



## **ГРУППА «САХАЛИНЭНЕРГО»**

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

**ЗА ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2017 ГОДА,  
И ПО СОСТОЯНИЮ НА ЭТУ ДАТУ**

## СОДЕРЖАНИЕ

### Заключение по результатам обзорной проверки промежуточной финансовой информации

Сокращенная консолидированная промежуточная финансовая отчетность за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшая аудиторскую проверку)

Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет о финансовом положении.....	1
Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет о совокупном доходе .....	2
Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет о движении денежных средств .....	3
Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет об изменении капитала .....	4

### Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности

Примечание 1.	Группа «Сахалинэнерго» и ее деятельность .....	5
Примечание 2.	Основные принципы составления финансовой отчетности и новые стандарты финансовой отчетности.....	6
Примечание 3.	Операции со связанными сторонами.....	7
Примечание 4.	Основные средства.....	9
Примечание 5.	Денежные средства .....	10
Примечание 6.	Дебиторская задолженность и авансы выданные .....	10
Примечание 7.	Товарно-материальные запасы .....	10
Примечание 8.	Акционерный капитал .....	10
Примечание 9.	Налог на прибыль .....	11
Примечание 10.	Долгосрочные и краткосрочные заемные средства.....	11
Примечание 11.	Кредиторская задолженность и начисления.....	13
Примечание 12.	Кредиторская задолженность по прочим налогам.....	13
Примечание 13.	Выручка.....	13
Примечание 14.	Государственные субсидии .....	13
Примечание 15.	Операционные расходы.....	14
Примечание 16.	Финансовые доходы и расходы .....	14
Примечание 17.	Прибыль на акцию .....	14
Примечание 18.	Условные обязательства .....	15
Примечание 19.	Управление финансовыми рисками .....	16
Примечание 20.	События после отчетной даты.....	18

## Заключение по результатам обзорной проверки промежуточной финансовой информации

Акционерам и совету директоров ПАО «Сахалинэнерго»

### Введение

Мы провели обзорную проверку прилагаемого промежуточного сокращенного консолидированного отчета о финансовом положении ПАО «Сахалинэнерго» (ОГРН 1026500522685, дом 43, Коммунистический проспект, г. Южно-Сахалинск, Сахалинская область, Россия, 693020) и его дочерних компаний (далее - Группа) по состоянию на 30 июня 2017 года и связанных с ним промежуточных сокращенных консолидированных отчетов о совокупном доходе, об изменении капитала и о движении денежных средств за шесть месяцев, закончившихся на эту дату, а также примечаний к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности (далее - промежуточная финансовая информация). Руководство несет ответственность за подготовку и представление данной промежуточной финансовой информации в соответствии с международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Наша ответственность заключается в формировании вывода о данной промежуточной финансовой информации на основе проведенной нами обзорной проверки.

### Объем обзорной проверки

Мы проводили обзорную проверку в соответствии с международным стандартом обзорных проверок 2410 «Обзорная проверка промежуточной финансовой информации, выполняемая независимым аудитором организации». Обзорная проверка промежуточной финансовой информации состоит из направления запросов в первую очередь лицам, ответственным за финансовые вопросы и вопросы бухгалтерского учета, а также выполнения аналитических и других процедур обзорной проверки. Объем обзорной проверки значительно меньше объема аудита, проводимого в соответствии с международными стандартами аудита, и поэтому обзорная проверка не дает нам возможности получить уверенность в том, что нам станут известны все значимые вопросы, которые могли бы быть выявлены в ходе аудита. Следовательно, мы не выражаем аудиторского мнения.

### Вывод

По результатам проведенной обзорной проверки мы не выявили факты, которые дали бы нам основание полагать, что прилагаемая промежуточная финансовая информация не была подготовлена во всех существенных аспектах в соответствии с международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34.

Руководитель задания по обзорной проверке

А.Б.Балякин

Аудиторская организация:

Акционерное общество «БДО Юникон»

ОГРН 1037739271701,

117587, Россия, Москва, Варшавское шоссе, дом 125, строение 1, секция 11,

член саморегулируемой организации аудиторов «Российский Союз аудиторов»

(Ассоциация),

ОПНЗ 11603059593

29 августа 2017 года



**Группа «Сахалинэнерго»**  
**Сокращенный консолидированный промежуточный**  
**Отчет о финансовом положении (не прошедший аудиторскую проверку)**  
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)



	Примечание	30 июня 2017 года	31 декабря 2016 года
<b>АКТИВЫ</b>			
<b>Внеоборотные активы</b>			
Основные средства	4	3 750	3 476
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи		20	20
Отложенные налоговые активы		725	740
Прочие внеоборотные активы		60	66
<b>Итого внеоборотные активы</b>		<b>4 555</b>	<b>4 302</b>
<b>Оборотные активы</b>			
Денежные средства и их эквиваленты	5	751	500
Дебиторская задолженность и авансы выданные	6	1 536	1 579
Предоплата по налогу на прибыль		113	-
Товарно-материальные запасы	7	811	823
<b>Итого оборотные активы</b>		<b>3 211</b>	<b>2 902</b>
<b>ИТОГО АКТИВЫ</b>		<b>7 766</b>	<b>7 204</b>
<b>КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>			
<b>Капитал</b>			
Акционерный капитал	8	4 293	4 293
Непокрытый убыток и прочие резервы		(3 824)	(4 316)
<b>ИТОГО КАПИТАЛ</b>		<b>469</b>	<b>(23)</b>
<b>Долгосрочные обязательства</b>			
Отложенные налоговые обязательства	9	102	-
Долгосрочные заемные средства	10	2 184	1 091
Обязательства по пенсионному обеспечению		318	268
<b>Итого долгосрочные обязательства</b>		<b>2 603</b>	<b>1 359</b>
<b>Краткосрочные обязательства</b>			
Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	10	995	2 358
Кредиторская задолженность и начисления	11	3 417	3 060
Задолженность по текущему налогу на прибыль		-	38
Кредиторская задолженность по прочим налогам	12	282	412
<b>Итого краткосрочные обязательства</b>		<b>4 694</b>	<b>5 868</b>
<b>ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>		<b>7 297</b>	<b>7 227</b>
<b>ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>		<b>7 766</b>	<b>7 204</b>

