

Пояснения
к годовой бухгалтерской отчетности
Открытого акционерного общества «Красноярскэнергосбыт»
за 2013 год.

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 31.12.13г. составила 1656 человека.

Акции Общества котируются в Российской торговой системе.

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

В состав Совета Директоров Общества входят:

№	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»

660133, г. Красноярск,
ул. Партизана Железняка, 46
Инспекция Федеральной налоговой службы по крупнейшим налогоплательщикам по Красноярскому краю
Отдел работы с налогоплательщиками
ПРИНЯТО
« 28 » 03 20 14 г.
Иванова ФИО инспектора

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

В состав Ревизионной комиссии входят:

№	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	Рейх Павел Александрович	Главный эксперт Управления финансового аудита Департамента внутреннего аудита ОАО «РусГидро»
5	Серкин Владимир Васильевич	Главный эксперт Управления операционного аудита Департамента внутреннего аудита ОАО «РусГидро»

Информация по операциям со связанными сторонами 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, учитываются в составе материально-производственных запасов.

До 01.01.2011 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 по судебным разбирательствам.

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 (ненаступления) 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, 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 2013 год, исправляются заключительными записями 2013 года.

Существенные ошибки предыдущих лет (до 01.01.2013г.), выявленные до даты утверждения в установленном законодательством порядке бухгалтерской отчетности за 2013 год, исправляются записями 2013 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 составе форм бухгалтерской отчетности

Изменения в состав и формы отчетности в 2013 году не вносились.

11.21. Вступительные и сравнительные данные

В отчетности за 2013 год приведены сравнительные данные за 2012 год, 2011год. Показатели граф «На 31 декабря 2012 года» и «На 31 декабря 2011 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 31.12.13 года составила 161 451 тыс. руб. В составе арендованных основных средств числится:

№	Наименование основного средства	Адрес	Площадь, кв. м.	Стоимость, тыс. руб.
1	Нежилое помещение(гара	Красноярский край, п.г.т Большая Мурта, ул.Садовая, д 3.	60	107

	ж)			
2	Нежилое помещение	Красноярский край, с. Сухобузимое, ул. Ленина, д. 62.	35,8	200
3	Нежилое помещение	Красноярский край, с. Сухобузимое, ул. Комсомольская, д. 24.	89,1	389
4	Нежилое помещение	Красноярский край, г. Сосновоборк, ул. Энтузиастов, дом 8.	67,2	35
5	Нежилое помещение (гараж)	Красноярский край, г. Железногорск, ул. Ленина, д. 75 а	54	4
6	Нежилое помещение (офисное)	г. Красноярск, ул. Петрушина, 10	34,1	2 500
7	Нежилое помещение	г. Красноярск, Академгородок, 50	13,4	1
8	Земельный участок	Г. Красноярск, Ленинский район, пр-т имени газеты «красноярский рабочий», 32	1216	7 826
9	Нежилое помещение (Гараж)	Красноярский край, п. Емельяново, ул. Декабристов, 172	20	15
10	Нежилое помещение	Красноярский край, п. Березовка, ул. Кирова, 111	103,5	203
11	Нежилое помещение (гараж)	Красноярский край, п. Березовка, ул. Кирова, 111	40	337
12	Здание Северо-Енисейского производственного участка	Красноярский край пгт. Северо-Енисейск ул. Советская 1-А	30	99
13	Помещение автостоянки-Мотыгинской производственный участок.	Красноярский край, рп. Мотыгино, ул. Советская 20	45/25	141
14	Часть нежилого помещения для размещения автомобиля	Красноярский край, п. Абан, ул. Степанова 21	68,7	25
15	Нежилое помещение для размещения Абанского производственного участка	Красноярский край, п. Абан, ул. Советская, 81	100	111
16	Нежилое помещение для размещения Н-Ингашского	Красноярский край, п. Нижняя Пойма ул. Ленина, 159Б	48	24

