

ГРУППА «ЯКУТСКЭНЕРГО»

**СОКРАЩЕННАЯ КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ПРОМЕЖУТОЧНАЯ
ФИНАНСОВАЯ ИНФОРМАЦИЯ (НЕ ПРОШЕДШАЯ АУДИТОРСКОЮ
ПРОВЕРКУ), ПОДГОТОВЛЕННАЯ В СООТВЕТСТВИИ С МСФО 34**

**ЗА ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2014 ГОДА,
И ПО СОСТОЯНИЮ НА ЭТУ ДАТУ**

СОДЕРЖАНИЕ

Отчет о результатах обзорной проверки сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации

Сокращенная консолидированная промежуточная финансовая информация (не прошедшая аудиторскую проверку), подготовленная в соответствии с МСФО

Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет о финансовом положении.....	4
Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет о совокупном доходе.....	5
Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет о движении денежных средств.....	6
Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет об изменении капитала.....	7

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации

Примечание 1.	Группа «Якутскэнерго» и ее деятельность.....	8
Примечание 2.	Основные принципы составления финансовой информации и новые стандарты финансовой отчетности	9
Примечание 3.	Операции со связанными сторонами.....	11
Примечание 4.	Основные средства	13
Примечание 5.	Прочие внеоборотные активы	14
Примечание 6.	Денежные средства и их эквиваленты	14
Примечание 7.	Дебиторская задолженность и авансы выданные	15
Примечание 8.	Товарно-материальные запасы.....	15
Примечание 9.	Капитал	15
Примечание 10.	Налог на прибыль	15
Примечание 11.	Долгосрочные и краткосрочные заемные средства	16
Примечание 12.	Прочие долгосрочные обязательства.....	17
Примечание 13.	Кредиторская задолженность и начисления	17
Примечание 14.	Кредиторская задолженность по прочим налогам	17
Примечание 15.	Выручка.....	18
Примечание 16.	Государственные субсидии	18
Примечание 17.	Операционные расходы	18
Примечание 18.	Финансовые доходы, расходы.....	19
Примечание 19.	Прибыль на акцию	19
Примечание 20.	Договорные и условные обязательства	19
Примечание 21.	Управление финансовыми рисками и справедливая стоимость финансовых инструментов	20
Примечание 22.	События после отчетной даты	21



Отчет об обзорной проверке промежуточной финансовой информации

Акционерам и Совету директоров Открытого акционерного общества Акционерной компании «Якутскэнерго»

Вступление

Мы провели обзорную проверку прилагаемого сокращенного консолидированного промежуточного отчета о финансовом положении Открытого акционерного общества Акционерной компании «Якутскэнерго» и его дочерних компаний (далее – «Группа») по состоянию на 30 июня 2014 года и соответствующих сокращенных консолидированных промежуточных отчетов о совокупном доходе, движении денежных средств и изменении капитала за шесть месяцев, закончившихся на указанную дату. Руководство несет ответственность за подготовку и представление этой сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Мы отвечаем за предоставление вывода по данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации на основе проведенной нами обзорной проверки.

Объем обзорной проверки

Мы провели обзорную проверку в соответствии с Международным стандартом по обзорным проверкам 2410 «Обзорная проверка промежуточной финансовой информации, которую проводит независимый аудитор компании». Обзорная проверка промежуточной финансовой информации ограничивается опросом должностных лиц, в основном ответственных за финансовые и бухгалтерские вопросы, и аналитическими и прочими процедурами обзорной проверки. Объем обзорной проверки существенно меньше объема аудиторской проверки, которая проводится в соответствии с Международными стандартами аудита, поэтому обзорная проверка не позволяет нам получить уверенность в том, что нам стали известны все значительные аспекты, которые могли бы быть выявлены в ходе аудита. Следовательно, мы не предоставляем аудиторского заключения.

Вывод

По итогам проведенной обзорной проверки ничто не привлекло нашего внимания, что могло бы свидетельствовать о том, что прилагаемая сокращенная консолидированная промежуточная финансовая информация не была подготовлена, во всех существенных аспектах, в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность».

ЗАО Прайсвотерхаус Куперс Аудит

26 августа 2014 года

Москва, Российская Федерация

Группа «Якутскэнерго»

**Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет о финансовом положении
(не прошедший аудиторскую проверку)**

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 30 июня 2014 года 31 декабря 2013 года

АКТИВЫ

Внеоборотные активы

Основные средства	4	15 399	14 906
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи		29	29
Отложенные налоговые активы		176	196
Прочие внеоборотные активы	5	343	336
Итого внеоборотные активы		15 947	15 467

Оборотные активы

Денежные средства	6	238	318
Авансовые платежи и переплата по налогу на прибыль		166	7
Дебиторская задолженность и авансы выданные	7	7 774	3 487
Товарно-материальные запасы	8	6 123	6 936
Итого оборотные активы		14 301	10 748

ИТОГО АКТИВЫ

30 248 26 215

КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Капитал

Акционерный капитал	9	14 575	14 575
Непокрытый убыток и прочие резервы		(4 770)	(6 046)
Итого капитал акционеров материнской компании		9 805	8 529

Долгосрочные обязательства

Отложенные налоговые обязательства		388	349
Долгосрочные заемные средства	11	7 861	9 411
Прочие долгосрочные обязательства	12	577	452
Итого долгосрочные обязательства		8 826	10 212

Краткосрочные обязательства

Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	11	5 514	1 011
Кредиторская задолженность и начисления	13	4 951	5 430
Текущие обязательства по налогу на прибыль		3	28
Кредиторская задолженность по прочим налогам	14	1 149	1 005
Итого краткосрочные обязательства		11 617	7 474