Генеральный директор

И.А. Бутовский

И.о.главного бухгалтера

А.А.Малиновская



29 августа 2017 года

**Группа «Сахалинэнерго»**  
**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 2017 года	30 июня 2016 года
Выручка	13	5 016	4 949
Государственные субсидии	14	493	399
Операционные расходы	15	(4 996)	(4 551)
<b>Прибыль от операционной деятельности</b>		<b>513</b>	<b>797</b>
Финансовые доходы	16	33	29
Финансовые расходы	16	(249)	(201)
<b>Прибыль до налогообложения</b>		<b>297</b>	<b>625</b>
Расходы по налогу на прибыль	9	(76)	(142)
<b>Прибыль за период, причитающиеся акционерам ПАО «Сахалинэнерго»</b>		<b>221</b>	<b>483</b>
<b>Прочий совокупный доход после налога на прибыль:</b>			
<i>Статьи, которые не будут переведены в состав прибылей или убытков</i>			
Переоценка пенсионных обязательств		5	(23)
<b>Итого статьи прочего совокупного дохода, которые не будут переведены в состав прибылей или убытков</b>		<b>5</b>	<b>(23)</b>
<b>Итого совокупный доход за период</b>		<b>226</b>	<b>460</b>
Прибыль на обыкновенную акцию, причитающиеся акционерам ПАО «Сахалинэнерго», – базовая и разводненная (в российских рублях на акцию)	17	0,75	1,64
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении (тыс. штук)		294 129	294 129

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

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	Акции	Пенсии	Убыток	Итого
	капитал	обязательств	убыток	капитал
<b>На 1 января 2016 года</b>	<b>4 293</b>	<b>80</b>	<b>(4 895)</b>	<b>(522)</b>
Прибыль за период	-	-	483	483
<i>Прочий совокупный доход:</i>				
Переоценка пенсионных обязательств	-	(23)	-	(23)
Итого прочий совокупный убыток	-	(23)	-	(23)
Итого совокупный доход за период	-	(23)	483	460
<b>На 30 июня 2016 года</b>	<b>4 293</b>	<b>57</b>	<b>(4 412)</b>	<b>(62)</b>
<b>На 1 января 2017 года</b>	<b>4 293</b>	<b>58</b>	<b>(4 374)</b>	<b>(23)</b>
Прибыль за период	-	-	240	240
<i>Прочий совокупный доход:</i>				
Переоценка пенсионных обязательств	-	5	-	5
Итого прочий совокупный доход	-	5	-	5
Итого совокупный доход за период	-	5	221	226
Отражение по справедливой стоимости займа от ПАО "РусГидро"	-	-	266	266
<b>На 30 июня 2017 года</b>	<b>4 293</b>	<b>63</b>	<b>(3 887)</b>	<b>469</b>



	Примечание	За шесть месяцев, закончившихся	
		30 июня 2017 года	30 июня 2016 года
<b>ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:</b>			
<b>Прибыль до налогообложения</b>		<b>297</b>	<b>625</b>
Амортизация основных средств	15	243	270
Финансовые расходы, нетто	16	216	172
Начисление убытка от обесценения дебиторской задолженности	15	9	110
Прочие доходы		58	(34)
<b>Денежные потоки от операционной деятельности до изменений оборотного капитала, уплаты налога на прибыль и изменения прочих активов и обязательств</b>			
		<b>823</b>	<b>1 143</b>
Изменения в оборотном капитале:			
(Увеличение)/ Уменьшение дебиторской задолженности и авансов выданных		32	(758)
(Увеличение)/уменьшение товарно-материальных запасов		8	(79)
Увеличение кредиторской задолженности и начислений		461	111
Уменьшение задолженности по прочим налогам		(130)	(47)
(Увеличение)/ Уменьшение прочих внеоборотных активов		4	(17)
Уменьшение прочих долгосрочных обязательств		(6)	(8)
Налог на прибыль уплаченный		(177)	(379)
<b>Итого поступление/(использование) денежных средств от операционной деятельности</b>		<b>1 015</b>	<b>(34)</b>
Приобретение основных средств		(600)	(27)
Поступления от продажи основных средств			
Проценты полученные		33	28
<b>Итого использование денежных средств в инвестиционной деятельности</b>		<b>(567)</b>	<b>1</b>
Поступления заемных средств		1 904	1 645
Погашение заемных средств		(1 884)	(1 675)
Проценты уплаченные		(131)	(194)
Платежи по финансовому лизингу		(86)	(126)
<b>Итого использование денежных средств на финансовую деятельность</b>		<b>(197)</b>	<b>(350)</b>
<b>Увеличение/(Уменьшение) денежных средств и их эквивалентов</b>		<b>251</b>	<b>(383)</b>
<b>Денежные средства на начало периода</b>	<b>5</b>	<b>500</b>	<b>547</b>
<b>Денежные средства на конец периода</b>	<b>5</b>	<b>751</b>	<b>164</b>





## Примечание 1. Группа «Сахалинэнерго» и ее деятельность

Публичное акционерное общество энергетики и электрификации «Сахалинэнерго» (ПАО «Сахалинэнерго», далее – Компания) – региональная энергетическая компания, основной деятельностью которой является производство, передача и сбыт электрической энергии на территории Сахалинской области, а также производство и передача тепловой энергии.

Компания осуществляет эксплуатацию двух крупнейших электрических станций Сахалинской области – Сахалинской ГРЭС и Южно-Сахалинской ТЭЦ-1, а также электрических и тепловых сетей и является основным энергоснабжающим предприятием Сахалинской области. Компания обеспечивает централизованное электроснабжение 17 из 21 муниципальных образований Сахалинской области (все, кроме Курильского, Южно-Курильского, Северо-Курильского, Охинского и Ногликского частично), а также теплоснабжение г. Южно-Сахалинска и п. Восток.

