

ОАО «КРАСНОЯРСКЭНЕРГОСБЫТ»

**ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ,
ПОДГОТОВЛЕННАЯ В СООТВЕТСТВИИ С МСФО, И
АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2014 ГОДА,
И ПО СОСТОЯНИЮ НА ЭТУ ДАТУ**

СОДЕРЖАНИЕ

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Финансовая отчетность

Отчет о финансовом положении	6
Отчет о прибылях и убытках	7
Отчет о совокупном доходе	8
Отчет о движении денежных средств	9
Отчет об изменении капитала	10

Примечания к финансовой отчетности

Примечание 1. Общие сведения	11
Примечание 2. Краткое описание основных положений учетной политики	13
Примечание 3. Новые стандарты финансовой отчетности	19
Примечание 4. Операции со связанными сторонами	21
Примечание 5. Основные средства	24
Примечание 6. Денежные средства и их эквиваленты	25
Примечание 7. Дебиторская задолженность и авансы выданные	25
Примечание 8. Капитал	26
Примечание 9. Налог на прибыль	27
Примечание 10. Обязательства по пенсионному обеспечению	28
Примечание 11. Краткосрочные заемные средства	31
Примечание 12. Кредиторская задолженность и начисления	31
Примечание 13. Кредиторская задолженность по налогам	32
Примечание 14. Выручка	32
Примечание 15. Операционные расходы	32
Примечание 16. Финансовые доходы, расходы	33
Примечание 17. Прибыль на акцию	33
Примечание 18. Условные обязательства	33
Примечание 19. Управление финансовыми рисками	33
Примечание 20. Управление капиталом	35
Примечание 21. Справедливая стоимость финансовых инструментов	35
Примечание 22. Представление финансовых инструментов по категориям оценки	36
Примечание 23. События после отчетной даты	36

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Акционерам
Открытого акционерного общества
«Красноярскэнергобыт»

Аудируемое лицо

Наименование: Открытое акционерное общество «Красноярскэнергобыт» (далее по тексту – ОАО «Красноярскэнергобыт»).

Государственный регистрационный номер: 1052460078692.

Место нахождения: 660017, Российская Федерация, г. Красноярск, ул. Дубровинского, 43.

Аудитор

Наименование: Закрытое акционерное общество «Аудиторская Компания Институт Проблем Предпринимательства».

Государственный регистрационный номер: 1027809211210.

Место нахождения (юридический адрес): 191123, Российская Федерация, Санкт-Петербург, ул. Шпалерная, д.24, пом.59-А.

Почтовый адрес: 191119, г. Санкт-Петербург, ул. Марата, д.92, лит.А.

Членство в саморегулируемой организации аудиторов: Член Некоммерческого партнерства «Институт Профессиональных Аудиторов» (ИПАР). Основной регистрационный номер записи в государственном реестре аудиторов и аудиторских организаций: 10402019302.

Мы провели аудит прилагаемой годовой финансовой отчетности организации ОАО «Красноярскэнергосбыт», состоящей из отчета о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2014 года, отчетов о прибылях и убытках, о совокупном доходе, об изменении капитала и о движении денежных средств за 2014 год, а также примечаний, состоящих из краткого обзора основных положений учетной политики и прочей пояснительной информации.

Ответственность аудируемого лица за финансовую отчетность

Руководство ОАО «Красноярскэнергосбыт» несет ответственность за составление и достоверность указанной годовой финансовой отчетности в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности, в установленном порядке признанными для применения на территории Российской Федерации, и за систему внутреннего контроля, необходимую для составления годовой финансовой отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

Ответственность аудитора

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

Аудит включал проведение аудиторских процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в годовой финансовой отчетности и раскрытие в ней информации. Выбор аудиторских процедур является предметом нашего суждения, которое основывается на оценке риска существенных искажений, допущенных вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки данного риска нами рассмотрена система внутреннего контроля, обеспечивающая составление и достоверность годовой финансовой отчетности, с целью выбора соответствующих аудиторских процедур, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля.

Аудит также включал оценку надлежащего характера применяемой учетной политики и обоснованности оценочных показателей, полученных руководством ОАО «Красноярскэнергосбыт», а также оценку представления годовой финансовой отчетности в целом.

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

Мнение

По нашему мнению, годовая финансовая отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение организации ОАО «Красноярскэнергосбыт» по состоянию на 31 декабря 2014 года, финансовые результаты ее деятельности, и движение денежных средств за 2014 год в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности, в установленном порядке признанными для применения на территории Российской Федерации.

Важные обстоятельства

Не изменяя мнения о достоверности финансовой отчетности, мы обращаем внимание на следующую информацию, изложенную в п. 18 примечаний к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2014 года, и по состоянию на эту дату:

У ОАО «Красноярскэнергосбыт» имеется следующее условное обязательство: ОАО «Красноярскэнергосбыт» является ответчиком по искам сетевых организаций ОАО «МРСК Сибири» и ООО «КРЭК» о взыскании задолженности за услуги передачи электроэнергии за 2012-2014 г.г. В случае неблагоприятного для ОАО «Красноярскэнергосбыт» исхода рассмотрения этих исков сумма единовременного платежа, с учетом встречных исков, может составить 1 056 млн. руб. Взыскание полной суммы задолженности руководство компании оценивается как маловероятное.

«30» марта 2015 г.

Генеральный директор
ЗАО «Аудиторская Компания
Институт Проблем Предпринимательства»:



Мочуловская Наталья Юрьевна
(Квалификационный аттестат аудитора
№ 02-000164 от 09.04.2012г., ОРН 20002010196)

ОАО «Красноярскэнергосбыт»
Отчет о финансовом положении
(в млн российских рублей, если не указано иное)

	Примечание	31 декабря 2014 года	31 декабря 2013 года
АКТИВЫ			
Внеоборотные активы			
Основные средства	5	603	678
Отложенные налоговые активы	9	3	-
Прочие внеоборотные активы		90	8
Итого внеоборотные активы		696	686
Оборотные активы			
Денежные средства и их эквиваленты	6	542	24
Дебиторская задолженность и авансы выданные	7	3 416	3 285
Прочие оборотные активы		33	19
Итого оборотные активы		3 991	3 328
ИТОГО АКТИВЫ		4 687	4 014
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Капитал			
Акционерный капитал	8	15	15
Нераспределенная прибыль и прочие резервы		964	1 104
Капитал акционеров ОАО «Красноярскэнергосбыт»		979	1 119
Долгосрочные обязательства			
Отложенные налоговые обязательства	9	-	43
Обязательства по пенсионному обеспечению	10	36	152
Итого долгосрочные обязательства		36	195
Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные заемные средства	11	501	100
Кредиторская задолженность и начисления	12	2 931	2 460
Кредиторская задолженность налогам	13	240	140
Итого краткосрочные обязательства		3 672	2 700
ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		3 708	2 895
ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		4 687	4 014

Исполнительный директор

О.В. Дьяченко

Главный бухгалтер

О.И. Орлова

30 марта 2015 года

ОАО «Красноярскэнергосбыт»
Отчет о прибылях и убытках
(в млн российских рублей, если не указано иное)

	Примечание	За год, закончившийся 31 декабря 2014 года	За год, закончившийся 31 декабря 2013 года
Выручка	14	27 531	25 388
Прочие операционные доходы		16	144
Операционные расходы	15	(27 658)	(25 941)
Убыток от операционной деятельности		(111)	(409)
Финансовые доходы	16	2	11
Финансовые расходы	16	(58)	(18)
Убыток до налогообложения		(167)	(416)
(Расходы) / доходы по налогу на прибыль	9	(65)	56
Убыток за год, причитающийся акционерам ОАО «Красноярскэнергосбыт»		(232)	(360)
Убыток на акцию, причитающийся акционерам ОАО «Красноярскэнергосбыт», – базовый и разводненный (в российских рублях на акцию)	17	(0,3033)	(0,4706)
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении – базовое и разводненное (штук)	17	596 039 612	596 039 612
Средневзвешенное количество привилегированных акций в обращении – базовое и разводненное (штук)	17	168 993 328	168 993 328

Исполнительный директор

О.В. Дьяченко

Главный бухгалтер

О.И. Орлова

30 марта 2015 года

ОАО «Красноярскэнергосбыт»
Отчет о совокупном доходе
(в млн российских рублей, если не указано иное)

	Примечание	За год, закончившийся 31 декабря 2014 года	За год, закончившийся 31 декабря 2013 года
Убыток за год		(232)	(360)
Прочий совокупный доход / (убыток) после налога на прибыль:			
<i>Статьи, которые не будут переведены в состав прибылей или убытков</i>			
Переоценка пенсионных обязательств	10	88	(75)
Итого статьи, которые не будут переведены в состав прибылей или убытков		88	(75)
Итого совокупный убыток за год, причитающийся акционерам ОАО Красноярскэнергосбыт»		(144)	(435)

Исполнительный директор

О.В. Дьяченко

Главный бухгалтер

О.И. Орлова

30 марта 2015 года

ОАО «Красноярскэнергосбыт»
Отчет о движении денежных средств
(в млн российских рублей, если не указано иное)

	Примечание	За год, закончившийся 31 декабря 2014 года	За год, закончившийся 31 декабря 2013 года
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Убыток до налогообложения		(167)	(416)
Амортизация основных средств	15	75	68
Убыток от выбытия основных средств, нетто	15	36	-
Финансовые доходы	16	(2)	(11)
Финансовые расходы	16	58	18
Начисление убытка от обесценения дебиторской задолженности, нетто	15	747	467
Расходы по пенсионному обеспечению		3	5
Денежные потоки от операционной деятельности до изменений оборотного капитала, уплаты налога на прибыль и изменения прочих активов и обязательств		750	131
Изменения в оборотном капитале:			
(Увеличение) / уменьшение дебиторской задолженности и авансов выданных		(878)	90
Увеличение товарно-материальных запасов		(14)	(3)
Увеличение / (уменьшение) кредиторской задолженности и начислений		476	(550)
Увеличение задолженности по прочим налогам		43	88
Увеличение прочих внеоборотных активов		(82)	(6)
Уменьшение прочих долгосрочных обязательств		(20)	(19)
Налог на прибыль уплаченный		(77)	(43)
Итого поступление / (использование) денежных средств от операционной деятельности		198	(312)
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Приобретение основных средств		(59)	(113)
Поступления от продажи основных средств		22	-
Проценты полученные		2	11
Итого использование денежных средств на инвестиционную деятельность		(35)	(102)
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Поступления краткосрочных заемных средств		16 371	6 914
Погашение заемных средств		(15 971)	(6 814)
Проценты уплаченные		(45)	(13)
Дивиденды выплаченные		-	(445)
Итого поступление / (использование) денежных средств от финансовой деятельности		355	(358)
Увеличение / (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов		518	(772)
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода	6	24	796
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	6	542	24

Исполнительный директор

О.В. Дьяченко

Главный бухгалтер

О.И. Орлова

30 марта 2015 года

ОАО «Красноярскэнергосбыт»
Отчет об изменении капитала
(в млн российских рублей, если не указано иное)

	Примечание	Акционерный капитал	Переоценка пенсионных обязательств	Нераспределенная прибыль	Итого капитал
На 1 января 2013 года		15	(35)	2 017	1 997
Убыток за год		-	-	(360)	(360)
Переоценка пенсионных обязательств	10	-	(75)	-	(75)
Итого совокупный убыток		-	(75)	(360)	(435)
Дивиденды	8	-	-	(447)	(447)
Объявленные ранее дивиденды, не востребованные до истечения срока		-	-	4	4
На 31 декабря 2013 года		15	(110)	1 214	1 119
На 1 января 2014 года		15	(110)	1 214	1 119
Убыток за год		-	-	(232)	(232)
Переоценка пенсионных обязательств	10	-	88	-	88
Итого совокупный убыток		-	88	(232)	(144)
Объявленные ранее дивиденды, не востребованные до истечения срока		-	-	4	4
На 31 декабря 2014 года		15	(22)	986	979

Исполнительный директор

О.В. Дьяченко

Главный бухгалтер

О.И. Орлова

30 марта 2015 года

Примечание 1. Общие сведения

Открытое акционерное общество «Красноярскэнергосбыт» (далее по тексту – ОАО «Красноярскэнергосбыт» или Общество) создано 1 октября 2005 года в результате реорганизации ОАО «Красноярскэнерго» в форме выделения (протокол внеочередного Общего собрания акционеров ОАО «Красноярскэнерго» от 30 апреля 2005 года).

