



ГРУППА «РАО ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЕ СИСТЕМЫ ВОСТОКА»

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

**ЗА ТРИ МЕСЯЦА, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 31 МАРТА 2017 ГОДА,
И ПО СОСТОЯНИЮ НА ЭТУ ДАТУ**

СОДЕРЖАНИЕ

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

Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет о финансовом положении.....	1
Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет о прибылях и убытках	2
Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет о прочем совокупном доходе	3
Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет о движении денежных средств.....	4
Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет об изменении капитала	5

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации

Примечание 1.	Группа «РАО Энергетические системы Востока» и ее деятельность.....	6
Примечание 2.	Основные принципы составления финансовой информации и новые стандарты финансовой отчетности	7
Примечание 3.	Основные дочерние общества	8
Примечание 4.	Информация по сегментам	8
Примечание 5.	Операции со связанными сторонами.....	12
Примечание 6.	Основные средства.....	14
Примечание 7.	Прочие внеоборотные активы	15
Примечание 8.	Денежные средства и их эквиваленты.....	15
Примечание 9.	Дебиторская задолженность и авансы выданные	15
Примечание 10.	Товарно-материальные запасы.....	16
Примечание 11.	Прочие оборотные активы	16
Примечание 12.	Капитал	16
Примечание 13.	Долгосрочные и краткосрочные заемные средства	17
Примечание 14.	Прочие долгосрочные обязательства.....	18
Примечание 15.	Кредиторская задолженность и начисления	18
Примечание 16.	Кредиторская задолженность по прочим налогам.....	18
Примечание 17.	Налог на прибыль	19
Примечание 18.	Выручка.....	19
Примечание 19.	Государственные субсидии.....	19
Примечание 20.	Операционные расходы	20
Примечание 21.	Финансовые доходы, расходы	20
Примечание 22.	Прибыль на акцию	21
Примечание 23.	Договорные и условные обязательства.....	21
Примечание 24.	Финансовые инструменты и управление финансовыми рисками	23
Примечание 25.	Справедливая стоимость активов и обязательств	24
Примечание 26.	События после отчетной даты.....	25

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



	Примечание	31 марта 2017 года	31 декабря 2016 года
АКТИВЫ			
Внеоборотные активы			
Основные средства	6	105 603	105 004
Финансовые вложения в ассоциированные организации		844	822
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи		472	511
Отложенные налоговые активы		1 646	1 657
Прочие внеоборотные активы	7	6 711	6 634
Итого внеоборотные активы		115 276	114 628
Оборотные активы			
Денежные средства и их эквиваленты	8	8 638	5 631
Авансовые платежи и переплата по налогу на прибыль		411	287
Дебиторская задолженность и авансы выданные	9	32 104	27 468
Товарно-материальные запасы	10	18 038	20 594
Прочие оборотные активы	11	2 992	3 607
Итого оборотные активы		62 183	57 587
ИТОГО АКТИВЫ		177 459	172 215
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Капитал			
Акционерный капитал	12	22 717	22 717
Собственные выкупленные акции	12	(2 783)	(2 783)
Резерв по переоценке основных средств		7 694	7 764
Непокрытый убыток и прочие резервы		(12 969)	(23 019)
Капитал акционеров материнской компании		14 659	4 679
Неконтролирующая доля участия		11 847	5 447
Итого капитал		26 506	10 126
Долгосрочные обязательства			
Отложенные налоговые обязательства		5 146	2 334
Долгосрочные заемные средства	13	76 683	74 233
Прочие долгосрочные обязательства	14	12 891	11 101
Итого долгосрочные обязательства		94 720	87 668
Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	13	15 586	29 354
Кредиторская задолженность и начисления	15	31 395	36 904
Задолженность по текущему налогу на прибыль		1 054	411
Кредиторская задолженность по прочим налогам	16	8 198	7 752
Итого краткосрочные обязательства		56 233	74 421
Итого обязательства		150 953	162 089
ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		177 459	172 215

Председатель Правления – Генеральный директор
 ПАО «РусГидро», выполняющего функции единоличного
 исполнительного органа ПАО «РАО ЭС Востока»

Н.Г. Шульгинов

Главный бухгалтер



Е.Н. Макина

07 июня 2017 года

Примечания составляют неотъемлемую часть данной сокращенной консолидированной промежуточной
 финансовой информации

Группа «РАО Энергетические системы Востока»
Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет о прибылях и убытках
(не прошедший аудиторскую проверку)
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)



	Примечание	За три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2016 года
Выручка	18	54 849	52 757
Государственные субсидии	19	4 563	3 282
Операционные расходы (без учета убытка от экономического обесценения основных средств)	20	(51 002)	(50 413)
Убыток от экономического обесценения основных средств	6	(97)	(173)
Прибыль от операционной деятельности		8 313	5 453
Финансовые доходы	21	235	314
Финансовые расходы	21	(2 358)	(2 560)
Доля в прибыли/(убытке) зависимых обществ		22	(7)
Прибыль до налогообложения		6 212	3 200
Расходы по налогу на прибыль	17	(1 237)	(630)
Прибыль за период		4 975	2 570
Причитающаяся:			
Акционерам материнской компании		3 098	1 631
Неконтролирующей доле участия		1 877	939
Прибыль на обыкновенную и привилегированную акцию, причитающаяся акционерам материнской компании, базовая и разводненная (в российских рублях на акцию)	22	0,0808	0,0400
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении (млн штук)	22	36 913	38 911
Средневзвешенное количество привилегированных акций в обращении (млн штук)	22	1 413	1 818

Примечания составляют неотъемлемую часть данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации

Группа «РАО Энергетические системы Востока»
Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет о прочем совокупном доходе
(не прошедший аудиторскую проверку)
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)



	За три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2016 года
Прибыль за период	4 975	2 570
Прочий совокупный доход, после налога на прибыль:		
<i>Статьи, которые могут быть переведены в состав прибылей или убытков</i>		
Изменение стоимости финансовых активов, имеющих в наличии для продажи, за вычетом налогов	(31)	123
Перенос накопленной прибыли от переоценки финансовых активов, имеющих в наличии для продажи, на прибыли и убытки	-	(90)
Итого статьи, которые могут быть переведены в состав прибылей или убытков	(31)	33
Итого прочий совокупный доход за период	(31)	33
Итого совокупный доход за период	4 944	2 603
Причитающийся:		
Акционерам материнской компании	3 082	1 648
Неконтролирующей доле участия	1 862	955

Примечания составляют неотъемлемую часть данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации

Группа «РАО Энергетические системы Востока»
Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет о движении денежных средств
(не прошедший аудиторскую проверку)
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)