	производственно го участка			
17	Нежилое помещения	Красноярский край, г.Канск, м-н Северо-Западный 42Б, строение 16, помещение 3	72,2	129
18	Здание гаража	Красноярский край, Богучанский район, с. Богучаны, ул. Аэровокзальная, б/н	76,5	76
19	Нежилое помещение	Красноярский край, Кежемский район, г. Кодинск, ул. Колесниченко 5	60,2	546
20	Земельный участок	Ул. Площадь революции 7 г., Уяр, Красноярский край,	101,3	1499
21	Нежилое помещение	Красноярский край, г. Зеленогорск, ул. Мира 8г	93,4	244
22	Нежилое помещение	Ул. Площадь революции 7 г., Уяр, Красноярский край,	47,2	31
23	Нежилое помещение	Красноярский край, с. Агинское, ул. Советская 155	51	137
24	Одностоячное место гаража	Красноярский край, с. Партизанское, ул. Кравченко 83	9	34
25	Одностоячное место	Красноярский край, с. Агинское, ул. Садовая 2	40	60
26	Гараж	Красноярский край, п. Балахта, ул. Молодогвардейцев, 11	68,6	120
27	Часть нежилого помещения № 72,73	Красноярский край., г. Шарыпово, мкр. 3, д.11	259,2	330
28	Нежилое помещение	Красноярский край. Г. Шарыпово , р.п. Дубинино, ул. Шахтерская дом 7	294,8	401
29	Сооружения водо- канализационног о хозяйства	Красноярский край. Г. Шарыпово, рп. Дубинино, ул. П-КАТЭКА,22/7		620
30	Сооружения водо- канализационног о хозяйства	Красноярский край, г. Шарыпово, рп. Дубинино, канализац. сети, сооруж.№5		1797
31	Сооружения водо- канализационног о хозяйства	Красноярский край, г. Шарыпово, рп. Дубинино, канализац. сети, сооруж.№6,		503
32	Сооружения водо- канализационног о хозяйства	Красноярский край, г. Шарыпово, рп. Дубинино, сети дренажной канализации, сооруж.№7.		96
33	Сооружения водо- канализационног о хозяйства	Красноярский край, г. Шарыпово, рп. Дубинино, сети дренажной канализации, сооруж.№8.		96
34	Сооружения водо-	Красноярский край, г. Шарыпово, рп. Дубинино, сети ливневые, сооруж.№9.		234

	канализационного хозяйства			
35	Сооружения водоканализационного хозяйства	Красноярский край, г. Шарыпово, рп. Дубинино, канализационные, сооруж.№10.		91
36	Сооружения водоканализационного хозяйства	Красноярский край, г. Шарыпово, рп. Дубинино, канализационные сети, сооруж.№11.		57
37	Сооружения водоканализационного хозяйства	Красноярский край, г. Шарыпово, рп. Дубинино, сети канализационные, сооруж.№12.		34
38	Сооружения водоканализационного хозяйства	Красноярский край, г. Шарыпово, рп. Дубинино, сети канализационные, сооруж.№13.		72
39	Сооружения водоканализационного хозяйства	Красноярский край, г. Шарыпово, рп. Дубинино, сети канализационные, сооруж.№14.		75
40	Сооружения водоканализационного хозяйства	Красноярский край, г. Шарыпово, рп. Дубинино, сети канализационные, сооруж.№15.		24
41	Сооружения водоканализационного хозяйства	Красноярский край, г. Шарыпово, рп. Дубинино, сети канализационные, сооруж.№16.		117
42	Нежилое здание	Красноярский край, г. Шарыпово, рп. Дубинино, ул. Дружбы, 5/1.	33,3	335
43	Сооружения водоканализационного хозяйства	Красноярский край, г. Шарыпово, рп. Дубинино, 11 км, ст. Угольная, КНС-5, строен.1		7064
44	Сооружения водоканализационного хозяйства	Красноярский край, г. Шарыпово, рп. Дубинино, 1,4 км. к северо-вост. от КНС 5, строен.1.		7064
45	Сооружения водоканализационного хозяйства	Красноярский край, г. Шарыпово, рп. Дубинино, 1,05 км к юго-востоку от КНС 5, строен.1		7 064
46	Сооружения водоканализационного хозяйства	Красноярский край, г. Шарыпово, рп. Дубинино, от КНС 5 до КОС г. Шарыпово, соор. №1.		11 769
47	Сооружения водоканализационного хозяйства	Красноярский край, г. Шарыпово, рп. Дубинино, ул. Труда соор.9.		397

