этом значительно возрос объем денежных средств на конец года (в 2,66 раза к уровню на начало года).

Структура оборотных активов на конец отчетного года следующая: дебиторская задолженность на на-

чало и конец года составила соответственно 51,3% и 49,6%, запасы (41,0% и 35,5%), денежные средства (3,9% и 11,2%), НДС по приобретенным ценностям (2,0% и 1,3%), прочие оборотные активы (1,8% и 2,4%).

Общая дебиторская задолженность за отчетный период снизилась и составила 88,2% к уровню на начало года, следовательно, снизился средний срок оборачиваемости дебиторской задолженности с 49 дней на начало года до 47 дней на конец отчетного периода.

Уровень запасов на конец года также снизился и составил 79,1% к уровню на начало года. Снижение произошло в основном по статье «топливо», объем запасов угля и мазута по сравнению с уровнем на начало года снизился на 18%. В структуре оборотных активов запасы составляют 35,5%, что на 5,5% меньше, чем на начало года. Оборачиваемость запасов на конец года составила 12,2 оборотов (на начало года – 8,8), соответственно, средний срок хранения запасов снизился с 41,2 до 30 дней на конец года.

По сравнению с началом года произошли значительные изменения в структуре долгосрочных обязательств. Был привлечен долгосрочный кредит в сумме 1 000 млн. рублей, созданы резервы под условное обязательство (рекультивация земель под золоотвалами) в сумме 336,9 млн. рублей.

Большая часть всех обязательств Общества (77,9%) приходится на краткосрочные. Структура краткосрочных обязательств на протяжении отчетного года практически не изменилась. Наибольший удельный вес в общем объеме краткосрочной задолженности занимает задолженность по займам и кредитам, составляющая 47,7% (на начало года – 47,0%) от общей суммы обязательств. Удельный вес кредиторской задолженности практически не изменился – 41,7% (на начало года – 37,9%). В структуре этой задолженности основную долю занимает задолженность поставщикам и подрядчикам (27,6%) и авансы полученные (6,9%).

Соотношение уровня краткосрочной дебиторской и кредиторской задолженности на конец года снизилось и составило 0,51 по сравнению с 0,82 на начало года в связи со значительным ростом кредиторской задолженности поставщикам топлива.

В структуре капитала и резервов в 2012 году зна-

чительных изменений не произошло, значительное снижение собственного капитала произошло за счет получения убытка по итогам года, в связи с чем изменение указанного раздела баланса составило 76,5% к аналогичному показателю на начало года.

Чистые активы показывают реальную стоимость имеющегося у Общества имущества за вычетом его долгов. Стоимость чистых активов Общества по состоянию на конец отчетного года составляет 5 328 822 тыс. рублей, что на 1 632 511 тыс. рублей или 23,5% меньше соответствующего показателя на начало года. Такое снижение обусловлено получением значительного убытка по итогам года. По сравнению с уровнем на начало года в источниках финансирования Общества большую долю стали занимать заемные средства. Стоимость чистых активов на конец отчетного года превышает размер уставного капитала в 3,9 раза.

6.4. ПОКАЗАТЕЛИ ЛИКВИДНОСТИ, РЕНТАБЕЛЬНОСТИ, ФИНАНСОВОЙ УСТОЙЧИВОСТИ И ДЕЛОВОЙ АКТИВНОСТИ ОБЩЕСТВА ЗА ОТЧЕТНЫЙ ПЕРИОД.

Аналитические финансовые коэффициенты, рассчитаны по данным бухгалтерской отчетности Общества на начало и конец года и показывают результат деятельности Общества.

Аналитические коэффициенты ОАО «ТГК-14»		
Показатели	на 31.12.2012	на 31.12.2011
Показатели ликвидности и финансовой устойчивости		
Коэффициент текущей ликвидности (1,5 – 2,0)	0,45	0,64
Коэффициент срочной ликвидности (0,8 – 1,0)	0,27	0,33
Коэффициент абсолютной ликвидности (0,2 – 0,25)	0,05	0,02
Показатели деловой активности (оборачиваемости)		
Коэффициент оборачиваемости запасов	12,17	8,85
Срок хранения запасов, дни	30,00	41,23
Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности	7,77	7,41
Период погашения дебиторской задолженности, дни	46,98	49,24
Коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности	4,67	6,08
Средний срок оплаты кредиторской задолженности, дни	78,13	59,98
Показатели рентабельности, %		
Общая рентабельность	-0,23	-0,05
Рентабельность продаж	-0,12	0,05

Показатели ликвидности и финансовой устойчивости

Анализ финансовой отчетности за отчетный период показывает, что текущая и срочная платежеспособность Общества на конец года снизились и находятся ниже среднеотраслевых показателей и нормативных значений. Это связано, в первую очередь, со значительным ростом краткосрочных обязательств (кредитов и кредиторской задолженности). Абсолютная ликвидность в связи с увеличением остатка денежных средств на конец года несколько возросла (с 0,02 до 0,05), но при этом также находится ниже рекомендуемого уровня.

В структуре активов Общества внеоборотные составляют 81,0%, оборотные – 19,0%. Для ликвидности баланса такое соотношение не является благоприятным, поскольку не позволяет максимально быстро исполнить краткосрочные обязательства, не прибегая к реализации внеоборотных активов. Однако, учитывая специфику отрасли, такое соотношение характерно для энергетики, хотя и является несколько завышенным. Наибольший удельный вес в сумме оборотных активов, занимает краткосрочная дебиторская задолженность (47,4%) и запасы (35,5%). Самые ликвидные активы – денежные средства составляют 11,2% в общем объеме оборотных активов; самые медленно реализуемые – НДС и долгосрочная дебиторская задолженность – 3,5% в общей сумме оборотных активов.

Ликвидность активов Общества на конец года не соответствует срочности погашения обязательств. Сопоставление наиболее ликвидных средств и быстрореализуемых активов с наиболее срочными обязательствами и краткосрочными пассивами позволяют выявить текущую ликвидность. Текущая ликвидность свидетельствует о платежеспособности или неплатежеспособности предприятия на ближайший промежуток времени. Текущую ликвидность Общества на отчетную дату можно характеризовать как недостаточную. Коэффициент текущей ликвидности является наиболее обобщающим показателем платежеспособности, в расчете которого участвуют все оборотные средства. Коэффициент находится ниже нормативного значения, что свидетельствует о неспособности предприятия быстро погасить свои текущие краткосрочные обязательства текущими активами.

Денежная (абсолютная) ликвидность представляет собой прогноз платежеспособности на основе сравнения будущих поступлений и платежей. Коэффициент абсолютной ликвидности показывает, какая часть срочных обязательств может быть погашена немедленно наиболее мобильной частью оборотных средств (денежными средствами и краткосрочными ценными бумагами). Достаточное значение этого коэффициента в мировой практике составляет 0,2-0,25; по данным баланса ОАО «ТГК-14» - 0,05, что ниже рекомендованного значения.

Коэффициент финансовой устойчивости ОАО «ТГК-14» на конец года составляет 0,58 и находится ниже оптимального значения (0,7-0,9). Указанное соотноше-

ние показывает, что распределение и использование финансовых ресурсов обеспечивает функционирование предприятия, однако не сохраняет на необходимом уровне платежеспособность в условиях допустимого уровня риска.

Показатели деловой активности (оборачиваемости)

Стабильность финансового положения Общества в условиях рыночной экономики определяется его деловой активностью. Оценка деловой активности позволяет определить насколько эффективно предприятие использует свои активы и источники, поскольку показатели деловой активности основаны на сравнении активов (источников) и продукции, созданной с их помощью. О стабильности деловой активности предприятия свидетельствуют показатели коэффициентов оборачиваемости и сроков оборачиваемости. Финансовое положение Общества находится в непосредственной зависимости от того, насколько быстро средства, вложенные в активы, превращаются в реальные деньги. Длительность нахождения средств в обороте определяется совокупным влиянием ряда разнонаправленных факторов внешнего и внутреннего характера.

Оценивая основные показатели деловой активности за 2012 год можно сделать вывод о том, что динамика коэффициентов деловой активности - положительная.

Оборачиваемость запасов за 2012 год значительно увеличилась с 8,85 до 12,17 оборотов в год, соответственно снизился срок хранения запасов с 41,2 дней на начало периода до 30,0 дней на конец. Такая динамика оценивается положительно и свидетельствует о снижении отвлечения денежных средств в производственные запасы и, как следствие, о более эффективном их использовании.

Значительный удельный вес дебиторской задолженности в составе текущих активов определяет их особое место в оценке оборачиваемости оборотных средств. Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности показывает сколько раз в течение отчетного периода погашается данная дебиторская задолженность. В 2012 году наблюдалось незначительное ускорение оборачиваемости дебиторской задолженности с 7,41 до 7,77 оборотов в год, что привело к снижению периода инкассации дебиторской задолженности по сравнению с его уровнем на начало года с 49,2 дней до 47,0 дней. Ускорение оборачиваемости – положительный фактор и свидетельствует о повышении ликвидности дебиторской задолженности.

Период погашения кредиторской задолженности на конец года увеличился с 60,0 дней до 78,1 дней, оставаясь выше, чем соответствующей дебиторской (47,0 дней). Данное соотношение является более предпочтительным для предприятия, т.к. оно свидетельствует о том, что предприятие кредитует на более выгодных условиях, чем кредитует своих дебиторов.

Показатели рентабельности

Показатели рентабельности характеризуют относительную доходность, измеряемую в процентах к затратам средств или имуществу. В 2012 году по сравнению с прошлым годом динамика показателей рентабельности отрицательная в связи со значительным сложившимся за 2012 год убытком и увеличением убытка по сравнению с прошлым годом.

6.5. РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ПРИБЫЛИ И ДИВИДЕНДНАЯ ПОЛИТИКА

Принципы дивидендной политики

В соответствии с Уставом в обществе создан резервный фонд в размере 5% от уставного капитала Общества. Размер обязательных ежегодных отчислений в резервный фонд Общества составляет 5 % от чистой прибыли Общества. Резервный фонд предназначен для покрытия убытков Общества, а так же для погашения облигаций Общества и выкупа акций Общества в случае отсутствия иных средств. В соответствии с Уставом Общество вправе образовывать в соответствии с требованиями Законодательства РФ иные фонды, обеспечивающие его хозяйственно-финансовую деятельность в качестве субъекта гражданского оборота. В том числе может быть создан Фонд накоплений.

Фонды накопления образуются за счет чистой прибыли и используются на текущие расходы и на капитальные вложения.

Дивидендная политика Общества основывается на балансе интересов Общества и его акционеров, на повышении инвестиционной привлекательности Общества, на уважении и соблюдении прав акционеров, предусмотренных действующим законодательством Российской Федерации, Уставом Общества и его внутренними документами.

Основополагающие принципы дивидендной политики Общества:

- Обеспечение выполнения утвержденных органами управления планов по начислению и выплате дивидендов акционерам Общества;
- Обеспечение выполнения утвержденных органами управления ключевых показателей эффективности и бизнес-планов Общества;
- Поддержание требуемого уровня финансового и технического состояния, обеспечение перспектив развития Общества;
- Повышение рыночной капитализации Общества.

Дивидендная политика ОАО «ТГК-14» ориентирована на увеличение размера начисляемых акционерам дивидендов. При начислении и выплате дивидендов ОАО «ТГК-14» выполняет требования Федерального закона «Об акционерных обществах» и Устава компании.

За 2009, 2010, 2011 годы в соответствии с решением годового общего собрания акционеров дивиденды не начислялись и не выплачивались. Решения о выплате промежуточных дивидендов не принимались.

РАЗДЕЛ 7. ИНВЕСТИЦИИ И ИННОВАЦИИ

Целевыми ориентирами стратегического развития ОАО «ТГК-14» являются рыночные позиции, операционная эффективность и инвестиционная привлекательность в долгосрочном периоде.

Сдерживающими факторами развития Общества являются реальное состояние основных фондов и недостаток инвестиционного ресурса для замещения выходящего оборудования и покрытия возрастающего спроса на энергию.

Основные направления инвестиционной политики ОАО «ТГК-14» разработаны из следующих основных задач:

повышение эффективности производства тепловой и электрической энергии;

увеличение установленных тепловых и электрических мощностей;

снижение негативного воздействия ТЭС на окружающую среду;

обеспечение промышленной безопасности;

повышение производительности труда и улучшение условий труда;

повышение эффективности использования существующих производственных площадей и, соответственно, занимаемых земельных участков за счет установки более производительного оборудования (большей мощности);

снижение затрат на ремонтно-восстановительные работы.

Крупные инвестиционные проекты, запланированные на 2012 год в рамках долгосрочной инвестиционной программы ОАО «ТГК-14»

Наименование инвестиционных проектов	Основные направления проекта	Сроки реализации
Реконструкция золоотвала Читинской ТЭЦ-1	Проект направлен на поддержание в работе Читинской ТЭЦ-1.	2004-2017гг.
Реконструкция ТФО Читинской ТЭЦ-1	Проект направлен на увеличение установленной тепловой мощности ТЭЦ для обеспечения возможности подключения новых потребителей	2009-2013гг.
Реконструкция котлов БКЗ-220-100Ф ст.№6,7,8,9 Улан-Удэнской ТЭЦ-1	Проект направлен на реконструкцию и модернизацию изношенного оборудования	2009-2014гг.
Реконструкция теплосети Ду500мм от П-2-5Б до ПНС-5	Проект направлен на замену изношенного оборудования, увеличения пропускной способности магистрали для обеспечения возможности подключения новых потребителей	2009-2013гг.
Реконструкция теплосети Ду800мм от ТЭЦ-1 до П-2-5	Проект направлен на замену изношенного оборудования, увеличения пропускной способности магистрали для обеспечения возможности подключения новых потребителей	2009-2013гг.

7.1. ИНВЕСТИЦИИ ОБЩЕСТВА, В ТОМ ЧИСЛЕ ИНВЕСТИЦИИ, НАПРАВЛЯЕМЫЕ НА РЕКОНСТРУКЦИЮ И ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕООРУЖЕНИЕ

Выполнение инвестиционной программы ОАО «ТГК-14» за 2012г. составило 1 076 744 тыс. руб. (53%).

В том числе по объектам:

- электростанции 449 927 тыс.руб.,
- тепловые сети 579 701 тыс.руб.,
- оборудование вне смет 45 212 тыс.руб.,
- прочие – 1 903 тыс. руб.

Структура капитальных вложений за прошедшие три года представлена в таблице:

Показатель	2010		2011		2012	
	тыс. руб.	%	тыс. руб.	%	тыс. руб.	%
Капвложения всего (без НДС), в том числе:	1 601 035	100	1 339 386	100	1 076 744	100
Тех.перевооружение и реконструкция	1 595 950	99,6	1 339 386	100	1 076 744	100
Новое строительство	5 085	0,4				
Непроизводственные фонды						

Выполнение инвестиционной программы ОАО «ТГК-14» 2012 года по объектам инвестиций:

Выполнение инвестиционной программы ОАО «ТГК-14» за 2012г. составило 1 076 744 тыс. руб. или 53%.

Недовыполнение инвестиционной программы связано в основном с не подписанием актов выполненных работ по крупным инвестиционным проектам, реализуемым по договорам генерального подряда, в связи с наличием недоделок по данным объектам. Фактическое выполнение физических объемов по данным объектам значительно превышает принятые по актам выполненных работ объемы. Подписание актов выполненных работ будет осуществлено после устранения недоделок в 2013г.

1. Инвестиционные проекты, реализуемые за счет амортизации.

1.1. Инвестиционные проекты по объектам Читинской генерации.

Читинская ТЭЦ-1:

• Реконструкция золоотвала

Золошлакоотвал №2 Читинской ТЭЦ-1 организован в естественной котловине. Эксплуатируется золоотвал №2 с 1973 года по настоящее время. Проектная емкость отвала 10млн.м³. Остаточный срок полного заполнения существующего золоотвала в 2014-2015гг.

В период 2002-2004г. ОАО «ЗабайкалцветметНИИ-проект» выполнена проектно-сметная документация. В феврале 2004г. проект утвержден государственной вневедомственной экспертизой. Всего проектом по реконструкции золоотвала предусматривается выполнить работ по разработке грунта 2147 тыс.м³. Сметная стоимость в текущих ценах составляет 572892 тыс. руб. Всего на 01.01.2013г. отсыпка составила 1595 тыс. м³, остаток сметной стоимости на 01.01.13г. составил 277204 тыс. руб. Завершение работ и рекультивация золоотвала планируется в 2017г.

В 2012г. выполнены выемка грунта в отвал в объеме 53 тыс.м³, укладка противотрационного экрана в чистой чаше с отсыпкой суглинков в объеме 28 тыс.м³.

В 2012г. планировалось освоить 32000 тыс. руб. Финансирование инвестиционного проекта планирова-

лось за счет амортизации 35704 тыс.руб. с НДС.

Фактическое освоение за 2012г. 23695 тыс.руб., финансирование 24 824 тыс.руб.

• Реконструкция котла БКЗ-240-90 ст.№1 с заменой горелочных устройств

Данный проект предусматривает замену «щелевых» горелочных устройств котла БКЗ-240-90 ст.№1 на вихревые горелки.

В 2000 году была проведена реконструкция котельного агрегата ст.№1. При реконструкции котла были спроектированы и установлены горелочные устройства «щелевого» типа, которые до настоящего времени показали низкие эксплуатационные качества в сравнении с вихревыми – ранее установленными. Установленные горелки «щелевого типа» имеют неудовлетворительные аэродинамические показатели, в результате чего происходит неравномерная организация факела по высоте струи. По ряду причин происходит подсос горячей аэросмеси в периферийную зону горелки и последующее выгорание частей горелочного устройства. Также нарушено охлаждение металла активной зоны горелки, как в режиме работы, так и в режиме резерва. Все эти конструктивные недостатки приводят к перерасходу топлива и дополнительным затратам на ремонт горелок. Необходимость реализации данного проекта обусловлена высокими затратами на ремонт горелочных устройств и сниженными технико-экономическими показателями.

Реализация проекта начата с разработки проектно-сметной документации в 2010г. Завершение проектных работ выполнено в 1 квартале 2012 г. Выполнение строительно-монтажных работ планировалось в 2013г. Стоимость проекта по предварительной оценке составляет 7300 тыс.руб. Финансирование инвестиционного проекта осуществлялось за счет амортизации.

В 2012г. заключены договора на выполнение работ и поставку оборудования. В связи с поздним заключением договора в октябре 2012г. и длительным изготовлением оборудования производство работ перенесено на 2013г.

В 2012г. планировалось освоить 6100 тыс.руб. Финансирование 4698 тыс.руб. с НДС.

Фактическое освоение за 2012г. 0 тыс.руб., финансирование 0 тыс.руб.

- **Реконструкция турбины ст. №4 с заменой системы регулирования (ПИР)**

Проектом предусматривается реконструкция теплофикационного отбора турбины ст.№4. Для более полного использования тепла отборов турбин предполагается установить дополнительный основной бойлер ПСВ-500 взамен пикового на теплофикационной турбине ст. №4.

Стоимость реализации проекта по предварительной оценке составит 45000 тыс.руб. Финансирование инвестиционного проекта осуществлялось за счет амортизации. Реализация проекта начата с разработки проектно-сметной документации в 2012г. Выполнение монтажных работ планировалось в 2013 -2014 гг.

Работы завершены, ПСД получена в полном объеме. В 2012г. планировалось освоить 2500 тыс.руб. Финансирование 2950 тыс.руб. с НДС.

Фактическое освоение за 2012г. 2500 тыс.руб., финансирование 2950 тыс.руб.

- **Реконструкция золоуловителей котла ст.№7**

С 1971 по 1980 годы на станции были установлены золоуловители мокрого типа проекта МВ. Проект предусматривал установку четырех труб Вентури и четырех центробежных скрубберов на один котел БКЗ-220. Данное оборудование работает в настоящее время с КПД не более 95%. Проектное КПД установки составляет 96.0%.

Необходимость реализации данного проекта обусловлена увеличением требований в области охраны окружающей среды со стороны государственных органов в лице РОСТЕХНАДЗОРА и необходимостью снижения экологических платежей. В 2011г. выполнена разработка проектно-сметной документации. Финансирование инвестиционного проекта осуществлялось за счет амортизации.

Работы по реконструкции золоуловителей котла ст.№7 завершены в полном объеме, оборудование введено в эксплуатацию.

В 2012г. планировалось освоить 14030 тыс.руб. Финансирование 14055 тыс.руб. с НДС.

Фактическое освоение за 2012г. 13576 тыс.руб., финансирование 12330 тыс.руб.

- **Реконструкция УРЗА ВЛ-201, 202 с установкой основной быстродействующей защиты (ВЧНЗ)**

Данный проект предусматривает реконструкцию УРЗА ВЛ-201 и ВЛ-202 Читинской ТЭЦ-1 с заменой высокочастотной блокировки (быстродействующей приставки к панелям основных защит) на самостоятельную основную быстродействующую защиту. В рамках реконструкции устройств релейной защиты автоматики и противоаварийной автоматики решаются следующие задачи: повышение надёжности УРЗА и ПА; снижение отрицательного воздействия от «коротких замыканий» и других ненормальных режимов работы электротехнического оборудования Читинской ТЭЦ-1. Так же необходимость выполнения реконструкции определена рядом документов, одним из которых является Акт №1

от 18.07.08 расследования технологического нарушения в работе энергосистемы. Необходимость реконструкции устройств РЗА ВЛ-201,202 со стороны Читинской ТЭЦ-1 указано в Программе устранения замечаний выявленных в ходе проверки готовности Читинской ТЭЦ-1 филиала «Читинская генерация» к работе в ОЗП 2009-2010 года. В 2011г. выполнена основная часть работ. В 2012г. работы завершены в полном объеме.

В 2012г. планировалось освоить 515 тыс.руб. Финансирование 2510 тыс.руб. с НДС.

Фактическое освоение за 2012г. 514 тыс.руб., финансирование 2509 тыс.руб.

- **Реконструкция системы возбуждения турбин ст.№1-6 с переводом на тиристорное. 1 Этап.**

Инвестиционным проектом предусматривается замена электромашинного возбуждения генераторов турбин Читинской ТЭЦ-1 ст.№1-6 на тиристорное.

Используемая в настоящее время система возбуждения морально устарела и снята с производства заводами изготовителями данного типа оборудования. Периодический выход из работы возбудителей связан с остановкой генераторов, что приводит к снижению договорной поставки электроэнергии и мощности на ОРЭ и к штрафным санкциям связанным с невыполнением диспетчерского графика электрической нагрузки.

В 2009г. ЗАО «Инженерный центр» г. Новосибирск выполнена разработка ПСД. В 2012г. планировалось начало комплектации оборудования. В связи с недостатком финансовых средств договор на поставку не заключался, выполнение поставки перенесено на 2014г.

Выполнение монтажных работ планируется в 2014 г. Стоимость работ составляет 18000 тыс.руб. Финансирование инвестиционного проекта осуществлялось за счет амортизации.

В 2012г. планировалось освоить 0 тыс.руб. Финансирование 7753 тыс.руб. с НДС.

Фактическое освоение за 2012г. 0 тыс.руб., финансирование 0 тыс.руб.

- **Монтаж системы блокировок разъединителей ОРУ 220кВ. ПИР.**

Инвестиционным проектом предусматривается монтаж блокировок разъединителей ОРУ 220кВ. Данные работы являются обязательным условием получение паспорта готовности по предписанию Ростехнадзора, для обеспечения надежности работы электростанции. Существующая проектная схема работы блокировок неработоспособна, требует немедленной модернизации. Стоимость проекта по предварительной оценке 18000 тыс.руб.

В 2012г. планировалась разработка ПСД. Выполнение монтажных работ и комплектация оборудования планируются в 2014г.

Разработка ПСД в 2012г. выполнена в полном объеме.

Финансирование инвестиционного проекта осуществлялось за счет амортизации.

В 2012г. планировалось освоить 1200 тыс.руб. Финансирование 1416 тыс.руб. с НДС.

Фактическое освоение за 2012г. 745 тыс.руб., финансирование 879 тыс.руб.

- **Реконструкция БУ№ 4**

Инвестиционным проектом предусматривается реконструкция бойлерной установки ст.№4. Реконструкция бойлерной установки предполагает замену латунного трубного пучка основного бойлера 4А на пучок из нержавеющей стали. В результате реконструкции повышается экономичность работы бойлерной установки и как следствие экономия топлива.

В процессе реализации проекта решаются следующие задачи:

- 1) Снижение расхода топлива,
- 3) Снижение эксплуатационных затрат,
- 4) Снижение ремонтных затрат.

Выполнение работ планировалось в 2012г. В 2012г. планировались разработка ПСД и строительно-монтажные работы. Финансирование инвестиционного проекта осуществлялось за счет амортизации.

Запланированные в 2012г. работы выполнены в полном объеме.

В 2012г. планировалось освоить 7000 тыс.руб. Финансирование 8260 тыс.руб. с НДС.

Фактическое освоение за 2012г. 4 695 тыс.руб., финансирование 5520 тыс.руб.