Примечание	За три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2016 года
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:		
Прибыль до налогообложения	6 212	3 200
Амортизация основных средств	20	1 975
Убыток от экономического обесценения основных средств	6	173
Убыток от выбытия основных средств	20	6
Финансовые расходы, нетто	21	2 246
Начисление убытка от обесценения дебиторской задолженности	20	627
Доля в (прибыли)/ убытке зависимых компаний	(22)	7
Прочие расходы	58	3
Денежные потоки по операционной деятельности до изменений оборотного капитала, уплаты налога на прибыль и изменения прочих активов и обязательств	10 855	8 237
Изменения в оборотном капитале:		
Увеличение дебиторской задолженности и авансов выданных	(4 960)	(4 102)
Уменьшение товарно-материальных запасов	2 650	2 529
Уменьшение кредиторской задолженности и начислений	(3 494)	(1 809)
Увеличение задолженности по прочим налогам	446	895
Уменьшение прочих оборотных активов	387	6
Уменьшение/(увеличение) прочих внеоборотных активов	17	(80)
Увеличение прочих долгосрочных обязательств	169	317
Налог на прибыль уплаченный	(746)	(544)
Итого поступление денежных средств от текущей деятельности	5 324	5 449
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:		
Приобретение основных средств	(2 874)	(2 015)
Приобретение акций материнской компании для обмена в рамках оферты	-	(1 846)
Поступления от продажи основных средств	7	14
Проценты полученные	216	295
Займы выданные и открытие депозитных счетов	-	(1)
Возврат займов выданных и закрытие депозитных счетов	6	-
Итого использование денежных средств на инвестиционную деятельность	(2 645)	(3 553)
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:		
Поступления заемных средств	73 302	16 100
Погашение заемных средств	(70 087)	(15 129)
Проценты уплаченные	(2 699)	(2 893)
Выкуп собственных акций	-	(39)
Платежи по финансовому лизингу	(92)	(153)
Итого поступление/(использование) денежных средств на финансовую деятельность	424	(2 114)
Отрицательные курсовые разницы по остаткам денежных средств	(96)	(174)
Увеличение/(уменьшение) денежных средств и их эквивалентов	3 007	(392)
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода	8	10 970
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	8	10 578

Примечания составляют неотъемлемую часть данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации

Группа «РАО Энергетические системы Востока»
Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет об изменении капитала
(не прошедший аудиторскую проверку)
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)



	Акции	Собственные выкупленные акции	Обязательство по выкупу собственных акций	Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	Резерв по переоценке основных средств	Переоценка пенсионных обязательств	Нераспределенная прибыль/ (непокрытый убыток)	Итого	Неконтролирующая доля участия	Итого капитал
На 01 января 2016 года	22 717	(410)	(2 460)	-	7 995	1 394	(18 803)	10 433	5 792	16 225
Прибыль за период	-	-	-	-	-	-	1 631	1 631	939	2 570
<i>Прочий совокупный доход</i>										
Переоценка финансовых активов, предназначенных для продажи	-	-	-	107	-	-	-	107	16	123
Перенос накопленной прибыли от переоценки финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, на прибыли и убытки	-	-	-	(90)	-	-	-	(90)	-	(90)
Итого прочий совокупный доход	-	-	-	17	-	-	-	17	16	33
Итого совокупный доход за период	-	-	-	17	-	-	1 631	1 648	955	2 603
Выкуп собственных акций	-	(1 998)	1 998	-	-	-	-	-	-	-
Переоценка обязательства по выкупу собственных акций	-	-	85	-	-	-	-	85	-	85
Перенос резерва по переоценке в нераспределенную прибыль	-	-	-	-	(4)	-	4	-	-	-
Изменение неконтролирующей доли в связи с выбытием дочерних компаний	-	-	-	-	-	-	-	-	73	73
На 31 марта 2016 года	22 717	(2 408)	(377)	17	7 991	1 394	(17 168)	12 166	6 820	18 986
На 01 января 2017 года	22 717	(2 783)	-	115	7 764	1 328	(24 462)	4 679	5 447	10 126
Прибыль за период	-	-	-	-	-	-	3 098	3 098	1 877	4 975
<i>Прочий совокупный доход</i>										
Переоценка финансовых активов, предназначенных для продажи	-	-	-	(16)	-	-	-	(16)	(15)	(31)
Итого прочий совокупный доход	-	-	-	(16)	-	-	-	(16)	(15)	(31)
Итого совокупный доход за период	-	-	-	(16)	-	-	3 098	3 082	1 862	4 944
Перенос резерва по переоценке в нераспределенную прибыль	-	-	-	-	(70)	-	70	-	-	-
Отражение по справедливой стоимости займа от материнской компании	-	-	-	-	-	-	6 898	6 898	4 538	11 436
На 31 марта 2017 года	22 717	(2 783)	-	99	7 694	1 328	(14 396)	14 659	11 847	26 506

Примечания составляют неотъемлемую часть данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации



Примечание 1. Группа «РАО Энергетические системы Востока» и ее деятельность

ПАО «РАО Энергетические системы Востока» (далее по тексту – «Компания») 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.

По состоянию на 31 марта 2017 года и на 31 декабря 2016 года 84,39% акций Компании принадлежит ПАО «РусГидро». Конечной контролирующей стороной является Российская Федерация. Подробная информация об операциях со связанными сторонами приводится в Примечании 5.

Акции Компании торгуются на Московской Бирже.

Компания зарегистрирована по адресу: 680021, Россия, г. Хабаровск, ул. Ленинградская, д. 46.

Основной деятельностью Компании и ее дочерних обществ (далее по тексту совместно именуемых «Группа») является:

- производство электрической и тепловой энергии;
- распределение электрической и тепловой энергии;
- розничная продажа электрической и тепловой энергии;
- оптовая торговля электрической энергией.

Группа осуществляет деятельность на территории Дальневосточного федерального округа (далее по тексту – «Дальний Восток»), который включает 9 регионов: Республику Саха (Якутия), Камчатский, Приморский и Хабаровский края, Амурскую, Магаданскую и Сахалинскую области, Еврейскую автономную область и Чукотский автономный округ, а также в Ханты-Мансийском и Ямало-Ненецком автономных округах.

Крупнейшие дочерние общества Группы раскрыты в Примечании 3.

Отношения с государством и действующее законодательство. В число потребителей электрической и тепловой энергии Группы входит большое количество компаний, контролируемых государством или связанных с ним. Кроме того, государство контролирует ряд поставщиков топлива и других материалов для Группы (Примечание 5).

Государство оказывает влияние на деятельность Группы посредством:

- регулирования тарифов на электроэнергию, мощность и тепловую энергию;
- согласования инвестиционных программ Компании и ряда дочерних обществ, объемов и источников их финансирования, а также контроля над их реализацией;
- действующего антимонопольного регулирования.

