

Пояснения

к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах
Открытого акционерного общества «Красноярскэнергосбыт»
за 2014 год.

Красноярск,
Ул. Партизана Железняка, 46
Инспекция
Федеральной налоговой службы по
крупнейшим налогоплательщикам
по Красноярскому краю
Отдел работы с налогоплательщиками
№ 20
Инспектор
Левдакиская М.А. 2015

10. Общие сведения

Открытое акционерное общество «Красноярскэнергосбыт» (далее - Общество) зарегистрировано 01 октября 2005г. за основным государственным регистрационным № 1052460078692 Инспекцией Федеральной налоговой службы по Железнодорожному району г. Красноярска Красноярского края.

Юридический адрес: 660017, Российская Федерация, г. Красноярск, ул. Дубровинского, 43.

Общество создано в результате реорганизации ОАО «Красноярскэнерго» в форме выделения (протокол внеочередного общего собрания акционеров ОАО «Красноярскэнерго» от «30» апреля 2005 г.). Общество является правопреемником в отношении части прав и обязанностей ОАО «Красноярскэнерго» в соответствии с разделительным балансом ОАО «Красноярскэнерго», утвержденным внеочередным общим собранием акционеров ОАО «Красноярскэнерго» (протокол от «30» апреля 2005 г.).

В отчетном периоде Общество имеет статус «Гарантирующим поставщика» в связи с чем, основной деятельностью Общества является реализация электрической энергии на территории Красноярского края.

Численность персонала по состоянию на 31.12.14 г. составила 1 665 человека.

Акции Общества котируются в Российской торговой системе.

Общее руководство осуществляет единоличный (Генеральный директор) и коллегиальный орган Общества – Совет директоров.

Список членов Совета директоров ОАО "Красноярскэнергосбыт", избранных годовым Общим собранием акционеров 03.06.2013 г.

№	Фамилия, имя отчество	Должность
1.	Шахматов Алексей Сергеевич	Заместитель генерального директора по экономике, финансам и развитию ОАО «ЭСК РусГидро» до 04.10.13г.
2.	Киров Сергей Анатольевич	Директор по экономике ОАО "РусГидро"
3.	Дьяченко Олег Владимирович	Исполнительный директор ОАО "Красноярскэнергосбыт"
4.	Зотов Алексей Александрович	Начальник Управления корпоративных событий ДЗО (ВЗО) Департамента корпоративного управления ОАО «РусГидро»
5.	Копылов Игорь Олегович	Директор - руководитель корпоративного центра ОАО "ЭСК РусГидро" до 29.09.13г.
6.	Савельев Иван Вячеславович	Директор по стратегическим сделкам и рынкам капитала ОАО «РусГидро»
7.	Завалко Максим Валентинович	Начальник Департамента корпоративного управления ОАО "РусГидро"
8.	Архипченко Александр Юрьевич	Генеральный директор ЗАО «Межрегиональное Агентство Рынка Электроэнергии и Мощности»

9.	Жданов Александр Владимирович	Заместитель директора дирекции по экономике и финансам ОАО «Красноярская ГЭС»
----	-------------------------------	---

Список членов Совета директоров ОАО "Красноярскэнергосбыт", избранных годовым Общим собранием акционеров 04.06.2014 г.

№	Фамилия, имя отчество	Должность
1.	Гайрабеков Бислан Исанович	Заместитель генерального директора ОАО «ЭСК РусГидро» по реализации
2.	Завалко Максим Валентинович	Начальник Департамента корпоративного управления ОАО "РусГидро"
3.	Дьяченко Олег Владимирович	Исполнительный директор ОАО "Красноярскэнергосбыт"
4.	Киров Сергей Анатольевич	Директор по экономике ОАО "РусГидро"
5.	Гаврилов Эдуард Витальевич	Начальник Департамента корпоративного управления и правового обеспечения ОАО "ЭСК РусГидро"
6.	Савельев Иван Вячеславович	Директор по стратегическим сделкам и рынкам капитала ОАО "РусГидро"
7.	Зотов Алексей Александрович	Начальник управления корпоративных событий ДЗО(ВЗО) Департамента корпоративного управления ОАО "РусГидро"
8.	Архипченко Александр Юрьевич	Генеральный директор ЗАО «Межрегиональное Агентство Рынка Электроэнергии и Мощности»
9.	Легенза Станислав Владимирович	Директор дирекции по экономике и финансам ОАО «Красноярская ГЭС»

Функции единоличного исполнительного органа (Генеральный директор) с 01.12.12г. переданы управляющей компании ОАО «ЭСК Русгидро».

В состав Ревизионной комиссии входят с 04.06.2014 г:

№	Фамилия, имя, отчество	Должность
1	Ажимов Олег Евгеньевич	Начальник Департамента внутреннего аудита ОАО "РусГидро"
2	Бабаев Константин Владимирович	Руководитель Дирекции по управлению рисками ОАО "РусГидро"
3	Рохлина Ольга Владимировна	Начальник Управления финансового аудита Департамента внутреннего аудита ОАО «РусГидро»
4	Чегодаев Павел Владимирович	Главный эксперт Управления финансового аудита Департамента внутреннего аудита ОАО «РусГидро»
5	Серкин Владимир	Главный эксперт Управления операционного аудита

Информация о других связанных сторонах и операциям с ними представлена в разделе 17.

11. Учетная политика

Настоящая бухгалтерская отчетность Общества подготовлена на основе следующей учетной политики.

11.1. Основа составления

Бухгалтерская отчетность сформирована исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета и отчетности, установленных Федеральным законом «О бухгалтерском учете», а также Положением по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации и иными нормативными правовыми актами по бухгалтерскому учету, утвержденными Министерством финансов Российской Федерации.

Активы и обязательства в иностранных валютах

В отчетном периоде у Общества отсутствуют хозяйственные операции, выраженные в иностранной валюте, в связи с чем, курсовые разницы не возникали.

11.2. Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства

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

11.3. Нематериальные активы

Бухгалтерский учет нематериальных активов ведется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету 14/2007 "Учет нематериальных активов", утвержденного Приказом Минфина от 27.12.07 № 153н.

В бухгалтерском балансе нематериальные активы показаны по первоначальной стоимости за минусом сумм амортизации, накопленной за все время использования.

Срок полезного использования нематериальных активов и способ определения их амортизации ежегодно проверяются Обществом на необходимость уточнения.

В случае существенного изменения продолжительности периода, в течение которого организация предполагает использовать актив, срок его полезного использования подлежит уточнению.

Переоценка нематериальных активов Обществом не производится в связи с отсутствием активного рынка указанных нематериальных активов, по данным которого определяется текущая рыночная стоимость.

11.4. Основные средства

Бухгалтерский учет основных средств ведется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «учет основных средств» ПБУ 6/01, утвержденного приказом Минфина РФ от 30.03.01 № 26н.

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

Завершенные строительством, принятые в эксплуатацию и фактически используемые объекты недвижимости, документы по которым переданы на государственную регистрацию, учитываются обособленно в составе основных средств.

Объекты основных средств приняты к учету по фактическим затратам на приобретение (сооружение).

Приобретенные объекты первоначальной стоимостью до 40 тыс. руб. за единицу, принятые к учету с 01.01.2011 года, учитываются в составе материально-производственных запасов.

До 01.01.2011 года в составе материально-производственных запасов учитывались объекты со стоимостью до 20 тыс. руб. за единицу.

В бухгалтерском балансе основные средства показаны по первоначальной стоимости за минусом сумм амортизации, накопленной за все время эксплуатации. Первоначальная стоимость объектов основных средств, поступивших по разделительному балансу, равна остаточной стоимости объектов основных средств до реорганизации.

Амортизация основных средств начисляется линейным способом исходя из сроков полезного использования, установленных в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 01.01.02г. № 1 «Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Амортизация не начисляется по:

- земельным участкам;
- полностью амортизированным объектам, не списанным с баланса.

Доходы и потери от выбытия основных средств отражены в отчете о прибылях и убытках в составе прочих доходов и расходов.

Арендованные объекты основных средств отражаются за балансом по рыночной стоимости.

Резерв предстоящих расходов на проведение ремонтов основных средств не создается.

Общество переоценку объектов основных средств не производило.

11.5. Незавершенные вложения во внеоборотные активы

Незавершенные вложения во внеоборотные активы включают объекты недвижимости, не законченные строительством и не принятые в эксплуатацию, оборудование, требующее монтажа, а также иные вложения во внеоборотные активы, не принятые в состав основных средств, нематериальных активов и доходных вложений в материальные ценности.

Оборудование, не требующее монтажа, находящееся на складе и предназначенное для строящихся объектов, учитывается в составе объектов незавершенного строительства обособленно.

Незавершенное производство оценено по фактической себестоимости без учета коммерческих расходов. Коммерческие расходы ежемесячно списывались в полной сумме на себестоимость продаж отчетного периода.

11.8. Запасы

Учет запасов ведется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет материально-производственных запасов» ПБУ 5/01, утвержденному приказом Минфина РФ от 09.06.01 № 44н.

Материально-производственные запасы принимаются к бухгалтерскому учету по фактической себестоимости.

Оценка материально-производственных запасов при отпуске их в производство и ином выбытии осуществлялось по средней себестоимости группы однородных материально-производственных запасов по местам хранения.

Инвентарь, инструмент, хозяйственные принадлежности со сроком службы менее 1 года, а также предметы стоимостью до 40 000 руб. учитываются в составе материально-производственных запасов.

Резерв под обесценение материально-производственных запасов формируется по результатам годовой инвентаризации материально-производственных запасов, на

которые рыночная цена в течение года снизилась, или которые морально устарели или частично потеряли свое первоначальное качество.

Товары для перепродажи принимаются к учету по покупным ценам. При выбытии оценка товаров производится по способу средней себестоимости.

11.9. Расходы будущих периодов

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

Продолжительность такого периода определяется в момент принятия расходов будущих периодов.

Расходы будущих периодов, списание которых будет производиться не ранее 12 месяцев после отчетной даты, либо сроки начала списания не установлены, показаны в бухгалтерском балансе как долгосрочные активы.

11.10. Задолженность покупателей и заказчиков

Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков определена исходя из цен установленных в договоре между Обществом и покупателями.

В договорах на поставку электроэнергии на розничном рынке объем электрической энергии (мощности), приобретаемый по регулируемым ценам на оптовом и розничном рынке, реализован по ценам(тарифам), установленным Постановлениями РЭК Красноярского края. Продажа остальных объемов электрической энергии (мощности), осуществлена по нерегулируемым ценам, которые не превышают предельные уровни нерегулируемых цен, определяемым в соответствии с Правилами розничных рынков, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 31.08.06г. № 530, с мая 2012 года Постановлением Правительства РФ от 04.05.12 № 442.

Нереальная к взысканию задолженность списывалась с баланса по мере признания ее таковой.

Задолженность, не погашенная в сроки, установленные договорами, и не обеспеченная соответствующими гарантиями или иными способами, показана в бухгалтерском балансе за минусом резервов сомнительных долгов. Эти резервы представляют собой консервативную оценку руководством Общества той части задолженности, которая, возможно, не будет погашена. Резервы сомнительных долгов отнесены на увеличение прочих расходов.

11.11. Финансовые вложения

Учет финансовых вложений осуществляется в соответствии с требованиями Положения по бухгалтерскому учету «Учет финансовых вложений» 19/02, утвержденным приказом Минфина от 10.12.2002 №126н.

Финансовые вложения принимаются к бухгалтерскому учету по фактическим затратам на приобретение.

Финансовые вложения, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, отражены в бухгалтерском балансе по состоянию на конец отчетного года по их учетной (балансовой) стоимости.