Компания была зарегистрирована Постановлением мэра г. Южно-Сахалинска 21 июня 1993 года. В результате приватизации российской энергетической отрасли Компания была организована в форме акционерного общества, и отдельные активы и обязательства, до этого находившиеся под контролем Министерства топлива и энергетики Российской Федерации, были переданы на ее баланс.

Место нахождения Компании: Российская Федерация, г. Южно-Сахалинск, Коммунистический проспект, 43.

Настоящая консолидированная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности (далее – «МСФО») за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года, и по состоянию на эту дату для ПАО «Сахалинэнерго» и его дочерних компаний (далее по тексту совместно именуемых – «Группа»).

Конечной контролирующей стороной Группы является государство. Крупнейшим акционером ПАО «Сахалинэнерго» является ПАО «РАО ЭС Востока» – по состоянию на 30 июня 2017 года и 31 декабря 2016 года ПАО «РАО ЭС Востока» принадлежало 57,82 процента обыкновенных акций ПАО «Сахалинэнерго». В свою очередь, по состоянию на 30 июня 2017 года и 31 декабря 2016 года 84,39 процента голосующих акций ПАО «РАО ЭС Востока» принадлежало ПАО «РусГидро», а 66,84 процента обыкновенных акций ПАО «РусГидро» по состоянию на 30 июня 2017 года и 31 декабря 2016 года принадлежало государству.

Информация о дочерних компаниях ПАО «Сахалинэнерго» представлена ниже:

	Доля в уставном капитале	
	30 июня 2017 года %	31 декабря 2016 года %
АО «Новиковская дизельная электрическая станция»	100,00	100,00

Управление финансово-хозяйственной деятельностью, оценка результатов и распределение ресурсов осуществляются на уровне материнской компании ПАО «РАО ЭС Востока», на котором Группа рассматривается как единый операционный сегмент. Вследствие этого в консолидированной финансовой отчетности Группы результаты деятельности по сегментам не представляются. Информация о выручке в разрезе видов выручки представлена в Примечании 13. Дочерние компании ПАО «Сахалинэнерго» осуществляют свою деятельность на территории Российской Федерации.

**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 поставщиков Группы (Примечание 3).

Кроме того, государство оказывает влияние на деятельность Группы посредством:

- регулирования тарифов на электроэнергию и теплоэнергию;
- согласования инвестиционных программ Группы, объема и источников их финансирования, и контроля над их реализацией;
- действующего антимонопольного регулирования.

Государство оказывает непосредственное влияние на деятельность Группы путем регулирования реализации электрической и тепловой энергии через Федеральную антимонопольную службу (далее – «ФАС») и 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 ФАС на период регулирования.

Тарифы на теплоэнергию, отпускаемую энергокомпаниями Группы, 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. Она особенно чувствительна к колебаниям цен на нефть и газ. Налоговое, валютное и таможенное законодательство Российской Федерации продолжают развиваться, подвержены частым изменениям и допускают возможность разных толкований. Низкие цены на нефть, сохраняющаяся политическая напряженность в регионе, а также продолжающееся действие международных санкций в отношении некоторых российских компаний и граждан оказывали негативное влияние на российскую экономику в 2017 году. Действие указанных факторов способствовало экономическому спаду в стране, характеризующемуся падением показателя валового внутреннего продукта. Финансовые рынки по-прежнему характеризуются отсутствием стабильности, частыми и существенными изменениями цен, и увеличением спредов по торговым операциям. Рейтинг Российской Федерации был понижен до уровня «ниже инвестиционного». Данная экономическая среда оказывает значительное влияние на деятельность и финансовое положение Группы. Руководство предпринимает необходимые меры для обеспечения устойчивой деятельности Группы. Тем не менее будущие последствия текущей экономической ситуации сложно прогнозировать, и текущие ожидания и оценки руководства могут отличаться от фактических результатов. Оценка риска ликвидности Группы приведена в Примечании 19.

Суммы резервов под дебиторскую задолженность определяются с использованием «модели понесенных убытков» в соответствии с требованиями международных стандартов финансовой отчетности. Данный подход требует признания убытков от обесценения дебиторской задолженности, возникших в результате прошлых событий, и запрещает признание убытков от обесценения, которые могут возникнуть в результате будущих событий, включая будущие изменения экономической среды, независимо от их вероятности. Таким образом, окончательные суммы убытка от обесценения финансовых активов могут значительно отличаться от текущего уровня резервов под обесценение.

## **Примечание 2. Основные принципы составления финансовой отчетности и новые стандарты финансовой отчетности**

**Принцип соответствия.** Настоящая сокращенная консолидированная промежуточная финансовая отчетность была подготовлена в соответствии с МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность» и должна рассматриваться вместе с консолидированной финансовой отчетностью за год, закончившийся 31 декабря 2016 года, и по состоянию на эту дату, подготовленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

Отдельные раскрытия, дублирующие информацию, содержащуюся в годовой консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2016 года, и по состоянию на эту дату, были пропущены или сокращены.

**Учетная политика.** Учетная политика, применяемая при подготовке настоящей сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности, соответствует политике, применявшейся при составлении консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2016 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 2017 года.

**Займ ПАО «РусГидро».** В марте 2017 года Группа заключила договоры займа с ПАО «РусГидро», по условиям которых плавающая процентная ставка определяется с учетом ожидаемой дивидендной доходности по акциям ПАО «РусГидро». Договоры представляют собой гибридные (комбинированные) финансовые инструменты, содержащие встроенные производные инструменты.



При первоначальном признании Группа приняла решение об отнесении данных гибридных финансовых инструментов к категории оцениваемых по справедливой стоимости с отражением изменений в составе прибыли или убытка (Примечание 10).

**Переклассификации.** 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.

**Новые стандарты и интерпретации.** Группа применила все новые стандарты и интерпретации, которые вступили в силу с 1 января 2017 года. Последствия принятия новых стандартов и интерпретаций не были значительными по отношению к настоящей сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности.

