



АУДИТОРСКАЯ
КОМПАНИЯ
ИНСТИТУТ ПРОБЛЕМ
ПРЕДПРИНИМАТЕЛЬСТВА

ОАО «КРАСНОЯРСКЭНЕРГОСБЫТ»

**ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ,
ПОДГОТОВЛЕННАЯ В СООТВЕТСТВИИ С МСФО, И
АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ**

**ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2013 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	22
Примечание 4. Операции со связанными сторонами	25
Примечание 5. Основные средства	27
Примечание 6. Денежные средства и их эквиваленты	28
Примечание 7. Дебиторская задолженность и авансы выданные	28
Примечание 8. Капитал	29
Примечание 9. Налог на прибыль	30
Примечание 10. Обязательства по пенсионному обеспечению	31
Примечание 11. Краткосрочные заемные средства	34
Примечание 12. Кредиторская задолженность и начисления	34
Примечание 13. Кредиторская задолженность по налогам	34
Примечание 14. Выручка	34
Примечание 15. Операционные расходы	35
Примечание 16. Финансовые доходы, расходы	35
Примечание 17. Прибыль на акцию	35
Примечание 18. Условные обязательства	36
Примечание 19. Управление финансовыми рисками	36
Примечание 20. Управление капиталом	37
Примечание 21. Справедливая стоимость финансовых инструментов	38
Примечание 22. Представление финансовых инструментов по категориям оценки	38
Примечание 23. События после отчетной даты	39

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Акционерам и Совету директоров
Открытого акционерного общества
«Красноярскэнергобыт»

Аудируемое лицо

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

Государственный регистрационный номер: 1052460078692.

Место нахождения: 660017, г. Красноярск, ул. Дубровинского, д.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.

ЗАО «Аудиторская Компания Институт Проблем Предпринимательства» является членом саморегулируемой организации аудиторов Некоммерческое партнерство «Институт Профессиональных Аудиторов» (ИПАР) и включено в Реестр аудиторов и аудиторских организаций указанной саморегулируемой организации аудиторов 28 декабря 2009 г. за основным регистрационным номером 10402019302.

Качество работы ЗАО «Аудиторская Компания Институт Проблем Предпринимательства» подтверждено сертификатом качества аудиторских услуг № 307 от 31 января 2012 г., выданным Некоммерческим партнерством «Институт Профессиональных Аудиторов» (НП «ИПАР») от 31 января 2012 г. сроком действия с 31 января 2012 г. по 31 января 2015 г.

Мы провели аудит прилагаемой финансовой отчетности ОАО «Красноярскэнергосбыт», состоящей из отчета о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2013 года, отчетов о прибылях и убытках, о совокупном доходе, об изменении капитала и о движении денежных средств за год, закончившийся 31 декабря 2013 года, а также примечаний, состоящих из краткого обзора основных положений учетной политики и прочей пояснительной информации.

Ответственность аудируемого лица за бухгалтерскую отчетность

Руководство ОАО «Красноярскэнергосбыт» несет ответственность за составление и достоверность указанной 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 финансовой отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

Ответственность аудитора

Наша ответственность заключается в выражении мнения о достоверности 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 финансовой отчетности и раскрытие в ней информации. Выбор аудиторских процедур является предметом профессионального суждения аудитора, 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 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 финансовой отчетности в целом.

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



Мнение

По нашему мнению, финансовая отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение ОАО «Красноярскэнергобыт» по состоянию на 31 декабря 2013 года, а также финансовые результаты деятельности и движение денежных средств за год, закончившийся 31 декабря 2013 года, в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности, в установленном порядке признанными для применения на территории Российской Федерации.

«27» марта 2014 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 миллионах российских рублей, если не указано иное)

	Примечание	31 декабря 2013 года	31 декабря 2012 года (пересчитано)	1 января 2012 года (пересчитано)
АКТИВЫ				
Внеоборотные активы				
Основные средства	5	678	646	629
Прочие внеоборотные активы		8	2	1
Итого внеоборотные активы		686	648	630
Оборотные активы				
Денежные средства и их эквиваленты	6	24	796	1 694
Дебиторская задолженность и авансы выданные	7	3 285	3 901	2 378
Прочие оборотные активы		19	15	11
Итого оборотные активы		3 328	4 712	4 083
ИТОГО АКТИВЫ		4 014	5 360	4 713
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
Капитал				
Акционерный капитал	8	15	15	15
Нераспределенная прибыль и прочие резервы		1 104	1 982	1 920
Капитал акционеров ОАО «Красноярскэнергосбыт»		1 119	1 997	1 935
Долгосрочные обязательства				
Отложенные налоговые обязательства	9	43	118	61
Обязательства по пенсионному обеспечению	10	152	68	86
Итого долгосрочные обязательства		195	186	147
Краткосрочные обязательства				
Краткосрочные заемные средства	11	100	-	-
Кредиторская задолженность и начисления	12	2 460	3 025	2 524
Кредиторская задолженность налогам	13	140	152	107
Итого краткосрочные обязательства		2 700	3 177	2 631
ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		2 895	3 363	2 778
ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		4 014	5 360	4 713

Исполнительный директор

О.В. Дьяченко

И. о. главного бухгалтера

М.Г. Куршина

27 марта 2014 года

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

	Примечание	За год, закончившийся 31 декабря 2013 года	За год, закончившийся 31 декабря 2012 года (пересчитано)
Выручка	14	25 388	25 889
Прочие операционные доходы		144	432
Операционные расходы	15	(25 941)	(25 825)
(Убыток) / прибыль от операционной деятельности		(409)	496
Финансовые доходы	16	11	57
Финансовые расходы	16	(18)	(8)
(Убыток) / прибыль до налогообложения		(416)	545
Доходы / (расходы) по налогу на прибыль	9	56	(94)
(Убыток) / прибыль за год, причитающий(ая)ся акционерам ОАО «Красноярскэнергосбыт»		(360)	451
(Убыток) / прибыль на акцию, причитающий(ая)ся акционерам ОАО «Красноярскэнергосбыт», – базовый(ая) и разводненный(ая) (в российских рублях на акцию)	17	(0,4706)	0,5895
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

И.о. главного бухгалтера

М.Г. Куршина

27 марта 2014 года

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

Примечание	За год, закончившийся 31 декабря 2013 года	За год, закончившийся 31 декабря 2012 года (пересчитано)
(Убыток) / прибыль за год	(360)	451
Прочий совокупный (убыток) / доход после налога на прибыль:		
<i>Статьи, которые не будут переведены в состав прибылей или убытков</i>		
Переоценка пенсионных обязательств	(75)	7
Итого статьи, которые не будут переведены в состав прибылей или убытков	(75)	7
Итого совокупный (убыток) / доход за год, причитающийся акционерам ОАО Красноярскэнергосбыт»	(435)	458