- **Реконструкция котла БКЗ-220-100 ст. №3**

Установленные водяные экономайзеры котла фактически выработали свой ресурс, в процессе длительной работы снизились эксплуатационные качества. Установленные водяные экономайзеры имеют неудовлетворительные показатели работы и высокую степень аварийных отказов. Конструктивные недостатки существующих водяных экономайзеров приводят к перерасходу топлива и дополнительным затратам на ремонт.

Проектом предусматривается реконструкция водяного экономайзера 2 ступени котлоагрегата ст. №3 с заменой ВЭК гладкотрубного типа на ВЭК мембранного типа. В результате реконструкции повышается экономичность работы котлоагрегата и обеспечивается экономия топлива.

В 2012г. планировалось разработка ПСД и строительно-монтажные работы. Финансирование инвестиционного проекта осуществлялось за счет амортизации.

Запланированные в 2012г. работы завершены в полном объеме, котел введен в эксплуатацию.

В 2012г. планировалось освоить 8875 тыс.руб. Финансирование 10473 тыс.руб. с НДС.

Фактическое освоение за 2012г. 10460 тыс.руб., финансирование 5019 тыс.руб.

- **Реконструкция БКЗ-220-100 котла ст. №9**

Установленные ВЗП котлоагрегата ст. №9 фактически выработали свой ресурс. Установленные ВЗП на 21 отметке имеют неудовлетворительные показатели рабо-

ты и высокую степень аварийности.

Реализация проекта необходима по следующим причинам:

1. Для снижения удельного расхода топлива на производство тепловой энергии и экономии топлива;
2. Для снижения ремонтных затрат;
3. Для повышения надежности работы котлоагрегата.

Выполнение работ планировалось в 2012г. В 2012г. планировались разработка ПСД и строительно-монтажные работы. Финансирование инвестиционного проекта осуществлялось за счет амортизации.

Запланированные в 2012г. работы завершены в полном объеме, котел введен в эксплуатацию.

В 2012г. планировалось освоить 8271 тыс.руб. Финансирование 9760 тыс.руб. с НДС.

Фактическое освоение за 2012г. 6773 тыс.руб., финансирование 3235 тыс.руб.

- **Реконструкция БКЗ-220-100 ст.№12**

Проектом предусматривается реконструкция водяного экономайзера 1 ступени котлоагрегата ст. №12 с заменой ВЭК гладкотрубного типа на ВЭК мембранного типа. В результате реконструкции повышается экономичность работы котлоагрегата с экономией топлива.

Установленные водяные экономайзеры котлоагрегата фактически выработали свой ресурс, в процессе длительной работы снизились эксплуатационные качества. Установленные водяные экономайзеры имеют неудовлетворительные показатели работы и высокую степень аварийных отказов. Конструктивные недостатки существующих водяных экономайзеров приводят к перерасходу топлива и дополнительным затратам на ремонт. Выполнение работ планировалось в 2012г. В 2012г. планировались разработка ПСД и строительно-монтажные работы.

В связи с аварийной ситуацией и необходимостью увеличения объемов работ при реконструкции котла ст.№8 работы по котлу ст.№12 принято решение не выполнять.

В 2012г. планировалось освоить 9236 тыс.руб. Финансирование 10298 тыс.руб. с НДС.

Фактическое освоение за 2012г. 0 тыс.руб., финансирование 0 тыс.руб.

- **Реконструкция БКЗ-220-100 ст.№13**

Проектом предусматривается реконструкция водяного экономайзера 1 ступени котлоагрегата с заменой ВЭК гладкотрубного типа на ВЭК мембранного типа и калориферов типа ТВФ-110 с заменой на проектный тип СО-110В. Установленные водяные экономайзеры фактически выработали свой ресурс, в процессе длительной работы снизились эксплуатационные качества. Установленные водяные экономайзеры имеют неудовлетворительные показатели работы и высокую аварийность. Конструктивные недостатки существующих водяных экономайзеров приводят к перерасходу топлива и дополнительным затратам на ремонт. Установленные калориферы марки ТВФ-110 Сретенского завода фактически выработали свой ресурс. В процессе длительной работы снизились эксплуатационные

качества. Конструктивные недостатки установленных калориферов марки ТВФ-110 приводят к перерасходу топлива и дополнительным затратам на ремонт. На основании существующего проекта на котле БКЗ-220-100Ф Читинской ТЭЦ-1 должны быть установлены калориферы марки СО-110.

Выполнение работ планировалось в 2012г. В 2012г. планировалось разработка ПСД и строительно-монтажные работы. Финансирование инвестиционного проекта осуществлялось за счет амортизации.

Работы завершены, котел введен в эксплуатацию.

В 2012г. планировалось освоить 9906 тыс.руб. Финансирование 10689 тыс.руб. с НДС.

Фактическое освоение за 2012г. 9647 тыс.руб., финансирование 4765 тыс.руб.

- **Реконструкция котла БКЗ-220-100 ст. №8**

Проектом предусматривается реконструкция калориферов котлоагрегата ст. №8 типа ТВФ-110 с заменой на проектный тип СО-110В.

Установленные калориферы марки ТВФ-110 Средненского завода фактически выработали свой ресурс, в процессе длительной работы снизились эксплуатационные качества. Конструктивные недостатки установленных калориферов марки ТВФ-110 приводят к перерасходу топлива и дополнительным затратам на ремонт. На основании существующего проекта на котлоагрегате БКЗ-220-100Ф Читинской ТЭЦ-1 должны быть установлены калориферы марки СО-110.

Выполнение работ планировалось в 2012г. В 2012г. планировалось разработка ПСД и строительно-монтажные работы. Финансирование инвестиционного проекта осуществлялось за счет амортизации.

В связи с аварийной ситуацией возникла необходимость увеличения объемов работ при реконструкции котла ст.№8. Объемы по котлу увеличены за счет исключения объемов работы по котлу ст. №12. Работы завершены, котел введен в эксплуатацию. Дополнительно выполнены работы по замене водяного экономайзера 1 ступени с гладкотрубного типа на мембранный.

В 2012г. планировалось освоить 670 тыс.руб. Финансирование 791 тыс.руб. с НДС.

Фактическое освоение за 2012г. 11091 тыс.руб., финансирование 5510 тыс.руб.

- **Реконструкция здания склада хранения оборудования под цех по ремонту запорной арматуры.**

Инвестиционным проектом предусматривается реконструкция склада под цех по ремонту арматуры. Среднегодовая потребность в новой арматуре филиалов Читинская генерация и Читинский энергетический комплекс составляет 753 ед. в год, на общую сумму 12967 тыс. руб., среднестатистическая по предприятиям электроэнергетики ремонтпригодность использованной арматуры составляет 80% от общего числа требующих замены. После ввода в 2013 году в эксплуатацию цеха по ремонту арматуры, ожидается снижение затрат на приобретение новой арматуры.

Стоимость реализации проекта 21780 тыс.руб. Вы-

полнение работ планируется в 2012-2013гг. В 2012г. выполнены работы по реконструкции здания склада, частичное оснащение станочным парком. В 2013г. планируется завершение работ по внутренней отделке помещения, наладка станочного оборудования, обучение персонала.

Финансирование инвестиционного проекта осуществляется за счет амортизации. В инвестиционной программе затраты запланированы по статье «оборудование вне смет» в сумме 10000 тыс.руб., так как первоначально предполагалась покупка оборудования для цеха. После обследования здания существующего склада выявилась необходимость его реконструкции. В связи с необходимостью реконструкции здания фактически затраты из категории «вне смет» перенесены в категорию работы.

В 2012г. планировалось освоить 10000 тыс.руб. Финансирование 11 800 тыс.руб. с НДС.

Фактическое освоение за 2012г. 4516 тыс.руб., финансирование 12046 тыс.руб.

Читинская ТЭЦ-2:

- **Реконструкция корпуса рукавных фильтров ЧТЭЦ-2 под автостоянку**

Инвестиционным проектом предусматривается реконструкция пустующего корпуса рукавных фильтров ЧТЭЦ-2 под автостоянку для служебного автотранспорта тепловых сетей и теплоэнергосбыта. Реализация проекта позволит значительно сократить расходы на эксплуатацию автомобильной техники. Первоначально планировалось строительство нового гаража на 6 мест. В связи с наличием пустующего корпуса рукавных фильтров на территории Читинской ТЭЦ-2 предлагается реконструкция здания под автостоянку на 40 мест.

В соответствии с программой по сбору дебиторской задолженности, в июне 2009 года на баланс Читинского Теплоэнергосбыта из Читинского Энергетического Комплекса было передано четырнадцать единиц автомобильной техники. Филиал не имеет своего гаража, или другого помещения подходящего для оборудования гаража и помещения для технического обслуживания и ремонта автомобильной техники, помещения для хранения оборотного фонда запасных частей, запаса моторных и трансмиссионных масел и технических жидкостей. После передачи автомобильной техники в Читинский Теплоэнергосбыт, стоянка техники была организована на территории Читинской ТЭЦ-2 на необорудованной площадке. В связи с необходимостью подготовки техники к эксплуатации в зимний период, остро возникла необходимость в организации отапливаемой автостоянки. В связи с этим, для экономии денежных средств и сокращения простоя автомобильной техники из-за ремонта, возникла необходимость проекта гаража, включающим наличие пункта технического обслуживания и ремонта.

Источник финансирования амортизация. Предварительная стоимость проекта 8625 тыс.руб., реализация проекта начата в 2010г. Основные работы по реконструкции здания завершены в 2011 году, в 2012г. пла-

нировалось выполнение работ по монтажу вентиляции и внутренней отделке помещения.

Работы по монтажу вентиляции завершены. Объект передан на баланс Читинскому энергетическому комплексу для оформления документации и ввода основных фондов.

В 2012г. планировалось освоить 1000 тыс. руб. Финансирование 2562 тыс.руб. с НДС.

Фактическое освоение за 2012г. 435 тыс.руб., финансирование 1981 тыс.руб.

1.2. По объектам тепловых сетей г. Читы

• Реконструкция теплосети Ду400мм ТК-9-11-ТК-9-11-2-ТК-9-11-5 Нечаева 3 этап

Цель проекта – реализация целевой инвестиционной программы развития системы теплоснабжения г. Читы, расширение рынка сбыта тепловой энергии, обеспечение подключения потребителей тепловой энергии в г. Чите, обеспечение надежного теплоснабжения потребителей. В результате реализации проекта появляется техническая возможность подключения потребителей в районе телецентра.

Инвестиционным проектом предусматривается перекладка существующих тепловых сетей от ТК-9-11 до ТК-9-11-2-ТК-9-11-5 двух обратных трубопроводов Ду250мм на Ду420 мм протяженностью 1034 м для увеличения пропускной способности существующей тепловой магистрали. Стоимость проекта в прогнозных ценах составляет 44515 тыс. руб. В 2010г. разработана проектно-сметная документация, в 2010-2011г. выполнены работы по 1 этапу. Завершение работ по 2 этапу планировалось в 2012 г. Финансирование планировалось за счет амортизации 21740 тыс.руб. и платы за присоединение 3078 тыс.руб.

Работы завершены в полном объеме, теплотрасса введена в эксплуатацию.

В 2012г. планировалось освоить 24818 тыс. руб. Финансирование 28217 тыс.руб. с НДС.

Фактическое освоение за 2012г. 20515 тыс.руб., финансирование 17830 тыс.руб.

• Строительство теплотрассы в районе стадиона СибВО (ПИР)

Проектом предусматривается разработка проектной документации на строительство тепловой сети в район стадиона СибВО. Цель проекта – закрытие котельных 41-й квартал СибВО и 61 в.г. с переключением потребителей к централизованному теплоснабжению, а также обеспечение подключения новых потребителей тепловой энергии в строящихся домах в районе стадиона СибВО в г.Чите от теплотрассы «ТЭЦ-1-Город».

Стоимость проекта по предварительной оценке в текущих ценах составляет 221843 тыс. руб. Финансирование планировалось за счет амортизации.

На разработку проектной документации заключен договор с НП Читагражданпроект. По плану завершение работ в декабре 2012г., однако, в связи с задержками получения технических условий ОАО «ТГК-14» на водоснабжение, электроснабжение разработка про-

ектной документации задерживается. Причина неполучения технических условий связана с необходимостью прохождения коммуникаций через земли находящиеся в собственности военного ведомства. Завершение работ по проектированию планируется в 2013г.

В 2012 г. планировалось освоить 5500 тыс. руб. Финансирование 4327 тыс.руб. с НДС.

Фактическое освоение за 2012г. 18 тыс.руб., финансирование 1721 тыс.руб.

1.3. По объектам Генерации Бурятии

Улан-Удэнская ТЭЦ-1:

• Реконструкция котла ст.№6

Проектом предусматривается реконструкция котла ст. №6 с заменой кубов ВЗП 1,2 ступени, сепараторов угольной пыли, электрооборудования и КИПиА. Цель проекта – повышение надежности работы котлоагрегата ст. №6, улучшение технико-экономических показателей Улан-Удэнской ТЭЦ-1. В части КИПиА проектом предусматривается, при проведении реконструкции котлов ст.№6 с увеличением паропроизводительности до 230 т/час, замена приборной части, средств автоматического регулирования, устройств технологических защит и сигнализации, которые не подвергались модернизации с момента монтажа котлов и в течении эксплуатации. В объеме электрической части предусматривается замена высоковольтных двигателей с кабелями ДС и ДВ, перевод электропитания питателей сырого угля на частотное регулирование.

Реконструкция включает в себя работы, необходимые для выполнения полной реконструкции котлоагрегата предусмотренные проектной документацией, но не вошедшие в перечень объемов работ в договоре генерального подряда, выполняемые за счет средств от дополнительной эмиссии акций. Финансирование проекта осуществлялось за счет амортизации. В 2012г. выполнены работы по замене кубов ВЗП 1,2 ступени, замена приборной части, средств автоматического регулирования, устройств технологических защит и сигнализации, замена высоковольтных двигателей с кабелями ДС и ДВ, перевод электропитания питателей сырого угля на частотное регулирование. Котел введен в эксплуатацию.

В 2012г. планировалось освоить 27000 тыс.руб. Финансирование 26 360 тыс.руб. с НДС.

Фактическое освоение за 2012г. 26318 тыс.руб., финансирование 29300 тыс.руб.

• Реконструкция котла ст.№7

Проектом предусматривается завершение реконструкции котла ст. № 7 реконструкцией КИП и А с созданием АСУ ТП, реконструкцией электрической части котла. В части КИП и А проектом предусматривается при проведении реконструкции котла ст.№7 с увеличением паропроизводительности до 230 т/час замена приборной части, средств автоматического регулирования, устройств технологических защит и сигнализации, которые не подвергались модернизации с

момента монтажа котлов и в течение эксплуатации. Данные работы проводятся в два этапа. Первый этап выполнен в 2011 году, завершение работ в 2012 году. По электрической части планировалось выполнить монтаж шкафов частотного регулирования управления ПСУ и реконструкцию освещения котла.

Цель проекта – повышение надежности работы котлоагрегата ст. №7, улучшение технико-экономических показателей Улан-Удэнской ТЭЦ-1.

В 2012 году выполнены работы замене заднего экрана топки, электротехнические работы, завершение реконструкции КИПиА с созданием АСУ ТП. Финансирование проекта осуществлялось за счет амортизации. Работы завершены, котел введен в эксплуатацию. Перевыполнение связано с поздним получением проектно-сметной документации, и уточнением ПСД объема устанавливаемых приборов для монтажа АСУ ТП котла.

В 2012г. планировалось освоить 33185 тыс. руб. Финансирование 33658 тыс.руб. с НДС.

Фактическое освоение за 2012г. 41982 тыс.руб., финансирование 65608 тыс.руб.

- **Реконструкция котла ст.№8**

Цель проекта – повышение надежности работы котлоагрегата ст. №8, улучшение технико-экономических показателей Улан-Удэнской ТЭЦ-1.

Проектом предусматривается выполнение реконструкции котла ст. № 8 с реконструкцией КИПиА с созданием АСУ ТП, заменой сепараторов угольной пыли, замена заднего экрана, ширмового пароперегревателя, микроблоков горячего пакета пароперегревателя.

Замена сепараторов угольной пыли позволит качественно улучшить режим горения, снизить расход угля на выработку тепловой энергии, что позволит снизить удельные расходы. В части КИП и А проектом предусматривается замена приборной части, средств автоматического регулирования, устройств технологических защит и сигнализации, которые не подвергались модернизации с момента монтажа котлов и в течение эксплуатации. Работы планировалось выполнить в два этапа. Первый этап выполнен в 2011 году, В 2012 году планировалось выполнить реализацию проекта в полном объеме на сумму 26000 тыс. руб. По электрической части планировалось выполнить монтаж шкафов частотного регулирования управления ПСУ и реконструкцию освещения котла.

В 2012г. выполнены замена заднего экрана, ширмового пароперегревателя, микроблоков горячего пакета пароперегревателя, заменой сепараторов угольной пыли, реконструкция КИПиА с созданием АСУ ТП, реконструкцию электротехнической части котла. Финансирование проекта осуществлялось за счет амортизации. Работы завершены, котел введен в эксплуатацию.

В 2012г. планировалось освоить 55700 тыс. руб. Финансирование 70198 тыс.руб. с НДС.

Фактическое освоение за 2012г. 54503 тыс.руб. , финансирование 68644 тыс.руб.

- **Реконструкция котла ст.№9**

Инвестиционным проектом предусматривается ре-

конструкция котла БКЗ-220-90 ст.№9 с заменой микроблоков горячего пакета пароперегревателя, заменой золоулавливающих установок на эмульгаторы второго поколения разработки Ю.А. Панарина.

Цель проекта – повышение надежности работы котлоагрегата ст. №9, улучшение технико-экономических показателей Улан-Удэнской ТЭЦ-1, снижение выбросов вредных веществ в атмосферу, снижение экологических платежей. В 2011 году разработана проектно-сметная документация на установку эмульгаторов, выполнена поставка комплектующих на сумму 11000 тыс. руб., в 2012 году выполнены строительные-монтажные работы, пуско-наладочные работы. Финансирование проекта осуществлялось за счет амортизации. Работы завершены в полном объеме, котел введен в эксплуатацию.

В 2012г. планировалось освоить 14950 тыс. руб. Финансирование 13401 тыс.руб. с НДС.

Фактическое освоение за 2012г. 15379 тыс.руб., финансирование 16158 тыс.руб.

- **Реконструкция котлов БКЗ-220-100 ст.№6,7,8 Улан-Удэнской ТЭЦ-1 с заменой золоулавливающих установок на эмульгаторы (ПИР)**

Цель проекта – повышение КПД ЗУУ котлоагрегатов ст. №6,7,8 до 99 %, снижение выбросов вредных веществ в атмосферу, снижение экологических платежей. Реализация проекта необходима для выполнения норматива снижения вредных выбросов согласованного графика тома «Нормативы предельно допустимых выбросов», снижения экологических платежей. В целях обеспечения соблюдения природоохранных требований необходимо провести реконструкцию ЗУУ всех котлоагрегатов Улан-Удэнской ТЭЦ-1 с внедрением современных золоуловителей эмульгирующего типа с доведением КПД золоулавливания до 99%.

В настоящее время проект на данные работы отсутствует. В 2011 году разработан проект на реконструкцию золоулавливающих установок котлоагрегата ст.№9. Ввиду того, что золоуловители данного котла отличаются от котлов ст.№6,7,8 характеристиками и габаритными размерами, в затратах на реконструкцию котлов ст.№6,7,8 необходимо выполнить разработку проектной документации. Технические решения будут определены в проектной документации. Финансирование проекта планировалось за счет средств амортизации. Выполнение строительного-монтажных работ планируется в 2014г.

Проектная документация получена в полном объеме.

В 2012г. планировалось освоить 1500 тыс. руб. Финансирование 1770 тыс.руб. с НДС.

Фактическое освоение за 2012г. 1271 тыс.руб. , финансирование 1500 тыс.руб.

- **Реконструкция узла ввода гидразина**

Цель проекта - приведение системы подготовки котловой воды в соответствие с требованиями действующей нормативно – технической документацией, обеспечение надежности работы поверхностей нагре-

ва котлоагрегатов, снижение отказов на поверхностях нагрева и повышения надежности ТЭЦ-1 в целом.

На Улан-Удэнской ТЭЦ-1 гидразинно - аммиачный узел находится в здании ХВО, и ввод гидразин гидрата осуществляется в обессоленную воду на выходе. В нарушение руководящих указаний по применению гидразина на теплоэнергетических установках электростанций, согласно которым он должен вводиться после деаэраторов (как на Читинской ТЭЦ-1). Соответственно гидразин - гидрату приходится связывать кислород с концентрацией 3000-3500 мкг/л., а не 10 мкг/л после деаэратора. Это сказывается на характере отложений внутренней поверхности экранов и ВЭК котлоагрегатов и влияет на надежность работы котлоагрегатов из-за нарушения теплообмена в экранных трубах и ВЭК. Дополнительный объем гидразин - гидрата и составляет 5 тонн. Для решения данной проблемы необходимо произвести реконструкцию гидразинно - аммиачного узла, с его переносом в котельное отделение главного корпуса. Финансирование проекта планировалось за счет средств амортизации.

На выполнение работ заключен договор с ООО «Альфа-Центр». В 2012г. выполнены 1,2 этапы разработки ПСД. В связи с поздним заключением договора завершение разработки проектной документации планируется в 2013г.

В 2012г. планировалось освоить 700 тыс.руб. Финансирование 826 тыс.руб. с НДС.

Фактическое освоение за 2012г. 710 тыс.руб., финансирование 248 тыс.руб.

- **Реконструкция автоматики выделения собственных нужд**

Инвестиционным проектом планировалась реконструкция автоматики выделения собственных нужд ТЭЦ-1. В ходе 40 лет эксплуатации ТЭЦ-1 релейная аппаратура (АВСН) выработали свой ресурс. Существующая автоматика выделения собственных нужд (АВСН) технически устарела, не отвечает современным требованиям релейной защиты, и требуют замены. Реализация данного проекта направлена на устранение замечаний надзорных органов по подготовке к ОЗП. Стоимость проекта по предварительной оценке составит 38 880 тыс. руб. В 2009-2010гг. выполнена разработка проектно-сметной документации. В 2012 г. планировалось доработка проектно-сметной документации. Выполнение работ планировалось поэтапно в 2014-2015г г.

В связи с отказом разработчика ПСД на выполнение ее доработки и отсутствием других претендентов работы в 2012г. не выполнялись.

В 2012г. планировалось освоить 2000 тыс. руб. Финансирование 2360 тыс.руб. с НДС.

Фактическое освоение за 0 тыс.руб., финансирование 0 тыс.руб.

- **Модернизация трансформатора 2ШР**

Проектом предусматривается модернизация трансформатора 2ШР. Трансформатор «2ШР» производства Запорожского трансформаторного завода эксплуати-

руется с 1964г. При ремонте трансформатора «2ШР» 2010г. выявлено повреждения переключателя ответвлений регулировочной обмотки. Изоляция трансформатора и коммутационных кабелей хрупкая, разрушается при незначительном физическом воздействии. Есть техническое решение и акт дефектации трансформатора «2ШР». Замена трансформатора необходима для повышения надежности работы электроснабжения собственных нужд ТЭЦ. Работы в 2012г. завершены, трансформатор введен в эксплуатацию.

В 2012г. планировалось освоить 20000 тыс.руб. Финансирование 19024 тыс.руб. с НДС.

Фактическое освоение за 2012г. 16735 тыс.руб., финансирование 17880 тыс.руб.

- **Монтаж дорожных блокираторов**

Проектом предусматривается монтаж дорожных блокираторов на Читинской ТЭЦ-1. Необходимость реализации проекта обусловлена требованием выполнения антитеррористической укрепленности объектов.

Работы завершены, оборудование введено в эксплуатацию.

В 2012г. планировалось освоить 1250 тыс.руб. Финансирование 1475 тыс.руб. с НДС.

Фактическое освоение за 2012г. 1197 тыс.руб., финансирование 424 тыс.руб.

- **Реконструкция промливневой канализации**

Инвестиционным проектом предусматривается выполнение работ по реконструкции сети промливневой канализации на Улан-Удэнской ТЭЦ-1. В настоящее время проточная часть колодцев и трубопроводы имеют коррозионные разрушения от 70 до 100 % в проточной части, в связи с этим на всем протяжении ПЛК выявлены многочисленные прогрессирующие промоины и провалы. Сметная стоимость работ по проекту в текущих ценах составит 19081 тыс. руб. Реализация проекта планировалась поэтапно в 2009- 2012гг. В 2012г. выполнены работы по благоустройству по 3 этапу строительства. Финансирование инвестиционного проекта осуществлялось за счет амортизации.

Работы завершены в полном объеме, объект введен в эксплуатацию.

В 2012г. планировалось освоить 615 тыс. руб. Финансирование 797 тыс.руб. с НДС.

Фактическое освоение за 2012г. 185 тыс.руб., финансирование 367 тыс.руб.

Улан-Удэнская ТЭЦ-2:

- **Монтаж пожарной сигнализации**

Цель проекта - замена технически устаревшей электронной части системы автоматического пожаротушения кабельных полуэтажей топливно-транспортного цеха, пожарной сигнализации административно-бытовых зданий (акт предписания ГПН №05 от 15.04.2008г.), УП-2, монтаж пожарной сигнализации бытовых помещений башни пересыпки, ММХ.