Тарифы на электрическую и тепловую энергию, отпускаемую энергокомпаниями Группы потребителям на розничном рынке, утверждаются органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, исходя из предельных уровней тарифов, утвержденных ФСТ на соответствующий период регулирования.

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 2016, 2017 годах. 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.

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.



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.

Сезонный характер деятельности. Спрос на тепловую и электрическую энергию, производимую и реализуемую Группой, подвержен влиянию погодных условий и зависит от времени года. Производство тепловой и электрической энергии объектами тепловой генерации, существенно выше в осенне-зимний период, чем в весенне-летний период. Сезонный характер производства тепловой и электрической энергии оказывает существенное влияние на потребление топлива объектами тепловой генерации и на объемы электроэнергии, приобретаемой Группой.

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

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 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 информации, 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 2016 года.

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 информации.

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 2016 года, и по состоянию на эту дату, за исключением оценочных значений в отношении величины расходов по налогу на прибыль (Примечание 17).



Примечание 3. Основные дочерние общества

Все дочерние общества Группы созданы и осуществляют свою деятельность на территории Российской Федерации. Основные дочерние общества Группы на 31 марта 2017 года и 31 декабря 2016 года приведены в следующей таблице:

Наименование	31 марта 2017 года		31 декабря 2016 года	
	Доля в уставном капитале	Доля голосующих акций	Доля в уставном капитале	Доля голосующих акций
	%	%	%	%
ПАО «ДЭК»	51,08	51,13	51,08	51,13
АО «ДГК» (дочернее общество ПАО «ДЭК»)	51,08	100,00	51,08	100,00
АО «ДРСК» (дочернее общество ПАО «ДЭК»)	51,08	100,00	51,08	100,00
Изолированные энергетические системы:				
ПАО «Камчатскэнерго»	98,74	98,74	98,74	98,74
ПАО «Магаданэнерго»*	49,00	49,00	49,00	49,00
ПАО «Якутскэнерго»*	49,37	49,37	49,37	49,37
ПАО «Сахалинэнерго»	57,82	57,82	57,82	57,82

* Контроль над деятельностью данных компаний осуществляется посредством обеспечения большинства голосов при принятии решений на собраниях акционеров.

Примечание 4. Информация по сегментам

Операционные сегменты представляют собой компоненты Группы, осуществляющие хозяйственную деятельность, от которой они могут получать доходы и нести расходы, включая доходы и расходы, связанные с операциями с другими компонентами Группы. В отношении операционных сегментов имеется отдельная финансовая информация, подготовленная на той же основе, что и данная финансовая отчетность, регулярно рассматриваемая руководством Группы, ответственным за принятие операционных решений, при распределении ресурсов по сегментам и оценке результатов их деятельности.

Руководство Группы, ответственное за принятие операционных решений, рассматривает информацию о Группе по направлениям деятельности в разрезе операционных сегментов, представленных следующими отчетными сегментами:

- Сегмент «Субгруппа ДЭК» – включает ПАО «ДЭК» и его основные дочерние общества (АО «ДГК» и АО «ДРСК»), осуществляющие выработку, транспортировку и сбыт электрической и тепловой энергии на территории Амурской области, Хабаровского и Приморского краев, Еврейской автономной области и южной части Республики Саха (Якутия), а также прочие дочерние общества ПАО «ДЭК», предоставляющие транспортные услуги и услуги по ремонту, модернизации и реконструкции энергетического оборудования, а также осуществляющие строительство энергетических объектов и выполняющие обслуживающие функции;
- Сегмент «Субгруппа Камчатскэнерго» – включает ПАО «Камчатскэнерго» и его дочерние общества, осуществляющие выработку, транспортировку и сбыт электроэнергии и теплоэнергии на территории Камчатского края и прочую деятельность;
- Сегмент «Субгруппа Магаданэнерго» – включает ПАО «Магаданэнерго» и его дочерние общества, осуществляющие выработку, транспортировку и сбыт электроэнергии и теплоэнергии на территории Магаданской области и Чукотского автономного округа и прочую деятельность;
- Сегмент «Субгруппа Сахалинэнерго» – включает ПАО «Сахалинэнерго» и его дочерние общества, осуществляющие выработку, транспортировку и сбыт электроэнергии и теплоэнергии на территории Сахалинской области и прочую деятельность;
- Сегмент «Субгруппа Якутскэнерго» – включает ПАО «Якутскэнерго» и его дочерние общества, осуществляющие выработку, транспортировку и сбыт электроэнергии и теплоэнергии на территории Республики Саха (Якутия) и прочую деятельность.



Прочие сегменты – операции прочих сегментов не подлежат отдельному раскрытию в качестве отчетных сегментов на основании количественных показателей за представленные периоды.

Управление деятельностью сегментов осуществляется при непосредственном участии отдельных сегментных менеджеров, подотчетных руководству Группы, ответственному за принятие операционных решений. Сегментные менеджеры на регулярной основе представляют на рассмотрение руководства Группы, ответственного за принятие операционных решений, результаты операционной деятельности и финансовые показатели сегментов. Руководство Группы, ответственное за принятие операционных решений, одобряет годовой бизнес-план на уровне отчетных сегментов, а также анализирует фактические финансовые данные в отношении отчетных сегментов. Руководители на уровне сегментов несут ответственность за исполнение одобренного плана и оперативное руководство деятельностью.

Результаты деятельности операционных сегментов оцениваются на основе показателя EBITDA, который рассчитывается как прибыль/убыток от операционной деятельности без учета амортизации основных средств, убытка от экономического обесценения основных средств, убытков от обесценения дебиторской задолженности, убытка от выбытия основных средств, дохода от выбытия дочерних обществ, а также дохода, связанного с сокращением системы пенсионного обеспечения. Данный порядок определения показателя EBITDA может отличаться от порядка, применяемого другими компаниями. Руководство полагает, что показатель EBITDA является наиболее удобным инструментом для оценки эффективности деятельности операционных сегментов Группы, поскольку отражает динамику прибыли без учета влияния указанных начислений.

Информация по сегментам также содержит показатели капитальных затрат и величины заемных средств, так как указанные показатели анализируются руководством Группы, ответственным за принятие операционных решений. Межсегментные остатки заемных средств из распределения по сегментам исключены.

Вся прочая информация, предоставляемая руководству Группы, ответственному за принятие операционных решений, соответствует информации, представленной в консолидированной финансовой отчетности Группы.

Операции по реализации между сегментами осуществляются по рыночным ценам.

Далее представлена информация по отчетным сегментам за годы, закончившиеся 31 декабря 2016 года и 31 декабря 2015 года, и по состоянию на эти даты.