Общество зарегистрировано в Инспекции Федеральной налоговой службы по Железнодорожному району г. Красноярска. Место нахождения Общества: Российская Федерация, г. Красноярск, ул. Дубровинского 43.

Основной деятельностью Общества является реализация электрической энергии на территории Красноярского края.

Акции Общества котируются в Российской торговой системе.

Отношения с государством и влияние на деятельность Общества. По состоянию на 31 декабря 2014 года Правительству Российской Федерации принадлежало 66,84 процента голосующих акций ОАО «РусГидро» (31 декабря 2013 года: 66,84 процента). В свою очередь, 100-процентные дочерние компании ОАО «РусГидро» – ОАО «ЭСК РусГидро» и ОАО «Гидроинвест» – по состоянию на 31 декабря 2014 года суммарно владели 65,81 процента голосующих акций Общества (31 декабря 2013 года: 69,40 процента). Таким образом, Правительство Российской Федерации является конечной контролирующей стороной Общества.

В число потребителей электрической энергии, реализуемой Обществом, входит ряд предприятий, контролируемых государством или связанных с ним. Кроме того, государство контролирует деятельность поставщиков, оказывающих Обществу услуги по диспетчеризации, передаче и распределению электроэнергии (Примечание 4).

Политика Правительства Российской Федерации в экономической, социальной и других сферах способна оказать существенное влияние на деятельность Общества.

Экономическая среда, в которой Общество осуществляет свою деятельность. Экономика Российской Федерации проявляет некоторые характерные особенности, присущие развивающимся рынкам, в том числе отмечается сравнительно высокая инфляция и высокие процентные ставки. Экономика страны особенно чувствительна к ценам на нефть и газ.

Налоговое, валютное и таможенное законодательство Российской Федерации продолжает развиваться, подвержено частым изменениям и допускает возможность разных толкований. Снижение цен на нефть, сохраняющаяся политическая напряженность в регионе, а также международные санкции в отношении некоторых российских компаний и граждан оказали и могут в дальнейшем оказывать негативное влияние на экономику Российской Федерации, в том числе приводить к ослаблению рубля и сложностям в привлечении внешних заимствований.

В течение 2014 года ключевая ставка ЦБ РФ увеличилась с 5,5 процента годовых до 17,0 процентов годовых, в том числе с 12,0 процентов до 17,0 процентов годовых 16 декабря 2014 года.

В настоящее время финансовые рынки по-прежнему характеризуются отсутствием стабильности, частыми и существенными изменениями цен и увеличением спредов по торговым операциям. После 31 декабря 2014 года:

- ключевая ставка ЦБ РФ снизилась с 17,0 процентов годовых до 14,0 процентов годовых ;
- объем банковских операций по кредитованию снизился в связи с тем, что банки осуществляют пересмотр бизнес-моделей своих заемщиков и их платежеспособности в связи с ростом процентных ставок по кредитам и изменением обменных курсов валют;
- в январе 2015 года кредитный рейтинг России был снижен агентством Fitch Ratings до отметки BBB-, а агентство Standard & Poor's понизило его до отметки BB+, то есть ниже инвестиционного уровня впервые за десять лет. В феврале 2015 года агентство Moody's Investors Service также понизило кредитный рейтинг России ниже инвестиционного уровня до Ba1, первой отметки в рамках спекулятивной категории. Рейтинг агентства Fitch Ratings по-прежнему соответствует инвестиционному уровню. При этом все эти рейтинговые агентства дали негативный прогноз на будущее, что означает, что кредитный рейтинг России в дальнейшем может быть понижен.

Эти и другие события могут оказать существенное влияние на деятельность Общества, его финансовое положение, операционные результаты и перспективы бизнеса. Последствия этого влияния на данный

момент руководство не в состоянии предсказать, но руководство полагает, что им предпринимаются все необходимые меры для поддержания устойчивости и развития бизнеса Общества.

Российский рынок электроэнергии и мощности состоит из оптового рынка электроэнергии и мощности и розничных рынков электроэнергии.

Общество является участником как оптового рынка, на котором оно покупает основной объем электроэнергии и мощности, так и розничного рынка электроэнергии Красноярского края, на котором оно покупает и продает купленную электроэнергию конечным потребителям.

Оптовый рынок электроэнергии и мощности

Правила функционирования оптового рынка электроэнергии и мощности регламентируются Постановлением Правительства РФ № 1172 от 27 декабря 2010 года.

Оптовый рынок электроэнергии и мощности функционирует на территории регионов, объединенных в ценовые и неценовые зоны. В первую ценовую зону входят территории Европейской части России и Урала, во вторую – Сибирь. В неценовых зонах (Архангельская и Калининградская области, Республика Коми, регионы Дальнего Востока), где по технологическим причинам организация рыночных отношений в электроэнергетике пока невозможна, приобретение электроэнергии и мощности осуществляется по регулируемым тарифам.

На оптовом рынке электроэнергии функционируют несколько секторов, различающихся условиями заключения сделок и сроками приобретения: сектор регулируемых договоров, рынок на сутки вперед, сектор свободных двусторонних договоров, балансирующий рынок.

Обществом заключаются регулируемые договоры на оптовом рынке электроэнергии и мощности только в отношении объемов электроэнергии и мощности, предназначенных для поставок населению и приравненным к населению категориям потребителей. Тарифы на электроэнергию и мощность, приобретаемые Обществом по регулируемым договорам, рассчитываются Федеральной службой по тарифам.

Объемы электроэнергии, не покрываемые регулируемыми договорами, закупаются по нерегулируемым ценам в рамках рынка на сутки вперед и балансирующего рынка.

Рынок на сутки вперед представляет собой проводимый Коммерческим оператором оптового рынка (ОАО «АТС») конкурентный отбор ценовых заявок покупателей и поставщиков за сутки до реального приобретения электроэнергии с определением цен и объемов приобретения на каждый час суток. На рынке на сутки вперед цена определяется путем балансирования спроса и предложения и распространяется на всех участников рынка. Для снижения рисков манипулирования ценами на рынке на сутки вперед введена система стимулирования участников к подаче конкурентных ценовых заявок – в соответствии с правилами торговли, в первую очередь удовлетворяются заявки на приобретение электроэнергии с наименьшей ценой.

Индексы цен и объемы торговли рынка на сутки вперед публикуются в ежедневном режиме на сайте ОАО «АТС».

Объемы электроэнергии, приобретаемые в рамках двусторонних договоров и на рынке на сутки вперед, формируют плановое потребление электроэнергии. Однако фактическое потребление неизбежно отличается от планового. Торговля отклонениями от планового потребления осуществляется в режиме реального времени на балансирующем рынке с проведением Системным оператором оптового рынка (ОАО «СО ЕЭС») дополнительных конкурентных отборов заявок каждые три часа.

В рамках свободных двусторонних договоров на приобретение электроэнергии участники рынка самостоятельно определяют контрагентов, цены и объемы поставки.

В числе механизмов приобретения мощности рынок предусматривает:

- покупку мощности, отобранной по итогам конкурентного отбора мощности (далее по тексту – «КОМ»), по договорам купли-продажи мощности, заключенным по итогам КОМ;
- покупку мощности по свободным договорам купли-продажи мощности, в том числе на бирже;
- покупку мощности новых объектов тепловой генерации по договорам о предоставлении мощности (далее по тексту – «ДПМ») и по договорам купли-продажи мощности новых атомных электростанций и гидроэлектростанций, аналогичным ДПМ;

- покупку мощности генерирующих объектов, отнесенных к генерирующим объектам, поставляющим мощность в вынужденном режиме;
- покупку мощности по регулируемым договорам (в объемах поставки населению и приравненным к населению категориям потребителей);
- покупку мощности генерирующих объектов, определенных по итогам дополнительного отбора инвестиционных проектов, проводимого в случае, когда объем мощности, отобранной по результатам КОМ, в какой-либо зоне свободного перетока, не обеспечивает удовлетворения спроса на мощность;
- покупка мощности генерирующих объектов, определенных по результатам конкурсов инвестиционных проектов на формирование перспективного технологического резерва мощностей.

Конкурентный отбор мощности производится исходя из формируемого ОАО «СО ЕЭС» прогноза спроса на соответствующий период. В случае превышения фактического спроса на мощность над прогнозным возможно проведение корректирующего конкурентного отбора.

Розничные рынки электроэнергии

Функционирование розничных рынков определяется «Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии», утвержденными Постановлением Правительства РФ № 442 от 4 мая 2012 года. Розничные рынки электроэнергии – это сфера реализации электроэнергии конечным потребителям вне оптового рынка. Практически все объемы электроэнергии, продаваемой на розничных рынках, приобретаются на оптовом рынке.

Энергосбытовые (энергоснабжающие) организации, имеющие статус гарантирующего поставщика, обязаны заключить договор энергоснабжения с любым обратившимся к ним лицом в границах их зоны деятельности, что является гарантией энергоснабжения для каждого потребителя на розничном рынке. Зоны деятельности гарантирующих поставщиков покрывают всю территорию Российской Федерации и не пересекаются между собой. Таким образом, для каждого потребителя существует единственный гарантирующий поставщик.

Общество является гарантирующим поставщиком на территории Красноярского края. Приказами Региональной энергетической комиссии Красноярского края устанавливаются сбытовые надбавки гарантирующих поставщиков для тарифной группы «население и приравненные к нему категории потребителей», а для группы «прочие потребители» - в виде формул, коэффициентов параметров деятельности и значений доходности продаж гарантирующих поставщиков, применяемых к сложившейся цене покупки электрической энергии и мощности.

