

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2015 год

Содержание:

1. Общие сведения об Обществе	12
2. Основы составления бухгалтерской отчетности и краткое описание основных положений учетной политики	15
3. Раскрытие существенных показателей отчетности	18
3.1. Информация об операциях в иностранной валюте	18
3.2. Информация по материально-производственным запасам	18
3.3. Информация по основным средствам	18
3.4. Объекты концессионного соглашения	18
3.5. Информация о нематериальных активах	19
3.6. Информация о дебиторской и кредиторской задолженности	19
3.7. Информация о кредитах и займах	19
3.8. Информация по финансовым вложениям	19
3.9. Информация об оценочных обязательствах	20
3.10. Информация о доходах	20
3.11. Информация о расходах	20
3.12. Информация о связанных сторонах	21
3.13. Информация по сегментам	30
3.14. Информация по расчетам по налогу на прибыль	30
3.15. Информация об участии в совместной деятельности	31
3.16. Капитал	31
3.17. Информация о движении денежных средств	31
3.18. Прибыль/убыток прошлых лет	32
3.19. Прочая информация	32
3.20. Политика в отношении управления рисками	33
3.21. Раскрытие информации об экологической деятельности Общества	39
3.22. События после отчетной даты	40
3.23. Судебные разбирательства	40

Приложение: пояснения в табличной форме № 2.1 - №5.13, Приложение 1 к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах

1. Общие сведения об Обществе

1.1.	Полное наименование	Публичное акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра»; ИНН/КПП 6901067107/997450001
1.2.	Сокращенное наименование	ПАО «МРСК Центра»
1.3.	Государственная регистрации (ОГРН, дата)	1046900099498 от 17.12.2004 г.
1.4.	Место нахождения (юридический адрес)	Россия, 127018 г. Москва, 2-я Ямская ул., д. 4
1.5.	Почтовый адрес	127018 г. Москва, 2-я Ямская ул., д. 4
1.6.	Сведения об уставном капитале	Уставный капитал Общества составляет 4 221 794 тыс. руб.
1.7.	Информация об участниках	Общее количество лиц, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на дату окончания последнего отчетного квартала: 14 228 Общее количество номинальных держателей акций эмитента: 9
1.8.	Аудитор Общества	Полное фирменное наименование: <i>Общество с ограниченной ответственностью "РСМ РУСЬ"</i> Сокращенное фирменное наименование: <i>ООО "РСМ РУСЬ"</i> Место нахождения: <i>Россия, 119285, Москва, ул. Пудовкина, д. 4</i> ИНН: <i>7722020834</i> ОГРН: <i>1027700257540</i>

Основными видами деятельности ПАО «МРСК Центра» являются:

- Услуги по передаче и распределению электрической энергии в сетях напряжением 0,4-110 кВ;
- Услуги по технологическому присоединению к электрическим сетям напряжением 0,4 - 110 кВ;
- Прочие услуги.

Основными рынками сбыта услуг ПАО «МРСК Центра» и филиалов Общества являются 11 субъектов Российской Федерации, расположенных в Центральном федеральном округе РФ в которых ПАО «МРСК Центра» осуществляет свою деятельность. К указанным субъектам относятся Белгородская, Брянская, Воронежская, Костромская, Курская, Липецкая, Орловская, Смоленская, Тамбовская, Тверская и Ярославская области.

Услуги по технологическому присоединению ПАО «МРСК Центра» оказывает следующим конечным заявителям: физическим лицам (частный сектор), юридическим лицам (малый, средний, крупный бизнес), территориальным смежным сетевым организациям, бюджетным организациям.

Филиалы и представительства Общества

№ п/п	Наименование филиала	Место нахождения филиала
1.	Филиал ПАО «МРСК Центра» - «Белгородэнерго»	РФ, 308000, г. Белгород, ул. Преображенская, д.42.
2.	Филиал ПАО «МРСК Центра» - «Брянскэнерго»	РФ, 241050, г. Брянск, ул. Советская, д.35.

3.	Филиал ПАО «МРСК Центра» - «Воронежэнерго»	РФ, 394033, г. Воронеж, ул. Арзамасская, д. 2
4.	Филиал ПАО «МРСК Центра» - «Костромаэнерго»	РФ, 156961, г. Кострома, пр.Мира, д.53
5.	Филиал ПАО «МРСК Центра» - «Курскэнерго»	РФ, 305029, г. Курск, ул. К. Маркса, д. 27
6.	Филиал ПАО «МРСК Центра» - «Липецкэнерго»	РФ, 398001, г. Липецк, ул. 50 лет НЛМК, д. 33.
7.	Филиал ПАО «МРСК Центра» - «Орелэнерго»	РФ, 302030, г. Орел, пл. Мира, д.2
8.	Филиал ПАО «МРСК Центра» - «Тамбовэнерго»	РФ, 392680, г. Тамбов, Моршанское шоссе, д. 23
9.	Филиал ПАО «МРСК Центра» - «Смоленскэнерго»	РФ, 214019, г. Смоленск, ул. Тенишевой, д. 33.
10.	Филиал ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго»	РФ, 170006, г. Тверь, ул. Бебеля, д. 1.
11.	Филиал ПАО «МРСК Центра» - «Ярэнерго»	РФ, 150003, г. Ярославль, ул. Воинова, д.12

Среднесписочная численность персонала ПАО «МРСК Центра» за 2015 год составила 29 428 человек.

Органы управления Общества:

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

Совет директоров Общества осуществляет общее руководство деятельностью Общества, за исключением решения вопросов, отнесенных Федеральным законом «Об акционерных обществах» и Уставом Общества к компетенции Общего собрания акционеров.

Сведения о членах органов управления и контроля ПАО «МРСК Центра»:

№	ФИО	Должность
1	2	3
Совет директоров, избранный годовым Общим собранием акционеров 25.06.2015 (протокол от 26.06.2015 № 01/15)		
1	Мангаров Юрий Николаевич	Председатель Совета директоров ПАО «МРСК Центра», главный советник ПАО «Россети»
2	Панкстыанов Юрий Николаевич	Заместитель председателя Совета директоров ПАО «МРСК Центра», директор Департамента тарифной политики ПАО «Россети»
3	Бранис Александр Маркович	Член Совета директоров ПАО «МРСК Центра», директор Представительства компании «Просперити Кэпитал Менеджмент (РФ) Лтд.»
4	Дронова Татьяна Петровна	Член Совета директоров ПАО «МРСК Центра», заместитель генерального директора по стратегии и развитию ЗАО «Инвестиционный холдинг «Энергетический Союз»
5	Исаев Олег Юрьевич	Член Совета директоров ПАО «МРСК Центра», председатель Правления, генеральный директор ПАО «МРСК Центра»
6	Малков Денис Александрович	Член Совета директоров ПАО «МРСК Центра», директор Департамента балансов и учета электроэнергии ПАО «Россети»

№	ФИО	Должность
7	Саух Максим Михайлович	Член Совета директоров ПАО «МРСК Центра», начальник управления корпоративных отношений Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами ПАО «Россети»
8	Филькин Роман Алексеевич	Член Совета директоров ПАО «МРСК Центра», директор, электроэнергетика, машиностроение Представительства компании «Просперити Кэпитал Менеджмент (РФ) Лтд»
9	Харин Андрей Николаевич	Член Совета директоров ПАО «МРСК Центра», заместитель директора Департамента корпоративного управления, ценовой конъюнктуры и контрольно-ревизионной работы в отраслях ТЭК Минэнерго России
10	Шевчук Александр Викторович	Член Совета директоров ПАО «МРСК Центра», исполнительный директор Ассоциации профессиональных инвесторов
11	Эрпшер Наталия Ильинична	Член Совета директоров ПАО «МРСК Центра», начальник управления организационного развития Департамента кадровой политики и организационного развития ПАО «Россети».
Коллегиальный исполнительный орган – Правление с 28.05.2015 (протокол заседания Совета директоров от 29.05.2015 № 12/15)		
1	Исаев Олег Юрьевич	Председатель Правления, генеральный директор ПАО «МРСК Центра»
2	Пилогин Александр Викторович	Заместитель председателя Правления, первый заместитель генерального директора – главный инженер ПАО «МРСК Центра»
3	Громова Инна Витальевна	Член Правления ПАО «МРСК Центра», заместитель генерального директора управлению персоналом и организационному проектированию ПАО «МРСК Центра»
4	Клейменов Иван Петрович	Член Правления, заместитель генерального директора - директор филиала ПАО «МРСК Центра» - «Воронежэнерго»
5	Михайлик Константин Александрович	Член Правления, первый заместитель генерального директора ПАО «МРСК Центра»
6	Румянцев Сергей Юрьевич	Член Правления, заместитель генерального директора по экономике и финансам ПАО «МРСК Центра»
7	Склярова Людмила Алексеевна	Член Правления, главный бухгалтер - начальник департамента бухгалтерского и налогового учета и отчетности ПАО «МРСК Центра»
Единоличный исполнительный орган – генеральный директор (с 11.12.2012)		
1	Исаев Олег Юрьевич	Председатель Правления, генеральный директор ПАО «МРСК Центра»
Ревизионная комиссия, избранная годовым Общим собранием акционеров 25.06.2015 (протокол от 26.05.2015 № 01/15)		
1	Ким Светлана Анатольевна	Председатель Ревизионной комиссии ПАО «МРСК Центра», начальник Управления ревизионной деятельности Департамента контрольной деятельности ПАО «Россети»
2	Зайцева Татьяна Викторовна	Член Ревизионной комиссии ПАО «МРСК Центра», заместитель начальника Управления контроля и рисков Департамента контрольной деятельности ПАО «Россети»
3	Малышев Сергей Владимирович	Член Ревизионной комиссии ПАО «МРСК Центра», ведущий эксперт отдела инвестиционного аудита управления ревизионной деятельности Департамента контрольной деятельности ПАО «Россети»
4	Медведева Оксана Алексеевна	Член Ревизионной комиссии ПАО «МРСК Центра», главный эксперт Управления ревизионной деятельности Департамента контрольной деятельности ПАО «Россети»
5	Очиков Сергей Иванович	Член Ревизионной комиссии ПАО «МРСК Центра», ведущий эксперт Дирекции внутреннего аудита ПАО «Россети»

2. Основы составления бухгалтерской отчетности и краткое описание основных положений учетной политики

Годовая бухгалтерская отчетность компании подготовлена в соответствии с требованиями законодательства РФ.

