

Пояснения
к бухгалтерской (финансовой) отчетности
Публичного акционерного общества «Красноярскэнергосбыт»
за 2016 год.

1. Общие сведения

Публичное 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 соответствии с Гражданским кодексом РФ решением внеочередного Общего собрания акционеров (протокол № 19 от 30.09.2015г.) внесены изменения в фирменное наименование Общества в части организационно-правовой формы: Открытое акционерное общество «Красноярскэнергосбыт» переименовано в Публичное акционерное общество «Красноярскэнергосбыт».

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

Среднесписочная численность персонала по состоянию на 31.12.16 г. составила 1 490 человек. (на 31.12.2015 года -1548 человек).

Акции Общества котируются в Российской торговой системе.

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

Список членов Совета директоров ПАО "Красноярскэнергосбыт", избранных годовым Общим собранием акционеров 05.06.2015 г. Срок действия с 05.06.2015г. по 03.06.2016г.

№	Фамилия, имя отчество	Должность
1.	Гайрабеков Бислан Исанович	Заместитель Генерального директора ОАО «ЭСК РусГидро». Председатель Совета Директоров.
2.	Завалко Максим Валентинович	Заместитель директора Департамента – начальник Управления по организации деятельности Совета директоров и Правления ПАО «Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро»
3.	Козлов Олег Владимирович	Начальник Департамента корпоративного управления и правового обеспечения.
4.	Смирнова Юлия Владимировна	Заместитель исполнительного директора по реализации ПАО «Красноярскэнергосбыт»
5.	Недотко Вадим	Директор Департамента экономического

	Владиславович	планирования, инвестиционных программ и контроллинга ПАО «Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро»
6.	Потехин Владимир Викторович	Начальник Управления учета и регистрации активов Департамента корпоративного управления и управления имуществом ПАО «Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро»
7.	Зотов Алексей Александрович	Начальник управления корпоративных событий ДЗО(ВЗО) Департамента корпоративного управления ПАО «Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро»
8.	Архипченко Александр Юрьевич	Генеральный директор ЗАО «Межрегиональное Агентство Рынка Электроэнергии и Мощности+»
9.	Легенза Станислав Владимирович	Директор дирекции по экономике и финансам ПАО «Красноярская ГЭС», заместитель генерального директора по финансам и экономике ОАО «Иркутскэнерго»

Список членов Совета директоров ПАО "Красноярскэнергообит", избранных годовым Общим собранием акционеров 03.06.2016г. Срок действия с 04.06,2016 по настоящее время.

№	Фамилия, имя отчество	Должность
1.	Гайрабеков Бислан Исанович	Заместитель Генерального директора ОАО «ЭСК РусГидро» - до июля 2016 года.
2.	Завалко Максим Валентинович	Заместитель директора Департамента – начальник Управления по организации деятельности Совета директоров и Правления ПАО «Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро»
3.	Муравьев Александр Олегович	Заместитель директора Департамента по работе на оптовом рынке электроэнергии и мощности и анализа рынков ПАО «Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро» - Председатель Совета Директоров.
4.	Дьяченко Олег Владимирович	Исполнительный директор ПАО «Красноярскэнергообит»
5.	Недотко Вадим Владиславович	Директор Департамента экономического планирования, инвестиционных программ и контроллинга ПАО "РусГидро"
6.	Потехин Владимир Викторович	Начальник Управления учета и регистрации активов Департамента корпоративного управления и управления имуществом ПАО "РусГидро"
7.	Зотов Алексей Александрович	Начальник Управления корпоративных событий ДЗО (ВЗО) Департамента корпоративного управления и управления имуществом ПАО "РусГидро"
8.	Архипченко Александр Юрьевич	Генеральный директор ООО «Межрегиональное Агентство Рынка Электроэнергии и Мощности+»
9.	Хардииков Михаил Юрьевич	Финансовый директор АО «ЕвроСибЭнерго»

Функции единоличного исполнительного органа (Генеральный директор) переданы управляющей компании АО «ЭСК РусГидро» с 01.12.12г. по настоящее время.

В состав Ревизионной комиссии входят с 03.06.2016 г:

№	Фамилия, имя, отчество	Должность
1	Ажимов Олег Евгеньевич	Руководитель службы внутреннего аудита ПАО «Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро»
2	Бабаев Константин Владимирович	Заместитель директора по управлению рисками Департамента контроля и управления рисками ПАО «Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро»
3	Рохлина Ольга Владимировна	Заместитель руководителя службы внутреннего аудита ПАО «Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро»
4	Рассказов Юрий Николаевич	Главный эксперт службы внутреннего аудита ПАО «Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро»
5	Устинов Владимир Петрович	Главный эксперт Управления инвестиционных рисков Департамента контроля и управления рисками ПАО «Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро»

Информация о других связанных сторонах и операциям с ними представлена в разделе 7.

2. Учетная политика

Настоящая бухгалтерская отчетность Общества подготовлена на основе следующей учетной политики.

2.1. 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.

2.2. 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.

2.3. 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.

Амортизация нематериальных активов производится линейным способом, исходя из фактической (первоначальной) стоимости нематериального актива равномерно в течение срока полезного использования этого актива.

Амортизация начислена исходя из следующих сроков полезного использования: права на компьютерные программы – от 25 до 36 месяцев.

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.

2.4. 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». Принятые Обществом сроки полезного использования по группам основных средств приведены ниже.

Группа основных средств	Сроки полезной использования
-------------------------	---------------------------------

Здания	от 10 до 99 лет
Сооружения	от 7 до 30 лет
Транспортные средства	от 5 до 7 лет
Машины и оборудование	от 2 до 30 лет
Административно-хозяйственное оборудование	от 2 до 20 лет

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.

2.5. 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.

2.6. 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 осуществляется по средней себестоимости группы однородных материально-производственных запасов по местам хранения.

Средняя себестоимость отпуска определяется по каждой номенклатурной позиции путем деления общей стоимости запасов по номенклатурному номеру путем деления общей себестоимости запасов с одним номенклатурным номером на их количество, складывающихся соответственно из себестоимости и количества остатка на начало месяца и поступивших запасов в течение данного месяца до момента (скользящая средняя оценка).

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.

Покупная электроэнергия учитывается в составе себестоимости. Величина затрат на покупку электрической энергии определяется исходя из средней цены на электрическую энергию, приобретенную по договорам купли - продажи и затрат на покупку мощности.

2.7. 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.

2.8. 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.

2.9. 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.

2.10. 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.

2.11. 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.

2.12. 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.

2.13. 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.

Величина оценочного обязательства по предстоящим возмещениям причиненных убытков по незавершенным досудебным и судебным разбирательствам на конец отчетного периода определена по каждому обязательству в отдельности и признана, исходя из вероятности исполнения данного обязательства по оценке Общества, более 70%.

Условные обязательства и условные активы

Условные обязательства и условные активы не отражаются в бухгалтерском балансе, но раскрываются в пояснениях к бухгалтерской (финансовой) 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 бухгалтерской (финансовой) отчетности, кроме случаев, когда уменьшение связанных с ним экономических выгод маловероятно.

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

2.14. 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.

Отложенные налоговые активы и отложенные налоговые обязательства в балансе отражены развернуто.

2.15. 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 финансовых результатах 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.

2.16. Признание расходов

Учет расходов регулируется Положением по бухгалтерскому учету «Расходы организации» ПБУ 10/99, утвержденным приказом Минфина России от 06.05.1999 № 33н (далее – ПБУ 10/99). В соответствии с указанным Положением расходы Общества подразделяются на расходы от обычных видов деятельности и прочие расходы.

На счете 20 "Основное производство" обобщаются производственные расходы, возникающие по обычным видам деятельности Общества.

Кроме того, в целях обеспечения возможности организации раздельного учета доходов и расходов в соответствии с требованиями действующего законодательства, учитывая технические возможности применяемого программного обеспечения, Обществом принято решение организовать на счете 20 "Основное производство" также бухгалтерский учет коммерческих расходов (расходов на продажу), связанных с основным видом деятельности - реализацией электрической энергии (мощности).

Себестоимость продаж включает расходы на покупную энергию (мощность), в том числе приобретенные «нагрузочные потери», расходы на транспортировку электрической энергии, расходы, связанные с функционированием рынка электроэнергии, расходы, связанные с изготовлением готовой продукции и оказанием услуг по ремонту оборудования, относящиеся к проданной продукции и оказанным услугам.

В составе коммерческих расходов отражены суммы начисленной заработной платы персоналу профильных подразделений (дирекций), страховые взносы и расходы на взносы

по обязательному социальному страхованию от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, стоимость покупной энергии и мощности для собственного потребления и прочие расходы. Коммерческие расходы признаются в качестве расходов по обычным видам деятельности в полном размере.