Итого обязательства

20 443 17 686

ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

30 248 26 215

Генеральный директор

И.о.главного бухгалтера



(Handwritten signatures of O.B. Tarasov and M.N. Pirva)

О.В. Тарасов

М.Н. Пирва

26 августа 2014 года

Группа «Якутскэнерго»

**Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет о совокупном доходе
(не прошедший аудиторскую проверку)**

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	Примечание	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года
Выручка	15	12 454	11 214
Государственные субсидии	16	2 087	1 814
Операционные расходы	17	(12 714)	(11 803)
Прибыль от текущей деятельности		1 827	1 225
Финансовые расходы, нетто	18	(457)	(350)
Прибыль до налогообложения		1 370	875
Расходы по налогу на прибыль	10	(122)	(209)
Прибыль за период, причитающаяся акционерам материнской компании		1 248	666
Прочий совокупный доход после налога на прибыль:			
<i>Статьи, которые не будут переведены в состав прибылей или убытков</i>			
Переоценка пенсионных обязательств		26	29
Итого статьи, которые не будут переведены в состав прибылей или убытков		26	29
Итого совокупный доход, причитающийся акционерам материнской компании		1 274	695
Прибыль на обыкновенную акцию, причитающаяся акционерам материнской компании, – базовая и разводненная (в российских рублях на акцию)	19	0,1342	0,0716
Прибыль на привилегированную акцию, причитающаяся акционерам материнской компании, – базовая и разводненная (в российских рублях на акцию)	19	0,1342	0,0716

Примечания составляют неотъемлемую часть данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации

Группа «Якутскэнерго»

**Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет о движении денежных средств
(не прошедший аудиторскую проверку)**

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	Примечание	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ТЕКУЩЕЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Прибыль до налогообложения		1 370	875
Амортизация основных средств	17	421	516
Убыток от выбытия основных средств	17	10	3
Финансовые расходы, нетто	18	457	350
Начисление/(восстановление) убытка от обесценения дебиторской задолженности	17	137	(3)
Прочие расходы		97	7
Денежные потоки по операционной деятельности до изменений оборотного капитала и прочих активов и обязательств и уплаты налога на прибыль			
		2 492	1 748
Изменения в оборотном капитале:			
Увеличение дебиторской задолженности и авансов выданных		(4 550)	(3 052)
Уменьшение товарно-материальных запасов		734	1 142
Уменьшение кредиторской задолженности и начислений		(326)	(163)
Увеличение/(уменьшение) задолженности по прочим налогам		144	(259)
(Увеличение)/уменьшение прочих внеоборотных активов		(64)	7
Увеличение прочих долгосрочных обязательств		36	255
Налог на прибыль уплаченный		(253)	(334)
Итого использование денежных средств на операционную деятельность		(1 787)	(656)
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Приобретение основных средств		(768)	(974)
Поступления от продажи основных средств		5	2
Проценты полученные		13	-
Итого использование денежных средств на инвестиционную деятельность		(750)	(972)
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Поступления заемных средств		6 140	6 892
Погашение заемных средств		(3 214)	(4 638)
Проценты уплаченные		(425)	(397)
Платежи по финансовому лизингу		(44)	(69)
Итого поступление денежных средств от финансовой деятельности		2 457	1 788
Уменьшение/(увеличение) денежных средств и их эквивалентов		(80)	160
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода	6	318	289
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	6	238	449

Примечания составляют неотъемлемую часть данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации

Группа «Якутскэнерго»**Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет об изменении капитала
(не прошедший аудиторскую проверку)**

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	Акционерный капитал	Переоценка пенсионных обязательств	Непокрытый убыток	Итого капитал
На 1 января 2013 года	14 575	(31)	(7 837)	6 707
Прибыль за период	-	-	666	666
<i>Прочий совокупный доход</i>				
Переоценка пенсионных обязательств	-	29	-	29
Итого совокупный доход	-	29	666	695
На 30 июня 2013 года	14 575	(2)	(7 171)	7 402
На 1 января 2014 года	14 575	(25)	(6 021)	8 529
Прибыль за период	-	-	1 248	1 248
<i>Прочий совокупный доход</i>				
Переоценка пенсионных обязательств	-	26	-	26
Итого совокупный доход	-	26	1 248	1 274
Дивиденды, объявленные ранее, не востребованные до истечения срока выплаты	-	-	2	2
На 30 июня 2014 года	14 575	1	(4 771)	9 805

Примечания составляют неотъемлемую часть данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации

Группа «Якутскэнерго»

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 1. Группа «Якутскэнерго» и ее деятельность

Открытое акционерное общество Акционерная компания «Якутскэнерго» (ОАО АК «Якутскэнерго», далее – «Общество») было зарегистрировано и ведет свою деятельность на территории Российской Федерации, является акционерным обществом с ответственностью акционеров в пределах стоимости принадлежащих им акций и было учреждено в соответствии с законодательством Российской Федерации.

Основной деятельностью Общества и его дочерних компаний (далее совместно именуемых – «Группа») является производство, транспортировка и сбыт электрической и тепловой энергии в Республике Саха (Якутия).

Дочерними компаниями Общества с долей владения 100 процентов являются: ОАО «Сахазэнерго», ОАО «Теплоэнергосервис», ОАО «Якутская энергоремонтная компания», ОАО «Энерготрансснаб».

По состоянию на 30 июня 2014 года и 31 декабря 2013 года 49,37% акций Общества принадлежат ОАО «РАО Энергетические системы Востока», 29,80% акций Общества принадлежат ОАО «РусГидро». Конечной контролирующей стороной является Российская Федерация. Подробная информация об операциях со связанными сторонами приводится в Примечании 3.

Акции Общества торгуются на Московской Бирже.