Исполнительный директор

О.В. Дьяченко

И.о. главного бухгалтера

М.Г. Куршина

27 марта 2014 года

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

	Примечание	За год, закончившийся 31 декабря 2013 года	За год, закончившийся 31 декабря 2012 года (пересчитано)
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Прибыль до налогообложения		(416)	545
Амортизация основных средств	15	68	70
Финансовые доходы	16	(11)	(57)
Финансовые расходы	16	18	8
Начисление убытка от обесценения дебиторской задолженности, нетто	15	467	494
Расходы по пенсионному обеспечению		5	5
Денежные потоки от операционной деятельности до изменений оборотного капитала, уплаты налога на прибыль и изменения прочих активов и обязательств		131	1 065
Изменения в оборотном капитале:			
Уменьшение / (увеличение) дебиторской задолженности и авансов выданных		90	(1 959)
Увеличение товарно-материальных запасов		(3)	(4)
(Уменьшение) / увеличение кредиторской задолженности и начислений		(550)	498
Увеличение задолженности по прочим налогам		88	47
Увеличение прочих внеоборотных активов		(6)	(1)
Уменьшение прочих долгосрочных обязательств		(19)	(21)
Налог на прибыль уплаченный		(43)	(102)
Итого использование денежных средств от операционной деятельности		(312)	(477)
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Приобретение основных средств		(113)	(81)
Проценты полученные		11	58
Итого использование денежных средств на инвестиционную деятельность		(102)	(23)
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Поступления краткосрочных заемных средств		6 914	-
Погашение заемных средств		(6 814)	-
Проценты уплаченные		(13)	-
Дивиденды выплаченные		(445)	(398)
Итого использование денежных средств на финансовую деятельность		(358)	(398)
Уменьшение денежных средств и их эквивалентов		(772)	(898)
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода	7	796	1 694
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	7	24	796

Исполнительный директор

О.В. Дьяченко

И.о. главного бухгалтера

М.Г. Куршина

27 марта 2014 года

Примечания составляют неотъемлемую часть данной финансовой отчетности

ОАО «Красноярскэнергосбыт»

Отчет об изменении капитала

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	Примечание	Акционерный капитал	Переоценка пенсионных обязательств	Нераспределенная прибыль	Итого капитал
На 1 января 2012 года		15	-	1 962	1 977
Пересчет в связи с применением пересмотренного МСФО (IAS) 19		-	(42)	-	(42)
На 1 января 2012 года (пересчитано)	2	15	(42)	1 962	1 935
Прибыль за год		-	-	451	451
Переоценка пенсионных обязательств	10	-	7	-	7
Итого совокупный доход		-	7	451	458
Дивиденды	8	-	-	(400)	(400)
Прочее движение		-	-	4	4
На 31 декабря 2012 года (пересчитано)	2	15	(35)	2 017	1 997
На 31 декабря 2012 года (пересчитано)	2	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)
Прочее движение		-	-	4	4
На 31 декабря 2013 года		15	(110)	1 214	1 119

Исполнительный директор

О.В. Дьяченко

И.о. главного бухгалтера

М.Г. Куршина

27 марта 2014 года

ОАО «Красноярскэнергосбыт»

Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2013 года,

и по состоянию на эту дату

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 1. Общие сведения

Открытое акционерное общество «Красноярскэнергосбыт» (далее – 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 на Московской Бирже.

Отношения с государством и влияние на деятельность Общества. По состоянию на 31 декабря 2013 года Правительству Российской Федерации принадлежало 66,84% голосующих акций ОАО «РусГидро» (31 декабря 2012 года: 60,50%). В свою очередь, 100%-ные дочерние компании ОАО «РусГидро» – ОАО «ЭСК РусГидро» и ОАО «Гидроинвест» – по состоянию на 31 декабря 2013 года суммарно владели 69,40% голосующих акций Общества (31 декабря 2012 года: 69,40%). 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. 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 – 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 – 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. В соответствии с приказом Региональной энергетической комиссии Красноярского края № 405-п от 19 декабря 2013 года увеличиваются сбытовые надбавки для тарифной группы «население и приравненные к нему категории потребителей».

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 по итогам каждого месяца на основе фактически сложившихся цен оптового рынка.

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 (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 представления 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 комиссию, 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 определенными платежами, за исключением тех из них, которые Общество намерено продать в ближайшем будущем.

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 ввода основных средств в эксплуатацию.

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 включаются 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.

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.

Расходы по аренде. Если Общество является арендатором активов по договору аренды, по условиям которого к ней не переходят риски и выгоды, связанные 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 для Общества с 1 января 2013 года, представлены ниже:

МСФО (IFRS) 10 «Консолидированная финансовая отчетность» (выпущен в мае 2011 года и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2013 года или после этой даты) заменяет все положения по вопросам контроля и консолидации, приведенные в МСФО (IAS) 27 «Консолидированная и отдельная финансовая отчетность» и Разъяснении ПКИ (SIC) 12 «Консолидация предприятия специального назначения». МСФО (IFRS) 10 вносит изменения в определение контроля на основе применения одинаковых критериев ко всем предприятиям. Определение подкреплено подробным руководством по практическому применению. Данный стандарт не применим для Общества.

МСФО (IFRS) 11 «Совместная деятельность» (выпущен в мае 2011 года и вступает в силу в отношении годовых периодов, начинающихся 1 января 2013 года или после этой даты) заменяет МСФО (IAS) 31 «Участие в совместном предпринимательстве» и ПКИ (SIC) 13 «Совместно контролируемые предприятия – немонетарные вклады участников совместного предпринимательства». Благодаря изменениям в определениях количество видов совместной деятельности сократилось до двух: совместные операции и совместные предприятия. Для совместных предприятий отменена существовавшая ранее возможность учета по методу пропорциональной консолидации. Участники совместного предприятия обязаны применять метод долевого участия. Данный стандарт не применим для Общества.

МСФО (IFRS) 12 «Раскрытие информации об участии в других предприятиях» (выпущен в мае 2011 года и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2013 года или после этой даты) применяется к предприятиям, у которых есть доли участия в дочерних, ассоциированных предприятиях, совместной деятельности или неконсолидируемых структурированных предприятиях. Стандарт замещает требования к раскрытию информации, которые в настоящее время предусматриваются в МСФО (IAS) 28 «Инвестиции в ассоциированные предприятия». МСФО (IFRS) 12 требует раскрытия информации, которая поможет пользователям отчетности оценить характер, риски и финансовые последствия, связанные с долями участия в дочерних и ассоциированных предприятиях, соглашениях о совместной деятельности и неконсолидируемых структурированных предприятиях. Для соответствия новым требованиям предприятия должны раскрывать следующее: существенные суждения и допущения при определении контроля, совместного контроля или значительного влияния на другие предприятия, развернутые раскрытия в отношении неконтролирующей доли в деятельности и в денежных потоках группы, обобщенную информацию о дочерних предприятиях с существенными неконтролирующими долями и детальное раскрытие информации в отношении долей в неконсолидируемых структурированных предприятиях. Данный стандарт не применим для Общества.