Ожидается, что следующие стандарты и интерпретации, применимые к деятельности Группы, после вступления в силу, не окажут существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы:

- КРМФО (IFRIC) 23 – Неопределенность в отношении расчета налога на прибыль (выпущены в июне 2017 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2019 года или после этой даты).

**Ключевые бухгалтерские оценки и профессиональные суждения.** Группа в процессе подготовки сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности 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 отчетности, соответствуют тем, что применялись при составлении консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2016 года, и по состоянию на эту дату, за исключением оценочных значений в отношении величины расходов по налогу на прибыль и ставки дисконтирования, используемой для расчета обязательств по пенсионному обеспечению, как описано ниже.

**Ставка дисконтирования.** Основные актуарные допущения для расчета обязательств по пенсионному обеспечению на 30 июня 2017 года остались без изменения по сравнению с 31 декабря 2016 года за исключением ставки дисконтирования, которая уменьшилась с 8,2 процента на 31 декабря 2016 года до 7,8 процента на 30 июня 2017 года.

### **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 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.

**Предприятия, связанные с государством.** В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года и 30 июня 2016 года, а также по состоянию на 30 июня 2017 года и 31 декабря 2016 года Группа осуществляла операции и имела остатки по операциям с рядом банков, связанных с государством. Операции осуществляются на рыночных условиях.

Реализация Группой электрической и тепловой энергии предприятиям, контролируемым государством, за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года, составила около 25 процентов от общей реализации электрической и тепловой энергии (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года: около 20 процентов). Реализация Группой электрической и тепловой энергии находится под влиянием тарифного регулирования. Также в рамках текущей деятельности компании Группы получают субсидии от государства (Примечание 14).



Расходы Группы на приобретение товаров, работ и услуг у предприятий, связанных с государством, составили около 25 процентов от общей суммы расходов на приобретение товаров, работ и услуг за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года, и за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года.

#### **Вознаграждение ключевому управленческому персоналу**

Вознаграждение, компенсации и премии членам Совета директоров Компании выплачиваются за выполнение ими своих обязанностей и за участие в заседаниях Совета директоров Компании. 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 вознаграждения ключевому управленческому персоналу за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года, составила 5 млн рублей (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года: 14 млн рублей).

В рамках текущей деятельности Группа осуществляет операции с предприятиями, контролируруемыми ПАО «РусГидро» и Группой «ПАО Энергетические системы Востока».

По состоянию на 30 июня 2017 года обязательства Группы перед ПАО «РусГидро» составляют 1 132 млн рублей (Примечание 10).

Состояние расчетов с Группой «ПАО Энергетические системы Востока» за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года и за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года, а также по состоянию на 30 июня 2017 года и на 31 декабря 2016 года представлено ниже:

	<b>30 июня 2017 года</b>	<b>31 декабря 2016 года</b>
Торговая и прочая дебиторская задолженность	110	328
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам	454	496
Долгосрочные заемные средства	-	389

Доходы и расходы, связанные с операциями с Группой «ПАО Энергетические системы Востока»:

	<b>За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года</b>	<b>За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года</b>
Выручка	3	2
Операционные расходы	180	183
Финансовые расходы	11	24

#### **Ассоциированные организации**

Остатки по операциям Группы с ассоциированными организациями представлены ниже:

	<b>30 июня 2017 года</b>	<b>31 декабря 2016 года</b>
Дебиторская задолженность и авансы выданные	146	319
Кредиторская задолженность и начисления	1 026	781

Операции Группы с ассоциированными организациями представлены ниже:

	<b>За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года</b>	<b>За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года</b>
Выручка	972	991
Операционные расходы	308	255



#### Примечание 4. Основные средства

Изменение в остаточной стоимости основных средств приведено ниже:

Первоначальная стоимость	Здания	Сооружения	Машины и оборудование	Незавершенное строительство	Прочие	Итого
<b>Начальное сальдо на 31 декабря 2016 года</b>	<b>937</b>	<b>2 506</b>	<b>5 295</b>	<b>1 058</b>	<b>348</b>	<b>10 144</b>
Поступления	-	3	45	502	38	588
Передача	2	107	198	(307)	-	-
Выбытия и списания	-	-	(1)	(1)	(70)	(72)
<b>Конечное сальдо на 30 июня 2017 года</b>	<b>939</b>	<b>2 616</b>	<b>5 537</b>	<b>1 252</b>	<b>316</b>	<b>10 660</b>
<b>Накопленный износ (в т. ч. обесценение)</b>						
<b>Начальное сальдо на 31 декабря 2016 года</b>	<b>(458)</b>	<b>(1 710)</b>	<b>(4 077)</b>	<b>(225)</b>	<b>(198)</b>	<b>(6 668)</b>
Амортизация	(10)	(101)	(123)	-	(10)	(244)
Передача	-	(15)	(43)	58	-	-
Выбытия и списания	-	-	1	-	1	2
<b>Конечное сальдо на 30 июня 2017 года</b>	<b>(468)</b>	<b>(1 826)</b>	<b>(4 242)</b>	<b>(167)</b>	<b>(207)</b>	<b>(6 910)</b>
<b>Остаточная стоимость на 30 июня 2017 года</b>	<b>471</b>	<b>790</b>	<b>1 295</b>	<b>1 085</b>	<b>109</b>	<b>3 750</b>
<b>Остаточная стоимость на 31 декабря 2016 года</b>	<b>479</b>	<b>796</b>	<b>1 218</b>	<b>833</b>	<b>150</b>	<b>3 476</b>
<b>Первоначальная стоимость</b>						
<b>Начальное сальдо на 31 декабря 2015 года</b>	<b>917</b>	<b>1 900</b>	<b>5 069</b>	<b>860</b>	<b>290</b>	<b>9 036</b>
Поступления	-	-	16	91	3	110
Передача	4	47	71	(122)	-	-
Переклассификация	-	74	(53)	-	(21)	-
Выбытия и списания	-	-	(2)	(14)	(1)	(17)
<b>Конечное сальдо на 30 июня 2016 года</b>	<b>921</b>	<b>2 021</b>	<b>5 102</b>	<b>814</b>	<b>271</b>	<b>9 129</b>
<b>Накопленный износ (в т. ч. обесценение)</b>						
<b>Начальное сальдо на 31 декабря 2015 года</b>	<b>(393)</b>	<b>(1 282)</b>	<b>(3 653)</b>	<b>(265)</b>	<b>(174)</b>	<b>(5 767)</b>
Амортизация	(10)	(72)	(174)	-	(17)	(273)
Передача	(2)	(16)	(30)	48	-	-
Переклассификация	(1)	(74)	73	-	2	-
Выбытия и списания	-	-	1	5	-	6
<b>Конечное сальдо на 30 июня 2016 года</b>	<b>(406)</b>	<b>(1 444)</b>	<b>(3 783)</b>	<b>(212)</b>	<b>(189)</b>	<b>(6 034)</b>
<b>Остаточная стоимость на 30 июня 2016 года</b>	<b>515</b>	<b>577</b>	<b>1 319</b>	<b>602</b>	<b>82</b>	<b>3 095</b>
<b>Остаточная стоимость на 31 декабря 2015 года</b>	<b>524</b>	<b>618</b>	<b>1 416</b>	<b>595</b>	<b>116</b>	<b>3 269</b>