Бухгалтерский учет фактов хозяйственной жизни, активов и обязательств ведется на основе натуральных измерителей в денежном выражении путем сплошного, непрерывного, документального и взаимосвязанного отражения. Показатели годовой бухгалтерской отчетности приводятся исходя из принципа существенности для оценки финансового положения всеми заинтересованными пользователями.

Данные бухгалтерской отчетности представлены в тысячах рублей.

Бухгалтерская отчетность Общества подготовлена в соответствии с действующими в Российской Федерации нормативными документами по бухгалтерскому учету и составлению отчетности, в частности, Федерального закона от 06.12.2011 № 402-ФЗ «О бухгалтерском учете», Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденного приказом Минфина России от 29.07.1998 № 34н (с изменениями и дополнениями), Положениями по бухгалтерскому учету, утвержденными приказами Минфина России.

Учетная политика Общества сформирована исходя из допущений, что:

- активы и обязательства Общества существуют обособленно от активов и обязательств собственников и активов и обязательств других организаций (допущение имущественной обособленности);
- Общество будет продолжать свою деятельность в обозримом будущем и у него отсутствуют намерения и необходимость ликвидации или существенного сокращения деятельности и, следовательно, обязательства будут погашаться в установленном порядке (допущение непрерывности деятельности);
- принятая Обществом учетная политика применяется последовательно от одного отчетного года к другому (допущение последовательности применения учетной политики);
- факты хозяйственной жизни Общества относятся к тому отчетному периоду, в котором они имели место, независимо от фактического времени поступления или выплаты денежных средств, связанных с этими фактами (допущение временной определенности фактов хозяйственной жизни).

Основные средства. Бухгалтерский учет основных средств ведется в соответствии с ПБУ 6/01, утвержденным приказом Минфина России от 30.03.2001 № 26н (с изменениями и дополнениями).

Объекты основных средств принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости. Первоначальной стоимостью основных средств, приобретенных за плату, признается сумма фактических затрат на приобретение, сооружение и изготовление, за исключением налога на добавленную стоимость и иных возмещаемых налогов (кроме случаев, предусмотренных законодательством Российской Федерации). В отчетности основные средства отражаются по остаточной стоимости.

Амортизация основных средств начисляется линейным способом.

Не подлежат амортизации объекты основных средств, потребительские свойства которых с течением времени не изменяются (в частности, земельные участки, объекты природопользования); объекты основных средств, которые законсервированы и не используются в производстве продукции, при выполнении работ или оказании услуг, для управленческих нужд организации либо для представления организацией за плату во временное владение и пользование или во временное пользование в том числе используемое для реализации законодательства РФ о мобилизационной подготовке и мобилизации).

Принятые организацией сроки полезного использования объектов основных средств отражены в пояснениях к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в таблице 5.3.2.

Нематериальные активы. Бухгалтерский учет нематериальных активов осуществляется в соответствии с ПБУ 14/2007, утвержденным приказом Минфина России от 27.12.2007 № 153н (с изменениями и дополнениями).

Нематериальные активы принимаются к бухгалтерскому учету по фактической (первоначальной) стоимости, определенной по состоянию на дату принятия его к бухгалтерскому учету.

Актив принимается к бухгалтерскому учету в качестве НМА с момента, когда он приведен в состояние, пригодное для использования в соответствии с намерениями руководства.

Фактической (первоначальной) стоимостью НМА признается сумма, исчисленная в денежном выражении, равная величине оплаты в денежной и иной форме или величине кредиторской задолженности, уплаченная или начисленная Обществом при приобретении, создании актива и обеспечении условий для использования актива в запланированных целях.

Принятые организацией сроки полезного использования нематериальных активов в 2015 году:

Группа НМА	Срок полезного использования (число лет), объектов принятых на баланс
Искл. права на товарный знак	9 - 10 лет
Искл. права на программы ЭВМ, БД	3 - 10 лет
Прочие НМА	10 лет
Результаты НИОКР	5 лет

Сумма амортизационных отчислений по нематериальным активам определяется по нормам, рассчитанным исходя из их первоначальной стоимости и срока полезного использования (линейный способ).

Материально-производственные запасы. Бухгалтерский учет материально-производственных запасов осуществляется в соответствии с ПБУ 5/01, утвержденным приказом Минфина России от 09.06.2001 № 44н (с изменениями и дополнениями).

Способы оценки материально-производственных запасов:

Материально-производственные запасы оценены в сумме фактических затрат на приобретение. Списание материально-производственных запасов в производство осуществлялось по средней себестоимости.

Финансовые вложения. Бухгалтерский учет финансовых вложений осуществляется в соответствии с ПБУ 19/02, утвержденным приказом Минфина России от 10.12.2002 № 126н (с изменениями и дополнениями).

В качестве финансовых вложений Общество признает активы, не имеющие материально-вещественной формы и способные приносить экономические выгоды (доход) в будущем в форме процентов, дивидендов либо прироста их стоимости (в виде разницы между ценой продажи (погашения) и покупной стоимостью) в результате их обмена, использования при погашении обязательств, увеличения текущей рыночной стоимости.

Аналитический учет финансовых вложений ведется в разрезе краткосрочных и долгосрочных финансовых вложений.

Финансовые вложения, по которым можно определить в установленном порядке текущую рыночную стоимость, отражаются в отчетности на конец отчетного года по текущей рыночной стоимости путем корректировки их оценки на предыдущую отчетную дату. Указанную корректировку Общество производит ежеквартально.

Финансовые вложения, по которым текущая рыночная стоимость не определяется, отражаются в учете по первоначальной стоимости.

Доходы. Общество подразделяет доходы на доходы от обычных видов деятельности и прочие доходы.

Доходами от обычных видов деятельности являются поступления, связанные с оказанием услуг, выполнением работ, от продажи продукции и товаров сторонним организациям.

К прочим доходам относятся все доходы, не связанные с реализацией работ и услуг по обычным видам деятельности. Выручка принимается к бухгалтерскому учету в сумме, исчисленной в денежном выражении, равной величине поступления денежных средств и иного имущества и (или) величине дебиторской задолженности.

Расходы.

Расходы (затраты) признаются в том отчетном периоде, в котором они имели место, независимо от времени фактической выплаты денежных средств и иной формы осуществления (допущение временной определенности фактов хозяйственной деятельности).

Затраты в зависимости от характера затрат и их отношения к процессу производства учитываются в составе затрат:

основного производства - производства, продукция (работы, услуги) которого явилась целью создания данного Общества;

общепроизводственных затрат - затрат по обслуживанию основных и вспомогательных производств Общества (включая расходы АУП филиалов ДЗО);

общехозяйственных затрат - затрат для нужд управления Общества в целом, не связанных непосредственно с производственным процессом.

Отчет о движении денежных средств. Денежные эквиваленты и представление денежных потоков в отчете о движении денежных средств. В соответствии с ПБУ 23/2011, утвержденным приказом Минфина России от 02.02.2011 № 11н, Общество определяет подходы для отделения денежных эквивалентов от других финансовых вложений.

Денежные эквиваленты - высоколиквидные финансовые вложения, которые могут быть легко обращены в заранее известную сумму денежных средств и которые подвержены незначительному риску изменения стоимости. К ним относятся векселя со сроком погашения три месяца или меньше, краткосрочные государственные ценные бумаги и банковские депозиты со сроком погашения 3 месяца и менее.

В отчете о движении денежных средств обобщены данные о денежных средствах, а также высоколиквидных финансовых вложениях, которые могут быть легко обращены в заранее известную сумму денежных средств и которые подвержены незначительному риску изменения стоимости (далее - денежные эквиваленты).

При формировании отчета о движении денежных средств в разделе «Денежные потоки от текущих операций» платежи по оплате труда работников отражаются в сумме, включающей, среди прочего, подлежащие удержанию из оплаты труда работников суммы (например, суммы начисленного налога на доходы физических лиц, платежи по исполнительным листам).

Сегментная отчетность. В соответствии с ПБУ 12/2010, утвержденным Приказом Минфина России от 08.11.2010 № 143н (с изменениями и дополнениями), Информация по сегментам отражена в пояснениях к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в таблице 5.13. и в приложении №1.

Общество выделяет отчетные сегменты на основе анализа организационной и управленческой структуры, специфики деятельности, а также системы внутренней отчетности по географическим регионам, в которых осуществляется деятельность.

Раскрытие информации по сегментам имеет своей целью обеспечивать заинтересованных пользователей бухгалтерской отчетности Общества информацией, позволяющей оценить отраслевую специфику его деятельности, его хозяйственную структуру, распределение финансовых показателей по отдельным направлениям деятельности.

Изменения в учетной политике. Внесение существенных изменений в учетную политику в 2015 году не производилось.

3. Раскрытие существенных показателей отчетности

3.1. Информация об операциях в иностранной валюте

В отчетном периоде существенные расчеты в иностранной валюте не осуществлялись.

3.2. Информация по материально-производственным запасам

Информация по материально-производственным запасам отражена в пояснениях к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в таблице 5.5.1.

В 2015 году материально-производственные запасы в залог не передавались.

По состоянию на 31 декабря 2015 года под снижение стоимости материальных ценностей был создан резерв в сумме 1 284 тыс. руб.

3.3. Информация по основным средствам

Наличие и движение основных средств за 2014-2015 гг. отражены в пояснениях к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в таблице 5.3.1.

В отчетности основные средства отражены по остаточной стоимости (первоначальная/восстановительная стоимость за вычетом начисленной амортизации).

Изменение стоимости основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции и частичной ликвидации отражены в таблице 5.3.3 за 2014-2015 гг.

На забалансовом счете Общества по состоянию на 31.12.2015 числятся арендованные основные средства, которые отражены в пояснениях к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в таблице 5.3.4 и 5.12.

В соответствии с принятым Обществом методом учета основных средств переоценка объектов основных средств Обществом не осуществляется.

Общество не имеет доходных вложений в материальные ценности.

3.4. Объекты концессионного соглашения

В 2015 году Обществом было заключено концессионное соглашение с Администрацией Тамбовской области – субъектом Российской Федерации.

Право собственности на объекты концессионного соглашения принадлежат концеденту (Тамбовской области – субъекту Российской Федерации).