Общество поставляет электроэнергию для потребителей, не отнесенных к группе население и приравненным к населению категориям потребителей по нерегулируемым ценам в рамках предельных уровней нерегулируемых цен. Предельные уровни нерегулируемых цен определяются Обществом, как гарантирующим поставщиком, по итогам каждого месяца на основе нерегулируемых цен на электроэнергию и мощность, формируемых оператором оптового рынка – ОАО «АТС» и иных составляющих нерегулируемых цен, предусмотренных действующим законодательством.

Население и приравненные к населению категории потребителей оплачивают всю фактически потребленную электроэнергию по тарифам, устанавливаемым Региональной энергетической комиссией Красноярского края.

Примечание 2. Краткое описание основных положений учетной политики

Основа подготовки финансовой отчетности. Настоящая финансовая отчетность была подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности, в установленном порядке признанными для применения на территории Российской Федерации (далее по тексту – «МСФО») и их интерпретациями. Далее приводятся основные положения учетной политики, которые были использованы при подготовке данной финансовой отчетности. Данные положения учетной политики последовательно применялись по отношению ко всем представленным в отчетности периодам, если не указано иное.

Общество ведет индивидуальный учет и готовит финансовую отчетность в соответствии со стандартами бухгалтерского учета и отчетности Российской Федерации (далее по тексту – «РСБУ»). Прилагаемая финансовая отчетность подготовлена на основании российских учетных данных, которые были скорректированы и переклассифицированы для целей достоверного представления информации с учетом требований МСФО.

Функциональная валюта и валюта отчетности. Функциональной валютой Общества и валютой, в которой подготовлена прилагаемая финансовая отчетность, является национальная валюта Российской Федерации – российский рубль.

Основные подходы к оценке финансовых инструментов. Финансовые инструменты отражаются по справедливой стоимости или амортизированной стоимости в зависимости от их классификации. Ниже представлено описание этих методов оценки.

Справедливая стоимость – это цена, которая может быть получена при продаже актива или уплачена при передаче обязательства при проведении операции на добровольной основе между участниками рынка на дату оценки. Наилучшим подтверждением справедливой стоимости является котированная цена на активном рынке. Активный рынок – это рынок, на котором операции с активом или обязательством проводятся с достаточной частотой и в достаточном объеме, позволяющем получать информацию об оценках на постоянной основе.

Для определения справедливой стоимости активов и обязательств, для которых недоступна рыночная информация о цене сделок, используются такие методы оценки, как, например, модель дисконтированных денежных потоков, а также модели, основанные на данных аналогичных операций, совершаемых на рыночных условиях. Общество использует такие методики оценки справедливой стоимости, которые являются наиболее приемлемыми в сложившихся обстоятельствах и максимально используют исходные данные, наблюдаемые на рынке.

Результаты оценки справедливой стоимости анализируются и распределяются по уровням иерархии справедливой стоимости следующим образом:

- к Уровню 1 относятся оценки по котированным ценам (некорректируемым) на активных рынках для идентичных активов или обязательств;
- к Уровню 2 относятся оценки, полученные с помощью методов оценки, в которых все используемые значительные исходные данные, либо прямо (к примеру, цена), либо косвенно (к примеру, рассчитанные на базе цены) являются наблюдаемыми для актива или обязательства;
- к Уровню 3 относятся оценки, которые являются оценками, не основанными исключительно на наблюдаемых рыночных данных (т.е. для оценки требуется значительный объем ненаблюдаемых исходных данных).

Амортизированная стоимость представляет величину, в которой финансовый инструмент был оценен при первоначальном признании, за вычетом выплат в погашение основной суммы долга, уменьшенную или увеличенную на величину начисленных процентов, а для финансовых активов – за вычетом суммы убытков (прямых или путем использования счета оценочного резерва) от обесценения. Нарощенные проценты включают амортизацию отложенных при первоначальном признании затрат по сделке, а также любых премий или дисконта от суммы погашения с использованием метода эффективной ставки процента. Нарощенные процентные доходы и нарощенные процентные расходы, включая нарощенный купонный доход и амортизированный дисконт или премию (включая отложенную при предоставлении комиссии, при наличии таковой), не показываются отдельно, а включаются в балансовую стоимость соответствующих статей отчета о финансовом положении.

Классификация финансовых активов. Финансовые активы классифицируются по следующим категориям: (а) займы и дебиторская задолженность, (б) финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи, (в) финансовые активы, удерживаемые до погашения, (г) финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка. Ниже представлено описание категорий финансовых активов имеющихся у Общества.

Займы и дебиторская задолженность. Займы и дебиторская задолженность представляют собой некотируемые непроизводные финансовые активы с фиксированными или определяемыми платежами.

Классификация финансовых обязательств. Финансовые обязательства классифицируются по следующим учетным категориям: (а) оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка и (б) прочие финансовые обязательства. Все финансовые обязательства Общества, включая обязательства по займам, относятся к категории прочих и отражаются по амортизированной стоимости.

Основные средства. Первоначальная стоимость приобретенных активов включает затраты, непосредственно связанные с приобретением. Стоимость объектов основных средств, возведенных хозяйственным способом, включает в себя стоимость сырья и материалов и прямые затраты труда.

Прибыли и убытки от выбытия объектов основных средств отражаются в свернутом виде в Отчете о прибылях и убытках.

Расходы на мелкий ремонт (продолжительностью менее 12 месяцев) и техническое обслуживание относятся на затраты по мере их возникновения. Затраты по замене существенных деталей и компонентов основных средств капитализируются с одновременным списанием заменяемых узлов. Прибыли и убытки, возникающие по причине замены основных средств, отражаются в Отчете о прибылях и убытках по мере возникновения.

Земельные участки не амортизируются. Амортизация по прочим объектам основных средств начисляется линейным методом в течение всего срока полезного использования. Руководство Общества проводит ежегодную оценку сроков полезного использования основных средств, и в случае, если ожидаемые сроки полезного использования отличаются от уже используемых, проводится соответствующее изменение в учете в соответствии с ожиданиями. Начисление амортизации начинается с момента готовности объекта основных средств к использованию.

Средние сроки полезного использования (в годах) по группам основных средств представлены ниже:

Группа основных средств	Средние сроки полезного использования
Здания и сооружения	25–100
Машины и оборудование	2–15
Транспортные средства и передвижная техника	3–7
Прочие	3–12

Денежные средства и их эквиваленты. К денежным средствам и их эквивалентам относятся наличные денежные средства, депозиты до востребования и краткосрочные высоколиквидные финансовые вложения с первоначальным сроком погашения по договору не более трех месяцев. Денежные средства и их эквиваленты отражаются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки.

Дебиторская задолженность и авансы выданные. Дебиторская задолженность учитывается по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки.

Авансы выданные отражаются в отчетности по первоначальной стоимости за вычетом резерва под обесценение. Авансы выданные классифицируются как долгосрочные, если ожидаемый срок получения товаров или услуг, относящихся к ним, превышает один год, или если авансы выданные относятся к активу, который будет отражен в учете как внеоборотный при первоначальном признании. Сумма авансов, выданных за приобретение актива, включается в его балансовую стоимость при получении Обществом контроля над этим активом и наличии вероятности того, что будущие экономические выгоды, связанные с ним, будут получены Обществом.

Обесценение финансовых активов, отражаемых по амортизированной стоимости. Убытки от обесценения признаются в прибыли или убытке по мере их возникновения в результате одного или более событий («событий, приводящих к убытку»), произошедших после первоначального признания финансового актива и влияющих на величину или сроки расчетных будущих денежных потоков, связанных с финансовым активом или с группой финансовых активов, которые можно оценить с достаточной степенью надежности. Если у Общества отсутствуют объективные доказательства обесценения для индивидуально оцененного финансового актива (независимо от его существенности), этот актив включается в группу финансовых активов с аналогичными характеристиками кредитного риска и оценивается в совокупности с ними на предмет обесценения. Основными факторами, которые Общество принимает во внимание при рассмотрении вопроса об обесценении финансового актива, являются его просроченный статус и возможность реализации обеспечения, при наличии такового. Основные критерии, на основе которых определяется наличие объективных признаков убытка от обесценения: (а) просрочка любого очередного платежа, при этом несвоевременная оплата не может объясняться задержкой в работе расчетных систем; (б) контрагент испытывает существенные финансовые трудности, что подтверждается финансовой информацией о контрагенте, находящейся в распоряжении Общества; (в) контрагент рассматривает возможность объявления банкротства или иной финансовой реорганизации; (г) стоимость обеспечения, если таковое имеется, существенно снижается в результате ухудшения ситуации на рынке.

Если условия обесцененного финансового актива, отражаемого по амортизированной стоимости, пересматриваются в результате переговоров или изменяются каким-либо иным образом в связи с финансовыми трудностями контрагента, обесценение определяется с использованием первоначальной эффективной процентной ставки до пересмотра условий.

Убытки от обесценения всегда признаются путем создания резерва в такой сумме, чтобы привести балансовую стоимость актива к текущей стоимости (которая не включает в себя будущие убытки по кредиту, которые в настоящее время еще не были понесены) ожидаемых денежных потоков, дисконтированных с использованием первоначальной эффективной ставки процента по данному активу. Если в последующем периоде сумма убытка от обесценения снижается, и это снижение может быть объективно отнесено к событию, наступившему после признания обесценения (как, например, повышение кредитного рейтинга дебитора), ранее отраженный убыток от обесценения восстанавливается посредством корректировки созданного резерва через прибыль или убыток за год.

Активы, погашение которых невозможно, и в отношении которых завершены все необходимые процедуры с целью полного или частичного возмещения и определена окончательная сумма убытка, списываются за счет сформированного на балансе резерва под обесценение.

Товарно-материальные запасы. Товарно-материальные запасы отражаются по наименьшей из двух величин: себестоимости и возможной чистой цены продажи. Стоимость товарно-материальных запасов определяется методом средневзвешенной стоимости. Возможная чистая цена продажи – это расчетная цена продажи в процессе обычной деятельности за вычетом расходов на продажу.

Акционерный капитал. Обыкновенные и привилегированные акции отражаются как капитал. Дополнительные затраты, относящиеся к выпуску новых акций или опционов, отражаются в составе капитала как уменьшение (за вычетом налога) суммы, полученной от выпуска. Сумма превышения справедливой стоимости полученных средств над номинальной стоимостью выпущенных акций отражается как эмиссионный доход в капитале.

Дивиденды. Дивиденды признаются как обязательства и вычитаются из суммы капитала на конец отчетного периода только в том случае, если они были объявлены (одобрены акционерами) до даты окончания отчетного периода включительно. Информация о дивидендах раскрывается в финансовой отчетности, если они объявлены после окончания отчетного периода, но до даты утверждения отчетности к выпуску.

Обязательства по пенсионному обеспечению и прочие выплаты после выхода на пенсию. В процессе текущей деятельности Общество уплачивает все необходимые взносы в Пенсионный фонд РФ за своих работников. Обязательные взносы в Пенсионный фонд РФ относятся на затраты по мере их возникновения и отражаются в Отчете о прибылях и убытках в составе расходов на вознаграждения работникам.

Пенсионные планы с установленными выплатами. Общество использует планы пенсионного обеспечения с установленными выплатами, которые распространяются на большинство работников Общества. План с установленными выплатами определяет суммы пенсионных выплат, которые работник будет получать при выходе на пенсию. Размер выплат обычно зависит от одного или нескольких факторов, таких как возраст, продолжительность работы в компании и размер получаемой заработной платы и прочих.