Реализация проекта выполнена в 2012 г. Финансирование проекта осуществлялось за счет средств

амортизации. Работы завершены в полном объеме, оборудование введено в эксплуатацию.

В 2012г. планировалось освоить 850 тыс. руб. Финансирование 1003 тыс.руб. с НДС.

Фактическое освоение за 2012г. 850 тыс.руб., финансирование 301 тыс.руб.

- **Строительство сетей п.Светлый (незавершенное строительство)**

В отношении ОАО «ТГК-14» возбуждено исполнительное производство в пользу Прокуратуры Октябрьского района по возложению обязательств на ОАО «ТГК-14» по устранению нарушения законодательства РФ, в т.ч. провести техническое освидетельствование и получить разрешение на эксплуатацию тепловой сети Т-6-5 до границы раздела потребителями п.Светлый в г.Улан-Удэ.

Для реализации указанных мероприятий, с целью ввода тепловой сети в эксплуатацию необходимо провести работы по подготовке требуемых документов, в том числе землеустроительные работы для оформления землеотвода, работы по разработке проектной документации, оформление разрешительных документов для строительства. Подготовка перечисленных документов необходима для легализации данного объекта недвижимости с целью подтверждения ОАО «ТГК-14» права собственности на него. Ориентировочная сумма затрат на проведение указанных работ в 2012 году составит 2500 тыс. руб. Помимо затрат, связанных с подготовкой документов потребуются затраты, связанные с достройкой тепловой сети, которые возможно определить только после разработки проектной документации.

Работы завершены в полном объеме, документация подготовлена.

В 2012г. планировалось освоить 2500 тыс.руб. Финансирование 2950 тыс.руб. с НДС.

Фактическое освоение за 2480 тыс.руб., финансирование 2480 тыс.руб.

- **Инвестиционные проекты по Теплоэнергосбыту г. Улан-Удэ**

Создание системы диспетчеризации

Реализация проекта позволит значительно сократить расходы на теплоснабжение. В связи с тем, что установка приборов учета является обязательной в соответствии с новым Федеральным законом об энергосбережении (261-ФЗ от 23.11.2009), массовая установка приборов учета влечет за собой дополнительные накладные расходы на контроль и обслуживание парка приборов учета. В связи с этим, для экономии денежных средств и сокращения расходов на обслуживание и контроль парка приборов учета, возникла необходимость создания системы диспетчеризации.

В 2011г. закуплено оборудование, в 2012г. планировалось выполнение монтажных работ. Стоимость проекта по предварительной оценке составляет 1688 тыс.руб. Финансирование инвестиционного проекта осуществлялось за счет амортизации.

Монтаж приборов осуществлен хозспособом. В связи с уточнением источника финансирования данных работ, затраты по установке приборов отнесены на прочую деятельность. Оплата данных работ производится населением с последующей передачей созданного имущества населению.

В 2012г. планировалось освоить 200 тыс.руб. Финансирование 527 тыс.руб. с НДС.

Фактическое освоение за 0 тыс.руб., финансирование 0 тыс.руб.

Оборудование вне смет:

В 2012г. планировалось приобретение оборудования вне смет производственного характера на сумму 63 043 тыс. руб., финансирование 74 391 тыс.руб. с НДС. Освоение за 2012г. составило 45 211 тыс.руб., в том числе по номенклатуре в разрезе по филиалам:

Наименование	План 2012 (тыс.руб. без НДС)	Факт 2012 (тыс.руб. без НДС)
Всего ОАО «ТГК-14», в том числе:	56 843	45 211
АУ	700	1 116
Сервер	400	351
Профи мойка ВД без нагрева		59
Мебель, оргтехника	300	707
Читинская генерация	17 690	5 823
АКИП-7301- универсальный калибратор		50
Аспиратор ПУ-2Э	50	47
Барометр термоэлектрический	50	
Бетономеситель	190	141
Вакуумный выключатель ВВ/TEL-6кВ	430	420
Ввод для МВ-205-202	1 430	1 162
Весы аналитические электронные	190	150
Виброанализатор СД-21		360
Газоанализатор Testo 330	150	91
Генератор низкочастотный ГЗ-118	50	
Двигатель 1Д12 400С2	900	817
Дуговая защита секций КРУ-6кВ	480	258
Дуговая защита секций КРУ-6кВ	480	125
Измеритель натрия	100	92
Измеритель сопротивления МС-2500	45	46
Кондуктомер КЛ-4	60	94
Мегаваттметр цифровой	56	
Микроскоп МПМ-2У, (Комплект оборудования для портативной металлографии)	150	134
Милливольтметр электронный	50	
Муфельная печь СУОЛ	118	51
Оборудование для цеха по ремонту арматуры	10 000	
Осцилограф	130	
Печь муфельная	96	41
Прибор Ретом-21	270	250
Сигнализатор предельного уровня наполнения ЭХО-1	100	
Стабилизатор напряжения	300	281
Сушильный шкаф	42	82
Труборез орбитальный ТО-120 ф5-121 мм. в комплекте		162
Установка для очистки масла	1 433	694
Фотометр КФК 3-01	90	64
Шлифовальная машина АККУПОЛ	250	213
ЧЭК	5 413	12 340
Автокран г/п 16 тн	6 200	5 653
Экскаватор	1 750	1 273
А/м ГАЗ -3309 (автомастерская)	1 700	1 662
Автомобиль УАЗ	840	779
Заливочная машина высокого давления ПК-40		1 576
Аппарат испытания диэлектриков АИД-70М	155	153
Вулканизатор конвейерный ТПК 1000/750		302
Измеритель сопротивления изоляции цифровой МСК-2500	45	41
Комплект для испытания автоматических выключателей марки РТ-2048-12 (до 12 кА)	95	91
Микроомметр цифровой МКИ-600	73	73
ОПН - Мониторинг -прибор мониторинга состояния высоковольтных ОПН	95	75
Стенд высоковольтный стационарный СВС-100Ц	320	338

УПП8531М/3 – установка поверочная переносная	135	138
Установка для испытания трансформаторного масла СКАТ-М100	115	105
Устройство дожига УД-300	90	82
ТЭСБ Чита	1 835	1 572
ПЭВМ, оргтехника	1 075	1 068
Листоподборщик Duplo DFC-10A	250	239
Принтер HP LJ P4515n	150	151
Принтер HP LJ P9050dn	160	100
Ризограф RISO CZ-180+нейтральный барабан	95	102
Монохромный лазерный принтер / сканер / копир / факс HP LaserJet M3027x	420	476
Сварочный инвертор 5 кВт	180	
Расходомер портативный SLS-700P	220	144
Информационные терминалы	360	360
Генерация Бурятии	30 905	24 120
Автотранспорт:		
Автокран грузоподъёмностью 25 тн.	4900	4295
Бульдозер -экскаватор колесный DOOSAN DX W-V (1шт.)	4200	4169
Камаз самосвал 14 тн.	3700	4041
Сидельный тягач камаз-65116	1700	1528
Автомашина Камаз-43253 бортовой (для перевозки опасных грузов)	1300	1494
Вилочный автопогрузчик	1020	945
Автомобильный полуприцеп (12 м.)	700	614
Фронтальный погрузчик SEM-650		2169
Аналитические весы GR-200	130	90
Ввода ГКВШ-60-126/2000 01. чурт. ИВЮУ.686352.132.РЭ	1300	1225
Лебедка ручная 5 тн. (3 шт.)		342
Многоканальная система цифровой записи «MDL2-16-04-250-1024» (16 каналные) (Цифровой аудиорегиcтpатор MDL2-16-04-250-1024)	130	113
Оборудование для цеха по ремонту арматуры	10000	
Прибор ВК-5 (переносной миниатюрный виброметр)	40	40
Прибор для дизельных машин	60	0
Прибор для карбюраторных двигателей(Газоанализатор АВГ-4-2.01)	60	42
Принтер HP Color Laser CP4025 DN		49
Приспособление для шлифования и притирки уплотнительных поверхностей затвора задвижек		210
Ручное намагничивающее устройство МД-01 ПК III	40	69
Система оперативной диспетчерской связи Каскад-14(Р)	320	200
Станок переносной для шлифования и притирки корпусов поверхностей арматуры без изъятия из трубопровода ГАКС	900	908
Таль ручная червячная передвижная ТРПЧ-5-12, г/п 5 тн. (2 шт.)		84
Таль электрическая Т 320-521 г/п 3,2 тн. (1 шт.)		112
Твердомер ультразвуковой ТКМ-459	55	41
Тельфер цепной г/п 1 тн. (6 шт.)		405
Трассоискатель	180	148
Трубогибочный станок в комплекте		610
Шумомер	130	98
Эндоскоп "Кобра" модели СМТ-200-К13 с телемонитором (4р.28.1в, 4Р.28.8)	40	79
ТЭСБ Бурятия	300	240
Информационные терминалы	300	240

2. Инвестиционные проекты, реализуемые за счет средств от доп.эмиссии

2.1. Инвестиционные проекты по объектам Читинской генерации

Читинская ТЭЦ-1:

• Реконструкция ТФУ ЧТЭЦ-1

Проектом предусматривается реконструкция теплофикационных установок Читинской ТЭЦ-1. Проект состоит из 3 этапов:

Первый этап – объединение коллекторов тепломагистралей на пос. КСК и на город по сетевой воде. Планировалось выполнить монтаж переемычки Ду-600 мм между бойлерными установками №2 и №3 (БУ-2 и БУ-3) (1-я и 2-я очередь Читинской ТЭЦ-1) для использования запертой мощности по тепломагистрали на пос. КСК по группе машин ПТ.

Второй этап- реконструкция системы хим. водоподготовки Читинской ТЭЦ-1. Необходимость реализации данного проекта обусловлена увеличением потребности в подпиточной хим. очищенной воде для теплосети. Потребность в увеличении производительности ХВО связана с увеличением расходов сетевой воды вследствие подключения новых потребителей в городе и необходимостью исключения подпитки тепловых сетей сырой необработанной водой во избежание образования заносов трубных систем бойлеров солями жесткости. Проект является экономически эффективным. Снижение расхода условного топлива от реализации проекта составит 19 836 т.т. в год или 21 529 тыс.руб. Окупаемость проекта 1,3 года. Реализация проекта обеспечивает увеличение выработки электроэнергии на тепловом потреблении, снижение затрат на топливо и очистку трубных пучков бойлеров, снижение себестоимости продукции Читинской ТЭЦ-1.

Третий этап – реконструкция турбины ст.№6 с переводом на противодавление. В связи с необходимостью увеличения установленной тепловой мощности Читинской ТЭЦ-1 для обеспечения выдачи тепловой энергии в городскую теплотрассу оптимальным вариантом с точки зрения дальнейшей эксплуатации станции является реконструкция турбины Т-87-90 ст.№6 с теплофикационным отбором и конденсатором с переводом на противодавление.

Затраты на реализацию проекта составляют 269 492 тыс.руб. без НДС. На выполнение работ в 2010г. заключен договор генерального подряда с ОАО «ИЦ ЭЭС». В 2011г. работы по 1,2 этапам завершены в 2011г. Завершение работ по 3 этапу планировалось в декабре 2012 г. Финансирование инвестиционного проекта планировалось за счет средств от дополнительной эмиссии акций и амортизации.

Работы по договору выполнены практически в полном объеме, степень технической готовности 98%. Не выполнен монтаж конденсатных насосов, недопоставлен комплект запасных частей к системе регулирования. В связи с недоделками не приняты акты выполненных работ у подрядчика. Недоделки по договору

планируется устранить в 2013г. Турбина введена в эксплуатацию феврале 2013г.

В 2012г. планировалось освоить 185789 тыс.руб. Финансирование 97040 тыс.руб. с НДС.

Фактическое освоение за 2012г. 52591 тыс.руб., финансирование 97040 тыс.руб.

2.2. По объектам тепловых сетей г. Читы

• Реконструкция теплосети Ду500мм П-2-5Б-ПНС-5

Строительство существующей теплосети Ду 500 было начато в 1979. Фактический период эксплуатации на данный момент составляет 28 лет, при нормативном ресурсе 25 лет. Техническое состояние трубопроводов теплосети требует замены. Цель проекта – реализация целевой инвестиционной программы развития системы теплоснабжения г. Читы, расширение рынка сбыта тепловой энергии, обеспечение подключения потребителей тепловой энергии в г. Чите, обеспечение надежного теплоснабжения потребителей. Инвестиционным проектом предусматривается перекладка существующих тепловых сетей от П-2-5 до П-7-9 Ду500мм на Ду700мм для увеличения пропускной способности существующей тепловой магистрали. Строительство существующей т/сети Ду 500 было начато в 1979. Фактический период эксплуатации на данный момент составляет 28 лет, при нормативном ресурсе 25 лет. Техническое состояние трубопроводов теплосети требует замены. Перекладка участка т/сети «ТЭЦ-1 – Город» от П-2-5Б до П-7-9 с ДУ 500 на Ду 700 необходимое условие для подключений в мкр. Каштак и мкр. Северный. На данный момент на участке от П-2-5Б до П-7-9 наблюдаются сверхнормативные гидравлические потери, связанные с предельными для диаметра Ду500мм расходами теплоносителя и большим количеством местных сопротивлений – «П» - образных компенсаторов. Согласно выданных ТУ и планируемых ПДП в данных районах прогнозируется существенный рост нагрузок.

Стоимость проекта в прогнозных ценах составляет 670099 тыс. руб. без НДС. Протяженность теплосети 6,8 км. Реализация проекта планировалась до 2012г. Финансирование планировалось за счет средств от дополнительной эмиссии акций, платы за присоединение и амортизации. На выполнение работ в 2010г. заключен договор с ОАО «ИЦ ЭЭС». В 2010-2011 гг. выполнена проектно-сметная документация, выполнен монтаж 2км теплосети. В 2012г. планировалось завершение работ.

На настоящий момент работы по договору выполнены практически в полном объеме, степень технической готовности 98%. Не выполнено благоустройство, не в полном объеме смонтирована тепловая камера ТК-7-13. Недоделки по договору могут быть устранены только в летний период в 2013г. Поставка оборудования осуществлена в полном объеме, все оборудование и материалы приняты по товарным накладным. Принятые по актам выполненных работ объемы мень-

ше фактически выполненных объемов по договору. В связи с недоделками не приняты окончательные акты выполненных работ у подрядчика. Теплотрасса запущена в эксплуатацию в 2012г.

В 2012 г. планировалось освоить 500151 тыс. руб. Финансирование 103000 тыс.руб. с НДС.

Фактическое освоение за 2012г. 411665 тыс.руб., финансирование 103499 тыс.руб.

- **Реконструкция теплосети Ду800мм ТЭЦ-1-П-2-5**

Существующая т/сеть Ду800 протяженностью 9 км была построена в 1971-1972 г.г., фактический период эксплуатации на данный момент составляет 35 лет, при нормативном ресурсе 25 лет. Техническое состояние трубопроводов теплосети требует замены.

Цель проекта – реализация целевой инвестиционной программы развития системы теплоснабжения г. Читы, расширение рынка сбыта тепловой энергии, обеспечение подключения потребителей тепловой энергии в г. Чите, обеспечение надежного теплоснабжения потребителей.

Инвестиционным проектом предусматривается реконструкция головного участка существующей тепловой сети от Читинской ТЭЦ-1 до П-2-5 Ду800мм с увеличением диаметра до Ду1000мм для увеличения пропускной способности существующей тепловой магистрали обусловленной потребностью в выдаче тепловой мощности согласно запрошенных Технических условий. Увеличение диаметра трубопроводов позволит произвести дополнительные подключения по городу на нагрузку 350 Гкал/ч. Соответственно, расход по головному участку вырастет на 7000 т/ч. Фактический расход по теплосети ТЭЦ-1 – Город составляет 9200 т/ч.

Стоимость проекта в прогнозных ценах составляет 476037 тыс. руб. с НДС. Протяженность теплосети 2,8 км. Реализация проекта планировалась в 2011- 2012 гг. Финансирование планировалось за счет средств от дополнительной эмиссии акций, платы за присоединение и амортизации. На выполнение работ в 2010 г. заключен договор с ОАО «ИЦ ЕЭС». В 2011г. завершена разработка проектно-сметной документации и начато выполнение 1 этапа строительства, смонтировано 0,4км теплосети. Завершение работ планировалось в 2012г.

Работы по договору в 2012г. выполнены практически в полном объеме, степень технической готовности 91%. Не выполнен частично монтаж теплосети в районе ОРУ протяженностью 200м, не выполнено заземление теплосети. Недоделки по договору могут быть устранены только в летний период. Поставка оборудования осуществлена в полном объеме, смонтировано в полном объеме. Принятые по актам выполненных работ объемы значительно меньше фактически выполненных объемов по договору. В связи с недоделками не приняты окончательные акты выполненных работ у подрядчика. Теплотрасса запущена в эксплуатацию в 2012г.

В 2012г. планировалось освоить 410400 тыс. руб. Финансирование 4868 тыс.руб. с НДС.

Фактическое освоение за 2012г. 1256 тыс.руб., финансирование 921 тыс.руб.

2.3. По объектам Генерации Бурятии Улан-Удэнская ТЭЦ-1:

- **Реконструкция котлов БКЗ-220-100Ф ст.№6,7,8,9**

Цель проекта – обеспечение надежности работы ТЭЦ и улучшение технико-экономических показателей Улан-Удэнской ТЭЦ-1. В связи с тем, что котлоагрегаты ст.№ 6,7,8,9 Улан-Удэнской ТЭЦ-1 значительно устарели как в моральном, так и физическом плане, необходима их реконструкция с учетом повышения надежности и требований природоохранного законодательства. В настоящее время котлы имеют значительный износ. Техническим состоянием котлов обусловлены ухудшение технико-экономических показателей ТЭЦ, повышенные расходы топлива, увеличение эксплуатационных и ремонтных затрат. На КПД котлоагрегатов значительно влияют повышенные присосы в топку и газоходы котлов, наблюдается пыление пылепроводов, перерасходы электроэнергии энергии на собственные нужды из-за увеличенных присосов. Реализация проекта обеспечит повышение КПД котлов, снизит расход электроэнергии на собственные нужды, за счет чего увеличится полезный отпуск электроэнергии и улучшатся технико-экономических показателей ТЭЦ в целом. При проведении реконструкции 4-х котлоагрегатов достигаются следующие результаты:

1. Снижение расхода мазута на 2170 тонн
2. Снижение покупки воды от водоканала на 670 тыс. тонн или на сумму 4,5 млн. руб.
3. Повышение КПД на 3 % позволит сэкономить 42,236 тыс. тонн условного топлива в год на 4 агрегата.
4. Снижение расходов топлива позволит снизить расходы электроэнергии на собственные нужды ТЭЦ на 2-3 %.
5. Платежи за выброс NOx за год снизятся на 0,5 млн. руб. в год по ТЭЦ.

Кроме того, использование реконструированных горелок позволит сжигать кроме проектного каменного угля Тугнуйского месторождения другие угли, схожие по характеристикам с ним.

Реконструкция горелочного аппарата позволит использовать для сжигания уголь различных марок, что позволит расширить ассортимент используемого топлива.

Стоимость строительства по предварительной оценке составляет 1150194 тыс.руб. без НДС. В 2011г. выполнены работы по реконструкции котла ст.№7. Завершение работ планируется в 2013-2014г.г. по 1 котлу ежегодно. Финансирование проекта планировалось за счет средств дополнительной эмиссии и амортизации.

На настоящий момент выполнены работы по котлам №7 в полном объеме -100%, №8 – 50%. Поставлено на строительную площадку, но не передано по документам ОАО «ТГК-14» оборудование 100% на все котлы. Принятые по актам выполненных работ объемы значительно меньше фактически выполненных объемов по договору. В связи с недоделками не приняты окончательные акты выполненных работ у подрядчика. Котел введен в эксплуатацию.

В 2012г. планировалось освоить 377028 тыс.руб. Финансирование 499960 тыс.руб. с НДС.

Фактическое освоение за 2012г. 119467 тыс.руб., финансирование 475987 тыс.руб.

3. Инвестиционные проекты, реализуемые за счет платы за присоединение

3.1. Инвестиционные проекты по объектам ЧЭК

- **Строительство теплосети Ду500 от ТК-2-27 до ПДП «Сосновый Бор»**

Цель проекта – реализация целевой инвестиционной программы развития системы теплоснабжения г. Читы, расширение рынка сбыта тепловой энергии, обеспечение подключения потребителей тепловой энергии в г. Чите, обеспечение надежного теплоснабжения потребителей.

Инвестиционным проектом предусматривается строительство тепловой сети от ТК-2-27 к ПДК Ду500мм для подключения объектов нового строительства. Стоимость проекта в прогнозных ценах составляет 151589 тыс. руб. Финансирование планировалось за счет платы за присоединение тепловой мощности. В 2011г. выполнена разработка ПСД и начата комплектация материалов и оборудования. В 2012г. планировалось строительно-монтажные работы по строительству теплосети. Работы по строительству насосной планируются в 2013-2014г.г. Завершение работ – в 2014 г.

В 2012г. выполнены основные строительно-монтажные работы по строительству тепловой сети Ду500,400 мм. Из 1310м смонтировано 1060м. Завершение монтажа теплосети и строительство подкачивающей насосной станции и ввод в эксплуатацию объекта планируется в 2013г. Завершение работ по благоустройству и оформлению прав собственности на объект планируется в 2014г. Перевыполнение объемов в связи с досрочным завершением объемов строительства теплосети, запланированных в 2013г.

В 2012г. планировалось освоить 24224 тыс. руб. Финансирование 28584 тыс.руб. с НДС.

Фактическое освоение за 2012 г. 39923 тыс.руб., финансирование 53428 тыс.руб.

- **Строительство внутриквартальных тепловых сетей для присоединения тепловой мощности по инвестиционной программе**

Цель проекта – реализация целевой инвестиционной программы развития системы теплоснабжения г. Читы, расширение рынка сбыта тепловой энергии, обеспечение подключения потребителей тепловой энергии в г. Чите, обеспечение надежного теплоснабжения потребителей.

Инвестиционным проектом предусматривается строительство в соответствии с ФЗ №190 внутриквартальных тепловых сетей до границ застройки объектов для подключения объектов нового строительства. Стоимость проекта в прогнозных ценах составляет

277268 тыс. руб. с НДС Финансирование планировалось за счет платы за присоединение тепловой мощности. Реализация проекта начата в 2011г. с разработки ПСД. Завершение работ – в 2015 г.

Работы выполнены в полном объеме, в соответствии с поступившими заявками потребителей на присоединение к централизованной системе теплоснабжения. Поступило заявок на подключение в 2012г. меньше запланированного инвестиционной программой на 2012г.

В 2012 г. планировалось освоить 55301 тыс. руб. Финансирование 44102 тыс.руб. с НДС.

Фактическое освоение за 2012г. 17656 тыс.руб., финансирование 17444 тыс.руб.

- **Строительство внутриквартальных тепловых сетей для присоединения тепловой мощности по индивидуальному тарифу**

Проектом предусматривается подключение объектов капитального строительства согласно «Порядку установления в индивидуальном порядке платы за подключение объектов капитального строительства, не включенных в техническое задание на разработку инвестиционной программы ОАО «ТГК-14» на 2011-2015 гг. к сетям инженерно-технического (теплого) обеспечения ОАО «ТГК-14» утвержденному региональной службой по тарифам и ценообразованию Забайкальского края 23.05.2011 г. по индивидуальному тарифу, устанавливаемому РСТ Забайкальского Края.

Финансирование за счет платы за присоединение по индивидуальному тарифу.

Выполнение работ осуществляется, по мере поступления заявок от потребителей на подключение, утверждения РСТ тарифа на подключение и внесение аванса потребителем. В связи с отсутствием информации о потребителях, которые не входят в утвержденную инвестиционную программу, и не обратились в энергоснабжающую организацию на момент формирования инвестиционной программы, запланировать данные расходы и доходы не представляется возможным.

В 2012г. планировалось освоить 16252 тыс.руб. Финансирование 6575 тыс.руб. с НДС.

Фактическое освоение за 2012г. 77855 тыс.руб., финансирование 93752 тыс.руб.

3.2. Инвестиционные проекты по объектам Генерации Бурятии

- **Реконструкция теплофикационного оборудования Улан-Удэнской ТЭЦ-2**

Проектом предусматривается реконструкция теплофикационных установок Улан-Удэнской ТЭЦ-2. Реализация данного проекта обусловлена необходимостью обеспечения подключения новых потребителей. Установленная тепловая мощность Улан-Удэнской ТЭЦ-2 составляет 380 Гкал/час, присоединенная тепловая мощность потребителей на 01.01.2009г. составляет 209,9 Гкал/час. Резерв тепловой мощности составляет 170 Гкал/час. В настоящее время резерв мощности

не может быть выдан в связи с ограничением тепловой мощности и пропускной способности теплофикационной установки ТЭЦ-2. Ожидаемый прогнозируемый рост теплопотребления, связанный с новым строительством в городе Улан-Удэ, составит к 2015г. 95 тыс. Гкал в год. Кроме того, в связи с подключением новых потребителей к Улан-Удэнской ТЭЦ-1, возникает необходимость переключения потребителей Октябрьского района г. Улан-Удэ от ТЭЦ-1 на теплоснабжение от ТЭЦ-2. Развитие Юго-Восточного района города предполагает увеличение тепловой нагрузки на ТЭЦ-2 до 285 Гкал/ч, что невозможно без выполнения ряда мероприятий по модернизации теплофикационного оборудования Улан-Удэнской ТЭЦ-2.