Концессионер (Общество) будет осуществлять деятельность с использованием (эксплуатацией) объекта концессионного соглашения, а концедент обязуется предоставить концессионеру на 20 летний срок, права владения и пользования объектом концессионного соглашения для осуществления указанной деятельности.

За 2015 год концессионером (Обществом) понесены затраты на создание объекта концессионного соглашения в сумме 875 983 тыс. руб.

В 2015 году осуществлен ввод в эксплуатацию объектов концессионного соглашения в сумме 491 163 тыс. руб.

3.5. Информация о нематериальных активах

Наличие и движение нематериальных активов за 2014-2015 гг. отражены в пояснениях к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в таблице 5.1.1.

3.6. Информация о дебиторской и кредиторской задолженности

Структура дебиторской задолженности отражена в пояснениях к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в таблице 5.6.1.

Структура кредиторской задолженности отражена в пояснениях к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в таблице 5.6.5

По состоянию на 31.12.2015 создан резерв по сомнительным долгам в сумме 11 937 521 тыс. руб.

Из них резерв начислен по видам деятельности:

9 558 176 тыс. руб. по передаче электроэнергии;

1 721 645 тыс. руб. по продаже электроэнергии;

31 551 тыс. руб. по технологическому присоединению.

Информация по существенным разногласиям отражена в пояснениях к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в таблице 5.6.4.

3.7. Информация о кредитах и займах

3.7.1. Информация о кредитах и займах приведена в пояснениях к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в таблицах 5.6.7, 5.6.8.

3.7.2. Задолженность ПАО «МРСК Центра» по кредитам и займам, сложившаяся на 31.12.2015 г., будет погашена в следующие сроки:

В период с 2016 по 2025 год будет погашено кредитов и займов в размере 42 131 505 тыс. руб. (с учетом начисленных процентов), в том числе:

в 2016 году – 1 676 505 тыс. руб. (в т.ч. % - 176 505 тыс.руб.),

в 2017 году – 5 050 000 тыс. руб.,

в 2018 году – 22 405 000 тыс. руб.,

в 2019 году – 3 000 000 тыс. руб.,

в 2020 году – 5 000 000 тыс. руб.,

в 2022 году – 5 000 000 тыс. руб.

Сумма неиспользованных кредитных линий по действующим кредитным договорам Общества на 31.12.2015 составила 12 419 290,73 тыс. руб.

3.7.3. В стоимость инвестиционных активов в 2015 году включены проценты, причитающиеся к оплате займодавцу (кредитору) в сумме 274 810 тыс. руб.

3.7.4. В составе долгосрочных займов числятся облигационные займы в сумме 15 000 000 тыс. руб., которые были размещены Обществом в 2015 году. Срок погашения наступает: в 2018 г. – 5 млрд. руб., в 2020 г. – 5 млрд. руб. и в 2022 г. – 5 млрд. руб.

3.8. Информация по финансовым вложениям

3.8.1. Финансовые вложения предоставлены в пояснениях к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в таблицах 5.4.1(1), 5.4.1 (2), 5.4.2, 5.4.3.

ПАО «МРСК Центра» ценных бумаг и иных финансовых вложений, обремененных залогом не имеет.

3.8.2. 29.05.2015 ликвидировано дочернее общество ПАО «МРСК Центра» – ОАО «Яргорэлектросеть». До ликвидации ПАО «МРСК Центра» являлось единственным акционером ОАО «Яргорэлектросеть», владеющим 100 % (сто процентов) от общего количества выпущенных голосующих акций ОАО «Яргорэлектросеть».

ОАО «Яргорэлектросеть» являлось субъектом естественных монополий в сфере оказания услуг по передаче электроэнергии потребителям г. Ярославля, обслуживало 75 % потребителей на территории г. Ярославля. В 2015 году произошла передача объектов электросетевого хозяйства ОАО "Яргорэлектросеть", участвующих в передаче электрической энергии и в осуществлении мероприятий по технологическому присоединению, и имущества, обеспечивающего выполнение функций по передаче электрической энергии и технологическому присоединению, единственному акционеру - ПАО "МРСК Центра".

3.9. Информация об оценочных обязательствах

3.9.1. Оценочные обязательства Общества представлены резервом по предстоящим расходам по судебным разбирательствам, резервом на оплату предстоящих отпусков, резервом предстоящих расходов и резервом на выплату вознаграждений по итогам года.

Сумма оценочных обязательств, признанных в отчетном периоде, отражена в пояснениях к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в таблице 5.7.1.

В ходе осуществления операционной деятельности Общество является стороной судебных разбирательств. По неоконченным судебным разбирательствам, где Общество выступает в качестве ответчика с низкой степенью разрешения в пользу Общества, создан оценочный резерв по судебным разбирательствам.

Предполагаемый срок исполнения оценочных обязательств по незаконченным судебным разбирательствам составляет менее 12 месяцев, оценочные обязательства по судебным разбирательствам отражены в бухгалтерском балансе ПАО «МРСК Центра» в составе краткосрочных обязательств.

Общество не признало резервов по оценочным обязательствам на отчетную дату в отношении исков, вероятность разрешения которых оценено, учитывая наличие положительной судебной практики в пользу ПАО «МРСК Центра» как высокая.

3.9.2. Информация об обеспечениях выданных и полученных ПАО «МРСК Центра» представлена в пояснениях к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в таблице 5.8.

3.10. Информация о доходах

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

Прочие доходы приведены в пояснениях к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в таблице 5.11.

3.11. Информация о расходах

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

Расходы по обычным видам деятельности в разрезе элементов затрат отражены в пояснениях к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в таблице 2.1.

Прочие расходы отражены в пояснениях к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в таблице 5.11.

По состоянию на 31 декабря 2015 г. Обществом отражены расходы будущих периодов в составе «Прочих внеоборотных активов» и «Прочих оборотных активов» в сумме 684 476 тыс. руб. и 25 295 тыс. руб. соответственно.

3.12. Информация о связанных сторонах

В пояснениях Общество раскрыло информацию по связанным сторонам.

Связанной стороной считаются юридические и (или) физические лица, способные оказывать влияние на деятельность Общества, или на деятельность которых Общество способно оказывать влияние.

Связанными сторонами Общества признаются лица, обладающие 20 и более процентами голосов в высшем органе управления Общества; юридические лица, являющиеся дочерними предприятиями того же общества, дочерним обществом которого является само Общество; дочерние предприятия Общества; члены совета директоров (наблюдательного совета) Общества; лица, осуществляющие полномочия единоличного исполнительного органа, члены коллегиального исполнительного органа Общества, а также иные лица, которые в силу преобладающего участия в уставном капитале, либо в соответствии с договором имеет возможность определять решения, принимаемые Обществом.

Список аффилированных лиц расположен на сайте Общества:

<http://www.mrsk-1.ru/information/affiliates/2015/>

3.12.1. Расчеты по договорным обязательствам по услугам, оказанным аффилированными лицами Обществу в 2014 году:

№ п/п	Наименование организации - аффилированного лица	Вид услуги	Сумма кредиторской (+) / дебиторской (-) задолженности на 31.12.2013, тыс. руб.	Сумма начислений, тыс. руб.	Сумма погашений, тыс. руб.	Сумма кредиторской (+) / дебиторской (-) задолженности на 31.12.2014, тыс. руб.
1	ОАО «Российские сети» ³	услуга по организации функционирования и развитию распределительного электросетевого комплекса	20 201	404 029	404 029	20 201
2	ОАО «Российские сети» ³	услуга по осуществлению технологического надзора на объектах электросетевого хозяйства	-	34 901	34 901	-
3	ОАО «МРСК Волги» ¹	услуга по проведению отборочных Межрегиональных соревнований персонала ДЗО ОАО "Россети" по ремонту и обслуживанию распределительных сетей 0.4-10 кВ	-	2 400	2 400	-
4	ОАО «МРСК Северо-Запада» ¹	работы по ликвидации последствий аварий на объектах электроэнергетики	-	1 913	1 912	-

№ п/п	Наименование организации - аффилированного лица	Вид услуги	Сумма кредиторской (+) / дебиторской (-) задолжен- ности на 31.12.2013, тыс. руб.	Сумма начислений, тыс. руб.	Сумма погашений, тыс. руб.	Сумма кредиторской (+) / дебиторской (-) задолжен- ности на 31.12.2014, тыс. руб.
5	ОАО «МРСК Северо-Запада» ¹	аренда объектов электросетевого хозяйства	-	26	26	-
6	ОАО «МОЭСК» ¹	работы по ликвидации последствий аварий на объектах электроэнергетики	-	1 662	1 662	-
7	ОАО «МРСК Центра и Приволжья» ¹	услуга по техприсоединению	(33)	33	36	(36)
8	ОАО «МРСК Центра и Приволжья» ¹	аварийно- восстановительные работы	-	5 795	5 795	-
9	ОАО «Ленэнерго» ¹	расчеты с поставщиками и подрядчиками за ОС	6 405	-	553	5 852
10	ОАО «ФСК ЕЭС» ¹	услуга по передаче электроэнергии	1 087 928	18 120 439	16 816 293	2 392 074
11	ОАО «ФСК ЕЭС» ¹	услуга по техприсоединению	(32 104)	4 823	(873)	(26 408)
12	ОАО «ФСК ЕЭС» ¹	аварийно- восстановительные работы	-	374	374	-
13	ОАО «ФСК ЕЭС» ¹	услуги по аренде	(9 127)	4 831	220	(4 516)
14	ОАО «ФСК ЕЭС» ¹	строительно- монтажные работы	(1 140)	176	(56)	(907)
15	ОАО «ФСК ЕЭС» ¹	приобретение недвижимого имущества	-	260	260	-
16	ОАО «ФСК ЕЭС» ¹	прочие расчеты	-	37	37	-
17	ОАО «НИИЦ МРСК» ¹	технологические работы	-	4 000	4 000	-
18	ОАО «Завод РЭТО» ¹	капитальный ремонт	-	47 814	43 492	4 322
19	ОАО «Ярославская городская электросеть» ²	услуга по передаче электроэнергии	43 402	872 189	831 396	84 196
20	ОАО «Энергосервисная компания» ²	строительно- монтажные работы	(13 481)	14 987	1 506	-
21	ОАО «Энергетик» ²	услуга по проживанию и питанию	-	881	881	-
22	ОАО «Мобильные ГТЭС» ¹	услуги по агентскому договору	-	5 432	-	5 432
23	ОАО «МУС энергетики» ¹	услуги связи	53	1 047	1 053	48
24	ОАО «НТЦ ФСК ЕЭС» ¹	опытно- конструкторские и технологические работы	-	3 422	3 422	-
25	ОАО «НТЦ ФСК ЕЭС» ¹	научно- исследовательские работы	-	5 900	5 900	-
26	ОАО «НТЦ ФСК ЕЭС» ¹	услуги по организации участия в шахматном турнире	-	90	90	-