Компания зарегистрирована по адресу: 677000, Республика Саха (Якутия), г. Якутск, ул. Федора Попова, 14.

Отношения с государством и действующее законодательство. В число основных потребителей электрической и тепловой энергии Группы входит большое количество предприятий, контролируемых государством или связанных с ним. Кроме того, государство контролирует ряд поставщиков топлива и других материалов для Группы (Примечание 3).

Государство оказывает влияние на деятельность Группы посредством:

- регулирования тарифов на электроэнергию, мощность и тепловую энергию;
- согласования инвестиционной программы Общества, объемов и источников ее финансирования, а также контроля над ее реализацией;
- действующего антимонопольного регулирования.

Государство оказывает непосредственное влияние на деятельность Группы путем регулирования оптовой реализации электроэнергии через Федеральную службу по тарифам (далее – «ФСТ») и розничной реализации электрической и тепловой энергии через органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов).

Тарифы на электроэнергию, отпускаемую энергокомпаниями Группы потребителям, утверждаются региональными регулирующими органами, исходя из предельных уровней тарифов, утвержденных ФСТ на период регулирования.

Тарифы на тепловую энергию, отпускаемую энергокомпаниями, для всех групп потребителей утверждаются органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов.

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

Правовая, налоговая и нормативная система продолжают развиваться и подвержены часто вносимым изменениям. Политическая и экономическая нестабильность, наблюдаемая в регионе, включая события в Украине, оказывали и могут в дальнейшем оказывать негативное влияние на экономику Российской Федерации, в том числе ослабление рубля и сложности в привлечении внешних заимствований.

Группа не располагает активами и не осуществляет операций в Украине, поэтому напрямую не подвержена влиянию этих событий. Вместе с тем, сохраняется неопределенность по поводу будущего экономического роста, доступа к рынкам капитала и его стоимости.

Против Российской Федерации и ее официальных представителей введен ряд международных санкций, влияние которых в настоящий момент трудно определить. Кроме того, существует угроза введения дополнительных санкций. Финансовые рынки находятся в состоянии неопределенности и волатильности.

Эти и другие события могут оказать на деятельность Группы, ее дальнейшее финансовое положение, операционные результаты и перспективы бизнеса существенное влияние, результаты которого на данный момент руководство не в состоянии предсказать. Руководство полагает, что им предпринимаются все необходимые меры для поддержания устойчивости и развития бизнеса Группы.

Сезонный характер деятельности. Спрос на тепловую и электрическую энергию, производимую и реализуемую Группой, подвержен влиянию погодных условий и зависит от времени года. Производство электроэнергии гидроэлектростанциями помимо погодных условий зависит также от водности рек. В весенне-летний период (период паводка) производство электроэнергии гидроэлектростанциями существенно выше, чем в осенне-зимний период. Производство тепловой и электрической энергии объектами тепловой генерации, напротив, существенно выше в осенне-зимний, чем в весенне-летний период. Сезонный характер производства тепловой и электрической энергии, а также климатические особенности региона оказывают существенное влияние на потребление топлива объектами тепловой генерации и на объемы закупок, осуществляемых Группой.

Риск ликвидности. Чистый отток денежных средств в результате операционной деятельности за шесть месяцев 2014 года составил 1 787 миллионов рублей (за шесть месяцев 2013 года: 656 миллионов рублей). Основной причиной отрицательного денежного потока по операционной деятельности за промежуточный период является сезонный характер осуществления производственной и закупочной деятельности компаниями Группы, а также особенности формирования и оплаты дебиторской задолженности, возникающей в рамках основной деятельности Группы (Примечание 7).

Группа управляет риском ликвидности таким образом, чтобы выполнять свои обязательства, как при плановом, так и более неблагоприятном варианте развития событий.

Для поддержания своей текущей ликвидности и покрытия нехватки денежных средств Группа использует следующие инструменты:

- тарифы на электричество и тепло устанавливаются по методу «Затраты+», что позволяет покрывать основные затраты компаний Группы;
- Группа получает существенную поддержку от государства в виде государственных субсидий для компенсации низких тарифов на электрическую энергию (Примечание 16).

Примечание 2. Основные принципы составления финансовой информации и новые стандарты финансовой отчетности

Принцип соответствия. Настоящая сокращенная консолидированная промежуточная финансовая информация была подготовлена в соответствии с МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность» и должна рассматриваться вместе с консолидированной финансовой отчетностью за год, закончившийся 31 декабря 2013 года, и по состоянию на эту дату подготовленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

В отношении настоящей сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации была проведена обзорная проверка без предоставления аудиторского заключения. Отдельные раскрытия, дублирующие информацию, содержащуюся в годовой консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2013 года, и по состоянию на эту дату, были пропущены или сокращены.

С целью приведения показателей отчетности предыдущего отчетного периода в соответствие с формой представления данных, принятых в текущем отчетном периоде, были сделаны определенные переклассификации. Все проведенные переклассификации являются несущественными.

Учетная политика. Учетная политика, применяемая при подготовке настоящей сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации, соответствует политике, применявшейся при составлении консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2013 года, и по состоянию на эту дату, за исключением расходов по налогу на прибыль,

которые признаются в промежуточных периодах на основании наилучшей расчетной оценки средневзвешенной годовой ставки налога на прибыль, ожидаемой за полный финансовый год, и новых стандартов и интерпретаций, вступивших в силу с 1 января 2014 года.

Новые стандарты и интерпретации. Группа применила все новые стандарты и интерпретации, которые вступили в силу с 1 января 2014 года. Последствия принятия новых стандартов и интерпретаций не были значительными по отношению к настоящей сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации.