МСФО (IFRS) 13 «Оценка справедливой стоимости» (выпущен в мае 2011 года и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся с 1 января 2013 года или после этой даты) обеспечивает улучшение сопоставимости и уменьшение сложности путем введения пересмотренного определения справедливой стоимости, а также применения единых для МСФО требований по раскрытию информации и источников оценки справедливой стоимости. Данные изменения стандарта не оказали существенного воздействия на финансовую отчетность Общества.

МСФО (IAS) 27 «Отдельная финансовая отчетность» (пересмотрен в мае 2011 года и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2013 года или после этой даты). Данный стандарт был изменен, и в настоящее время его задачей является установление требований к учету и раскрытию информации для инвестиций в дочерние предприятия, совместные предприятия или ассоциированные предприятия при подготовке отдельной финансовой отчетности. Руководство по контролю и консолидированной финансовой отчетности было заменено МСФО (IFRS) 10 «Консолидированная финансовая отчетность». Данные изменения стандарта не оказали существенного воздействия на финансовую отчетность Общества.

МСФО (IAS) 28 «Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия» (пересмотрен в мае 2011 года и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2013 года или после этой даты). Данная поправка к МСФО (IAS) 28 была разработана в результате выполнения проекта Правления КМСФО по вопросам учета совместных предприятий. В процессе обсуждения

данного проекта Правление КМСФО приняло решение о внесении учета деятельности совместных предприятий по долевым методу в МСФО (IAS) 28, так как этот метод применим как к совместным предприятиям, так и к ассоциированным предприятиям. Руководство по остальным вопросам, за исключением указанного выше, осталось без изменений. Данная поправка к стандарту не применима для Общества.

«Представление статей прочего совокупного дохода (поправки к МСФО (IAS) 1)» (выпущены в июне 2011 и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся с 1 июля 2012 года или после этой даты), вносят изменения в раскрытие статей, представленных в составе прочего совокупного дохода. Согласно данным поправкам предприятия обязаны подразделять статьи, представленные в составе прочего совокупного дохода, на две категории, исходя из того, могут ли эти статьи быть реклассифицированы в прибыль и убыток в будущем. Предложенное в МСФО (IAS) 1 название отчета теперь изменено на «Отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе». Внесение поправок в стандарт привело к изменениям в представлении финансовой отчетности, но при этом не оказало воздействия на оценку операций и остатков.

Пересмотренный МСФО (IAS) 19 «Вознаграждения работникам» (выпущен в июне 2011 года и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2013 года или после этой даты). С 1 января 2013 года Общество применило изменения к МСФО (IAS) 19 «Вознаграждения работникам» ретроспективно в соответствии с переходными положениями стандарта. Пересмотренный МСФО (IAS) 19 существенным образом изменил порядок признания и оценки расходов по пенсионному плану с установленными выплатами, а также значительно изменил требования к раскрытию информации обо всех видах вознаграждений работникам. Наиболее существенное влияние на показатели финансовой отчетности в результате применения пересмотренного МСФО (IAS) 19 представлено ниже:

- «Актуарные прибыли и убытки» переименованы в «Переоценка пенсионных обязательств» и требуют немедленного признания в составе прочего совокупного дохода, и более не переносятся на будущее с использованием «коридорного» подхода, и не отражаются на счете прибылей и убытков;
- Стоимость услуг прошлых периодов немедленно признается в составе прибылей и убытков в тот момент, когда они возникают;
- Годовые процентные расходы или доходы по обеспеченному пенсионному плану теперь включают чистые процентные доходы или расходы, рассчитанные с применением ставки дисконтирования к чистым обязательствам или активам пенсионного плана. Данный подход заменяет отражаемые ранее финансовые расходы и ожидаемый доход на активы плана.

«Раскрытие информации – взаимозачет финансовых активов и финансовых обязательств (Поправки к МСФО (IFRS) 7)» (выпущены в декабре 2011 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2013 года или после этой даты). Данная поправка требует раскрытия, которое позволит пользователям финансовой отчетности предприятия оценить воздействие или потенциальное воздействие соглашений о взаимозачете, включая права на зачет. Данная поправка к стандарту не оказала существенного воздействия на финансовую отчетность Общества.

Ежегодные усовершенствования Международных стандартов финансовой отчетности, период 2009-2011 гг. (выпущены в мае 2012 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2013 года). Усовершенствования представляют собой изменения в пяти стандартах. Пересмотренный МСФО 1 (а) уточняет, что предприятие, возобновляющее подготовку финансовой отчетности по МСФО, может или повторно применить МСФО (IFRS) 1, или применить все МСФО ретроспективно, как если бы она не прекращала их применение, и (б) добавляет исключение из ретроспективного применения МСФО (IAS) 23 «Затраты по займам» для предприятий, впервые составляющих отчетность по МСФО. Пересмотренный МСФО (IAS) 1 уточняет, что представлять примечания к финансовой отчетности для обоснования третьего бухгалтерского баланса, представленного на начало предыдущего периода необязательно в тех случаях, когда он представляется в связи со значительным воздействием ретроспективного пересчета, изменений в учетной политике или реклассификации для целей представления финансовой отчетности, при этом примечания необходимы в тех случаях, когда предприятие на добровольной основе представляет дополнительную сравнительную отчетность. Пересмотренный МСФО (IAS) 16 разъясняет, что сервисное оборудование, используемое более одного периода, классифицируется в составе основных средств, а не в составе запасов. Пересмотренный МСФО (IAS) 32 разъясняет, что

определенные налоговые последствия распределения средств собственникам должны отражаться в отчете о прибылях и убытках, как это всегда требовалось в соответствии с МСФО (IAS) 12. Требования пересмотренного МСФО (IAS) 34 были приведены в соответствие с МСФО (IFRS) 8. В МСФО (IAS) 34 указывается, что оценка общей суммы активов и обязательств для операционного сегмента необходима только в тех случаях, когда такая информация регулярно предоставляется руководителю, принимающему операционные решения, и также имело место значительное изменение в оценках с момента подготовки последней годовой консолидированной финансовой отчетности. Данные измененные стандарты не оказали существенного воздействия на финансовую отчетность Общества.

Консолидированная финансовая отчетность, совместная деятельность и раскрытие информации об участии в других предприятиях: Руководство по переходным положениям (поправки к МСФО (IFRS) 10, МСФО (IFRS) 11 и МСФО (IFRS) 12) (выпущены в июне 2012 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2013 года). Данные поправки содержат разъяснения по руководству по переходным положениям в МСФО (IFRS) 10 «Консолидированная финансовая отчетность». Предприятия, переходящие на МСФО (IFRS) 10, должны оценить контроль на первый день того годового периода, в котором был принят МСФО (IFRS) 10, и, если решение о выполнении консолидации по МСФО (IFRS) 10 отличается от решения по МСФО (IAS) 27 и ПКИ (SIC) 12, то данные предыдущего сравнительного периода (т.е. 2012 года) подлежат пересмотру, за исключением случаев, когда это практически невозможно. Эти поправки также предоставляют дополнительное освобождение на время периода перехода на МСФО (IFRS) 10, МСФО (IFRS) 11 «Совместная деятельность» и МСФО (IFRS) 12 «Раскрытие информации о долях участия в других предприятиях» путем ограничения требований по предоставлению скорректированных сравнительных данных только за предыдущий сравнительный период. Кроме того, в результате внесения поправок отменено требование о представлении сравнительных данных в рамках раскрытия информации, относящейся к неконсолидированным структурируемым предприятиям для периодов, предшествующих первому применению МСФО (IFRS) 12. Данные измененные стандарты не оказали воздействия на финансовую отчетность Общества.