Административно-управленческие расходы отражаются на счете 26 «Общехозяйственные расходы» и ежемесячно распределяются на счет 20 «Основное производство» пропорционально полезному отпуску электрической энергии по группам потребителей в разрезе соответствующих номенклатурных групп и статей затрат.

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.

2.17. Исправление ошибок в бухгалтерском учете и отчетности

Исправления ошибок при формировании показателей бухгалтерской отчетности за 2016 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 2016 год, исправляются заключительными записями 2016 года.

Существенные ошибки предыдущих лет (до 01.01.2016г.), выявленные до даты утверждения в установленном законодательством порядке бухгалтерской отчетности за 2016 год, исправляются записями 2016 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.

2.18. Изменения в учетной политике Общества

2.18.1. Изменения в бухгалтерском учете в 2016 году

В силу требования Федерального закона от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» о раздельном учете доходов и затрат по видам деятельности в сфере электроэнергетики (производству электрической энергии, передаче электрической энергии, реализации электрической энергии, оперативно-диспетчерскому управлению), формированию более достоверного представления о фактах хозяйственной деятельности, в учетную политику Общества на 2016 год были внесены изменения: «Услуги на передачу электрической энергии, а также расходы, связанные с функционированием рынка электроэнергии, квалифицируются Обществом в качестве расходов, связанных с реализацией электрической энергии (мощности) и отражаются в отчете о финансовых результатах по соответствующей строке «Себестоимость продаж».

Изменения в учетную политику на 2016 год по сравнению с 2015 годом повлияли на показатели бухгалтерской формы отчетности «Отчет о финансовых результатах».

2.19. Изменения в составе форм бухгалтерской отчетности

Изменения в состав отчетности в 2016 году не вносились. В отчет о финансовых результатах внесены изменения по данным 2015 года.

2.20. Вступительные и сравнительные данные

В отчетности за 2016 год приведены сравнительные данные за 2015 год, 2014 год. Показатели граф «На 31 декабря 2014 года» и «На 31 декабря 2013 года» бухгалтерского баланса не корректировались.

Корректировка показателей за предыдущий год «Отчета о финансовых результатах»:

Наименование показателя	Код стр.	За 2015 год (отчет на 31.12.2015 г.)	За 2015 год (отчет на 31.12.2016 г.)	Отклонение
2	3	4	5	6
Выручка		32 193		
в том числе:	2110	661	32 193 661	-
<i>электроэнергии и мощности для бытовых компаний</i>	<i>2111</i>	31 347 989	31 347 989	-
<i>прочих товаров, продукции, работ, услуг непромышленного характера</i>	<i>2112</i>	840 985	840 985	-
<i>прочих товаров, продукции, работ, услуг</i>	<i>2113</i>	4 687	4 687	-
Себестоимость продаж				
в том числе:	2120	(18 071 931)	(29 438 821)	(11 366 890)
<i>электроэнергии бытовыми компаниями, в том числе:</i>	<i>2121</i>	<i>(17 256 203)</i>	<i>(28 623 093)</i>	<i>(11 366 890)</i>
<i>- покупная электроэнергия и мощность</i>	<i>2121.1</i>	<i>(17 256 203)</i>	<i>(17 256 203)</i>	-
<i>- услуги по передаче и транспортировке электроэнергии</i>	<i>2121.2</i>	-	<i>(11 324 608)</i>	<i>(11 324 608)</i>
<i>- расходы по обеспечению функционирования рынка электроэнергии и мощности</i>	<i>2121.3</i>	-	<i>(42 282)</i>	<i>(42 282)</i>
<i>прочих товаров, продукции, работ, услуг непромышленного характера</i>	<i>2122</i>	<i>(806 295)</i>	<i>(806 295)</i>	-
<i>прочих товаров, продукции, работ, услуг</i>	<i>2123</i>	<i>(9 433)</i>	<i>(9 433)</i>	-
Валовая прибыль (убыток)	2100	14 121 730	2 754 840	(11 366 890)
Коммерческие расходы	2210	(12 685 018)	(1 318 128)	11 366 890
Управленческие расходы.	2220	-	-	-
Прибыль (убыток) от продаж	2200	1 436 712	1 436 712	-

3. Раскрытие существенных показателей отчетности

3.1. 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 приложения к пояснению бухгалтерской (финансовой) отчетности.

Нематериальные активы, созданные компанией самостоятельно

В отчетном году Обществом запущен новый «Веб-сайт» стоимостью 891 тыс. руб.

3.2. Основные средства

Информация о составе и движении основных средств, приведена в разделе 2 приложения к пояснению бухгалтерской (финансовой) отчетности.

Стоимость арендованных основных средств по состоянию на 31.12.16 года составила 162 239 тыс. руб. (на 31.12.2015 года – 162 177 тыс. руб.) В составе арендованных основных средств числится:

№	Наименование основного средства	Адрес	Ед. изм.	Площадь	Стоимость, тыс. руб.
1	Земельный участок	Красноярский край, г.Железногорск, ул. Октябрьская 16	Кв.м	118	730
2	Земельный участок	Г. Красноярск, Ленинский район, пр-т имени газеты «красноярский рабочий», 32	Кв.м.	1216	7 826
3	Земельный участок для эксплуатации водозабора	Красноярский край, г. Шарыпово, рп. Дубининоземельный участок	кв.м.	22740	4 647
4	Земельный участок для эксплуатации водозабора	Красноярский край, г. Шарыпово, рп. Дубинино земельный участок	кв.м.	303047	61 931
5	Земельный участок	Красноярский край, с. Сухобузимское, ул. Комсомольская, 44	Кв.м	30	395
Итого по земельным участкам					75 529
6	Нежилое помещение	Красноярский край, с.Сухобузимое, ул. Комсомольская, 33 а.	Кв.м.	27	212
7	Нежилое помещение	Красноярский край, с.Сухобузимое, ул.Комсомольская, д.24.	Кв.м.	89,1	389
8	Нежилое помещение	Красноярский край, г.Сосновоборк, ул. 9 пятилетки, дом 5.	Кв.м.	43,7	339
9	Нежилое помещение (гараж)	Красноярский край, г.Железногорск, ул.Ленина, д. 75 а	Кв.м.	18	4
10	Нежилое помещение (офисное)	г. Красноярск, ул. Петрушина, 10	Кв.м.	34,1	2 500
11	Нежилое помещение	г.Красноярск, Академгородок, 50	Кв.м.	13,4	1
12	Нежилое помещение (Гараж)	Красноярский край, п. Емельяново, ул. Декабристов, 172	Кв.м.	20	15
13	Нежилое помещение (гараж)	Красноярский край, п. Березовка, ул. Кирова, 111	Кв.м.	20	169
14	Нежилое помещение	г. Красноярск, ул.Павлова 1 стр. 2	Кв.м.	239	2 572

15	Здание Северо - Енисейского производственного участка	Красноярский край пгт. Северо - Енисейск ул. Советская 1-А	Кв.м.	28	105
16	Помещение автостоянки-Мотыгинской производственный участок.	Красноярский край, рп. Мотыгино, ул. Советская 20	Кв.м.	22,3	77
17	Нежилое помещение	Красноярский край, п.Нижняя Пойма ул.Ленина, 159Б	Кв.м.	48	24
18	Здание гаража	Красноярский край, Богучанский район, с. Богучаны, ул. Аэровокзальная, б/н	Кв.м.	76,5	89
19	Нежилое помещение	Красноярский край, г. Зеленогорск, ул. Мира 8г	Кв.м.	93,4	244
20	Нежилое помещение	Красноярский край, Уяр, ул. Ленина 81, помещение 2	Кв.м.	26,7	107
21	Одностоянчное место	Красноярский край, с. Агинское, ул. Садовая 2	Кв.м.	40	60
22	Аренда гаража	Красноярский край, п. Балахта, ул. Молодогвардейцев, д. 11, строение 1	Кв.м.	34,3	60
23	Аренда муниципального имущества	Красноярский край, г. Шарыпово, мкр.3, д.11 часть нежилого помещения № 72, №	Кв.м.	271,5	302
24	Аренда муниципального имущества,	Красноярский край, г. Шарыпово, рп. Дубинино, ул. П-КАТЭКА,22/7	Кв.м.	218,4	620
25	Нежилое здание	Красноярский край, г. Шарыпово, Дубинино, ул. Дружбы, 5/1.	Кв.м.	33,3	335
26	Аренды канализационной насосной	Красноярский край, г. Шарыпово, рп. Дубинино, 11 км, ст. Угольная, КНС-5, строен.1	Кв.м.	230,2	7 064
27	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
28	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
29	Нежилое здание	Красноярский край, г. Шарыпово, рп. Дубинино, строение 1	Кв.м.	211,5	701
30	Нежилое здание	Красноярский край, г. Шарыпово, рп. Дубинино, строение 2	Кв.м.	67,6	574
31	Нежилое помещение	Кежемский район, г.Кодинск, ул.Колесниченко, 12	Кв.м.	38,5	193
Итого по нежилым помещениям					30 884
32	Аренды муниципального имущества	Красноярский край, г. Шарыпово, рп. Дубинино, канализационные сети, сооруж.№5	м.п.	18847,7	1 797