Сметная стоимость проекта составляет по предварительной оценке 46 549 тыс.руб. Реализацию проекта планировалось начать с разработки проектной документации. В 2010-2011гг. ОАО «СибЭНТЦ» выполнена разработка ПСД. В 2011г. выполнена поставка основного оборудования и материалов. Завершение работ планировалось в 2012г. Финансирование инвестиционного проекта планировалось за счет платы за присоединение.

В 2012г. по инвестиционной программе ОАО «ТГК-14» выполнены работы по монтажу и демонтажу четырёх сетевых насосов.

В 2012г. планировалось освоить 16 000 тыс. руб. Финансирование 20264 тыс.руб. с НДС.

Фактическое освоение за 2012г. 17785 тыс.руб., финансирование 19857 тыс.руб.

3.3. Инвестиционные проекты по объектам УУЭК

В связи с корректировкой инвестиционной программы и поздним утверждением тарифа в 2012г. осуществлялись работы по объектам начатым ранее. Причины невысоких темпов выполнения Инвестиционной программы обусловлены ограничением объема доступных средств на реализацию мероприятий за период 2009-2011гг.

- **Реконструкция ПНС-2/2, пр. Победы с увеличением мощности насосов на подающем и обратном трубопроводах**

Проектом предусматривается Реконструкция ПНС-2/2, пр. Победы с увеличением мощности насосов на подающем и обратном трубопроводах. По состоянию на сегодняшний день, насосное оборудование на ПНС-2/2 уже не способно поддерживать требуемый гидравлический режим и дальнейшее присоединение потребителей без реконструкции ПНС. Данное мероприятие предусматривает полную реконструкцию ПНС 2/2, в том числе: реконструкцию насосного оборудования по подающему и обратному трубопроводу, регулирующих клапанов, электротехнической части и установку стабилизаторов давления для защиты тепломагистрали от гидравлических ударов.

Стоимость реализации проекта 15053 тыс.руб. Выполнение работ планируется в 2010-2013гг. Финансирование инвестиционного проекта планируется за счет платы за присоединение тепловой мощности. В 2012г. выполнена поставка и монтаж сетевых насосов.

В 2013 г. планируется капвложения в объеме 16124 тыс.руб. Финансирование 18572 тыс.руб. с НДС.

Фактическое освоение за 2012г. 4090 тыс.руб., финансирование 8774 тыс.руб.

- **Реконструкция ПНС-3/1 с увеличением мощности насосного оборудования**

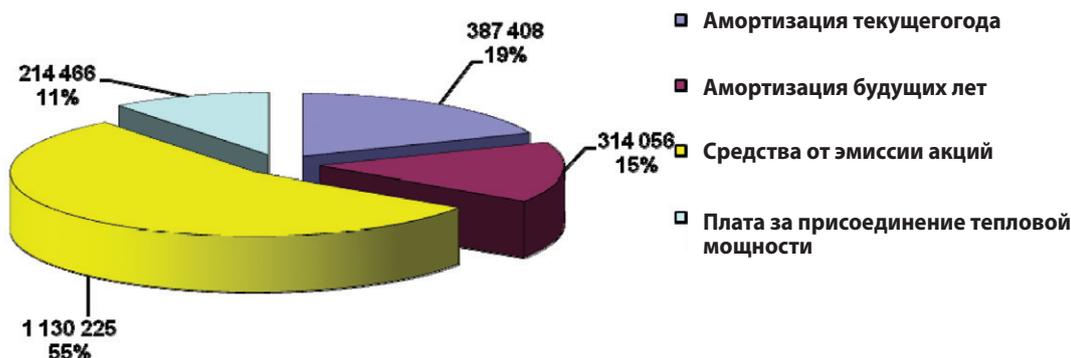
Проектом предусматривается реконструкция ПНС-3/1 с увеличением мощности насосного оборудования. Выполнена разработка проектно-сметной документации на реконструкцию насосной станции. В 2012 году 1 этапом реконструкции произведена замена запорная арматура задвижек Дуб00 с электроприводами-2 ед., а также установлены 3 сетевых насосных агрегата. В 2012 г. планируется капвложения в объеме 3382 тыс.руб. Финансирование 3616 тыс.руб. с НДС.

Фактическое освоение за 2012г. 5842 тыс.руб., финансирование 2209 тыс.руб.

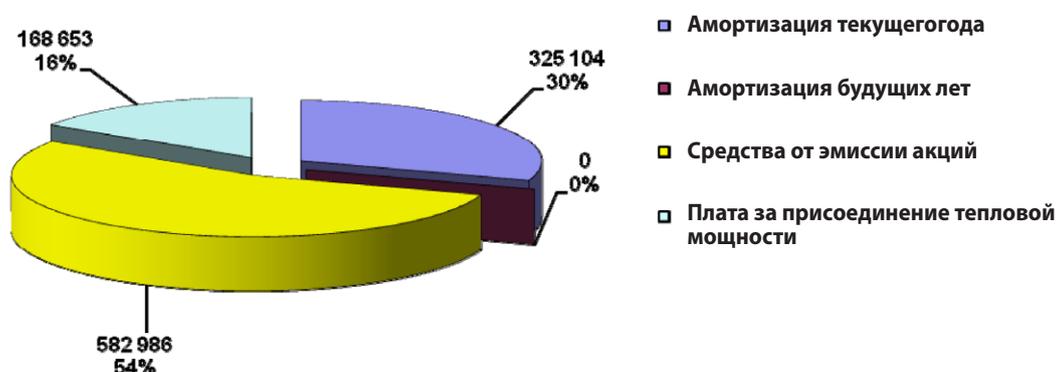
7.2. ИСТОЧНИКИ ВЫПОЛНЕНИЯ ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОГРАММ

Источники выполнения инвестиционной программы ОАО «ТГК-14» в 2012 г.		
Источник	Капвложения, тыс.руб. без НДС	
	План 2012 г.	Факт 2012 г.
Амортизация, в том числе:	701 464	325 104
Амортизация 2012г.	387 408	325 104
Амортизация прочая	314 056	0
Плата за присоединение тепловой мощности	214 466	168 653
Средства от доп. эмиссии акций	1 130 225	582 986
Итого	2 046 155	1 076 744

Плановые источники освоения инвестиционной программы в 2012 г.



Фактические источники освоения инвестиционной программы в 2012 г.



7.3. ИНВЕСТИЦИОННЫЕ ПЛАНЫ НА 2013 ГОД И БОЛЕЕ ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПЛАНЫ

Всего инвестиционной программой ОАО «ТГК-14» в 2013г. планируется освоить 924 570 тыс. руб., в том числе по источникам финансирования:

- амортизация текущего года 481 618 тыс.руб.,
- амортизация будущих лет 177 315 тыс.руб.,
- плата за присоединение тепловой мощности 265 637 тыс.руб.
- средства от дополнительной эмиссии акций 0 тыс. руб.

Инвестиционной программой планируется продолжение работ по реализации крупных и средних приоритетных проектов, в том числе проектов вошедших в Соглашение Акционеров.

Инвестиционные проекты 2013г. направлены в основном на обеспечение работоспособности основного оборудования, устранения предписаний надзорных органов, снижение экологической нагрузки на окружающую среду, обеспечение стабильной работы и качественного энергоснабжения потребителей, снижение эксплуатационных и ремонтных затрат, снижение

случаев нарушения диспетчерского графика и штрафных санкций с ОРЭ.

На Читинской ТЭЦ-1 планируется продолжение работ по реконструкции золоотвала, завершение работ по реконструкции ТФУ, реконструкция котельного оборудования.

На Улан-Удэнской ТЭЦ-1 планируется завершение работ по реконструкции котлов ст.№6,7, выполнение работ по реконструкции котла ст.№2.

По тепловым сетям г.Читы и г.Улан-Удэ планируется реализация инвестиционных проектов по реконструкции магистральных и внутриквартальных тепловых сетей, включенных в муниципальные инвестиционную программу по присоединению потребителей тепловой мощности. Проекты направлены на развитие теплосетевого бизнеса за счет новых подключений потребителей тепловой энергии.

РАЗДЕЛ 8. СОЦИАЛЬНАЯ ОТВЕТСТВЕННОСТЬ

8.1. КАДРОВАЯ И СОЦИАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА

Социальное партнерство в 2012 году

Основными задачами кадровой и социальной политики компании в 2012 г. являлись:

1. Эффективное использование, развитие и сохранение человеческих ресурсов как основного капитала Компании.

2. Развитие и совершенствование нормативной базы, обеспечивающей функционирование компании, с целью обеспечения систематизации управленческих процессов.

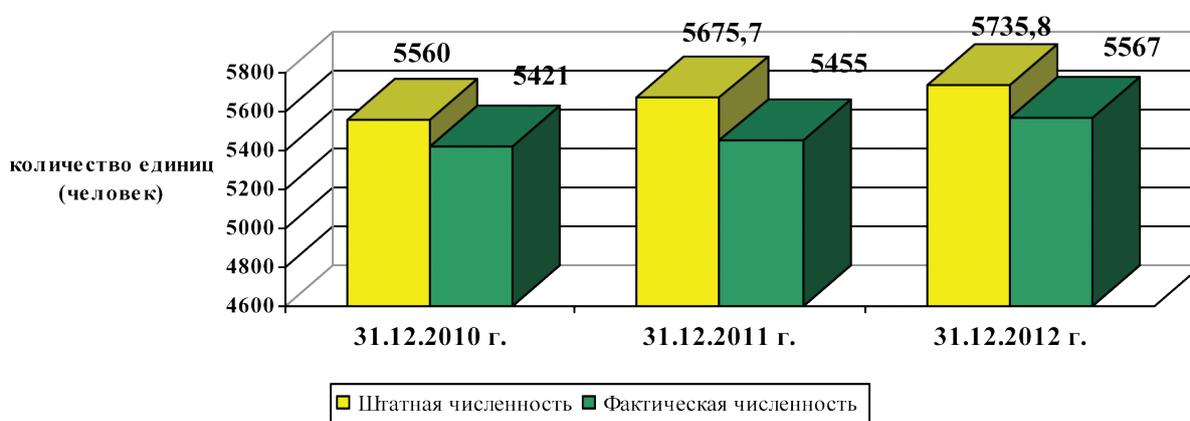
3. Создание эффективной системы мотивации персонала, как совокупности внутренних и внешних сил, побуждающих персонал к деятельности, направленной на достижение целей (задач) компании и ключевых показателей эффективности, установленных компанией Советом директоров ОАО «ТГК-14».

4. Обеспечение соблюдения требований законодательства РФ и прав работников при ведении кадрового делопроизводства, создание репутации предпочтительного работодателя на рынке труда Забайкальского края и Республики Бурятия.

Численность персонала ОАО «ТГК-14» на 31 декабря 2012 года составила 5567 человек. Удельный вес персонала по категориям работающих в Обществе в течение трёх лет значительно не изменился и сохраняется на уровне: 71,4 – 71,7 % – рабочие, служащие – 1,2 – 1,0 %, специалисты – 14,9 – 14,6 %, руководители – 12,5 – 12,7 %. Удельный вес специалистов вырос в связи с активизацией претензионной работы, работы по взысканию дебиторской задолженности в Обществе, укомплектованием штата специалистов «Московского представительства ОАО «ТГК-14», вновь открывшихся вакансий в аппарате управления (советники генерального директора, отдел внутреннего аудита).

Работники (категория)	На 31 декабря 2010 год		На 31 декабря 2011 год		На 31 декабря 2012 год	
	человек	в %	человек	в %	человек	в %
Всего работающих	5421	100	5455	100	5567	100
из них: рабочих	3929	72,48	3893	71,4	3992	71,7
служащих	63	1,16	68	1,2	58	1,0
специалистов	754	13,91	812	14,9	810	14,6
руководителей	675	12,45	682	12,5	707	12,7

Плановая и фактическая численность персонала за период 2010-2012 г.г.



Изменение штатной и, соответственно, фактической численности персонала произошло по следующим причинам:

– в филиале «Читинская генерация» за счет увеличения количества Ремонтно-сервисного персонала, увеличения численности Приаргунской ТЭЦ, Административно-управленческого персонала, Ремонтного персонала Котельного и турбинного цеха ТЭЦ-1;

– в филиале «Генерация Бурятии» в связи с увеличением количества ремонтного персонала Котельного цеха, участка по ремонту зданий и сооружений, участка по ремонту грузоподъемных механизмов, числа специалистов в Отделе инвестиционной деятельности и капитального строительства;

– увеличение численности персонала в филиале

«Читинский энергетический комплекс» в связи с принятием на обслуживание новых домов и мероприятиями по обеспечению надежности и качества теплоснабжения города, снижения аварийности в период отопительного сезона, организацией Участка по производству ППУ изоляции;

– в филиале «Теплоэнергосбыт Бурятии» в связи с реализацией мероприятий Программы работы по снижению дебиторской задолженности, открытием дополнительных расчетно-консультационных центров и пунктов консультаций и приема платежей, перевода части персонала (кассиров-операционистов) в ООО «ЕИРЦ».

Удельный вес фактической численности от штатной на конец 2012 года составил – 97,1%.

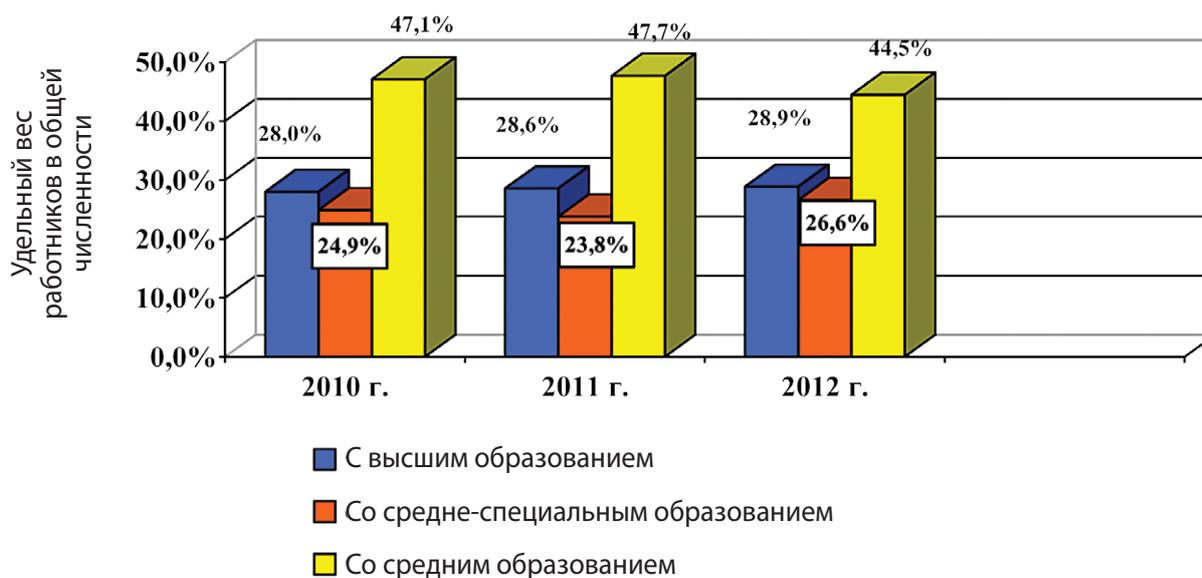
Движение персонала за период в 2010 - 2012 г.г.

Категория движения	2010	2011	2012
Всего работающих	5421	5455	5567
из них:			
рабочих	3929	3893	3992
служащих	63	68	58
специалистов	754	812	810
руководителей	675	682	707
Принято всего:	1038	2373	2373
в том числе, рабочих	822	1809	1017
служащих	22	47	29
специалистов	137	341	201
руководителей	57	176	58
Уволено всего:	999	2339	2339
в том числе, рабочих	791	1799	884
служащих	19	37	38
специалистов	118	292	189
руководителей	71	211	80
Сменяемость, %	20,8	53,0	25,0
Уволено всего по текучести	770	834	948
в том числе, рабочих	639	566	733
служащих	8	23	21
специалистов	74	152	131
руководителей	49	93	58
из них уволено по собственному желанию, всего	626	713	790
в том числе, рабочих	506	450	580
служащих	7	22	21
специалистов	71	150	131
руководителей	42	91	58
уволено за нарушения, всего	144	121	158
в том числе, рабочих	139	116	153
служащих	0	1	0
специалистов	0	2	1
руководителей	5	2	4
Текучесть, %	14,3	17,8	17,6
в том числе, рабочих	11,9	12,1	13,5
служащих	0,1	0,5	0,4
специалистов	1,4	3,2	2,5
руководителей	0,9	2,0	1,2

Информация об уровне образования персонала в 2010 – 2012 г.г.

Наименование показателя	2010 год		2011 год		2012 год	
	Численность (чел.)	Удельный вес в %	Численность (чел.)	Удельный вес в %	Численность (чел.)	Удельный вес в %
Всего работающих	5421	100%	5455	100%	5567	100%
С высшим образованием:	1522	28%	1558	28,6%	1609	28,9%
в том числе:						
руководителей	501	9,2%	505	9,3%	523	9,4%
специалистов	592	10,9%	638	11,7%	640	11,5%
служащих	32	0,6%	33	0,6%	31	0,6%
рабочих	397	7,3%	382	7%	415	7,5%
Со средне-специальным образованием:	1348	24,9%	1297	23,8%	1481	26,6%
в том числе:						
руководителей	133	2,5%	141	2,6%	147	2,6%
специалистов	129	2,4%	135	2,5%	133	2,4%
служащих	22	0,4%	28	0,5%	18	0,3%
рабочих	1064	19,6%	993	18,2%	1183	21,3%
Со средним образованием:	2551	47,1%	2600	47,7%	2477	44,5%
в том числе:						
руководителей	41	0,8%	36	0,7%	38	0,7%
специалистов	33	0,6%	38	0,7%	34	0,6%
служащих	10	0,2%	7	0,1%	9	0,2%
рабочих	2467	45,5%	2519	46,2%	2396	43,0%

Уровень образования персонала в 2010-2012 гг.



В 2012 году по сравнению с 2011 годом на 0,3 % выросла доля работников с высшим образованием, на 2,8 % – доля работников со средне-специальным образованием, на 3,2 % снизилась доля работников со средним образованием.

Структура численности персонала Общества по возрастным категориям

Возрастная категория	2010 год		2011 год		2012 год	
	Фактическая численность	Удельный вес	Фактическая численность	Удельный вес	Фактическая численность	Удельный вес
мужчины						
до 30 лет	934		893		905	
31-35 лет	518		506		490	
36-40 лет	476		521		543	
41-45 лет	412		423		445	
46-50 лет	477		486		447	
51-55 лет	512		510		570	
56 лет и старше	649		663		687	
Всего мужчин	3978		4002		4087	
женщины						
до 30 лет	266		283		299	
31-35 лет	175		176		167	
36-40 лет	160		161		167	
41-45 лет	189		178		185	
46-50 лет	252		221		201	
51 и старше	401		434		461	
Всего женщин	1443		1453		1480	
Итого	5421		5455		5567	

Динамика изменения численности персонала по возрастным категориям заметна в увеличении доли мужчин в возрасте от 36 лет до 40 лет – на 0,2 %, от 41 до 45 лет – на 0,2 %, от 51 до 55 лет – на 0,9 %, 56 лет и старше – на 0,1 % и доли женщин в возрасте до 30 лет на 0,2%, от 51 и старше – на 0,3 %, а также уменьшении доли мужчин в возрасте до 30 лет на 0,1%, от 31 до 35 лет– на 0,5 %, и доли женщин в возрасте от 31 до 35 лет – на 0,2%, от 46 до 50 лет – на 0,5 %.

Численность молодых специалистов – работников до 30 лет, вступивших в трудовую деятельность впервые и не отработавших в ОАО «ТГК-14» 3 года, составляет на 31.12.2012 года – 113 человек, или 2,0 % от общей численности (в т.ч. 54 человека – рабочие, 8- служащие, 48-специалисты, 3-руководители).

По итогам 2012 года среднемесячная заработная плата в целом по Обществу возросла на 1,3% и составила – 27 175 рублей. Средний размер ежемесячной премии за 2012 год составил 40%, за 2011 год- 40%, за 2010 год – 40%.

Обучение и развитие персонала

Профессиональное обучение и подготовка кадров в ОАО «ТГК-14» проводилось в соответствии с утвержденным планом на 2012 год. Всего было запланировано обучить 771 человек на общую сумму 6 362 тыс. рублей, в том числе по статье «Подготовка кадров» 5 661 тыс. рублей, по статье «Консультационные услуги» 701 тыс. рублей.

В 2012 г. была организована подготовка 874 работников на сумму 6 978,5 тыс. рублей, из них по статье

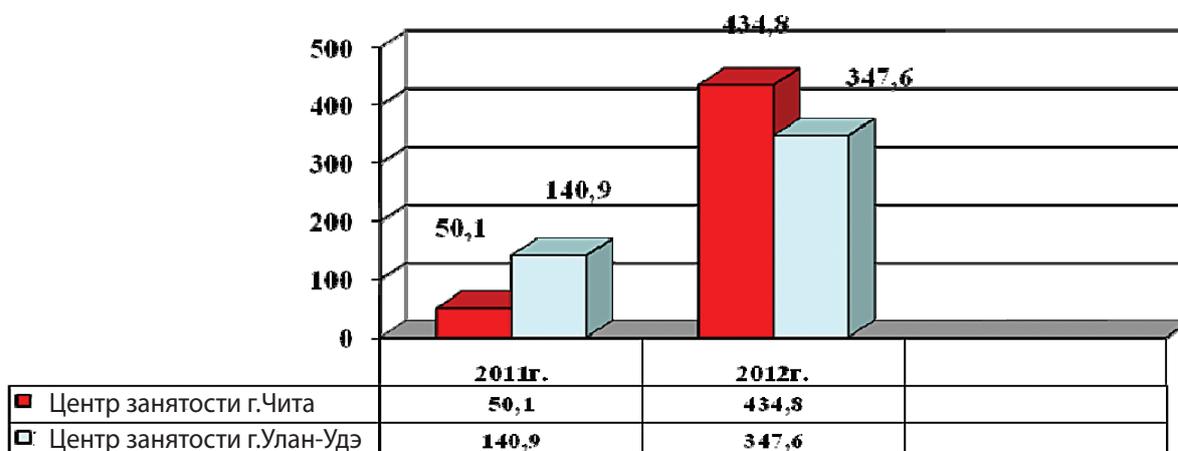
«Подготовка кадров» – 5 731,2 тыс. рублей и статье «Консультационные услуги» – 1 247,3 тыс. рублей. Это больше плана на 103 человека и затрат средств на 616,5 тыс. рублей. Специалисты Общества проходили бесплатное обучение в учебных центрах, на внутренних обучающих семинарах Общества. Возникла необходимость дополнительного обучения и аттестации работников в связи с истечением срока действия удостоверений.

В сравнении с 2011 годом в 2012 году количество работников, прошедших обучение уменьшилось на 28 человек (-3,1%), затраты на обучение выросли на 16 тыс. руб. (+0,3%). Во всех филиалах обучение проходило в соответствии с утвержденными планами обучения.

В 2012 г. продолжилась реализация Программы благотворительной деятельности ОАО «ТГК-14», в рамках которой было организовано сотрудничество ОАО «ТГК-14» с вузами Забайкальского края и Республики Бурятия, осуществляющими подготовку специалистов высшей профессиональной квалификации для энергетической отрасли.

В 2012г. продолжилась работа Общества с Центрами Занятости населения г. Чита и г. Улан-Удэ по программам опережающего обучения работников. В прошлом, 2012 году, Центрами Занятости населения г. Чита и г. Улан-Удэ Обществу произведено возмещение затрат на обучение на сумму 781,9 тыс. рублей. По итогам 2012 года, возмещение затрат по программе опережающего обучения увеличилось на 590,9 руб. (в 2011 г. возмещение затрат на обучение составляло 191 тыс. руб.). Всего по программам Центров занятости прошли обучение 140 работников Общества.

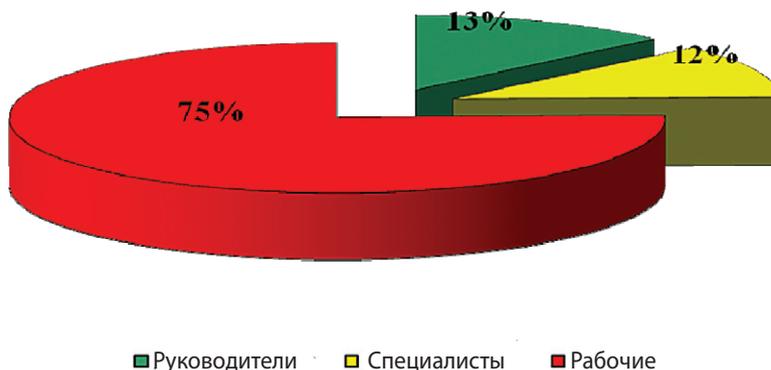
Динамика подготовки кадров по программам опережающего обучения



В целях повышения уровня знаний работников по производственным, экономическим и социальным вопросам, своевременного информирования работников о планах, экономической ситуации и результатах работы Общества, в 2012 году продолжалось производ-

ственно – экономическое обучение персонала: руководителей, специалистов, рабочих. Всего обучение прошли 4 814 работников, из них руководителей – 624 чел., специалистов – 559 чел., рабочих – 3 631 чел.