При выбытии финансовых вложений в ценные бумаги, по которым текущая рыночная стоимость не определяется, они оцениваются по первоначальной стоимости каждой единицы бухгалтерского учета.

Доходы и расходы по финансовым вложениям отражаются в составе прочих доходов и расходов.

11.12. Денежные эквиваленты и представление денежных потоков в отчете о движении денежных средств

К денежным эквивалентам относятся высоколиквидные финансовые вложения, которые могут быть легко обращены в заранее известную сумму денежных средств и которые подвержены незначительному риску изменения стоимости. Общество относит к денежным эквивалентам краткосрочные банковские депозиты, размещенные на срок до трёх месяцев.

В отчете о движении денежных средств денежные потоки Общества, которые не могут быть однозначно классифицированы в составе потоков по текущим, инвестиционным или финансовым операциям, отнесены к денежным потокам от текущих операций.

При наличии у Общества соответствующих операций, в отчете о движении денежных средств представляются свернуто:

- поступления денежных средств от покупателей, подлежащие перечислению комитентам (если Общество выступает в качестве комиссионера);
- платежи и поступления от операций, связанных с покупкой и продажей финансовых вложений (в случаях, когда они отличаются быстрым оборотом, большими суммами и короткими сроками возврата);
- суммы НДС в составе поступлений от покупателей и заказчиков, платежей поставщикам и подрядчикам и платежей в бюджетную систему и возмещение из нее по НДС.

11.13. Уставный, добавочный и резервный капитал

Уставный капитал отражен в сумме номинальной стоимости обыкновенных и привилегированных акций, приобретенных акционерами, и номинальной стоимости обыкновенных акций, выкупленных Обществом у акционеров. Величина уставного капитала соответствует установленной величине в Уставе Общества.

Добавочный капитал Общества включает сумму превышение стоимости чистых активов над совокупной номинальной стоимостью акций на момент создания Общества.

В соответствии с законодательством в Обществе создается резервный фонд в размере 5% от уставного капитала. Поскольку накопленная величина резервного фонда соответствует установленному размеру, в отчетном году отчисления в резервный фонд не производились.

11.16. Кредиты и займы

Учет обязательств по полученным займам и кредитам осуществляется на основании Положения по бухгалтерскому учету «Учет займов и кредитов и затрат по их обслуживанию» ПБУ 15/01, утвержденного приказом Минфина РФ от 2 августа 2001 г. № 60н.

Задолженность по полученным займам и кредитам в бухгалтерском учете подразделяется на краткосрочную и долгосрочную задолженность, а также на срочную и просроченную.

Задолженность на конец отчетного периода показывается с учетом причитающихся процентов к уплате, согласно условиям договора.

11.15. Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы

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

Оценочное обязательство под реструктуризацию деятельности создается при выполнении всех основных условий, приведенных выше, а также при выполнении условий, установленных в п.11 ПБУ 8/2010.

Величина оценочного обязательства, предполагаемый срок исполнения которого превышает 12 месяцев, подлежит дисконтированию. Ставка (ставки) и способы дисконтирования определяются Обществом с учетом существующих условий на финансовом рынке, рисков, связанных с предполагаемыми последствиями оценочного обязательства и другими факторами.

Увеличение оценочного обязательства в связи с ростом его приведенной стоимости относится на прочие расходы и отражается в качестве процентов к уплате в отчете о прибылях и убытках.

Общество создает следующие оценочные обязательства:

- оценочное обязательство по предстоящей оплате заработанных неиспользованных отпусков работникам;
- оценочное обязательство по предстоящим выплатам по сокращению работников;
- оценочные обязательства на предстоящие выплаты на вознаграждение работников;
- оценочные обязательства по судебным разбирательствам.

Порядок формирования оценочного обязательства устанавливается в соответствующих нормативных документах Общества.

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

Величина оценочного обязательства по предстоящим выплатам по сокращению работников на конец отчетного года определена исходя из средней заработной платы каждого сокращенного работника по состоянию на отчетную дату и количества дней для поиска работы по законодательству.

Условные обязательства и условные активы

Условные обязательства и условные активы не отражаются в бухгалтерском балансе, но раскрываются в пояснениях к бухгалтерской отчетности.

Условное обязательство (условный актив) возникает вследствие прошлых событий хозяйственной жизни, когда существование у Общества обязательства (актива) на отчетную дату зависит от наступления (не наступления) одного или нескольких будущих неопределенных событий, не контролируемых Обществом.

Условное обязательство раскрывается в пояснениях к отчетности, кроме случаев, когда уменьшение связанных с ним экономических выгод маловероятно.

Условный актив раскрывается в пояснениях, когда связанные с ним поступления являются вероятными. При этом указывается оценочное значение или диапазон оценочных значений, если они поддаются определению.

11.16 Расчеты по налогу на прибыль

Задолженность Общества перед бюджетом по налогу на прибыль включается в показатель «Кредиторская задолженность» бухгалтерского баланса. Задолженность бюджета перед Обществом по налогу на прибыль включается в показатель «Дебиторская задолженность» бухгалтерского баланса.

Величина списанных в отчетном периоде отложенных налоговых активов и отложенных налоговых обязательств включена в показатель строки «Прочее» отчета о финансовых результатах.

11.17. Признание доходов

Бухгалтерский учет доходов и расходов осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Доходы организации» 9/99, утвержденного Приказом Минфина от 06.05.99 № 32н и «Расходы организации» 10/99, утвержденного Приказом Минфина от 06.05.99г. № 33н.

Выручка от продажи продукции, работ и оказания услуг признавалась для целей бухгалтерского учета по мере отгрузки продукции покупателям (или оказания услуг) и предъявления им расчетных документов и отражена в Отчете о прибылях и убытках за минусом налога на добавленную стоимость.

Доходами от обычных видов деятельности признаны:

- продажи электроэнергии (мощности);
- услуги по ремонту и техническому обслуживанию приборов учета электрической энергии;
- услуги по управлению жилым фондом;
- продажа агентских услуг;
- продажа услуг по сдаче имущества в аренду;
- продажи прочей продукции, работ, услуг.

Доходы от реализации товаров (работ, услуг) в целях налогообложения налога на прибыль признаются на день перехода собственности на товары покупателям, результатов выполненных работ или возмездного оказания услуг заказчиком, определенный в соответствии с условиями заключенных договоров.

В составе прочих доходов Общества признаются:

- проценты к получению;
- доходы от реализации основных средств;
- доходы от реализации материально-производственных запасов;
- прибыль прошлых лет, выявленная в отчетном году;
- пени, штрафы и неустойки, начисленные в соответствии с условиями договора
- суммы кредиторской задолженности, по которым истек срок исковой давности.

11.18. Признание расходов

Себестоимость продаж включает расходы на покупную энергию (мощность), расходы, связанные с изготовлением готовой продукции и оказанием услуг по ремонту оборудования, относящиеся к проданной продукции и оказанным услугам.

В составе коммерческих расходов отражены расходы на транспортировку электрической энергии. Коммерческие расходы признаются в качестве расходов по обычным видам деятельности в полном размере.

В составе прочих расходов учитываются:

- убытки прошлых лет – по мере выявления;
- расходы от реализации основных средств;
- расходы от реализации материально-производственных запасов;
- пени, штрафы и неустойки, начисленные в соответствии с условиями договора;
- суммы дебиторской задолженности, по которым истек срок исковой давности;
- расходы на создание резервов.

11.19. Исправление ошибок в бухгалтерском учете и отчетности

Исправления ошибок при формировании показателей бухгалтерской отчетности за 2013 год в учете Общества проводятся в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Исправление ошибок в бухгалтерском учете и отчетности» (ПБУ 22/2010).

Существенные ошибки отчетного года, выявленные Обществом после окончания отчетного года, но до даты утверждения в установленном законодательством порядке бухгалтерской отчетности за 2014 год, исправляются заключительными записями 2014 года.

Существенные ошибки предыдущих лет (до 01.01.2014г.), выявленные до даты утверждения в установленном законодательством порядке бухгалтерской отчетности за 2014 год, исправляются записями 2014 года. При этом производится пересчет сравнительных показателей бухгалтерской отчетности за прошлый год, как если бы ошибка предшествующего отчетного года никогда не была допущена.

В случае выявления существенной ошибки отчетного года или ошибки предшествующих отчетных периодов после подписания и представления бухгалтерской отчетности пользователям (кроме собственников) и представления ее собственникам Общества, но до даты утверждения отчетности в установленном законодательством порядке, Общество составляет и представляет пользователям (включая собственников) пересмотренную бухгалтерскую отчетность. В пересмотренной отчетности раскрывается информация о замене первоначально представленной отчетности, а также об основаниях ее составления.

11.20. Изменения в учетной политике Общества

Изменения в учетную политику 2014 г. по сравнению с 2013 годом не вносились. Изменения в учетную политику на 2015 год по сравнению с 2014 годом не влияют на показатели бухгалтерской отчетности.

11.21. Изменения в составе форм бухгалтерской отчетности

Изменения в состав и формы отчетности в 2014 году не вносились.

11.22. Вступительные и сравнительные данные

В отчетности за 2014 год приведены сравнительные данные за 2013 год, 2012 год. Показатели граф «На 31 декабря 2013 года» и «На 31 декабря 2012 года» бухгалтерского баланса, а также показатели других форм бухгалтерской отчетности не корректировались.

12. Раскрытие существенных показателей отчетности

12.1. Нематериальные активы

В отчетном году сроки полезного использования и способ начисления амортизации нематериальных активов не изменялись по сравнению с предыдущим отчетным периодом.

Нематериальные активы, стоимость которых полностью погашена

В составе нематериальных активов по состоянию на отчетную дату учитывается объект, стоимость которого полностью погашена. Информация по указанным объектам приведена в разделе 1.3 пояснений.

12.2. Основные средства

Информация о составе и движении основных средств, приведена в разделе 2 пояснений

Стоимость арендованных основных средств по состоянию на 31.12.14 года составила 158 867 тыс. руб. В составе арендованных основных средств числится:

№	Наименование основного средства	Адрес	Ед. изм.	Площадь	Стоимость, тыс. руб.
1	Нежилое помещение(гараж)	Красноярский край, п.г.т Большая Мурта, ул.Садовая, д 3.	Кв.м	60	107
2	Нежилое помещение	Красноярский край, с.Сухобузимое, ул.Ленина, д 62.	Кв.м.	35,8	200
3	Нежилое помещение	Красноярский край, с.Сухобузимое, ул.Комсомольская, д 24.	Кв.м.	89,1	389

4	Нежилое помещение	Красноярский край, г. Сосновоборк, ул. Энтузиастов, дом 8.	Кв.м.	67,2	35
5	Нежилое помещение (гараж)	Красноярский край, г. Железнодорожный, ул. Ленина, д 75 а	Кв.м.	54	4
6	Нежилое помещение (офисное)	г. Красноярск, ул. Петрушина, 10	Кв.м.	34,1	2 500
7	Нежилое помещение	г. Красноярск, Академгородок, 50	Кв.м.	13,4	1
8	Земельный участок	Г. Красноярск, Ленинский район, пр-т имени газеты «красноярский рабочий», 32	Кв.м.	1216	7 826
9	Нежилое помещение (Гараж)	Красноярский край, п. Емельяново, ул. Декабристов, 172	Кв.м.	20	15
10	Нежилое помещение (гараж)	Красноярский край, п. Березовка, ул. Кирова, 111	Кв.м.	20	169
11	Здание Северо-Енисейского производственного участка	Красноярский край пгт. Северо-Енисейск ул. Советская 1-А	Кв.м.	30	99
12	Помещение автостоянки-Мотыгинской производственный участок.	Красноярский край, рп. Мотыгино, ул. Советская 20	Кв.м.	45/25	141
13	Нежилое помещение	Красноярский край, п. Нижняя Пойма ул. Ленина, 159Б	Кв.м.	48	24
14	Нежилое помещения	Красноярский край, г. Канск, м-н Северо-Западный 42Б, строение 16, помещение 3	Кв.м.	72,2	136
15	Здание гаража	Красноярский край, Богучанский район, с. Богучаны, ул. Аэровокзальная, б/н	Кв.м.	76,5	76
16	Нежилое помещение	Красноярский край, Кежемский район, г. Козинск, ул. Колесниченко 5	Кв.м.	60,2	546
17	Нежилое помещение	Красноярский край, г. Зеленогорск, ул. Мира 8г	Кв.м.	93,4	244
18	Нежилое помещение	Красноярский край, Уяр, ул. Ленина 81, помещение 2	Кв.м.	26,7	107
19	Одностояночное место	Красноярский край, с. Агинское, ул. Садовая 2	Кв.м.	40	60
20	Аренда гаража	Красноярский край, п. Балахта, ул. Молодогвардейцев, д. 11, строение 1	Кв.м.	34,3	60
21	Аренда муниципального	Красноярский край, г. Шарыпово, мкр. 3, д. 11 часть	Кв.м.	259,2	302