Группа «РАО Энергетические системы Востока»
Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации
за три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года, и по состоянию на эту дату
(не прошедшей аудиторскую проверку)
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)



За три месяца закончившихся 31 марта 2017 года	Субгруппа ДЭК	Субгруппа Камчатскэнерго	Субгруппа Магаданэнерго	Субгруппа Сахалинэнерго	Субгруппа Якутскэнерго	Прочие	Итого по сегментам	Нераспределен- ные статьи и внутригрупповые операции	ВСЕГО
Выручка	57 474	4 008	3 972	2 822	12 061	750	81 087	(26 238)	54 849
<i>в том числе:</i>									
<i>от сторонних компаний:</i>									
<i>продажа электроэнергии</i>	35 044	4 006	3 820	2 804	8 756	419	54 849	-	54 849
<i>продажа мощности</i>	20 732	1 676	2 525	2 262	5 983	176	33 354	-	33 354
<i>продажа теплоты</i>	1 336	-	-	-	-	98	1 434	-	1 434
<i>прочая выручка</i>	9 708	2 282	1 259	481	1 878	-	15 608	-	15 608
<i>от внутригрупповых операций</i>	3 268	48	36	61	895	145	4 453	-	4 453
Государственные субсидии	22 430	2	152	18	3 305	331	26 238	(26 238)	-
Расходы по операционной деятельности (без учета амортизации и прочих неденежных статей)	141	1 804	1 145	260	1 131	82	4 563	-	4 563
<i>в том числе:</i>									
<i>от внутригрупповых операций</i>	(51 747)	(4 428)	(4 308)	(2 516)	(11 199)	(767)	(74 965)	26 350	(48 615)
ЕБИТДА	5 868	1 384	809	566	1 993	65	10 685	112	10 797
Амортизация	(1 369)	(11)	(42)	(131)	(347)	(120)	(2 020)	20	(2 000)
Прочие неденежные статьи операционных расходов	(304)	60	22	1	(214)	(49)	(484)	-	(484)
<i>в том числе:</i>									
<i>прибыль/(убыток) от обесценения дебиторской задолженности нетто</i>	(261)	118	30	4	(216)	(24)	(349)	-	(349)
<i>прибыль/(убыток) от выбытия основных средств нетто</i>	(9)	(2)	(1)	(3)	2	(25)	(38)	-	(38)
<i>убыток от экономического обесценения основных средств</i>	(34)	(56)	(7)	-	-	-	(97)	-	(97)
Прибыль/(убыток) от операционной деятельности	4 195	1 433	789	436	1 432	(104)	8 181	132	8 313
Финансовые доходы	-	-	-	-	-	-	-	-	235
Финансовые расходы	-	-	-	-	-	-	-	-	(2 358)
Доля в убытке зависимых обществ	-	-	-	-	-	-	-	-	22
Прибыль до налогообложения	-	-	-	-	-	-	-	-	6 212
Расходы по налогу на прибыль	-	-	-	-	-	-	-	-	(1 237)
Прибыль за период	-	-	-	-	-	-	-	-	4 975
Капитальные затраты	1 044	94	47	139	341	1 135	2 800	-	2 800
На 31 марта 2017 года									
Долгосрочные и краткосрочные заемные средства	(55 374)	(6 750)	(3 564)	(3 231)	(9 752)	(13 598)	(92 269)	-	(92 269)

Группа «РАО Энергетические системы Востока»
Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации
за три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года, и по состоянию на эту дату
(не прошедшей аудиторскую проверку)
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)



За три месяца, закончившихся 31 марта 2016 года	Субгруппа ДЭК	Субгруппа Камчатскэнерго	Субгруппа Магаданэнерго	Субгруппа Сахалинэнерго	Субгруппа Якутскэнерго	Прочие	Итого по сегментам	Нераспределен- ные статьи и внутригрупповые операции	ВСЕГО
Выручка	55 783	4 031	3 480	2 838	11 130	975	78 237	(25 480)	52 757
<i>в том числе:</i>									
<i>от сторонних компаний:</i>									
<i>продажа электроэнергии</i>	34 215	4 028	3 321	2 824	7 901	468	52 757	-	52 757
<i>продажа мощности</i>	20 134	1 542	2 022	2 211	5 526	196	31 631	-	31 631
<i>продажа теплоты</i>	1 241	-	-	-	-	98	1 339	-	1 339
<i>продажа теплоты</i>	9 696	2 463	1 252	515	1 802	-	15 728	-	15 728
<i>прочая выручка</i>	3 144	23	47	98	573	174	4 059	-	4 059
<i>от внутригрупповых операций</i>	21 568	3	159	14	3 229	507	25 480	(25 480)	-
Государственные субсидии	117	1 594	83	260	1 145	83	3 282	-	3 282
Расходы по операционной деятельности (без учета амортизации и прочих неденежных статей)	(51 219)	(4 703)	(4 067)	(2 182)	(10 348)	(854)	(73 373)	25 574	(47 799)
<i>в том числе:</i>									
<i>от внутригрупповых операций</i>	(19 513)	(23)	(138)	(106)	(3 411)	(81)	(23 272)	23 272	-
ЕБИТДА	4 681	922	(504)	916	1 927	204	8 146	94	8 240
Амортизация	(1 332)	(18)	(96)	(59)	(362)	(134)	(2 001)	26	(1 975)
Прочие неденежные статьи операционных расходов	(536)	(328)	146	(61)	(18)	(15)	(812)	-	(812)
<i>в том числе:</i>									
<i>прибыль/(убыток) от обесценения дебиторской задолженности, нетто</i>	(512)	(192)	165	(61)	(22)	(5)	(627)	-	(627)
<i>прибыль/(убыток) от выбытия основных средств, нетто</i>	(3)	5	(2)	-	4	(10)	(6)	-	(6)
<i>убыток от экономического обесценения основных средств</i>	(21)	(135)	(17)	-	-	-	(173)	-	(173)
<i>убыток от выбытия дочерних компаний</i>	-	(6)	-	-	-	-	(6)	-	(6)
Прибыль/(убыток) от операционной деятельности	2 813	576	(454)	796	1 547	55	5 333	120	5 453
Финансовые доходы	-	-	-	-	-	-	-	-	314
Финансовые расходы	-	-	-	-	-	-	-	-	(2 560)
Доля в прибыли зависимых обществ	-	-	-	-	-	-	-	-	(7)
Прибыль до налогообложения	-	-	-	-	-	-	-	-	3 200
Расходы по налогу на прибыль	-	-	-	-	-	-	-	-	(630)
Прибыль за период	-	-	-	-	-	-	-	-	2 570
Капитальные затраты	949	163	83	60	478	1 403	3 136	-	3 136
На 31 декабря 2016 года									
Долгосрочные и краткосрочные заемные средства	(62 843)	(6 712)	(4 541)	(3 060)	(10 402)	(16 029)	(103 587)	-	(103 587)



Примечание 5. 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 рамках текущей деятельности Группа осуществляет операции с предприятиями, связанными с государством. В течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2017 года, и трех месяцев, закончившихся 31 марта 2016 года, а также по состоянию на 31 марта 2017 года и 31 декабря 2016 года, Группа осуществляла операции и имела остатки по операциям с рядом банков, связанных с государством (Примечания 8, 13). Операции осуществляются на рыночных условиях.