Производственно-экономическое обучение в 2012 г.



Моральное поощрение

В 2012 г. на торжественных собраниях трудовых коллективов, проведенных в связи с празднованием День энергетика, 629 работников компании удостоены заслуженных наград, в том числе: грамотами и благодарностями Минэнерго РФ, почетными званиями, грамотами и благодарственными письмами исполнительной власти субъектов РФ (Забайкальский край и Республика Бурятия), грамотами и благодарностями муниципальных органов власти (г. Чита и г. Улан-Удэ), а также наградами компании.

Социальное партнерство

В ОАО «ТГК-14» действуют профсоюзные организации. Первичная профсоюзная организация ОАО «ТГК-14» представляющая интересы работников компании работающих в структурных подразделениях находящихся на территории Забайкальского края и Первичные профсоюзные организации: филиала «Генерация Бурятии», филиала «Удан – Удэнский энергетический комплекс», филиала «Теплоэнергосбыт Бурятии», объединяющие работников компании, членов профсоюза на территории Республики Бурятия.

В 2012 г. в компании действовал Коллективный договор, подписанный сторонами социального партнерства в 2011 г.

8.2. ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

Анализ динамики показателей по охране окружающей среды на предприятиях ОАО «ТГК - 14» по итогам 2012 г.

По итогам работы в 2012 году динамика показателей негативного воздействия на окружающую среду от объектов ОАО «ТГК - 14» была пропорциональна изменению структуры и количества сжигаемых углей.

Было отмечено снижение объемов сожженного угля

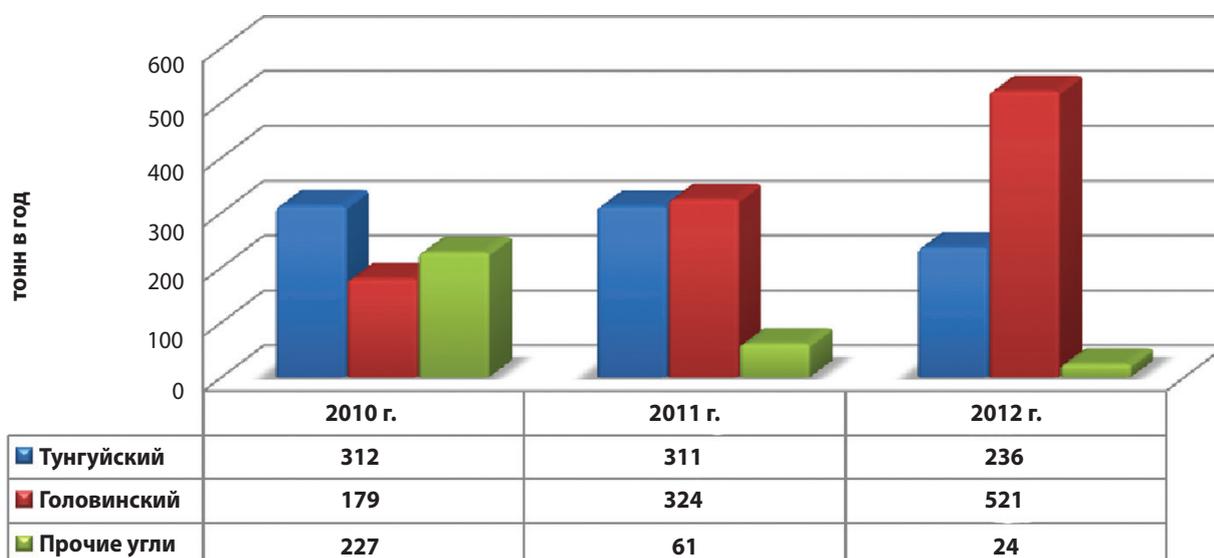
при общей повышенной зольности по филиалу «Читинская Генерация» и увеличение расхода угля по филиалу «Генерация Бурятии» при сохранении средневзвешенных параметров, влияющих на величину воздействия на окружающую среду.

Соответственно, выброс в атмосферный воздух от объектов, расположенных на территории Забайкальского края незначительно ниже, чем в предыдущем году. Количество выбросов от объектов «Генерации Бурятии» немного выше прошлогодних показателей.

Структура потребления угля по филиалу «Читинская Генерация», тонн в год



Структура потребления угля по филиалу «Генерация Бурятии», тонн в год



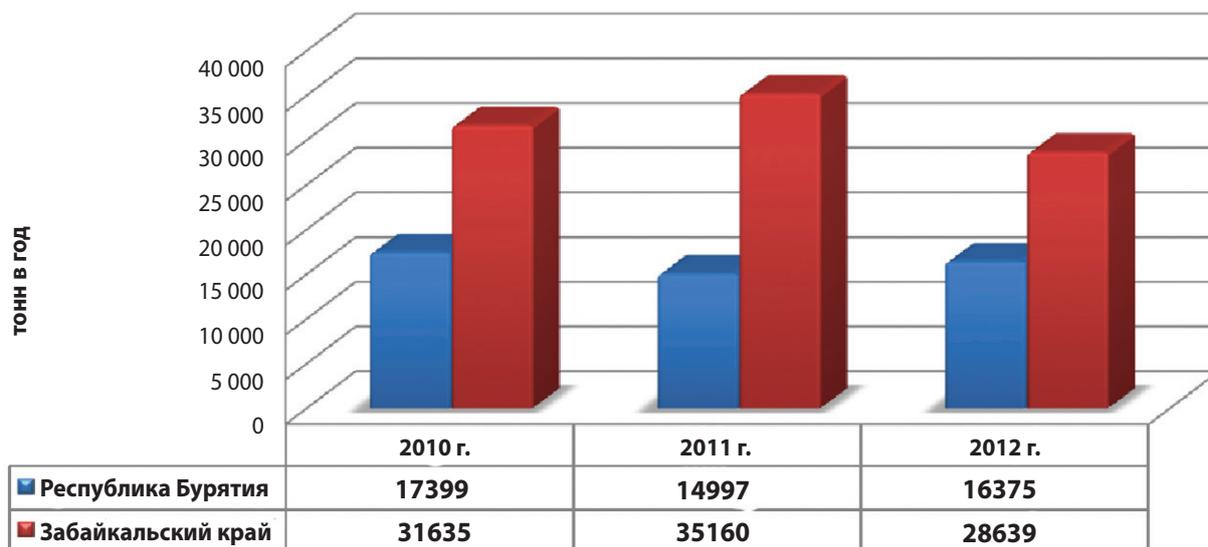
Количество золошлаковых отходов и выбросов загрязняющих веществ по Читинской генерации не снизилось пропорционально расходу угля в связи с повышением среднегодовой зольности углей Татауровского и Харанорского месторождений.

Уменьшение выхода ЗШО по Генерации Бурятии

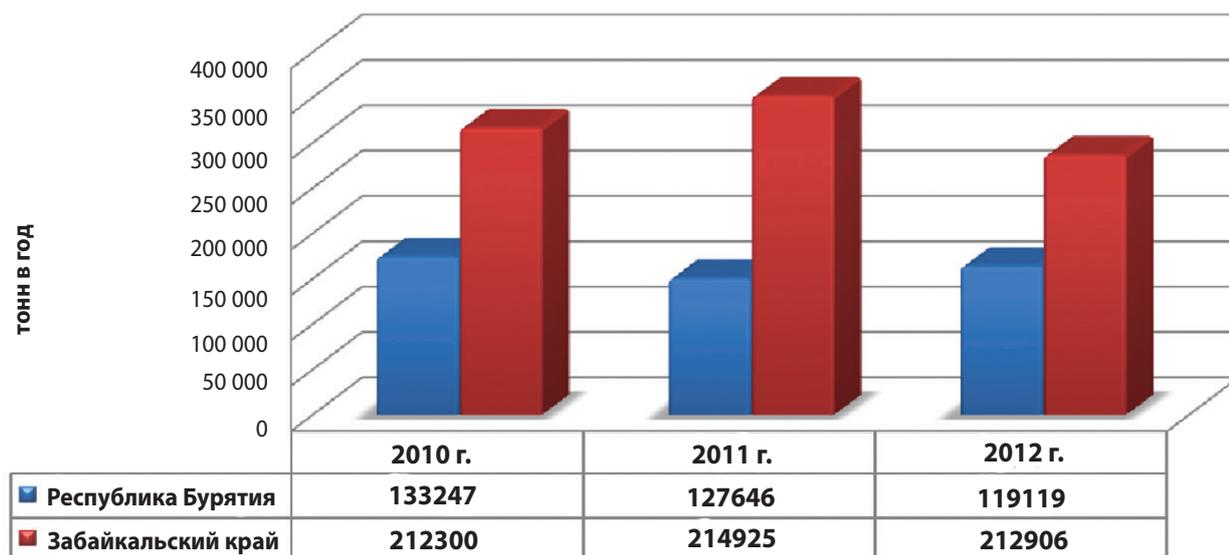
произошло благодаря увеличению доли сжигания низкозольных углей.

Отходы золы и шлака по Читинской генерации и Генерации Бурятии относятся к пятому классу опасности.

Динамика выбросов в атмосферу, тонн в год



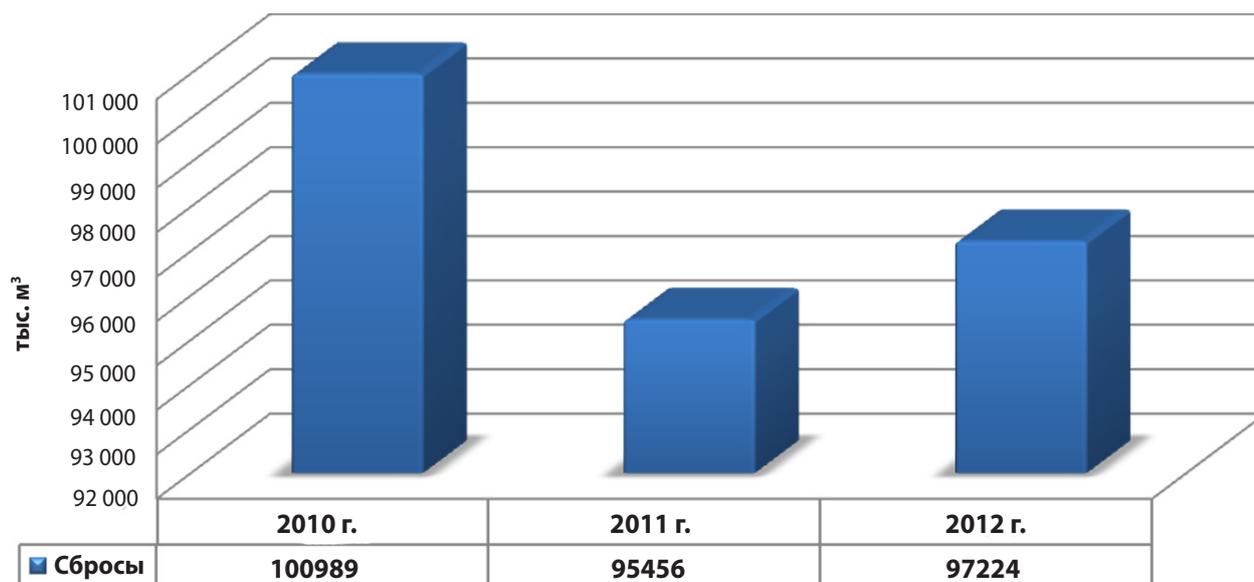
Динамика выхода золошлаковых отходов, тонн в год



Сброс сточных вод приблизительно на уровне предыдущего года в связи с введением программы экономии воды, забираемой и сбрасываемой на Читинской ТЭЦ 1. Количество загрязняющих веществ в сбросных водах незначительно и не превышает фоновых показателей.

Динамика сброса нормативно чистых вод в Забайкальском крае, тыс м3

Динамика экологических платежей в Республике Бурятия, тыс. руб.



Воды, сбрасываемые на Читинской ТЭЦ-1, считаются нормативно чистыми, что подтверждают анализы хим. лаборатории ТЭЦ-1, следовательно, не попадают в категорию производственных сточных вод. Сброса загрязненных сточных вод в Читинской генерации в 2012 году не производилось.

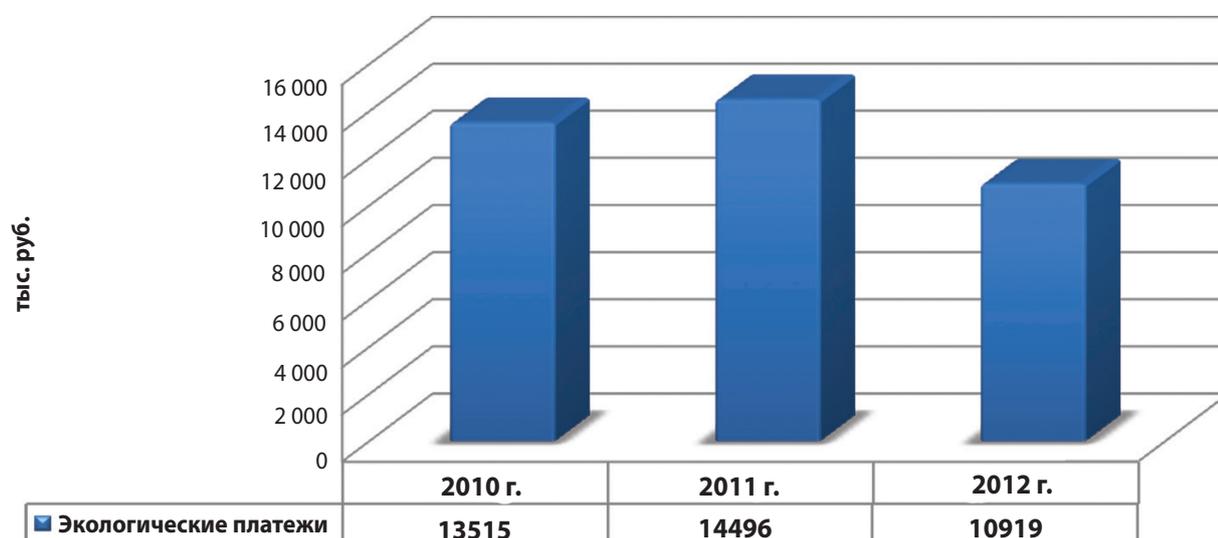
По Генерации Бурятии отмечается снижение сбросов загрязненных сточных вод, в связи с проведением программы сокращения сбросов.

В 2012 году проводился ряд мероприятий, направленных на снижение влияния производства на окружающую среду и экологизацию производства. На Улан-Удэнской ТЭЦ-1 на котлах №8 и №9 был смонтирован золоуловитель типа «эмульгатор» с КПД золоулавливания более 98%, что позволило выполнить требования контролирующих органов и достигнуть установленного планом поэтапного снижения уровня загрязнения.

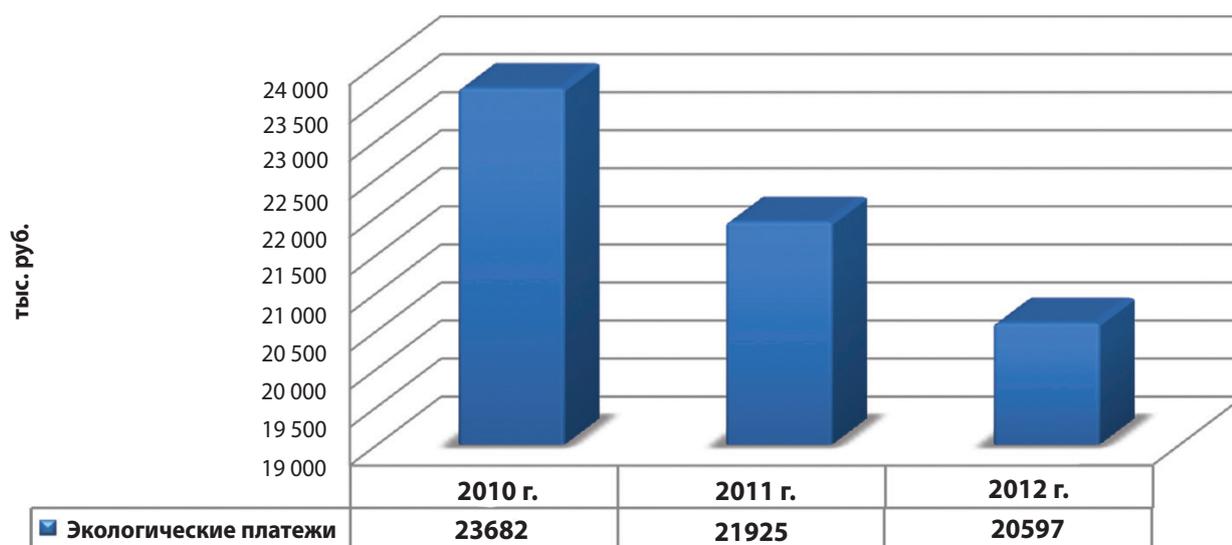
На Читинской ТЭЦ-1 был реконструирован золоуловитель котла №7 также с установкой эмульгатора второго поколения. Заявленная эффективность золоулавливания достигнута.

Замена золоулавливающего оборудования является необходимым условием получения разрешения на выброс загрязняющих веществ на следующий год и позволяет избежать рисков увеличения экологических платежей.

Значительное снижение экологических платежей по всем филиалам не смотря на ежегодное увеличение ставок платы на 8–10% произошло благодаря выполнению программы снижения воздействия, уменьшению расхода угля по некоторым объектам и оптимизации затрат на платежи за негативное воздействие.



Динамика экологических платежей в Забайкальском крае, тыс. руб.



КОНТАКТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ ДЛЯ АКЦИОНЕРОВ И ИНВЕСТИТОРОВ

Полное фирменное наименование общества:

Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания № 14»

Место нахождения: Российская Федерация, 672020 г. Чита ул. Лазо, д. 1.

Почтовый адрес: Россия, 672090 г. Чита ул. Профсоюзная, д. 23.

Телефон: 8 (3022) 38-45-59;

Факс: 8 (3022) 38-45-14.

Адрес Общества в сети Интернет:

<http://www.tgk-14.com>; <http://disclosure.1prime.ru/Portal/Default.aspx?emId=7534018889>

E-mail: office@chita.tgk-14.com

Временно исполняющий обязанности генерального директора:

Александр Сергеевич Кулаков (решение СД № 160 от 22.02.2013 года)

Сведения о государственной регистрации:

Дата государственной регистрации: 07.12.2004г.

Основной государственный регистрационный номер: 1047550031242

Орган, осуществивший государственную регистрацию: ИМНС РФ по Ингодинскому административному району г. Читы Читинской области

Банковские реквизиты:

ИНН 7534018889 р/с 40702810774000104195 в Отделение № 8600 Сбербанка России г.Чита к/с 30101810500000000637, БИК 047601637.

Службы по работе с акционерами и инвесторами:

Отдел корпоративных отношений

Начальник отдела: Ходаков Александр Николаевич

Телефон: 8 (3022) 38-45-38/

Корпоративный секретарь: Чернышев Максим Владимирович

Телефон: 8 (495) 933-21-84 (доб. 124)

Информация об аудиторе

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «ПрайсвогтерхаусКуперс Аудит»**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «ПрайсвогтерхаусКуперс Аудит»**

Место нахождения: **127047, г. Москва, Бутырский вал, д.10.**

ИНН: **7005051102**

ОГРН: **1027700148431**

Телефон: **(495) 967-60-00;**

Факс: **(495) 967-60-01**

Адрес электронной почты: reception@bdo.ru

Полис страхования профессиональной ответственности аудиторов № 433-045902/09

Зарегистрированы в Саморегулируемой организации аудиторов Некоммерческом партнерстве «Аудиторская палата России», за основным регистрационным номером в реестре аудиторов и аудиторских организаций 10201018307.

ИНФОРМАЦИЯ О РЕГИСТРАТОРЕ ОБЩЕСТВА

Ведение реестра именных ценных бумаг ОАО «ТГК-14» осуществляется регистратором.

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Регистратор Р.О.С.Т.»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Регистратор Р.О.С.Т.»**

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

Почтовый адрес: 107996, Москва, ул. Стромынка, д.18, а/я 9

Тел.: (495) 771-7335, факс: (495) 771-7334

Адрес электронной почты Регистратора: rost@rost.ru.

Данные о лицензии на осуществление деятельности по ведению реестра владельцев ценных бумаг

Номер: **10-000-1-00264**

Дата выдачи: **03.12.2002**

Дата окончания действия: **Бессрочная**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **ФКЦБ (ФСФР) России**

Генеральный директор ОАО «Регистратор Р.О.С.Т.» **Жизненко Олег Михайлович**

ПРИЛОЖЕНИЯ



Аудиторское заключение

Акционерам Открытого акционерного общества «Территориальная генерирующая компания №14»:

Аудируемое лицо

Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №14» (сокращенное наименование – ОАО «ТГК-14»).

Зарегистрировано инспекцией Министерством РФ по налогам и сборам по Ингодинскому административному району г. Читы 7 декабря 2004 года, свидетельство о регистрации №1047550031242.

672020, г. Чита, ул. Лазо, д.1

Аудитор

Закрытое акционерное общество «ПрайсвогтерхаусКуперс Аудит» (ЗАО «ПвК Аудит») с местом нахождения: 125047, Российская Федерация, г. Москва, ул. Бутырский Вал, д. 10.

Свидетельство о государственной регистрации акционерного общества № 008.890 выдано Московской регистрационной палатой 28 февраля 1992 г.

Свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 года, за № 1027700148431 от 22 августа 2002 года выдано Межрайонной инспекцией МНС России № 39 по г. Москве.

Член некоммерческого партнерства «Аудиторская Палата России» (НП АПР), являющегося саморегулируемой организацией аудиторов – регистрационный номер 870 в реестре членов НП АПР.

Основной регистрационный номер записи (ОРНЗ) в реестре аудиторов и аудиторских организаций – 10201003683.

*Закрытое акционерное общество «ПрайсвогтерхаусКуперс Аудит» (ЗАО «ПвК Аудит»)
Бизнес-центр «Белая площадь», ул. Бутырский Вал, 10, Москва, Россия, 125047
Т: +7 (495) 967-6000, Ф: +7 (495) 967-6001, www.pwc.ru*



Аудиторское заключение

Акционерам Открытого акционерного общества «Территориальная генерирующая компания №14»:

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской отчетности Открытого акционерного общества «Территориальная генерирующая компания №14» (в дальнейшем – Общество), состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2012 года, отчета о финансовых результатах, отчета об изменениях капитала и отчета о движении денежных средств за 2012 год, пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах (далее все отчеты вместе именуются «бухгалтерская отчетность»).

Ответственность Общества за бухгалтерскую отчетность

Руководство Общества несет ответственность за составление и достоверность указанной бухгалтерской отчетности в соответствии с установленными в Российской Федерации правилами составления бухгалтерской отчетности и за систему внутреннего контроля, необходимую для составления бухгалтерской отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

Ответственность аудитора

Наша ответственность заключается в выражении мнения о достоверности бухгалтерской отчетности на основе проведенного нами аудита. Мы проводили аудит в соответствии с федеральными стандартами аудиторской деятельности и Международными стандартами аудита. Данные стандарты требуют соблюдения применимых этических норм, а также планирования и проведения аудита таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что бухгалтерская отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит включал проведение аудиторских процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в бухгалтерской отчетности и раскрытие в ней информации. Выбор аудиторских процедур является предметом нашего суждения, которое основывается на оценке риска существенных искажений, допущенных вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки данного риска нами рассмотрена система внутреннего контроля, обеспечивающая составление и достоверность бухгалтерской отчетности с целью выбора соответствующих аудиторских процедур, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля. Аудит также включал оценку надлежащего характера применяемой учетной политики и обоснованности оценочных показателей, полученных руководством Общества, а также оценку представления бухгалтерской отчетности в целом.

Мы полагаем, что полученные в ходе аудита аудиторские доказательства дают достаточные основания для выражения мнения с оговоркой о достоверности бухгалтерской отчетности.

Основание для выражения мнения с оговоркой

У нас не было возможности получить достаточные аудиторские доказательства в отношении полноты информации о связанных сторонах, раскрытой в пояснениях к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах Общества.

Мнение

По нашему мнению, за исключением возможного влияния на бухгалтерскую отчетность обстоятельств, изложенных в части, содержащей основание для выражения мнения с оговоркой, бухгалтерская отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Общества по состоянию на 31 декабря 2012 года, результаты его



Аудиторское заключение

финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2012 год в соответствии с правилами составления бухгалтерской отчетности, установленными в Российской Федерации.