	имущества	нежилого помещения № 72, №			
22	Аренда муниципального имущества,	Красноярский край, г. Шарыпово, рп. Дубинино, ул. П-КАТЭКА,22/7	Кв.м.	218,4	620
23	Аренды муниципального имущества	Красноярский край, г. Шарыпово, рп. Дубинино, канализационные сети, сооруж.№5	п.м.	18 847,7	1 797
24	Аренды муниципального имущества	Красноярский край, г. Шарыпово, рп. Дубинино, канализационные, сооружения № 6.	м.	5283,23	503
25	Аренды муниципального имущества	Красноярский край, г. Шарыпово, рп. Дубинино, канализационные сети, сооружение.№ 7.	м.	1009,71	96
26	Аренды муниципального имущества	Красноярский край, г. Шарыпово, рп. Дубинино, сети дренажные канализационные сооружения .№ 8.	м.	1019,79	96
27	Аренды муниципального имущества	Красноярский край, г. Шарыпово, рп. Дубинино, сети ливневые сооружения .№ 9.	м.	2453,96	234
28	Аренды муниципального имущества	Красноярский край, г. Шарыпово, рп. Дубинино, сети канализационные, сооружения № 10.	м.	958,74	91
29	Аренды муниципального имущества	Красноярский край, г. Шарыпово, рп. Дубинино, сети канализационные, сооружения №11.	м.	597,73	57
30	Аренды муниципального имущества	Красноярский край, г. Шарыпово, рп. Дубинино, сети канализационные, сооруж.№12.	м.	354,11	34
31	Аренды муниципального имущества	Красноярский край, г. Шарыпово, рп. Дубинино, сети канализационные, сооруж.№13	м.	753,05	72
32	Аренды муниципального имущества	Красноярский край, г. Шарыпово, рп. Дубинино, сети канализационные, сооруж.№14	м.	788,49	75
33	Аренды муниципального имущества	Красноярский край, г. Шарыпово, рп. Дубинино, сети канализационные, сооруж.№15	м.	252,03	24
34	Аренды муниципального имущества	Красноярский край, г. Шарыпово, рп. Дубинино, сети канализационные, сооруж.№16	м.	1224,66	117
35	Нежилое здание	Красноярский край, г. Шарыпово, Дубинино, ул. Дружбы, 5/1.	Кв.м.	33,3	335
36	Аренды канализационно	Красноярский край, г. Шарыпово, рп. Дубинино,11 км,	Кв.м.	230,2	7 064

	й насосной	ст. Угольная, КНС-5, строен.1			
37	Аренды канализационной насосной	Красноярский край, г. Шарыпово, рп. Дубинино, 1,4 км. к северо-вост. от КНС 5, строен.1.	Кв.м.	233,6	7 064
38	Аренды канализационной насосной	Красноярский край, г. Шарыпово, рп. Дубинино, 1,05 км к юго-востоку от КНС 5, строен.1	Кв.м.	237,4	7 064
39	Аренда фекального коллектора	Красноярский край, Шарыповский р-он от КНС 5 до КОС г. Шарыпово, соор. №1.	м.	14 004,56	11 769
40	Аренды муниципального имущества	Красноярский край, г. Шарыпово, рп. Дубинино, ул. Труда сети канализационные, сооружение 9	м.	100	397
41	Аренды муниципального имущества	Красноярский край, г. Шарыпово, рп. Дубинино, ул. Молодогвардейцев, сети канализационные, сооружение 10.	м.	114	317
42	Аренды муниципального имущества	Красноярский край, г. Шарыпово, рп. Дубинино, ул. Молодогвардейцев, сети канализационные, сооружение 11	м.	193	537
43	Аренды муниципального имущества	Красноярский край, г. Шарыпово, рп. Дубинино, ул. Шахтерская сети канализационные, сооружение 12	м.	173	767
44	Аренды муниципального имущества	Красноярский край, г. Шарыпово, рп. Дубинино, ул. Кишиневская, сети канализационные, сооружение 13	м.	142	396
45	Аренды муниципального имущества	Красноярский край, г. Шарыпово, рп. Дубинино, ул. Комсомольская, сети канализационные, сооружение 14.	м.	411	358
46	Аренды муниципального имущества	Красноярский край, г. Шарыпово, рп. Дубинино, ул. 19 съезда ВЛКСМ, сети канализационные, сооружение 15	м.	82	104
47	Аренды муниципального имущества	Красноярский край, г. Шарыпово, рп. Дубинино, ул.Пионеров КАТЭКА сети канализационные, сооружение 16.	м.	200	596

48	Аренды муниципального имущества	Красноярский край, г. Шарыпово, рп. Дубинино, ул.Пионеров КАТЭКА сети канализационные, сооружение 17.	м.	61	104
49	Аренды муниципального имущества	Красноярский край, г. Шарыпово, рп. Дубинино, водопроводные сети, сооружение 3	пм.	17190,74	16 611
50	Аренды муниципального имущества	Красноярский край, г. Шарыпово, рп. Дубинино, водопроводные сети, сооружение 4	пм.	7586,4	7 331
51	Аренды муниципального имущества	Красноярский край, г. Шарыпово, рп. Дубинино, водовод от скважин с насосной второго подъема, сооружение 12	пм.	4 084,13	3 946
52	Аренды муниципального имущества	Красноярский край, г. Шарыпово, рп. Дубинино, водопроводные сети, сооружение 17	пм.	405,87	392
53	Аренды муниципального имущества	Красноярский край, г. Шарыпово, рп. Дубинино, водопроводные сети, сооружение 18	м.	299,1	289
54	Аренды муниципального имущества	Красноярский край, г. Шарыпово, рп. Дубинино, водопроводные сети, сооружение 19	м.	191,2	185
55	Аренды муниципального имущества	Красноярский край, г. Шарыпово, рп. Дубинино, водопроводные сети, сооружение 20	м.	402,3	389
56	Аренды муниципального имущества	Красноярский край, г. Шарыпово, рп. Дубинино, водопроводные сети, сооружение 21	м.	1562,95	151
57	Аренды муниципального имущества	Красноярский край, г. Шарыпово, рп. Дубинино, водопроводные сети, сооружение 22	м.	488,92	472
58	Аренды муниципального имущества	Красноярский край, г. Шарыпово, рп. Дубинино, водозабор, скважина №3, глубина 130м	м.	130	461
59	Аренды муниципального имущества	Красноярский край, г. Шарыпово, рп. Дубинино, водозабор, скважина №4, глубина 150м	м.	150	461
60	Аренды муниципального имущества	Красноярский край, г. Шарыпово, рп. Дубинино, водозабор, скважина №16,	м.	130	676

		глубина 130 м			
61	Аренды муниципального имущества	Красноярский край, г. Шарыпово, рп. Дубинино, водозабор, скважина № 23, глубина 150 м	м.	150	736
62	Аренды муниципального имущества	Красноярский край, г. Шарыпово, рп. Дубинино, водозабор, скважина № 24, глубина 130 м.	м.	130	274
63	Аренды муниципального имущества	Красноярский край, г. Шарыпово, рп. Дубинино, водозабор, скважина № 11, глубина 130 м.	м.	130	420
64	Нежилое здание	Красноярский край, г. Шарыпово, рп. Дубинино, строение 1	кв.м	211,5	701
65	Нежилое здание	Красноярский край, г. Шарыпово, рп. Дубинино, строение 2	Кв. м.	67,6	574
66	Аренды муниципального имущества	Красноярский край, г. Шарыпово, рп. Дубинино, ул. Шахтерская, сети водопроводные, сооружение 20	м.	28	104
67	Аренды муниципального имущества	Красноярский край, г. Шарыпово, рп. Дубинино, ул. Шахтерская, сети водопроводные, сооружение 22	м.	662	1 674
68	Аренды муниципального имущества	Красноярский край, г. Шарыпово, рп. Дубинино, ул. Шахтерская, сети водопроводные, сооружение 23.	м.	159	728
69	Аренды муниципального имущества	Красноярский край, г. Шарыпово, рп. Дубинино, ул. Шахтерская, сети водопроводные, сооружение 27	м.	52	728
70	Аренды муниципального имущества	Красноярский край, г. Шарыпово, рп. Дубинино, ул. Шахтерская, сети водопроводные, сооружение 18	м.	235,2	655
71	Аренды муниципального имущества	Красноярский край, г. Шарыпово, рп. Дубинино, сооружение 2	м	94,86	264
72	Договора аренды муницип. имущ. сети водопр., Дубинино, соор.26.	Красноярский край, г. Шарыпово, рп. Дубинино, сооружение 26	м	18	50
73	Договора аренды муницип. имущ. сети водопр., Дубинино,	Красноярский край, г. Шарыпово, рп. Дубинино, сооружение 25	м	103,3	288

	соор.25.				
74	Земельный участок для эксплуатации водозабора	Красноярский край, г. Шарыпово, рп. Дубининоземельный участок	кв.м.	22740	4 647
75	Земельный участок для эксплуатации водозабора	Красноярский край, г. Шарыпово, рп. Дубинино земельный участок	кв.м.	303047	61 931

Стоимость основных средств, сдаваемых в аренду, по состоянию на 31.12.14 года составила 3 157тыс. руб.В их составе числится:

№	Наименование основного средства	Адрес	Ед. изм.	Площадь	Стоимость, тыс. руб.
1	Нежилое помещение	г.Красноярск,ул.Дубровинского 43,корп.1	кв.м	31,3	95
2	Объект АСКУЭ				1 865
3	Нежилое помещение	г.Красноярск,ул.Дубровинского 43,корп.1	кв.м	14,6	45
4	Аренда помещения	г. Шарыпово, 5 мик-он, д.3А	кв.м	18,4	118
5	Аренда помещения	г. Шарыпово, 5 мик-он, д.3А	кв.м	9,7	62
6	Аренда помещения	г. Шарыпово, 5 мик-он, д.3А	кв.м	37,2	238
7	Аренда помещения	г. Шарыпово, 5 мик-он, д.3А	кв.м	14	90
8	Аренда помещения	г. Шарыпово, 5 мик-он, д.3А	кв.м	20,1	129
9	Аренда помещения	г. Ужур, ул. Ленина, д.6	кв.м	58,5	513
10	Здание	г.Минусинск, ул.Тимирязева, 8	кв.м	0,28	2

Объектов недвижимого имущества, по которым закончены капитальные вложения, оформлены соответствующие первичные учетные документы по приемке-передаче, но права собственности на которые не зарегистрированы в установленном законодательством, в составе основных средств по состоянию на 31.12.14 нет.