48	Сооружения водо-канализационного хозяйства	Красноярский край, г. Шарыпово, рп. Дубинино, ул. Молодогвардейцев, соор.10.		317
49	Сооружения водо-канализационного хозяйства	Красноярский край, г. Шарыпово, рп. Дубинино, ул. Молодогвардейцев, соор.11.		537
50	Сооружения водо-канализационного хозяйства	Красноярский край, г. Шарыпово, рп. Дубинино, ул. Шахтерская, соор.12.		767
51	Сооружения водо-канализационного хозяйства	Красноярский край, г. Шарыпово, рп. Дубинино, ул. Кишиневская, соор.13.		396
52	Сооружения водо-канализационного хозяйства	Красноярский край, г. Шарыпово, рп. Дубинино, ул. Комсомольская, соор.14.		358
53	Сооружения водо-канализационного хозяйства	Красноярский край, г. Шарыпово, рп. Дубинино, ул. 19 съезда ВЛКСМ, соор.15.		104
54	Сооружения водо-канализационного хозяйства	Красноярский край, г. Шарыпово, рп. Дубинино, ул.Пионеров КАТЭКА, соор.16.		596
55	Сооружения водо-канализационного хозяйства	Красноярский край, г. Шарыпово, рп. Дубинино, ул. Пионеров КАТЭКА, соор.17.		104
56	Сооружения водо-канализационного хозяйства	Красноярский край, г. Шарыпово, рп. Дубинино, соор.3.		16 611
57	Сооружения водо-канализационного хозяйства	Красноярский край, г. Шарыпово, рп. Дубинино, соор.4.		7 331
58	Сооружения водо-канализационного хозяйства	Красноярский край, г. Шарыпово, рп. Дубинино, соор.12.		3 946
59	Сооружения водо-канализационного хозяйства	Красноярский край, г. Шарыпово, рп. Дубинино, соор.17.		392
60	Сооружения водо-канализационного хозяйства	Красноярский край, г. Шарыпово, рп. Дубинино, соор.18.		289

61	Сооружения водо-канализационного хозяйства	Красноярский край, г. Шарыпово, рп. Дубинино, соор.19.		185
62	Сооружения водо-канализационного хозяйства	Красноярский край, г. Шарыпово, рп. Дубинино, соор.20.		389
63	Сооружения водо-канализационного хозяйства	Красноярский край, г. Шарыпово, рп. Дубинино, соор.21.		151
64	Сооружения водо-канализационного хозяйства	Красноярский край, г. Шарыпово, рп. Дубинино, соор.22.		472
65	Сооружения водо-канализационного хозяйства	Красноярский край, г. Шарыпово, рп. Дубинино Договора аренды муниц. имущ. водозаб., Дубинино, скваж.№3 глубина130м		461
66	Сооружения водо-канализационного хозяйства	Красноярский край, г. Шарыпово, рп. Дубинино, скваж.№4 глубина 150м		461
67	Сооружения водо-канализационного хозяйства	Красноярский край, г. Шарыпово, рп. Дубинино, водозаб. скваж.№16 глубина 130м срок		676
68	Сооружения водо-канализационного хозяйства	Красноярский край, г. Шарыпово, рп. Дубинино, водозаб. скваж.№23 глубина 150м		736
69	Сооружения водо-канализационного хозяйства	Красноярский край, г. Шарыпово, рп. Дубинино, водозаб. скваж.№24 глубина 130м		274
70	Сооружения водо-канализационного хозяйства	Красноярский край, г. Шарыпово, рп. Дубинино, водозаб. скваж.№11 глубина 130м		420
71	Нежилое здание	Красноярский край, г. Шарыпово, рп. Дубинино, строение 1	212	701
72	Нежилое здание	Красноярский край, г. Шарыпово, рп. Дубинино , строение 2	68	574
73	Сооружения водо-канализационного хозяйства	Красноярский край, г. Шарыпово, рп. Дубинино, ул. Шахтерская, соор.20.		104
74	Сооружения водо-канализационного хозяйства	Красноярский край, г. Шарыпово, рп. Дубинино, соор.22.		1 674

75	Сооружения водо-канализационного хозяйства	Красноярский край, г. Шарыпово, рп. Дубинино, соор.23.		728
76	Сооружения водо-канализационного хозяйства	Красноярский край, г. Шарыпово, рп. Дубинино, соор.27.		728
77	Сооружения водо-канализационного хозяйства	Красноярский край, г. Шарыпово, рп. Дубинино, соор.18.		655
78	Сооружения водо-канализационного хозяйства	Красноярский край, г. Шарыпово, рп. Дубинино, соор.2.		264
79	Сооружения водо-канализационного хозяйства	Красноярский край, г. Шарыпово, рп. Дубинино Договора аренды муницип. имущ. сети водопр., Дубинино, соор.26.		50
80	Сооружения водо-канализационного хозяйства	Красноярский край, г. Шарыпово, рп. Дубинино, соор.25.		288
81	Земельный участок	Красноярский край, г. Шарыпово, рп. Дубинино земельный участок под водозабором	22 740	4 647
82	Земельный участок	Красноярский край, г. Шарыпово, рп. Дубинино земельный участок под водозабором	303 047	61 931

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 31.12.13 нет.

Переоценка основных средств по состоянию на 31.12.2013г. 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 70 246 тыс. руб. на 31.12.2013г. Указанная сумма включает стоимость строительства системы коммерческого учета АИИС КУЭ в размере 70 246 тыс. руб. Информация о составе и движению 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	31.12.2013	31.12.2012	31.12.2011
Лицензии на программное обеспечение	7 397	1059	898
Итого	7 397	1059	898

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.