Прочие пересмотренные стандарты и разъяснения: Разъяснение КРМФО (IFRIC) 20 «Затраты на вскрышные работы на этапе эксплуатации разрабатываемого открытым способом месторождения», рассматривает вопрос о том, когда и каким образом следует учитывать выгоды, получаемые от проведения вскрышных работ в горнодобывающей отрасли. Данное разъяснение не оказало воздействия на финансовую отчетность Общества. Поправки к МСФО (IFRS) 1 «Первое применение Международных стандартов финансовой отчетности» – «Займы, предоставленные государством (Поправки к МСФО (IFRS) 1)», выпущенные в марте 2012 года и вступающие в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2013 года, освобождают предприятия, впервые составляющие отчетность по МСФО, от полного ретроспективного применения требований к учету займов, полученных от государства по ставкам ниже рыночных. Данная поправка неприменима для Общества.

ОАО «Красноярскэнергосбыт»

Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2013 года,
и по состоянию на эту дату

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Изменение сопоставимых показателей

В таблице ниже представлены изменения сопоставимых показателей в данной финансовой отчетности Общества в результате ретроспективного применения пересмотренного МСФО (IAS) 19 с 1 января 2012 года:

	1 января 2012 года (до пересчета)	Пересчет в связи с применением пересмотренного МСФО (IAS) 19	1 января 2012 года (пересчитано)
Нераспределенная прибыль и прочие резервы	1 962	(42)	1 920
Итого влияние на капитал		(42)	
Отложенные налоговые обязательства	72	(11)	61
Обязательства по пенсионному обеспечению	33	53	86
Итого влияние на обязательства		42	

	31 декабря 2012 года (до пересчета)	Пересчет в связи с применением пересмотренного МСФО (IAS) 19	31 декабря 2012 года (пересчитано)
Прочие внеоборотные активы	14	(12)	2
Итого влияние на активы		(12)	
Нераспределенная прибыль и прочие резервы	2 046	(64)	1 982
Итого влияние на капитал		(64)	
Отложенные налоговые обязательства	134	(16)	118
Обязательства по пенсионному обеспечению	-	68	68
Итого влияние на обязательства		52	

	За год, закончившийся 31 декабря 2012 года (до пересчета)	Пересчет в связи с применением пересмотренного МСФО (IAS) 19	За год, закончившийся 31 декабря 2012 года (пересчитано)
Операционные расходы	(25 790)	(35)	(25 825)
Прибыль от операционной деятельности	531	(35)	496
Финансовые расходы	(7)	(1)	(8)
Прибыль до налогообложения	581	(36)	545
Расходы по налогу на прибыль	(101)	7	(94)
Прибыль за период, причитающаяся акционерам			
ОАО «Красноярскэнергосбыт»	480	(29)	451
Переоценка пенсионных обязательств	-	7	7
Итого совокупный доход за год	480	(22)	458
Прибыль на обыкновенную акцию, причитающаяся акционерам ОАО «Красноярскэнергосбыт», – базовая и разводненная (в российских рублях на акцию)	0,6274	(0,0379)	0,5895

Эффект от изменений в учетной политике в связи с применением пересмотренного МСФО (IAS) 19 на Отчет о движении денежных средств незначительный.

Примечание 3. Новые стандарты финансовой отчетности

Новые стандарты и интерпретации, которые являются обязательными для годовых периодов, начинающихся 1 января 2014 года или после этой даты, утвержденные для применения в Российской Федерации, которые Общество не применяет досрочно, представлены ниже:

МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты». Основные отличия стандарта, выпущенного в ноябре 2009 года, с изменениями, внесенными в октябре 2010 года, в декабре 2011 года и в ноябре 2013 года, заключаются в следующем:

- Финансовые активы должны классифицироваться по двум категориям оценки: оцениваемые впоследствии по справедливой стоимости и оцениваемые впоследствии по амортизированной стоимости. Выбор метода оценки должен быть сделан при первоначальном признании. Классификация зависит от бизнес-модели управления финансовыми инструментами предприятия и от характеристик предусмотренных договором потоков денежных средств по инструменту.
- Инструмент впоследствии оценивается по амортизированной стоимости только в том случае, когда он является долговым инструментом, а также (а) бизнес-модель предприятия ориентирована на удержание данного актива для целей получения контрактных денежных потоков, и одновременно (б) контрактные денежные потоки по данному активу представляют собой только выплаты основной суммы и процентов (то есть финансовый инструмент имеет только «базовые характеристики кредита»). Все остальные долговые инструменты должны оцениваться по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка.
- Все долевыми инструментами должны впоследствии оцениваться по справедливой стоимости. Долевые инструменты, предназначенные для торговли, будут оцениваться по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка. Для остальных инвестиций в долевыми инструментами при первоначальном признании может быть принято не подлежащее изменению решение об отражении нереализованной и реализованной прибыли или убытка от переоценки по справедливой стоимости в составе прочего совокупного дохода, а не в составе прибылей или убытков. Доходы и расходы от переоценки не переносятся на счета прибылей или убытков. Это решение может приниматься индивидуально для каждого финансового инструмента. Дивиденды должны отражаться в составе прибылей или убытков, так как они представляют собой доходность инвестиций.
- 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 прибылей и убытков, в составе прочего совокупного дохода.
- Требования учета хеджирования были скорректированы для установления более тесной связи учета с управлением 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 хеджам, так как в настоящий момент стандарт не предусматривает учета для случаев макрохеджирования.

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. Общество считает, что данные поправки не окажут существенного воздействия на финансовую отчетность.