Некоторые новые стандарты, интерпретации и изменения к стандартам и интерпретациям, раскрытые в консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2013 года, и по состоянию на эту дату не применимы для финансового года, начинающегося 1 января 2014 года, и не были применены Группой досрочно.

Помимо этого, в первом полугодии 2014 года были опубликованы следующие изменения к стандартам, которые вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 года или после этой даты, и не были применены Группой досрочно:

«Учет сделок по приобретению долей участия в совместных операциях» – Поправки к МСФО (IFRS) 11 (выпущены 6 мая 2014 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 года или после этой даты). Данная поправка вводит новое руководство в отношении учета сделок по приобретению доли участия в совместной операции, представляющей собой бизнес.

«Разъяснение приемлемых методов начисления амортизации» – Поправки к МСФО (IAS) 16 и МСФО (IAS) 38 (выпущены 12 мая 2014 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 года или после этой даты). В данной поправке Правление КМСФО разъясняет, что использование методов, основанных на выручке, для расчета амортизации актива не является обоснованным, так как выручка, генерированная деятельностью, которая включает использование актива, обычно отражает факторы, не являющиеся потреблением экономических выгод, связанных с этим активом.

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

МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты: Классификация и оценка» (выпущен 24 июля 2014 года и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2018 года или после этой даты). Основные положения стандарта:

- Финансовые активы должны классифицироваться по трем категориям оценки: оцениваемые впоследствии по амортизированной стоимости, оцениваемые впоследствии по справедливой стоимости с отражением изменений в составе прочего совокупного дохода и оцениваемые впоследствии по справедливой стоимости с отражением изменений в составе прибылей и убытков.
- Классификация зависит от бизнес-модели управления финансовыми активами предприятия и от того, включают ли предусмотренные договором потоки денежных средств исключительно выплаты основной суммы и процентов. Если долговой инструмент удерживается для получения средств, то он может учитываться по амортизированной стоимости, если он при этом соответствует требованию о выплате исключительно основной суммы и процентов. Долговые инструменты, отвечающие требованию о выплате исключительно основной суммы и процентов, удерживаемые в портфеле, когда предприятие одновременно удерживает потоки денежных средств активов и продает активы, могут быть отнесены к категории отражаемых по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прочего совокупного дохода. Финансовые активы, которые не содержат потоки денежных средств, отвечающие требованию о выплате исключительно основной суммы и процентов, должны оцениваться по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка (например, производные инструменты). Встроенные производные инструменты не отделяются от

финансовых активов, а включаются в их состав при оценке соблюдения условия выплаты исключительно основной суммы и процентов.

- Все долевыми инструментами впоследствии оцениваются по справедливой стоимости. Долевые инструменты, предназначенные для торговли, должны оцениваться по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибылей и убытков. В отношении всех остальных долевыми инструментами при первоначальном признании может быть принято не подлежащее изменению решение об отражении изменений справедливой стоимости в составе прочего совокупного дохода, а не в составе прибылей и убытков.
- 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 компании 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.
- МСФО (IFRS) 9 вводит новую модель признания убытков от обесценения: модель ожидаемых кредитных убытков. Модель предусматривает «трехэтапный» подход, основанный на изменении кредитного качества финансовых активов с момента их первоначального признания. На практике эти новые правила означают, что предприятия должны будут учитывать мгновенные убытки, равные ожидаемым кредитным убыткам за 12 месяцев, при первоначальном признании финансовых активов, которые не являются обесцененными кредитными активами (или ожидаемым кредитным убыткам за весь срок действия для торговой дебиторской задолженности). В тех случаях, когда имело место значительное увеличение кредитного риска, обесценение оценивается с использованием кредитных убытков за весь срок действия кредита, а не кредитным убыткам за 12 месяцев. Модель предусматривает операционные упрощения для аренды и торговой дебиторской задолженности.
- Требования учета хеджирования были скорректированы для установления более тесной связи учета с управлением рисками. Стандарт предоставляет компаниям 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.

В настоящее время Группа проводит оценку того, как данные изменения повлияют на консолидированную финансовую отчетность Группы.

Ключевые бухгалтерские оценки и профессиональные суждения. Группа в процессе подготовки сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации использует оценки, суждения и делает допущения, которые оказывают влияние на применение учетной политики и отражаемые в отчетности суммы активов и обязательств, доходов и расходов. Фактические результаты могут отличаться от указанных оценок. Суждения в отношении положений учетной политики и методов оценки, применяемые руководством при подготовке настоящей сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации, соответствуют тем, что применялись при составлении консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2013 года, и по состоянию на эту дату, за исключением оценочных значений в отношении ожидаемой средневзвешенной годовой ставки по налогу на прибыль (Примечание 10) и ставки дисконтирования, используемой для расчета обязательств по пенсионному обеспечению (Примечание 12).

Примечание 3. 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 существенное 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.

Группа «Якутскэнерго»**Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)**

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Предприятия, контролируемые государством. В рамках текущей деятельности Группа осуществляет операции с предприятиями, контролируемыми государством. В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года, и шести месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года, а также по состоянию на 30 июня 2014 года и 31 декабря 2013 года Группа осуществляла операции и имела остатки по операциям с рядом банков, контролируемых государством. Операции осуществляются на рыночных условиях.

В ходе обычной деятельности компании Группы осуществляют сделки с компаниями, контролируемыми государством. Цены на электроэнергию и теплоэнергию устанавливаются ФСТ и органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов). Реализация Группой предприятиям, контролируемым государством, составила около 50% от общей реализации за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года: около 54%). Расходы Группы на приобретение товаров, работ и услуг у предприятий, контролируемых государством, составили около 15% от общей суммы расходов на приобретение товаров, работ и услуг за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года: 14%).