Наиболее крупными дебиторами Общества на 31.12.13 г. являются:

- ООО «Красноярская региональная энергетическая компания» - 792 416 тыс. руб.
- ОАО «Дивногорские электрические сети» - 399 399 тыс. руб.
- ОАО «Енисейская ТГК-13» - 370 902 тыс. руб.
- Бытовые абоненты - 394 436 тыс. руб.
- Филиал «МРСК «Сибири» - «Красноярскэнерго», задолженность 236 664 тыс. руб.

На 31.12.2013 г. у Общества имеются разногласия в части объемов за поставленную электроэнергию с ООО «Красноярская региональная энергетическая компания» за предыдущие периоды. По данным ООО «Красноярская региональная энергетическая компания» задолженность составляет на 627 901 тыс. руб. меньше. По задолженности ООО «Красноярская региональная энергетическая компания» в размере 307 600 тыс. руб. создан резерв сомнительных долгов.

Общая величина сомнительной дебиторской задолженности, в отношении которой в отчетном году был создан резерв, составила 814 383 тыс. руб. (в 2012 г. – 835 193 тыс. руб.).

Дебиторская задолженность, списанная за счет резерва сомнительных долгов, включена в данные по графе «Изменение резерва» раздела 5.1 «Наличие и движение дебиторской задолженности» пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках. Величина списания составила 63 180 тыс. руб. (51 600 тыс. руб. в 2012 г.).

Сумма списания отражена на забалансовом счете «Списанная в убыток сумма неплатежеспособных дебиторов» его размер по состоянию на 31.12.13г. составил 126 440 (2012г.- 132 352 тыс. руб.),

Из общей суммы дебиторской задолженности 102 464 тыс. руб. составляет задолженность аффилированных лиц (см. раздел 17).

Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, квалифицированная по состоянию на 31.12.2012г. как долгосрочная, в сумме 720 тыс. руб., отражена на 31.12.2013 г. в составе краткосрочной в соответствии с графиком погашения задолженности, срок гашения составил менее 12 месяцев.

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

12.7. Финансовые вложения

У Общества на отчетную дату депозитные вклады отсутствуют (на 31.12.12г. - 607 000 тыс. руб.). Процентные ставки по вкладам в рублях находились в 2013 году диапазоне 4,5-6,4% (в 2012г. 5,46–7,40%% годовых).

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 31.12.2013 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 31.12.2013 г.	на 31.12.2012 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

Нераспределенная прибыль за отчетный период восстановлена на 3 045 тыс. руб. объявленные, но неустребованные дивиденды акционерами по истечении установленного законодательством срока выплаты дивидендов (3-х лет).

На очередном годовом собрании акционеров по итогам работы за 2012 год (протокол № 15 от 03.06.13 г.) принято решение о направлении чистой прибыли Общества в размере 446 892,1 тыс. руб. на выплату дивидендов, в том числе:

- по обыкновенным акциям в размере 0,5841473963 на одну обыкновенную акцию Общества,

- по привилегированным акциям типа А Общества в размере 0,5841473963 на одну привилегированную акцию.

12.9. Кредиты и займы

Общая сумма кредитов, полученных в течение 2013 года, составила 6 916 627 тыс. руб. (в 2012 году – кредиты отсутствовали). Общая сумма кредитов, погашенных в течение 2013 года, составила 6 816 627 тыс. руб.

Сумма начисленных процентов по кредитам за 2013 год составила 13 582 тыс. руб., сумма оплаченных процентов – 13 247 тыс. руб.

Информация о кредитах по состоянию на 31.12.2013г.

тыс. руб.

Наименование кредитной организации	Валюта кредита	Процентная ставка	Срок кредитования		К погашению	
			Начало	Конец	Основной долг	%
Восточно-Сибирский банк Сбербанка России	Рубли РФ	7,93	Декабрь 2013г.	Январь 2014г.	100 000	130
Восточно-Сибирский банк Сбербанка России	Рубли РФ	7,80	Декабрь 2013г.	Декабрь 2013г.		205
Итого	х	х	х	х	100 000	335

Процентные ставки по кредитам (% годовых)

	2013	2012
Краткосрочные кредиты в российских рублях	7,64-8,0	отсутствовали

Дополнительные затраты, связанные с получением кредитов, составили 1 877 тыс. руб. Из них суммы, отнесенные в отчетном году на прочие расходы, составляют 1 877 тыс. руб.

Информация о кредитных линиях и средствах овердрафта

тыс.руб.