Чистое обязательство, отраженное в Отчете о финансовом положении в отношении пенсионных планов с установленными выплатами, используемых Обществом, представляет собой дисконтированную стоимость обязательства осуществлять установленные выплаты по состоянию на конец отчетного периода за вычетом справедливой стоимости активов плана.

Размер установленных выплат рассчитывается независимыми актуариями с использованием метода прогнозируемой условной единицы. Текущая стоимость обязательства по планам с установленными выплатами представляет собой дисконтированную величину ожидаемых оттоков денежных средств с применением ставки дисконтирования, соответствующей доходности государственных облигаций, валюта и срок погашения которых, в свою очередь, соответствует валюте и сроку погашения обязательств по планам с установленными выплатами.

Актуарные прибыли и убытки, возникающие в результате корректировок и изменений в актуарных допущениях, для расчета обязательств по пенсионным планам с установленными выплатами признаются в составе прочего совокупного дохода в том периоде, в котором они возникли, в составе переоценки пенсионных обязательств. Стоимость услуг прошлых периодов немедленно признается в составе операционных расходов Отчета о прибылях и убытках.

Пенсионные планы с установленными взносами. По пенсионным планам с установленными взносами Общество перечисляет взносы и не имеет последующих обязательств после перечисления взносов. Взносы отражаются как расходы на вознаграждения работникам при наступлении срока платежа.

Признание выручки. Выручка отражается по факту поставки электрической энергии, а также по факту реализации прочих товаров и услуг в течение периода. Выручка отражается без налога на добавленную стоимость.

Вознаграждения сотрудникам. Расходы на заработную плату, отчисления в Пенсионный фонд РФ и фонды социального страхования, ежегодные оплачиваемые отпуска и выплату пособий по временной нетрудоспособности, бонусы и другие неденежные доходы (такие как медицинское обслуживание) начисляются в течение года, в котором соответствующие услуги были оказаны сотрудниками Общества.

Операционная аренда. В случаях, когда Общество является арендатором по договору аренды, не предусматривающему передачу от арендодателя к Обществу практически всех рисков и выгод, связанных с использованием этих активов, общая сумма платежей по договорам аренды, включая выплаты в связи с ожидаемым завершением аренды, отражается в Отчете о прибылях и убытках равномерно в течение всего срока аренды.

В тех случаях, когда активы переданы в аренду по договорам операционной аренды, арендные платежи к получению отражаются как арендный доход пропорционально сроку аренды.

Налог на прибыль. Налог на прибыль отражается в финансовой отчетности в соответствии с требованиями законодательства, которые действуют или по существу вступили в силу на конец отчетного периода. Расходы по налогу на прибыль включают текущий и отложенный налоги и признаются в прибылях или убытках за год, если только они не должны быть отражены в составе прочего совокупного дохода или капитала в связи с тем, что относятся к операциям, отражающимся также в составе прочего совокупного дохода или капитала в том же или в каком-либо другом отчетном периоде.

Текущий налог представляет собой сумму, которую предполагается уплатить или возместить из бюджета в отношении налогооблагаемой прибыли или убытка за текущий и предыдущие периоды. Налогооблагаемые прибыли или убытки рассчитываются на основании оценки, если финансовая отчетность утверждается до подачи соответствующих налоговых деклараций. Налоги, отличные от налога на прибыль, отражаются в составе операционных расходов. Обязательства Общества по текущему налогу на прибыль рассчитываются с учетом ставок налогообложения, действующих или объявленных (и практически принятых) до окончания отчетного периода.

Отложенный налог на прибыль рассчитывается по методу балансовых обязательств в части перенесенного на будущие периоды налогового убытка и временных разниц, возникающих между налоговой базой активов и обязательств и их балансовой стоимостью в финансовой отчетности. В соответствии с исключением, существующим для первоначального признания, отложенные налоги не признаются в отношении временных разниц, возникающих при первоначальном признании актива или обязательства по операциям, не связанным с объединениями бизнеса, если таковые не оказывают влияния ни на бухгалтерскую, ни на налогооблагаемую прибыль. Балансовая величина отложенного налога рассчитывается по налоговым ставкам, которые действуют или по существу вступили в силу на конец отчетного периода и применение которых ожидается в период сторнирования временных разниц или использования перенесенных на будущие периоды налоговых убытков. Отложенные налоговые активы в отношении вычитаемых временных разниц и перенесенных на будущие периоды налоговых убытков признаются лишь в том случае, когда существует высокая вероятность получения в будущем налогооблагаемой прибыли, которая может быть уменьшена на сумму таких вычетов.

Неопределенные налоговые позиции. Неопределенные налоговые позиции Общества оцениваются руководством в конце каждого отчетного периода. Обязательства, отражающиеся в отношении позиций по налогу на прибыль, учитываются в тех случаях, когда руководство считает, что вероятность возникновения дополнительных налоговых обязательств, если налоговая позиция Общества будет оспорена налоговыми органами, выше, чем вероятность их отсутствия. Такая оценка производится на основании толкования налогового законодательства, действующего или по существу вступившего в силу в конце отчетного периода, а также любых известных постановлений суда или иных решений по подобным вопросам. Обязательства по штрафам, пеням и налогам, за исключением налога на прибыль, отражаются на основе наилучшей оценки руководством расходов, необходимых для урегулирования обязательств на конец отчетного периода.

Заемные средства. Заемные средства первоначально признаются по справедливой стоимости. Справедливая стоимость определяется с учетом рыночных процентных ставок по аналогичным инструментам в случае их существенного отличия от процентных ставок по полученному займу. В последующих периодах заемные средства отражаются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной ставки процента; вся разница между справедливой стоимостью полученных средств (с учетом затрат, понесенных по сделке) и суммой к погашению отражается в Отчете о прибылях и убытках как расходы на выплату процентов в течение всего периода существования обязательств по погашению заемных средств.

Прибыль на акцию. Привилегированные акции не подлежат выкупу и квалифицируются как акции, участвующие в прибыли. Прибыль на акцию определяется путем деления прибыли или убытка, приходящихся на долю акционеров Общества, на средневзвешенное количество акций, участвующих в прибыли, находившихся в обращении в течение отчетного периода.

Ключевые бухгалтерские оценки и профессиональные суждения в применении учетной политики

Общество использует оценки и делает допущения, которые оказывают влияние на отражаемые в финансовой отчетности суммы и на балансовую стоимость активов и обязательств в течение следующего финансового года. Оценки и суждения подвергаются постоянному анализу и основаны на прошлом опыте руководства и других факторах, в том числе на ожиданиях относительно будущих событий, которые считаются обоснованными в сложившихся обстоятельствах. В процессе применения учетной политики Руководство также использует некоторые суждения, кроме требующих оценок, в процессе применения учетной политики. Профессиональные суждения, которые оказывают наиболее значительное влияние на показатели, отраженные в финансовой отчетности, и оценки, которые могут привести к необходимости существенной корректировки балансовой стоимости активов и обязательств в течение следующего года, включают следующие:

Убыток от обесценения финансовых активов, учитываемых по амортизированной стоимости. Убыток от обесценения признается исходя из оценки руководства ухудшения состояния платежеспособности конкретных покупателей. Если происходит ухудшение кредитоспособности одного из крупных покупателей или фактические убытки от невыполнения обязательств должниками превышают оценки Общества, фактические результаты могут отличаться от указанных оценок.

Условные налоговые обязательства. Российское налоговое законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям. В тех случаях, когда, по мнению руководства Общества, велика вероятность того, что налоговые органы могут не согласиться с его интерпретацией применимого законодательства и позицией Общества в части правильности исчисления и уплаты налогов, в финансовой отчетности формируется соответствующий резерв.

Операции со связанными сторонами. В данный момент Правительство Российской Федерации не публикует и не предоставляет компаниям, которые находятся под контролем / владением государства, официальный полный перечень организаций, находящихся в собственности или под прямым или косвенным контролем государства. Для определения объемов операций со связанными сторонами, отражаемых в финансовой отчетности, руководством применяется профессиональное суждение.

Применение новых или пересмотренных стандартов и интерпретаций

Новые стандарты и интерпретации, которые стали обязательными с 1 января 2014 года, представлены ниже:

Взаимозачет финансовых активов и финансовых обязательств (Поправки к МСФО (IAS) 32) (выпущены в декабре 2011 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2014 года или после этой даты). Данное изменение вводит руководство по применению МСФО (IAS) 32 с целью устранения противоречий, выявленных при применении некоторых критериев взаимозачета. Это включает разъяснение значения выражения «в настоящее время имеет законодательно установленное право на зачет» и того, что некоторые системы с расчетом на нетто-основе могут считаться эквивалентными системам с расчетом на валовой основе. Стандарт разъясняет, что рассматриваемое право на взаимозачет (1) не должно зависеть от возможных будущих событий и (2) должно иметь юридическую возможность осуществления при следующих обстоятельствах: (а) в ходе осуществления обычной финансово-хозяйственной деятельности, (б) при невыполнении обязательства по платежам (событие дефолта) и (в) в случае несостоятельности или банкротства. Данный стандарт не оказал существенного воздействия на консолидированную финансовую отчетность Общества.

Разъяснение КРМФО (IFRIC) 21 – «Обязательные платежи» (выпущено 20 мая 2013 года и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2014 года). Данное разъяснение объясняет порядок учета обязательств по выплате сборов, кроме налога на прибыль. Обязывающее событие, в результате которого появляется обязательство, представляет собой событие, которое определяется законодательством как приводящее к обязательству по уплате сбора. Тот факт, что предприятие в силу экономических причин будет продолжать деятельность в будущем периоде или что предприятие готовит финансовую отчетность на основании принципа непрерывности деятельности предприятия, не приводит к возникновению обязательства. Для целей промежуточной и годовой финансовой отчетности применяются одни и те же принципы признания. Применение разъяснения к обязательствам, возникающим в связи с программами торговли квотами на выбросы, не является обязательным. Данный измененный стандарт не оказал существенного воздействия на консолидированную финансовую отчетность Общества.

«Раскрытие информации о возмещаемой стоимости нефинансовых активов (Поправки к МСФО (IAS) 36)» (выпущены в мае 2013 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2014 года; досрочное применение разрешается в случае, если МСФО (IFRS) 13 применяется в отношении того же учетного и сравнительного периода). Данные поправки отменяют требование о раскрытии информации о возмещаемой стоимости, если единица, генерирующая денежные средства, включает гудвил или нематериальные активы с неопределенным сроком полезного использования, и при этом отсутствует обесценение. Данный измененный стандарт не оказал существенного воздействия на консолидированную финансовую отчетность Общества.

«Новация производных инструментов и продолжение учета хеджирования (Поправки к МСФО (IAS) 39)» (выпущены в июне 2013 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2014 года). Данные изменения разрешают продолжать учет хеджирования в ситуации, когда производный инструмент, определенный в качестве инструмента хеджирования, обновляется (т.е. стороны договариваются о замене первоначального контрагента на нового) для осуществления клиринга с центральным контрагентом в соответствии с законодательством или нормативным актом при соблюдении специальных условий. Данный измененный стандарт не оказал воздействия на консолидированную финансовую отчетность Общества.