33	Аренды муниципального имущества	Красноярский край, г. Шарыпово, рп. Дубинино, канализационные, сооружения № 6.	М.	5283,23	503
34	Аренды муниципального имущества	Красноярский край, г. Шарыпово, рп. Дубинино, канализационные сети, сооружение. № 7.	М.	1009,71	96
35	Аренды муниципального имущества	Красноярский край, г. Шарыпово, рп. Дубинино, сети дренажные канализационные сооружения № 8.	М.	1019,79	96
36	Аренды муниципального имущества	Красноярский край, г. Шарыпово, рп. Дубинино, сети ливневые сооружения № 9.	М.	2453,96	234
37	Аренды муниципального имущества	Красноярский край, г. Шарыпово, рп. Дубинино, сети канализационные, сооружения № 10.	М.	958,74	91
38	Аренды муниципального имущества	Красноярский край, г. Шарыпово, рп. Дубинино, сети канализационные, сооружения № 11.	М.	597,73	57
39	Аренды муниципального имущества	Красноярский край, г. Шарыпово, рп. Дубинино, сети канализационные, сооруж. № 12.	М.	354,11	34
40	Аренды муниципального имущества	Красноярский край, г. Шарыпово, рп. Дубинино, сети канализационные, сооруж. № 13	М.	753,05	72
41	Аренды муниципального имущества	Красноярский край, г. Шарыпово, рп. Дубинино, сети канализационные, сооруж. № 14	М.	788,49	75
42	Аренды муниципального имущества	Красноярский край, г. Шарыпово, рп. Дубинино, сети канализационные, сооруж. № 15	М.	252,03	24
43	Аренды муниципального имущества	Красноярский край, г. Шарыпово, рп. Дубинино, сети канализационные, сооруж. № 16	М.	1224,66	117
44	Аренда фекального коллектора	Красноярский край, Шарыповский р-он от КНС 5 до КОС г. Шарыпово, соор. № 1.	М.	14004,56	11 769
45	Аренды муниципального имущества	Красноярский край, г. Шарыпово, рп. Дубинино, ул. Труда сети канализационные, сооружение 9	М.	100	397
46	Аренды муниципального имущества	Красноярский край, г. Шарыпово, рп. Дубинино, ул. Молодогвардейцев, сети канализационные,	М.	114	317

		сооружение 10.			
47	Аренды муниципального имущества	Красноярский край, г. Шарыпово, рп. Дубинино, ул. Молодогвардейцев, сети канализационные, сооружение 11	М.	193	537
48	Аренды муниципального имущества	Красноярский край, г. Шарыпово, рп. Дубинино, ул. Шахтерская сети канализационные, сооружение 12	М.	173	767
49	Аренды муниципального имущества	Красноярский край, г. Шарыпово, рп. Дубинино, ул. Кишиневская, сети канализационные, сооружение 13	М.	142	396
50	Аренды муниципального имущества	Красноярский край, г. Шарыпово, рп. Дубинино, ул. Комсомольская, сети канализационные, сооружение 14.	М.	411	358
51	Аренды муниципального имущества	Красноярский край, г. Шарыпово, рп. Дубинино, ул. 19 съезда ВЛКСМ, сети канализационные, сооружение 15	М.	82	104
52	Аренды муниципального имущества	Красноярский край, г. Шарыпово, рп. Дубинино, ул.Пионеров КАТЭКА сети канализационные, сооружение 16.	М.	200	596
53	Аренды муниципального имущества	Красноярский край, г. Шарыпово, рп. Дубинино, ул.Пионеров КАТЭКА сети канализационные, сооружение 17.	М.	61	104
54	Аренды муниципального имущества	Красноярский край, г. Шарыпово, рп. Дубинино, водопроводные сети, сооружение 3	пм.	17190,74	16 611
55	Аренды муниципального имущества	Красноярский край, г. Шарыпово, рп. Дубинино, водопроводные сети, сооружение 4	пм.	7586,4	7 331
56	Аренды муниципального имущества	Красноярский край, г. Шарыпово, рп. Дубинино, водовод от скважин с насосной второго подъема, сооружение 12	пм.	4084,13	3 946
57	Аренды муниципального имущества	Красноярский край, г. Шарыпово, рп. Дубинино, водопроводные сети, сооружение 17	пм.	405,87	392
58	Аренды муниципального имущества	Красноярский край, г. Шарыпово, рп. Дубинино, водопроводные сети, сооружение 18	М.	299,1	289

59	Аренды муниципального имущества	Красноярский край, г. Шарыпово, рп. Дубинино, водопроводные сети, сооружение 19	М.	191,2	185
60	Аренды муниципального имущества	Красноярский край, г. Шарыпово, рп. Дубинино, водопроводные сети, сооружение 20	М.	402,3	389
61	Аренды муниципального имущества	Красноярский край, г. Шарыпово, рп. Дубинино, водопроводные сети, сооружение 21	М.	1562,95	151
62	Аренды муниципального имущества	Красноярский край, г. Шарыпово, рп. Дубинино, водопроводные сети, сооружение 22	М.	488,92	472
63	Аренды муниципального имущества	Красноярский край, г. Шарыпово, рп. Дубинино, водозабор, скважина №3, глубина 130м	М.	130	461
64	Аренды муниципального имущества	Красноярский край, г. Шарыпово, рп. Дубинино, водозабор, скважина №4, глубина 150м	М.	150	461
65	Аренды муниципального имущества	Красноярский край, г. Шарыпово, рп. Дубинино, водозабор, скважина №16, глубина 130 м	М.	130	676
66	Аренды муниципального имущества	Красноярский край, г. Шарыпово, рп. Дубинино, водозабор, скважина № 23, глубина 150 м	М.	150	736
67	Аренды муниципального имущества	Красноярский край, г. Шарыпово, рп. Дубинино, водозабор, скважина № 24, глубина 130 м.	М.	130	274
68	Аренды муниципального имущества	Красноярский край, г. Шарыпово, рп. Дубинино, водозабор, скважина № 11, глубина 130 м.	М.	130	420
69	Аренды муниципального имущества	Красноярский край, г. Шарыпово, рп. Дубинино, ул. Шахтерская, сети водопроводные, сооружение 20	М.	28	104
70	Аренды муниципального имущества	Красноярский край, г. Шарыпово, рп. Дубинино, ул. Шахтерская, сети водопроводные, сооружение 22	М.	662	1 674
71	Аренды муниципального имущества	Красноярский край, г. Шарыпово, рп. Дубинино, ул. Шахтерская, сети водопроводные, сооружение 23.	М.	159	728
72	Аренды муниципального имущества	Красноярский край, г. Шарыпово, рп. Дубинино, ул.	М.	52	728

		Шахтерская, сети водопроводные, сооружение 27			
73	Аренды муниципального имущества	Красноярский край, г. Шарыпово, рп. Дубинино, ул. Шахтерская, сети водопроводные, сооружение 18	м.	235,2	655
74	Аренды муниципального имущества	Красноярский край, г. Шарыпово, рп. Дубинино, сооружение 2	м	94,86	264
75	Договора аренды муницип. имущ. сети водопр., Дубинино, соор.26.	Красноярский край, г. Шарыпово, рп. Дубинино, сооружение 26	м	18	50
76	Договора аренды муницип. имущ. сети водопр., Дубинино, соор.25.	Красноярский край, г. Шарыпово, рп. Дубинино, сооружение 25	м	103,3	288
Итого аренда прочего имущества					55 826
Итого стоимость арендованных основных средств					162 239

Стоимость основных средств, сдаваемых в аренду, по состоянию на 31.12.16 года составила 4 539 тыс. руб. (на 31.12.2015 – 4 072 тыс. 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	738
2	Объект АСКУЭ				1 865
4	Нежилое помещение	г. Шарыпово, 5 мик-он, д.3А	кв.м	18,4	118
5	Нежилое помещение	г. Шарыпово, 5 мик-он, д.3А	кв.м	9,7	62
6	Нежилое помещение	г. Шарыпово, 5 мик-он, д.3А	кв.м	37,2	238
7	Нежилое помещение	г. Шарыпово, 5 мик-он, д.3А	кв.м	14	90
8	Нежилое помещение	г. Шарыпово, 5 мик-он, д.3А	кв.м	20,1	129
9	Нежилое помещение	г. Ужур, ул. Ленина, д.6	кв.м	53,5	542
10	Нежилое помещение	Красноярский край, Манский район с. Шалинское, ул. Манская 32-а	кв.м	16,5	27
11	Нежилое помещение	Красноярский край, Нижнеингашский р-н, п.Н.Пойма, ул.Кирова, 17	кв.м	30,03	730
Итого стоимость переданных объектов					4 539

Объектов недвижимого имущества, по которым закончены капитальные вложения, оформлены соответствующие первичные учетные документы по приемке-передаче, по права собственности на которые не зарегистрированы в установленном законодательством, в составе основных средств по состоянию на 31.12.16 нет.