№ п/п	Наименование организации - аффилированного лица	Вид услуги	Сумма кредиторской (+) / дебиторской (-) задолженности на 31.12.2013, тыс. руб.	Сумма начислений, тыс. руб.	Сумма погашений, тыс. руб.	Сумма кредиторской (+) / дебиторской (-) задолженности на 31.12.2014, тыс. руб.
27	ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС» ¹	аварийно-восстановительные работы	-	259	259	-
28	ООО «Айти Энерджи Сервис» ¹	услуга по ведению нормативно-справочной информации	-	2 434	-	2 434
29	ООО «Айти Энерджи Сервис» ¹	поставка серверного оборудования	-	4 230	4 230	-
30	ООО «Айти Энерджи Сервис» ¹	консультационные услуги	602	-	602	-
31	ОАО «Ярославская электросетевая компания» ²	услуга по передаче электроэнергии	25 906	302 225	296 339	31 792

¹ Юридическое лицо, являющееся дочерним предприятием того же общества, дочерним обществом которого является само Общество

3.12.2. Расчеты по договорным обязательствам по услугам, оказанным Обществом аффилированным лицам в 2014 году:

№ п/п	Наименование организации - аффилированного лица	Вид услуги	Сумма дебиторской (+) / кредиторской (-) задолженности на 31.12.2013, тыс. руб.	Сумма начислений, тыс. руб.	Сумма погашений, тыс. руб.	Сумма дебиторской (+)/кредиторской (-) задолженности на 31.12.2014, тыс. руб.
1	ОАО «Российские сети» ³	предоставление рабочих мест	-	920	920	-
2	ОАО «Российские сети» ³	реализация ТМЦ	-	25 168	-	25 168
3	ОАО «МРСК Юга» ²	аварийно-восстановительные работы по ликвидации последствий природной стихии на объектах филиала ОАО "МРСК Юга" - "Волгоградэнерго"	-	1 817	-	1 817
4	ОАО «МРСК Центра и Приволжья» ²	прочие расчёты (акции)	1 057	374	8	1 423
5	ОАО «МРСК Центра и Приволжья» ²	прочие расчёты (дивиденды)	-	23	23	-
6	ОАО «Ленэнерго» ²	право размещения оптоволоконных линий на энергообъектах	-	553	553	-
7	ОАО «Кубаньэнерго» ²	работы по техническому, оперативному обслуживанию и ремонту объектов, принадлежащих ОАО "Кубаньэнерго"	-	10 460	-	10 460
8	ОАО «ФСК ЕЭС» ²	услуга по аренде	-	2 050	2 050	-

№ п/п	Наименование организации - аффилированного лица	Вид услуги	Сумма дебиторской (+) / креди- торской (-) задолжен- ности на 31.12.2013, тыс. руб.	Сумма начислений, тыс. руб.	Сумма погашений, тыс. руб.	Сумма дебиторской (+)/креди- торской (-) задолжен- ности на 31.12.2014, тыс. руб.
		имущества				
9	ОАО «ФСК ЕЭС» ²	услуга по аварийно- восстановительны м работам	15 184	-	15 184	-
10	ОАО «ФСК ЕЭС» ²	услуги по оперативному обслуживанию электросетевого оборудования	-	1 026	1 026	-
11	ОАО «ФСК ЕЭС» ²	услуга по техприсоединению	-	-	1	(1)
12	ОАО «ФСК ЕЭС» ²	прочие расчёты (акции)	2 793	4 353	654	6 492
13	ОАО «ФСК ЕЭС» ²	прочие расчёты (компенсации нарушения права собственности)	(167 010)	-	-	(167 010)
14	ОАО «ФСК ЕЭС» ²	прочие расчёты (дивиденды)	-	6	6	-
15	ОАО «ФСК ЕЭС» ²	продажа электроэнергии	34	558	592	-
16	ОАО «Управление ВОЛС-ВЛ» ²	услуга технологического присоединения	(1)	1	-	-
17	ОАО «Управление ВОЛС-ВЛ» ²	установка прибора учета	(4)	4	-	-
18	ОАО «Ярославская городская электросеть» ¹	% по денежному займу	3 562	11 554	12 917	2 199
19	ОАО «Ярославская городская электросеть» ¹	услуга по предоставлению денежного займа	157 000	-	65 000	92 000
20	ОАО «Ярославская городская электросеть» ¹	дивиденды по акциям	-	13 697	13 697	-
21	ОАО «Ярославская городская электросеть» ¹	прочие расчёты	2 204 230	-	-	2 204 230
22	ОАО «Ярославская городская электросеть» ¹	услуга по техприсоединению	7 157	327	5 004	2 479
23	ОАО «Ярославская городская электросеть» ¹	услуга по передаче электроэнергии	-	43 753	40 009	3 744
24	ОАО «Ярославская городская электросеть» ¹	услуга по казначейскому обслуживанию	-	600	550	50
25	ОАО «Энергосервисная компания» ¹	% по денежному займу	14 461	6 611	-	21 072
26	ОАО «Энергосервисная компания» ¹	госпошлина	-	5	-	5
27	ОАО «Энергосервисная компания» ¹	услуга по предоставлению денежного займа	161 600	-	-	161 600
28	ОАО «Энергосервисная компания» ¹	прочие расчёты	100	-	-	100
29	ОАО «Энергосервисная компания» ¹	услуга по казначейскому обслуживанию	36	180	-	216

№ п/п	Наименование организации - аффилированного лица	Вид услуги	Сумма дебиторской (+) / кредиторской (-) задолженности на 31.12.2013, тыс. руб.	Сумма начислений, тыс. руб.	Сумма погашений, тыс. руб.	Сумма дебиторской (+)/кредиторской (-) задолженности на 31.12.2014, тыс. руб.
30	ОАО «Энергетик» ¹	% начисленные по займу	-	1	-	1
31	ОАО «Энергетик» ¹	услуга по предоставлению денежного займа	-	2 000	-	2 000
32	ОАО «Энергетик» ¹	прочие расчёты	30 710	-	-	30 710
33	ОАО «Энергетик» ¹	дивиденды по акциям	-	14	14	-
34	ОАО «Ярославская электросетевая компания» ¹	аварийно-восстановительный ремонт электросетевого оборудования	-	6	6	-
35	ОАО «Ярославская электросетевая компания» ¹	услуга по техническому обслуживанию оборудования	8	945	870	83
36	ОАО «Ярославская электросетевая компания» ¹	услуга по передаче электрической энергии	-	4 112	3 761	352

¹ Юридическое лицо, являющееся дочерним предприятием того же общества, дочерним обществом которого является само Общество

² Юридическое лицо, являющееся дочерним предприятием Общества

3.12.3. Расчеты по договорным обязательствам по услугам, оказанным аффилированными лицами Обществу в 2015 году:

№ п/п	Наименование организации - аффилированного лица	Вид услуги	Сумма кредиторской (+) / дебиторской (-) задолженности на 31.12.2014, тыс. руб.	Сумма начислений, тыс. руб.	Сумма погашений, тыс. руб.	Сумма кредиторской (+) / дебиторской (-) задолженности на 31.12.2015, тыс. руб.
1	ОАО «Российские сети» ³	услуга по организации функционирования и развитию распределительного электросетевого комплекса	20 201	404 029	404 097	20 133
2	ОАО «Российские сети» ³	услуга по осуществлению технологического надзора на объектах электросетевого хозяйства	-	49 854	47 370	2 484
3	ОАО «Российские сети» ³	услуги по договору поручительства	-	5 373	-	5 373
4	ОАО «МРСК Северо-Запада» ¹	аренда объектов электросетевого имущества	-	25	21	4

№ п/п	Наименование организации - аффилированного лица	Вид услуги	Сумма кредиторской (+) / дебиторской (-) задолжен- ности на 31.12.2014, тыс. руб.	Сумма начислений, тыс. руб.	Сумма погашений, тыс. руб.	Сумма кредиторской (+) / дебиторской (-) задолжен- ности на 31.12.2015, тыс. руб.
5	ОАО «МРСК Центра и Приволжья» ¹	услуга по техприсоединению	(36)	-	-	(36)
6	ОАО «Ленэнерго» ¹	расчеты с поставщиками и подрядчиками за ОС	5 852	-	553	5 299
7	ОАО «ФСК ЕЭС» ¹	услуга по передаче электроэнергии	2 392 074	18 010 001	18 553 247	1 848 828
8	ОАО «ФСК ЕЭС» ¹	услуга по техприсоединению	(26 408)	3 859	11 120	(33 669)
9	ОАО «ФСК ЕЭС» ¹	услуги по аренде	(4 516)	9 355	4 168	671
10	ОАО «ФСК ЕЭС» ¹	строительно- монтажные работы	(907)	-	(907)	-
11	ОАО «ФСК ЕЭС» ¹	услуги по передаче э/энергии по договору уступки	-	230 814	-	230 814
12	ОАО «Завод РЭТО» ¹	капитальный ремонт	4 322	-	4 322	-
13	ОАО «Завод РЭТО» ¹	приобретение товарно- материальных ценностей	-	34	34	-
14	ОАО «Ярославская городская электросеть» ²	услуга по передаче электроэнергии	84 196	-	84 196	-
15	ОАО «Энергетик» ²	услуга по проживанию и питанию	-	1 275	1 275	-
16	ОАО «Мобильные ГТЭС» ¹	услуги по агентскому договору	5 432	-	5 432	-
17	ОАО «МУС энергетики» ¹	услуги связи	48	1 033	1 033	48
18	ОАО «НТЦ ФСК ЕЭС» ¹	научно- исследовательские работы	-	10 000	10 000	-
19	ОАО «НТЦ ФСК ЕЭС» ¹	услуги по организации участия в шахматном турнире	-	90	90	-
20	ООО «Айти Энерджи Сервис» ¹	услуга по ведению нормативно- справочной информации	2 434	13 465	14 777	1 122
21	ОАО «Ярославская электросетевая компания» ²	услуга по передаче электроэнергии	31 792	320 850	323 028	29 614
22	АО «Тюменьэнерго» ¹	услуги по организации и проведению межрегиональных соревнований среди ремонтного и оперативного персонала ПАО "Россети"	-	2 384	2 384	-
23	ОАО «Российские сети» ³	услуга по организации функционирования	20 201	404 029	404 097	20 133