Реализация Группой электроэнергии, мощности и теплотенергии предприятиям, связанным с государством, составила около 30 процентов от общей выручки за три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года (за три месяца, закончившихся 31 марта 2016 года: около 35 процентов). Расходы Группы на приобретение товаров, работ и услуг у предприятий, связанных с государством, составили около 20 процентов от общей суммы расходов на приобретение товаров, работ и услуг за три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года и за три месяца, закончившихся 31 марта 2016 года.

Вознаграждение ключевому управленческому персоналу. Вознаграждения и премии членам Правления Компании и самых крупных дочерних предприятий выплачиваются за выполнение ими своих обязанностей на занимаемых должностях и складываются 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 Компании 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 Компании и самых крупных дочерних предприятий за три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года, составила 109 млн рублей (за три месяца, закончившихся 31 марта 2016 года: 87 млн рублей).

Материнская компания и предприятия, находящиеся под общим контролем. В рамках текущей деятельности Группа осуществляет операции с ПАО «РусГидро» и контролируемыми им предприятиями.

Состояние расчетов с предприятиями, контролируемыми ПАО «РусГидро», по состоянию на 31 марта 2017 года и на 31 декабря 2016 года представлено ниже:

	31 марта 2017 года	31 декабря 2016 года
Дебиторская задолженность и авансы выданные	111	169
Кредиторская задолженность и начисления	1 601	1 447
Долгосрочные заемные средства	51 318	13 789
Краткосрочные заемные средства	2 653	2 886

Операции с ПАО «РусГидро» и предприятиями, контролируемыми ПАО «РусГидро»:

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2016 года
Продажа электроэнергии	90	90
Прочая выручка	10	8
Реализация основных средств	11	-
Операционные расходы	2 755	2 466
Финансовые расходы	324	662

Группа «РАО Энергетические системы Востока»

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)



Указанные выше суммы включают следующие остатки и операции с ПАО «РусГидро»:

	31 марта 2017 года	31 декабря 2016 года
Дебиторская задолженность и авансы выданные	2	2
Кредиторская задолженность и начисления	669	786
Долгосрочные заемные средства	54 274	13 789
Краткосрочные заемные средства	2 653	2 886

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2016 года
Операционные расходы	1 772	1 664
Финансовые расходы	324	662

Ассоциированные организации. Остатки по операциям Группы с ассоциированными организациями представлены ниже:

	31 марта 2017 года	31 декабря 2016 года
Дебиторская задолженность и авансы выданные	485	491
Кредиторская задолженность и начисления	912	781

Операции Группы с ассоциированными организациями представлены ниже:

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2016 года
Выручка	991	955
Операционные расходы	155	120



Примечание 6. Основные средства

Изменение в остаточной стоимости основных средств приведено ниже:

Первоначальная стоимость	Производственные здания	Сооружения	Машины и оборудование	Незавершенное строительство	Прочие	Итого
Начальное сальдо на 31 декабря 2016 года	29 316	68 207	61 881	34 250	7 553	201 207
Поступления	11	8	119	2 653	9	2 800
Передача	13	312	274	(599)	-	-
Выбытия и списания	(13)	(5)	(268)	(71)	(103)	(460)
Конечное сальдо на 31 марта 2017 года	29 327	68 522	62 006	36 233	7 459	203 547
Накопленный износ (в т. ч. обесценение)						
Начальное сальдо на 31 декабря 2016 года	(14 858)	(36 407)	(36 734)	(3 695)	(4 509)	(96 203)
Начисление убытка от обесценения	-	-	(5)	(92)	-	(97)
Начислено за период	(199)	(1 067)	(598)	-	(153)	(2 017)
Передача	-	(27)	(50)	77	-	-
Выбытия и списания	9	2	266	19	77	373
Конечное сальдо на 31 марта 2017 года	(15 048)	(37 499)	(37 121)	(3 691)	(4 585)	(97 944)
Остаточная стоимость на 31 марта 2017 года	14 279	31 023	24 885	32 542	2 874	105 603
Остаточная стоимость на 31 декабря 2016 года	14 458	31 800	25 147	30 555	3 044	105 004
Начальное сальдо на 31 декабря 2015 года						
28 388	63 120	59 239	26 367	7 351	184 465	
Поступления	1	6	49	3 007	73	3 136
Передача	18	302	247	(551)	(16)	-
Выбытия и списания	(5)	(16)	(26)	(184)	(39)	(270)
Конечное сальдо на 31 марта 2016 года	28 402	63 412	59 509	28 639	7 369	187 331
Накопленный износ (в т. ч. обесценение)						
Начальное сальдо на 31 декабря 2015 года	(13 326)	(32 980)	(31 494)	(2 499)	(4 083)	(84 382)
Начисление убытка от обесценения	(1)	(3)	(45)	(124)	-	(173)
Начислено за период	(199)	(830)	(797)	-	(157)	(1 983)
Передача	(1)	(13)	(76)	92	(2)	-
Выбытия и списания	1	2	13	10	17	43
Конечное сальдо на 31 марта 2016 года	(13 526)	(33 824)	(32 399)	(2 521)	(4 225)	(86 495)
Остаточная стоимость на 31 марта 2016 года	14 876	29 588	27 110	26 118	3 144	100 836
Остаточная стоимость на 31 декабря 2015 года	15 062	30 140	27 745	23 868	3 268	100 083

На 31 марта 2017 года в остаточную стоимость основных средств включена стоимость офисных зданий, принадлежащих Группе, в сумме 1 802 млн рублей (на 31 декабря 2016 года: 1 987 млн рублей), отраженная на балансе по исторической стоимости.

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 2016 года, существенно изменились.

В результате использования допущений на 31 декабря 2016 года, Группа признала убыток от обесценения в размере 97 млн рублей за три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года, по единицам, генерирующим денежные средства, обесцененным в предыдущие периоды.