Переоценка основных средств по состоянию на 31.12.2014г. не проводилась в связи с незначительным изменением текущей (восстановительной) стоимости по сравнению с указанной стоимостью, определенной на предыдущие отчетные даты.

12.3. Незавершенное строительство

Общая стоимость затрат в незавершенном строительстве составляет 39 700 тыс. руб. на 31.12.2014г.Указанная сумма включает стоимость строительство системы коммерческого учета АИИС КУЭ в размере 36 137 тыс. руб. Информация о составе и движении незавершенных капитальных вложениях, приведена в разделе 2.2 пояснений.

12.4. Прочие внеоборотные активы

В строке 1170 «Прочие внеоборотные активы» отражены расходы будущих периодов со сроком списания более 12 месяцев после отчетной даты.

Наименование	31.12.2014	31.12.2013	31.12.2012
Лицензии на программное обеспечение	7 195	7 397	1059
Итого	7 1 95	7 397	1059

12.5. Запасы

В статью «Запасы» по строке 1210 бухгалтерского баланса включена стоимость материально-производственных запасов, незавершенного производства, а также расходов будущих периодов, подлежащих списанию в течение периода, не превышающего 12 месяцев после отчетной даты.

Дополнительная информация о наличии и движении материально-производственных запасов в разрезе групп, видов их приведена в разделе 4 «Запасы» табличной формы пояснений к бухгалтерской отчетности.

Показатели по графе «Поступления и затраты» включают затраты Общества по приобретению материально-производственных запасов у поставщиков и подрядчиков, а также затраты на изготовление материально-производственных запасов в своем производстве, произведенные в отчетном периоде.

Показатели по графе «Выбыло» включают стоимость запасов, которые выбыли в результате их использования на производство и продажу готовой продукции, выполнение работ, оказание услуг, продажи, списания или иного выбытия (в том числе путем включения в затраты, формирующие стоимость объектов внеоборотных активов), а также соответствующую им величину списания ранее сформированного резерва под снижение стоимости материальных ценностей.

В отчетном году резерв под снижение стоимости материальных ценностей не создавался.

12.6. Дебиторская задолженность

Информация по раскрытию дебиторской задолженности приведена в разделе 5.1 «Наличие и движение дебиторской задолженности» табличной формы пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках. Суммы поступившей дебиторской задолженности результат» в разделе 5.1 Пояснений поступившей и погашенной (списанной) в одном отчетном периоде представлено в развернутом виде.

Наиболее крупными дебиторами Общества на 31.12.14 г. являются:

- ООО «Красноярская региональная энергетическая компания» - 778 047 тыс. руб.
- Филиал «МРСК «Сибири» - «Красноярскэнерго» - 544 277 тыс. руб.
- ОАО «Дивногорские электрические сети» - 589 148 тыс. руб.
- ОАО «Южно-Енисейские тепловые сети» - 390 726 тыс. руб.
- ОАО «Енисейская ТГК-13» - 191 747 тыс. руб.
- Бытовые абоненты - 529 118 тыс. руб.

Резерв по сомнительным долгам

Общая величина сомнительной дебиторской задолженности, в отношении которой в отчетном году был создан резерв, составила 1 893 956 тыс. руб. (в 2013г. – 814 383 тыс. руб., в 2012 г. – 835 193 тыс. руб.). Существенными сомнительными долгами являются:

- в 2014 году ряд электростанций Сибирской генерирующей компании (СГК): ОАО «Дивногорские тепловые сети», ОАО «Южно-Енисейские тепловые сети» и ОАО «Красноярская электростанция» начали процедуру банкротства, задолженность проблемных предприятий за поставленную электроэнергию Обществом включена в резерв сомнительных долгов в размере 1 117 326 тыс. руб.

- На 31.12.2014 года у Общества есть разногласия с рядом сетевых организаций по объемам поставленной электрической энергии. Сумма разногласий, отраженных в составе дебиторской задолженности составляет 474 642,8 тыс. руб. Размер созданного резерва по такой задолженности составляет 98 420,8 тыс. руб.

В разделе 5.1 «Наличие и движение дебиторской задолженности» Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках в графе «Изменение резерва» сумма представлена в свернутом виде: резерв, начисленный в текущем периоде за минусом резерва, восстановленного в отчетном периоде и суммы, списанной дебиторской задолженности за счет резерва по сомнительным долгам. Величина созданного резерва в 2014 году составила 1 514 212 тыс. руб. (в 2013 г. –42 370 тыс. руб., в 2012 году- 492 941 тыс. руб.). Сумма восстановленного резерва в результате изменения оценочного значения составила 307 135 тыс. руб. (в 2013 году -0 тыс. руб., 2012 году –0 тыс. руб.), списано за счет резерва 127 504 тыс. руб. (в 2013 г. – 63 180 тыс. руб., в 2012 г.-51 600 тыс. руб.).

Сумма списания отражена на забалансовом счете «Списанная в убыток сумма неплатежеспособных дебиторов» его размер по состоянию на 31.12.14г. составил 162 977 тыс. руб. (2013 г. – 126 440 тыс. руб., 2012г.- 132 352 тыс. руб.).

Обществом ведется исковая работа по взысканию просроченной дебиторской задолженности. Общий объем судебных разбирательств по предъявленным искам на 31.12.2014 года составляет 1 151 млн. руб.

Из общей суммы дебиторской задолженности 298 тыс. руб. составляет задолженность аффилированных лиц (см. раздел 17).

Задолженность по выданным авансам отражается в отчетности с учетом НДС, подлежащего вычету по таким авансам.

12.7. Денежные средства и денежные эквиваленты

У Общества на отчетную дату открыты депозитные вклады в российских рублях со сроками возврата: январь 2015 года на общую сумму 350 000 тыс. руб. (на 31.12.13г. -0 тыс. руб., на 31.12.2012г. -607 000 тыс. руб.). Процентные ставки по вкладам в рублях в 2014 году находились в диапазоне 4,94-13,02% (в 2013г. 4,5-6,4%% годовых, в 2012г. 5,46–7,40%% годовых).

Информация о депозитных вкладах:

Наименование кредитной организации	Валюта депозитного вклада	Срок размещения (год, месяц)		Сумма, тыс. руб.
		Начало	Конец	
Депозитные вклады на 31.12.2014				
Восточно-Сибирский банк Сбербанка России	Рубли РФ	Декабрь 2014 года	Январь 2015	350 000
Итого				350 000

Вложения являются высоколиквидными, они подвержены незначительному риску изменения стоимости, в связи с чем, Общество признает их денежными эквивалентами и отражает по строке 1250 бухгалтерского баланса.

В денежные средства включены остатки в кассе, на расчетных и специальных счетах.

Наименование показателя	31.12.2014	31.12.2013	31.12.2012
Средства в кассе	318	505	467
Средства на расчетных счетах	156 384	21 845	173 763
Средства на специальных счетах в банках	35 615	1 591	14 395
Итого денежные средства	192 317	23 941	188 625

12.8. Капитал и резервы

Уставный капитал

Уставный капитал Общества полностью оплачен и составляет 15 300 658,80 руб.

	Общее количество, шт.	Номинальная стоимость	Номинальная стоимость акций, находящихся в собственности Общества
Обыкновенные акции	596 039 612	0,02	11 920 792,24
Привилегированные акции	168 993 328	0,02	3 379 866,56
ИТОГО	765 032 940	0,02	15 300 658,80

Резервный капитал

В соответствии с законодательством и уставом Общества создается резервный фонд в размере 5% от уставного капитала Общества. По состоянию на 31.12.2014 г. величина резервного фонда составила 5 % от величины уставного капитала, т.е. резервный фонд сформирован полностью.

Добавочный капитал

В составе добавочного капитала по строке 420 бухгалтерского баланса Общество учитывает:

тыс. руб.

Статьи добавочного капитала	Сумма	
	на 31.12.2014 г.	на 31.12.2013 г.
Прочие источники	128 093	128 093
ИТОГО	128 093	128 093

Добавочный капитал получен Обществом по разделительному балансу в результате реорганизации ОАО «Красноярскэнерго» (протокол внеочередного общего собрания акционеров ОАО «Красноярскэнерго» от «30» апреля 2005 г).

Нераспределенная прибыль (убыток)

Нераспределенная прибыль за отчетный период восстановлена на 3 788 тыс. руб. по объявленным, но невостребованным дивидендам акционерами по истечении установленного законодательством срока выплаты дивидендов (3-х лет).

На очередном годовом собрании акционеров по итогам работы за 2013 год (протокол № 17 от 06.06.14г.) утвержден полученный убыток по итогам работы за год в размере - 27 226 тыс. руб. и принято решение дивиденды не выплачивать.

12.9. Кредиты и займы

Общая сумма кредитов, полученных в течение 2014 года, составила 16 370 768 тыс. руб. (2013 год – 6 916 627 тыс. руб., в 2012 году – кредиты отсутствовали). Общая сумма кредитов, погашенных в течение 2014 года, составила 15 970 768 тыс. руб. (в 2013 году 6 816 627 тыс. руб.).

Сумма начисленных процентов по кредитам за 2014 год составила 46 209 тыс. руб. (в 2013 году - 13 582 тыс. руб.), сумма оплаченных процентов – 45 190 тыс. руб. (в 2013 году - 13 247 тыс. руб.).

Информация о кредитах по состоянию на 31.12.2014г.

тыс. руб.

Наименование кредитной организации	Валюта кредита	Процентная ставка	Срок кредитования		К погашению	
			Начало	Конец	Основной долг	%
Восточно-Сибирский банк Сбербанка России	Рубли РФ	16,43	Декабрь 2014г.	Январь 2015г.	500 000	1 350
Итого	х	х	х	х	500 000	1 350

Процентные ставки по кредитам (% годовых)

	2014	2013
Краткосрочные кредиты в российских рублях	7,8- 16,43	7,64-8,0

Дополнительные затраты, связанные с получением кредитов, составили 1 479 тыс. руб. (в 2013 году -1 877 тыс. руб.). Суммы в отчетном году, как и в предыдущий период, полностью отнесены на прочие расходы.

Информация о кредитных линиях и средствах овердрафта

тыс. руб.

	31.12.2014	31.12.2013	31.12.2012
Совокупная величина кредитных линий, открытых в пользу Общества в т.ч.	870 000	870 000	1 400 000
средства открытых кредитных линий, не использованные Обществом	370 000	770 000	1 400 000
Величина денежных средств, которые могут быть получены Обществом на условиях овердрафта	750 000	750 000	600 000

Информация о существенных кредитных линиях и овердрафтах

1. В 2012 году Обществом заключено с Восточно–Сибирским банком ОАО «Сбербанк России» генеральное соглашение № 100 от 23.11.2012г. на предоставление возобновляемой кредитной линии на общую сумму 870 000 тыс. руб.

В рамках этого генерального соглашения Общество получило/привлекло кредитных средств в отчетном 2014 году 6 286 600 тыс. руб. и погасило 6 386 600 тыс. руб. Процентные ставки по возобновляемым кредитным линиям составили от 7,93 – 11,25%% годовых в отчетном году.

Общая сумма процентов, начисленных по привлеченным кредитам, составила в отчетном году 25 723,12 тыс. руб.

По генеральному соглашению № 100 от 23.11.2012г с Восточно–Сибирским банком ОАО «Сбербанк России» ежеквартальный кредитовый оборот, поддерживаемый по расчетным счетам Общества, открытым в банке должен быть не менее 150% от среднедневной ссудной задолженности, кредитные линии предоставляется траншами, не более 180 календарных дней каждый.