Вознаграждение ключевому управленческому персоналу. Вознаграждение и премии членам Правления Общества и самых крупных дочерних предприятий выплачиваются 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 эффективности. Ключевые показатели эффективности утверждаются Советом директоров.

Вознаграждение членам Совета директоров Общества и самых крупных дочерних предприятий выплачивается за участие в заседаниях Совета директоров.

Вознаграждение ключевому управленческому персоналу носит, в основном, краткосрочный характер, за исключением будущих пенсионных выплат в рамках пенсионных планов с установленными выплатами. Для ключевого управленческого персонала выплаты в рамках указанных пенсионных планов рассчитываются на общих основаниях.

Общая сумма краткосрочного вознаграждения ключевому управленческому персоналу Общества и самых крупных дочерних предприятий за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года, составила 91 миллион рублей (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года: 79 миллионов рублей).

Операции с ОАО «РусГидро», ОАО «РАО Энергетические системы Востока» и их дочерними и зависимыми обществами. В рамках текущей деятельности Группа осуществляет операции с предприятиями, контролируемыми ОАО «РусГидро», в том числе с ОАО «РАО Энергетические системы Востока».

Остатки по операциям Группы с ОАО «РусГидро» и его прочими дочерними и зависимыми обществами (кроме операций с ОАО «РАО Энергетические системы Востока» и его дочерними и зависимыми обществами) представлены ниже:

	30 июня 2014 года	31 декабря 2013 года
Дебиторская задолженность и авансы выданные	1	1
Долгосрочные заемные средства	4 468	4 430

Операции Группы с ОАО «РусГидро» и его дочерними и зависимыми обществами (кроме операций с ОАО «РАО Энергетические системы Востока» и его дочерними и зависимыми обществами) представлены ниже:

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года
Прочие расходы	2	2
Финансовые расходы	175	-

Группа «Якутскэнерго»**Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)**

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Остатки по операциям Группы с ОАО «РАО Энергетические системы Востока» и его дочерними и зависимыми обществами представлены ниже:

	30 июня 2014 года	31 декабря 2013 года
Дебиторская задолженность и авансы выданные	2 784	89
Кредиторская задолженность и начисления	296	329
Долгосрочные заемные средства	3 075	3 326

Операции Группы с ОАО «РАО Энергетические системы Востока» и его дочерними и зависимыми обществами представлены ниже:

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года
Выручка, в том числе:	237	226
Реализация электрической и тепловой энергии	230	223
Прочая выручка	7	3
Операционные расходы, в том числе:	1 594	1 808
Покупная электроэнергия	450	458
Покупная мощность	355	397
Расходы на распределение электроэнергии	699	646
Прочие расходы	90	307
Финансовые расходы	183	17

Примечание 4. Основные средства

Изменение в остаточной стоимости основных средств приведено ниже:

Первоначальная стоимость	Производ- ственные здания	Соору- жения	Машины и оборудо- вание	Незавер- шенное строительство	Прочее	Итого
Начальное сальдо на 1 января 2014 года	4 677	20 496	14 036	5 015	1 005	45 229
Поступления	3	2	32	897	61	995
Передача	585	40	113	(738)	-	-
Выбытия и списания	(7)	(70)	(95)	(43)	(28)	(243)
Конечное сальдо на 30 июня 2014 года	5 258	20 468	14 086	5 131	1 038	45 981
Накопленный износ (в т. ч. обесценение)						
Начальное сальдо на 1 января 2014 года	(2 737)	(15 558)	(10 443)	(1 035)	(550)	(30 323)
Амортизация	(62)	(126)	(173)	-	(63)	(424)
Передача	(236)	(1)	(37)	274	-	-
Выбытия и списания	5	37	95	-	28	165
Конечное сальдо на 30 июня 2014 года	(3 030)	(15 648)	(10 558)	(761)	(585)	(30 582)
Остаточная стоимость на 30 июня 2014 года	2 228	4 820	3 528	4 370	453	15 399
Остаточная стоимость на 1 января 2014 года	1 940	4 938	3 593	3 980	455	14 906

Группа «Якутскэнерго»

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Первоначальная стоимость	Производственные здания	Сооружения	Машины и оборудование	Незавершенное строительство	Прочее	Итого
Начальное сальдо на 1 января 2013 года	4 393	19 572	12 968	3 923	842	41 698
Поступления	-	-	14	1 519	113	1 646
Передача	1	224	207	(432)	-	-
Выбытия и списания	-	-	(53)	(5)	(12)	(70)
Конечное сальдо на 30 июня 2013 года	4 394	19 796	13 136	5 005	943	43 274
Накопленный износ (в т. ч. обесценение)						
Начальное сальдо на 1 января 2013 года	(2 575)	(15 093)	(9 884)	(1 230)	(451)	(29 233)
Амортизация	(57)	(175)	(232)	-	(61)	(525)
Передача	-	(36)	(45)	81	-	-
Выбытия и списания	-	-	16	-	7	23
Конечное сальдо на 30 июня 2013 года	(2 632)	(15 304)	(10 145)	(1 149)	(505)	(29 735)
Остаточная стоимость на 30 июня 2013 года	1 762	4 492	2 991	3 856	438	13 539
Остаточная стоимость на 1 января 2013 года	1 818	4 479	3 084	2 693	391	12 465

Обесценение. Руководство Группы проанализировало текущую экономическую ситуацию, в которой работает Группа, в целях обнаружения индикаторов обесценения основных средств или того, что убыток от обесценения, признанный в предыдущие периоды, более не существует или сократился. В результате данного анализа не было обнаружено каких-либо индикаторов того, что на отчетную дату допущения руководства Группы, использованные для определения возмещаемой стоимости единиц, генерирующих денежные потоки, по состоянию на 31 декабря 2013 года, существенно изменились.