Примечание 3. Новые стандарты финансовой отчетности

Новые стандарты и интерпретации, применимые к деятельности Общества, которые являются обязательными для годовых периодов, начинающихся 1 января 2015 года или после этой даты, утвержденные для применения в Российской Федерации, которые Общество не применяет досрочно, представлены ниже:

«Разъяснение допустимых методов амортизации (Поправки к МСФО (IAS) 16 и МСФО (IAS) 38)» (выпущены 12 мая 2014 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 года или после этой даты). В данной поправке Правления КМСФО разъясняет, что использование методов, основанных на выручке, для расчета амортизации актива неприменимо, так как выручка от деятельности, предусматривающей использование актива, обычно учитывает факторы, отличные от потребления экономических выгод, связанных с этим активом. Общество считает, что данное изменение не окажет существенного воздействия на финансовую отчетность Общества.

«Пенсионные программы с установленными выплатами: Взносы работников (Поправки к МСФО (IAS) 19)» (выпущены в ноябре 2013 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 июля 2014 года). Поправка разрешает предприятиям признавать взносы работников как уменьшение стоимости услуг в том периоде, когда работником были оказаны соответствующие услуги, вместо отнесения взносов на весь период его службы, если сумма взносов работника не зависит от количества лет его трудового стажа. Общество считает, что данные поправки не окажут воздействия на финансовую отчетность Общества.

Ежегодные усовершенствования Международных стандартов финансовой отчетности, период 2010–2012 гг. (выпущены в декабре 2013 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 июля 2014 года или после этой даты, если не указано иное). В соответствии с пересмотренным МСФО (IAS) 24 связанной стороной считается также компания, оказывающая услуги по предоставлению старшего руководящего персонала отчитывающейся компании или материнской компании отчитывающейся компании («управляющая компания») и вводит требование о необходимости раскрывать информацию о суммах, начисленных отчитывающейся компании управляющей компанией за оказанные услуги.

В настоящее время Общество проводит оценку того, как данные изменения повлияют на финансовую отчетность Общества.

МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» (вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2015 года или после этой даты). Основные отличия нового стандарта заключаются в следующем:

- Финансовые активы должны классифицироваться по трем категориям оценки: оцениваемые впоследствии по амортизированной стоимости, оцениваемые впоследствии по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прочего совокупного дохода, и оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка.
- Классификация долговых инструментов зависит от бизнес-модели предприятия по управлению финансовыми активами и от того, являются ли предусмотренные договором потоки денежных средств лишь платежами в счет основного долга и процентов. Если долговой инструмент предназначен для получения денег, он может учитываться по амортизированной стоимости, если он при этом также предусматривает лишь платежи в счет основного долга и процентов. Долговые инструменты, которые предусматривают лишь платежи в счет основного долга и процентов и удерживаются в портфеле, могут классифицироваться как оцениваемые впоследствии по справедливой стоимости в составе прочего совокупного дохода, если предприятие и удерживает их для получения денежных потоков по активам, и продает активы. Финансовые активы, не содержащие денежных потоков, являющихся лишь платежами в счет основного долга и процентов, необходимо оценивать по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка (например, производные финансовые инструменты). Встроенные производные инструменты больше не отделяются от финансовых активов, но будут учитываться при оценке условия, предусматривающего лишь платежи в счет основного долга и процентов.
- Инвестиции в долевые инструменты должны всегда оцениваться по справедливой стоимости. При этом руководство может принять решение, не подлежащее изменению, об отражении изменений справедливой стоимости в составе прочего совокупного дохода, если инструмент не предназначен для торговли. Если долевой инструмент предназначен для торговли, то изменения справедливой стоимости отражаются в составе прибыли или убытка.
- Большинство требований МСФО (IAS) 39 в отношении классификации и оценки финансовых обязательств были перенесены в МСФО (IFRS) 9 без изменений. Основным отличием является требование к предприятию раскрывать эффект изменений собственного кредитного риска по финансовым обязательствам, отнесенным к категории отражаемых по справедливой стоимости в составе прибыли или убытка, в составе прочего совокупного дохода.
- МСФО (IFRS) 9 вводит новую модель признания убытков от обесценения: модель ожидаемых кредитных убытков. Существует «трехэтапный» подход, основанный на изменении кредитного качества финансовых активов с момента первоначального признания. На практике новые правила означают, что предприятия при первоначальном признании финансовых активов должны будут сразу признать убытки в сумме ожидаемых кредитных убытков за 12 месяцев, не являющихся кредитными убытками от обесценения (или в сумме ожидаемых кредитных убытков за весь срок финансового инструмента для торговой дебиторской задолженности). Если в кредитном риске произошло существенное повышение, то обесценение оценивается исходя из ожидаемых кредитных убытков на срок финансового инструмента, а не ожидаемых кредитных убытков на 12 месяцев. Модель предусматривает операционные упрощения торговой дебиторской задолженности и дебиторской задолженности по финансовой аренде.
- Требования к учету хеджирования были скорректированы для большего соответствия учета управлению рисками. Стандарт предоставляет предприятиям возможность выбора между учетной политикой с применением требований учета хеджирования, содержащихся в МСФО (IFRS) 9, и продолжением применения МСФО (IAS) 39 ко всем инструментам хеджирования, так как в настоящий момент стандарт не предусматривает учета для случаев макрохеджирования.

В настоящее время Общество проводит оценку того, как новый стандарт повлияет на финансовую отчетность Общества.

МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с покупателями» (выпущен 28 мая 2014 года и вступает в силу для периодов, начинающихся 1 января 2017 года или после этой даты). Новый стандарт вводит основополагающий принцип, в соответствии с которым выручка должна быть признана в момент передачи товаров или услуг клиенту по цене сделки. Любые отдельные партии товаров или услуг должны признаваться отдельно, а все скидки и ретроспективные скидки с контрактной цены, как правило, распределяются на отдельные элементы. Если размер вознаграждения меняется по какой-либо причине, следует признать минимальные суммы, если они не подвержены существенному риску пересмотра. Затраты, связанные с заключением договоров с клиентами, должны капитализироваться и амортизироваться в течение всего срока получения выгод от контракта. Общество считает, что данное изменение не окажет существенного воздействия на финансовую отчетность Общества.

Примечание 4. Операции со связанными сторонами

Стороны обычно считаются связанными, если они находятся под общим контролем или одна из сторон имеет возможность контролировать другую сторону, или может оказывать значительное влияние на принимаемые ею решения по вопросам финансово-хозяйственной деятельности или осуществлять над ней совместный контроль. При рассмотрении взаимоотношений с каждой из возможных связанных сторон принимается во внимание экономическое содержание таких взаимоотношений, а не только их юридическая форма.

Основными связанными сторонами Общества за год, закончившийся 31 декабря 2014 года, являлись предприятия Группы РусГидро, ассоциированные и совместные предприятия Группы РусГидро, и другие предприятия, контролируемые государством.

Группа РусГидро

Остатки по операциям Общества с предприятиями Группы РусГидро представлены ниже:

	Примечание	31 декабря 2014 года	31 декабря 2013 года
Кредиторская задолженность	12	21	15
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, авансы выданные и прочая дебиторская задолженность	7	-	94

Операции Общества с предприятиями Группы РусГидро представлены ниже:

	Примечание	За год, закончившийся 31 декабря 2014 года	За год, закончившийся 31 декабря 2013 года
Расходы на покупную электроэнергию и мощность	15	100	176
Выручка от продажи электроэнергии	14	3	121

В 2012 году Общество заключило договор о передаче функций единоличного исполнительного органа управляющей организации ОАО «ЭСК РусГидро» (Примечание 1). Сумма вознаграждения управляющей организации складывается из постоянной и переменной частей. Размер переменной части определяется по результатам работы за период на основании ключевых показателей деятельности, утверждаемых Советом директоров Общества. Сумма вознаграждения управляющей организации за год, закончившийся 31 декабря 2014 года, составила 85 млн рублей (за год, закончившийся 31 декабря 2013 года: 69 млн рублей).

ОАО «Красноярскэнергосбыт»

Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2014 года,

и по состоянию на эту дату

(в млн российских рублей, если не указано иное)

Ассоциированные и совместные предприятия Группы РусГидро

Остатки по операциям Общества с ассоциированными и совместными предприятиями Группы РусГидро представлены ниже:

	Примечание	31 декабря 2014 года	31 декабря 2013 года
Кредиторская задолженность	12	150	169
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, авансы выданные и прочая дебиторская задолженность	7	-	8

Операции Общества с ассоциированными и совместными предприятиями Группы РусГидро представлены ниже:

	Примечание	За год, закончившийся 31 декабря 2014 года	За год, закончившийся 31 декабря 2013 года
Расходы на покупную электроэнергию и мощность	15	1 399	758
Выручка от продажи электроэнергии	14	147	182

Прочие связанные стороны

Остатки по операциям Общества с прочими связанными сторонами представлены ниже:

	Примечание	31 декабря 2014 года	31 декабря 2013 года
Кредиторская задолженность	12	28	20

Операции Общества с прочими связанными сторонами представлены ниже:

	Примечание	За год, закончившийся 31 декабря 2014 года	За год, закончившийся 31 декабря 2013 года
Расходы на покупную электроэнергию и мощность	15	215	397

Предприятия, контролируемые государством

В рамках текущей деятельности Общество осуществляет операции с предприятиями, контролируемые государством. В течение года, закончившегося 31 декабря 2014 года и 31 декабря 2013 года, а также по состоянию на 31 декабря 2014 года, 31 декабря 2013 года Общество осуществляло операции и имело остатки по операциям со следующими банками, контролируемые государством: ОАО «Сбербанк России», ОАО «Газпромбанк» (Примечание 6). Операции осуществляются на рыночных условиях.

Общество приобретает электроэнергию и мощность, в том числе, и у предприятий, контролируемых государством. Цены на такую электроэнергию и мощность формируются в соответствии с правилами функционирования рынка электроэнергии и мощности (Примечание 1). Покупка Обществом электроэнергии и мощности у предприятий, контролируемых государством, за год, закончившийся 31 декабря 2014 года, составила около 5 процентов от общей покупки электроэнергии и мощности (за год, закончившийся 31 декабря 2013 года: около 5 процентов). Продажи Общества электроэнергии предприятиям, контролируемым государством, за год, закончившийся 31 декабря 2014 года, составили около 23 процентов от общей реализации электроэнергии (за год, закончившийся 31 декабря 2013 года: около 22 процентов).

Расходы Общества на услуги по распределению электроэнергии, предоставленные предприятиями, контролируемые государством, за год, закончившийся 31 декабря 2014 года, составили около 80 процентов от общей суммы расходов на услуги по распределению электроэнергии (за год, закончившийся 31 декабря 2013 года: около 81 процента). Расходы по распределению электроэнергии находятся под влиянием тарифного регулирования.