№ п/п	Наименование организации - аффилированного лица	Вид услуги	Сумма кредиторской (+) / дебиторской (-) задолжен- ности на 31.12.2014, тыс. руб.	Сумма начислений, тыс. руб.	Сумма погашений, тыс. руб.	Сумма кредиторской (+) / дебиторской (-) задолжен- ности на 31.12.2015, тыс. руб.
		и развитию распределительног о электросетевого комплекса				
24	ОАО «Российские сети» ³	услуга по осуществлению технологического надзора на объектах электросетевого хозяйства	-	49 854	47 370	2 484
25	ОАО «Российские сети» ³	услуги по договору поручительства	-	5 373	-	5 373
26	ОАО «МРСК Северо-Запада» ¹	аренда объектов электросетевого имущества	-	25	21	4
27	ОАО «МРСК Центра и Приволжья» ¹	услуга по техприсоединению	(36)	-	-	(36)
28	ОАО «Ленэнерго» ¹	расчеты с поставщиками и подрядчиками за ОС	5 852	-	553	5 299
29	ОАО «ФСК ЕЭС» ¹	услуга по передаче электроэнергии	2 392 074	18 010 001	18 553 247	1 848 828
30	ОАО «ФСК ЕЭС» ¹	услуга по техприсоединению	(26 408)	3 859	11 120	(33 669)

1 Юридическое лицо, являющееся дочерним предприятием того же общества, дочерним обществом которого является само Общество

2 Юридическое лицо, являющееся дочерним предприятием Общества

3 Материнская компания Общества

3.12.4. Расчеты по договорным обязательствам по услугам, оказанным Обществом аффилированным лицам в 2015 году:

№ п/п	Наименование организации - аффилированного лица	Вид услуги	Сумма дебиторской (+) / креди- торской (-) задолжен- ности на 31.12.2014, тыс. руб.	Сумма начислений, тыс. руб.	Сумма погашений, тыс. руб.	Сумма дебиторской (+)/креди- торской (-) задолжен- ности на 31.12.2015, тыс. руб.
1	ОАО «Российские сети» ³	предоставление рабочих мест	-	920	920	-
2	ОАО «Российские сети» ³	реализация ТМЦ	25 168	59 514	84 682	-
3	ОАО «МРСК Волги» ¹	аварийно- восстановительные работы по ликвидации последствий природной стихии на объектах филиала ОАО "МРСК Волги" - "Пензаэнерго"	-	1 148	1 148	-

4	ОАО «МРСК Юга» ²	аварийно-восстановительные работы по ликвидации последствий природной стихии на объектах ОАО "МРСК Юга"	1 817	12 181	12 220	1 778
5	ОАО «МРСК Центра и Приволжья» ²	прочие расчёты (акции)	1 423	11	397	1 037
6	ОАО «МРСК Центра и Приволжья» ²	прочие расчёты (дивиденды)	-	12	12	-
7	ОАО «Ленэнерго» ²	право размещения опτικο-волоконных линий на энергообъектах	-	553	553	-
8	ОАО «Кубаньэнерго» ²	работы по техническому, оперативному обслуживанию и ремонту объектов, принадлежащих ОАО "Кубаньэнерго"	10 460	23 389	10 369	23 480
9	ОАО «ФСК ЕЭС» ²	услуга по аренде имущества	-	1 989	1 843	146
10	ОАО «ФСК ЕЭС» ²	услуги по оперативному обслуживанию электросетевого оборудования	-	5 998	5 906	92
11	ОАО «ФСК ЕЭС» ²	услуга по техприсоединению	(1)	1	-	-
12	ОАО «ФСК ЕЭС» ²	услуга по замене прибора учета	-	2	2	-
13	ОАО «ФСК ЕЭС» ²	прочие расчёты (акции)	6 492	-	5 343	1 149
14	ОАО «ФСК ЕЭС» ²	прочие расчёты (компенсации нарушения права собственности)	(167 010)	20 619	20 619	(167 010)
15	ОАО «ФСК ЕЭС» ²	прочие расчёты (дивиденды)	-	11	11	-
16	ОАО «Ярославская городская электросеть» ¹	% по денежному займу	2 199	1 906	4 105	-
17	ОАО «Ярославская городская электросеть» ¹	услуга по предоставлению денежного займа	92 000	-	92 000	-
18	ОАО «Ярославская городская электросеть» ¹	прочие расчёты	2 204 230	-	2 204 230	-
19	ОАО «Ярославская городская электросеть» ¹	услуга по техприсоединению	2 479	-	2 479	-
20	ОАО «Ярославская городская электросеть» ¹	услуга по передаче электроэнергии	3 744	-	3 744	-
21	ОАО «Ярославская городская электросеть» ¹	услуга по казначейскому обслуживанию	50	30	80	-
22	ОАО «Энергосервисная компания» ¹	% по денежному займу	21 072	-	-	21 072
23	ОАО «Энергосервисная компания» ¹	госпошлина	5	-	-	5
24	ОАО «Энергосервисная компания» ¹	услуга по предоставлению денежного займа	161 600	-	-	161 600
25	ОАО	прочие расчёты	100	-	-	100

	«Энергосервисная компания» ¹					
26	ОАО «Энергосервисная компания» ¹	услуга по казначейскому обслуживанию	216	-	-	216
27	ОАО «Энергетик» ¹	услуги по аренде автотранспорта	-	8	8	-
28	ОАО «Энергетик» ¹	% начисленные по займу	1	428	378	51
29	ОАО «Энергетик» ¹	услуга по предоставлению денежного займа	2 000	3 000	-	5 000
30	ОАО «Энергетик» ¹	прочие расчёты	30 710	-	15 355	15 355
31	ОАО «Энергетик» ¹	дивиденды по акциям	-	178	178	-
32	ОАО «Ярославская электросетевая компания» ¹	услуга по техническому обслуживанию оборудования	83	1 481	1 481	83
33	ОАО «Ярославская электросетевая компания» ¹	услуга по передаче электрической энергии	352	-	352	-
34	ОАО «Ярославская электросетевая компания» ¹	услуга по аренде нежилых помещений	-	735	662	73
35	ОАО «Ярославская электросетевая компания» ¹	услуги по техприсоединению	-	-	30	(30)
36	ОАО «Нурэнерго» ²	договор уступки	-	2	-	2
37	АО «Ингушэнерго» ²	договор уступки	-	157	-	157
38	АО «Калмэнергообл» ²	договор уступки	-	21	-	21
39	ПАО «Дагестанская энергосбытовая компания» ²	договор уступки	-	8	-	8

¹ Юридическое лицо, являющееся дочерним предприятием того же общества, дочерним обществом которого является само Общество

² Юридическое лицо, являющееся дочерним предприятием Общества

³ Материнская компания Общества

3.12.5. Размеры вознаграждения (заработная плата, премии и др. выплаты) основного управленческого персонала Общества за 12 месяцев:

Должность	Количество сотрудников	Сумма*, тыс. руб.	Количество сотрудников	Сумма*, тыс. руб.
ПАО «МРСК Центра»	2015 год		2014 год	
Сотрудники, отнесенные к категории «Высшие менеджеры»	32	325 658	37	284 024
Члены Правления	10	1 071	9	1 040
Члены Совета Директоров	21	32 254	21	12 990
Члены Ревизионной комиссии	3	558	5	1 350
Члены Комитетов при Совете директоров	35	3 598	32	2 983
ИТОГО	101	363 139	104	302 387

* сумма отражена с учетом начисленных налогов и обязательных платежей в соответствующие бюджеты и внебюджетные фонды.

3.13. Информация по сегментам

Информация по сегментам отражена в пояснениях к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в таблице 5.13. и в приложении № 1.

За 2015 г. Обществом была получена выручка от Открытого акционерного общества «Белгородская сбытовая компания» (филиал «Белгородэнерго») в размере 8 249 997 тыс. руб., которая составила выше 10% общей выручки Общества, в том числе:

- выручка по передаче э/э - 8 249 335 тыс. руб. (в т. ч. НДС- 1 258 373 тыс. руб.);
- выручка по аренде – 645 тыс. руб. (в т. ч. НДС - 98 тыс. руб.);
- выручка по прочим услугам – 17 тыс. руб. (в т. ч. НДС- 3 тыс. руб.).

3.14. Информация по расчетам по налогу на прибыль

Исчисление налоговой базы по итогам 2015 года произведено на основе данных налогового учета. Налогооблагаемая прибыль за отчетный период составила 4 471 152 тыс. руб., налог на прибыль, исчисленный по ставке 20%, составил 894 230 тыс. руб.

Переход от бухгалтерской прибыли к налоговой за 2014-2015 гг. отражен в таблице в пояснениях к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в таблице 2.3.