Примечание 5. Прочие внеоборотные активы

	30 июня 2014 года	31 декабря 2013 года
Долгосрочная дебиторская задолженность	93	68
Долгосрочная часть НДС к возмещению	70	65
Прочие внеоборотные активы	180	203
Итого прочие внеоборотные активы	343	336

Примечание 6. Денежные средства и их эквиваленты

	30 июня 2014 года	31 декабря 2013 года
Денежные средства на банковских счетах	234	317
Денежные средства в кассе	4	1
Итого денежные средства и их эквиваленты	238	318

Группа «Якутскэнерго»

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 7. Дебиторская задолженность и авансы выданные

	30 июня 2014 года	31 декабря 2013 года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	3 310	2 827
Резерв под обесценение дебиторской задолженности покупателей и заказчиков	(580)	(429)
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, нетто	2 730	2 398
Прочая дебиторская задолженность	593	400
Резерв под обесценение прочей дебиторской задолженности	(54)	(81)
Прочая дебиторская задолженность, нетто	539	319
Итого финансовые активы в составе дебиторской задолженности	3 269	2 717
Авансы, выданные поставщикам и подрядчикам	3 650	271
Резерв под обесценение авансов, выданных поставщикам и подрядчикам	(29)	(6)
Авансы, выданные поставщикам и подрядчикам, нетто	3 621	265
НДС к возмещению	884	505
Итого дебиторская задолженность и авансы выданные	7 774	3 487

Сезонный характер осуществления закупочной деятельности и зависимость поставок топливных ресурсов от погодных условий обуславливают существенные колебания сальдо авансов, выданных поставщикам и подрядчикам, по состоянию на конец промежуточных периодов (Примечание 1).

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

Примечание 8. Товарно-материальные запасы

	30 июня 2014 года	31 декабря 2013 года
Топливо	3 524	4 719
Сырье и материалы	1 983	1 746
Запасные части	618	462
Прочие материалы	30	40
Итого товарно-материальные запасы до обесценения	6 155	6 967
Обесценение товарно-материальных запасов	(32)	(31)
Итого товарно-материальные запасы	6 123	6 936

Примечание 9. Капитал

Акционерный капитал. По состоянию на 30 июня 2014 года и 31 декабря 2013 года уставный капитал Общества составляет 14 575 миллионов рублей и состоит из 7 963 562 986 обыкновенных акций и 1 332 635 125 привилегированных акций номинальной стоимостью 1 рубль каждая.

Дивиденды. По решению акционеров Общества дивиденды за год, закончившийся 31 декабря 2013 года, не объявлялись и не выплачивались.

Примечание 10. Налог на прибыль

Расходы по налогу на прибыль признаны на основании наиболее достоверной оценки руководством средневзвешенной ожидаемой налоговой ставки за полный финансовый год.

Группа «Якутскэнерго»**Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)**

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Налоговый эффект однократных, неповторяющихся эффектов не принимался во внимание при расчете средневзвешенной ожидаемой налоговой ставки. Оценочная среднегодовая эффективная ставка налога на прибыль, примененная за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года, составила 21% (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года: 22%).

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года
Текущий налог на прибыль	(69)	(135)
Отложенный налог на прибыль	(53)	(74)
Итого расходы по налогу на прибыль	(122)	(209)

В течение 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года, были поданы уточненные налоговые декларации, связанные с применением повышающего коэффициента амортизации основных средств, что привело к уменьшению расходов по налогу на прибыль в отчетном периоде. Данные налоговые декларации не принимались во внимание при расчете среднегодовой эффективной ставки налога на прибыль.

Примечание 11. Долгосрчные и краткосрочные заемные средства*Долгосрчные заемные средства*

	Срок погашения	30 июня 2014 года	31 декабря 2013 года
ОАО «РусГидро»	2018	4 468	4 430
ОАО «РАО Энергетические системы Востока»	2015-2024	3 075	3 326
ОАО «Сбербанк России»	2014-2015	2 839	2 022
ОАО «Газпромбанк»	2014-2016	733	239
ОАО АКБ «Росбанк»	2015-2016	683	-
Обязательства по финансовой аренде		223	253
Итого		12 021	10 270
За вычетом краткосрочной части долгосрочных кредитов и займов	2014-2015	(4 086)	(780)
За вычетом краткосрочной части обязательств по финансовой аренде		(74)	(79)
Итого долгосрочные заемные средства		7 861	9 411

Краткосрочные заемные средства

	30 июня 2014 года	31 декабря 2013 года
ОАО АКБ «Росбанк»	502	-
ОАО «Сбербанк России»	351	150
ОАО «ВБПР»	472	-
Прочие	29	2
Краткосрочная часть долгосрочных кредитов и займов	4 086	780
Краткосрочная часть обязательств по финансовой аренде	74	79
Итого краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	5 514	1 011

Валюта всех долгосрочных и краткосрочных заемных средств – российский рубль.

В течение отчетного периода Группа заключила ряд соглашений на привлечение кредитных средств (в том числе кредитных линий) с коммерческими банками. По соглашениям с ОАО «Сбербанк России», общая сумма новых заимствований составляет 2 882 миллиона рублей, ставка по кредитам - 8,10%-10,70%. По соглашениям с ОАО «Газпромбанк», сумма новых заимствований составляет 525 миллионов рублей, ставка по кредиту составляет 10,40%–11,00% годовых. По соглашениям с ОАО АКБ «Росбанк», сумма новых заимствований составляет 1 185 миллионов рублей, ставка по кредиту составляет 7,90%-9,90% годовых.