Ключевой управленческий персонал Общества. К ключевому управленческому персоналу относятся члены Совета директоров Общества, исполнительный директор и заместители исполнительного директора Общества по направлениям. Вознаграждение членам Совета директоров

ОАО «Красноярскэнергосбыт»

**Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2014 года,
и по состоянию на эту дату**

(в млн российских рублей, если не указано иное)

Общества выплачивается за выполнение ими своих обязанностей и за участие в заседаниях Совета директоров Общества по результатам работы за год и рассчитывается на основании положения о выплате вознаграждений членам Совета директоров Общества, утверждаемого на годовом Общем собрании акционеров. Вознаграждение исполнительному директору и заместителям исполнительного директора Общества выплачивается за выполнение ими своих обязанностей на занимаемых должностях и складывается из предусмотренной трудовым соглашением заработной платы и премий, определяемых по результатам работы за период на основании ключевых показателей деятельности, утверждаемых Советом директоров Общества.

Общая сумма вознаграждения ключевому управленческому персоналу за год, закончившийся 31 декабря 2014 года, составила 36 млн рублей (за год, закончившийся 31 декабря 2013 года: 48 млн рублей).

Примечание 5. Основные средства

	Здания и сооружения	Машины и оборудование	Транспортные средства и передвижная техника	Незавершенное строительство	Прочие	Итого
Первоначальная стоимость						
Сальдо на 31 декабря 2013 года	370	412	73	83	15	953
Поступления	-	9	3	39	-	51
Передача	34	48	-	(82)	-	-
Выбытия и списания	-	(25)	(3)	(36)	-	(64)
Сальдо на 31 декабря 2014 года	404	444	73	4	15	940
Накопленный износ						
Сальдо на 31 декабря 2013 года	(41)	(182)	(43)	-	(9)	(275)
Начислено за год	(13)	(51)	(10)	-	(1)	(75)
Выбытия и списания	-	11	2	-	-	13
Сальдо на 31 декабря 2014 года	(54)	(222)	(51)	-	(10)	(337)
Остаточная стоимость на 31 декабря 2014 года	350	222	22	4	5	603
Остаточная стоимость на 31 декабря 2013 года	329	230	30	83	6	678
Первоначальная стоимость						
Сальдо на 31 декабря 2012 года	319	335	65	121	15	855
Поступления	-	26	9	67	-	102
Передача	51	52	-	(103)	-	-
Выбытия и списания	-	(1)	(1)	(2)	-	(4)
Сальдо на 31 декабря 2013 года	370	412	73	83	15	953
Накопленный износ						
Сальдо на 31 декабря 2012 года	(32)	(136)	(34)	-	(7)	(209)
Начислено за год	(9)	(47)	(10)	-	(2)	(68)
Выбытия и списания	-	1	1	-	-	2
Сальдо на 31 декабря 2013 года	(41)	(182)	(43)	-	(9)	(275)
Остаточная стоимость на 31 декабря 2013 года	329	230	30	83	6	678
Остаточная стоимость на 31 декабря 2012 года	287	199	31	121	8	646

Объекты незавершенного строительства представляют собой балансовую стоимость основных средств, еще не введенных в эксплуатацию.

К прочим основным средствам относятся земельные участки, компьютерное оборудование, офисная мебель и прочее оборудование.

Обязательства по капитальным затратам. По состоянию на 31 декабря 2014 года предстоящие капитальные затраты в соответствии с контрактными обязательствами составили 4 млн рублей (31 декабря 2013 года: 3 млн рублей).

Операционная аренда. Общество арендует некоторые объекты основных средств на условиях операционной аренды. Арендная плата определяется на основании договоров аренды.

Будущие совокупные минимальные арендные платежи по договорам неаннулируемой операционной аренды составляют:

	31 декабря 2014 года	31 декабря 2013 года
Менее одного года	5	5
От одного года до пяти лет	9	11
Свыше пяти лет	80	93
Итого операционная аренда	94	109

Примечание 6. Денежные средства и их эквиваленты

	31 декабря 2014 года	31 декабря 2013 года
Денежные средства на банковских счетах	192	24
Эквиваленты денежных средств (процентная ставка 12,33-13,02%)	350	-
Итого денежные средства	542	24

Эквиваленты денежных средств по состоянию на 31 декабря 2014 года включают средства на краткосрочных банковских депозитах с первоначальным сроком погашения не более трех месяцев.

Денежные средства и их эквиваленты размещены в ряде кредитных организаций:

	Рейтинг*	Рейтинговое агентство	31 декабря 2014 года	31 декабря 2013 года
Денежные средства на банковских счетах				
ОАО «Сбербанк России»	Baa2	Moody's	181	22
ОАО «Газпромбанк»	Ba1	Moody's	10	-
Прочие			1	2
Итого денежные средства на банковских счетах			192	24
Банковские депозиты				
ОАО «Сбербанк России»	Baa2	Moody's	350	-
Итого денежные эквиваленты			350	-

* Рейтинги банков указаны по состоянию на 31 декабря 2014 года. Рейтинги банков на дату выпуска отчетности снизились.

Примечание 7. Дебиторская задолженность и авансы выданные

	31 декабря 2014 года	31 декабря 2013 года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	5 241	4 483
Резерв под обесценение дебиторской задолженности покупателей и заказчиков	(1 967)	(1 348)
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, нетто	3 274	3 135
НДС к возмещению	78	76
Авансы выданные	1	1
Резерв под обесценение авансов, выданных поставщикам и подрядчикам	-	(1)
Авансы, выданные поставщикам и подрядчикам, нетто	1	-
Авансовые платежи по налогу на прибыль	2	2
Авансовые платежи по прочим налогам	5	6
Прочая дебиторская задолженность	75	84
Резерв под обесценение прочей дебиторской задолженности	(19)	(18)
Прочая дебиторская задолженность, нетто	56	66
Итого дебиторская задолженность и авансы выданные	3 416	3 285

Все суммы дебиторской задолженности и начислений выражены в российских рублях.

Резерв под обесценение дебиторской задолженности оценивался с учетом индивидуальной специфики покупателей, динамики платежей, последующей оплаты после отчетной даты, а также анализа прогноза будущих поступлений денежных средств. Руководство полагает, что Общество обеспечит ее собираемость денежными средствами или неденежными зачетами, а также, что чистая сумма дебиторской задолженности близка к справедливой стоимости.

ОАО «Красноярскэнергосбыт»

Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2014 года,

и по состоянию на эту дату

(в млн российских рублей, если не указано иное)

Движение резерва под обесценение торговой и прочей дебиторской задолженности представлено ниже:

	За год, закончившийся 31 декабря 2014 года	За год, закончившийся 31 декабря 2013 года
По состоянию на 1 января	1 366	960
Начислено за год	1 106	519
Восстановление резерва под обесценение	(358)	(50)
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, списанная как безнадежная к взысканию	(128)	(63)
По состоянию на 31 декабря	1 986	1 366

Анализ торговой и прочей финансовой дебиторской задолженности по срокам приведен ниже:

	Резерв на		Резерв на	
	31 декабря 2014 года	31 декабря 2014 года	31 декабря 2013 года	31 декабря 2013 года
Непросроченная	2 566	(116)	1 739	(2)
Просроченная менее 3 месяцев	747	(186)	942	(65)
Просроченная от 3 месяцев до 1 года	1 083	(904)	1 290	(877)
Просроченная более 1 года	920	(780)	596	(422)
Итого	5 316	(1 986)	4 567	(1 366)

Контрагенты, остатки по расчетам с которыми учитываются в составе дебиторской задолженности покупателей и заказчиков и прочей дебиторской задолженности, которая не является ни просроченной, ни обесцененной, характеризуются приблизительно одинаковой платежеспособностью.

Общество не имеет дебиторской задолженности, переданной в залог или в качестве иного обеспечения.

Примечание 8. Капитал

	Количество акций, штук	
	31 декабря 2014 года	31 декабря 2013 года
Обыкновенные акции (номинальная стоимость 0,02 рубля)	596 039 612	596 039 612
Привилегированные акции (номинальная стоимость 0,02 рубля)	168 993 328	168 993 328

	Акционерный капитал	
	31 декабря 2014 года	31 декабря 2013 года
Обыкновенные акции	12	12
Привилегированные акции	3	3
Итого акционерный капитал	15	15

Обыкновенные и привилегированные акции. Владельцы обыкновенных акций имеют право участвовать в Общем собрании акционеров Общества с правом голоса по всем вопросам его повестки (одна акция – один голос), а также получать дивиденды, объявленные Обществом.

Владельцы привилегированных акций имеют право получать ежегодные дивиденды, составляющие 10 процентов от чистой прибыли Общества по данным его бухгалтерской отчетности, или участвовать в Общем собрании акционеров с правом голоса по всем вопросам его повестки, начиная с собрания, следующего за годовым собранием акционеров, на котором независимо от причин не было принято решение о выплате дивидендов или было принято решение о неполной выплате дивидендов по привилегированным акциям. Право владельцев привилегированных акций участвовать в Общем собрании акционеров Общества прекращается с момента первой выплаты по указанным акциям дивидендов в полном размере.

Дивиденды. В соответствии с законодательством Российской Федерации Общество распределяет прибыль в виде дивидендов на основании бухгалтерской отчетности, подготовленной в соответствии с РСБУ.

4 июня 2014 года на годовом Общем собрании акционеров Общество приняло решение не выплачивать дивиденды по результатам деятельности за 2013 год ни держателям привилегированных акций, ни держателям обыкновенных акций.

31 мая 2013 года на годовом Общем собрании акционеров Общество объявило дивиденды по результатам деятельности за 2012 год в размере 0,5841 рублей на одну обыкновенную акцию и 0,5841 рублей на одну привилегированную акцию в общей сумме 447 млн рублей.

Примечание 9. Налог на прибыль

Расходы по налогу на прибыль приведены в следующей таблице:

	За год, закончившийся 31 декабря 2014 года	За год, закончившийся 31 декабря 2013 года
Текущий налог на прибыль	133	-
Отложенный налог на прибыль	(68)	(56)
Итого расходы / (доходы) по налогу на прибыль	65	(56)

В 2013 году для Общества действовала ставка налога на прибыль в размере 20 процентов (в 2012 году: 20 процентов).

Ниже представлена сверка теоретической и фактической суммы расходов по налогу на прибыль:

	За год, закончившийся 31 декабря 2014 года	За год, закончившийся 31 декабря 2013 года
Убыток до налогообложения	(167)	(416)
Расчетная сумма дохода по налогу на прибыль по ставке РФ (20 процентов)	33	83
Налоговый эффект статей, не уменьшающих налогооблагаемую базу или не учитываемых для целей налогообложения	(130)	(27)
Налог на прибыль по уточненным декларациям	32	-
Итого (расходы) / доходы по налогу на прибыль	(65)	56

Отложенный налог на прибыль. Различия в подходах между российским налоговым учетом и учетом для целей МСФО приводят к возникновению временных разниц между учетной стоимостью отдельных активов и обязательств для целей финансовой отчетности, с одной стороны, и для целей налогообложения по налогу на прибыль, с другой. Ниже представлен налоговый эффект изменения этих временных разниц, отраженный по ставке 20 процентов (за год, закончившийся 31 декабря 2013 года: 20 процентов).