Переоценка основных средств по состоянию на 31.12.2016г. не проводилась в связи с незначительным изменением текущей (восстановительной) стоимости по сравнению с указанной стоимостью, определенной на предыдущие отчетные даты.

3.3. Незавершенное строительство

Общая стоимость затрат в незавершенном строительстве составляет 17 978 тыс. руб. на 31.12.2016г. (на 31.12.2015 года – 45 297 тыс. руб.) Указанная сумма включает стоимость долевого строительства офисного помещения в г. Ачинск, а также реконструкции офисных зданий Общества, расположенных на территории Красноярского края.

В 2016 году списаны затраты по незавершенному строительству в размере 33 тыс. руб. (в 2015 году – 36 137 тыс. руб.) Информация о составе и движении незавершенных капитальных вложениях, приведена в разделе 2.2 приложения к пояснениям к бухгалтерской (финансовой) отчетности.

3.4. Прочие внеоборотные активы

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

Наименование	31.12.2016	31.12.2015	31.12.2014
Лицензии на программное обеспечение	21 949	26 516	7 195
Итого	21 949	26 516	7 195

3.5. 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» приложения пояснений к бухгалтерской (финансовой) 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.

3.6. Дебиторская задолженность

Информация по раскрытию дебиторской задолженности приведена в разделе 5.1 «Наличие и движение дебиторской задолженности» приложения пояснений к бухгалтерской (финансовой) отчетности. В табличной части суммы дебиторской задолженности погашенной (списанной) в одном отчетном периоде представлено в развернутом виде.

Наиболее крупными дебиторами Общества на 31.12.16 г. являются:

ПАО «МРСК «Сибири» филиал «Красноярскэнерго» (ИНН 2460069527) - 660 955тыс. руб.

Население - 622 616тыс. руб.

ОАО «Дивногорские электрические сети» (ИНН 2460237884) - 553 237 тыс. руб.

АО «Красноярское региональная сетевая организация» (ИНН 2466118202)- 336 148 тыс. руб.

Резерв по сомнительным долгам

Общая величина сомнительной дебиторской задолженности, в отношении которой в отчетном году был создан резерв, составила 2 715 381 тыс. руб. (в 2015г. – 2 193 053 тыс. руб., в 2014 г. – 1 893 956 тыс. руб.).

Изменение резерва по сомнительным долгам по состоянию на 31.12.2016 произошло из-за следующих факторов:

1. Увеличение по ООО "Теплотехник" на сумму 173 912 тыс. руб. вследствие ведения исковой работы. Договор закрыт 01.07.2016.
2. Увеличение по МУП «ШТЭС» на сумму 78 171 тыс. руб. вследствие ведения исковой работы.
3. Увеличение по ООО "Строительная компания" на сумму 55 788 тыс. руб. вследствие ведения исковой работы.
4. Увеличение по ООО УК "Центржилсервис" на сумму 56 779 тыс. руб. вследствие решения суда о введении конкурсного производства до 14.04.2017.
5. Увеличение по АО "Оборонэнергосбыт" на сумму 68 232 тыс. руб. вследствие принятия судом заявления о признании должника банкротом.

- На 31.12.2016 года у Общества имеются разногласия с рядом сетевых организаций по объемам поставленной электрической энергии. Сумма разногласий, отраженных в составе дебиторской задолженности составляет 425 117 тыс. руб. Размер созданного резерва по такой задолженности составляет 100 624 тыс. руб.

В разделе 5.1 «Наличие и движение дебиторской задолженности» в приложении к Пояснениям бухгалтерской (финансовой) отчетности 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 2016 году составила 691 215 тыс. руб. (в 2015 г. – 527 839 тыс. руб., в 2014 году- 1 514 212 тыс. руб.). Сумма восстановленного резерва по результатам изменения оценочного значения составила 8 519 тыс. руб. (в 2015 году – 55 052 тыс. руб., 2014 году – 307 135 тыс. руб.). За счет резерва в 2016 году списано дебиторской задолженности на сумму 160 368 тыс. руб. (в 2015 г. – 173 690 тыс. руб., в 2014 г.- 127 504 тыс. руб.).

Сумма списания отражена на забалансовом счете «Списанная в убыток сумма неплатежеспособных дебиторов» его размер по состоянию на 31.12.16г. составил 290 922 тыс. руб. (2015 г. – 282 479 тыс. руб., 2014г.- 162 977 тыс. руб.).

Обществом ведется исковая работа по взысканию просроченной дебиторской задолженности. Общий объем судебных разбирательств по предъявленным искам на 31.12.2016 год составляет 657,4 млн. руб.

Из общей суммы дебиторской задолженности 2 263 тыс. руб. составляет задолженность аффилированных лиц (см. раздел 7).

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

3.7. Денежные средства и денежные эквиваленты

У Общества на отчетную дату открыты депозитные вклады в российских рублях со сроками возврата: январь 2017 года на общую сумму 717 420 тыс. руб. (на 31.12.15г. – 872 000 тыс. руб., на 31.12.2014г. -350 000 тыс. руб.). Процентные ставки по вкладам в рублях в 2016 году находились в диапазоне 6,21-10,60%% (в 2015г. 9,35-13,02%% годовых, в 2014г. 4,94-13,02%% годовых).

Информация о депозитных вкладах на 31.12.2016 года:

Наименование кредитной организации	Валюта депозитного вклада	Срок размещения (год, месяц)		Сумма, тыс. руб.
		Начало	Конец	
Депозитные вклады на 31.12.2016				
РОССЕЛЬХОЗБАНК АО	Рубли РФ	Декабрь 2016 года	Январь 2017 года	289 029
ПАО БАНКА "ФК ОТКРЫТИЕ"	Рубли РФ	Декабрь 2016 года	Январь 2017 года	388 391
ГПБ (ОАО)	Рубли РФ	Декабрь 2016 года	Январь 2017 года	40 000
Итого				717 420

Информация о депозитных вкладах на 31.12.2015 года:

Наименование кредитной организации	Валюта депозитного вклада	Срок размещения (год, месяц)		Сумма, тыс. руб.
		Начало	Конец	
Депозитные вклады на 31.12.2015				
Восточно-Сибирский банк Сбербанка России	Рубли РФ	Декабрь 2015 года	Январь 2016 года	872 000
Итого				872 000

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 «Денежные средства и денежные эквиваленты».

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

Наименование показателя	31.12.2016	31.12.2015	31.12.2014
Средства в кассе	583	606	318
Средства на расчетных счетах	50 991	168 427	156 384
Средства на специальных счетах в банках	1 096	2 528	35 615
Переводы в пути	46	367	-
Итого денежные средства	52 716	171 928	192 317

3.8. 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, руб.
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 31.12.2016 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 31.12.2016 г.	на 31.12.2015 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 6 218 тыс. руб. по объявленным, но неостребованным дивидендам акционерами по истечении установленного законодательством срока выплаты дивидендов (3-х лет).

На очередном годовом собрании акционеров по итогам работы за 2015 год (протокол № 20 от 03.06.16г.) утвержден финансовый результат по итогам работы за год прибыль в размере 628 256 тыс. руб. и принято решение о выплате дивидендов.

Размер выплаты на одну обыкновенную и на одну привилегированную акцию Общества составил 0,7667068255786 руб.

3.9. Кредиты и займы

Общая сумма кредитов, полученных в течение 2016 года, составила 0 тыс. руб. (2015 год – 6 325 339 тыс. руб., в 2014 году – 16 370 768 тыс. руб.). Общая сумма кредитов, погашенных в течение 2016 году, составила 0 тыс. руб. (2015 году – 6 825 339 тыс. руб., в 2014 году 15 970 768 тыс. руб.).