Примечание 7. Прочие внеоборотные активы

	31 марта 2017 года	31 декабря 2016 года
Долгосрочная дебиторская задолженность	1 448	1 358
Резерв под обесценение долгосрочной дебиторской задолженности	(240)	(240)
Долгосрочная дебиторская задолженность, нетто	1 208	1 118
Авансы выданные	3 169	3 155
Прочие внеоборотные активы	2 334	2 361
Итого прочие внеоборотные активы	6 711	6 634

Справедливая стоимость финансовых активов в составе долгосрочной дебиторской задолженности приблизительно равна их балансовой стоимости.

Примечание 8. Денежные средства и их эквиваленты

	31 марта 2017 года	31 декабря 2016 года
Денежные средства на банковских счетах	6 141	4 856
Депозиты со сроком погашения меньше трех месяцев	2 480	757
Денежные средства в кассе	17	18
Итого денежные средства и их эквиваленты	8 638	5 631

Примечание 9. Дебиторская задолженность и авансы выданные

	31 марта 2017 года	31 декабря 2016 года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	38 769	33 358
Резерв под обесценение дебиторской задолженности покупателей и заказчиков	(12 831)	(12 531)
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, нетто	25 938	20 827
Прочая дебиторская задолженность	3 344	3 492
Резерв под обесценение прочей дебиторской задолженности	(873)	(850)
Прочая дебиторская задолженность, нетто	2 471	2 642
Авансы, выданные поставщикам и подрядчикам	1 962	1 595
Резерв под обесценение авансов, выданных поставщикам и подрядчикам	(65)	(59)
Авансы, выданные поставщикам и подрядчикам, нетто	1 897	1 536
НДС к возмещению	1 798	2 463
Итого дебиторская задолженность и авансы выданные	32 104	27 468

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



Примечание 10. Товарно-материальные запасы

	31 марта 2017 года	31 декабря 2016 года
Топливо	11 598	14 617
Сырье и материалы	4 432	4 232
Запасные части	1 649	1 494
Прочие материалы	446	338
Итого товарно-материальные запасы до обесценения	18 125	20 681
Списание товарно-материальных запасов	(87)	(87)
Итого товарно-материальные запасы	18 038	20 594

Примечание 11. Прочие оборотные активы

	31 декабря 2016 года	31 декабря 2015 года
Целевые денежные средства	2 246	2 608
Денежные средства, ограниченные к использованию	564	577
Краткосрочные займы выданные	130	307
Прочие оборотные активы	52	115
Итого прочие оборотные активы	2 992	3 607

Остаток целевых денежных средств в размере 2 246 млн рублей, полученных компаниями Группы из бюджета Российской Федерации для реализации инвестиционных проектов по строительству объектов электроэнергетики, по состоянию на 31 марта 2017 года размещен на специальных счетах Федерального казначейства России (2 608 млн рублей по состоянию на 31 декабря 2016 года).

По состоянию на 31 марта 2017 года и 31 декабря 2016 года в составе денежных средств, ограниченных к использованию, отражены денежные средства и депозиты, размещенные в АО АКБ «ПЕРЕСВЕТ».

Примечание 12. Капитал

Акционерный капитал. По состоянию на 31 марта 2017 года и 31 декабря 2016 года уставный капитал Компании составляет 22 717 млн рублей и состоит из 43 358 822 914 обыкновенных акций и 2 075 149 384 привилегированных акций номинальной стоимостью 0,5 рубля каждая.

Дивиденды. По решению акционеров Компании дивиденды за год, закончившийся 31 декабря 2015 года, не объявлялись и не выплачивались. В связи с невыплатой дивидендов по привилегированным акциям их владельцы получили право голоса на общих собраниях акционеров до момента первой выплаты по указанным акциям дивидендов в полном размере.

Собственные выкупленные акции. Собственные выкупленные акции, по состоянию на 31 марта 2017 года и 31 декабря 2016 года, составляют 6 423 816 тысяч штук обыкновенных акций и 658 903 тысяч штук привилегированных акций на сумму 2 783 млн рублей.



Примечание 13. Долгосрчные и краткосрочные заемные средства

Долгосрчные заемные средства

	Эффективная процентная ставка	Срок погашения	31 марта 2017 года	31 декабря 2016 года
ПАО «РусГидро»	6,15-8,00%	2018-2022	53 971	16 675
ПАО «Сбербанк»	7,99-13,10%	2017-2028	12 626	22 579
ПАО «Банк ВТБ»	8,39-11,50%	2018-2027	10 369	29 516
ПАО «Росбанк»	9,72%	2017-2018	2 075	8 136
Банк «ГПБ» (АО)	9,75-10,39%	2018	1 592	6 171
ЕБРР	MosPrime+3,45%	2017	-	3 276
Банк «ВБРР» (АО)	10,64%	2017	-	900
Прочие	16,00%	2017-2036	316	352
Обязательства по финансовой аренде	9,00-14,10%		1 763	1 841
Итого			82 712	89 446
За вычетом краткосрочной части долгосрчных кредитов и займов	9,45-13,10%		(5 604)	(14 777)
За вычетом краткосрочной части обязательств по финансовой аренде			(425)	(436)
Итого долгосрчные заемные средства			76 683	74 233

В марте 2017 года ПАО «РусГидро» в рамках соглашений с ПАО «Банк ВТБ» по приобретению банком 55 млрд обыкновенных акций ПАО «РусГидро» привлечены денежные средства в размере 55 000 млн рублей, которые в полном объеме направлены компаниям Группы по договорам долгосрчных целевых займов на погашение их обязательств. В консолидированной отчетности займы от материнской компании отражены по справедливой стоимости. На дату признания справедливая стоимость предоставленных займов составила 40 706 млн рублей. Разница между справедливой стоимостью займа и стоимостью, указанной в договоре займа, составила 11 436 млн рублей (за минусом отложенного налога) и была отнесена на капитал, как результат операции с акционерами. Последующее изменение справедливой стоимости займа будет отражаться в составе прибыли и убытков.

Краткосрочные заемные средства

	Эффективная процентная ставка	31 марта 2017 года	31 декабря 2016 года
ПАО «Сбербанк»	9,70-12,00%	4 198	5 854
ПАО «Росбанк»	9,63-12,00%	3 959	4 755
Банк «ГПБ» (АО)	9,75-10,19%	1 055	3 031
АО «Россельхозбанк»	14,45-15,00%	246	305
Банк «ВБРР» (АО)	11,63%	-	150
Прочие	10,10%	82	46
Итого		9 557	14 141
Краткосрочная часть долгосрчных кредитов и займов	9,45-13,10%	5 604	14 777
Краткосрочная часть обязательств по финансовой аренде		425	436
Итого краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрчных заемных средств		15 586	29 354
Справочно:			
Проценты к уплате		84	287

Валюта всех долгосрчных и краткосрчных заемных средств – российский рубль.