	31 декабря 2013 года	Движение, отраженное в Отчете о прибылях и убытках	Движение, отраженное в Отчете о совокупном доходе	31 декабря 2014 года
Основные средства	5	(7)	-	(2)
Дебиторская задолженность	151	(132)	-	19
Прочие	(113)	71	22	(20)
Чистые отложенные обязательства / (активы) по налогу на прибыль	43	(68)	22	(3)
Отложенные активы по налогу на прибыль	(113)	71	22	(20)
Отложенные обязательства по налогу на прибыль	156	(139)	-	17

ОАО «Красноярскэнергосбыт»

Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2014 года,

и по состоянию на эту дату

(в млн российских рублей, если не указано иное)

	31 декабря 2012 года (пересчитано)	Движение, отраженное в Отчете о прибылях и убытках	Движение, отраженное в Отчете о совокупном доходе	31 декабря 2013 года
Основные средства	5	-	-	5
Дебиторская задолженность	204	(53)	-	151
Прочие	(91)	(3)	(19)	(113)
Чистые отложенные обязательства по налогу на прибыль	118	(56)	(19)	43
Отложенные активы по налогу на прибыль	(91)	(3)	(19)	(113)
Отложенные обязательства по налогу на прибыль	209	(53)	-	156

Примечание 10. Обязательства по пенсионному обеспечению

Ниже приводится оценка величины обязательств по пенсионному обеспечению, а также актуарные допущения, на основании которых были рассчитаны показатели за годы, закончившиеся 31 декабря 2014 года и 31 декабря 2013 года.

Суммы пенсионных отчислений, признанные в Отчете о финансовом положении, представлены ниже:

	31 декабря 2014 года	31 декабря 2013 года
Справедливая стоимость активов плана	(74)	(54)
Текущая стоимость обязательств по пенсионным планам с установленными выплатами	110	206
Чистые обязательства	36	152

ОАО «Красноярскэнергосбыт»

Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2014 года,

и по состоянию на эту дату

(в млн российских рублей, если не указано иное)

В таблицах ниже представлено движение обязательств по пенсионному обеспечению за годы, закончившиеся 31 декабря 2014 года и 31 декабря 2013 года:

	Текущая стоимость обязательств по пенсионным планам с установленными выплатами	Справедливая стоимость активов плана	Итого
По состоянию на 1 января 2014 года	206	(54)	152
Стоимость услуг текущего периода	9	-	9
Расходы / (доходы) по процентам	16	(4)	12
Эффекты переоценки (для прочих долгосрочных пособий):			
Актuarные прибыли - изменения в актуарных предположениях	(1)	-	(1)
Актuarные прибыли - опыт	(1)	-	(1)
Итого отнесено на прибыли и убытки за год, закончившийся 31 декабря 2014 года	23	(4)	19
Эффекты переоценки:			
Актuarные прибыли - изменения в демографических предположениях	(5)	-	(5)
Актuarные прибыли - изменения в финансовых предположениях	(25)	-	(25)
Актuarные прибыли - опыт	(80)	-	(80)
Итого отнесено на прочий совокупный доход за год, закончившийся 31 декабря 2014 года, до вычета налога на прибыль в сумме (22) млн рублей	(110)	-	(110)
Взносы	-	(22)	(22)
Выплаты пособий	(9)	6	(3)
По состоянию на 31 декабря 2014 года	110	(74)	36

ОАО «Красноярскэнергосбыт»

Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2014 года,

и по состоянию на эту дату

(в млн российских рублей, если не указано иное)

	Текущая стоимость обязательств по пенсионным планам с установленными выплатами	Справедливая стоимость активов плана	Итого
По состоянию на 1 января 2013	130	(62)	68
Стоимость услуг текущего периода	10	-	10
Расходы / (доходы) по процентам	9	(4)	5
Эффекты переоценки (для прочих долгосрочных пособий):			
Актуарные прибыли - опыт	(18)	-	(18)
Итого отнесено на прибыли и убытки за год, закончившийся 31 декабря 2013 года	1	(4)	(3)
Эффекты переоценки:			
Актуарные убытки - изменения в демографических предположениях	2	-	2
Актуарные прибыли - изменения в финансовых предположениях	(23)	-	(23)
Актуарные убытки - опыт	112	3	114
Итого отнесено на прочий совокупный доход за год, закончившийся 31 декабря 2013 года, до вычета налога на прибыль в сумме 19 млн рублей	91	3	94
Взносы	-	(5)	(5)
Выплаты пособий	(16)	14	(2)
По состоянию на 31 декабря 2013 года	206	(54)	152

Основные актуарные допущения Общества представлены ниже в таблице:

	31 декабря 2014 года	31 декабря 2013 года
Номинальная ставка дисконтирования	13,00%	7,90%
Темпы роста заработной платы	7,00%	6,60%
Темпы инфляции	8,50%	5,10%
Нормы увольнений	Нормы увольнений в зависимости от возраста на основе статистических данных за 3 года	
Таблица смертности	Russia-2011*	Russia-2011

* С учетом понижающей корректировки к вероятностям смерти для работников в возрасте до 60 лет, рассчитанной на основе статистических данных о смертности по Группе РусГидро за 2012–2013 гг.

Анализ чувствительности по каждому существенному актуарному допущению на 31 декабря 2014 года представлен ниже:

	Изменение предположения	Эффект на обязательство	Эффект на обязательство, %
Номинальная ставка дисконтирования	+ 1%	(6)	-5,8%
	- 1%	7	6,5%
Темпы инфляции	+ 1%	7	6,4%
	- 1%	(6)	-5,7%
Темпы роста заработной платы	+ 1%	1	0,6%
	- 1%	(1)	-0,6%
Вероятности смертности	+ 10%	(1)	-0,8%
	- 10%	1	0,8%
Нормы увольнений	+ 3%	(9)	-8,1%
	- 3%	11	10,4%

Ожидаемая Обществом сумма отчислений в 2015 году по пенсионным планам с установленными выплатами составляет 10 млн рублей.

Средневзвешенная продолжительность обязательств пенсионного плана Общества составляет 6,9 лет.

Характеристики пенсионного плана и связанные с ним риски. Общество несет обязательства по пенсионным программам на территории Российской Федерации. Пенсионный план включает в себя следующие виды пособий: единовременные пособия при выходе на пенсию, юбилейные выплаты при достижении определенного возраста или стажа, материальная помощь и покрытие расходов на погребение в случае смерти работника или пенсионера, материальная помощь пенсионерам, пенсии бывшим работникам через негосударственный пенсионный фонд (далее по тексту – «НПФ»).

Размер предоставляемых пособий зависит от времени оказания услуг работниками (стажа), заработной платы в последние годы, предшествовавшие выходу на пенсию, заранее определенной фиксированной суммы размера должностного оклада или от сочетания этих факторов.

Вышеупомянутые пособия, как правило, индексируются в соответствии с ростом инфляции или повышением заработной платы для пособий, зависящих от заработной платы, за исключением пенсий, выплачиваемых через НПФ, которые не индексируются с ростом инфляции на этапе выплат (все риски после выхода работников на пенсию несет НПФ).

Кроме инфляционного риска, пенсионные планы Общества также подвержены рискам смертности и рискам дожития.

Активы плана на счетах в НПФ регулируются местным законодательством и практикой.

Общество и НПФ несут солидарную ответственность за управление планами, в том числе, за инвестиционные решения и график взносов.

НПФ вкладывает средства Общества в диверсифицированный портфель. При инвестировании средств пенсионных накоплений и размещении средств пенсионных резервов НПФ руководствуется действующим законодательством РФ, которым строго регламентирован возможный перечень финансовых инструментов и лимиты на их использование, что также приводит к диверсификации и снижает инвестиционные риски.

Общество полностью передает НПФ обязательства по выплате пожизненных негосударственных пенсий бывшим работникам Общества, финансируя эти обязательства при назначении пенсий. Таким образом, Общество страхует риски, связанные с выплатой негосударственных пенсий (инвестиционные риски и риски дожития).

Примечание 11. Краткосрочные заемные средства

	Валюта	Эффективная процентная ставка	31 декабря 2014 года	31 декабря 2013 года
ОАО «Сбербанк России»	Рубли	16,43%	501	100
Итого краткосрочные заемные средства			501	100

Примечание 12. Кредиторская задолженность и начисления

	31 декабря 2014 года	31 декабря 2013 года
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам	2 298	1 867
Авансы полученные	507	497
Задолженность перед персоналом	82	71
Дивиденды к уплате	10	13
Прочая кредиторская задолженность	34	12
Итого кредиторская задолженность и начисления	2 931	2 460

Все суммы кредиторской задолженности и начислений выражены в российских рублях.

Примечание 13. Кредиторская задолженность по налогам

	31 декабря 2014 года	31 декабря 2013 года
НДС	135	100
Текущий налог на прибыль	56	-
Страховые взносы	34	27
Налог на имущество	2	2
Прочие налоги	13	11
Итого кредиторская задолженность по налогам	240	140

Примечание 14. Выручка

	За год, закончившийся 31 декабря 2014 года	За год, закончившийся 31 декабря 2013 года
Продажа электроэнергии	26 774	24 693
Прочая выручка	757	695
Итого выручка	27 531	25 388

Прочая выручка включает выручку от оказания услуг по ремонту, услуг по управлению жилым фондом и прочих услуг.

Примечание 15. Операционные расходы

	За год, закончившийся 31 декабря 2014 года	За год, закончившийся 31 декабря 2013 года
Покупная электроэнергия и мощность	13 785	13 134
Расходы на распределение электроэнергии	10 866	10 402
Вознаграждения работникам (в том числе налоги и расходы по пенсионному обеспечению)	946	853
Начисление убытка от обесценения дебиторской задолженности, нетто	747	467
Услуги сторонних организаций, включая:		
Коммунальные услуги	427	392
Ремонт и техническое обслуживание	97	98
Агентские расходы	75	68
Услуги ОАО «СО ЕЭС», ОАО «АТС», ОАО «ЦФР»	42	40
Услуги связи	13	15
Расходы на охрану	11	14
Расходы на консультационные, юридические и информационные услуги	8	9
Прочие услуги сторонних организаций	182	160
Прочие материалы	79	81
Амортизация основных средств	75	68
Убыток от выбытия основных средств, нетто	36	-
Налоги, кроме налога на прибыль	18	16
Расходы на социальную сферу	9	43
Прочие расходы	242	81
Итого операционные расходы	27 658	25 941

ОАО «Красноярскэнергосбыт»

**Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2014 года,
и по состоянию на эту дату**

(в млн российских рублей, если не указано иное)

Примечание 16. Финансовые доходы, расходы

	За год, закончившийся 31 декабря 2014 года	За год, закончившийся 31 декабря 2013 года
<i>Финансовые доходы</i>		
Процентные доходы	2	11
Финансовые доходы	2	11
<i>Финансовые расходы</i>		
Процентные расходы	(46)	(14)
Прочие расходы	(12)	(4)
Финансовые расходы	(58)	(18)

Примечание 17. Прибыль на акцию

	За год, закончившийся 31 декабря 2014 года	За год, закончившийся 31 декабря 2013 года
Средневзвешенное количество обыкновенных выпущенных акций (штук)	596 039 612	596 039 612
Средневзвешенное количество привилегированных акций (штук)	168 993 328	168 993 328
Убыток, причитающийся акционерам ОАО «Красноярскэнергосбыт»	(232)	(360)
Средневзвешенный убыток на обыкновенную и привилегированную акцию, причитающийся акционерам ОАО «Красноярскэнергосбыт» – базовый и разводненный (в российских рублях на акцию)	(0,3033)	(0,4706)

Примечание 18. Условные обязательства

Страхование. Общество страхует некоторые активы, операции, гражданскую ответственность и прочие страхуемые риски. Соответственно Общество может быть подвержено тем рискам, в отношении которых страхование не осуществляется.