На 30 июня 2017 года в остаточную стоимость основных средств включена стоимость офисных зданий, принадлежащих Группе, в сумме 262 млн рублей (на 31 декабря 2016 года: 268 млн рублей).

Поступления в незавершенное строительство включают капитализированные затраты по займам в размере 28 млн рублей (капитализированные затраты за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года: 25 млн рублей). Ставка капитализации составила 10,16% (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года: 11,35%).

**Обесценение.** Руководство Группы проанализировало текущую экономическую ситуацию, в которой работает Группа, и другие факторы 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 2016 года, существенно изменились. Соответственно, начисление дополнительного обесценения или восстановление ранее начисленного обесценения по объектам основных средств не производилось.



## Примечание 5. Денежные средства

	30 июня 2017 года	31 декабря 2016 года
Депозиты со сроком погашения меньше трех месяцев	565	-
Денежные средства на банковских счетах	184	499
Денежные средства в кассе	2	1
<b>Итого денежные средства</b>	<b>751</b>	<b>500</b>

## Примечание 6. Дебиторская задолженность и авансы выданные

	30 июня 2017 года	31 декабря 2016 года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	1 683	1 781
Резерв под обесценение дебиторской задолженности покупателей и заказчиков	(403)	(395)
<b>Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, нетто</b>	<b>1 280</b>	<b>1 386</b>
Прочая дебиторская задолженность	78	49
Резерв под обесценение прочей дебиторской задолженности	(8)	(6)
<b>Прочая дебиторская задолженность, нетто</b>	<b>70</b>	<b>43</b>
<b>Итого финансовые активы в составе дебиторской задолженности</b>	<b>1 350</b>	<b>1 429</b>
Авансы, выданные поставщикам и подрядчикам	62	23
Резерв под обесценение авансов, выданных поставщикам и подрядчикам	(9)	(16)
<b>Авансы, выданные поставщикам и подрядчикам, нетто</b>	<b>53</b>	<b>7</b>
<b>НДС к возмещению</b>	<b>133</b>	<b>143</b>
<b>Итого дебиторская задолженность и авансы выданные</b>	<b>1 536</b>	<b>1 579</b>

Сезонный характер деятельности оказывает существенное влияние на сальдо авансов, выданных поставщикам и подрядчикам, отраженных в промежуточной финансовой отчетности. Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность относятся к Уровню 3 иерархии справедливой стоимости.

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

## Примечание 7. Товарно-материальные запасы

	30 июня 2017 года	31 декабря 2016 года
Топливо	161	135
Сырье и материалы	445	311
Прочие материалы	214	382
<b>Итого товарно-материальные запасы до обесценения</b>	<b>820</b>	<b>828</b>
Обесценение товарно-материальных запасов	(9)	(5)
<b>Итого товарно-материальные запасы</b>	<b>811</b>	<b>823</b>

## Примечание 8. Акционерный капитал

	Количество выпущенных и полностью оплаченных обыкновенных акций (Номинальная стоимость 10,00 рублей)
30 июня 2017 года	294 169 135
31 декабря 2016 года	294 169 135

**Собственные выкупленные акции.** По состоянию на 30 июня 2017 года и 31 декабря 2016 года количество собственных выкупленных акций составляло 40 309 обыкновенных акций или 0,0137% от общего числа выпущенных и размещенных акций.



## Группа «Сахалинэнерго»

### Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)



Собственные выкупленные акции обладают таким же правом голоса, как и прочие обыкновенные акции. Права голоса по собственным выкупленным акциям Компании, находящимся у его дочерних компаний, контролируются руководством Группы.

**Дивиденды.** По решению акционеров Общества дивиденды за год, закончившийся 31 декабря 2016 года, не объявлялись и не выплачивались.

#### Примечание 9. Налог на прибыль

Расходы по налогу на прибыль приведены в следующей таблице:

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года
Текущий налог на прибыль	(27)	(121)
Отложенный налог на прибыль	(49)	(21)
<b>Итого (расходы)/доходы по налогу на прибыль</b>	<b>(76)</b>	<b>(142)</b>

Увеличение отложенных налоговых обязательств по налогу на прибыль на 102 млн рублей, по состоянию на 30 июня 2017 года вызвано отражением по справедливой стоимости кредита от материнской компании ПАО «РусГидро» (Примечание 10).

В 2017 и 2016 году для всех предприятий Группы действовала ставка налога на прибыль в размере 20 процентов.