2. В 2014 году Обществом с Восточно–Сибирским банком ОАО «Сбербанк России» заключено Генеральное соглашение № 244 от 08.10.14г. об открытии возобновляемой кредитной линии с дифференцированными процентными ставками с лимитом заимствования на сумму 870 000 тыс. руб. (срок до 25.02.16г.)

В рамках этого генерального соглашения Общество получило/привлекло кредитных средств в отчетном году 1 920 000 тыс. руб. и погасило 1 420 000 тыс. руб. Процентные ставки по возобновляемым кредитным линиям составили от 11,09- 16,43%% годовых в отчетном году.

Общая сумма процентов, начисленных по привлеченным кредитам, составила в отчетном году 5 892,2 тыс. руб.

По генеральному соглашению № 244 от 08.10.14г. об открытии возобновляемой кредитной линии с дифференцированными процентными ставками с Восточно–Сибирским банком ОАО «Сбербанк России» ежеквартальный кредитовый оборот, поддерживаемый по расчетным счетам Общества, открытым в банке должен быть не менее 150% от среднедневной ссудной задолженности, кредитные линии предоставляется траншами, но не более 90 календарных дней каждый

3. По договору об овердрафтном кредите № 5914 от 27.09.13г. с Восточно–Сибирским банком ОАО «Сбербанк России» лимит овердрафта в размере не более 750 000 тыс. руб., период действия лимита не более 30 дней. По состоянию на отчетную дату сумма использованного овердрафта составила 0 тыс. руб.

В отчетном году Общество воспользовалось овердрафтом по указанному договору на общую сумму 5 321 161,6 тыс. руб. и погасило овердрафт на 5 321 161,6 млн. руб. Процентная ставка по овердрафту, установленная в соответствии с договором, в течение 2014 года составляла от 7,8-11,04%% годовых. Общая сумма процентов, начисленных за пользование средствами овердрафта, составила в отчетном году 7 491,6 тыс. руб., плата за открытие лимита составила - 1 105 тыс. руб.

4. По договору об овердрафтном кредите № 6095 от 19.09.14г. с Восточно–Сибирским банком ОАО «Сбербанк России» лимит овердрафта в размере не более 750 000 тыс. руб., период действия лимита не более 30 дней. По состоянию на отчетную дату сумма использованного овердрафта составила 0 тыс. руб.

В отчетном году Общество воспользовалось овердрафтом по указанному договору на общую сумму 7 102,4 тыс. руб. и погасило овердрафт на 7 102,4 млн. руб. Процентная ставка по овердрафту, установленная в соответствии с договором, в течение 2014 года составляла от 10,7-12,35%% годовых. Общая сумма процентов, начисленных за пользование средствами овердрафта, составила в отчетном году - 7 102,4 тыс. руб., плата за открытие лимита составила - 374 тыс. руб.

12.10 Кредиторская задолженность

Дополнительная информация о кредиторской задолженности приведена в разделе 5.3 «Наличие и движение кредиторской задолженности» пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах. Суммы поступившей кредиторской задолженности в графах «в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)», «причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления», «погашено» и «списание на финансовый результат» раздела 5.3 пояснений.

Наиболее крупными кредиторами Общества являются:

Наименование	Сумма	За что
ОАО «МРСК Сибири»- филиал «Красноярскэнерго»	712 595	За услуги по передаче электрической энергии
ООО «КРЭК»	230 538	За услуги по передаче электрической энергии
ЗАО «ЦФР»	342 371	За поставку электрической энергии и мощности

тыс. руб.

На 31.12.2014 года сумма предъявленных обязательств поставщиками сетевых организаций превышает сумму обязательств, отраженных в балансе на 2 163 188 тыс. руб., в том числе предъявленные ООО «Красноярская региональная энергетическая компания» на 681 532 тыс. руб., ОАО «МРСК Сибири» на 1 481 656 тыс. руб. Разногласия вызваны проведением несогласованных зачетов встречных однородных требований, а также не согласованными объемами поставки и передачи электрической энергии (о создании оценочного резерва см. раздел 19).

В течение отчетного периода установлена задолженность в размере 2 190 тыс. руб. со сроком образования свыше трех лет, списана на прочие доходы.

Из общей суммы кредиторской задолженности по строке строка 1520 баланса 172102 тыс. руб. составляет задолженность аффилированных лиц (см. раздел 17).

Задолженность по полученным авансам отражается в отчетности с учетом НДС, подлежащего уплате по таким авансам.

12.11. Налоги

Налог на добавленную стоимость

Налог на добавленную стоимость по проданным товарам, продукции, работам и услугам начисляется на дату фактической отгрузки (поставки) товаров, продукции, работ, услуг.

Сумма НДС по проданным в отчетном году товарам, продукции, работам, услугам составила—4 822 924тыс. руб. (4 445 110 тыс. руб. в 2013 г., 4 634 406 тыс. руб. в 2012г.). НДС по приобретенным ценностям составил 4 497 195тыс. руб. (4 301 342 тыс. руб. 2013г., 4 284 813 тыс. руб. в 2012 году), в том числе принятый к вычету —4 496 057тыс. руб. (4 300 937тыс. руб.-2013г., 4 284 524 тыс. руб. -2012 году).

Налог на прибыль организации

Сумма налога на прибыль, определенная исходя из бухгалтерского убытка за отчетный год (сумма условного налога на прибыль) составила «отрицательную величину» 117 856 тыс. руб. (за 2013 г.-213тыс. руб., за 2012 год 108 648 тыс. руб.).

Постоянные разницы

В 2014 году сумма постоянных разниц, повлиявших на корректировку условного расхода по налогу на прибыль, исчисляемого по данным налогового учета, составила 294 040 тыс. руб.(в 2013г.- 144 580 тыс. руб., в 2012 г.- 282 030 тыс. руб.)

Постоянное налоговое обязательство58 808 тыс. руб. сформировано в результате возникновения постоянных разниц в связи с различиями в признании в бухгалтерском

учете и налогообложении сумм убытков (доходов) прошлых лет, расходов по страхованию, расходов производственного характера сверх установленных норм.

Вычитаемые временные разницы

Общая сумма вычитаемых временных разниц, повлиявших на корректировку условного расхода по налогу на прибыль в целях определения налога на прибыль, исчисляемого по правилам налогового учета, составила 325 735 тыс. руб. (2013г.-18 580 тыс. руб., в 2012 году 380 985 тыс. руб.).

Указанные временные разницы связаны с различиями признания в бухгалтерском учете и налогообложении убытков от реализации амортизируемого имущества, различие в сроках полезного использования в бухгалтерском и налоговом учете по амортизируемому имуществу.

В 2014 году размер отложенных налоговых активов изменился на 65 147 тыс. руб. (2013 году – 3 716 тыс. руб., 2012 году – 76 197 тыс. руб.).

Налогооблагаемые временные разницы

В отчетном году общая сумма налогооблагаемых временных разниц, повлиявших на разницу между условным расходом по налогу на прибыль и текущим расходом составила 1 117 315 тыс. руб. (в 2013г. – 162 080 тыс. руб., в 2012 году - 642 200 тыс. руб.).

Указанные налогооблагаемые временные разницы связаны с различиями признания в бухгалтерском учете и налогообложении расходов по амортизации основных средств, расходов по добровольному страхованию, резерва по сомнительным долгам.

В 2014 году размер отложенных налоговых обязательств изменился на 223 593 тыс. руб. (2013 году – 32 416 тыс. руб., 2012 году – 128 440 тыс. руб.).

Налогооблагаемая прибыль и текущий налог на прибыль

По данным налогового учета прибыль за 2014 год составила 496 337 тыс. руб. (убыток за 2012 г.-25 953 тыс. руб., убыток за 2012 год-336 541 тыс. руб.), текущий налог на прибыль – 99 267 тыс. руб. (в 2013г.- 0 тыс. руб., в 2012 году- 0 тыс. руб.).

Расшифровка строки 2460 «Прочее» отчета о финансовых результатах

Наименование	2014	2013
Штрафные санкции и пени за нарушение налогового законодательства	9 211	-74
Суммы к доплате/(возврату) налога на прибыль по уточненным декларациям за предыдущие отчетные периоды	31 342	
Сумма корректировки ОНА за прошлые периоды	144	2 615
Сумма корректировки ОНО за прошлые периоды	-130	
Штрафные санкции и пени во внебюджетные фонды	14	
Итого	40 581	2 541

12.12. Государственная помощь

В отчетном году Общество не получило субвенций из местного бюджета (в 2013 году – 628 тыс. руб., в 2012г. – 17 602 тыс. руб.). Все ранее полученные субвенции в рамках действия ФЗ от 21.07.07г. № 185-ФЗ «О фонде содействия реформированию ЖКХ» на проведение капитального ремонта многоквартирных домов использованы.

Обществу местными бюджетами на территориях, которых Обществом оказываются услуги в сфере ЖКХ, предоставляются субсидии в счет возмещения фактических убытков, связанных с применением государственных регулируемых тарифов при поставке коммунальных услуг населению. В 2014 году получено субсидий на общую сумму 30 373 тыс. руб. (в 2013 году- 25 597 тыс. руб., в 2012 году – 16 514 тыс. руб.).

12.13. Доходы и расходы по обычным видам деятельности.

Доходы и расходы за отчетный год отражены в отчете о финансовых результатах отдельно по видам деятельности и прочим доходам и расходам с расшифровками по видам и величинам.

тыс. руб.(без НДС)

Вид дохода	2014	2013
Выручка от продажи на розничном рынке продажи электроэнергии	26 699 067	24 618 816
Выручка от продажи электроэнергии на оптовом рынке	75 154	73 976
Выручка от продажи прочих работ, услуг	146 179	124 229
Выручка от услуг по управлению жилым фондом	588 334	547 775
Выручка от продажи товаров	17 349	18 968
Выручка от деятельности по общественному питанию	4 862	4 613
Итого	27 530 945	25 388 377

В отчетном году наибольшую долю в общем объеме Общества (97%), как и в предыдущие периоды, составляет выручка от продажи электроэнергии на розничном рынке. В настоящее время клиентами Общества являются 26 тыс. юридических лиц и 950 тыс. физических лиц. Электроэнергетика – практически единственная отрасль, потребителем продукции и услуг которой являются все отрасли промышленности и бытовой сектор (население). Основным рынком сбыта, на котором Общество осуществляет свою хозяйственную деятельность, является Красноярский край (не включая территории Эвенкии и Таймыра).

Увеличение выручки по реализации электроэнергии на розничном рынке по итогам 2014 года относительно аналогичного периода за 2013 года на 2 080 251 тыс. руб. обусловлено ростом тарифа.

По выручке в размере 564 млн. руб. имеются разногласия с сетевыми организациями на поставленную электрическую энергию на компенсации потерь.

Для анализа рентабельности в разрезе видов деятельности, в выручку от продажи включены суммы выручки по внутрисистемному отпуску Обществу:

тыс. руб. (без НДС)

Вид дохода	Сумма
Выручка от продажи на розничном рынке электроэнергии	56 406
Выручка от продажи прочих работ, услуг	31 352
Выручка от услуг по управлению жилым фондом	119
Итого	87 877

Структура себестоимости и коммерческих расходов выглядит следующим образом:

Тыс. руб.

Вид расхода	2014	2013
По строке 2120 «Себестоимость»	14 521 284	13 822 200

продаж», всего		
Покупная электроэнергия, мощность	13 769 486	13 118 995
Себестоимость прочих товаров и услуг	751 798	703 205
По строке 2210 «Коммерческие расходы»	12 045 265	11 496 809
Услуги по передаче и транспортировке электрической энергии	10 796 214	10 378 212
Затраты на оплату труда (в т. ч. Резерв от ФОТ)	595 794	519 397
Отчисления на социальные нужды	156 196	138 195
Амортизация	69 146	58 880
Прочие затраты, в том числе:	427 915	402 125
- Услуги банков, узлов связи по сбору платежей от населения	71 814	67 498
- Услуги управления ЕИО	85 839	69 055
- Расходы на вспомогательные материалы	52 343	81 127
- Капитальный и текущий ремонт	13 958	98 031
- Налоги	11 749	11 527

Сумма расходов по транспортировке электрической энергии не принятая Обществом по актам сетевых организаций за 2014 г. составила **665** млн. руб.