Судебные разбирательства. Общество является ответчиком по искам сетевых организаций ОАО «МРСК-Сибири» и ООО «КРЭК» о взыскании задолженности за услуги передачи электроэнергии за 2012–2014 гг. В случае неблагоприятного для Общества исхода рассмотрения этих исков сумма единовременного платежа, с учетом встречных исков, может составить 1 056 млн рублей. Взыскание полной суммы задолженности руководство компании оценивается как маловероятное.

Условные обязательства по уплате налогов. Российское налоговое законодательство, действующее или по существу вступившее в силу на конец отчетного периода, допускает возможность разных трактовок применительно к сделкам и операциям Общества. В связи с этим позиция руководства Общества в отношении налогов и документы, обосновывающие эту позицию, могут быть оспорены налоговыми органами, в частности, в отношении порядка учета для целей налогообложения отдельных доходов и расходов Общества и правомерности принятия к вычету НДС, предъявленного поставщиками и подрядчиками. Налоговый контроль в Российской Федерации постепенно усиливается, в том числе повышается риск проверок влияния на налогооблагаемую базу операций, не имеющих четкой финансово-хозяйственной цели или операций с контрагентами, не соблюдающими требования налогового законодательства. Налоговые проверки могут охватывать три календарных года деятельности, непосредственно предшествовавших году проверки. При определенных условиях проверке могут быть подвергнуты и более ранние периоды.

По мнению руководства, по состоянию на 31 декабря 2014 года соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, и состояние Общества с точки зрения налогового, валютного и таможенного законодательства является стабильным.

Примечание 19. Управление финансовыми рисками

Управление рисками Общества осуществляется в отношении финансовых и операционных рисков. Финансовый риск включает в себя рыночный риск (в том числе валютный риск, риск изменения процентных ставок и другие ценовые риски), кредитный риск и риск ликвидности. Основными целями управления финансовыми рисками является обеспечение достаточной уверенности в достижении

целей Общества путем установления общей методологии по выявлению, анализу и оценке рисков, а также установление лимитов риска и дальнейшее обеспечение соблюдения лимитов риска в установленных пределах, а в случае их превышения – осуществление воздействия на риск. Управление операционными и юридическими рисками должно обеспечивать минимизацию операционных и юридических рисков при помощи исполняемых надлежащим образом внутренних регламентов и процедур.

В целях оптимизации рисков, которым подвержено Общество, ведется постоянная работа по их выявлению, оценке и контролю, а также разработке и внедрению мероприятий, которые оказывают влияние на риски, управлению непрерывностью бизнеса и страхования. Общество стремится соответствовать международным и национальным стандартам риск-менеджмента (COSO ERM 2004, ISO 31000 и другим), повышает культуру управления рисками и непрерывно совершенствует риск-менеджмент.

Кредитный риск. Кредитный риск – это возможность финансовых потерь Общества вследствие неспособности контрагента выполнить свои контрактные обязательства. Подверженность кредитному риску возникает в результате операций с контрагентами, в результате которых возникают финансовые активы.

Хотя погашение дебиторской задолженности подвержено влиянию экономических факторов, руководство считает, что у Общества не возникает существенного риска убытков сверх уже сформированного резерва под обесценение дебиторской задолженности.

Общество осуществляет мониторинг существующей задолженности на регулярной основе и предпринимает меры по сбору задолженности и уменьшению убытков.

Общество контролирует результаты анализа устаревания дебиторской задолженности покупателей и заказчиков и отслеживает просроченную задолженность. Информация о просроченной дебиторской задолженности и прочая информация о кредитном риске раскрыта в Примечании 7.

Денежные средства размещены в финансовых институтах, которые на момент открытия счета имели минимальный риск дефолта. Список банков для размещения денежных средств, а также правила размещения депозитов, утверждаются ОАО «РусГидро». Общество проводит постоянную оценку финансового состояния, мониторинг рейтингов, присваиваемых независимыми агентствами, и прочих показателей работы финансовых институтов.

Сводные данные о размещенных денежных средствах и их эквивалентах с указанием банка и прочих финансовых институтов и их рейтинга на конец отчетного периода приведены в Примечании 6.

Максимальная подверженность Общества кредитному риску по классам активов отражена в балансовой стоимости финансовых активов в Примечание 22.

Рыночный риск. Общество подвержено рыночным рискам. Рыночные риски являются результатом наличия открытых позиций в (а) иностранной валюте и (б) процентных активах и обязательствах, которые, в свою очередь, подвержены общим и специфическим изменениям рынка. Руководство устанавливает допустимые лимиты риска, которые отслеживаются ежедневно. Тем не менее, использование данного подхода не может предотвратить потери из-за превышения лимитов по причине значительных рыночных колебаний.

Валютный риск. Электроэнергия реализуется Обществом на внутреннем рынке Российской Федерации по ценам, выраженным в национальной валюте. Поэтому деятельность Общества подвержена незначительному влиянию валютного риска. Финансовое состояние Общества, его ликвидность, источники финансирования и результаты деятельности в основном не зависят от обменных курсов, так как деятельность Общества планируется и осуществляется таким образом, чтобы ее активы и обязательства были выражены в национальной валюте.

Изменения курсов иностранных валют не оказывают значительного влияния на финансовое состояние Общества.

Риск изменения процентных ставок. Прибыль и потоки денежных средств от текущей деятельности Общества, в основном, не зависят от изменения рыночных процентных ставок.

Риск ликвидности. Риск ликвидности – это риск, при котором у компании возникают трудности в покрытии задолженности, связанной с финансовыми обязательствами.

Рациональное управление рисками ликвидности подразумевает поддержание в наличии

достаточного количества денежных средств. Временно свободные средства размещаются в форме краткосрочных финансовых инструментов, в основном, банковских депозитов. Краткосрочные обязательства в основном представлены кредиторской задолженностью поставщикам и подрядчикам.

Финансовые обязательства являются краткосрочными и планируются к погашению в течение 12 месяцев в соответствии с договорными условиями.

Примечание 20. Управление капиталом

Главными задачами управления риском капитала Общества являются соответствие законодательству Российской Федерации и политика снижения стоимости капитала.

Законодательство Российской Федерации предусматривает следующие требования к капиталу для акционерных обществ:

- величина акционерного капитала не может быть ниже 1 000 минимальных долей на дату регистрации компании;
- если величина акционерного капитала превышает сумму чистых активов компании по РСБУ, то компания обязана уменьшить сумму акционерного капитала до величины ее чистых активов;
- если минимально допустимая величина акционерного капитала превышает сумму чистых активов компании по РСБУ, то такая компания подлежит ликвидации.

По состоянию на 31 декабря 2014 года Общество выполняло все перечисленные выше требования к акционерному капиталу.

Цель Общества в области управления капиталом – гарантировать Обществу возможность ведения непрерывной деятельности для обеспечения получения доходов акционерами и выгод другими заинтересованными сторонами, а также поддержания оптимальной структуры капитала с целью снижения затрат на его привлечение. По состоянию на 31 декабря 2014 года общая сумма капитала Общества составила 979 млн рублей (31 декабря 2013 года: 1 119 млн рублей).

Общество осуществляет мониторинг структуры капитала с использованием коэффициента доли заемных средств и гарантирует, что коэффициент не превысит 1,0. Коэффициент рассчитывается как отношение общей суммы заемных средств к общей величине капитала. Заемные средства представляют собой общую сумму долгосрочных и краткосрочных заемных средств, как она показана в Отчете о финансовом положении. Капитал представляет собой общую сумму капитала, как она показана в Отчете о финансовом положении. Коэффициент доли заемных средств составил 0,5 по состоянию на 31 декабря 2014 года (состоянию на 31 декабря 2014: 0,09).

Примечание 21. Справедливая стоимость финансовых инструментов

Результаты оценки справедливой стоимости анализируются и распределяются по уровням иерархии справедливой стоимости следующим образом: (а) к Уровню 1 относятся оценки по котируемым ценам (некорректируемым) на активных рынках для идентичных активов или обязательств, (б) к Уровню 2 – полученные с помощью методов оценки, в котором все используемые существенные исходные данные, являются наблюдаемыми для актива или обязательства прямо (т. е., например, цены) или косвенно (т.е., например, производные от цены), и (в) оценки Уровня 3, которые являются оценками, не основанными на наблюдаемых рыночных данных (т.е. основаны на ненаблюдаемых исходных данных).

Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости. Руководство полагает, что справедливая стоимость денежных средств, краткосрочных депозитов (Уровень 1 иерархии справедливых стоимостей) и краткосрочной дебиторской задолженности приблизительно соответствует их балансовой стоимости (Уровень 3 иерархии справедливых стоимостей).

Обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости. Справедливая стоимость обязательств с фиксированной процентной ставкой оценивается на основе ожидаемых к получению денежных потоков, дисконтированных по текущей процентной ставке для новых инструментов с аналогичным кредитным риском и сроком погашения (Уровень 3 иерархии справедливых стоимостей). Балансовая стоимость обязательств, оцениваемых по амортизированной стоимости, приблизительно соответствует их справедливой стоимости.

Примечание 22. Представление финансовых инструментов по категориям оценки

Финансовые активы Общества представлены категорией «Займы и дебиторская задолженность» в соответствии с оценочными категориями МСФО (IAS) 39 «Финансовые инструменты: признание и оценка» по состоянию на 31 декабря 2014 года и 31 декабря 2013 года. Сумма финансовых активов, указанная ниже, наилучшим образом отражает подверженность Общества кредитному риску.

	31 декабря 2014 года	31 декабря 2013 года
Активы		
Задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность (Примечание 7)	3 330	3 201
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	3 274	3 136
Прочая финансовая дебиторская задолженность	56	65
Денежные средства и их эквиваленты (Примечание 6)	542	24
Итого финансовые активы	3 872	3 225
Итого нефинансовые активы	815	789
Итого активы	4 687	4 014

Все финансовые обязательства Общества оцениваются по амортизированной стоимости. Финансовые обязательства в основном представлены краткосрочными займами, краткосрочной кредиторской задолженностью поставщикам и подрядчикам, прочей краткосрочной кредиторской задолженностью (Примечание 12).

Примечание 23. События после отчетной даты

Существенные события, которые оказали или могут оказать влияние на финансовое состояние, движение денежных средств или результаты деятельности Общества, имевшие место в период между отчетной датой и датой подписания финансовой отчетности Общества за 2014 год, подготовленной в соответствии с МСФО, отсутствуют.