Важные обстоятельства

Не изменяя мнения о достоверности бухгалтерской отчетности, мы обращаем внимание на следующую информацию, изложенную в пояснении 20 к бухгалтерской отчетности: Общество понесло чистый убыток в размере 1 632 489 тыс. рублей за 2012 г., и по состоянию на 31 декабря 2012 г. величина чистых текущих обязательств Общества составила 2 703 919 тыс. рублей. В связи с этим, а также с учетом общего финансово-хозяйственного состояния Общества, существует сомнение в возможности Общества продолжать деятельность и исполнять свои обязательства в течение, как минимум, 12 месяцев, следующих за отчетным периодом.

Директор ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»
20 февраля 2013 г.



А. Б. Фомин

**Бухгалтерский баланс
на 31 декабря 2012 г.**

Организация ОАО "Территориальная генерирующая компания №14"
Идентификационный номер налогоплательщика
Вид экономической деятельности электроэнергетика, теплоэнергетика
Организационно-правовая форма/форма собственности открытое акционерное общество/частная
Единица измерения: тыс. руб.
Местонахождение (адрес) г. Чита, ул. Лазо 1

	Коды
Форма по ОКУД	0710001
Дата (число, месяц, год)	31/12/2012
по ОКПО	74421763
ИНН	7534018889
по ОКВЭД	40.10.11
по ОКОПФ/ОКФС	47/16
по ОКЕИ	384

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2012 г.	На 31 декабря 2011 г.	На 31 декабря 2010 г.
1	2	3	4	5	6
	АКТИВ				
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Нематериальные активы	1110	1 682	-	-
	Результаты исследований и разработок	1120	-	3 812	3 812
1	Основные средства	1150	7 426 610	6 792 470	5 671 185
3, 16	Финансовые вложения	1170	52 327	50 789	81 265
10	Отложенные налоговые активы	1180	473 972	181 218	173 697
2	Прочие внеоборотные активы	1190	1 477 861	1 670 630	1 789 930
	Итого по разделу I	1100	9 432 452	8 698 919	7 719 889
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
4	Запасы	1210	789 861	998 352	882 776
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	28 980	47 613	110 155
5	Дебиторская задолженность	1230	1 102 592	1 249 487	863 296
6	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	249 762	93 930	358 654
	Прочие оборотные активы	1260	54 000	44 694	46 718
	Итого по разделу II	1200	2 225 195	2 434 076	2 261 599
	БАЛАНС	1600	11 657 647	11 132 995	9 981 488

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2012 г.	На 31 декабря 2011 г.	На 31 декабря 2010 г.
1	2	3	4	5	6
	ПАССИВ				
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
7	Уставный капитал	1310	1 357 946	1 357 946	1 357 946
	Переоценка внеоборотных активов	1340	1 225 805	1 226 891	1 231 930
7	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	3 731 271	3 731 271	3 731 271
7	Резервный капитал	1360	22 257	22 257	20 405
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	(1 009 868)	621 535	1 037 982
	Итого по разделу III	1300	5 327 411	6 959 900	7 379 534
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
8	Заемные средства	1410	1 000 000	-	-
10	Отложенные налоговые обязательства	1420	64 176	59 429	55 365
18	Оценочные обязательства	1430	336 946	284 346	274 751
	Итого по разделу IV	1400	1 401 122	343 775	330 116
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
8	Заемные средства	1510	2 350 000	1 800 000	800 000
9	Кредиторская задолженность	1520	2 057 776	1 452 369	1 029 540
	Доходы будущих периодов	1530	1 410	1 433	1 455
18	Оценочные обязательства	1540	434 675	428 947	222 588
	Прочие обязательства	1550	85 253	146 571	218 255
	Итого по разделу V	1500	4 929 114	3 829 320	2 271 838
	БАЛАНС	1700	11 657 647	11 132 995	9 981 488

Руководитель _____

20 февраля 2013 г.



Главный бухгалтер _____

Анисина О. Р.

**Отчет о финансовых результатах
за 2012 г.**

Организация ОАО "Территориальная генерирующая компания №14"
Идентификационный номер налогоплательщика
Вид экономической деятельности электроэнергетика, теплоэнергетика
Организационно-правовая форма/форма собственности открытое акционерное общество/частная
Единица измерения: тыс. руб.

	Коды
Форма по ОКУД	0710002
Дата (число, месяц, год)	31/12/2012
по ОКПО	74421763
ИНН	7534018889
по ОКВЭД	40.10.11
по ОКОПФ/ОКФС	47/16
по ОКЕИ	384

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	За 2012 г.	За 2011 г.
1	2	3	4	5
11	Выручка	2110	8 566 984	9 261 984
12	Себестоимость продаж	2120	(9 612 948)	(8 837 829)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	(1 045 964)	424 155
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	(1 045 964)	424 155
	Проценты к получению	2320	419	5 084
8	Проценты к уплате	2330	(265 921)	(107 302)
14	Прочие доходы	2340	342 022	472 038
14	Прочие расходы	2350	(997 012)	(1 201 449)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	(1 966 456)	(407 474)
10	Текущий налог на прибыль	2410	-	-
	в т.ч. Постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	105 284	78 039
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(4 747)	(4 064)
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	292 754	7 521
	Прочее	2460	45 960	(15 617)
	Чистая прибыль (убыток)	2400	(1 632 489)	(419 634)

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	За 2012 г.	За 2011 г.
1	2	3	4	5
	СПРАВОЧНО			
	Совокупный финансовый результат периода	2500	(1 632 489)	(419 634)
15	Базовая прибыль (убыток) на акцию, рублей	2900	(0.0012)	(0.0003)

Руководитель _____ Васильчук С. И.

Главный бухгалтер  _____ Анисина О. Р.

20 февраля 2013 г.



ЗАКЛЮЧЕНИЕ

ревизионной комиссии по результатам проверки финансово-хозяйственной деятельности ОАО «Территориальная генерирующая компания № 14» за 2012 год

«20» мая 2013 года

г. Чита

I. Вводная часть.

В соответствии с п.3 ст. 85 Федерального закона «Об акционерных обществах», планом работы ревизионной комиссии, утверждённым решением ревизионной комиссии Общества (протокол от 14.02.2013 № 4) ревизионной комиссией в составе председателя Акулова В.В., членов комиссии: Бондаренко В.В., Фирсовой Е.И., Давыдова С.В., Ивановой М.В. проведена проверка финансово-хозяйственной деятельности ОАО «Территориальная генерирующая компания № 14» за 2012 год. Проверка проведена в период с 15 апреля по 14 мая 2013 года.

Общие сведения об ОАО «Территориальная генерирующая компания № 14»:

Юридический адрес ОАО «Территориальная генерирующая компания № 14»: 672020: г. Чита, ул. Лазо, дом № 1;

Почтовый адрес ОАО «Территориальная генерирующая компания № 14»: 672090, г. Чита, ул. Профсоюзная, дом № 23;

Фактическое местонахождение ОАО «Территориальная генерирующая компания № 14»: г. Чита, ул. Профсоюзная, дом № 23.

Должностные лица, ответственные за ведение финансово-хозяйственной деятельности ОАО «Территориальная генерирующая компания № 14»:

– генеральный директор ОАО «Территориальная генерирующая компания № 14» с 03.09.2008 по 21.02.2013 Васильчук С.И.;

– вр.и.о.генерального директора ОАО «Территориальная генерирующая компания № 14» с 22.02.2013 по настоящее время Кулаков А.С.;

– главный бухгалтер ОАО «Территориальная генерирующая компания № 14» Анисина О.Р. с 01.02.2005 по настоящее время.

Проверка данных бухгалтерского учёта, финансово-хозяйственной документации, бухгалтерской и налоговой отчётности Общества проводилась выборочным методом.

II. Аналитическая часть.

В ходе выборочной проверки финансово-хозяйственной деятельности ОАО «ТГК № 14» (далее – Общество) за 2012 год был проведён анализ:

– анализ финансово-экономических показателей деятельности Общества;

– анализ финансового состояния Общества по методике оценки финансового состояния Общества для определения рейтинга кредитоспособности.

Анализ финансово-экономических показателей Общества проведён в соответствии с методикой расчета контрольных показателей эффективности деятельности дочерних обществ ОАО «РЖД», утверждённой распоряжением ОАО «РЖД» от 29.08.2008 № 1830р.

За 2012 год существенное изменение в активе баланса за отчетный период произошло в составе:

– основных средств (увеличились на 9,3 % по сравнению с началом отчётного периода или на 634 140,0 тыс. руб.);

– отложенных налоговых активов (увеличились на 161,5 % по сравнению с началом отчётного периода или на 292 754,0 тыс. руб.);

– дебиторской задолженности (снизилась на 11,8 % по сравнению с началом отчётного периода или на 146 895,0 тыс. руб.);

– денежных средств и денежных эквивалентов (увеличились на 165,9 % по сравнению с началом отчётного периода или на 155 832,0 тыс. руб.).

– запасов (снизились на 20,9 % по сравнению с началом отчётного периода или на 208 491,0 тыс. руб.).

По состоянию на 31.12.2012 основные средства составляют 63,7 % от валюты баланса.

В пассиве баланса за отчётный период существенные изменения произошли за счёт основных факторов:

– нераспределенной прибыли (непокрытого убытка) - непокрытый убыток составил 1 009 868,0 тыс. руб. вви-

ду полученного за 2012 год убытка в размере 1 632 489,0 тыс. руб.;

- возникновения долгосрочных заёмных средств в размере 1 000 000,0 тыс. руб.;
- увеличения краткосрочных заемных средств на 30,6 % или на 550 000,0 тыс. руб.;
- увеличения кредиторской задолженности на 41,7 % или на 605 407,0 тыс. рублей.

Чистый убыток Общества за отчётный период составил (1 632 489,0) тыс. руб. Убыток увеличился на 1 212 855,0 тыс. руб. по сравнению с 2011 годом. Рост убытка сопровождался сокращением выручки в отчётном периоде на 695 000,0 тыс. руб. при росте себестоимости продаж на 775 119,0 тыс. руб. Выручка сократилась на 7,5 %, а себестоимость выросла на 8,8 %.

Чистые активы по состоянию на 31.12.2012 сократились на 1 632 512,0 тыс. руб. по сравнению с началом отчётного периода и составили 5 328 821,0 тыс.рублей. Чистые активы Общества больше величины уставного капитала на 3 970 875,0 тыс. рублей.

Убыток до уплаты налога на прибыль, процентов и амортизации (ЕБИТДА) за отчётный период составил (-1 309 234,0) тыс. руб. Убыток увеличился по сравнению с аналогичным периодом 2011 года на 1 280 104,0 тыс. рублей.

Расходы Общества по состоянию на 31.12.2012 составили 10 875 881,0 тыс. руб. Увеличение расходов составило 7,2 % (729 301,0 тыс. руб.) по сравнению с аналогичным периодом 2011 года.

ROIC – рентабельность инвестированного капитала составила (-23,4) %. Рентабельность инвестированного капитала является основным относительным показателем эффективности операционной деятельности Общества и показателем создания стоимости.

ROE – рентабельность собственного капитала по состоянию на 31.12.2012 составила (-26,6) %. Рентабельность собственного капитала рассчитывается, как отношение чистой прибыли после уплаты налогов к среднему значению собственного капитала и характеризует использование собственных источников финансирования ДЗО.

ROA – рентабельность активов составила (-14,3) %. Показатель отражает общую доходность, отнесенную к активам Общества, а также характеризует способность руководства Общества эффективно использовать его активы для получения прибыли (рассчитывается как отношение чистой прибыли к средним активам).

Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом НДС, акцизов и аналогичных обязательных платежей) по состоянию на 31.12.2012 составила 8 566 984,0 тыс. руб. По состоянию на 31.12.2011 она составляла 9 261 984,0 тыс. руб. Сокращение выручки по сравнению с аналогичным периодом 2011 года составляет 695 000,0 тыс. руб. или 7,5 %.

Минимальная рентабельность продаж (отражает доход компании на каждый заработанный рубль) по состоянию на 31.12.2012 составила (-12,21) %.

Соотношение собственных и заемных средств по состоянию на 31.12.2012 составило 1,59, показав падение за 2012 год более чем в 2 раза (с показателя 3,87 по состоянию на 31.12.2011).

Финансовый результат (убыток) от прочих доходов и расходов на конец отчетного периода составил (-920 492,0) тыс. руб.

Анализ оценки финансового состояния Общества проведён в соответствии с методикой оценки финансового состояния общества для определения рейтинга кредитоспособности, утверждённой распоряжением ОАО «РЖД» от 14.12.2005 № 2102р. Для расчета показателей использовались данные бухгалтерской отчетности на 31 декабря 2012 года и 31 декабря 2011 года.

Коэффициент абсолютной ликвидности (К1) по состоянию на 31.12.2012 составил 0,0507. Исходя из этого, следует, что 5 % краткосрочных долговых обязательств Общества могут быть немедленно покрыты за счет имеющихся денежных средств и краткосрочных финансовых вложений, то есть, абсолютно ликвидных активов. В данном случае за счёт денежных средств, составляющих 100 % абсолютно ликвидных активов Общества. За год коэффициент возрос на 0,0261.

Коэффициент срочной ликвидности (К2) по состоянию на 31.12.2012 составил 0,26. Коэффициент показывает, что 26 % краткосрочных обязательств могут быть покрыты за счет наиболее ликвидной части оборотных средств – денежных средств, краткосрочной дебиторской задолженности и краткосрочных финансовых вложений. В данном случае, за счёт краткосрочной дебиторской задолженности и денежных средств, составляющих наиболее ликвидную часть оборотных средств.

За год коэффициент сократился на 0,0543.

Коэффициент текущей ликвидности (К3) на 31.12.2012 составил 0,44. Коэффициент показывает, какую часть краткосрочной задолженности может покрыть организацией за счет имеющихся денежных средств, краткосрочных финансовых вложений, краткосрочной дебиторской задолженности и реализации имеющихся запасов.

За год коэффициент сократился на 0,1621.

Коэффициент финансовой независимости (К4) составил 0,4570. Таким образом, активы Общества на 45,7 % профинансированы собственным капиталом. За год коэффициент сократился на 0,1682.

Коэффициент характеризует зависимость Общества от внешних займов. Чем выше значение коэффициента, тем меньше займов у Общества, тем ниже риск неплатежеспособности и возникновения денежного дефицита у Общества.

Рентабельность продаж (К5) по состоянию на 31.12.2012 составила (-12,21), сократившись на 16,8 %, уйдя в область отрицательных значений.

Рентабельность собственного капитала (К6) показывает эффективность использования капитала, инвестированного учредителями (участниками) Общества. По состоянию на 31.12.2012 она составляет (-26,57) %.

Рентабельность активов (К7) по состоянию на 31.12.2012 составляет (-14,33) %.

Соотношение дебиторской и кредиторской задолженности (К10) по состоянию на 31.12.2012 соотношение составляет 0,5358, что говорит о дисбалансе обязательств и является негативным фактором. За год этот дисбаланс увеличился (по состоянию на 31.12.2011 соотношение составляло 0,8603).

Соотношение оборачиваемости дебиторской и кредиторской задолженности (К11) по состоянию на 31.12.2012 составляет 1,33, что является положительным фактором, так как оборачиваемость кредиторской задолженности ниже оборачиваемости дебиторской задолженности.

Соотношение роста прибыли до вычета расходов по процентам, уплаты налогов и амортизации (ЕБИТДА) к росту выручки (К12) не может быть корректно рассчитана ввиду падения показателя ЕБИТДА, находящегося в области отрицательных значений как в 2011, так и в 2012 году.

Произведённый расчёт рейтинга кредитоспособности показал, что финансовое состояние Общества является критическим.

III. Итоговая часть.

Настоящей проверкой установлены отдельные отступления от норм действующего законодательства Российской Федерации по ведению Обществом финансово-хозяйственной деятельности, в части проведения конкурентных процедур закупок, приёмки у подрядных организаций выполненных работ, осуществления хозяйственных операций по учёту основных средств, материально-производственных запасов, формирования расходов по основной деятельности, расходов по заработной плате, по выполнению работ по ремонту, расчётов с контрагентами и др.

На основании проведённой проверки Ревизионной комиссией существенных отклонений, которые могли бы повлиять на достоверность годовой отчётности Общества, не установлено.

Председатель ревизионной комиссии

20.05.2013г
(дата)

В.В. Акулов


(Подпись)

Должностные лица Общества

20.05.2013г
(дата)

А.С. Кулаков


(Подпись)

20.05.2013г
(дата)

О.Р. Анисина


(Подпись)

Один экземпляр заключения получен

20.05.2013г
(дата)

А.С. Кулаков


(Подпись)

ХРОНИКА СДЕЛОК

В течение 2012 года Общество заключило 26 сделок, признаваемые в соответствии с ФЗ «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имеется заинтересованность. Данные сделки одобрены компетентными органами (Советом директоров). В отчетном году Общество не совершало сделок, признаваемых в соответствии с ФЗ «Об акционерных обществах» крупными сделками.

Информация о сделках с заинтересованностью, совершенных Обществом, представлена в таблице.

Перечень сделок	№ / Дата протокола органа управления одобрявшего сделку	Существенные условия	Заинтересованные лица
Сделки, совершенные Обществом в отчетном году и признаваемые в соответствии с ФЗ «Об акционерных обществах» крупными сделками.	В отчетном году Общество не совершало сделок, признаваемых в соответствии с ФЗ «Об акционерных обществах» крупными сделками.		
	Сделки, совершенные Обществом в отчетном году и признаваемые в соответствии с ФЗ «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имеется заинтересованность.		
<p>Договор оказания услуг по предоставлению во временное пользование специальной автотранспортной техники в целях проведения необходимых работ, а также в целях перевозки грузов для филиала «Читинская генерация»</p>	<p>Одобрено решением Совета директоров (протокол № 137 от 17.02.2012 г.)</p>	<p>Стороны Договора: «Исполнитель» – ОАО «Спецавтохозяйство»; «Заказчик» – ОАО «ТТК-14».</p> <p>Предмет договора: Исполнитель обязуется оказывать услуги по предоставлению во временное пользование Заказчику специальной автотранспортной техники в целях проведения необходимых работ на объектах Заказчика, а также в целях перевозки грузов Заказчика.</p> <p>Цена договора: Общая стоимость услуг, оказываемых по договору, не может превышать сумму в размере 8 058 000 (восемь миллионов пятидесяти восьми тысяч 22 копейки в том числе НДС 18% – 1 229 000 (один миллион двести двадцать девять тысяч) рублей 22 копейки.</p> <p>Срок действия договора: Договор вступает в силу с момента его подписания, регулирует отношения сторон, сложившиеся с 1 января 2012 г. и действует до 31 декабря 2012 г., а в части неисполненных обязательств – до полного их исполнения.</p>	<p>ОАО «ТТК-14», ОАО «Спецавтохозяйство»</p>
<p>Договор оказания услуг по предоставлению во временное пользование специальной автотранспортной техники в целях проведения необходимых работ, а также в целях перевозки грузов для филиала «Читинский энергетический комплекс»</p>	<p>Одобрено решением Совета директоров (протокол № 137 от 17.02.2012 г.)</p>	<p>Стороны сделки: «Исполнитель» – ОАО «Спецавтохозяйство»; «Заказчик» – ОАО «ТТК-14».</p> <p>Предмет договора: Исполнитель обязуется оказывать услуги по предоставлению во временное пользование Заказчику специальной автотранспортной техники в целях проведения необходимых работ на объектах Заказчика, а также в целях перевозки грузов Заказчика.</p> <p>Цена договора: Общая стоимость услуг, оказываемых по договору, не может превышать сумму в размере 5 251 000 (пять миллионов двести пятьдесят одна тысяча) рублей 00 копеек с учетом НДС 801 000 (восемьсот одна тысяча) рублей 00 копеек.</p> <p>Срок действия договора: Договор вступает в силу с момента его подписания, регулирует отношения сторон, сложившиеся с 1 января 2012 г. и действует до 31 декабря 2012 г., а в части неисполненных обязательств – до полного их исполнения.</p>	<p>ОАО «ТТК-14», ОАО «Спецавтохозяйство»</p>

<p>Договор оказания услуг по доставке работников</p>	<p>Одобрено решением Совета директоров (протокол № 137 от 17.02.2012 г.)</p>	<p>Стороны сделки: «Исполнитель» – ОАО «Спецавтохозяйство»; «Заказчик» – ОАО «ТЭК-14».</p> <p>Предмет договора: По Договору Исполнитель обязуется по заданию Заказчика оказать услуги по доставке работников Заказчик от места их жительства до места работы – здания Аппарат управления Заказчика, расположенного по адресу: ул. Профсоюзная, д.23, г. Чита, а также обратно на условиях, предусмотренных настоящим Договором.</p> <p>Цена договора: Стоимость услуг Исполнителем по договору определяется на основании калькуляции и составляет 3 820 (три тысячи восемьсот двадцать) рублей 18 копеек, в том числе НДС 582 (пятьсот восемьдесят два) рубля 75 копеек за каждый день оказания услуг.</p> <p>Срок действия договора: Договор вступает в силу с момента его подписания, распространяется на отношения Сторон, сложившиеся с 01 января 2012 г. и действует до 31 декабря 2012 г.</p>	<p>ОАО «ТЭК-14», ОАО «Спецавтохозяйство»</p>
<p>Договор оказания услуг по вывозу шлака от котельных филиала ОАО «ТЭК-14» «Читинский энергетический комплекс», до золоотвалов Читинской ТЭЦ-1 и Читинской ТЭЦ-2</p>	<p>Одобрено решением Совета директоров (протокол № 137 от 17.02.2012 г.)</p>	<p>Стороны сделки: «Исполнитель» – ОАО «Спецавтохозяйство»; «Заказчик» – ОАО «ТЭК-14».</p> <p>Предмет договора: По договору Исполнитель оказывает услуги по вывозке шлака от котельных филиала ОАО «ТЭК-14» «Читинский энергетический комплекс», расположенных на территории города Читы, до золоотвалов Читинской ТЭЦ-1 и Читинской ТЭЦ-2.</p> <p>Цена договора: Общая стоимость услуг, оказываемых в рамках договора в 2012 году составляет 1 428 277,10 руб. (один миллион четыреста двадцать восемь тысяч двести семьдесят семь рублей 10 копеек), в том числе НДС 217 872,80 руб. (двести семнадцать тысяч восемьсот семьдесят два рубля 80 копеек).</p> <p>Срок действия договора: Договор вступает в силу с момента его подписания и регулирует отношения Сторон, сложившиеся с 01 января 2012 г. и действует до 31 декабря 2012 г.</p>	<p>ОАО «ТЭК-14», ОАО «Спецавтохозяйство»</p>
<p>Договор оказания услуг по вывозу золошлаковых отходов</p>	<p>Одобрено решением Совета директоров (протокол № 137 от 17.02.2012 г.)</p>	<p>Стороны сделки: «Подрядчик» – ОАО «Спецавтохозяйство»; «Заказчик» – ОАО «ТЭК-14».</p> <p>Предмет договора: Заказчик поручает, а Подрядчик принимает на себя обязательства выполнить следующие работы: Вывоз золошлаковых отходов в объеме 4 167 м³ из бассейна осветленной воды № 1 в буферный золоотвал Улан-Удэнской ТЭЦ-1. Вывоз золошлаковых отходов в объеме 3 500 м³ из дренажной емкости БН № 2 на золоотвал ст. Тальцы Улан-Удэнской ТЭЦ-1. Вывоз золошлаковых отходов (твердые не разбиваемые отложения) в объеме 5 645 м³ из буферного золоотвала в сезонный золоотвал ст. Тальцы Улан-Удэнской ТЭЦ-1. Вывоз золошлаковых отходов в объеме 80 000 м³ с пристанционной чаши № 1 Улан-Удэнской ТЭЦ-2 на полигон сухой золы с рекультивацией первого и второго яруса на полигоне складирования золы на площади 30 000 м².</p> <p>Цена договора: Стоимость работ по договору определена сметами и составляет 13 201 963</p>	<p>ОАО «ТЭК-14», ОАО «Спецавтохозяйство»</p>