За отчетный период валовая прибыль Общества от продажи товаров, работ, услуг составила 13 009 661 тыс. руб. (в 2013 г. – 11 566 177 тыс. руб., в 2012г.-11 322 405 тыс. руб.).

В себестоимость и коммерческие расходы включены суммы затрат по внутрисистемному отпуску:

Тыс. руб.

Вид расхода	Сумма
По строке 2120 «Себестоимость продаж», всего	59 070
Покупная электроэнергия, мощность	14 338
Прочие расходы	44 732
По строке 2210 «Коммерческие расходы»	28 807
Прочие затраты, в том числе:	28 807

Прочие доходы и прочие расходы

тыс. руб.

Наименование видов операций, формирующих прочие доходы / прочие расходы	2014		2013	
	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
Продажа основных средств, нематериальных активов, капитальных вложений	20 060	14 074	739	210
Продажа ТМЦ, иных активов	4 361	4 262	2 014	2 522
Оприходование излишков, списание недостач и потерь, выявленных в результате	13	56 993	3 388	36 008

инвентаризации				
Резерв сомнительных долгов, оценочные резервы		1 272 375	3 514	42 370
Реализация прав требования	24 653	23 526	463	463
Операции прошлых периодов	137 969	380 742	151 893	189 653
Признанные или полученные штрафные санкции	118 658	1 883	137 054	687
Расходы на благотворительные цели				33 000
Иные операции	15 752	76 798	16 492	78 670
Итого прочие доходы/расходы	321 466	1 830 653	315 557	383 583

По результатам работы Общества получен чистый убыток в размере 570 814 тыс. руб.

13. Товарообменные (бартерные) операции

В 2014 году Общество поставку товаров на условиях товарообмена (бартера) не осуществляло.

13. Затраты на приобретение (производство) и использование энергетических ресурсов

В соответствии с Федеральным законом от 23 ноября 2009 г. № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», начиная с бухгалтерской отчетности за 2009 г., в пояснительную записку к годовой бухгалтерской отчетности подлежат включению данные о затратах на приобретенные и использованные в течение календарного года энергетические ресурсы. Энергетический ресурс - носитель энергии, которая используется или может быть использована при осуществлении хозяйственной и иной деятельности, а также вид энергии (атомная, тепловая, электрическая, электромагнитная энергия или другой вид энергии).

Информация по видам энергетических ресурсов:

тыс. руб.

Вид энергетического ресурса	Совокупные затраты на					
	2014			2013		
	Использование			Использование		
	на основную деятельность	на прочую деятельность	реал. на сторону	на основную деятельность	на прочую деятельность	реал. на сторону
ЭНЕРГИЯ, т.ч.	14 452	302 153	13 769 486	12 929	270 674	13 118 995
-электроэнергия	10 712	45 694	13 769 486	9 787	43 089	13 118 995
-тепловая	3 740	256 459		3 142	227 585	
ТОПЛИВО, т.ч.	10 049	4 984		10 138	5 044	
уголь	88	9		53	56	

ГСМ- дизтопливо	520	968		574	760	
ГСМ- для автотранспорта	9 441	4007		9 511	4 228	
Итого	24 501	306 160	13 769 486	23 067	275 718	13 118 995

15. Раскрытие информации о финансовых инструментах срочных сделок

Общество в 2014 году сделок с финансовыми инструментами не было.

16. Прибыль на акцию

Базовая прибыль на акцию отражает часть прибыли отчетного периода, которая потенциально может быть распределена среди акционеров – владельцев обыкновенных акций. Она рассчитана как отношение базовой прибыли за отчетный год к средневзвешенному количеству обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года. Базовая прибыль равна чистой прибыли отчетного года (строка 2400 отчета о финансовых результатах) за вычетом дивидендов по привилегированным акциям.

Уставом Общества предусмотрена выплата дивиденда по привилегированным акциям в размере не менее 10 (Десяти) процентов чистой прибыли Общества по итогам финансового года.

Наименование показателя	Отчетный период
Базовый убыток за отчетный год, тыс. руб.	-570 814
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года, тыс.шт.	596 040
Базовый убыток на акцию, руб.	- 0,8619

Величина *разводненной прибыли* (убытка) на акцию показывает максимально возможную степень уменьшения прибыли (увеличения убытка), приходящейся на одну обыкновенную акцию акционерного общества, в случаях:

- конвертации всех конвертируемых ценных бумаг акционерного общества в обыкновенные акции;
- при исполнении всех договоров купли - продажи обыкновенных акций у эмитента по цене ниже их рыночной стоимости.

К конвертируемым ценным бумагам относятся привилегированные акции определенных типов или иные ценные бумаги, предоставляющие их владельцам право требовать их конвертации в обыкновенные акции в установленный условиями выпуска срок.

Расчет разводненной прибыли на акцию не производится, так как Общество не имеет конвертируемых ценных бумаг и упомянутых договоров, указанных в п. 9 Методических рекомендаций по раскрытию информации о прибыли, приходящихся на одну акцию, утвержденных приказом Министерства финансов Российской Федерации №29н от 21.03.2000г.

17. Связанные стороны

С 28 ноября 2008 года акции Общества принадлежат Открытому акционерному обществу «Энергосбытовая компания Русгидро» (51,75%).

25,47% принадлежит Открытому акционерному обществу «Красноярская ГЭС», остальные 22,78% акций размещены среди большого количества физических и юридических лиц. Головной организацией группы взаимозависимых лиц, в которую входит Общество, является ОАО «Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро»

№ п/п	Полное фирменное наименование (наименование для некоммерческой организации) или фамилия, имя, отчество аффилированного лица	Место нахождения юридического лица или место жительства физического лица (указывается только с согласия физического лица)	Основание (основания), в силу которого лицо признается аффилированным	Дата наступления основания (оснований)	Доля участия аффилированного лица в уставном капитале акционерного общества, %	Доля принадлежащ их аффилирован ному лицу обыкновенны х акций акционерного общества, %
1	2	3	4	5	6	7
1.	Гайрабеков Бислан Исанович	-	Лицо является членом Совета директоров акционерного общества	04.06.2014 г.	-	-
2.	Завалко Максим Валентинович	-	Лицо является членом Совета директоров акционерного общества	04.06.2014 г.	-	-
3.	Гаврилов Эдуард Витальевич	-	Лицо является членом Совета директоров акционерного общества	04.06.2014 г.	-	-
4.	Дьяченко Олег Владимирович	-	Лицо является членом Совета директоров акционерного общества	04.06.2014 г.	-	-
5.	Киров Сергей Анатольевич	-	Лицо является членом Совета директоров акционерного общества	04.06.2014 г.	-	-
6.	Савельев Иван Вячеславович	-	Лицо является членом Совета директоров акционерного общества	04.06.2014 г.	-	-

7.	Зотов Алексей Александрович	-	Лицо является членом Совета директоров акционерного общества	04.06.2014 г.	-	-
8.	Архипченко Александр Юрьевич	-	Лицо является членом Совета директоров акционерного общества	04.06.2014 г.	-	-
9.	Легенза Станислав Владимирович	-	Лицо является членом Совета директоров акционерного общества	04.06.2014 г.	-	-
10.	Абрамов Иван Олегович	-	Лицо, осуществляет полномочия единоличного исполнительного органа ОАО «Энергосбытовая компания РусГидро»	01.12.2012 г.	-	-
11.	Открытое акционерное общество «Красноярская ГЭС»	Российская Федерация, Красноярский край, г. Дивногорск	Лицо имеет право распоряжаться более чем 20 процентами голосующих акций акционерного общества	23.05.2007 г.	25,47	25,26
12.	Группа лиц открытого акционерного общества "Федеральная гидрогенерирующая компания- РусГидро"	Перечень лиц, входящих в группу лиц ОАО "РусГидро", приведен на сайте: http://www.rushydro.ru/investors/disclosure/af-filiated	Лица, принадлежащие к той группе лиц, к которой принадлежит данное юридическое лицо	20.08.2008 г.	-	-

13.	Открытое акционерное общество "Федеральная гидроэнергетическая компания- РсГидро"	Российская Федерация, Красноярский край, г. Красноярск, ул. Дубровинского, д. 43	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	28.11.2008 г.	-	-
14.	Открытое акционерное общество «Энергосбытовая компания РусГидро»	Российская Федерация, г. Москва, ул.Архитектора Власова, 51	Лицо имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, приходящихся на акции, составляющие уставной капитал акционерного общества. Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	28.11.2008 г.	51,75	66,33
15.	Открытое акционерное общество «Рязанская энергетическая сбытовая компания»	390005, г. Рязань, ул. Дзержинского, д. 21А	Лицо, осуществляет полномочия единоличного исполнительного органа акционерного общества Лицо принадлежит к одной и той же группе лиц, к которой принадлежит акционерное Общество (более 50% от общего количества голосов в распоряжении ОАО «ЭСК РусГидро»	1.12.2012г. 14.10.2013г.	-	-

16.	Открытое акционерное общество «Чувашская энергосбытовая компания»	Чувашская республика, г. Чебоксары, ул. Гладкова, д.13 «а»	Лицо принадлежит к одной и той же группе лиц, к которой принадлежит акционерное Общество (более 50% от общего количества голосов в распоряжении ОАО «ЭСК РусГидро»	14.10.2013г.	-	-
17.	Общество с ограниченной ответственностью «Энергетическая сбытовая компания Башкортостана»	Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Ст. Злобина, д.31/4	Лицо принадлежит к одной и той же группе лиц, к которой принадлежит акционерное Общество (более 50% от общего количества голосов в распоряжении ОАО «ЭСК РусГидро»	14.10.2013г.	-	-

По данным открытого акционерного общества «Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро» основным контролирующим акционером является Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом (Росимущество). Росимущество владеет 258 161 535 606 шт. голосующих акций ОАО «Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро», что составляет 66,837% от уставного капитала.

Общее количество зарегистрированных лиц в реестре акционеров ОАО «Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро» превышает 360 тыс. ОАО «Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро» является публичной компанией, чьи акции свободно обращаются как на территории России, так и за рубежом (Лондонская фондовая биржа, внебиржевая система торгов акциями ОТСQX). С учетом разъяснений Заместителя Председателя Правительства Российской Федерации Сечина И.И. от 13.01.2012 № ИС-П13-127 относительно порядка раскрытия бенефициаров публичными компаниями во исполнение поручений Председателя Правительства Российской Федерации Путина В.В. от 28.12.2011 № ВП-П13-9308 дополнительно сообщаем, что информация об акционерах ОАО «РусГидро», владеющих более 5 % уставного капитала Общества, на последнюю отчетную дату доступна на официальном сайте ОАО «РусГидро» (www.rushydro.ru).

Продажа продукции связанным сторонам

Выручка Общества от продажи своих товаров, работ, услуг ассоциированным компаниям ОАО «Русгидро», прочим связанным сторонам составила (без НДС)

тыс. руб.