Сумма начисленных процентов по кредитам за 2016 год составила 0 тыс. руб. (в 2015 году - 18 118 тыс. руб., 2014 году - 46 209 тыс. руб.), сумма оплаченных процентов по кредитам – 0 тыс. руб. (в 2015 году – 19 469 тыс. руб., в 2014 году- 45 190 тыс. руб.).

Кредиты по состоянию на 31.12.2016 г. отсутствовали.

Процентные ставки по кредитам (% годовых)

Краткосрочные кредиты в российских рублях	2016	2015	2014
	0	12,0 -23,78	7,8- 16,43

Дополнительные затраты, связанные с получением кредитов, составили 0 тыс. руб. (в 2015 году – 782 тыс. руб., в 2014 году – 1 479 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.

	31.12.2016	31.12.2015	31.12.2014
Совокупная величина кредитных линий, открытых в пользу Общества в т.ч.	4 250 000	2 650 000	870 000
средства открытых кредитных линий, не использованные Обществом	4 250 000	1 900 000	370 000
Величина денежных средств, которые могут быть получены Обществом на условиях овердрафта	650 000	750 000	750 000

Информация о существенных кредитных линиях и овердрафтах

- В 2015 году Обществом с Восточно-Сибирский филиал ПАО АКБ «РОСБАНК» заключено Кредитный договор № VSB/RK/002/15 от 23.03.15г. (до 23.03.16г.) с лимитом заимствования на сумму 500 000 тыс. руб.
- В 2015 году Обществом с ПАО «Сбербанк России» заключено Генеральное соглашение № 269 от 15.12.2015г. об открытии возобновляемой кредитной линии с дифференцированными процентными ставками с лимитом заимствования на сумму 1 400 000 тыс. руб. (сроком до 14.12.18г.)
- В 2015 году Обществом с ПАО «Сбербанк России» заключен договор об овердрафтном кредите № 6221 от 15.10.15г. лимит овердрафта в размере не более 750 000 тыс. руб., период действия лимита не более 30 дней (сроком до 14.10.16г.)
- В 2016 году Обществом с ПАО «Сбербанк России» заключен договор об овердрафтном кредите №8646.01-16/526 от 29.12.2016 до 28.12.2019г. лимит овердрафта в размере не более 650 000 тыс. руб.
- В 2016 году заключен кредитный договор с АО «Альфа-банк» № №01HC1L от 29.12.16 до 31.12.17г. об открытии возобновляемой кредитной линии с дифференцированными процентными ставками с лимитом заимствования на сумму 750 000 тыс. руб.
- Заключен кредитный договор с АО «Райффайзенбанк» №17705-KRS от 30.12.2016 до 29.12.2017 об открытии возобновляемой кредитной линии с дифференцированными процентными ставками с лимитом заимствования на сумму 800 000 тыс. руб.

- g) Заключен кредитный договор с ПАО РОСБАНК № VSB/RK/067/16 от 30.12.2016г. до 29.12.2017г. об открытии возобновляемой кредитной линии с дифференцированными процентными ставками с лимитом заимствования на сумму 500 000 тыс. руб.
- h) Заключен кредитный договор с ПАО «Сбербанк России» № 269 от 15.12.15г. до 14.12.18г. об открытии возобновляемой кредитной линии с дифференцированными процентными ставками с лимитом заимствования на сумму 1 400 000 тыс. руб.
- i) Заключен кредитный договор с Газпромбанк (АО) №3416-003-КЛ от 29.01.16г. до 29.01.18г. об открытии возобновляемой кредитной линии с дифференцированными процентными ставками с лимитом заимствования на сумму 800 000 тыс. руб.

В отчетном периоде в рамках этих договоров Общество кредитные средства не привлекало.

3.10. Кредиторская задолженность

Дополнительная информация о кредиторской задолженности приведена в разделе 5.3 «Наличие и движение кредиторской задолженности» приложения к пояснениям к бухгалтерской (финансовой) отчетности. 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 приложения пояснений.

Наиболее крупными кредиторами Общества являются:

тыс. руб.

Наименование	Сумма	За что
ПАО «МРСК Сибири» - филиал «Красноярскэнерго»	935 307	За услуги по передаче электрической энергии и отключение и возобновление э/э
АО «КРАСЭКО»	287 649	За услуги по передаче электрической энергии
АО «ЦФР»	304 324	За поставку электрической энергии и мощности
АО «Богучанская ГЭС»	253 184	За поставку электрической мощности, прочие поставки

На 31.12.2016 года сумма предъявленных обязательств поставщиками сетевых организаций превышает сумму обязательств, отраженных в балансе на 3 535 838 тыс. руб., в том числе предъявленные ООО «Красноярская региональная энергетическая компания» на 1 059 169 тыс. руб., ОАО «МРСК Сибири» на 2 324 983 тыс. руб., по прочим сетевым организациям 151 686 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 9).

В течение отчетного периода установлена задолженность в размере 2 293 тыс. руб. со сроком образования свыше трех лет, списана на прочие доходы.

Из общей суммы кредиторской задолженности по строке строка 1520 баланса 297 464 тыс. руб. составляет задолженность аффилированных лиц (см. раздел 7).

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

3.11. 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 – 6 419 321 тыс. руб. (5 654 122 тыс. руб. в 2015 г., 4 822 924 тыс. руб. в 2014 г.). НДС по приобретенным ценностям составил 5 684 878 тыс. руб. (5 234 383 тыс. руб. 2015г., 4 497 195 тыс. руб. в 2014 году), в том числе принятый к вычету – 5 682 966 тыс. руб. (5 234 148 тыс. руб.- 2015г., 4 496 057 тыс. руб. -2014 году).

Налог на прибыль организации

Сумма налога на прибыль, определенная исходя из бухгалтерской прибыли за отчетный год (сумма условного расхода по налогу на прибыль) составила 86 773 тыс. руб. (за 2015 г. 163 088 тыс. руб., за 2014 год условный доход 117 856 тыс. руб.).

Постоянные разницы

В 2016 году сумма постоянных разниц, повлиявших на корректировку условного расхода по налогу на прибыль, исчисляемого по данным налогового учета, составила 261 570 тыс. руб. (в 2015г.- 206 010 тыс. руб., в 2014 г.- 294 040 тыс. руб.)

Постоянное налоговое обязательство 52 314 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 384 925 тыс. руб. (2015г.- 42 300 тыс. руб., в 2014 году 325 735 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 2016 году размер отложенных налоговых активов изменился на 76 985 тыс. руб. (2015 году – 8 460 тыс. руб., 2014 году – 65 147 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 65 285 тыс. руб. (в 2015г. – 100 280 тыс. руб., в 2014 году – 1 117 315 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 2016 году размер отложенных налоговых обязательств изменился на 13 057 тыс. руб. (2015 году – 20 056 тыс. руб., 2014 году – 223 593 тыс. руб.).

Налогооблагаемая прибыль и текущий налог на прибыль

По данным налогового учета прибыль по итогам работы за 2016 год составила 1 145 650 тыс. руб. (прибыль за 2015 г.- 1 164 030 тыс. руб., прибыль за 2014 год - 496 337 тыс. руб.), текущий налог на прибыль составил – 229 130 тыс. руб. (в 2015г.- 232 806 тыс. руб., в 2014 году- 99 267 тыс. руб.).

Расшифровка строки 2460 «Прочее» отчета о финансовых результатах

Наименование	2016	2015
Штрафные санкции и пени за нарушение налогового законодательства	- 1 526	1 834
Суммы к доплате/(возврату) налога на прибыль по уточненным декларациям за предыдущие отчетные периоды	47 475	15 257
Сумма корректировки ОНА за прошлые периоды	- 38	
Сумма корректировки ОНО за прошлые периоды	- 698	
Суммы к доплате по страховым взносам за предыдущие периоды	- 39	
Штрафные санкции и пени во внебюджетные фонды	- 12	13
Итого	45 162	17 104

3.12. Государственная помощь

В отчетном году Общество не получило субвенций из местного бюджета (в 2015 году – 0 тыс. руб., в 2014 г. – 0 тыс. руб., 2012 г. - 628 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 2016 году получено субсидий на общую сумму 43 154 тыс. руб. (в 2015 году- 42 416 тыс. руб., в 2014 году – 30 373 тыс. руб.). Дополнительная информация приведена в разделе 9 «Государственная помощь» приложения к пояснениям к бухгалтерской (финансовой) отчетности ПАО «Красноярскэнергосбыт».

3.13. 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.