#### Примечание 10. Долгосрчные и краткосрочные заемные средства

##### Долгосрчные заемные средства

	Эффективная процентная ставка	Срок погашения	30 июня 2017 года	31 декабря 2016 года
ПАО «РусГидро»	7,72%	2022	1 132	-
<b>Итого долгосрчные заемные средства, учитываемые по справедливой стоимости</b>			1 132	-
ПАО «Сбербанк»	7,99-10,35%	2018	1 039	651
ПАО «РАОЭС Востока»	12,38%	2017	-	389
<b>Итого долгосрчные заемные средства, учитываемые по амортизированной стоимости</b>			1 039	
Обязательства по финансовой аренде	9,00-14,00%		123	198
<b>Итого</b>			<b>2 294</b>	<b>1 238</b>
За вычетом краткосрочной части обязательств по финансовой аренде			(111)	(147)
<b>Итого долгосрчные заемные средства</b>			<b>2 183</b>	<b>1 091</b>

В марте 2017 года ПАО «Сахалинэнерго» получило целевой долгосрчный займ от материнской компании ПАО «РусГидро» в сумме 1 345 млн рублей, который был направлен на рефинансирование текущих кредитных обязательств ПАО «Сахалинэнерго». Группа оценивает данный займ, представляющий собой гибридный финансовый инструмент, по справедливой стоимости с отражением изменений в составе прибыли или убытка (Примечание 2).

Займы, полученные от материнской компании, относятся к 3 уровню иерархии справедливой стоимости.

Справедливая стоимость полученного займа на дату первоначального признания составила 1 013 млн рублей. Разница между величиной полученных денежных средств и справедливой стоимостью гибридного финансового инструмента составила 266 млн рублей за вычетом налога на прибыль и была отнесена на капитал в состав нераспределенной прибыли (убытка) в связи с тем,

**Группа «Сахалинэнерго»**

**Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)**

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)



что данная сделка осуществлена с ПАО «РусГидро», действующим в качестве акционера. По состоянию на 30 июня 2017 года справедливая стоимость займа составила 1 132 млн рублей.

Ниже представлена информация о ключевых допущениях, сделанных для определения справедливой стоимости данных гибридных финансовых инструментов:

<b>Ключевые допущения для оценки справедливой стоимости гибридных финансовых инструментов</b>	<b>На 30 июня 2017 года</b>	<b>На дату первоначального признания (на 28 марта 2017 года)</b>
Рыночная ставка привлечения аналогичных заимствований	10,07%	11,61%
Ожидаемая дивидендная доходность по акциям ПАО «РусГидро»	2 806 млн рублей до 31.12.2017, 5,1% в последующих периодах	2 806 млн рублей до 31.12.2017, 5,1% в последующих периодах

Чувствительность оценок справедливой стоимости гибридных финансовых инструментов к возможным изменениям ненаблюдаемых исходных данных по состоянию на 30 июня 2017 года:

	<b>Справедливая стоимость</b>	<b>Метод оценки</b>	<b>Существенные ненаблюдаемые исходные данные</b>	<b>Обоснованные значения</b>	<b>Чувствительность оценки справедливой стоимости</b>
<b>Финансовые обязательства</b>					
Гибридный финансовый инструмент	1 132	Метод дисконтированных денежных потоков	Дивидендная доходность	3% 7%	68 (58)

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года, изменений в методах оценки для многократных оценок справедливой стоимости не произошло.

**Краткосрочные заемные средства**

	<b>Эффективная процентная ставка</b>	<b>30 июня 2017 года</b>	<b>31 декабря 2016 года</b>
ПАО «Сбербанк»	9,75-10,55%	885	715
ПАО «Росбанк»	10,00%	-	900
Банк «ГПБ» (АО)	10,50-10,60%	-	596
<b>Итого</b>		<b>885</b>	<b>2 211</b>
Краткосрочная часть долгосрочных кредитов и займов		-	-
Краткосрочная часть обязательств по финансовой аренде		110	147
<b>Итого краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств</b>		<b>995</b>	<b>2 358</b>

Валюта всех долгосрочных и краткосрочных заемных средств – российский рубль.

Основные средства не являлись залоговым обеспечением кредитов и займов на 30 июня 2017 года и 31 декабря 2016 года.

По состоянию на 30 июня 2017 года и 31 декабря 2016 года некоторые кредитные соглашения Группы содержат условия, в соответствии с которыми Группа обязана соответствовать определенным ключевым индикатором деятельности. По состоянию на 30 июня 2017 года и 31 декабря 2016 года, а также в течение отчетного года Группой были соблюдены все ограничительные условия кредитных договоров.





#### Примечание 11. Кредиторская задолженность и начисления

	30 июня 2017 года	31 декабря 2016 года
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам	2 132	1 827
Прочая кредиторская задолженность	25	34
<b>Итого финансовые обязательства в составе кредиторской задолженности</b>	<b>2 157</b>	<b>1 861</b>
Авансы полученные	846	768
Задолженность перед персоналом	414	431
<b>Итого кредиторская задолженность и начисления</b>	<b>3 417</b>	<b>3 060</b>

Все суммы кредиторской задолженности и начислений выражены в российских рублях.

Кредиторская задолженность поставщикам основных средств в размере 113 млн рублей (на 31 декабря 2016 года: 243 млн рублей) включена в текущую кредиторскую задолженность.

#### Примечание 12. Кредиторская задолженность по прочим налогам

	30 июня 2017 года	31 декабря 2016 года
НДС	110	237
Страховые взносы	131	126
Налог на имущество	24	21
Прочие налоги	17	28
<b>Итого кредиторская задолженность по прочим налогам</b>	<b>282</b>	<b>412</b>

#### Примечание 13. Выручка

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года
Реализация электроэнергии	4 129	3 984
Реализация теплоэнергии	755	784
Прочая выручка	132	181
<b>Итого выручка от операционной деятельности</b>	<b>5 016</b>	<b>4 949</b>

Прочая выручка включает выручку от услуг технологического присоединения потребителей к сети, от транспортировки электроэнергии и теплоэнергии, а также от оказания услуг по аренде имущества.

#### Примечание 14. Государственные субсидии

В соответствии с рядом законодательных актов Российской Федерации компаниям Группы были предоставлены субсидии в качестве компенсации разницы между утверждёнными экономически обоснованными тарифами на электрическую и тепловую энергию и сниженными тарифами, предъявленными потребителям. В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года, субсидии из бюджетов всех уровней для компаний Группы составили 493 млн рублей (в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года: 399 млн рублей).