По состоянию на 31 марта 2017 года и 31 декабря 2016 года некоторые кредитные соглашения группы содержат условия, в соответствии с которыми, группа обязана соответствовать определенным ключевым индикаторам деятельности. По состоянию на 31 марта 2017 года и на 31 декабря 2016 года Группой были соблюдены все ограничительные условия кредитных договоров.



Примечание 14. Прочие долгосрочные обязательства

	31 марта 2017 года	31 декабря 2016 года
Обязательства по пенсионному обеспечению	5 834	5 677
Долгосрочные авансы полученные	5 614	4 174
Резерв под рекультивацию золоотвалов	1 069	885
Прочие долгосрочные обязательства	374	365
Итого прочие долгосрочные обязательства	12 891	11 101

Основные актуарные допущения на 31 декабря 2016 года и на 31 марта 2017 года остались без изменения.

Прочие долгосрочные обязательства в основном включают в себя долгосрочную кредиторскую задолженность, связанную с договорами обратной финансовой аренды, и долгосрочную кредиторскую задолженность по авансам, полученным в рамках договоров технического присоединения к электрическим сетям.

Примечание 15. Кредиторская задолженность и начисления

	31 марта 2017 года	31 декабря 2016 года
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам	15 942	18 111
Задолженность по договорам факторинга	1 253	2 957
Прочая кредиторская задолженность	1 517	1 716
Итого финансовые обязательства в составе кредиторской задолженности	18 712	22 781
Авансы полученные	6 466	8 820
Задолженность перед персоналом	6 209	5 295
Дивиденды к уплате	8	5
Итого кредиторская задолженность и начисления	31 395	36 904

Все суммы кредиторской задолженности и начислений выражены в российских рублях.

Кредиторская задолженность поставщикам основных средств в размере 2 163 млн рублей (на 31 декабря 2016 года: 3 067 млн рублей) включена в текущую кредиторскую задолженность.

Примечание 16. Кредиторская задолженность по прочим налогам

	31 марта 2017 года	31 декабря 2016 года
НДС	4 781	5 142
Страховые взносы	2 153	1 691
Налог на имущество	839	490
Прочие налоги	425	429
Итого кредиторская задолженность по прочим налогам	8 198	7 752



Примечание 17. Налог на прибыль

Расходы по налогу на прибыль признаны на основании наиболее достоверной оценки руководством средневзвешенной ожидаемой налоговой ставки за полный финансовый год. Налоговый эффект однократных, неповторяющихся эффектов не принимался во внимание при расчете средневзвешенной ожидаемой налоговой ставки. Оценочная среднегодовая эффективная ставка налога на прибыль, примененная за три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года, составила 18 процентов (за три месяца, закончившихся 31 марта 2016 года: 11 процентов).

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2016 года
Текущий налог на прибыль	(1 265)	(508)
Отложенный налог на прибыль	28	(122)
Итого расходы по налогу на прибыль	(1 237)	(630)

Примечание 18. Выручка

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2016 года
Реализация электроэнергии и мощности	34 788	32 970
Реализация теплоэнергии и горячей воды	15 608	15 728
Прочая выручка	4 453	4 059
Итого выручка от операционной деятельности	54 849	52 757

Прочая выручка в основном включает в себя доходы от транспортировки электроэнергии и тепловой энергии, от продажи покупных товаров, от технологического присоединения к сети и от выполнения работ по капитальному строительству.

Примечание 19. Государственные субсидии

В соответствии с рядом законодательными актами Российской Федерации некоторым компаниям Группы были предоставлены субсидии на компенсацию разницы между утвержденными экономически обоснованными тарифами на электрическую и тепловую энергию и сниженными тарифами, предъявленными потребителям, а также на компенсацию расходов на топливо, покупную электроэнергию и мощность. В течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2017 года, Группа получила государственные субсидии в размере 4 563 млн рублей (в течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2016 года: 3 282 млн рублей). Субсидии были получены в следующих регионах: Камчатском крае, Республике Саха (Якутия), Магаданской области, Чукотском автономном округе и прочих регионах Дальнего Востока.

В течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2017 года, дочернее общество Группы – АО «Чукотэнерго» получило субсидию в размере 1 063 млн рублей на возмещение расходов, произведенных в 2016 году на покупную электроэнергию и мощность.



Примечание 20. Операционные расходы

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2016 года
Расходы на топливо	17 885	19 414
Вознаграждения работникам (в том числе налоги и расходы по пенсионному обеспечению)	14 613	14 126
Расходы на распределение электроэнергии	5 535	4 497
Покупная электроэнергия и мощность	3 218	3 046
Амортизация основных средств	2 000	1 975
Прочие материалы	1 485	1 167
Расходы на приобретение и транспортировку тепловой энергии	1 098	1 038
Услуги сторонних организаций, включая:		
Расходы на аренду	470	342
Ремонт и техническое обслуживание	404	339
Расходы на охрану	352	344
Услуги ОАО «СО ЕЭС», НП «Совет рынка», ЦФР	186	185
Транспортные расходы	141	432
Расходы на консультационные, юридические и информационные услуги	139	107
Расходы на страхование	70	78
Услуги субподрядчиков	56	49
Прочие услуги сторонних организаций	1 288	992
Налоги, кроме налога на прибыль	661	602
Расходы на водопользование	476	496
Начисление резерва под обесценение дебиторской задолженности	349	627
Командировочные расходы	83	78
Расходы на социальную сферу	73	60
Убыток от выбытия основных средств, нетто	38	6
Расходы на закупку нефтепродуктов для перепродажи	7	77
Страховое возмещение	(4)	(3)
Прочие расходы	379	339
Итого операционные расходы	51 002	50 413

Примечание 21. Финансовые доходы, расходы

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2016 года
<i>Финансовые доходы</i>		
Процентные доходы	203	290
Доход от курсовых разниц	1	7
Процентные доходы, связанные с дисконтированием	4	13
Прочие финансовые доходы	27	4
Финансовые доходы	235	314
<i>Финансовые расходы</i>		
Процентные расходы	(1 893)	(2 268)
Расходы по финансовой аренде	(131)	(16)
Расход от курсовых разниц	(102)	(190)
Процентные расходы, связанные с дисконтированием	(54)	(83)
Прочие финансовые расходы	(178)	(3)
Финансовые расходы	(2 358)	(2 560)



Примечание 22. Прибыль на акцию

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2016 года
Средневзвешенное количество обыкновенных акций, млн штук	36 913	38 911
Средневзвешенное количество привилегированных акций, млн штук	1 413	1 818
Прибыль, причитающаяся акционерам материнской компании	3 098	1 631
Прибыль на обыкновенную и привилегированную акцию, предназначенная акционерам материнской компании, базовый и разводненный (в рублях на акцию)	0,0808	0,0400

Примечание 23. 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 и исков к Группе нет таких, которые могли бы оказать существенное негативное влияние на финансовое положение.