№ п/п	Наименование	2014	2013
1	ОАО "Богучанская ГЭС" (поставка электроэнергии на розничном рынке)	81 386	141 644
2	ПАО «Красноярская ГЭС» (поставка электроэнергии на розничном рынке)	1 021	3 403
3.	ООО «ЭСК Русгидро» (поставка электроэнергии на розничном рынке, обслуживание приборов учета)		118 049
4.	ЗАО «БоАЗ» (поставка электроэнергии на розничном рынке)	64 647	37 256
5.	ОАО «Русгидро» (поставка электрической энергии на розничном рынке, аренда помещения)	222	
6.	ООО «Гидропроект-Сервис» (поставка электрической энергии на розничном рынке, услуги ЖКХ)	198	125
	ИТОГО	147 474	300 477

Электрическая энергия реализована, оказаны прочие услуги, в соответствии с заключенными договорами. Продажа электроэнергии на розничном рынке электроэнергии осуществляется по установленным тарифам РЭК Красноярского края и нерегулируемым ценам, определяемым в соответствии с Правилами розничных рынков. Реализация электроэнергии на свободном секторе по коммерческим ценам, определенным в соответствии с Правилами оптового рынка, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 31.08.06г № 529.

Прочая реализация осуществлялась на обычных коммерческих условиях.

Закупки у связанных сторон

Стоимость услуг, оказанных связанными сторонами, составила (без НДС):

Наименование связанной стороны (вид закупок)	2014г.	2013 г.
Открытое акционерное общество «Русгидро» (поставка мощности на оптовом рынке ¹ , оказание консультационных услуг)	100 878	177 315
Публичное акционерное общество «Красноярская ГЭС» (поставка электрической энергии ¹ , мощности ¹ на оптовом рынке)	335 557	318 934
ОАО "Богучанская ГЭС" (транзит электроэнергии, поставка электроэнергии ¹ , мощности ¹ на оптовом рынке, поставка мощности по свободным договорам, прочие услуги)	1 063 873	439 380
ОАО «ЭСК Русгидро» (оказание услуг энерготрейдинга)	21 863	20 507
ОАО «ЭСК Русгидро» (оказание услуг управления)	85 840	69 055
ИТОГО	1 608 011	1 025 191

Закупки у связанных сторон на регулируемом секторе оптового рынка осуществлялось по установленным тарифам Федеральной службой по тарифам. Услуги по передаче электроэнергии осуществлялись по установленным тарифам РЭК Красноярского края. На свободном секторе - по коммерческим ценам, определяемым в соответствии с Правилами оптового рынка, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 31.08.06г № 529.

Услуги управления единоличного исполнительного органа с ОАО «ЭСК Русгидро» по договору № 2-УК от 01.12.12 г., одобренного собранием акционеров (Протокол № 17 от 06.06.14г.), услуги энерготрейдинга по договору № 015-3/2 от 06.09.12 г.

Свободный договор купли-продажи мощности с ОАО «Богучанская ГЭС» на общий объем 13 230 МВт, цена порядок расчетов одобрен собранием акционеров (Протокол № 17 от 06.06.14г.).

Состояние расчетов со связанными сторонами

По состоянию на 31.12.14г. задолженность связанных сторон перед Обществом и Общества перед связанными сторонами составила:

Наименование предприятия	2014 г.	2013 г.
Дебиторская задолженность		
ОАО «Красноярская ГЭС»	293	192
ООО «ЭСК Русгидро»		93 959
ОАО «Богучанская ГЭС»	5	8 313
ЗАО «Боаз»		344
Итого	298	102 808
Кредиторская задолженность		
ОАО "Богучанская ГЭС"	103 149	142 304
ООО «ЭСК Русгидро»	4 066	8 893
ОАО «Красноярская ГЭС»	40 288	24 809
ОАО «Русгидро»	17 181	6 438

¹ информация по поставкам на оптовом рынке не включает закупку/продажу по договорам комиссии через ОАО «ЦФР»

ЗАО «Боаз»	7 418	2 433
Итого	172 102	184 877

Сроки завершения расчетов указаны в договорах и предусматривают денежную форму расчетов:

- по договорам поставки электрической энергии и мощности на оптовом рынке (в том числе по договору СДЭМ) не позднее 21 (двадцать первого) числа месяца, следующего за расчетным периодом, с учетом ранее произведенных предварительных платежей.

- по договорам электроснабжения окончательный расчет производится до 18 числа месяца, следующего за расчетным месяцем.

- по договору об оказании услуг управления единоличного исполнительного органа в течение трех рабочих дней после подписания акта выполненных работ.

В учете ОАО «Богучанская ГЭС» задолженность за ОАО «Красноярскэнергосбыт» на 32 175 тыс. руб. больше. С апреля 2014 года разногласия на сумму 30 788 тыс. руб. рассматриваются в Арбитражном суде Красноярского края, на момент подписания отчетности решение не вынесено.

Займы, предоставленные связанными сторонами

Займы связанным сторонам Общества и Обществом связанным сторонам не представлялись

Информация по операциям с основным управленческим персоналом

К основному управленческому персоналу Общество относит: членов Совета директоров, единоличного исполнительного органа, исполнительного директора, его заместителей, главного бухгалтера. Список членов Совета директоров приведен в разделе «Общие сведения» данных Пояснений.

А) В 2014 году Общество начислило членам Совета директоров, основному управленческому персоналу Общества краткосрочные вознаграждения на общую сумму 122 125 тыс. руб. (в 2013г. – 116627 тыс. руб.), в том числе:

- вознаграждение единоличного исполнительного органа ОАО «ЭСК РусГидро» – 85 840 тыс. руб.

- заработная плата и оплаты, предусмотренные трудовыми договорами – 35 102 тыс. руб.

- вознаграждения за работу в совете директоров - 495 тыс. руб.

- мед. страхование, медицинское обслуживание - 688 тыс. руб.

Б) Долгосрочные вознаграждения составили 344 тыс. руб.

В составе долгосрочных вознаграждений представлены платежи по договорам с негосударственным пенсионным фондам для работников основного управленческого персонала старше 1967 года рождения.

Расчеты денежными средствами «со связанными сторонами»

Показатель наименование	Код	За 2014 год, всего	В том числе Расчеты со связанными сторонами,
1	2	3	4
Денежные потоки от текущих операций			

Поступления-всего	4110	23 498 315	257 094
в том числе:			
от продажи продукции, работ, услуг	4111	22 971 843	257 094
в том числе: от реализации электроэнергии	4111.1	22 358 372	256 884
прочая реализация	4111.4	613 471	210
Прочие поступления:	4119	525 902	0
Платежи-всего:	4120	(23 336 365)	(1 648 739)
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(21 692 891)	(1 633 603)
Платежи по договорам покупки электроэнергии	4121.1	(9 370 728)	(206 636)
Платежи по договорам покупки мощности	4121.2	(4 365 875)	(1 292 984)
Оплата транспортных услуг сторонних организаций	4121.9	(7 207 425)	(19 169)
Другие выплаты по приобретению товаров, работ, услуг, сырья и иных оборотных активов	4121.10	(609 385)	(114 814)
Расчеты по выплате заработной платы и социальным выплатам сотрудникам Общества и другим ФЛ	4122.1	(647 615)	(14 654)
Выплаты вознаграждений членам Совета директоров и ревизионной комиссии	4125.3	(482)	(482)

18. Информация по сегментам

Основной вид деятельности Общества – реализация электрической энергии на розничном рынке на территории Красноярского края. Другие виды деятельности Общества составляют менее 5% от общего объема выручки и не соответствуют условиям выделения отчетного сегмента, установленным ПБУ 12/2010 «Информация по сегментам», поэтому информация по ним не раскрывается отдельно.

19. Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы

Информация об оценочных обязательствах приведена в разделе 7 табличной формы пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах. Суммы по графе 4 «Признано» включают величину созданных оценочных обязательств – 169 718 тыс.руб.

В 2014 году Обществом создан резерв на предстоящую выплату по сокращению персонала. Резерв рассчитан в разрезе каждого сокращенного работника организации как произведение средней заработной платы за последние 12 календарных месяцев на количества дней для поиска работы, предусмотренных законодательством.

Резерв на предстоящую выплату вознаграждения по итогам года создавался в той части, которая может быть оценена с достаточной надежностью, а также существует вероятность в возможности выплаты.

У Общества имеется следующее условное обязательство, которое не признано в бухгалтерском учете: Общество является ответчиком по искам сетевых организаций ОАО «МРСК-Сибири» и ООО «КРЭК» о взыскании задолженности за услуги передачи за 2012-2014г.г. В случае неблагоприятного для Общества исхода рассмотрения этих исков сумма единовременного платежа может составить 1 834 026 тыс. руб. Взыскание полной суммы задолженности руководство компании оценивается как маловероятное.

В отношении других исков, по мнению Руководства Общества, положение законодательства электроэнергетики интерпретированы им корректно, а также, учитывая

сложившуюся положительную арбитражную практику, результаты этих процессов не окажут существенное влияние на финансовое положение Общества.

Руководство Общества не исключает, что по поводу каких-то операций, произведенных в отчетном и предшествующие периоды, в будущем возможны споры с контролирующими органами, которые могут привести к изменениям результатов хозяйственной деятельности. В соответствии с пунктом 28 ПБУ 8/2010 «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы» подробная информация о таких операциях в бухгалтерской отчетности не раскрывается.

Хозяйственная практика в Российской Федерации свидетельствует о том, что налоговые органы могут занять более жесткую позицию при интерпретации законодательства и проверке налоговых расчетов, и, возможно, что будут оспорены операции и деятельность, которые ранее не оспаривались. Как следствие, могут быть начислены значительные дополнительные налоги, пени и штрафы. Налоговые проверки могут охватывать три календарных года деятельности, непосредственно предшествовавшие году проверки. При определенных условиях проверке могут быть подвергнуты и более ранние периоды.

По мнению Руководства Общества, по состоянию на 31.12.2014 г. соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, и положение Общества с точки зрения налогового законодательства будет стабильным.

20. События после отчетной даты

События после отчетной даты, существенно влияющие на показатели бухгалтерской (финансовой отчетности) отсутствуют.

21. Риски

21.1. Отраслевые риски

Текущая ситуация в электроэнергетике характеризуется следующими негативными факторами, несущими риски для Общества в части сохранения доходной базы:

- снижение уровня оплаты электроэнергии потребителями, и как следствие, возможный, связанный с этим, рост кредиторской задолженности на ОРЭМ и возникновение расходов на обслуживание кредитов, привлеченных для ликвидации кассовых разрывов;
- упрощение процедуры выхода потребителей на ОРЭМ в соответствии с Постановлением Правительства РФ № 442 от 4 мая 2012г. «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии»;
- выход на оптовый рынок ряда крупных потребителей.

С 01.01.2015 г. планируют выйти на оптовый рынок следующие потребители:

- ОАО «Енисейская ТГК-13 (ТГК-13)» в отношении энергопринимающих объектов ОАО «Дивногорские тепловые сети» (э/к Центральная);
- ОАО «Атомэнергосбыт» в отношении энергопринимающих объектов ОАО «ХМЗ», ФГУП «Горно-химический комбинат»;
- ООО «КРЭК» в отношении энергопринимающих объектов электростанции г. Козьмодемьянск;
- ОАО «Новосибирскэнергосбыт» в отношении энергопринимающих объектов ОАО «Искра – Энергосети», ООО «Искра – Энергосбыт»;
- ОАО «Оборонэнергосбыт» в отношении энергопринимающих объектов ОАО «Оборонэнергосбыт»;
- ОАО «Мосэнергосбыт» в отношении энергопринимающих объектов ООО «Метро Кэш энд Керри»;

- ООО «РН-Энерго» в отношении энергопринимающих объектов ОАО «АНПЗ ВНК»;
- Красноярская бизнес единица ЗАО «Полус» в отношении энергопринимающих объектов ЗАО «Витимэнергосбыт».