Изменение к МСФО (IFRS) 10, МСФО (IFRS) 12 и МСФО (IAS) 27 – «Инвестиционные организации» (выпущено 31 октября 2012 года и вступает в силу для годовых периодов,

начинающихся 1 января 2014 года). Это изменение вводит определение инвестиционного предприятия как предприятия, которое (а) получает средства от инвесторов для цели предоставления им услуг по управлению инвестициями; (б) принимает на себя перед своими инвесторами обязательство в том, что целью ее бизнеса является инвестирование средств исключительно для получения дохода от прироста стоимости капитала или инвестиционного дохода; и (в) оценивает и определяет результаты деятельности по инвестициям на основе их справедливой стоимости. Инвестиционное предприятие должно будет учитывать свои дочерние предприятия по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка, и консолидировать только те из них, которые предоставляют услуги, относящиеся к инвестиционной деятельности предприятия. В соответствии с пересмотренным МСФО (IFRS) 12, требуется раскрывать дополнительную информацию, включая существенные суждения, которые используются, чтобы определить, является ли предприятие инвестиционным или нет. Кроме того, необходимо раскрывать информацию о финансовой или иной поддержке, оказываемой дочернему предприятию, не включенному в консолидированную финансовую отчетность, независимо от того, была ли эта поддержка уже предоставлена или только имеется намерение ее предоставить. Общество считает, что данное изменение не окажет существенного воздействия на финансовую отчетность.

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. В настоящее время Общество проводит оценку того, как данное разъяснение повлияет на финансовую отчетность.

Поправки к МСФО (IAS) 36 – «Раскрытие информации о возмещаемой стоимости нефинансовых активов» (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. В настоящее время Общество проводит оценку того, как данное разъяснение повлияет на финансовую отчетность.

Поправки к МСФО (IAS) 39 – «Новация производных инструментов и продолжение учета хеджирования» (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. Общество считает, что данные поправки не окажут воздействия на финансовую отчетность Общества.

Новые стандарты и усовершенствования, которые являются обязательными для годовых периодов, начинающихся 1 января 2014 года или после этой даты, в настоящее время не утвержденные для применения в Российской Федерации, которые Общество не применяет досрочно, представлены ниже.

Поправки к МСФО (IAS) 19 – «Пенсионные планы с установленными выплатами: взносы работников» (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.

Усовершенствования Международных стандартов финансовой отчетности 2012 года (выпущены в декабре 2013 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся не ранее 1 июля 2014 года, если не указано иное). Усовершенствования представляют собой изменения в

семи стандартах. В МСФО (IFRS) 2 были внесены поправки для разъяснения определения термина «условия перехода прав» и введения отдельных определений для понятий «условие достижения определенных результатов деятельности» и «условие предоставления услуг». Поправка вступает в силу для операций с платежами, основанными на акциях, для которых дата предоставления права приходится на 1 июля 2014 года или более позднюю дату. В МСФО (IFRS) 3 были внесены поправки, разъясняющие, что (1) обязательство по выплате условного возмещения, отвечающее определению финансового инструмента, классифицируется как финансовое обязательство или капитал на основании определений МСФО (IAS) 32 и (2) любое условное возмещение, не являющееся капиталом, как финансовое, так и нефинансовое, оценивается по справедливой стоимости на каждую отчетную дату, а изменения справедливой стоимости отражаются в прибыли или убытке. Поправки к МСФО (IFRS) 3 вступают в силу для объединений бизнеса, в которых дата приобретения приходится на 1 июля 2014 года или более позднюю дату. В МСФО (IFRS) 8 внесена поправка, требующая (1) раскрытия информации о профессиональных суждениях руководства, вынесенных при агрегировании операционных сегментов, включая описание сегментов, которые были агрегированы, и экономических показателей, которые были оценены, при установлении того факта, что агрегируемые сегменты обладают схожими экономическими особенностями, и (2) выполнения сверки активов сегмента и активов предприятия при отражении сегментных активов в отчетности. Поправка, внесенная в основу для выводов в МСФО (IFRS) 13, разъясняет, что удаление некоторых абзацев в МСФО (IAS) 39 после публикации МСФО (IFRS) 13 было сделано не для того, чтобы отменить возможность оценивать краткосрочную дебиторскую и кредиторскую задолженность по сумме, указанной в счете-фактуре, в тех случаях, когда влияние дисконтирования не является существенным. В стандарты МСФО (IAS) 16 и МСФО (IAS) 38 были внесены поправки, разъясняющие, каким образом должны отражаться в учете валовая балансовая стоимость и накопленная амортизация при использовании предприятием модели учета по переоцениваемой стоимости. В МСФО (IAS) 24 была внесена поправка, в соответствии с которой связанной стороной считается также предприятие, оказывающее услуги по предоставлению старшего руководящего персонала отчитывающемуся предприятию или материнскому предприятию отчитывающегося предприятия («управляющее предприятие»), и которая требует раскрывать суммы, начисленные отчитывающемуся предприятию управляющим предприятием за оказанные услуги. В настоящее время Общество проводит оценку того, как данные изменения повлияют на финансовую отчетность.

Усовершенствования Международных стандартов финансовой отчетности 2013 года (выпущены в декабре 2013 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся не ранее 1 июля 2014 года, если не указано иное). Усовершенствования представляют собой изменения в четырех стандартах. Поправка, внесенная в основу для выводов в МСФО (IFRS) 1, разъясняет, что, если новая версия стандарта еще не является обязательной, но может применяться досрочно, компания, впервые применяющая МСФО, может использовать старую или новую его версию при условии, что ко всем представляемым в отчетности периодам применяется один и тот же стандарт. В МСФО (IFRS) 3 внесена поправка, разъясняющая, что стандарт не применяется к учету образования любой совместной деятельности в соответствии с МСФО (IFRS) 11. Она также разъясняет, что исключение из сферы применения стандарта действует только для финансовой отчетности самой совместной деятельности. Поправка разъясняет, что «исключение, касающееся портфеля» в МСФО (IFRS) 13, которое позволяет предприятию оценивать справедливую стоимость группы финансовых активов и финансовых обязательств на нетто-основе, применяется ко всем договорам (включая договоры о купле-продаже нефинансовых статей) в рамках сферы применения МСФО (IAS) 39 или МСФО (IFRS) 9. В МСФО (IAS) 40 внесена поправка, разъясняющая, что стандарты МСФО (IAS) 40 и МСФО (IFRS) 3 не являются взаимно исключющими. Руководство в МСФО (IAS) 40 помогает составителям отчетности понять разницу между инвестиционным имуществом и недвижимостью, занимаемой владельцем. Составителям отчетности также необходимо изучить руководство в МСФО (IFRS) 3 для того, чтобы определить, является ли приобретение инвестиционного имущества объединением бизнеса. В настоящее время Общество проводит оценку того, как данные изменения повлияют на финансовую отчетность.

МСФО (IFRS) 14 «Отсроченные платежи в отраслях с регулируруемыми тарифами» (выпущен в январе 2014 года и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся не ранее 1 января 2016 года). Стандарт распространяется только на предприятия, составляющие отчетность по МСФО впервые.

Поправки к МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» (выпущены в ноябре 2013 года) исключили дату его обязательного вступления в силу, что делает применение стандарта добровольным. Общество не планирует применять существующую версию МСФО (IFRS) 9.