тыс. руб.			
№	Показатель	2014г.	2015г.
1.	Прибыль (убыток) до налогообложения	4 863 878	1 964 302
2.	Постоянные разницы	2 784 661	3 871 548
2.1.	Материальная помощь, социальные льготы и другие выплаты работникам	778 666	1 264 719
2.2.	Переоценка стоимости финансовых вложений	(38 338)	(95 812)
2.3.	Восстановление резерва сомнительных долгов	3 439 081	213 999
2.4.	Восстановление резерва по оценочным обязательствам	(398 009)	(476 716)
2.5.	Восстановление резерва под снижение стоимости материальных ценностей	(13 616)	(11 561)
2.6.	Амортизация ОС	843 806	782 029
2.7.	Прибыль прошлых лет	(805 111)	(548 094)
2.8.	Расходы прошлых налоговых периодов, учитываемые в прошлых налоговых периодах на основании уточненной декларации	2 233 014	1 179 853
2.9.	Расходы на благотворительность	-	98 000
2.10.	Списание дебиторской задолженности	29 562	140 054
2.11.	Культурно-массовые и спортивные мероприятия	45 087	23 611
2.12.	Выплаты совету директоров и ревизионной комиссии	17 322	36 409
2.13.	Невозмещаемый НДС	69 744	70 321
2.14.	Отчисления и выплаты работникам профкома	51 605	77 328
2.15.	Штрафы, пени, неустойки, выплаты по мировым соглашениям	63 542	46 474
2.16.	Резерв по сомнительным долгам	(4 854 998)	(484 128)
2.17.	Резерв по оценочным обязательствам	352 348	444 673
2.18.	Резерв под снижение стоимости материальных ценностей	16 182	7 696
2.19.	Резерв под снижение стоимости финансовых вложений	161 600	-
2.20.	Выбытие активов без дохода	182 314	106 002
2.21.	Прочие	610 860	996 691
3.	Вычитаемые временные разницы	427 985	1 362 241
3.1.	Амортизация ОС (сумма амортизации для целей налогового учета меньше суммы амортизации для целей бухгалтерского учета)	135 539	130 998
3.2.	Резерв на выплату годовое вознаграждение и ежегодный отпуск	(139 598)	57 905
3.3.	Оценочные обязательства	472 245	1 173 186
3.4.	Прочие	(40 201)	152
4.	Налогооблагаемые временные разницы	3 220 274	2 726 939
4.1.	Амортизация ОС (сумма амортизации для целей налогового учета больше суммы амортизации для целей бухгалтерского учета)	2 976 353	2 400 917

30

4.2.	Прочие налогооблагаемые временные разницы	243 921	326 022
	в т.ч. по процентам по долговым обязательствам	225 974	274 810
	Итого (итог строки 2 + итог строки 3 - итог строки 4)	36 632	2 506 850
	ДАННЫЕ НАЛОГОВОЙ ДЕКЛАРАЦИИ		
5.	Итого прибыль (убыток) по стр.100 Листа 02 Налоговой декларации текущего налогового периода	4 856 251	4 471 152
5.1.	Текущий налог на прибыль	971 250	894 230
6.	Итого доначислена прибыль по Налоговой декларации прошлых налоговых периодов	(406 370)	(975 085)
6.1.	Доначисленный налог на прибыль прошлых налоговых периодов	(81 274)	(195 017)

Сумма списанного отложенного налогового актива составила 90 997 тыс. руб., в т.ч.:

- 1 197 тыс. руб. – от ликвидации основных средств;
- 89 498 тыс. руб. – от списания оценочного резерва;
- 302 тыс. руб. – прочие.

Сумма списанного отложенного налогового обязательства составила 9 259 тыс. руб., в т.ч.:

- 5 156 тыс. руб. – перерасчет налогового обязательства за прошлые налоговые периоды по основным средствам;
- 1 159 тыс. руб. – от списания или реализации спецодежды;
- 2 944 тыс. руб. – прочие.

3.15. Информация об участии в совместной деятельности

Общество в совместной деятельности участия не принимало.

3.16. Капитал

По состоянию на 31 декабря 2015 г. Уставный капитал Общества полностью оплачен и состоит:

Наименование	Общее количество (шт.)	Номинальная стоимость (тыс. руб.)
Обыкновенные акции	42 217 941 468	4 221 794
Привилегированные акции	-	-
Итого	42 217 941 468	4 221 794

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. Прибыль, приходящаяся на одну акцию, разведенная прибыль на акцию отражена в пояснениях к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в таблице 2.2.

3.17. Информация о движении денежных средств

По состоянию на 31.12.2015 г. средства на депозитных счетах отсутствуют.

В форме ОДДС свернуто отражены косвенные налоги в составе поступлений от покупателей и заказчиков, платежей поставщикам и подрядчикам и платежей в бюджетную систему Российской Федерации или возмещение из нее.

Косвенным налогом является НДС. Свернутый результат по НДС в сумме 82 580 тыс. руб. отражен в строке 4119 «Прочие поступления»:

- суммы НДС в составе поступлений от покупателей и заказчиков в размере 12 737 655 тыс. руб. (стр. 4110,4210)
- суммы НДС в составе платежей поставщикам и подрядчикам и платежей в бюджетную систему Российской Федерации в размере 12 655 075 тыс. руб. (стр. 4120, 4220, 4320).

Налоги отражены в строке 4119 «Прочие поступления».

Информация о денежных потоках от текущих, инвестиционных и финансовых операций по каждому отчетному сегменту отражена в Приложении № 1.

3.18. Прибыль/убыток прошлых лет

В бухгалтерском учете ПАО «МРСК Центра» за прошлые отчетные периоды выявлены и отражены в 2015 году как прибыль прошлых лет доходы в размере 548 094 тыс. рублей, в т.ч.:

- 434 466 тыс. рублей – увеличение доходов, возникших в прошлые периоды по передаче электроэнергии, по договорам компенсации потерь электроэнергии в связи с урегулированием разногласий, а также на основании решений арбитражных судов (из них сумма в размере : 216 405 тыс. руб. относится к компании ОАО «Липецкая энергосбытовая компания», 154 869 тыс. руб. относится к компании ОАО «Межрегионэнергосбыт», 47 057 тыс. руб. относится к компании ПАО ТНС энерго Ярославль);

- 11 248 тыс. рублей – доходы, возникшие в связи с отражением актов бездоговорного потребления;

- 102 380 тыс. рублей – прочие доходы.

В бухгалтерском учете ПАО «МРСК Центра» за прошлые отчетные периоды выявлены и отражены в 2015 году как убытки прошлых лет расходы в размере 1 179 853 тыс. рублей, в т.ч.:

- 1 139 554 тыс. рублей – увеличение расходов, отраженных в бухгалтерском учете ПАО «МРСК Центра» по договорам передачи электроэнергии и по договорам покупки потерь электроэнергии в связи с урегулированием разногласий, а также на основании решений арбитражных судов (из них сумма в размере 317 078 тыс. руб. относится к компании ОАО «Межрегионэнергосбыт», сумма в размере 202 502 тыс. руб. относится к компании «Липецкая энергосбытовая компания», сумма в размере 103 906 тыс. руб. относится к компании ООО «Русэнергоресурс».

- 40 299 тыс. рублей – прочие расходы.

3.19. Прочая информация

3.19.1. Информация о полученных обеспечениях обязательств и платежей организации.

Информация о полученных обеспечениях обязательств ПАО «МРСК Центра» представлена в пояснениях к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в таблице 5.8.

3.19.2. Оценка финансового положения Общества

Наименование показателя	31.12.2014	31.12.2015
Коэффициент текущей ликвидности	0,96	1,54
Коэффициент срочной ликвидности	0,87	1,38
Коэффициент автономии собственных средств	0,50	0,48

Одним из индикаторов финансового положения предприятия является его платежеспособность и ликвидность, то есть возможность своевременно погасить свои обязательства.

Значение коэффициента текущей ликвидности по итогам 2015 г. составило 1,54. Нормативным считается значение коэффициента равным или более 1.

Коэффициент срочной ликвидности отражает способность компании погашать свои текущие обязательства в кратчайший срок. Нормальным считается значение коэффициента более 0,8. По итогам 2015 года данный коэффициент находится в пределах нормативных значений и равен 1,38.

Значения коэффициентов ликвидности находятся в допустимых пределах, что свидетельствует о способности предприятия своевременно погасить свои краткосрочные обязательства за счет текущих активов.

Коэффициент автономии собственных средств определяет долю активов организации, финансируемых за счет собственного капитала. Чем выше значение коэффициента, тем финансово более устойчиво и независимо от внешних кредиторов предприятие. Общепринятое нормативное значение для данного показателя равно 0,5. По итогам финансово-хозяйственной деятельности ПАО «МРСК Центра» за 2015 год показатель автономии колеблется в нормативных пределах.

3.20. Политика в отношении управления рисками

В случае возникновения одного или нескольких из перечисленных ниже рисков ПАО «МРСК Центра» предпримет все возможные меры по минимизации негативных последствий. Для нейтрализации части рисков разработаны возможные мероприятия по действиям Общества при возникновении того или иного риска. Однако, необходимо отметить, что предварительная разработка адекватных соответствующим событиям мер затруднена неопределенностью развития ситуации, и параметры проводимых мероприятий будут в большей степени зависеть от особенностей создавшейся ситуации в каждом конкретном случае. ПАО «МРСК Центра» не может гарантировать, что действия, направленные на преодоление возникших негативных изменений, смогут привести к исправлению ситуации, поскольку описанные факторы находятся вне контроля Общества.

По оценке Общества, в настоящее время ухудшение ситуации в отрасли может быть связано с:

Рисками, связанными с государственным регулированием тарифов на оказываемые услуги

Передача электроэнергии по распределительным сетям, а также технологическое присоединение к электрическим сетям являются регулируемыми государством видами деятельности.

Государством реализуется политика сдерживания роста тарифов на продукцию и услуги естественных монополий. Прирост тарифов на услуги по передаче электрической энергии ограничен темпом, устанавливаемым прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (далее - Прогноз) или определенным сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации, одобренными Правительством Российской Федерации.

Ограничение прироста тарифов на 2015 год по Прогнозу составляло 7,5% с июля 2015 года, или 3,8% в годовом выражении (тарифы 2014 года были «заморожены»). С целью минимизации «выпадающих доходов» от реализации Федерального закона от 06.11.2013 № 308-ФЗ, предусматривающего продление договоров аренды объектов ЕНЭС до 01.07.2017 с поэтапным снижением платежа за услуги по передаче электроэнергии крупных промышленных потребителей, присоединённых к таким объектам (договора «последней мили»), в Белгородской, Курской областях тарифы на услуги по передаче были утверждены с учетом превышения Прогноза на 2%.

Со второго полугодия 2015 года в рамках исполнения Постановления Правительства от 11.05.2015 № 458 тарифы на услуги по передаче электрической энергии для населения и приравненных к нему потребителей были пересмотрены в сторону увеличения, в результате чего собственная выручка Общества от оказания услуг по

передаче электрической энергии приросла на 0,7 млрд. руб. Ограничение уровня тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2016 год согласно Прогнозу составляет 7,5%.

Для минимизации «выпадающих доходов» от снижения платежа на ВН-1 тарифы на услуги по передаче электроэнергии в Курской области на 2016 год были утверждены с превышением ограничения на 5,5% (13% с 01.07.2016), в Белгородской области - с превышением на 4,9% по ставке на содержание (12,4% с 01.07.2016).