	31.12.2013	31.12.2012	31.12.2011
Совокупная величина кредитных линий, открытых в пользу Общества в т.ч.	870 000	1 400 000	500 000
средства открытых кредитных линий, не использованные Обществом	770 000	1 400 000	500 000
Величина денежных средств, которые могут быть получены Обществом на условиях овердрафта	750 000	600 000	570 000

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 в отчетном году 3 330 000 тыс. руб. и погасило 3 230 000 тыс. руб. Процентная ставка по возобновляемым кредитным линиям составили от 7,64- 7,93%% годовых в отчетном году.

Общая сумма процентов, начисленных по привлеченному кредиту, составила в отчетном году 10 770 тыс. руб.

2. По генеральному соглашению с Восточно–Сибирским банком ОАО «Сбербанк России» ежеквартальный кредитовый оборот, поддерживаемый по расчетным счетам Общества, открытым в банке должен быть не менее 150% от средневзвешенной ссудной задолженности, кредитные линии предоставляется траншами, но не более 180 календарных дней каждый.

Согласно договору об овердрафтном кредите № 5914 от 27.09.13г. с Восточно–Сибирским банком ОАО «Сбербанк России» Общество может использовать овердрафт в размере не более 750 000 тыс.руб. По состоянию на отчетную дату сумма использованного овердрафта составила 0 тыс.руб. (на 31.12.2012 – 0 тыс.руб., на 31.12.2011 – 0 тыс.руб.).

В отчетном году Общество воспользовалось овердрафтом по указанному договору на общую сумму 1 348 325 тыс. руб. и погасило овердрафт на 1 348 325 млн. руб. Процентная ставка по овердрафту, установленная в соответствии с договором, в течение 2013 года составляла от 7,6-8,1%% годовых. Общая сумма процентов, начисленных за пользование средствами овердрафта, составила в отчетном году 472 тыс. руб., плата за открытие лимита составила - 321 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»	469 934	За услуги по передаче электрической энергии
ООО «КРЭК»	186 973	За услуги по передаче электрической энергии
ЗАО «ЦФР»	285 087	За поставку электрической энергии и мощности

На 31.12.2013 года сумма предъявленных обязательств поставщиками сетевых организаций превышает сумму обязательств, отраженных в балансе на 1 463 684 тыс. руб., в том числе предъявленные ООО «Красноярская региональная энергетическая компания» на 793 481 тыс. руб., ОАО «МРСК Сибири» на 670 075 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 1 022 тыс. руб. со сроком образования свыше трех лет, списана на прочие доходы.

Из общей суммы кредиторской задолженности по строке строка 1520 баланса 182 444 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 - 4 445 110 тыс. руб. (4 634 406 тыс. руб. в 2012 г., 4 989 813 тыс. руб. в 2011г.). НДС по приобретенным ценностям составил 4 301 342 тыс. руб. (4 284 813 тыс. руб. 2012г., 4 015 880 тыс. руб. в 2011 году), в том числе принятый к вычету – 4 300 937тыс. руб. (4 284 524 тыс. руб.-2012г., 4 015 101тыс. руб. -2011 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» 213 тыс. руб. (за 2012 г. 108 648 тыс. руб., за 2011 год 146 884 тыс. руб.).

Постоянные разницы

В 2013 году сумма постоянных разниц, повлиявших на корректировку условного расхода по налогу на прибыль, исчисляемого по данным налогового учета, составила 144 580 тыс. руб. (в 2012 г.- 282 030 тыс. руб., в 2011 году -140 030 тыс. руб.)

Постоянное налоговое обязательство 28 916 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 18 580 тыс. руб. (2012г. - 380 985 тыс. руб., в 2011 году 470 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 2013 году размер отложенных налоговых активов изменился на 3 716 тыс. руб. (2012 году – 76 197 тыс. руб., 2011 году – 94 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 162 080 тыс. руб. (в 2012г. – 642 200 тыс. руб., в 2011 году- 157 710 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 2013 году размер отложенных налоговых обязательств изменился на 32 416 тыс. руб. (2012 году – 128 440 тыс. руб., 2011 году – 31 542 тыс. руб.).

Налогооблагаемая прибыль и текущий налог на прибыль

По данным налогового учета убыток за 2013 год составил - 25 953 тыс. руб. (убыток за 2012 г.- 336 541 тыс. руб., прибыль за 2011 год- 1 032 630тыс. руб.), текущий налог на прибыль – 0 тыс. руб. (в 2012г.- 0 тыс. руб., в 2011 году- 206 526 тыс. руб.).