Вид дохода	тыс. руб. (без НДС)	
	2016	2015
Выручка от продажи на розничном рынке	33 357 644	31 273 421
продажи электроэнергии		
Выручка от продажи электроэнергии на оптовом рынке	78 064	74 568
Выручка от продажи прочих работ, услуг	200 127	195 944
Выручка от услуг по управлению жилым фондом	651 318	629 175
Выручка от продажи товаров	16 664	15 866

Выручка от деятельности по общественному питанию	4 399	4 687
Итого	34 308 216	32 193 661

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 2016 года относительно аналогичного периода за 2015 года на 2 084 223 тыс. руб. обусловлено ростом тарифа.

По выручке в размере 469 137 тыс. 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 Общества:

Вид дохода	Сумма
Выручка от продажи на розничном рынке электроэнергии	67 999
Выручка от продажи прочих работ, услуг	28 616
Выручка от услуг по управлению жилым фондом	90
Итого	96 705

Структура себестоимости и коммерческих расходов выглядит следующим образом:

Вид расхода	2016	2015
По строке 2120 «Себестоимость продаж», всего	31 551 588	29 438 821
Покупная электроэнергия, мощность	17 794 524	17 256 203
Услуги по передаче и транспортировке электрической энергии	12 872 933	11 324 608
Расходы по обеспечению функционирования рынка электроэнергии и мощности	42 098	42 282
Себестоимость прочих товаров и услуг	842 033	815 728
По строке 2210 «Коммерческие расходы»	1 392 990	1 318 128
Затраты на оплату труда (в т. ч. Резерв от ФОТ)	796 880	645 863
Отчисления на социальные нужды	225 101	181 010
Амортизация	72 491	66 101
Прочие затраты, в том числе:	298 518	425 154
- Услуги банков, узлов связи по сбору платежей от населения	69 728	72 720
- Услуги управления ЕИО	97 902	90 876
- Расходы на вспомогательные материалы	77 824	51 258
- Капитальный и текущий ремонт	24 218	16 070

- Налоги	10 722	10 795
----------	--------	--------

Сумма расходов по транспортировке электрической энергии не принятая Обществом по актам сетевых организаций за 2016 г. составила 328 990 тыс. руб.

За отчетный период валовая прибыль Общества от продажи товаров, работ, услуг составила 1 363 638 тыс. руб. (в 2015 г. – 1 436 712 тыс. руб., в 2014г.- 2 171 651 тыс. руб.).

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

Тыс. руб.

Вид расхода	Сумма
По строке 2120 «Себестоимость продаж», всего	68 293
Покупная электроэнергия, мощность	39 587
Прочие расходы	28 706
По строке 2210 «Коммерческие расходы»	28 412
Прочие затраты, в том числе:	28 412

Прочие доходы и прочие расходы

тыс. руб.

Наименование видов операций, формирующих прочие доходы / прочие расходы	2016		2015	
	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
Продажа основных средств, нематериальных активов, капитальных вложений	411	2 420	34	1 890
Расходы по реализации и иному выбытию незавершенного строительства		33		36 137
Расходы по реализации и иному выбытию материалов	2 977	3 166	2 216	4 132
Оприходование излишков, списание недостач и потерь, выявленных в результате инвентаризации		75 377		80 957
Резерв сомнительных долгов, оценочные резервы		768 674		490 204
Реализация прав требования	12 370	12 370	310	310
Операции прошлых периодов	138 286	231 821	120 395	177 709
Признанные или полученные штрафные санкции	58 740	21 980	98 486	18 836
Иные операции	24 382	115 020	26 161	67 637
Итого прочие доходы/расходы	237 166	1 230 861	247 602	877 812

По результатам работы Общества получен чистая прибыль в размере 339 938 тыс. руб.

4. Товарообменные (бартерные) операции

В 2016 году Общество поставку товаров на условиях товарообмена (бартера) не осуществляло.

5. Раскрытие информации о финансовых инструментах срочных сделок

Общество в 2016 году сделок с финансовыми инструментами не было.

6. 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
Базовая прибыль за отчетный год, тыс. руб.	339 938
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года, тыс.шт.	596 040
Базовая прибыль на акцию, руб.	0,5133

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.

7. Связанные стороны

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

25,47% принадлежит Публичному 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 ПАО «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	03.06.2016 г.	-	-
2.	Завалко Максим Валентинович	-	Лицо является членом Совета директоров акционерного общества	03.06.2016 г.	-	-
3.	Муравьев Александр Олегович	-	Лицо является членом Совета директоров акционерного общества	03.06.2016 г.	-	-
4.	Дьяченко Олег Владимирович	-	Лицо является членом Совета директоров акционерного общества	03.06.2016 г.	-	-
5.	Недотко Вадим Владиславович	-	Лицо является членом Совета директоров акционерного общества	03.06.2016 г.	-	-
6.	Потехин Владимир Викторович	-	Лицо является членом Совета директоров акционерного общества	03.06.2016 г.	-	-

7.	Зотов Алексей Александрович	-	Лицо является членом Совета директоров акционерного общества	03.06.2016 г.	-	-
8.	Архипченко Александр Юрьевич	-	Лицо является членом Совета директоров акционерного общества	03.06.2016 г.	-	-
9.	Хардинов Михаил Юрьевич	-	Лицо является членом Совета директоров акционерного общества	03.06.2016 г.	-	-
10.	Кимерин Владимир Анатольевич	-	Лицо, осуществляет полномочия единоличного исполнительного органа АО «Энергосбытовая компания РусГидро»	12.05.2016 г.	-	-
11.	Публичное 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 публичного акционерного общества "Федеральная гидрогенерирующая компания"	Перечень лиц, входящих в группу лиц ПАО "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.	-	-

13.	Публичное акционерное общество "Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро"	г. Красноярск	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	28.11.2008 г.	-	-
14.	Акционерное общество «Энергосбытовая компания РусГидро»	г. Москва	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.	Публичное акционерное общество «Рязанская энергетическая сбытовая компания»	г. Рязань	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 АО «ЭСК РусГидро»	1.12.2012г. 14.10.2013г.	-	-

16.	Акционерное общество «Чувашская энергосбытовая компания»	г. Чебоксары	Лицо принадлежит к одной и той же группе лиц, к которой принадлежит акционерное Общество (более 50% от общего количества голосов в распоряжении АО «ЭСК РусГидро»	14.10.2013г.		
17.	Общество с ограниченной ответственностью «Энергетическая бытовая 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 АО «ЭСК РусГидро»	14.10.2013г.		

По данным Публичного 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 ПАО «Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро», что составляет 66,837% от уставного капитала.

Общее количество зарегистрированных лиц в реестре акционеров ПАО «Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро» превышает 360 тыс. ПАО «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 ПАО «Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро», владеющих более 5 % уставного капитала Общества, на последнюю отчетную дату доступна на официальном сайте ПАО «Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро» <http://www.rushydro.ru>

Продажа продукции связанным сторонам

Выручка Общества от продажи своих товаров, работ, услуг ассоциированным компаниям ПАО «Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро», прочим связанным сторонам составила (без НДС)

№ п/п	Наименование	тыс. руб.	
		2016	2015
1	ОАО "Богучанская ГЭС" (поставка электроэнергии на розничном рынке)	34 829	60 849
2	ПАО «Красноярская ГЭС» (поставка электроэнергии на розничном рынке)	1 533	1 173
3.	ЗАО «БоАЗ» (поставка электроэнергии на розничном рынке)	53 389	76 453
4.	АО «Сибэнергосбыт» (аренда помещения)	71	107
5.	ПАО «Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро» (поставка электрической энергии на розничном рынке, аренда помещения)	242	240
6.	ООО «Гидропроект-Сервис» (поставка электрической энергии на розничном рынке, услуги ЖКХ)	194	176
	ИТОГО	90 258	138 998

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)	2016г.	2015 г.
Публичное акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро», (поставка мощности на оптовом рынке ¹)	295 939	176 930
Публичное акционерное общество «Красноярская ГЭС» (поставка электрической энергии ¹ , мощности ¹ на оптовом рынке)	12 050	299 860
АО «Богучанская ГЭС» (поставка электроэнергии ¹ , мощности ¹ на оптовом рынке, поставка мощности по свободным договорам, прочие услуги)	2 810 894	2 148 840
ООО «СервисНедвижимость Русгидро» (услуги оператора, услуги по разработке электронного документооборота)	9 466	4 175
АО «ЭСК Русгидро» (оказание услуг энерготрейдинга)	22 894	21 953
АО «ЭСК Русгидро» (оказание услуг управления)	97 902	90 876
ООО «РусГидро ИТ сервис» (сопровождение программных продуктов)	268	
АО «РусГидро Снабжение» (сопровождение процесса закупочной деятельности)	895	
ООО «МАРЭМ+» (поставка мощности)	94 642	32 191
ИТОГО	3 344 950	2 774 825

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 АО «ЭСК Русгидро» по договору № 2-УК от 01.12.12 г., одобренного собранием акционеров на 2012-2017 г.г. (Протокол № 20 от 03.06.16г.), услуги энерготрейдинга по договору № 015-3/2 от 06.09.12 г., одобрен собранием акционеров на 2015-2016 г.г. (Протокол № 18 от 08.06.15г.)