Реализация Федерального закона № 308-ФЗ в последующие периоды может привести к ухудшению финансового положения и сокращению инвестиционной программы Общества.

Для минимизации рисков применяются следующие меры:

1. Проводится работа с органами регулирования тарифов субъектов РФ, Министерством энергетики РФ по обеспечению компенсации «выпадающих доходов» сетевых организаций, обусловленных реализацией ФЗ №308-ФЗ, за счет обеспечения дополнительного сверх прогноза Минэкономразвития прироста тарифов по прочим потребителям и предоставления субсидий из федерального бюджета.

2. На постоянной основе проводится работа по экономическому обоснованию затрат, включаемых в тарифы, в том числе по включению в тарифы экономически обоснованных расходов, понесенных сверх учтенных в тарифах и недополученных по независящим от Общества причинам доходов прошлых периодов.

3. Проводится системная работа по сокращению издержек и оптимизации инвестиционной программы.

4. Совместно с ПАО «Россети» реализуются мероприятия по внесению изменений в действующее законодательство РФ в сфере ценообразования на услуги естественных монополий с целью учета интересов распределительных сетевых компаний при установлении тарифов на розничном рынке.

Рисками недополучения доходов, связанными с платежной дисциплиной энергосбытовых компаний или снижением уровня энергопотребления
Основными потребителями услуг Общества являются сбытовые компании, осуществляющие поставку электрической энергии конечным потребителям. Основным риском является вероятность увеличения дебиторской задолженности в связи с:

– нарушением платежной дисциплины конечных потребителей электрической энергии и необходимостью привлечения дополнительных кредитных ресурсов. В данной ситуации существует риск недостаточности денежных средств на счетах Общества в связи с наличием временных кассовых разрывов между получением денежных средств от сбытовой компании и необходимостью финансирования текущих операций;

– нарушением платежной дисциплины сбытовых компаний, в связи с «нецелевым» использованием денежных средств, то есть несмотря на то, что обязательства по оплате со стороны конечных потребителей перед сбытовыми компаниями выполнены, денежные средства на счета Общества со стороны сбытовых компаний не поступают.

Вероятность наступления вышеуказанных рисков средняя.

Для снижения вероятности рисков и минимизации последствий их реализации менеджмент осуществляет работу по проведению взвешенной кредитной политики, политики по управлению дебиторской задолженностью, направленной на оптимизацию ее размера и инкассацию долга. Также Обществом проводится претензионно-исковая работа по взысканию просроченной дебиторской задолженности, реализуется политика заключения прямых договоров с потребителями электроэнергии. Поскольку на выручку Общества влияет динамика электропотребления регионов присутствия Общества, существует риск недополучения доходов в связи со снижением потребления электроэнергии отдельными крупными потребителями по отношению к запланированному уровню. В настоящее время вероятность данного риска оценивается как средняя с последствиями для деятельности Общества от средних до критических.

Риском неопределенности предельных объемов оказания услуг по передаче электрической энергии

Риск неопределенности предельных объемов оказания услуг в настоящее время выражается следующими обстоятельствами:

- отсутствие в некоторых субъектах Российской Федерации и муниципальных образованиях актуальных планов экономического развития с указанием динамики роста электропотребления на определенный период;
- вероятность снижения потребления электроэнергии российской экономики в целом в связи с принятием Федерального закона «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты РФ» от 23.11.2009 № 261-ФЗ вводом собственных объектов и установок генерации электроэнергии и внедрением социальной нормы потребления;
- снижение объема потребления электроэнергии российской экономики в случае наступления экономической рецессии/кризиса;
- снижение потребления электроэнергии в связи со спадом рынков сбыта крупнейших промышленных потребителей;
- снижение объемов новых технологических присоединений либо несвоевременное исполнение заключенных договоров;
- снижение фактической мощности потребителей в связи с изменением графика нагрузки потребления в течение суток (перевод нагрузки на ночные часы без уменьшения объемов потребления).

Указанные обстоятельства делают невозможным точное прогнозирование объемов инвестиций в отрасль, способных удовлетворить спрос на электрическую энергию в средне- и долгосрочной перспективе. Также указанные обстоятельства могут привести к падению доходной составляющей бюджета Общества в долгосрочной перспективе. В основном данный риск оказывает влияние на выполнение обязательств по оказанию услуг по передаче электроэнергии. Вероятность данного риска оценивается как средняя, со средними последствиями для деятельности Общества. Минимизация данного риска осуществляется посредством следующих мероприятий:

- работа с государственными органами субъектов Российской Федерации и органами местного самоуправления по формированию планов экономического развития региона в средне- и долгосрочной перспективе;
- диверсификация портфеля услуг Общества.

Рисками, связанными с нехваткой квалифицированных специалистов в отрасли

В настоящее время сокращается приток в отрасль квалифицированного производственного персонала. При сохранении текущих темпов сокращения притока персонала, Общество может столкнуться с нехваткой квалифицированного производственного персонала в регионах присутствия. Данный риск оценивается как средний в долгосрочном периоде, с последствиями для деятельности Общества от незначительных до средних. В целях минимизации вероятности данного риска Обществом проводятся следующие мероприятия:

- поддержка отраслевых средних и высших профессиональных отраслевых учебных заведений в регионах присутствия, создание и финансовая поддержка программ по подготовке специалистов в области электроэнергетики с последующим гарантированным трудоустройством подготовленных специалистов;
- реализация программ по повышению мотивации и сокращению объемов текучести персонала, внедрение методов нематериальной мотивации.

Страновые и региональные риски

Страновые риски

В настоящее время суверенный рейтинг Российской Федерации снизился в связи с текущей экономической ситуацией и находится на уровне «BBB-» (в национальной

валюте, Standard & Poor's) – уровень прогноза «негативный», «BBB-» (Fitch,) – уровень прогноза «негативный», и «Ba1» (Moody's) – уровень прогноза «негативный». Финансовые проблемы или обостренное восприятие рисков инвестирования в страны с развивающейся экономикой снизили объем иностранных инвестиций в Россию, вызвали отток иностранного капитала и оказали отрицательное воздействие на российскую экономику.

Кроме того, российская экономика особо уязвима перед изменениями мировых цен на природный газ и нефть. Также сохраняется проблема с транзитом российского газа в страны Европы через территорию Украины. Остается проблемой и динамика роста цен на потребительскую продукцию в стране. Высокая ключевая ставка Центрального Банка Российской Федерации существенно удорожила привлечение заемных средств. Все эти события могут ограничить доступ Общества к капиталу и оказать неблагоприятное воздействие на покупательную способность потребителей продукции. В настоящее время Правительство Российской Федерации реализует политику сдерживания роста тарифов на продукцию и услуги естественных монополий, что может привести к недофинансированию инвестиционной программы Общества.

Кроме того, в среднесрочной перспективе ожидается изменение законодательной базы в части комплекса мер по решению проблемы перекрестного субсидирования в электроэнергетике. Вероятность данных рисков оценивается как высокая, с последствиями для деятельности Общества от значимых до критических. В рамках минимизации вышеуказанных рисков Общество проводит работу по сокращению внутренних издержек и оптимизации инвестиционной программы, проводит взвешенную политику в области привлечения заемных средств. Политические риски неподконтрольны Обществу из-за их масштаба, но в рамках их минимизации Общество ведет активную работу с вышестоящими и регулирующими организациями в общих интересах развития отрасли.

Региональные риски

Общество осуществляет свою деятельность на территории Центрального федерального округа РФ, являющегося экономически развитым регионом страны, центром финансовой и политической активности. В соответствии с инвестиционным рейтингом регионов России 2015 г., подготовленным Рейтинговым агентством «Эксперт РА», 6 из 11 регионов, с которыми связана деятельность Общества, относятся к территориям с умеренным инвестиционными рисками и разнообразным инвестиционным потенциалом, пять из регионов (Белгородская, Воронежская, Курская, Липецкая и Тамбовская области) – к регионам с минимальными инвестиционными рисками.

Региональные риски в деятельности Общества в основном сводятся к следующим:

- непринятие уполномоченными государственными органами по установлению тарифов части экономически обоснованных расходов, заявленных Обществом для включения в тариф;
- снижение потребления электроэнергии крупными промышленными предприятиями регионов.

Данные обстоятельства могут иметь существенное влияние на реализацию масштабной инвестиционной программы Общества, и вероятность их возникновения остается высокой. Для снижения влияния региональных рисков на реализацию инвестиционной программы Общество взаимодействует с государственными органами и иными стейкхолдерами с целью контроля и управления выбором стейкхолдеров в отношении их действий в связи с инвестиционными проектами Общества. Также Обществом проводятся мероприятия по оптимизации финансирования инвестиционной программы за счет сокращения внутренних издержек.

Основным политическим риском в деятельности Общества на региональном уровне является возможная смена руководства регионов с последующим изменением сложившейся модели отношений. Основными последствиями для деятельности Общества при наступлении данных рисков являются: установление уровня региональных тарифов ниже экономически обоснованного уровня, отсутствие поддержки региональными

властями интеграции ПАО «МРСК Центра» с муниципальными электросетевыми активами.

В настоящее время вероятность данных рисков оценивается как минимальная, с последствиями для деятельности Общества от незначительных до средних.

В рамках минимизации данных рисков, Общество ведет работу по согласованию долгосрочных программ развития регионов в зонах деятельности филиалов Общества с региональными и местными органами власти, взаимодействует с вышестоящими организациями по вопросам деятельности в регионах.

Финансовые риски

В процессе деятельности Общество сталкивается с факторами, которые могут привести к дефициту средств для финансирования инвестиционной и операционной деятельности. Наиболее значимые факторы финансового риска связаны с несовершенством механизмов функционирования розничного рынка электроэнергии и раскрыты в разделе «Отраслевые риски». Тем не менее, существует ряд факторов риска, также потенциально влияющих на результаты финансово-хозяйственной деятельности.

Инфляционные риски

Отрицательное влияние инфляции на финансово-экономическую деятельность Общества может быть связано с потерями реальной стоимости дебиторской задолженности, увеличением процентов к уплате по заемному капиталу, увеличением стоимости строительства объектов инвестиционной программы, стоимости материалов, услуг сторонних организаций, необходимых для операционной деятельности, что может оказать негативное влияние на выплаты по акциям Общества.

В соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 год и на плановый период 2017 и 2018 годов от 26.10.2015 индекс потребительских цен в среднем за 2015 год составит 115,4, что на 7,6 п.п. выше уровня 2014 года. Увеличение уровня инфляции может привести к незапланированному увеличению операционных расходов Общества.

В целях снижения инфляционного риска Общество проводит политику, направленную на оптимизацию операционных издержек в соответствии с Программой управления эффективностью деятельности и заключение долгосрочных соглашений с поставщиками и подрядчиками.

Валютные риски

Неблагоприятное изменение курсов иностранной валюты к рублю может повлиять на показатели операционной и инвестиционной эффективности Общества. Валютные риски не оказывают значительного воздействия на Общество в связи с тем, что расчеты с контрагентами осуществляются исключительно в валюте Российской Федерации. Тем не менее, учитывая, что номенклатура товаров и оборудования, закупаемых Обществом, содержит импортные составляющие, значительный рост курса валют может привести к удорожанию закупаемой продукции. В этой связи Общество проводит политику, направленную на импортозамещение и заключение долгосрочных соглашений с контрагентами, не предусматривающих рост цены на закупаемую продукцию.

Процентные риски

Динамика изменения ставки рефинансирования Центрального Банка Российской Федерации отражает состояние макроэкономической ситуации в экономике и оказывает влияние на стоимость привлечения кредитных ресурсов. Повышение ставок по привлекаемым кредитам может привести к незапланированному увеличению расходов по обслуживанию долга Общества.

В целях снижения процентного риска Общество проводит взвешенную кредитную политику, направленную на оптимизацию структуры кредитного портфеля и минимизацию затрат по обслуживанию долга.

Риски ликвидности

Деятельность Общества подвержена влиянию факторов рисков, которые могут привести к снижению ликвидности и финансовой устойчивости Общества. Наиболее значимыми факторами являются перекрестное субсидирование групп потребителей между собой и низкая платежная дисциплина на розничном рынке электроэнергии.

Вследствие реализуемой тарифной политики государства, направленной на сдерживание роста тарифов для населения, увеличивается объем перекрестного субсидирования. Наиболее значимая доля перекрестного субсидирования приходится на крупных потребителей, с которыми заключены договоры «последней мили». Переход крупных промышленных потребителей на прямые договоры с ПАО «ФСК ЕЭС» способствует образованию «выпадающих доходов» Общества.

Низкая платежная дисциплина контрагентов Общества приводит к образованию большого объема дебиторской задолженности, в том числе просроченной. Основными факторами, повлиявшими на платежную дисциплину, явились разногласия по заявленной мощности при расчетах с энергосбытовыми компаниями, а также нецелевое использование денежных средств за поставленную электроэнергию энергосбытовыми компаниями, лишенными статуса гарантирующих поставщиков.

В результате реализации указанных факторов риска Общество может оказаться не в состоянии выполнить финансовые и другие ограничительные условия, указанные в кредитных договорах. В целях минимизации данного фактора риска Общество осуществляет мониторинг структуры капитала и определяет оптимальные параметры заимствований, а также принимает меры оптимизации структуры оборотного капитала.

Влияние финансовых рисков на показатели финансовой отчетности

Изменение цен на передачу электроэнергии, в первую очередь, скажется на объеме выручки Общества и окажет существенное влияние на чистую прибыль Общества.

Инфляционные процессы, в результате которых происходит удорожание используемых в производстве материалов и сырья, могут оказать существенное влияние и на валюту баланса, с учетом роста кредиторской задолженности и обесценения дебиторской.

Также инфляционные процессы в экономике РФ могут оказать существенное влияние на чистую прибыль Общества в связи с тем, что возможности Общества по повышению цен на передачу электроэнергии, ограничены ежегодным государственным регулированием, то есть не могут меняться Обществом в зависимости от изменений темпов инфляции и в то же время затраты Общества, которые в основном выражены в рублях, изменяются в соответствии с темпами инфляции.

В случае реализации рисков, наибольшим изменениям подвержены следующие показатели финансовой отчетности: выручка, чистая прибыль, размер дебиторской и кредиторской задолженности.

Правовые риски

Правовые риски, в частности, связанные с неоднозначными трактовками норм налогового законодательства, способны привести к некорректному исчислению и уплате налогов, в результате чего могут последовать штрафные санкции со стороны налоговых органов. Для снижения указанных рисков на системной основе ведется работа по легитимному усовершенствованию методологии расчета налоговой базы по различным налогам и контролю их соответствия действующему законодательству.

Кроме того, существуют риски, связанные с изменением законодательства, а также некорректным юридическим оформлением документов и сопровождением деятельности Общества. Для минимизации указанных рисков осуществляемые Обществом операции проходят обязательную предварительную юридическую экспертизу.

Общество подвержено рискам обжалования акционерами крупных сделок и сделок, в совершении которых имеется заинтересованность (при совершении таких сделок без надлежащего предварительного одобрения Советом директоров или Общим собранием

38

акционеров, а также одобренные с нарушением установленного порядка). Для минимизации данных рисков при осуществлении договорной работы в обязательном порядке осуществляется предварительный правовой анализ заключаемых сделок на предмет наличия оснований проведения корпоративных процедур, предусмотренных действующим законодательством и/или уставом Общества. В случае необходимости соответствующие сделки выносятся на рассмотрение компетентных органов управления Общества.

Для минимизации рисков в области взаимоотношений с акционерами (в частности, риск «корпоративного шантажа» со стороны акционеров; риск осуществления недружественно настроенными акционерами действий, направленных на срыв общих собраний акционеров в будущем), ведение реестра акционеров осуществляет профессиональный регистратор – ООО «Реестр-РН». Общество осуществляет комплекс мер, направленных на информационное взаимодействие с акционерами и полное соблюдение законных прав и интересов последних (раскрытие информации в порядке, предусмотренном нормативными правовыми актами, проведение регулярных встреч руководства компаний с акционерами с целью разъяснения актуальных вопросов текущей деятельности, соблюдение корпоративных процедур и внутренних документов). Учитывая, что Общество не осуществляет и не планирует осуществлять свою деятельность за пределами Российской Федерации, правовые риски, связанные с деятельностью на внешних рынках, отсутствуют.

Риски, связанные с изменением валютного регулирования

Подверженность Общества рискам, связанным с изменением валютного законодательства, практически минимальна, так как Общество не планирует осуществлять свою деятельность за пределами Российской Федерации, а объем валютных операций является незначительным и неспособен существенным образом повлиять на деятельность.

Риски, связанные с изменением налогового законодательства

Нормативные акты, регулирующие налоговые правоотношения, нередко содержат нечеткие формулировки либо оперируют терминами, не имеющими конкретного легального определения. Также официальные разъяснения налогового законодательства Министерством финансов РФ и Федеральной налоговой службой РФ не всегда бывают представлены в необходимом объеме.

Формирование правил и механизмов подготовки и предоставления налоговой отчетности находятся в компетенции налоговых органов, имеющих право производить доначисление сумм налогов и сборов, начислять суммы пени, налагать значительные штрафы, вследствие чего налоговые риски существенно увеличиваются. Общество в полной мере соблюдает налоговое законодательство, касающееся его деятельности. В связи с изложенным, данный риск оценивается как незначительный.

В случае внесения изменений в действующие порядок и условия налогообложения, Общество намерено планировать свою финансово-хозяйственную деятельность с учетом этих изменений.

3.21. Раскрытие информации об экологической деятельности Общества

Затраты на охрану окружающей среды ПАО «МРСК Центра» за 2015 г. составили 6 957,93 тыс. рублей. Экологические платежи за негативное воздействие на окружающую среду в 2015 г. составили 7469,86 тыс. рублей.

В 2015 году, с целью уменьшения негативного воздействия на окружающую среду и соблюдения СанПиН 2.1.7.1322-03 «Гигиенические требования к размещению и обезвреживанию отходов производства и потребления» в филиалах ПАО «МРСК Центра» проводилось оснащение мест накопления отходов специализированными контейнерами, обустройство площадок для временного хранения (накопления) отходов и благоустройство прилегающей территории. Осуществлялся постоянный контроль над накоплением чрезвычайно опасных отходов - отработанных ртутных ламп.

На основании СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов проводился инструментальный контроль выбросов загрязняющих веществ на границе санитарно-защитных зон (СЗЗ). На основании проведенных исследований атмосферного воздуха на границе СЗЗ превышений уровней допустимых концентраций не обнаружено.

Во исполнение Федерального закона № 7-ФЗ от 10.01.2002 организовано проведение инструментального контроля соблюдения установленных нормативов предельно-допустимых выбросов.

С целью соблюдения ФЗ № 89-ФЗ от 24.06.1998 г. «Об отходах производства и потребления» в рамках лабораторных исследований организовано проведение контроля соблюдения установленных нормативов ПДВ, ПДС и мониторинга в местах временного хранения (накопления) отходов, который включал в себя:

- контроль качества воздуха рабочей зоны в местах временного накопления отходов;
- контроль уровня загрязнения почвы;
- проведение лабораторных анализов микробиологических, радиологических и химических показателей подземных и сбрасываемых сточных вод.

В рамках программы реализации экологической политики в 2015 году проводились мероприятия по эксплуатации и ремонту оборудования подстанций, в числе которых замена масляных выключателей на вакуумные и капитальный ремонт масляных выключателей. Также проводился ремонт маслоприемных устройств трансформаторов, дренажных устройств и замена гравийной подсыпки под ними.

Проводились работы по выводу из эксплуатации и утилизация оборудования, содержащего ПХБ.

Полихлорированные бифенилы (ПХБ) - группа высокоопасных для человека и окружающей среды соединений, в отношении которых в последние годы предприняты значительные усилия по контролю как на национальном, так и на международном уровне. ПХБ входят в список двенадцати приоритетных СОЗ, которые, согласно Стокгольмской Конвенции, «должны быть запрещены для использования, производство их должно быть прекращено, а все запасы уничтожены».

3.22. События после отчетной даты

Существенных событий после отчетной даты не было.

3.23. Судебные разбирательства

Решений по судебным разбирательствам, которые вступили в законную силу в 2016 году до подписания бухгалтерской отчетности Общества, не имеется.

Генеральный директор

Главный бухгалтер



О.Ю. Исаев

Л.А. Складорова

1 марта 2016 г.