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 2013 года, являлись предприятия Группы РусГидро, зависимые общества 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 2013 года	31 декабря 2012 года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, авансы выданные и прочая дебиторская задолженность	7	94	8
Кредиторская задолженность	12	15	32

Операции Общества с предприятиями Группы РусГидро представлены ниже:

	Примечание	За год, закончившийся 31 декабря 2013 года	За год, закончившийся 31 декабря 2012 года
Расходы на покупную электроэнергию и мощность	15	176	222
Выручка от продажи электроэнергии	14	121	198

1 декабря 2012 года 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 2013 года, составила 69 миллионов рублей (за год, закончившийся 31 декабря 2012 года: 8 миллионов рублей).

Зависимые общества и совместные предприятия Группы РусГидро

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

	Примечание	31 декабря 2013 года	31 декабря 2012 года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, авансы выданные и прочая дебиторская задолженность	7	8	29
Кредиторская задолженность	12	169	126

ОАО «Красноярскэнергосбыт»**Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2013 года, и по состоянию на эту дату**

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Операции Общества с зависимыми обществами и совместными предприятиями Группы РусГидро представлены ниже:

	Примечание	За год, закончившийся 31 декабря 2013 года	За год, закончившийся 31 декабря 2012 года
Расходы на покупную электроэнергию и мощность	15	758	463
Выручка от продажи электроэнергии	14	182	186

Прочие связанные стороны

Остатки по операциям Общества с прочими связанными сторонами представлены ниже:

	Примечание	31 декабря 2013 года	31 декабря 2012 года
Кредиторская задолженность	12	20	59

Операции Общества с прочими связанными сторонами представлены ниже:

	Примечание	За год, закончившийся 31 декабря 2013 года	За год, закончившийся 31 декабря 2012 года
Расходы на покупную электроэнергию и мощность	15	397	584

Предприятия, контролируемые государством

В рамках текущей деятельности Общество осуществляет операции с предприятиями, контролируемыми государством. В течение года, закончившегося 31 декабря 2013 года и 31 декабря 2012 года, а также по состоянию на 31 декабря 2013 года, 31 декабря 2012 года Общество осуществляло операции и имело остатки по операциям со следующими банками, контролируемыми 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 2013 года, составила около 5% от общей покупки электроэнергии и мощности (за год, закончившийся 31 декабря 2012 года: около 6%). Продажи Общества электроэнергии предприятиям, контролируемым государством, за год, закончившийся 31 декабря 2013 года, составили около 22% от общей реализации электроэнергии (за год, закончившийся 31 декабря 2012 года: около 28%).

Расходы Общества на услуги по распределению электроэнергии, предоставленные предприятиями, контролируемыми государством, за год, закончившийся 31 декабря 2013 года, составили около 81% от общей суммы расходов на услуги по распределению электроэнергии (за год, закончившийся 31 декабря 2012 года: около 85%). 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 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 2013 года, составила 48 миллионов рублей (за год, закончившийся 31 декабря 2012 года: 112 миллиона рублей).

Примечание 5. Основные средства

Первоначальная стоимость	Здания и сооружения	Машины и оборудование	Транспортные средства и передвижная техника	Незавершенное строительство	Прочие	Итого
Начальное сальдо на 31 декабря 2012 года	319	335	65	121	15	855
Поступления	-	26	9	68	-	103
Передача	51	52	-	(103)	-	-
Выбытия и списания	-	(1)	(1)	(2)	-	(4)
Конечное сальдо на 31 декабря 2013 года	370	412	73	83	15	953
Накопленный износ						
Начальное 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
Конечное 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
Первоначальная стоимость						
Начальное сальдо на 1 января 2012 года	282	185	58	228	15	768
Поступления	32	8	7	40	-	87
Передача	5	142	-	(147)	-	-
Конечное сальдо на 31 декабря 2012 года	319	335	65	121	15	855
Накопленный износ						
Начальное сальдо на 1 января 2012 года	(24)	(85)	(25)	-	(5)	(139)
Начислено за год	(8)	(51)	(9)	-	(2)	(70)
Конечное сальдо на 31 декабря 2012 года	(32)	(136)	(34)	-	(7)	(209)
Остаточная стоимость на 31 декабря 2012 года	287	199	31	121	8	646
Остаточная стоимость на 31 декабря 2011 года	258	100	33	228	10	629

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 2013 года предстоящие капитальные затраты в соответствии с контрактными обязательствами составили 3 миллиона рублей (31 декабря 2012 года: 108 миллионов рублей).

ОАО «Красноярскэнергосбыт»

Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2013 года,
и по состоянию на эту дату

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

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 2013 года	31 декабря 2012 года
Менее одного года	64	5
От одного года до пяти лет	310	15
Свыше пяти лет	689	103
Итого операционная аренда	1 063	123

Примечание 6. Денежные средства и их эквиваленты

	31 декабря 2013 года	31 декабря 2012 года
Денежные средства на банковских счетах	24	189
Эквиваленты денежных средств	-	607
Итого денежные средства	24	796

Эквиваленты денежных средств по состоянию на 31 декабря 2012 года включали 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 2013 года	31 декабря 2012 года
Банковские депозиты				
ОАО «Сбербанк России»	-	-	-	607
Итого денежные эквиваленты			-	607
Денежные средства на банковских счетах				
ОАО «Сбербанк России»	BBB	Fitch Ratings	22	183
Прочие			2	6
Итого денежные средства на банковских счетах			24	189

Примечание 7. Дебиторская задолженность и авансы выданные

	31 декабря 2013 года	31 декабря 2012 года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков (за вычетом резерва под обесценение в размере 1 348 миллионов рублей по состоянию на 31 декабря 2013 года и 926 миллионов рублей по состоянию на 31 декабря 2012 года)	3 136	3 665
НДС к возмещению	76	67
Авансы, выданные поставщикам и подрядчикам (за вычетом резерва под обесценение в размере 1 миллион а рублей по состоянию на 31 декабря 2013 года и 1 миллион а рублей по состоянию на 31 декабря 2012 года)	-	8
Авансовые платежи по налогу на прибыль	2	60
Авансовые платежи по прочим налогам	6	4
Прочая дебиторская задолженность (за вычетом резерва под обесценение в размере 18 миллионов рублей по состоянию на 31 декабря 2013 года и 34 миллионов рублей по состоянию на 31 декабря 2012 года)	65	97
Итого дебиторская задолженность и авансы выданные	3 285	3 901

Все суммы дебиторской задолженности и начислений выражены в российских рублях.

ОАО «Красноярскэнергосбыт»

Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2013 года, и по состоянию на эту дату

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

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.

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

	За год, закончившийся 31 декабря 2013 года	За год, закончившийся 31 декабря 2012 года
По состоянию на 1 января	960	523
Начислено за год	519	664
Восстановление резерва под обесценение	(50)	(171)
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, списанная как безнадежная к взысканию	(63)	(56)
По состоянию на 31 декабря	1 366	960

Анализ торговой и прочей дебиторской задолженности по срокам приведен ниже:

	Резерв на 31 декабря 2013 года		Резерв на 31 декабря 2012 года	
Непросроченная	1 739	(2)	2 178	(20)
Просроченная менее 3 месяцев	942	(65)	726	(24)
Просроченная от 3 месяцев до 1 года	1 290	(877)	590	(221)
Просроченная более 1 года	596	(422)	1 228	(695)
Итого	4 567	(1 366)	4 722	(960)

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 2013 года	31 декабря 2012 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 2013 года	31 декабря 2012 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% 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

ОАО «Красноярскэнергосбыт»

Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2013 года, и по состоянию на эту дату

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

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.