<p>Договор оказания услуг по перевозке угля с угольных складов ОАО «ТЭК-14»</p>	<p>Одобрено решением Совета директоров (протокол № 137 от 17.02.2012 г.)</p>	<p>(тринадцать миллионов двести одна тысяча девятьсот шестьдесят три) рубля 65 копеек, в том числе НДС 18% – 2 013 858 (два миллиона тринадцать тысяч восемьсот пятьдесят восемь) рублей 86 копеек. Срок действия договора: Договор вступает в силу с момента его подписания обеими сторонами, и действует до полного исполнения сторонами своих обязательств.</p>	<p>ОАО «ТЭК-14», ОАО «Спецавтохозяйство»</p>
<p>Договор строительного подряда на выполнение работ по строительству золошлакопровода в рамках реконструкции существующего золоотвала № 2 Читинской ТЭЦ-1</p>	<p>Одобрено решением Совета директоров (протокол № 149 от 02.07.2012 г.)</p>	<p>Стороны сделки: «Подрядчик» – ОАО «Спецавтохозяйство»; «Заказчик» – ОАО «ТЭК-14». Предмет сделки: Подрядчик обязуется выполнить работы по строительству золошлакопровода от багерной 1 подъема до багерной 2 подъема, согласно проектной документации «по Расширению и реконструкции существующего золоотвала № 2 Читинской ТЭЦ-1», в объеме и цене, определенных сметой. Цена договора: Стоимость работ по договору определена сметной документацией и составляет 8 198 595 (восемь миллионов сто девяносто восемь тысяч пятьсот девяносто шесть) рублей 53 копейки, в том числе НДС – 18% в размере 1 205 633 (один миллион двести пять тысяч шестьсот тридцать три) рубля 22 копейки. Срок действия договора: Договор вступает в силу с момента подписания, регулирует отношения сторон, сложившиеся 01 июня 2012 г. и действует до полного выполнения сторонами своих обязательств.</p>	<p>ОАО «ТЭК-14», ОАО «Спецавтохозяйство»</p>
<p>Договор подряда на выполнение работ по вывозу золошлаковых отходов (ЗШО) с территории золоотвала Читинской ТЭЦ-2</p>	<p>Одобрено решением Совета директоров (протокол № 149 от 02.07.2012 г.)</p>	<p>Стороны сделки: «Подрядчик» – ОАО «Спецавтохозяйство»; «Заказчик» – ОАО «ТЭК-14». Предмет сделки: Подрядчик обязуется выполнить работы по вывозу золошлаково-вых отходов (ЗШО) с территории золоотвала Читинской ТЭЦ-2 филиала ОАО «ТЭК-14» «Читинская Генерация». Цена договора:</p>	<p>ОАО «ТЭК-14», ОАО «Спецавтохозяйство»</p>

		<p>Стоимость работ по договору определена сметой и составляет 2 979 044,25 (Два миллиона девятьсот семьдесят девять тысяч сорок четыре рубля 25 копеек), в том числе НДС 18% – 454 430,48 (Четыреста пятьдесят четыре тысячи четыреста тридцать рублей 48 копеек) рублей. После подписания договора Заказчик перечисляет Подрядчику аванс в размере 30% от общей суммы договора для приобретения ГСМ.</p> <p>Срок действия договора: Срок производства работ с 20 мая 2012 года по 30 сентября 2012 года.</p>	ОАО «ТТК-14», ООО «ЕИРЦ»
Договор займа	<p>Одобрено решением Совета директоров (протокол № 150 от 04.07.2012 г.)</p>	<p>Стороны Договора займа: Займодавец: ОАО «ТТК-14» Заемщик: ООО «ЕИРЦ»</p> <p>Предмет Договора займа: По договору займа Займодавец перечисляет Заемщику заем в сумме 19 800 000 (девятнадцать миллионов восемьсот тысяч) рублей, а Заемщик обязуется возвратить полученную сумму в размере и в сроки, указанные в настоящем договоре. Заем предоставляется в форме отдельных перечислений (траншами) на расчетный счет Заемщика на основании заявки в соответствии с графиком выдачи займа.</p> <p>Срок Договора займа: Займ предоставляется на срок до 31 декабря 2015 года. Заем может быть выплачен досрочно.</p> <p>Проценты по Договору займа: За пользование займом Заемщик выплачивает Займодавцу проценты на сумму займа в размере 12,88% (двенадцать целых восемьдесят восемь сотых) годовых. Проценты начисляются со дня, следующего за днем перечисления займа на расчетный счет Заемщика.</p> <p>Срок действия и прекращение Договора займа: Договор вступает в силу с момента передачи Займодавцем Заемщику суммы займа и заканчивается после выполнения принятых на себя обязательств сторонами в соответствии с условиями договора.</p>	ОАО «ТТК-14», ООО «ЕИРЦ»
Договор купли-продажи имущества	<p>Одобрено решением Совета директоров (протокол № 151 от 09.08.2012 г.)</p>	<p>Стороны договора: ОАО «ТТК-14» – «Продавец»; ООО «ЕИРЦ» – «Покупатель».</p> <p>Предмет Договора: Продавец обязуется передать в собственность, а Покупатель – принять и оплатить контрольно-кассовые машины в соответствии с номенклатурой, наименованием, количеством, по ценам, указанным в Акте приема-передачи, прилагаемом к договору.</p> <p>Цена договора: Общая сумма договора составляет 243 911,88 (двести сорок три тысячи девятьсот одиннадцать рублей 88 копеек), рублей в т.ч. НДС 18%.</p> <p>Срок действия договора: Договор вступает в силу с момента его подписания обеими сторонами и действует до полного исполнения обязательств обеими сторонами.</p>	ОАО «ТТК-14», ООО «ЕИРЦ»

Договоры субаренды	ОАО «ТГК-14», ООО «ЕИРЦ»	<p>Договор 1 Стороны договора: ООО «ЕИРЦ» – «Арендатор»; ОАО «ТГК-14» – «Субарендатор».</p> <p>Предмет договора: Арендатор обязуется предоставить Субарендатору нежилые помещения, расположенные по адресу: г. Улан-Удэ, ул. Гастелло, 11, во временное владение и пользование. Общая площадь сдаваемых в субаренду помещений составляет 6,00 кв. м.</p> <p>Цена договора: Размер ежемесячной арендной платы составляет 1975,02 руб. (одна тысяча девятьсот семьдесят пять) руб., 02 коп., из расчета 329,17 (триста двадцать девять рублей) руб., 17 коп., за 1 (один) кв.м., в том числе НДС 18%.</p> <p>Срок действия договора: Договор вступает в силу с 12.08.2012 и действует до 12.07.2013.</p> <p>Договор 2 Стороны договора: ООО «ЕИРЦ» – «Арендатор»; ОАО «ТГК-14» – «Субарендатор».</p> <p>Предмет договора: Арендатор обязуется предоставить Субарендатору нежилые помещения, расположенные по адресу: г. Улан-Удэ, ул. Калашникова, 11, во временное владение и пользование. Общая площадь сдаваемых в субаренду помещений составляет 3,00 кв. м.</p> <p>Цена договора: Размер ежемесячной арендной платы составляет 2 973,60 (две тысячи девятьсот семьдесят три) руб., 60 коп., из расчета 991,20 (девятьсот девяносто один рубль 20 копеек) руб. за 1 (один) кв.м., в том числе НДС 18%.</p> <p>Срок действия договора: Договор вступает в силу с 12.08.2012 и действует до 12.07.2013.</p> <p>Договор 3 Стороны договора: ООО «ЕИРЦ» – «Арендатор»; ОАО «ТГК-14» – «Субарендатор».</p> <p>Предмет договора: Арендатор обязуется предоставить Субарендатору нежилые помещения, расположенные по адресу: г. Улан-Удэ, ул. Терешковой, 12 а, во временное владение и пользование. Общая площадь сдаваемых в субаренду помещений составляет 9,00 кв. м.</p> <p>Цена договора: Размер ежемесячной арендной платы составляет 16 726,50 (шестнадцать тысяч семьсот двадцать шесть) руб., 50 коп., из расчета 1858,50 (одна тысяча восемьсот пятьдесят восемь) руб., 15 коп., за 1 (один) кв.м., в том числе НДС 18%.</p> <p>Срок действия договора: Договор вступает в силу с 12.08.2012 и действует до 12.07.2013.</p>
--------------------	--------------------------	---

		<p>Договор 4 Стороны договора: ООО «ЕИРЦ» – «Арендатор»; ОАО «ТГК-14» – «Субарендатор».</p> <p>Предмет договора: Арендатор обязуется предоставить Субарендатору нежилые помещения, расположенные по адресу: г. Улан-Удэ, ул. Ключевская, д. 39 «б», во временное владение и пользование. Общая площадь сдаваемых в субаренду помещений составляет 76,55 кв. м.</p> <p>Цена договора: Размер ежемесячной арендной платы составляет 46 040,23 (сорок шесть тысяч сорок) руб., 23 коп., из расчета 601,44 (шестьсот один) руб., 44 коп., за 1 (один) кв.м., в том числе НДС 18%.</p> <p>Срок действия договора: Договор вступает в силу с 12.08.2012 и действует до 12.07.2013.</p> <p>Договор 5 Стороны договора: ООО «ЕИРЦ» – «Арендатор»; ОАО «ТГК-14» – «Субарендатор».</p> <p>Предмет договора: Арендатор обязуется предоставить Субарендатору нежилые помещения, расположенные по адресу: г. Улан-Удэ, пр. 50 лет Октября, д. 26 «б», во временное владение и пользование. Общая площадь сдаваемых в субаренду помещений составляет 131,70 кв. м.</p> <p>Цена договора: Размер ежемесячной арендной платы составляет 142 650,86 (сто сорок две тысячи шестьсот пятьдесят) рублей 86 коп., из расчета 1083,15 (одна тысяча пятьдесят три рубля 15 копеек) руб. за 1 (один) кв.м., в том числе НДС 18%.</p> <p>Срок действия договора: Договор вступает в силу с 02.08.2012 и действует до 02.07.2013.</p>	
<p>Договор купли-продажи товарно-материальных ценностей</p>	<p>Одобрено решением Совета директоров (протокол № 152 от 22.08.2012 г.)</p>	<p>Стороны договора: ОАО «ТГК-14» – «Продавец»; ООО «ЕИРЦ» – «Покупатель».</p> <p>Предмет договора: Продавец обязуется передать в собственность, а Покупатель – принять и оплатить товарно-материальные ценности в соответствии с номенклатурой, наименованием, количеством, по ценам, указанным в Акте приема-передачи, прилагаемом к договору.</p> <p>Цена договора: Общая сумма договора составляет 372404,34 (триста семьдесят две тысячи четыреста четыре рубля 34 коп.), рублей в т.ч. НДС 18%. – 56 807,44 рублей.</p> <p>Срок действия договора: Договор вступает в силу с момента его подписания обеими сторонами и действует до полного исполнения обязательств обеими сторонами.</p>	<p>ОАО «ТГК-14», ООО «ЕИРЦ»</p>

<p>Договоры субаренды нежилых помещений</p>	<p>Одобрено решением Совета директоров (протокол № 157 от 09.11.2012 г.)</p>	<p>1. Стороны сделки: «Арендатор» – ООО «ЕИРЦ»; «Субарендатор» – ОАО «ТГК-14». Предмет договора: Арендатор обязуется передать Субарендатору во временное владение и пользование следующие нежилые помещения (в дальнейшем именуемые «Помещения»): часть помещения № 2 (по поэтажному плану), Литера А, площадью 35,35 кв.м, расположенного на первом этаже многоквартирного жилого дома по адресу: г. Улан-Удэ, ул. Калашникова, 11. Помещения предназначены для размещения персонала «Теплоэнергосбыт Бурятии» филиала ОАО «ТГК-14». Цена договора: Субарендатор принимает указанное помещение на условиях ежемесячной оплаты Арендатору арендной платы (в том числе НДС), начисляемой со дня подписания Сторонами Акта приема-передачи помещения состоящей из: А) Постоянной составляющей 37 170 (тридцать семь тысяч сто семьдесят) рублей. Б) Переменной составляющей в размере расходов за фактически потребленные коммунальные услуги (тепло-водоснабжение, водоотведение, содержание и текущий ремонт МКД, электрическую энергию из расчета действующих тарифов соответствующих обслуживающих организаций, что подтверждается показаниями счетчиков и счетами Арендатора. Срок действия договора: Договор вступает в силу с 13.08.2012 и действует до 13.07.2013, а в части произведения расчетов по договору до полного исполнения обязательств по договору. Договор считается продленным на тот же срок и на тех же условиях, если за 30 дней до окончания срока аренды ни одна из сторон не заявит о своем отказе от продления договора. 2. Стороны сделки: «Арендатор» – ООО «ЕИРЦ»; «Субарендатор» – ОАО «ТГК-14». Предмет договора: Арендатор обязуется передать Субарендатору во временное владение и пользование следующие нежилые помещения (в дальнейшем именуемые «Помещения»): часть нежилого здания конторы, площадью 156,56 кв.м, расположенного на первом этаже по адресу: г. Улан-Удэ, ул. Ключевская, д. 39 Б., литер Б-Б1. Помещения предназначены для размещения персонала «Теплоэнергосбыт Бурятии» филиала ОАО «ТГК-14». Цена договора: Субарендатор принимает указанное помещение на условиях ежемесячной оплаты Арендатору арендной платы (в том числе НДС), начисляемой со дня подписания Сторонами Акта приема-передачи помещения состоящей из: А) Постоянной составляющей 68 883,33 (шестьдесят восемь тысяч восемьсот восемьдесят три рубля 33 коп.) Б) Переменной составляющей в размере расходов за фактически потребленные коммунальные услуги (тепло-водоснабжение, водоотведение, электрическую энергию из расчета действующих тарифов соответствующих обслуживающих организаций, что подтверждается показаниями счетчиков и счетами Арендатора. Срок действия договора: Договор вступает в силу с 13.08.2012 и действует до 12.07.2013, а в части произведения расчетов по договору до полного исполнения обязательств по договору. Договор считается продленным на тот же срок и на тех же условиях, если за 30 дней до окончания срока аренды ни одна из сторон не заявит о своем отказе от продления договора.</p>	<p>ОАО «ТГК-14», ООО «ЕИРЦ»</p>
---	--	--	---------------------------------

	<p>3. Стороны сделки: «Арендатор» – ООО «ЕИРЦ», «Субаренда-тор» – ОАО «ТГК-14».</p> <p>Предмет договора: Арендатор обязуется передать Субаренда-тору во временное владение и пользование следующие нежи-лые помещения (в дальнейшем именуемые «Помещения»): часть помещения № 1 (по поэтажному плану), Литера А, площадью 66,15 кв.м, расположенного на первом этаже нежилого здания по адресу: г. Улан-Удэ, ул. Терешковой, 12А. Помещение предназначено для размещения персонала «Теплоэнерго-сбыт Бурятии» филиала ОАО «ТГК-14»</p> <p>Цена договора: Субарендатор принимает указанное помещение на условиях ежемесячной оплаты Арендатору арендной платы (в том числе НДС, начисляемой со дня подписания Сторонами Акта приема-передачи помещения состоящей из:</p> <p>А) Постоянной составляющей 122 939,77 (сто двадцать две тысячи девять-сот тридцать девять рублей 77 коп.). Б) Переменной составляющей в размере расходов за фактически потребленные коммунальные услуги (тепло-водоснабжение, электрическую энергию из расчета действующих тарифов соответствующих обслуживающих организаций, что подтверждается показаниями счетчиков и счетами Арендатора.</p> <p>Срок действия договора: Договор вступает в силу с 13.08.2012 и действует до 13.07.2013, а в части произведенных расчетов по договору до полного исполнения обязательств по договору. Договор считается продленным на тот же срок и на тех же условиях, если за 30 дней до окончания срока аренды ни одна из сторон не заявит о своем отказе от продления договора.</p>	
	<p>4. Стороны сделки: «Арендатор» – ООО «ЕИРЦ», «Субаренда-тор» – ОАО «ТГК-14».</p> <p>Предмет договора: Арендатор обязуется передать Субаренда-тору во временное владение и пользование следующие нежи-лые помещения (в дальнейшем именуемые «Помещения»): по-мещение № 26,31 (по поэтажному плану), часть помещения № 28(по поэтажному плану) и часть помещения № 24 (по поэтажному плану), Литера А, площадью 53,1 кв.м, расположенного на цокольном этаже многоквартирного жилого дома по адресу: г. Улан-Удэ, ул. Яковлева, 7. Помещения предназначены для размещения персонала «Теплоэнерго-сбыт Бурятии» филиала ОАО «ТГК-14».</p> <p>Цена договора: Субарендатор принимает указанное помещение на условиях ежемесячной оплаты Арендатору арендной платы (в том числе НДС, начисляемой со дня подписания Сторонами Акта приема-передачи помещения состоящей из: А) Постоянной составляющей 7 369,25 (семь тысяч триста шестьдесят девять рублей 25 коп.). Б) Переменной составляющей в размере расходов за фактически потребленные коммунальные услуги (тепло-водоснабжение, электрическую энергию из расчета действующих тарифов соответствующих обслуживающих организаций, что подтверждается показаниями счетчиков и счетами Арендатора.</p> <p>Срок действия договора: Договор вступает в силу с момента подписания и действует в течение 11 (одиннадцати) месяцев, а в части произведенных расчетов по договору до полного исполнения обязательств по договору. Договор считается продленным на тот же срок и на тех же условиях, если за 30 дней до окончания срока аренды ни одна из сторон не заявит о своем отказе от продления договора.</p>	

	<p>5. Стороны сделки: «Арендатор» - ООО «ЕИРЦ»; «Субарендатор» – ОАО «ТГК-14».</p> <p>Предмет договора: Арендатор обязуется передать Субарендатору во временное владение и пользование следующие нежилые помещения (в дальнейшем именуемые «Помещения»): помещение № 2 (по поэтажному плану) площадью 5,7 кв.м. и часть помещения № 1 (по поэтажному плану), площадью 14 кв.м., литер А, общей площадью 19,70 кв. метров, расположенные на первом этаже многоквартирного жилого дома по адресу: г. Улан-Удэ, ул. Терешковой, д.2. Помещения предназначены для размещения персонала «Теплоэнергосбыт Бурятии» филиала ОАО «ТГК-14».</p> <p>Цена договора: Субарендатор принимает указанное помещение на условиях ежемесячной оплаты Арендатору арендной платы (в том числе НДС), начисляемой со дня подписания Сторонами Акта приема-передачи помещения состоящей из: А) Постоянной составляющей 43 365 (сорок три тысячи триста шестьдесят пять) рублей, в том числе НДС 6615,00 рублей. Б) Переменной составляющей в размере расходов за фактически потребленные коммунальные услуги (тепло-водоснабжение, водоотведение, электрическую энергию из расчета действующих тарифов соответствующих обслуживающих организаций, что подтверждается показаниями счетчиков и счетами Арендатора.</p> <p>Срок действия договора: Договор вступает в силу с 01.10.2012г. и действует до 01.09.2013г., а в части произведения расчетов по договору до полного исполнения обязательств по договору. Договор считается продленным на тот же срок и на тех же условиях, если за 30 дней до окончания срока аренды ни одна из сторон не заявит о своем отказе от продления договора.</p> <p>6. Стороны сделки: «Субарендатор» – ООО «ЕИРЦ»; «Арендатор» - ОАО «ТГК-14».</p> <p>Предмет договора: Арендатор обязуется передать Субарендатору во временное владение и пользование следующие нежилые помещения (в дальнейшем именуемые «Помещения») часть помещения № 39 (поэтажного плана), Литера А, площадью 65,10 кв.м, расположенного на первом этаже пятиэтажного здания по адресу: г. Улан-Удэ, ул. Гастелло, 11. Помещения предназначены для размещения расчетно – кассового участка.</p> <p>Цена договора: Субарендатор принимает указанное помещение на условиях ежемесячной оплаты Арендатору арендной платы (в том числе НДС), начисляемой со дня подписания Сторонами Акта приема-передачи помещения состоящей из: А) Постоянной составляющей 18 054 (восемнадцать тысяч пятьдесят четыре) рубля. Б) Переменной составляющей в размере расходов за фактически потребленные коммунальные услуги (тепло-водоснабжение, водоотведение, содержание и текущий ремонт МКД, электрическую энергию из расчета действующих тарифов соответствующих обслуживающих организаций, что подтверждается показаниями счетчиков и счетами Арендатора.</p> <p>Срок действия договора: Договор вступает в силу с «13» августа 2012 г. и действует до «13» июля 2013г., а в части произведения расчетов по договору до полного исполнения обязательств по договору. Договор считается продленным на тот же срок и на тех же условиях, если за 30 дней до окончания срока аренды ни одна из сторон не заявит о своем отказе от продления договора.</p>
--	--

7. Стороны сделки: «Субарендатор» – ООО «ЕИРЦ»; «Аренда-тор» – ОАО «ТГК-14».

Предмет договора: Арендатор обязуется передать Субаренда-тору во временное владение и пользование следующие нежи-лые помещения (в дальнейшем именуемые «Помещения»): 1. Расположенные на 1 этаже общей площадью 104,75 кв.м., со-гласно поэтажного плана, в том числе: нежилое помещение № 6 площадью 45,4 кв.м., нежилое помещение № 5 площадью 5,3 кв.м., часть нежилого помещения № 11 площадью 54,05 кв.м. 2. Расположенные на 2 этаже общей площадью 146,30 кв.м., со-гласно поэтажного плана, в том числе: нежилое помещение № 1 площадью 23,5 кв.м.; нежилое помещение № 5 площадью 35,6 кв.м.; нежилое помещение № 8 площадью 12,1 кв.м.; не-жилое помещение № 9 площадью 11,3 кв.м.; нежилое помеще-ние № 10 площадью 40,4 кв.м.; часть нежилых помещений в объеме 50% от каждого из помещений № 2, 3, 4, 12 общей площадью 23,4 кв.м.; Общая площадь арендуемых Помещений по договору составляет 251,05 кв.м. Помещения расположены в трехэтажном торгово-офисном здании по адресу: г. Улан-Удэ, проспект 50-лет Октября, 26 «Б». Помещения предназначены для размещения расчетно – кассового участка.

Цена договора: Размер ежемесячной арендной платы составляет 233288,21 (двести тридцать три тысячи двести восемьдесят восемь рублей 21 коп.) в том числе НДС 18%, из расчета 929,25 рублей за 1 кв. м. В арендную плату включена стоимость коммунальных услуг, а именно электроснабжение, теп-лоснабжение, холодное и горячее водоснабжение, а также сто-имость услуг по техническому обслуживанию здания.

Срок действия договора: Договор вступает в силу с момента подписания, распространяет свое действие на отношения Сто-рон сложившиеся с 20.08.2012 и действует до 20.07.2013, а в части произведения расчетов по договору до полного исполнения обязательств по договору. Договор считается продленным на тот же срок и на тех же условиях, если за 30 дней до оконча-ния срока аренды ни одна из сторон не заявит о своем отказе от продления договора.

8. Стороны сделки: «Субарендатор» – ООО «ЕИРЦ»; «Аренда-тор» – ОАО «ТГК-14».

Предмет договора: Арендатор обязуется передать Субаренда-тору во временное владение и пользование нежилые помеще-ния (в дальнейшем именуемые «Помещения»): часть нежилого помещения, расположенного на первом этаже 9-этажного жи-лого дома по адресу: г. Улан-Удэ, пр. Строителей, 42, (номера на поэтажном плане i: 1,2,6.) общей площадью 33,60 кв.м. По-мещения предназначены для размещения расчетно – кассового участка.

Цена договора: Размер ежемесячной арендной платы составляет 32 957,40 (тридцать две тысячи девятьсот пятьдесят семь рублей 40 коп.), в том числе НДС 5027,40 рублей. В арендную плату включена стоимость коммунальных услуг, а именно: электроснабжение, теплоснабжение, холодное и горячее водо-снабжение, а также стоимость услуг по техническому обслужи-ванию помещения.

Срок действия договора: Договор вступает в силу с 1 ноября 2012 г. и действует до 1 сентября 2013г, а в части произведения расчетов по договору до полного исполнения обязательств по договору. Договор считается продленным на тот же срок и на тех же условиях, если за 30 дней до окончания срока аренды ни одна из сторон не заявит о своем отказе от продления договора.