Расшифровка строки 2460 «Прочее» отчета о финансовых результатах

Наименование	2013	2012
Штрафные санкции и пени за нарушение налогового законодательства	-74	-5 293
Суммы к доплате/(возврату) налога на прибыль по уточненным декларациям за предыдущие отчетные периоды		-38 814
Сумма корректировки ОНА за прошлые периоды	2 615	
Итого	2 541	-44 107

12.12. Государственная помощь

В отчетном году Общество получило субвенцию из местного бюджета в размере 628 тыс. руб. (в 2012г. – 17 602 тыс. руб.). Выделение субвенции в рамках действия ФЗ от 21.07.07г. № 185-ФЗ «О фонде содействия реформированию ЖКХ» на проведение капитального ремонта многоквартирных домов.

Сумма неиспользованной субвенции отражена по строке 1526.8 «Целевое финансирование» бухгалтерского баланса.

12.13. Доходы и расходы по обычным видам деятельности.

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

Вид дохода	тыс. руб.(без НДС)	
	2013	2012
Выручка от продажи на розничном рынке	24 618 816	25 211 748

продажи электроэнергии		
Выручка от продажи электроэнергии на оптовом рынке	73 976	130 093
Выручка от продажи прочих работ, услуг	124 229	78 968
Выручка от услуг по управлению жилым фондом	547 775	439 851
Выручка от продажи товаров	18 968	23 244
Выручка от деятельности по общественному питанию	4 613	4 880
Итого	25 388 377	25 888 784

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 ОАО «Красноярскэнергосбыт» 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 ОАО «Красноярскэнергосбыт» осуществляет свою хозяйственную деятельность, является Красноярский край (не включая территории Эвенкии и Таймыра).

Снижение выручки по реализации электроэнергии на розничном рынке по итогам 2013 года относительно аналогичного периода за 2012 год на 592 932 тыс. руб. обусловлено снижением полезного отпуска в 2013 году вследствие теплой зимы и выходом потребителей на оптовый рынок электрической энергии.

По выручке в размере 298 482 тыс. руб. имеются разногласия с сетевыми организациями на поставленную электрическую энергию на компенсации потерь.

Структура себестоимости и коммерческих расходов выглядит следующим образом:

Вид расхода	2013	2012
По строке 2120 «Себестоимость продаж», всего	13 822 200	14 566 379
Покупная электроэнергия, мощность	13 118 995	14 058 468
Прочие расходы	703 205	507 911
По строке 2210 «Коммерческие расходы»	11 496 809	10 648 806
Услуги по передаче и транспортировке электрической энергии	10 378 212	9 474 942
Затраты на оплату труда	519 397	540 394
Отчисления на социальные нужды	138 195	141 186
Резервы по ФОТ		140 044
Амортизация	58 880	65 627
Прочие затраты, в том числе:	402 125	286 613
- Услуги банков, узлов связи по сбору платежей от населения	67 498	59 230
- Услуги управления ЕИО	69 055	0
- Расходы на вспомогательные материалы	81 127	52 207
- Капитальный и текущий ремонт	98 031	9 076
- Налоги	11 527	9 565
- Услуги пожарной и вневедомственной охраны		14 589

Тыс. руб.

Сумма расходов по транспортировке электрической энергии не принятая Обществом по актам сетевых организаций за 2013 г. составила 572 722 тыс. руб.

За отчетный период валовая прибыль Общества от продажи товаров, работ, услуг составила - 11 566 177 тыс. руб. (в 2012 г. – 11 322 405 тыс. руб., в 2011г.- 12 188 961 тыс. руб.).

Прочие доходы и прочие расходы

тыс. руб.

Наименование видов операций, формирующих прочие доходы / прочие расходы	2013		2012	
	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
Продажа основных средств, нематериальных активов, капитальных вложений	739	210	241	227
Продажа ТМЦ, иных активов	2 014	2 522	2 131	2239
Оприходование излишков, списание недостач и потерь, выявленных в результате инвентаризации	3 388	36 008	1 431	5 539
Резерв сомнительных долгов, оценочные резервы	3 514	42 370		498 710
Реализация прав требования	463	463	1 536	1 536
Операции прошлых периодов	151 893	189 653	521 142	196 636
Признанные или полученные штрафные санкции	137 054	687	55 630	5 011
Расходы на благотворительные цели		33 000		
Иные операции	16 492	78 670	11 024	70 410
Итого прочие доходы/расходы	315 557	383 583	593 376	780 308

По результатам работы Общества получен чистый убыток в размере 27 226 тыс. руб.