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.

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 трех месяцев, закончившихся 31 марта 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 такие интерпретации законодательства, которые приводят к снижению общей суммы налогов по Группе. Руководство в настоящее время считает, что его позиция в отношении налогов и примененные Группой интерпретации могут быть подтверждены, однако, существует риск того, что Группа понесет дополнительные расходы, если позиция руководства в отношении налогов и примененные Группой интерпретации законодательства будут оспорены налоговыми 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 31 марта 2017 года соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, и состояние Группы с точки зрения налогового законодательства является стабильным.

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. Группа начислила резерв под рекультивацию земель по состоянию на 31 марта 2017 года и на 31 декабря 2016 года. Резерв под рекультивацию земель по состоянию на 31 марта 2017 года составил 1 069 млн рублей (1 048 млн рублей по состоянию на 31 декабря 2016 года, в том числе краткосрочная часть 163 млн рублей) (Примечание 14).

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. Руководство Группы считает, что по состоянию на отчетную дату у Группы отсутствуют обязательства, требующие создание резерва.

Обязательства по капитальным затратам. В соответствии с отдельными утвержденными инвестиционными программами компаний Группы объем финансирования в реконструкцию существующих и строительство новых мощностей составит 77 506 млн рублей в течение 2017-2019 гг.

Обязательства по капитальным затратам Группы по состоянию на 31 марта 2017 года составили 73 634 млн рублей, в том числе: 2017 год – 30 623 млн рублей, 2018 год – 24 738 млн рублей, 2019 год – 18 273 млн рублей.

В течение года отдельные инвестиционные программы компаний Группы подлежат пересмотру. Соответствующие предложения по изменению инвестиционных программ вносятся в компетентные органы для утверждения, которое, как правило, происходит в конце календарного года.

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



Примечание 24. Финансовые инструменты и управление финансовыми рисками

Представление финансовых инструментов по категориям оценки. В таблице ниже приведена сверка типов финансовых активов в соответствии с оценочными категориями МСФО (IAS) 39 «Финансовые инструменты: признание и оценка» по состоянию на 31 марта 2017 года и 31 декабря 2016 года:

	Займы и дебиторская задолженность	Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	Итого
На 31 марта 2017 года			
Активы			
Прочие внеоборотные активы (Примечание 7)	1 208	-	1 208
Долгосрочная дебиторская задолженность	1 208	-	1 208
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	-	472	472
Задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность (Примечание 9)	28 409	-	28 409
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	25 938	-	25 938
Прочая дебиторская задолженность	2 471	-	2 471
Прочие оборотные активы	2 943	-	2 943
Целевые денежные средства	2 246	-	2 246
Денежные средства, ограниченные к использованию	564	-	564
Краткосрочные займы выданные	130	-	130
Прочие оборотные активы	3	-	3
Денежные средства и их эквиваленты (Примечание 8)	8 638	-	8 638
Итого финансовые активы	41 198	472	41 670
Итого нефинансовые активы	135 789	-	135 789
Итого активы	176 987	472	177 459
На 31 декабря 2016 года			
Активы			
Прочие внеоборотные активы (Примечание 7)	1 118	-	1 118
Долгосрочная дебиторская задолженность	1 118	-	1 118
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	-	511	511
Задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность (Примечание 9)	23 469	-	23 469
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	20 827	-	20 827
Прочая дебиторская задолженность	2 642	-	2 642
Прочие оборотные активы	3 545	-	3 545
Целевые денежные средства	2 608	-	2 608
Денежные средства, ограниченные к использованию	577	-	577
Краткосрочные займы выданные	307	-	307
Прочие оборотные активы	53	-	53
Денежные средства и их эквиваленты (Примечание 8)	5 631	-	5 631
Итого финансовые активы	33 763	511	34 274
Итого нефинансовые активы	137 941	-	137 941
Итого активы	171 704	511	172 215

Все финансовые обязательства Группы оцениваются по амортизированной стоимости за исключением долгосрочных целевых займов, полученных от ПАО «РусГидро» в сумме 55 000 млн рублей, которые оцениваются по справедливой стоимости (Примечание 13). Финансовые обязательства в основном представлены долгосрочными и краткосрочными заемными средствами (Примечание 13), кредиторской задолженностью поставщикам и подрядчикам и прочей кредиторской задолженностью (Примечание 15).



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 финансовой отчетностью Группы за год, закончившийся 31 декабря 2016 года.

За три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года, политика Группы в сфере управления рисками не менялась.

Примечание 25. Справедливая стоимость активов и обязательств

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

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.

В таблице ниже представлены уровни в иерархии справедливой стоимости, к которым относятся многократные оценки справедливой стоимости:

	31 марта 2017				31 декабря 2016			
	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	Итого	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	Итого
Финансовые активы								
Инвестиции, имеющиеся в наличии для продажи	411	-	61	472	450	-	61	511
Нефинансовые активы								
Основные средства (за исключением незавершенного строительства, офисных зданий и земли)	-	-	71 096	71 096	-	-	72 304	72 304
Итого активы, многократно оцениваемые по справедливой стоимости	411	-	71 157	71 568	450	-	72 365	72 815
Финансовые обязательства								
Долгосрочные кредиты и займы	-	-	40 706	40 706	-	-	-	-
Итого обязательства, многократно оцениваемые по справедливой стоимости	-	-	40 706	40 706	-	-	-	-

По состоянию на 31 декабря 2016 года у Группы отсутствуют обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости.

В течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2017 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 (Уровень 1 иерархии справедливых стоимостей) и краткосрочной дебиторской задолженности (Уровень 3 иерархии справедливых стоимостей) 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 плавающей процентной ставкой приблизительно соответствует их учетной 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 краткосрочных обязательств, оцениваемых по амортизированной стоимости, приблизительно соответствует их справедливой стоимости.

По состоянию на 31 марта 2017 года справедливая стоимость долгосрочных кредитов и займов с фиксированной процентной ставкой составила 33 607 млн рублей, их учетная стоимость составила 33 509 млн рублей. По состоянию на 31 декабря 2016 года справедливая стоимость долгосрочных кредитов и займов с фиксированной процентной ставкой составляла 67 358 млн рублей, их учетная стоимость составила 68 512 млн рублей.

Примечание 26. 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 ПАО «Сбербанк», общая сумма лимита по кредитам и кредитным линиям составляет 1 820 млн рублей, ставка по кредиту - 9,39%-9,45%.