Группа «Якутскэнерго»**Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)**

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 12. Прочие долгосрочные обязательства

	30 июня 2014 года	31 декабря 2013 года
Обязательства по пенсионному обеспечению	423	359
Прочие долгосрочные обязательства	154	93
Итого прочие долгосрочные обязательства	577	452

Основные актуарные допущения на 31 декабря 2013 года и на 30 июня 2014 года остались без изменения за исключением ставки дисконтирования, которая увеличилась с 7,90% на 31 декабря 2013 года до 8,30% на 30 июня 2014 года.

Изменения в обязательствах по пенсионному обеспечению, в течение шести месяцев 2014 года, представлены ниже:

	30 июня 2014 года	31 декабря 2013 года
Справедливая стоимость активов плана	(74)	(65)
Сумма обязательств по планам с установленными выплатами	497	424
Чистые пенсионные обязательства	423	359

Примечание 13. Кредиторская задолженность и начисления

	30 июня 2014 года	31 декабря 2013 года
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам	1 287	1 994
Прочая кредиторская задолженность	391	289
Итого финансовые обязательства в составе кредиторской задолженности	1 678	2 283
Авансы полученные	2 215	2 112
Задолженность перед персоналом	1 058	1 035
Итого кредиторская задолженность и начисления	4 951	5 430

Все суммы кредиторской задолженности и начислений выражены в российских рублях.

Кредиторская задолженность поставщикам основных средств в размере 394 миллионов рублей (на 31 декабря 2013 года – 660 миллионов рублей) включена в текущую кредиторскую задолженность.

Примечание 14. Кредиторская задолженность по прочим налогам

	30 июня 2014 года	31 декабря 2013 года
НДС	741	713
Страховые взносы	279	195
Налог на имущество	69	26
Прочие налоги	60	71
Итого кредиторская задолженность по прочим налогам	1 149	1 005

Группа «Якутскэнерго»**Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)**

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 15. Выручка

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года
Реализация электроэнергии и мощности	9 096	8 088
Реализация теплоэнергии и горячей воды	2 092	1 949
Прочая выручка	1 266	1 177
Итого выручка	12 454	11 214

Прочая выручка включает выручку от транспортировки электроэнергии и теплоэнергии, технологического присоединения к сетям, оказания услуг по строительству, ремонту и прочих услуг.

Примечание 16. Государственные субсидии

В соответствии с рядом законодательных актов Российской Федерации некоторым компаниям Группы были выделены субсидии на компенсацию разницы между утвержденными экономически обоснованными тарифами на электрическую и тепловую энергию и сниженными тарифами, предъявленными потребителям, на компенсацию убытков по топливу. В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года, Группа получила государственные субсидии в размере 2 087 миллионов рублей (в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года: 1 814 миллионов рублей).

Примечание 17. Операционные расходы

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года
Вознаграждения работникам (в том числе налоги и расходы по пенсионному обеспечению)	4 125	3 591
Расходы на топливо	3 976	3 792
Покупная электроэнергия и мощность	844	897
Расходы на распределение электроэнергии	830	782
Прочие материалы	611	759
Амортизация основных средств	421	516
Услуги сторонних организаций, включая:		
Ремонт и техническое обслуживание	229	344
Расходы на консультационные, юридические и информационные услуги	188	84
Транспортные расходы	132	97
Расходы на охрану	74	64
Расходы на аренду	70	57
Услуги субподрядчиков	25	82
Прочие услуги сторонних организаций	402	325
Налоги, кроме налога на прибыль	152	137
Восстановление/(начисление) убытка от обесценения дебиторской задолженности	137	(3)
Расходы на водопользование	83	87
Убыток от выбытия основных средств, нетто	10	3
Прочие расходы	405	189
Итого операционные расходы	12 714	11 803

Группа «Якутскэнерго»**Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)**

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 18. Финансовые доходы, расходы

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года
<i>Финансовые доходы</i>		
Процентные доходы	13	3
Итого финансовые доходы	13	3
<i>Финансовые расходы</i>		
Процентные расходы	(400)	(292)
Процентные расходы, связанные с дисконтированием	(39)	(23)
Расходы по финансовой аренде	(14)	(26)
Прочие финансовые расходы	(17)	(12)
Итого финансовые расходы	(470)	(353)
Итого финансовые расходы, нетто	(457)	(350)

Примечание 19. Прибыль на акцию

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года
Средневзвешенное количество обыкновенных акций, тысяч штук	7 963 563	7 963 563
Средневзвешенное количество привилегированных акций, тысяч штук	1 332 635	1 332 635
Чистая прибыль, причитающаяся акционерам Общества, в тысячах рублей	1 247 613	666 030
Прибыль на обыкновенную и привилегированную акцию, предназначенная акционерам, базовая и разводненная (в рублях на акцию)	0,1342	0,0716

Примечание 20. Договорные и условные обязательства

Судебные разбирательства. Время от времени в рамках обычной деятельности Группа может выступать одной из сторон в судебных разбирательствах. По мнению руководства, среди существующих в настоящее время претензий или исков к Группе нет таких, которые могли бы оказать существенное негативное влияние на финансовое положение Группы.

Условные обязательства по уплате налогов. Российское налоговое законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям. Интерпретация руководством Группы данного законодательства применительно к операциям и деятельности Группы может быть оспорена соответствующими региональными или федеральными органами власти, в частности, в отношении порядка учета для целей налогообложения отдельных доходов и расходов Группы и правомерности принятия к вычету НДС, предъявленного поставщиками и подрядчиками. 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 30 июня 2014 года соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, и состояние Группы с точки зрения налогового законодательства является стабильным.

В российское законодательство о трансфертном ценообразовании были внесены изменения, вступившие в силу с 1 января 2012 года. Новые правила являются более детальными и в большей степени соответствуют международным принципам, разработанным Организацией экономического сотрудничества и развития (ОЭСР). Новое законодательство дает возможность налоговым органам доначислять налоги в отношении контролируемых сделок (сделок между взаимозависимыми лицами

Группа «Якутскэнерго»

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

и некоторых видов сделок между независимыми лицами), если сделка осуществляется не на рыночных условиях.