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 миллионов рублей.

4 июня 2012 года на годовом Общем собрании акционеров Общество приняло решение не выплачивать дивиденды по результатам деятельности за 2011 год ни держателям привилегированных акций, ни держателям обыкновенных акций.

29 июня 2012 года на внеочередном Общем собрании акционеров Общество объявило дивиденды по результатам деятельности за 1 квартал 2012 года в размере 0,5229 рублей на одну обыкновенную акцию и 0,5229 рублей на одну привилегированную акцию в общей сумме 400 миллионов рублей.

Примечание 9. Налог на прибыль

Расходы по налогу на прибыль приведены в следующей таблице:

	За год, закончившийся 31 декабря 2013 года	За год, закончившийся 31 декабря 2012 года (пересчитано)
Текущий налог на прибыль	-	39
Отложенный налог на прибыль	(56)	55
Итого (доходы) / расходы по налогу на прибыль	(56)	94

В 2013 году для Общества действовала ставка налога на прибыль в размере 20% (в 2012 году: 20%).
Ниже представлена сверка теоретической и фактической суммы расходов по налогу на прибыль:

	За год, закончившийся 31 декабря 2013 года	За год, закончившийся 31 декабря 2012 года (пересчитано)
(Убыток) / прибыль до налогообложения	(416)	545
Расчетная сумма дохода / (расхода) по налогу на прибыль по ставке РФ (20 процентов)	83	(109)
Налоговый эффект статей, не уменьшающих налогооблагаемую базу или не учитываемых для целей налогообложения	(27)	(24)
Налог на прибыль по уточненным декларациям	-	39
Итого доходы / (расходы) по налогу на прибыль	56	(94)

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% (за год, закончившийся 31 декабря 2012 года: 20%).

ОАО «Красноярскэнергосбыт»

Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2013 года,
и по состоянию на эту дату

(в миллионах 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

	1 января 2012 года (пересчитано)	Движение, отраженное в Отчете о прибылях и убытках (пересчитано)	Движение, отраженное в Отчете о совокупном доходе (пересчитано)	31 декабря 2012 года (пересчитано)
Основные средства	5	-	-	5
Дебиторская задолженность	76	128	-	204
Прочие	(20)	(73)	2	(91)
Чистые отложенные обязательства по налогу на прибыль	61	55	2	118
Отложенные активы по налогу на прибыль	(20)	(73)	2	(91)
Отложенные обязательства по налогу на прибыль	81	128	-	209

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 2013 года и 31 декабря 2012 года.

Суммы, признанные в Отчете о финансовом положении Общества, представлены ниже:

	31 декабря 2013 года	31 декабря 2012 года (пересчитано)
Справедливая стоимость активов плана	(54)	(62)
Текущая стоимость обязательств по пенсионным планам с установленными выплатами	206	130
Чистые обязательства	152	68

ОАО «Красноярскэнергосбыт»

Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2013 года,
и по состоянию на эту дату

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

В таблицах ниже представлено движение обязательств по пенсионному обеспечению за годы, закончившиеся 31 декабря 2013 года и 31 декабря 2012 года:

	Текущая стоимость обязательств по пенсионным планам с установленными выплатами	Справедливая стоимость активов плана	Итого
По состоянию на 1 января 2013 года	130	(62)	68
Стоимость услуг текущего периода	10	-	10
Расходы/(доходы) по процентам	9	(4)	5
Эффекты переоценки (для прочих долгосрочных пособий):			
Актuarные (прибыли)/убытки - опыт	(18)	-	(18)
Итого отнесено на прибыли и убытки за год, закончившийся 31 декабря 2013 года	1	(4)	(3)
Эффекты переоценки:			
Актuarные (прибыли)/убытки - изменения в демографических предположениях	2	-	2
Актuarные (прибыли)/убытки - изменения в финансовых предположениях	(23)	-	(23)
Актuarные (прибыли)/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 миллионов рублей	91	3	94
Взносы	-	(7)	(7)
Выплаты пособий	(16)	16	-
По состоянию на 31 декабря 2013 года	206	(54)	152

	Текущая стоимость обязательств по пенсионным планам с установленными выплатами	Справедливая стоимость активов плана	Итого
По состоянию на 1 января 2012 года (пересчитано)	85	-	85
Реклассификация активов плана	-	(52)	(52)
Стоимость услуг текущего периода	7	-	7
Расходы/(доходы) по процентам	8	-	8
Стоимость услуг прошлых периодов и прибыли и убытки в результате расчета по обязательствам плана	51	-	51
Эффекты переоценки (для прочих долгосрочных пособий):			
Актuarные (прибыли)/убытки - изменения в актуарных предположениях	13	-	13
Актuarные (прибыли)/убытки - опыт	(13)	-	(13)
Итого отнесено на прибыли и убытки за год, закончившийся 31 декабря 2012 года	66	-	66
Эффекты переоценки:			
Актuarные (прибыли)/убытки - изменения в демографических предположениях	(27)	-	(27)
Актuarные (прибыли)/убытки - изменения в финансовых предположениях	4	-	4
Актuarные (прибыли)/убытки - опыт	14	-	14
Итого отнесено на прочий совокупный доход за год, закончившийся 31 декабря 2013 года, до вычета налога на прибыль в сумме 2 миллионов рублей	(9)	-	(9)
Взносы	-	(22)	(22)
Выплаты пособий	(12)	12	-
По состоянию на 31 декабря 2012 года (пересчитано)	130	(62)	68

Основные актуарные допущения Общества представлены ниже в таблице:

	31 декабря 2013 года	31 декабря 2012 года
Номинальная ставка дисконтирования	7,90%	7,00%
Темпы роста заработной платы	6,60%	7,00%
Темпы инфляции	5,10%	5,50%
Нормы увольнений	Нормы увольнений в зависимости от возраста на основе статистических данных за 3 года	
Таблица смертности	Russia-2011	Russia-1998

Анализ чувствительности по каждому существенному актуарному допущению на 31 декабря 2013 года представлен ниже:

	Изменение предположения	Эффект на обязательство	Эффект на обязательство, %
Ставка дисконтирования	+ 1%	(13)	-6%
	- 1%	14	7%
Инфляция	+ 1%	14	7%
	- 1%	(12)	-6%
Ставка роста зарплат	+ 1%	1	1%
	- 1%	(1)	-1%
Нормы увольнений	+ 3%	(20)	-10%
	- 3%	26	13%
Вероятности смертности	+ 10%	(2)	-1%
	- 10%	2	1%

Общество предполагает произвести отчисления в размере 16 миллионов рублей по пенсионным планам с установленными выплатами в 2014 году.