**Примечание 15. Операционные расходы**

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года
Вознаграждения работникам (в том числе налоги и расходы по пенсионному обеспечению)	1 810	1 695
Расходы на топливо	1 299	1 253
Покупная электроэнергия и мощность	78	69
Расходы на распределение электроэнергии	97	96
Прочие материалы	698	183
Амортизация основных средств	243	270
Услуги сторонних организаций, включая:		
Ремонт и техническое обслуживание	150	115
Расходы на консультационные, юридические и информационные услуги	28	18
Расходы на аренду	461	410
Расходы на охрану	68	64
Расходы на страхование	10	16
Прочие услуги сторонних организаций	80	97
Начисление убытка от обесценения дебиторской задолженности	9	110
Налоги, кроме налога на прибыль	51	49
Расходы на социальную сферу	3	31
Расходы на водопользование	35	35
Прочие расходы	(124)	40
<b>Итого операционные расходы</b>	<b>4 996</b>	<b>4 551</b>

**Примечание 16. Финансовые доходы и расходы**

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года
Процентные доходы	33	28
Курсовые разницы, доход	-	1
<b>Финансовые доходы</b>	<b>33</b>	<b>29</b>
Расходы по займу, учитываемому по справедливой стоимости	(119)	-
Процентные расходы	(102)	(169)
Расходы по финансовой аренде	(11)	(21)
Курсовые разницы, расход	(5)	-
Прочие финансовые расходы	(12)	(11)
<b>Финансовые расходы</b>	<b>(249)</b>	<b>(201)</b>

**Примечание 17. Прибыль на акцию**

Базовая прибыль/(убыток) на акцию рассчитывается как частное от деления прибыли или убытка, причитающихся акционерам Компании, на средневзвешенное количество обыкновенных акций, находящихся в обращении в течение отчетного года, за вычетом собственных выкупленных акций.

Компания не имеет разводняющих потенциальных обыкновенных акций, таким образом, разводненная прибыль на акцию равна базовой прибыли на акцию.



Прибыль/(убыток) на акцию по операционной деятельности рассчитываются следующим образом:

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года
Средневзвешенное количество обыкновенных акций, тысяч штук	294 129	294 129
<b>Чистая прибыль/(убыток), причитающийся акционерам Компании, в млн рублей</b>	<b>221</b>	<b>483</b>
Прибыль/(убыток) на обыкновенную и привилегированную акцию по операционной деятельности, относящаяся к акционерам, базовая и разводненная (в рублях на акцию)	0,75	1,64

#### Примечание 18. Условные обязательства

**Экономическая среда.** хозяйственная деятельность и получаемая предприятиями Группы прибыль периодически в различной степени подвергаются влиянию политических, законодательных, финансовых и административных изменений, включая изменения норм охраны окружающей среды, имеющих место в Российской Федерации.

**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, валютное и таможенное 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 проверки могут быть подвергнуты и более ранние периоды.

Российское законодательство о трансфертном ценообразовании в значительной степени соответствует международным принципам трансфертного ценообразования, разработанным Организацией экономического сотрудничества и развития (ОЭСР). Законодательство о трансфертном ценообразовании предусматривает возможность доначисления налоговых обязательств по контролируемым сделкам (сделок с взаимозависимыми лицами и определенным видов сделок с независимыми лицами), если цена сделки не соответствует рыночной.

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года, компании Группы осуществляли контролируемые сделки и сделки, которые с высокой долей вероятности могут быть признаны таковыми по итогам периода. В связи с этим в настоящее время руководство Группы внедряет процедуры внутреннего контроля для выполнения требований законодательства по трансфертному ценообразованию.

Налоговые обязательства, возникающие в результате операций между предприятиями Группы, определяются на основе фактической цены сделки. Существует вероятность того, что по мере дальнейшего развития практики применения правил трансфертного ценообразования эти цены могут быть оспорены. Влияние такого развития событий не может быть оценено с достаточной степенью надежности, однако может быть значительным с точки зрения финансового положения и / или хозяйственной деятельности Группы в целом.

Так как российское налоговое законодательство не содержит четкого руководства по некоторым вопросам, Группа время от времени применяет интерпретацию таких неопределенных вопросов, которая приводит к снижению общей налоговой ставки по Группе. Руководство в настоящее время считает, что существует вероятность того, что налоговые позиции и интерпретации Группы могут



быть подтверждены, однако существует риск того, что потребуется отток ресурсов, в том случае если эти налоговые позиции и интерпретации законодательства будут оспорены соответствующими органами. Влияние такого развития событий не может быть оценено с достаточной степенью надежности, однако может быть значительным с точки зрения финансового положения и/или хозяйственной деятельности Группы в целом.

По мнению руководства, по состоянию на 30 июня 2017 года соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, и состояние Группы с точки зрения налогового законодательства является стабильным.

**Охрана окружающей среды.** 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.** Группа должна выполнять ряд финансовых ковенантов, которые относятся в основном к заемным средствам компании. Невыполнение данных ковенантов может привести к отрицательным последствиям для Группы, включая повышение стоимости заемного капитала и объявление о своей неплатежеспособности (Примечание 10).

**Социальные обязательства.** Группа вносит свой вклад в ремонт местной инфраструктуры и благосостояние ее сотрудников, включая вклады в развитие и обслуживание жилья, больниц, транспортных услуг, домов отдыха и других социальных нужд в тех географических районах, в которых Группа осуществляет свою деятельность.

**Обязательства по капитальному строительству.** В соответствии с отдельными утвержденными инвестиционными программами компаний Группы объем финансирования в реконструкцию существующих и строительство мощностей составит 5 228 млн рублей в течение 2017-2019 гг.

По состоянию на 30 июня 2017 года обязательства компаний Группы по капитальным затратам в соответствии с указанными программами составляют 4 551 млн рублей, в том числе: второе полугодие 2017 года – 1 063 млн рублей, 2018 год – 1 742 млн рублей, 2019 год – 1 746 млн рублей.

Предстоящие капитальные затраты в основном связаны с реконструкцией оборудования существующих электростанций и электросетей.