Свободный договор купли-продажи мощности с АО «Богучанская ГЭС» на общий объем 16200 МВт, цена порядок расчетов, предельная сумма договора в размере 3 030 426 тыс. руб. (в т.ч. НДС) одобрен Советом директоров (Протокол № 128 от 30.12.15 г., Протокол №. 135 от 02.06.2016г.)

Общая стоимость по договору с ООО «Сервис Недвижимость Русгидро» от 25.12.14г. Д-15/СНГ на разработку электронного документооборота составляет 27 861 тыс. руб. (в том числе НДС). Договор заключен по результатам проведения открытых закупочных процедур.

Общая стоимость по договору с ООО «Сервис Недвижимость Русгидро» от 31.08.15г. Д-100/СНГ на услуги оператора составляет 3 313 тыс. руб. (в том числе НДС). Договор заключен по результатам проведения открытых закупочных процедур.

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

Общая стоимость по договору с ООО «Сервис Недвижимость Русгидро» от 29.07.16г. 03/СНРГ на услуги операторов для информационного обслуживания составляет 20 186 тыс. руб. (в том числе НДС). Договор одобрен Советом директоров (Протокол от 28.07.2016 № 137).

Агентский договор с АО «РусГидро Снабжение» от 27.09.2016 №1 на оказание услуг по сопровождению процесса управления закупочной деятельностью, предельный размер комиссионного вознаграждения составляет 3 462 тыс. руб., срок действия до 31.12.2017г. Договор одобрен советом директоров Общества (Протокол от 29.11.2016 №140).

Агентский договор с АО «РусГидро Снабжение» от 27.09.2016 №2 по организации и проведению конкурентных закупочных процедур, предельный размер комиссионного вознаграждения составляет 1 000 тыс. руб., срок действия до 31.12.2017г. Договор одобрен советом директоров Общества (Протокол от 29.11.2016 №140).

Договор с ООО «РусГидро ИТ сервис» от 02.06.2016 года № 018/06-1 на услуги по сопровождению программного обеспечения для ЭВМ и баз данных, общая стоимость 374 тыс. руб. (в т.ч. НДС). Договор заключен по результатам нерегламентированных закупочных процедур, одобрен советом директоров (Протокол от 02.06.2016г. № 135).

Договору с ООО «РусГидро ИТ сервис» от 21.12.15 года № 018/12-1К на оказание услуг по передаче прав на продление лицензионного ключа антивирусного программного обеспечения стоимостью 815 тыс. руб. (без НДС). Договор заключен по результатам нерегламентированных закупочных процедур, одобрен советом директоров (Протокол № 128 от 30.12.15 г.).

Свободный договор купли-продажи мощности с ООО «МАРЭМ» + на поставку электрической энергии (мощности), предельная сумма по договору (в т.ч. НДС) составляет 195 051 тыс. руб. (в т.ч. 2016 г- 78 589 тыс. руб.), со сроком действия до 31.12.2016 года одобрен собранием акционеров (Протокол от 20 от 03.06.16г.).

Состояние расчетов со связанными сторонами

По состоянию на 31.12.16г. задолженность связанных сторон перед Обществом и Общества перед связанными сторонами составила:

Наименование предприятия	2016 г.	2015 г.
Дебиторская задолженность		
ПАО «Красноярская ГЭС»		
ООО «Гидропроект-Сервис»	10	15
АО «Богучанская ГЭС»		1 164
АО «Сибэнергосбыт»		105
АО «ЭСК Русгидро»	2 253	
Итого	2 263	1 284
Кредиторская задолженность		
АО "Богучанская ГЭС"	253 184	190 135
АО «ЭСК Русгидро»		4 092
ПАО «Красноярская ГЭС»	1 215	993
ПАО «Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро».	39 731	22 054
ООО «Сервис Недвижимость Русгидро»	2 499	651

Русгидро»		
ЗАО «Боаз»	562	16 163
ОАО «РГС»	216	
ООО «РусГидро ИТ сервис»	57	
ООО «МАРЭМ+»	7 500	3 496
Итого	304 964	237 584

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.

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 2016 году Общество начислило членам Совета директоров, основному управленческому персоналу Общества краткосрочные вознаграждения на общую сумму 188 271 тыс. руб. (в 2015г. – 137 262 тыс. руб.), в том числе:

- вознаграждение единоличного исполнительного органа АО «ЭСК РусГидро» – 97 902 тыс. руб.
- заработная плата и оплаты, предусмотренные трудовыми договорами – 85 229 тыс. руб.
- вознаграждения за работу в совете директоров и ревизионной комиссии - 803 тыс. руб.
- мед. страхование, медицинское обслуживание - 860 тыс. руб.

Б) Долгосрочные вознаграждения составили 3 477 тыс. руб.

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

Расчеты денежными средствами «со связанными сторонами»

Тыс. руб.

Показатель наименование	Код	За 2016 год	За 2015 год

		Всего	В том числе Расчеты со связанными сторонами	Всего	В том числе Расчеты со связанны ми сторонам и
1	2	3	4	5	6
Денежные потоки от текущих операций					
Поступления-всего	4110	29 180 660	78 271	28 142 115	129 196
в том числе:					
от продажи продукции, работ, услуг	4111	29 066 810	77 776	27 808 925	129 196
в том числе: от реализации электроэнергии	4111.1	28 350 967	77 754	27 222 579	128 947
от оказания услуг по управлению МКАД	4111.2	541 455	22	501 662	20
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	1 013	389	1074	
Прочие поступления:	4119	112 837	106	332 116	
Поступления штрафов, пеней и неустоек, признанных или по которым получено решение суда об их взыскании	4119.5	30 415	106	185 353	
Платежи-всего:	4120	(28 736 827)	(3 236 697)	(26 886 987)	(2 726 629)
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(27 158 223)	(3 236 008)	(25 185 463)	(2 726 005)
Платежи по договорам покупки электроэнергии	4121.1	(9 716 536)	(28 368)	(10 518 544)	(45 477)
Платежи по договорам покупки мощности	4121.2	(8 022 486)	(3 071 945)	(6 703 384)	(2 563 102)
в том числе:					
АО «Богучанская ГЭС»	4121.2.1		(2 757 436)		(2 072 822)
ПАО «ПАО «Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро»	4121.2.2		(280 958)		(171 803)
ПАО «Красноярская ГЭС»	4121.2.3		(11 966)		(308 371)
ООО «МАРЭМ+»	4121.2.4		(21 585)		(10 106)
Другие выплаты по приобретению товаров, работ, услуг, сырья и иных оборотных активов	4121.10	(666 724)	(135 695)	(604 660)	(117 426)
Выплаты вознаграждений членам Совета директоров и ревизионной комиссии	4125.3	(689)	(689)	(624)	(624)

8. 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.

9. Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы

Информация об оценочных обязательствах приведена в разделе 7 приложения к пояснениям к бухгалтерской (финансовой) отчетности. Суммы по графе 4 «Признано» включают величину созданных оценочных обязательств – 297 984 тыс. руб.

В 2016 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.

Оценочное обязательство по предстоящему возмещению причиненных убытков по незавершенным судебным разбирательствам на конец отчетного периода определено по каждому обязательству в отдельности и признано, исходя из вероятности исполнения данного обязательства по оценке Общества, более 70%.

У Общества на отчетную дату имеется следующее условное обязательство, которое не признано в бухгалтерском учете: Общество является ответчиком по искам сетевых организаций ПАО «МРСК-Сибири» и АО «КРАСЭКО» о взыскании задолженности за услуги передачи за предыдущие годы. В случае неблагоприятного для Общества исхода рассмотрения этих исков сумма единовременного платежа может составить 1 537 389 тыс. руб. (в 2015 году сумма исков составляла 1 531 409 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 31.12.2016 г. соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, и положение Общества с точки зрения налогового законодательства будет стабильным.