13. Товарообменные (бартерные) операции

В 2013 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					
	2013			2012		
	Использование			Использование		
	на основную деятельность	на прочую деятельность	реал. на сторону	на основную деятельность	на прочую деятельность	реал. на сторону
ЭНЕРГИЯ, т.ч.	12 929	270 674	13 118 995	7 456	107 233	14 035 733
-электроэнергия	9 787	43 089	13 118 995	3 433	28 452	14 035 733
-тепловая	3 142	227 585		4 032	85 152	
ТОПЛИВО т.ч.	10 138	5 044		12 781	4 084	239
уголь	53	56		101		
ГСМ- дизтопливо	574	760			483	
ГСМ- для автотранспорта	9 511	4 228		12 680	3 601	239
Итого	23 067	275 718	13 118 995	20 237	111 317	14 035 972

15. Раскрытие информации о финансовых инструментах срочных сделок

Общество в 2013 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.	-27 226
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года, тыс.шт.	596 040
Базовый убыток на акцию, руб.	- 0,0411

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»

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)
2	3	4	5
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.
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/affiliated	Лица, принадлежащие к той группе лиц, к которой принадлежит данное юридическое лицо	20.08.2008 г.
Открытое акционерное общество "Федеральная гидрогенерирующая компания -РусГидро"	Российская Федерация, Красноярский край, г. Красноярск, ул. Республики, д. 51	<i>Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество</i>	28.11.2008 г.

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)

№ п/п	Наименование	тыс. руб.	
		2013	2012
1	ОАО "Богучанская ГЭС" (поставка электроэнергии)	141 644	164 844
2	ОАО «Красноярская ГЭС» (поставка электроэнергии)	3 403	1 399
3.	ООО «ЭСК Русгидро» (поставка электроэнергии, обслуживание приборов учета)	118 049	195 068
2	ЗАО «БоАЗ» (поставка электроэнергии)		19 610
	ИТОГО	263 096	380 921

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)	2013г.	2012 г.
Открытое акционерное общество «Русгидро» (поставка электроэнергии, мощности)	177 315	222 453
Открытое акционерное общество «Красноярская ГЭС» (поставка электрической энергии)	318 934	343 198
ОАО "Богучанская ГЭС" (транзит электроэнергии, поставка электроэнергии, мощности)	439 380	120 259
ОАО «ЭСК Русгидро» (оказание услуг энерготрейдинга)	20 507	4 932
ОАО «ЭСК Русгидро» (оказание услуг управления)	69 055	
ИТОГО	1 025 191	690 842

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 по договору № 2-УК от 01.12.12 г., одобренного собранием акционеров (Протокол № 15 от 03.06.13г.), услуги энерготрейдинга по договору № 015-3/2 от 06.09.12 г.

Состояние расчетов со связанными сторонами

По состоянию на 31.12.13г. задолженность связанных сторон перед Обществом и Общества перед связанными сторонами составила:

Наименование предприятия	2013 г.	2012 г.
Дебиторская задолженность		
ОАО «Красноярская ГЭС»	192	62
ООО «ЭСК Русгидро»	93 959	8 076
ОАО «Богучанская ГЭС»	8 313	27 381
ЗАО «Боаз»		1 096
Итого	102 464	36 615
Кредиторская задолженность		
ОАО "Богучанская ГЭС"	142 304	97 462
ООО «ЭСК Русгидро»	8 893	2 408
ОАО «Красноярская ГЭС»	24 809	29 036
ОАО «Русгидро»	6 438	29 773
Итого	182 444	158 679

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» пояснительной записки

А) В 2013 году Общество начислило членам Совета директоров, основному управленческому персоналу Общества краткосрочные вознаграждения на общую сумму 116 627 тыс. руб. (в 2012 г. – 111 135 тыс. руб.), в том числе:

- вознаграждение единоличного исполнительного органа ОАО «ЭСК Рус Гидро» – 69 055 тыс. руб.
- заработная плата – 10 971 тыс. руб.
- оплата по среднему (отпуск, время нахождения в командировках) – 5 995 тыс. руб.
- премии за выполнение КПЭ - 28 734 тыс. руб.
- вознаграждения за работу в совете директоров - 495 тыс. руб.
- прочие (единовременные выплаты, больничные, доплаты) – 754 тыс. руб.
- мед.страхование, медицинское обслуживание - 1523 тыс. руб.

Б) Долгосрочные вознаграждения составили 344 тыс. руб. (1 293 тыс. руб. в 2012г.)