Средневзвешенная продолжительность обязательств пенсионного плана Общества составляет 7 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 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

ОАО «Красноярскэнергосбыт»

Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2013 года, и по состоянию на эту дату

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

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

Примечание 11. Краткосрочные заемные средства

	Валюта	Эффективная процентная ставка	31 декабря 2013 года	31 декабря 2012 года
ОАО «Сбербанк России»	Рубли	7,93%	100	-
Итого краткосрочные заемные средства			100	-

Примечание 12. Кредиторская задолженность и начисления

	31 декабря 2013 года	31 декабря 2012 года
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам	1 867	2 489
Авансы полученные	497	431
Задолженность перед персоналом	71	67
Дивиденды к уплате	13	11
Прочая кредиторская задолженность	12	27
Итого кредиторская задолженность и начисления	2 460	3 025

Все суммы кредиторской задолженности и начислений выражены в российских рублях.

Примечание 13. Кредиторская задолженность по налогам

	31 декабря 2013 года	31 декабря 2012 года
НДС	100	108
Страховые взносы	27	30
Налог на имущество	2	3
Прочие налоги	11	11
Итого кредиторская задолженность по налогам	140	152

Примечание 14. Выручка

	За год, закончившийся 31 декабря 2012 года	За год, закончившийся 31 декабря 2012 года
Продажа электроэнергии	24 693	25 342
Прочая выручка	695	547
Итого выручка	25 388	25 889

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

ОАО «Красноярскэнергосбыт»

Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2013 года,
и по состоянию на эту дату

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 15. Операционные расходы

	За год, закончившийся 31 декабря 2013 года	За год, закончившийся 31 декабря 2012 года (пересчитано)
Покупная электроэнергия и мощность	13 134	14 067
Расходы на распределение электроэнергии	10 402	9 490
Вознаграждения работникам (в том числе налоги и расходы по пенсионному обеспечению)	853	972
Начисление убытка от обесценения дебиторской задолженности, нетто	467	494
Услуги сторонних организаций, включая:		
Коммунальные услуги	392	267
Ремонт и техническое обслуживание	98	10
Агентские расходы	68	61
Услуги ОАО «СО ЕЭС», НП «Совет рынка», ОАО «ЦФР»	40	40
Услуги связи	15	14
Расходы на охрану	14	15
Расходы на консультационные, юридические и информационные услуги	9	8
Прочие услуги сторонних организаций	160	125
Прочие материалы	81	82
Амортизация основных средств	68	70
Расходы на социальную сферу	43	12
Налоги, кроме налога на прибыль	16	29
Прочие расходы	81	69
Итого операционные расходы	25 941	25 825

Примечание 16. Финансовые доходы, расходы

	За год, закончившийся 31 декабря 2013 года	За год, закончившийся 31 декабря 2012 года (пересчитано)
<i>Финансовые доходы</i>		
Процентные доходы	11	57
Финансовые доходы	11	57
<i>Финансовые расходы</i>		
Процентные расходы	(14)	-
Прочие расходы	(4)	(8)
Финансовые расходы	(18)	(8)

Примечание 17. Прибыль на акцию

	За год, закончившийся 31 декабря 2013 года	За год, закончившийся 31 декабря 2012 года (пересчитано)
Средневзвешенное количество обыкновенных выпущенных акций (штук)	596 039 612	596 039 612
Средневзвешенное количество привилегированных акций (штук)	168 993 328	168 993 328
Чистая прибыль, причитающаяся акционерам ОАО «Красноярскэнергосбыт»	(360)	451
Средневзвешенный(ая) (убыток) / прибыль на обыкновенную и привилегированную акцию, причитающийся(ая) акционерам ОАО «Красноярскэнергосбыт» – базовый(ая) и разводненный(ая) (в российских рублях на акцию)	(0,4706)	0,5895

Примечание 18. Условные обязательства

Политическая обстановка. хозяйственная деятельность и получаемая Обществом прибыль периодически в различной степени подвергаются влиянию политических, законодательных, финансовых и административных изменений, имеющих место в Российской Федерации.

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 выступает одной из сторон в ряде судебных разбирательств, возникающих в ходе хозяйственной деятельности. По мнению руководства, среди существующих в настоящее время претензий или исков нет таких, которые после вынесения по ним окончательных решений могли бы оказать существенное негативное влияние на финансовое состояние Общества.

Условные обязательства по уплате налогов. Российское налоговое, валютное и таможенное законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям. Интерпретация руководством Общества данного законодательства применительно к операциям и деятельности Общества может быть оспорена соответствующими региональными или федеральными органами власти. Налоговые органы могут занять более жесткую позицию при интерпретации законодательства и проверке налоговых расчетов. Как следствие, могут быть начислены значительные дополнительные налоги, пени и штрафы. 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 2013 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, операционных и юридических 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 продаж Обществом продукции в кредит и других 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. Поэтому руководство считает

целесообразным раскрывать информацию по срокам погашения дебиторской задолженности и прочую информацию о кредитном риске (Примечание 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 2013 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 2013 года общая сумма капитала Общества составила 1 119 миллион рублей (31 декабря 2012 года: 1 997 миллионов 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 0,09 по состоянию на 31 декабря 2013 года (состоянию на 31 декабря 2012 года Общество не привлекало заемные средства).

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 котировочным 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 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 2013 года и 31 декабря 2012 года. Сумма финансовых активов, указанная ниже, наилучшим образом отражает подверженность Общества кредитному риску.

	31 декабря 2013 года	31 декабря 2012 года
Активы		
Задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность (Примечание 7)	3 201	3 762
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	3 136	3 665
Прочая финансовая дебиторская задолженность	65	97
Денежные средства и их эквиваленты (Примечание 6)	24	796
Итого финансовые активы	3 225	4 558
Итого нефинансовые активы	789	802
Итого активы	4 014	5 360

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).

ОАО «Красноярскэнергосбыт»

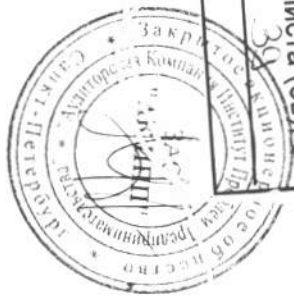
**Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2013 года,
и по состоянию на эту дату**

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

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 2013 год, подготовленной в соответствии с МСФО, отсутствуют.

В настоящем документе прошито 31
листа (ов) в двух листах (ов) в двух листах (ов)
Том числе пронумеровано 30
листа (ов)





АУДИТОРСКАЯ КОМПАНИЯ
ИНСТИТУТ ПРОБЛЕМ ПРЕДПРИНИМАТЕЛЬСТВА

Россия, 191119, Санкт-Петербург, ул. Марата, д. 92
Тел.: (812) 703-30-07; факс: (812) 703-30-08
E-mail: mail@ak-ipp.spb.ru; www.ipp.spb.ru