10. События после отчетной даты

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

11. Риски

11.1. 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. Отдельно можно выделить проблему неплатежей со стороны организаций, осуществляющих свою деятельность на арендованных объектах, в основном это предприятия ЖКХ, с которых сегодня практически невозможно взыскать платежи. Имеются случаи, когда при накоплении определённой задолженности арендаторы ликвидируются, создают новое предприятие и так далее. Законодательство сегодня не позволяет обеспечить механизм взыскания этой задолженности.

03 ноября 2015 года Президентом РФ подписан Федеральный закон №307 «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с укреплением платежной дисциплины потребителей энергоресурсов» предусматривающий некоторые моменты, которые могут негативно сказаться на платежной дисциплине на розничном рынке электроэнергии в частности:

- для населения, ТСЖ и ЖСК в первый месяц неоплаты задолженности за потребленную электрическую энергию пени не начисляются: установлен так называемый «льготный период» и только начиная с 91 дня образования задолженности применяются увеличенные пени (1/130 ставки рефинансирования ЦБ), в период с 31 по 90 день образования задолженности действует величина пени в размере 1/300 ставки рефинансирования ЦБ. Касается прочих потребителей (исключая УК), для них с первого дня образования задолженности действует начисление пени в размере 1/130 ставки рефинансирования ЦБ;

- применение неустойки к злостным неплательщикам либо «банкротам», абсолютно бессмысленно, за исключением банкротов (в ряде случаев), в целях увеличения процентной доли кредитора в общей массе требований. Погашение долга маловероятно, в то время как начисление неустойки сформирует "бумажный" актив, который не только искажает реальную величину активов, но еще и подлежит учету и налогообложению. Применение повышенной неустойки к потребителям, имеющим трудное финансовое положение - увеличение финансового бремени потребителя. Как результат возможно образование безнадежного долга не только по неустойке, но и за потребленный энергоресурс.

- 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.

В течение 2016 года вышли на ОРЭМ следующие потребители:

- АО «Витимэнергосбыт» в отношении энергопринимающих объектов Красноярская бизнес-единица ЗАО «Полнос»;
- ООО «ЧУЭТ» в отношении энергопринимающих объектов ООО «Группа Магнезит» (пгт. Раздолинск).

В течение 2017 года планируют свой выход на ОРЭМ следующие потребители:

- АО «Атомэнергосбыт» в отношении энергопринимающих объектов ОАО «ХМЗ», ФГУП «Горно-химический комбинат»;

- ООО «РН-Энерго» в отношении энергопринимающих объектов АО «АНПЗ ВНК»;

- АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» в отношении энергопринимающих объектов: АО «Красноярская теплотранспортная компания» (ПНС №№ 1, 5, 7, 8, 10, 11, 17, 19);

- ООО «ТранснефтьЭнерго» (ООО «ТранснефтьЭнерго» (ООО «ТранснефтьЭлектросетьСервис» МН «Куюмба - Тайшет»)) и (ООО «Транснефть-Восток» в границах Красноярского края).

• перевод Энергосбытовых компаний – гарантирующих поставщиков на эталонную модель формирования сбытовой надбавки. Подготовлен проект постановления Правительства РФ «Об установлении сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков электрической энергии (мощности) методом сравнения аналогов».

На 2016 год сбытовая надбавка ПАО «Красноярскэнергосбыт» сформирована по методу экономически обоснованных затрат (в соответствии с утвержденными Приказом ФСТ от 30 октября 2012 г. N 703-э Методическими указаниями).

Правительством РФ подготовлен проект «Об установлении сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков электрической энергии (мощности) методом сравнения аналогов». По данному проекту предполагается с 2018 года переход к расчету сбытовой надбавки на основе эталонных затрат (стандартизированные затраты на выполнение операций, связанных с деятельностью гарантирующего поставщика, определяемые по методу сравнения аналогов, и устанавливаемые по статьям: затраты на оплату труда, на приём платежей, на содержание колл-центров, на аренду офисов, покрытие безнадежной задолженности, обслуживание кредитов и другие).

С учетом коэффициентов: регионального компонента, количества потребителей, прогнозного объема потребления электроэнергии, эталонные затраты формируют величину эталонной выручки, участвующей в определении размера необходимой валовой выручки ГП, которая в свою очередь используется при расчете надбавки.

Цель данных нововведений: *повышение прозрачности и эффективности работы гарантирующих поставщиков за счет оптимизации расходов и автоматизации процессов* что, в конечном счете, должно обеспечить повышение качества обслуживания потребителей. В соответствии с проектом постановления сбытовая надбавка будет устанавливаться на 3 года, что позволит более качественно планировать свою деятельность и понимать перспективы предприятия.

Риск заключается в том, что неизвестно насколько принятые эталоны будут выше или ниже непосредственных затрат ПАО «Красноярскэнергосбыт».

• массовый переход бытовых потребителей в Управляющие Компании и ТСЖ ведет к росту дебиторской задолженности Общества. А также, дальнейшее банкротство посредников. Для обеспечения полноты поступления денежных средств за поставленные энергоресурсы от бытовых потребителей необходимо заключение прямых договоров с потребителями;

• отсутствие механизма формирования объективного размера обязательств на розничном рынке электроэнергии – как ПАО «Красноярскэнергосбыт» за услуги по передаче, так и сетевых организаций за потери;

• общее снижение потребления электроэнергии и платежеспособности в условиях нестабильной экономической ситуации в стране.

11.2. Страновые и региональные риски

ПАО «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.

11.3. 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 кредитными организациями процентных ставок по кредитам предоставляемым эмитенту. В рамках проводимой Центральным Банком Российской Федерации, кредитно-денежной политики при помощи различных, находящихся в его распоряжении инструментов, оказывает влияние на финансовые рынки.

При возникновении потребности в привлечении кредитных средств, у Общества заключены кредитные договора, 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 2016 году данный вид риска увеличился и сопровождается 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.

Банковский риск.

Данный риск является внешним и зависит от стабильности банковской системы в целом. Основная часть оборотов Общества проходит через государственные банки и банки, чья финансовая устойчивость подтверждена ведущими российскими рейтинговыми агентствами. Риск потери финансовой устойчивости банками-партнерами Общества оценивается как несущественный.

Кредитный риск.

Риск, связанный с невыполнением обязательств контрагентами. Компания может быть подвержена риску несвоевременных расчетов потребителями за поставленную электроэнергию. Данный риск оценивается как высокий. Общество ведет постоянный оперативный мониторинг ситуации с расчетами за потребленную электроэнергию. При возникновении просроченной задолженности Компания вправе пользоваться всем арсеналом юридических и экономических мер воздействия, вплоть до отключения злостных неплательщиков.

Риск ликвидности.

Риск неспособности исполнения Компанией своих обязательств в полном объеме. В связи с циклическим характером притоков и оттоков денежных средств от финансово-хозяйственной деятельности Общество может пользоваться краткосрочными кредитами на покрытие кассовых разрывов и размещать временно свободные денежные средства в

низкорискованных финансовых инструментах. Учитывая высокую финансовую устойчивость Компании, стратегическое положение на рынке, а также низкую кредитную нагрузку, данный риск оценивается как низкий.

11.4. 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 ПАО «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.

11.5. Риски, связанные с деятельностью эмитента

В настоящее время ПАО «Красноярскэнергосбыт» осуществляет свою деятельность (сбыт электроэнергии) на территории Красноярского края. Наибольшим риском для ПАО «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»,
- Филиал «ОЭСК-Красноярск» ООО «ОЭСК»,
- ООО «РУСЭНЕРГОРЕСУРС»,
- ООО «Октябрьская ЭнергоСбытовая Компания»,
- ООО «ЭнергоХолдинг»,
- ООО «Искра-Энергосбыт»,
- ООО «Энерговыбор – Сибирь»,
- АО «Атомэнергосбыт»,
- ООО «РН-Энерго»,
- ООО «Восточно – Сибирский Энергосбыт»,
- ООО «Красноярскэнерготрейд»,
- ООО «ЛИАРД ЭНЕРГО»,
- ООО «Энергоресурсы-Сибирь»,
- ООО «Крона»,
- ООО «Челябинское управление энерготрейдинга»,
- ООО «Строй-Инжиниринг».

Действия ПАО «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 ПАО «Красноярскэнергосбыт» для концентрации клиентской базы и сокращения удельных затрат на единицу энергии.

Риск потери потребителей, на оборот с которыми приходится не менее чем 10 процентов общей выручки от продажи электроэнергии/мощности, оценивается эмитентом как незначительный.

Исполнительный директор
ПАО «Красноярскэнергосбыт»
(по доверенности 9/УК от 11.10.16)

О.В. Дьяченко

10 марта 2017 года