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 2013 год всего	В том числе Расчеты со связанными сторонами,
1	2	3	4
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления-всего	4110	23 113 212	179 397
в том числе:			
от продажи продукции, работ, услуг	4111	22 759 720	154 288
в том числе: от реализации электроэнергии	4111.1	22 143 942	154 264
прочая реализация	4111.4	73 068	24
Прочие поступления:	4119	352 922	25 109
Поступления штрафов, пеней и неустоек, признанных или по которым получено решение суда об их взыскании	4119.5	161 987	25 065
Прочие поступления	4119.11	161 323	44
Платежи-всего:	4120	(23 413 421)	(957 211)
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(22 287 241)	(957 211)
Платежи по договорам покупки электроэнергии	4121.1	(9 114 455)	(31 213)
Платежи по договорам покупки мощности	4121.2	(4 241 820)	(833 023)
Оплата транспортных услуг сторонних организаций	4121.9	(8 164 001)	(33 193)
Другие выплаты по приобретению товаров, работ, услуг, сырья и иных оборотных активов	4121.10	(541 850)	(59 782)

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 – 82 210 тыс.руб.

В 2013 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 не создавался т.к. его размер не может быть оценен с достаточной надежностью, а также существует неопределенность в возможности выплаты.

У Общества имеется следующее условное обязательство, которое не признано в бухгалтерском учете: Общество является ответчиком по искам сетевых организаций ОАО «МРСК-Сибирь» и ООО «КРЭК» о взыскании задолженности за услуги передачи за 2009-2012 г.г. В случае неблагоприятного для Общества исхода рассмотрения этих исков сумма единовременного платежа может составить 1 121 508 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 31.12.2013 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.

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%).

Данный риск усугубляется тем фактом, что состав ГТП гарантирующего поставщика ежегодно меняется в связи с выходом крупных потребителей на оптовый рынок электроэнергии и мощности, увеличивается количество сечений и точек поставки. Изменение состава ГТП приводит к тому, что накопленная статистика потребления, которая используется в процессе оперативного планирования, становится менее представительной, что негативно влияет на качество этого процесса.

С 1 января 2013 года пять предприятий допущены к участию в торговле на ОРЭ. В 4 квартале 2013 года в структуре группы точек поставки ОАО «Красноярскэнергосбыт» было внесено изменение, связанное с организацией с 01.10.2013 года двух сечений по границам балансовой принадлежности абонентов ОАО «Красноярскэнергосбыт» с электросетевыми объектами ОАО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» (по сетям БНС Красноярской ТЭЦ-3) и ОАО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» (по сетям ПС №145 Красноярской ТЭЦ-3).

Кроме того, изменение состава ГТП оказывает негативное влияние и на состояние выполнения требований по приведению системы коммерческого учета в соответствии с техническими требованиями оптового рынка. Изменение состава ГТП влечет за собой необходимость внесения изменений в регистрационную информацию участника оптового рынка, которое является длительной, трудоемкой, но необходимой процедурой, так как до ее прохождения подтверждение соответствия системы коммерческого учета техническим требованиям оптового рынка по вновь регистрируемым сечениям невозможно.

Основным направлением повышения качества планирования и снижения объемов операций на балансирующем рынке и, как следствие, минимизации ценовых рисков на этом секторе рынка, является повышение технического уровня системы коммерческого учета и обеспечение получения *Акта соответствия АИИС техническим требованиям оптового рынка*.

21.2. 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. При этом риск потери крупных потребителей оценивается как средний, поскольку особенностью развития края в последние годы была реализация крупных инвестиционных проектов, а модернизация краевой промышленности была выделена Правительством края как одно из приоритетных направлений. Было выделено четыре направления данной работы: промышленная кооперация с крупными добывающими компаниями, повышение глубины переработки сырья, энергоэффективность и энергосбережение в промышленности, аграрном секторе и в жилищно-коммунальном хозяйстве, создание инновационного сектора краевой экономики.

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 совершенствованию законодательства 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, а также, сокращение инвестиционных планов. Также в Обществе проводится работа по сохранению клиентской базы, расширению количества оказываемых услуг.

2 1. 3. Финансовые риски

В рамках финансово-экономической политики эмитент проводит привлечение краткосрочных заемных средств (овердрафт, возобновляемые кредитные линии). Следовательно, эмитент подвержен риску изменения процентных ставок, которые зависят в свою очередь от изменения ставки рефинансирования и текущей ситуации на рынке банковских услуг. В настоящее время ситуация на рынке финансовых услуг по предоставлению кредитных средств стабильная, ставка рефинансирования ЦБ РФ – 8,25% с 17.09.12г. Кредитные организации, с которыми взаимодействует эмитент, располагают потенциально необходимым объемом заемных ресурсов.

При возникновении потребности в привлечении кредитных средств у Общества заключены кредитные договоры, по которым в кратчайший срок осуществляются привлечение кредитных ресурсов для покрытия текущих кассовых разрывов. Риск увеличения процентных ставок эмитент не хеджирует.

21.4 . 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 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.

21.5. 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".

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.

Исполнительный директор
(по доверенности № 2-4/УК от 29.10.13г.)



О.В. Дьяченко

27 февраля 2014г.