Риски, связанные с ценовой ситуацией на оптовом рынке электрической энергии и мощности

а) Ценовые риски на регулируемом секторе рынка

С 1 января 2011 года поставка электрической энергии по регулируемым ценам (тарифам) осуществляется только населению и приравненным к ним категориям потребителей, перечень которых определен Приказом ФСТ РФ от 31.12.2010 г. № 655-э.

Согласно п. 63 Правил оптового рынка электрической энергии и мощности торговля электрической энергией и мощностью на оптовом рынке по регулируемым ценам (тарифам) осуществляется на основании регулируемых договоров (РД) в объемах, зафиксированных в сводном прогнозном балансе на соответствующий период регулирования. В случае превышения фактических объемов поставки населению над прогнозными, гарантирующий поставщик будет вынужден из собственных источников финансировать приобретение сверхплановых объемов электроэнергии для населения на оптовом рынке.

б) Ценовые риски на балансирующем рынке (БР) и в сфере организации коммерческого учета

Оценивая риски участия гарантирующего поставщика на балансирующем рынке в условиях действующих механизмов трансляции, необходимо сравнить относительную величину отклонений по собственной инициативе участника и величину нормативных отклонений, участвующую в трансляции результатов деятельности гарантирующего поставщика на розничных потребителей. В торгах на балансирующем рынке гарантирующий поставщик несет риск «недотрансляции» в том случае, если его собственные отклонения превысят норматив (5%).

в) Ценовые риски на рынке мощности

Основным направлением снижения ценовых рисков для гарантирующих поставщиков является обеспечение «зеркальной» трансляции результатов купли-продажи мощности на нерегулируемом секторе оптового рынка на конечных потребителей.

г) Общеотраслевые риски

В сфере нормативно-правового регулирования оптового рынка:

Общим отраслевым риском на рынке электроэнергии и мощности является тот факт, что оптовый и розничный рынки электроэнергии (мощности) являются динамично развивающимися, в нормативную базу вносятся постоянные изменения, что создает сложности в перспективном планировании финансово-хозяйственной деятельности Общества.

Кроме того, нормативное регулирование оптового рынка электрической энергии обладает определенной спецификой: большая часть положений о функционировании оптового рынка установлена на уровне регламентов оптового рынка, являющихся приложением к договору о присоединении к торговой системе оптового рынка.

В качестве положительных моментов указанной специфики можно перечислить: детальная регламентация технологии работы оптового рынка, прав и обязанностей его участников; право участника выйти с инициативой о внесении изменений и дополнений в отдельные положения договора о присоединении, отвечающие его интересам и др.

В тоже время указанная выше специфика создает и некоторые отрицательные моменты, требуя от участников оптового рынка осуществления постоянного мониторинга

изменений нормативной базы и оценки их последствий для компании, принятия оперативных управленческих решений.

24.2. Страновые и региональные риски

ОАО «Красноярскэнергосбыт» осуществляет свою деятельность на территории Красноярского края, расположенного в Сибирском федеральном округе и занимающего 13,86 % территории России. Территория края расположена в бассейне реки Енисей, в сейсмоустойчивой зоне, поэтому риски, связанные с опасностью стихийных бедствий, оцениваются эмитентом как незначительные.

Красноярский край является одним из наиболее обеспеченных природными ресурсами регионов России. Природные запасы края являются основой инвестиционной привлекательности региона и базой последующего его развития. В крае открыто более 6 тыс. месторождений различных видов полезных ископаемых. По хозяйственному назначению полезные ископаемые подразделяются на следующие группы: топливные (энергетические), металлургические и химические.

Однако экономика Красноярского края, как и России в целом, не защищена от рыночных спадов и замедления экономического развития, связанных с мировыми экономическими кризисами. Также сырьевая направленность экономики региона обуславливает возникновение риска падения производства в данных отраслях, что может привести, в том числе, к снижению потребления электроэнергии. В то же время, одним из основных направлений развития края является диверсификация экономики, развитие новых отраслей. Таким образом, вероятность данного риска оценивается Обществом как низкая.

Повышенный износ мощностей большинства промышленных предприятий края, а также сложное финансовое положение отдельных из них, создают риск потери крупных потребителей энергии ввиду их банкротства.

В целом регион характеризуется стабильной социально-экономической и военно-политической обстановкой, что позволяет оценивать риски военных конфликтов, введения чрезвычайного положения, а также массовых забастовок как незначительные.

В российском законодательстве на протяжении последних пяти лет существует тенденция к его совершенствованию в области обеспечения прозрачности деятельности компаний с одновременным ужесточением ответственности за несвоевременное и неполное раскрытие информации. В связи с этим существует риск, связанный с несоблюдением сроков и полноты раскрываемой Обществом информации. В целях минимизации данного риска специалисты Общества регулярно проходят повышение квалификации в данной области, осуществляется информационный обмен с соответствующими подразделениями контролирующей компании. Для раскрытия информации Общество использует наиболее удобные для адресатов средства и способы. Максимально возможный объем информации размещен на веб-сайте Общества, информация также размещается через информационные агентства и иные средства массовой информации.

В случае отрицательного влияния изменения ситуации в регионе на деятельность компании, Общество предполагает осуществить все действия, направленные на сокращение издержек производства, сокращение инвестиционных планов. Также в Обществе проводится работа по сохранению клиентской базы, расширению количества оказываемых услуг.

24.3. Финансовые риски

Риск увеличения процентных ставок

В рамках финансово-экономической политики эмитент проводит привлечение краткосрочных заемных средств (овердрафт, возобновляемые кредитные линии). Следовательно, эмитент подвержен риску изменения процентных ставок. В рамках проводимой Центральным Банком Российской Федерации кредитно-денежной политики при помощи различных, находящихся в его распоряжении инструментов, оказывало влияние на финансовые рынки и денежную массу, темпы экономического развития, влияющие на премию за риск, которая тоже закладывается в банковскую ставку, что опосредованно отражается на результатах деятельности хозяйствующих субъектов.

В качестве основного индикатора направленности денежно-кредитной политики Банк России использует ключевую ставку. В отчетном периоде Центральный банк резко поднял учетную ставку, которая является важнейшим ориентиром и в большой степени диктует стоимость пассивов на российском финансовом рынке, до 17%. В качестве основной причины ЦБ назвал возросшие инфляционные ожидания и текущий уровень инфляции. Данные факторы привели к росту стоимости заимствования, т.е. увеличению кредитных ставок предлагаемых кредитными организациями.

У Общества заключены кредитные договоры, по которым в кратчайший срок осуществляются мониторинг кредитных ставок. Кредитные организации, с которыми взаимодействует эмитент, располагают потенциально необходимым объемом заемных ресурсов. Привлечение кредитных ресурсов для покрытия текущих кассовых разрывов проводится на наиболее выгодных условиях для эмитента. Риск увеличения процентных ставок эмитент не хеджирует.

Валютный риск

Финансовое состояние эмитента, его ликвидность, источники финансирования, результаты деятельности не зависят существенным образом от изменений валютного курса. Эмитент не планирует осуществлять деятельность за пределами Российской Федерации. Однако эмитент может заключить контракты на поставку импортного оборудования, таким образом, подвержен риску изменения курса иностранных валют.

В результате негативного влияния изменения валютного курса эмитент планирует провести анализ рисков и принять соответствующее решение в каждом конкретном случае.

Предполагаемые действия эмитента на случай отрицательного влияния изменения валютного курса и процентных ставок на деятельность эмитента – это осуществление операций на рынке производных финансовых инструментов по хеджированию валютного риска.

Эмитент производит оценку и мониторинг валютного риска на регулярной основе. В настоящий момент валютный риск не может существенным образом повлиять на способность эмитента исполнять свои обязательства по договорам.

Влияние инфляции

В условиях экономической ситуации в 2014 году данный вид риска увеличился и сопровождает все финансовые операции предприятия в условиях инфляционной экономики. При этом следует отметить, что Общество снижает риск инфляции, при утверждении тарифов учитывается фактор ожидаемой инфляции на текущий год. В случае если значение инфляции превысит критические значения, эмитент планирует увеличить в своих активах долю краткосрочных финансовых инструментов, провести мероприятия по сокращению внутренних издержек.

24.4. Правовые риски

За истекший период не произошло никаких существенных изменений валютного, налогового, таможенного и иного законодательства, которые могли бы привести к возникновению правовых рисков для ОАО «Красноярскэнергосбыт».

В отчетном периоде отсутствуют изменения в судебной практике по вопросам, связанным с деятельностью эмитента, которые могут негативно сказаться на результатах его деятельности, а также окажут отрицательное влияние на результаты текущих судебных процессов, в которых участвует Общество. Риски, связанные с деятельностью Общества по текущим судебным процессам, отсутствуют в связи со сформировавшейся судебной практикой. На текущий момент Общество не участвует в судебных процессах, которые могут оказать существенное влияние на его деятельность.

Риски, связанные с отсутствием возможности продлить действие лицензии на ведение определенного вида деятельности либо на использование объектов, нахождение которых в обороте ограничено (включая природные ресурсы), в деятельности у Общества отсутствуют.

Риски наступления ответственности по долгам третьих лиц, в том числе дочерних и зависимых обществ отсутствуют, поскольку Общество не имеет дочерних и зависимых обществ.

24.5. Риски, связанные с деятельностью эмитента

В настоящее время ОАО «КрасноярскэнергоСбыт» осуществляет свою деятельность (сбыт электроэнергии) на территории Красноярского края. Наибольшим риском для ОАО «КрасноярскэнергоСбыт» является потеря клиентской базы.

В связи с запуском оптового рынка электроэнергии активизировали работу энергосбытовые компании, стремящиеся привлечь к себе на обслуживание крупных потребителей. К таким компаниям относятся:

- ООО «РусэнергоСбыт Сибирь»,
- ОАО "ОборонэнергоСбыт",
- ООО "ГлавЭнергоСбыт",
- ООО "РУСЭНЕРГОРЕСУРС",
- ООО "Октябрьская ЭнергоСбытовая Компания",
- ООО "Искра-ЭнергоСбыт",
- ООО «Энерговыбор - Сибирь»,
- ОАО «АтомЭнергоСбыт»,
- ООО "РН-Энерго",
- ООО «Восточно – Сибирский ЭнергоСбыт»,
- ООО "Красноярскэнерготрейд",
- ООО "ЛИАРД ЭНЕРГО",
- ОАО "МосэнергоСбыт",
- ООО "Энергоресурсы-Сибирь".

Действия ОАО «КрасноярскэнергоСбыт» в этих условиях направлены на сохранение и расширение клиентской базы. К возможным мероприятиям по нейтрализации риска, связанного с потерей потребителей, относятся:

- выстраивание индивидуальных отношений с крупными потребителями;
- пропаганда надежности компании на основных потребительских рынках;
- переход на новые отношения с абонентами: качественный сервис, учет потребностей и ожиданий потребителей, строгое соблюдение обязательств;
- сохранение статуса гарантирующего поставщика за ОАО «КрасноярскэнергоСбыт» для концентрации клиентской базы и сокращения удельных затрат на единицу энергии.

Текущая ситуация в электроэнергетике характеризуется следующими негативными факторами, несущими риски для Общества в части сохранения доходной базы:

- снижение уровня оплаты электроэнергии потребителями и как следствие, возможный, связанный с этим, рост кредиторской задолженности на ОРЭМ и возникновение расходов на обслуживание кредитов, привлеченных для ликвидации кассовых разрывов;

- упрощение процедуры выхода потребителей на ОРЭМ в соответствии с Постановлением Правительства РФ № 442 от 4 мая 2012г. «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии»;
- выход на оптовый рынок ряда крупных потребителей.

Исполнительный директор _____
(по доверенности № 5/УК от 04.12.14г.)

О.В. Дьяченко

25 февраля 2015 года