Правительство РФ осуществляет контроль за выполнением инвестиционной программы на регулярной основе. Финансирование инвестиционной программы планируется руководством Группы как за счет собственных, так и заемных средств.

#### **Примечание 19. Управление финансовыми рисками**

Управление рисками Группы осуществляется в отношении финансовых, операционных и юридических рисков. Финансовый риск включает рыночный риск (риск изменения процентной ставки и прочий ценовой риск), кредитный риск и риск ликвидности. Главной целью управления финансовыми рисками является определение лимитов риска и дальнейшее обеспечение соблюдения установленных лимитов. Управление операционными и юридическими рисками должно обеспечивать надлежащее функционирование внутренней политики и процедур Группы в целях минимизации данных рисков.

Группа подвержена отраслевым рискам, в том числе вследствие происходящих изменений в электроэнергетической отрасли, связанных с либерализацией рынка электроэнергии и мощности. Управление данным риском заключается в формировании благоприятной для Группы нормативно-правовой базы функционирования рынка электроэнергии и мощности. Для реализации данной задачи



Группа принимает участие в процессах разработки нормативно-правовых актов в области электроэнергетики, осуществляемых Министерством энергетики РФ, НП «Совет рынка», ФАС.

**Кредитный риск.** Кредитный риск – это возможность финансовых потерь Группы вследствие неспособности контрагента выполнить свои контрактные обязательства. Подверженность кредитному риску возникает в результате продаж Группой 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 Группы не возникает существенного риска убытков сверх уже сформированного резерва под обесценение дебиторской задолженности.

В связи с отсутствием независимой оценки платежеспособности покупателей Группа оценивает платежеспособность заказчика на этапе заключения договора, принимая во внимание его финансовое состояние и кредитную историю. Группа осуществляет мониторинг существующей задолженности на регулярной основе и предпринимает меры по сбору задолженности и уменьшению убытков.

Для снижения кредитного риска при работе на оптовом рынке электроэнергии и мощности Группа внедрила сбытовую политику и методику, предусматривающую расчет внутренних рейтингов контрагентов на рынке свободных договоров, на основе частоты банкротств контрагентов, и устанавливающую ограничения на кредитный рейтинг портфеля контрагентов.

Руководство Группы анализирует и отслеживает просроченную дебиторскую задолженность покупателей и заказчиков. Поэтому руководство считает целесообразным раскрывать информацию по срокам погашения дебиторской задолженности покупателей и заказчиков и прочей дебиторской задолженности в Примечании 6.

Финансовые активы, непросроченные и по которым не создан резерв по сомнительной задолженности, представляют собой задолженность различных покупателей электрической и тепловой энергии с положительной кредитной историей и высокой вероятностью взыскания.

Значительная часть резерва была создана под задолженность индивидуальных неоднородных потребителей, основываясь на истории предыдущих платежей и оценке руководства вероятности возмещения.

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 Группой. Группа проводит постоянную оценку финансового состояния, мониторинг рейтингов, присваиваемых независимыми агентствами, и прочих показателей работы финансовых институтов.

Сводные данные о размещенных денежных средствах с указанием банка и прочих финансовых институтов и их рейтинга на конец отчетного периода приведены в Примечании 5.

**Рыночные риски.** Группа подвержена рыночным рискам. Рыночные риски Группы являются результатом открытых позиций в процентных активах и обязательствах, которые подвержены общим и специфическим изменениям рынка. Руководство устанавливает допустимые лимиты риска, которые отслеживаются на регулярной основе. Тем не менее, использование данного подхода не может предотвратить потери из-за превышения лимитов по причине значительных рыночных колебаний.

**Процентный риск.** Изменения ставок процента оказывают влияние, в основном, на справедливую стоимость привлеченных кредитов и займов. Процентные ставки большинства существенных займов и кредитов фиксированные. Однако при привлечении новых кредитов или займов руководство решает вопрос о том, какая ставка процента – фиксированная или переменная – будет более выгодной для Группы на протяжении ожидаемого периода до наступления срока погашения на основе собственных профессиональных суждений.

**Риск ликвидности.** Риск ликвидности - это риск, при котором у Группы возникают трудности в покрытии задолженности, связанной с финансовыми обязательствами. Подход Группы к управлению ликвидностью заключается в том, чтобы обеспечить, насколько это возможно, постоянное наличие у Группы ликвидных средств, достаточных для погашения своих обязательств в срок, как в обычных,



так и в напряженных условиях, не допуская возникновения неприемлемых убытков и не подвергая риску репутацию Группы.

По состоянию на 30 июня 2017 года оборотные активы Группы меньше, чем краткосрочные обязательства на 1 483 млн рублей (на 31 декабря 2016 года: оборотные активы Группы меньше, чем краткосрочные обязательства на 2 966 млн рублей)

Группа управляет риском ликвидности с помощью следующих инструментов:

- Тарифы на электричество и тепло устанавливаются в соответствии с Основами ценообразования в электроэнергетике и теплоснабжении, что позволяет покрывать основные затраты предприятий Группы;
- Группа получает существенную поддержку от государства в виде государственных субсидий для компенсации низких тарифов на электричество (Примечание 14);
- Группа рассматривает возможность реструктуризации текущих заимствований для отсрочки погашения своих обязательств и увеличения ликвидности;
- Существенной частью текущих обязательств является предоплата за будущие услуги и снабжение электроэнергией, что также гарантирует спрос на продукцию Группы.

#### **Примечание 20. События после отчетной даты**

В июле 2017 года вступило в силу Постановление Правительства Российской Федерации №895 «О достижении на территориях Дальневосточного федерального округа базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность)». Согласно данному Постановлению, тарифы на электроэнергию, поставляемую покупателям на розничных рынках на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям на 2017 год должны быть снижены до общероссийского (базового) уровня.

Постановление предусматривает возмещение недополученных доходов в связи с доведением тарифов до базового уровня посредством государственных субсидий, а также пересчет стоимости электроэнергии, реализованной в первом полугодии 2017 года покупателям на розничных рынках за исключением населения и приравненных к нему категорий.

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