<p>Договор оказания услуг по перевозке угля на территории города Улан-Удэ</p>	<p>Одобрено решением Совета директоров (протокол № 158 от 03.12.2012 г.)</p>	<p>Стороны сделки: «Исполнитель» – ОАО «Спецавтохозяйство»; «Заказчик» – ОАО «ТЭК-14».</p> <p>Предмет Договора: «Исполнитель» оказывает услуги по перевозке угля от центрального склада котельной «Юго-Западная», расположенной на территории города Улан-Удэ, и от угольного склада Улан-Удэнской ТЭЦ-2 до котельных филиала ОАО «ТЭК-14» «Улан-Удэнский энергетический комплекс». Перевозка угля осуществляется в сроки и в объеме согласно заявкам «Заказчика», которые подписываются директором филиала «Улан-Удэнский энергетический комплекс». Частота подачи заявок определяется по согласованию сторон и может производиться как ежедневно, так и путем составления графика на предстоящий месяц, квартал, год. Сроки и объемы перевозимого угля могут корректироваться «Заказчиком» даже после подписания заявки в одностороннем порядке с последующим уведомлением «Исполнителя» не менее чем за сутки до предстоящей перевозки.</p> <p>Цена договора: Общая стоимость услуг, оказываемых в рамках договора в период с сентября 2012 года по май 2013 г. (включительно), составляет 12 166 300,32 (двенадцать миллионов сто шестьдесят шесть тысяч триста) рублей 32 копейки, в том числе НДС 1 855 876 (один миллион восемьсот пятьдесят пять тысяч восемьсот семьдесят шесть) рублей 14 копеек. Указанная сумма договора является ориентировочной и зависит от фактически выполненного объема работ, который определяется на основании транспортных накладных.</p> <p>Срок действия договора: Договор вступает в силу с момента подписания и регулирует отношения сторон, сложившиеся с 10 сентября 2012 года.</p> <p>Прочие условия договора: За невыполнение суточного графика перевозки угля по каждой котельной «Исполнитель» уплачивает «Заказчику» штрафную неустойку в размере 0,03% от стоимости перевозки 1 т.угля за каждую недоставленную тонну.</p>	<p>ОАО «ТЭК-14», ОАО «Спецавтохозяйство»</p>
<p>Договор подряда на выполнение работ по вывозу мусора с территории Улан-Удэнской ТЭЦ-1 и ТЭЦ-2</p>	<p>Одобрено решением Совета директоров (протокол № 158 от 03.12.2012 г.)</p>	<p>Стороны сделки: «Подрядчик» – ОАО «Спецавтохозяйство»; «Заказчик» – ОАО «ТЭК-14».</p> <p>Предмет договора: «Подрядчик» обязуется выполнить следующую работу: вывоз строительного мусора с территории Улан-Удэнской ТЭЦ-1 и Улан-Удэнской ТЭЦ-2 в объеме 1 500 м³.</p> <p>Цена договора: Стоимость работ по договору определена локальным сметным расчетом и составляет 1 231 920,89 руб. (Один миллион двести тридцать одна тысяча девятьсот двадцать руб.89 коп.), в том числе НДС 18% – 187 920,14 (Сто восемьдесят семь тысяч девятьсот двадцать руб., 14 коп.).</p>	<p>ОАО «ТЭК-14», ОАО «Спецавтохозяйство»</p>

СВЕДЕНИЯ О СОБЛЮДЕНИИ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО ПОВЕДЕНИЯ

(в соответствии с рекомендациями Распоряжения ФКЦБ России от 30.04.2003 № 03 849/р)

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечания
1	2	3	3
Общее собрание акционеров			
1	Извещение акционеров о проведении общего собрания акционеров не менее чем за 30 дней до даты его проведения независимо от вопросов, включенных в его повестку дня, если законодательством не предусмотрен больший срок	Соблюдается	п.11.5 ст. 11 Устава
2	Наличие у акционеров возможности знакомиться со списком лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, начиная со дня сообщения о проведении общего собрания акционеров и до закрытия очного общего собрания акционеров, а в случае заочного общего собрания акционеров – до даты окончания приема бюллетеней для голосования	Соблюдается	В соответствии с п. 4 ст. 51 ФЗ «Об акционерных обществах» список лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров предоставляется по требованию лиц, включенных в этот список и обладающих не менее чем 1 процентом голосов.
3	Наличие у акционеров возможности знакомиться с информацией (материалами), подлежащей предоставлению при подготовке к проведению общего собрания акционеров, посредством электронных средств связи, в том числе посредством сети Интернет	Соблюдается	пп. 3.1. ст.3 Положения об информационной политике
4	Наличие у акционера возможности внести вопрос в повестку дня общего собрания акционеров или потребовать созыва общего собрания акционеров без предоставления выписки из реестра акционеров, если учет его прав на акции осуществляется в системе ведения реестра акционеров, а в случае, если его права на акции учитываются на счете депо, – достаточность выписки со счета депо для осуществления вышеуказанных прав	Соблюдается	Ст. 13, 14 Устава не предусматривают предоставления выписки из реестра акционеров
5	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования об обязательном присутствии на общем собрании акционеров генерального директора, членов правления, членов совета директоров, членов ревизионной комиссии и аудитора акционерного общества	Не соблюдается	Уставом и Положением об ОСА не предусмотрено
6	Обязательное присутствие кандидатов при рассмотрении на общем собрании акционеров вопросов об избрании членов совета директоров, генерального директора, членов правления, членов ревизионной комиссии, а также вопроса об утверждении аудитора акционерного общества	Не соблюдается	Уставом и Положением об ОСА не предусмотрено
7	Наличие во внутренних документах акционерного общества процедуры регистрации участников общего собрания акционеров	Соблюдается	п.5.1. Положения об ОСА

Совет директоров			
8	Наличие в уставе акционерного общества полномочия совета директоров по ежегодному утверждению финансово-хозяйственного плана акционерного общества	Соблюдается	пп. 22 п. 15.1 ст. 15 Устава
9	Наличие утвержденной советом директоров процедуры управления рисками в акционерном обществе	Соблюдается	Утверждено положение об управлении нефинансовыми рисками. (Протокол № 23 от 28.04.2006г.)
10	Наличие в уставе акционерного общества права совета директоров принять решение о приостановлении полномочий генерального директора, назначаемого общим собранием акционеров	Соблюдается	пп. 12 п. 15.1 ст. 15 Устава
11	Наличие в уставе акционерного общества права совета директоров устанавливать требования к квалификации и размеру вознаграждения генерального директора, членов правления, руководителей основных структурных подразделений акционерного общества	Соблюдается частично	Уставом право избрания ГД и членов Правления предоставлено СД, соответственно указанные требования к ГД и членам Правления определяет СД п. 22.3 ст. 22 и п. 23.4 ст. 23 Устава
12	Наличие в уставе акционерного общества права совета директоров утверждать условия договоров с генеральным директором и членами правления	Соблюдается	пп. 14 п. 15.1 ст. 15 Устава
13	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования о том, что при утверждении условий договоров с генеральным директором (управляющей организацией, управляющим) и членами правления голоса членов совета директоров, являющихся генеральным директором и членами правления, при подсчете голосов не учитываются	Не соблюдается	
14	Наличие в составе совета директоров акционерного общества не менее 3 независимых директоров, отвечающих требованиям Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается	Общее количество членов Совета директоров - 11 чел, все являются независимыми директорами
15	Отсутствие в составе совета директоров акционерного общества лиц, которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государственной власти, интересов государственной службы и службы в органах местного самоуправления или к которым применялись административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг	Соблюдается	

16	Отсутствие в составе совета директоров акционерного общества лиц, являющихся участником, генеральным директором (управляющим), членом органа управления или работником юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом	Соблюдается	
17	Наличие в уставе акционерного общества требования об избрании совета директоров кумулятивным голосованием	Соблюдается	п. 10.8 ст. 10 Устава
18	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности членов совета директоров воздерживаться от действий, которые приведут или потенциально способны привести к возникновению конфликта между их интересами и интересами акционерного общества, а в случае возникновения такого конфликта – обязанности раскрывать совету директоров информацию об этом конфликте	Не соблюдается	
19	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности членов совета директоров письменно уведомлять совет директоров о намерении совершить сделки с ценными бумагами акционерного общества, членами совета директоров которого они являются, или его дочерних (зависимых) обществ, а также раскрывать информацию о совершенных ими сделках с такими ценными бумагами	Соблюдается частично	п.8.2., 8.3. Положения об инсайдерской информации
20	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о проведении заседаний совета директоров не реже одного раза в шесть недель	Не соблюдается	
21	Проведение заседаний совета директоров акционерного общества в течение года, за который составляется годовой отчет акционерного общества, с периодичностью не реже одного раза в шесть недель	Соблюдается	
22	Наличие во внутренних документах акционерного общества порядка проведения заседаний совета директоров	Соблюдается	Ст. 7 Положения об СД
23	Наличие во внутренних документах акционерного общества положения о необходимости одобрения советом директоров сделок акционерного общества на сумму 10 и более процентов стоимости активов общества, за исключением сделок, совершаемых в процессе обычной хозяйственной деятельности	Соблюдается частично	пп. 24 п. 15.1 ст. 15 Устава
24	Наличие во внутренних документах акционерного общества права членов совета директоров на получение от исполнительных органов и руководителей основных структурных подразделений акционерного общества информации, необходимой для осуществления своих функций, а также ответственности за непредставление такой информации	Соблюдается частично	п. 3.2 ст. 3 Положения об СД
25	Наличие комитета совета директоров по стратегическому планированию или возложение функций указанного комитета на другой комитет (кроме комитета по аудиту и комитета по кадрам и вознаграждениям)	Соблюдается	Комитет по стратегии, развитию, инвестициям и реформированию (решение о создании комитета принято СД 16.09.05 (Протокол № 6 от 19.09.05)

26	Наличие комитета совета директоров (комитета по аудиту), который рекомендует совету директоров аудитора акционерного общества и взаимодействует с ним и ревизионной комиссией акционерного общества	Соблюдается	Комитет по аудиту создан (решение о создании комитета принято СД 16.09.05 (Протокол № 6 от 19.09.05))
27	Наличие в составе комитета по аудиту только независимых и неисполнительных директоров	Соблюдается	Жуков Н.И., Ерошин Ю.А., Астахов А.О. являются независимыми и неисполнительными директорами
28	Осуществление руководства комитетом по аудиту независимым директором	Соблюдается	Председатель комитета Жуков Н.И.
29	Наличие во внутренних документах акционерного общества права доступа всех членов комитета по аудиту к любым документам и информации акционерного общества при условии неразглашения ими конфиденциальной информации	Соблюдается	п.3.1 Положения о СД, п.7.2 Положения об инсайдерской информации
30	Создание комитета совета директоров (комитета по кадрам и вознаграждениям), функцией которого является определение критериев подбора кандидатов в члены совета директоров и выработка политики акционерного общества в области вознаграждения	Соблюдается частично	Комитет по кадрам и вознаграждениям создан (решение о создании комитета принято СД 16.09.05 (Протокол № 6 от 19.09.05)). Комитет не определяет критерии подбора кандидатов в члены Совета директоров, однако вырабатывает политику Общества в области вознаграждения
31	Осуществление руководства комитетом по кадрам и вознаграждениям независимым директором	Соблюдается	Куксов Денис Олегович – независимый директор
32	Отсутствие в составе комитета по кадрам и вознаграждениям должностных лиц акционерного общества	Соблюдается	
33	Создание комитета совета директоров по рискам или возложение функций указанного комитета на другой комитет (кроме комитета по аудиту и комитета по кадрам и вознаграждениям)	Соблюдается частично	Комитет по бюджету и финансам обеспечивает контроль за эффективностью работы системы управления рисками Общества (п. 20.6 ст. 20 Устава) (решение о создании комитета принято СД 16.09.05 (Протокол № 6 от 19.09.05))

34	Создание комитета совета директоров по урегулированию корпоративных конфликтов или возложение функций указанного комитета на другой комитет (кроме комитета по аудиту и комитета по кадрам и вознаграждениям)	Не соблюдается	Комитет не создан
35	Отсутствие в составе комитета по урегулированию корпоративных конфликтов должностных лиц акционерного общества	Не применимо	Комитет не создан
36	Осуществление руководства комитетом по урегулированию корпоративных конфликтов независимым директором	Не применимо	Комитет не создан
37	Наличие утвержденных советом директоров внутренних документов акционерного общества, предусматривающих порядок формирования и работы комитетов совета директоров	Соблюдается	Советом директоров утверждены Положения по комитетам
38	Наличие в уставе акционерного общества порядка определения кворума совета директоров, позволяющего обеспечивать обязательное участие независимых директоров в заседаниях совета директоров	Не соблюдается	
Исполнительные органы			
39	Наличие коллегиального исполнительного органа (правления) акционерного общества	Соблюдается	Ст. 21, 22 Устава
40	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества положения о необходимости одобрения правлением сделок с недвижимостью, получения акционерным обществом кредитов, если указанные сделки не относятся к крупным сделкам и их совершение не относится к обычной хозяйственной деятельности акционерного общества	Соблюдается	пп. 26 п.15.1 ст. 26 Устава
41	Наличие во внутренних документах акционерного общества процедуры согласования операций, которые выходят за рамки финансово-хозяйственного плана акционерного общества	Соблюдается	
42	Отсутствие в составе исполнительных органов лиц, являющихся участником, генеральным директором (управляющим), членом органа управления или работником юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом	Соблюдается	
43	Отсутствие в составе исполнительных органов акционерного общества лиц, которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государственной власти, интересов государственной службы и службы в органах местного самоуправления или к которым применялись административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг. Если функции единоличного исполнительного органа выполняются управляющей организацией или управляющим – соответствие генерального директора и членов правления управляющей организации либо управляющего требованиям, предъявляемым к генеральному директору и членам правления акционерного общества	Соблюдается	

44	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества запрета управляющей организации (управляющему) осуществлять аналогичные функции в конкурирующем обществе, а также находиться в каких-либо иных имущественных отношениях с акционерным обществом, помимо оказания услуг управляющей организации (управляющего)	Не соблюдается	
45	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности исполнительных органов воздерживаться от действий, которые приведут или потенциально способны привести к возникновению конфликта между их интересами и интересами акционерного общества, а в случае возникновения такого конфликта – обязанности информировать об этом совет директоров	Соблюдается частично	пп. 21.11-21.12 Устава
46	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества критериев отбора управляющей организации (управляющего)	Не соблюдается	
47	Представление исполнительными органами акционерного общества ежемесячных отчетов о своей работе совету директоров	Не соблюдается	
48	Установление в договорах, заключаемых акционерным обществом с генеральным директором (управляющей организацией, управляющим) и членами правления, ответственности за нарушение положений об использовании конфиденциальной и служебной информации	Соблюдается	
Секретарь общества			
49	Наличие в акционерном обществе специального должностного лица (секретаря общества), задачей которого является обеспечение соблюдения органами и должностными лицами акционерного общества процедурных требований, гарантирующих реализацию прав и законных интересов акционеров общества	Соблюдается	Деятельность секретаря регламентирована ст. 19 Устава
50	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества порядка назначения (избрания) секретаря общества и обязанностей секретаря общества	Соблюдается	п. 4.2. Положения о СД
51	Наличие в уставе акционерного общества требований к кандидатуре секретаря общества	Не соблюдается	
Существенные корпоративные действия			
52	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования об одобрении крупной сделки до ее совершения	Соблюдается	
53	Обязательное привлечение независимого оценщика для оценки рыночной стоимости имущества, являющегося предметом крупной сделки	Соблюдается	пп. 55 п. 15.1 ст. 15 Устава

54	Наличие в уставе акционерного общества запрета на принятие при приобретении крупных пакетов акций акционерного общества (поглощении) каких-либо действий, направленных на защиту интересов исполнительных органов (членов этих органов) и членов совета директоров акционерного общества, а также ухудшающих положение акционеров по сравнению с существующим (в частности, запрета на принятие советом директоров до окончания предполагаемого срока приобретения акций решения о выпуске дополнительных акций, о выпуске ценных бумаг, конвертируемых в акции, или ценных бумаг, предоставляющих право приобретения акций общества, даже если право принятия такого решения предоставлено ему уставом)	Не соблюдается	
55	Наличие в уставе акционерного общества требования об обязательном привлечении независимого оценщика для оценки текущей рыночной стоимости акций и возможных изменений их рыночной стоимости в результате поглощения	Соблюдается частично	Привлечение независимого оценщика производится в соответствии с ФЗ «Об АО» и Уставом
56	Отсутствие в уставе акционерного общества освобождения приобретателя от обязанности предложить акционерам продать принадлежащие им обыкновенные акции общества (эмиссионные ценные бумаги, конвертируемые в обыкновенные акции) при поглощении	Соблюдается	
57	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования об обязательном привлечении независимого оценщика для определения соотношения конвертации акций при реорганизации	Соблюдается частично	Привлечение независимого оценщика производится в соответствии с ФЗ «об АО» и Уставом
Раскрытие информации			
58	Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа, определяющего правила и подходы акционерного общества к раскрытию информации (Положения об информационной политике)	Соблюдается	Положение об информационной политике
59	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о раскрытии информации о целях размещения акций, о лицах, которые собираются приобрести размещаемые акции, в том числе крупный пакет акций, а также о том, будут ли высшие должностные лица акционерного общества участвовать в приобретении размещаемых акций общества	Не соблюдается	Раскрытие информации осуществляется в соответствии с требованиями ФСФР
60	Наличие во внутренних документах акционерного общества перечня информации, документов и материалов, которые должны предоставляться акционерам для решения вопросов, выносимых на общее собрание акционеров	Соблюдается	ст. 5,7 Положения об информационной политике
61	Наличие у акционерного общества веб-сайта в сети Интернет и регулярное раскрытие информации об акционерном обществе на этом веб-сайте	Соблюдается	http://tgk-14.com ; http://disclosure.lprime.ru/Portal/Default.aspx?emld=7534018889

62	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о раскрытии информации о сделках акционерного общества с лицами, относящимися в соответствии с уставом к высшим должностным лицам акционерного общества, а также о сделках акционерного общества с организациями, в которых высшим должностным лицам акционерного общества прямо или косвенно принадлежит 20 и более процентов уставного капитала акционерного общества или на которые такие лица могут иным образом оказать существенное влияние	Соблюдается	пп. 5.2.8. ст. 5 Положения об информационной политике
63	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о раскрытии информации обо всех сделках, которые могут оказать влияние на рыночную стоимость акций акционерного общества	Соблюдается частично	Обществом раскрывается информация, способная повлиять на результаты деятельности Общества
64	Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа по использованию существенной информации о деятельности акционерного общества, акциях и других ценных бумагах общества и сделках с ними, которая не является общедоступной и раскрытие которой может оказать существенное влияние на рыночную стоимость акций и других ценных бумаг акционерного общества	Соблюдается	Положение об инсайдерской информации
Контроль за финансово-хозяйственной деятельностью			
65	Наличие утвержденных советом директоров процедур внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью акционерного общества	Не соблюдается	
66	Наличие специального подразделения акционерного общества, обеспечивающего соблюдение процедур внутреннего контроля (контрольно-ревизионной службы)	Соблюдается	Создана контрольно-ревизионная служба
67	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования об определении структуры и состава контрольно-ревизионной службы акционерного общества советом директоров	Не соблюдается	
68	Отсутствие в составе контрольно-ревизионной службы лиц, которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государственной власти, интересов государственной службы и службы в органах местного самоуправления или к которым применялись административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг	Соблюдается	
69	Отсутствие в составе контрольно-ревизионной службы лиц, входящих в состав исполнительных органов акционерного общества, а также лиц, являющихся участниками, генеральным директором (управляющим), членами органов управления или работниками юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом	Соблюдается	
70	Наличие во внутренних документах акционерного общества срока представления в контрольно-ревизионную службу документов и материалов для оценки проведенной финансово-хозяйственной операции, а также ответственности должностных лиц и работников акционерного общества за их непредставление в указанный срок	Не соблюдается	

71	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности контрольно-ревизионной службы сообщать о выявленных нарушениях комитету по аудиту, а в случае его отсутствия – совету директоров акционерного общества	Не соблюдается	
72	Наличие в уставе акционерного общества требования о предварительной оценке контрольно-ревизионной службой целесообразности совершения операций, не предусмотренных финансово-хозяйственным планом акционерного общества (нестандартных операций)	Не соблюдается	
73	Наличие во внутренних документах акционерного общества порядка согласования нестандартной операции с советом директоров	Не соблюдается	
74	Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа, определяющего порядок проведения проверок финансово-хозяйственной деятельности акционерного общества ревизионной комиссией	Соблюдается	Положение о ревизионной комиссии
75	Осуществление комитетом по аудиту оценки аудиторского заключения до представления его акционерам на общем собрании акционеров	Соблюдается	
Дивиденды			
76	Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа, которым руководствуется совет директоров при принятии рекомендаций о размере дивидендов (Положения о дивидендной политике)	Соблюдается	Положение о дивидендной политике утверждено Советом директоров (протокол № 49 от 28.04.2007г.)
77	Наличие в Положении о дивидендной политике порядка определения минимальной доли чистой прибыли акционерного общества, направляемой на выплату дивидендов, и условий, при которых не выплачиваются или не полностью выплачиваются дивиденды по привилегированным акциям, размер дивидендов по которым определен в уставе акционерного общества	Соблюдается частично	Положением о дивидендной политике предусмотрена минимальная доля в размере 50 % от чистой прибыли Общества, направляемой на выплату дивидендов
78	Опубликование сведений о дивидендной политике акционерного общества и вносимых в нее изменениях в периодическом издании, предусмотренном уставом акционерного общества для опубликования сообщений о проведении общих собраний акционеров, а также размещение указанных сведений на веб-сайте акционерного общества в сети Интернет	Соблюдается частично	

ГЛОССАРИЙ

АББРЕВИАТУРЫ	
АО	Акции обыкновенные
ДЗО	Дочерние и зависимые общества
ЕЭС России	Единая энергетическая система России
ОГК	Генерирующие компании оптового рынка
ОЗП	Осенне-зимний период
ОРЭЭ	Оптовый рынок электрической энергии (мощности)
ОЭС	Объединенные энергосистемы
ПГУ	Парогазовая установка
РДУ	Региональные диспетчерские управления
РС ОРЭЭ	Регулируемый сектор оптового рынка электрической энергии (мощности)
РЭК	Региональные энергетические комиссии
СО-ЦДУ ЕЭС России	Системный оператор - Центральное диспетчерское управление Единой энергетической системы России
ССТ ОРЭЭ	Сектор свободной торговли оптового рынка электрической энергии (мощности)
ТГК	Территориальные генерирующие компании
ТЭС	Тепловая электростанция
ТЭЦ	Теплоэлектроцентраль
ФСТ	Федеральная служба по тарифам
МСФО	Международный стандарт финансовой отчетности
ЗАО ФБ «ММВБ»	Закрытое акционерное общество Фондовая биржа «Московская межбанковская валютная биржа»
ОАО ФБ «РТС»	Открытое акционерное общество Фоновая биржа «Российская торговая система»
ПИР	Проектно-изыскательские работы
ЕДИНИЦЫ ИЗМЕРЕНИЯ	
Гкал Гигакалория	единица измерения тепловой энергии
Гкал/ч Гигакалория/час	единица измерения тепловой мощности
кВтч Киловатт-час	единица измерения выработанной электрической энергии
КВт Киловатт	единица измерения электрической мощности
МВт Мегаватт	единица измерения электрической мощности
ТЕРМИНЫ	
Абонентная плата	Размер платы за услуги по организации функционирования и развитию Единой энергетической системы России

Генерирующие компании оптового рынка электроэнергетики (ОГК)	Генерирующие компании, формируемые на базе электростанций в соответствии с Основными направлениями реформирования электроэнергетики Российской Федерации, одобренными постановлением Правительства РФ от 11.07.2001 №526, распоряжением Правительства РФ от 01.09.2003 №1254-р (в редакции распоряжения Правительства РФ от 25.10.2004 № 367-р)
Единая энергетическая система России (ЕЭС России)	Совокупность производственных и иных имущественных объектов электроэнергетики, связанных единым процессом производства (в том числе производства в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии) и передачи электрической энергии в условиях централизованного оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике
Завершение реорганизации	Общество считается реорганизованным, за исключением случаев реорганизации в форме присоединения, с момента государственной регистрации вновь возникших юридических лиц. При реорганизации общества в форме присоединения к нему другого общества первое из них считается реорганизованным с момента внесения в Единый государственный реестр юридических лиц записи о прекращении деятельности присоединенного общества
Оптовый рынок электрической энергии (мощности)	Сфера обращения особого товара - электрической энергии (мощности) - в рамках Единой энергетической системы России в границах единого экономического пространства Российской Федерации с участием крупных производителей и крупных покупателей электрической энергии, получивших статус субъекта оптового рынка и действующих на основе правил оптового рынка, утверждаемых в соответствии с Федеральным законом "Об электроэнергетике" Правительством Российской Федерации. Критерии отнесения производителей и покупателей электрической энергии к категории крупных производителей и крупных покупателей устанавливаются Правительством Российской Федерации
Потребительский (розничный) рынок тепловой энергии (мощности)	Сфера обращения тепловой энергии (мощности) с участием энергоснабжающих организаций и потребителей
Регулируемый сектор оптового рынка электрической энергии	Часть оптового рынка, в котором осуществляется оптовая торговля частью объемов электрической энергии и мощности по тарифам, утверждаемым федеральным органом исполнительной власти по регулированию естественных монополий в порядке, установленном Федеральным законом "О государственном регулировании тарифов на электрическую и тепловую энергию в Российской Федерации"
Ремонтно-сервисная компания в электроэнергетике	Организация, основным видом деятельности которой является научно-проектное сопровождение и (или) ремонт и технологическое обслуживание оборудования, зданий и сооружений, обеспечивающих производство, передачу, распределение и сбыт электрической и тепловой энергии, оперативно-диспетчерское управление
Сектор свободной торговли	Сектор, в котором осуществляется оптовая торговля частью объемов электрической энергии в форме заключения и исполнения двусторонних договоров купли-продажи и в форме отбора ценовых заявок покупателей и продавцов по свободным (нерегулируемым) ценам
Территориальные генерирующие компании (ТГК)	Открытые акционерные общества, формируемые в ходе межрегиональной интеграции генерирующих активов АО-энерго (Региональных генерирующих компаний), за исключением генерирующих активов, подлежащих включению в ОГК

**Целевая структура
электроэнергетики**

Субъектная структура электроэнергетической отрасли по завершении основных преобразований (создание всех компаний и их обособление от ОАО РАО «ЕЭС России», включая обеспечение прямого участия акционеров ОАО РАО «ЕЭС России» в обособленных компаниях, увеличение доли участия государства в капиталах ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «СО-ЦДУ ЕЭС» в соответствии с требованиями законодательства РФ, снижение доли участия государства в уставном капитале генерирующих компаний (кроме гидрогенерирующих и атомных электростанций) и обеспечение независимости большинства генерирующих компаний друг от друга)