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года, компании Группы осуществляли контролируемые сделки и сделки, которые с высокой долей вероятности могут быть признаны таковыми по итогам периода.

Руководство Группы полагает, что применяемые компаниями Группы в первом полугодии 2014 года и предшествующие годы цены соответствуют рыночному уровню, и оно внедрило процедуры внутреннего контроля для выполнения новых требований законодательства по трансфертному ценообразованию.

Ввиду специфики российских правил трансфертного ценообразования последствия любых споров с налоговыми органами в отношении примененных цен не могут быть надежно оценены, однако они могут оказать существенное влияние на финансовые результаты и деятельность Группы.

Охрана окружающей среды. Предприятия Группы и предприятия, правопреемниками которых они являются, в течение многих лет осуществляли деятельность в области электроэнергетики в Российской Федерации. Законодательство об охране окружающей среды в Российской Федерации находится на стадии развития, государственные органы постоянно пересматривают свои позиции по вопросам правоприменения. Предприятия Группы периодически оценивают свои обязательства по охране окружающей среды.

Потенциальные обязательства могут возникнуть в результате изменения требований действующего законодательства и нормативных актов, а также в результате гражданско-правовых исков. Влияние таких изменений невозможно оценить, но оно может оказаться существенным. В условиях действующей правоприменительной практики руководство полагает, что у Группы нет значительных обязательств, связанных с загрязнением окружающей среды.

Выполнение ограничительных условий по договорам кредитов и займов. В рамках исполнения договоров Группа должна выполнять ряд финансовых ковенантов. Невыполнение данных ковенантов может привести к негативным последствиям для Группы, включая повышение стоимости заемного капитала и объявление о своей неплатежеспособности.

В течение 2013 года и первого полугодия 2014 года и по состоянию на 31 декабря 2013 года и 30 июня 2014 года Группа в полном объеме выполняла финансовые ковенанты (Примечание 11).

Социальные обязательства. Группа вносит свой вклад в улучшение благосостояния работников, в частности, участвует в развитии жилищного фонда, лечебно-оздоровительных мероприятиях, ведет работу по решению социальных нужд в тех регионах Республики Саха (Якутия), в которых она осуществляет свою хозяйственную деятельность.

Обязательства по капитальным затратам. В соответствии с отдельными утвержденными инвестиционными программами компаний Группы объем финансирования в реконструкцию существующих и строительство новых мощностей составит 9 208 миллионов рублей в течение 2014-2016 гг.

Обязательства по капитальным затратам Группы по состоянию на 30 июня 2014 года составили 7 288 миллионов рублей, в том числе: 2014 год – 685 миллионов рублей, 2015 год – 3 308 миллионов рублей, 2016 год – 3 295 миллионов рублей.

Предстоящие капитальные затраты в основном связаны с реконструкцией и модернизацией существующего сетевого оборудования.

Примечание 21. Управление финансовыми рисками и справедливая стоимость финансовых инструментов

Финансовые риски. В связи с осуществлением финансово-хозяйственной деятельности Группа подвержена различным финансовым рискам, в том числе рыночному (включает в себя валютный риск, риск изменения процентных ставок и ценовой риск), кредитному риску и риску ликвидности.

Настоящая сокращенная консолидированная промежуточная информация не содержит всю информацию об управлении финансовыми рисками Группы и все раскрытия, обязательные для годовой финансовой отчетности, и должна рассматриваться вместе с консолидированной

Группа «Якутскэнерго»

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

финансовой отчетностью Группы за год, закончившийся 31 декабря 2013 года.

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года, политика Группы в сфере управления рисками не менялась.

а) Многократные оценки справедливой стоимости

Многократные оценки справедливой стоимости представляют собой оценки, требуемые или допускаемые стандартами бухгалтерского учета в отчете о финансовом положении на конец каждого отчетного периода.

Многократные оценки справедливой стоимости относятся к Уровню 3 иерархии.

Активы Группы, оцениваемые по справедливой стоимости, представлены финансовыми активами, имеющимися в наличии для продажи. По состоянию на 30 июня 2014 года и 31 декабря 2013 года у Группы отсутствуют обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости.

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года, изменений в методах оценки для многократных оценок справедливой стоимости не произошло.

б) Активы и обязательства, не оцениваемые по справедливой стоимости, но для которых делается раскрытие по справедливой стоимости

Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости. Руководство Группы полагает, что справедливая стоимость денежных средств, краткосрочных депозитов и краткосрочной дебиторской задолженности приблизительно соответствует их учетной стоимости. Оценка долгосрочной дебиторской задолженности производится на основе ожидаемых денежных потоков с учетом ожидаемых убытков (Уровень 3 иерархии справедливых стоимостей), балансовая стоимость данных активов приблизительно соответствует их справедливой стоимости.

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. События после отчетной даты

После отчетной даты Группа заключила ряд соглашений на привлечение кредитных средств (в том числе кредитных линий) с коммерческими банками. По соглашениям с ОАО АКБ «Росбанк», общая сумма лимита по кредитам и кредитным линиям составляет 649 миллионов рублей, ставка по кредиту - 9,80%-11,00%. По соглашениям с ОАО «Газпромбанк», сумма общего лимита по кредитам и кредитным линиям составляет 211 миллионов рублей, ставка по кредиту составляет 11,20% годовых. По соглашениям с ОАО «Сбербанк России», сумма общего лимита по кредитам и кредитным линиям составляет 160 миллионов рублей, ставка по кредиту составляет 11,06% годовых.