

ПАО «МРСК Сибири»

**Консолидированная промежуточная сокращенная
финансовая отчетность, подготовленная в соответствии с
МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность»,
за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года,
и по состоянию на эту дату
(неаудированная)**

Содержание	Стр.
Заключение по результатам обзорной проверки промежуточной финансовой информации	3
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе (неаудированный)	5
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о финансовом положении (неаудированный)	6
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о движении денежных средств (неаудированный)	7
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет об изменениях в капитале (неаудированный)	9
Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности (неаудированные)	
1 Общие сведения	11
2 Принципы составления консолидированной финансовой отчетности	12
3 Основные принципы учетной политики	12
4 Оценка справедливой стоимости	18
5 Основные дочерние общества	19
6 Информация по сегментам	20
7 Выручка	25
8 Чистые прочие доходы/(расходы)	25
9 Операционные расходы	26
10 Финансовые доходы и расходы	27
11 Основные средства	28
12 Нематериальные активы	30
13 Финансовые вложения	32
14 Торговая и прочая дебиторская задолженность	33
15 Денежные средства и эквиваленты денежных средств	34
16 Уставный капитал	35
17 Прибыль на акцию	35
18 Кредиты и займы	36
19 Торговая и прочая кредиторская задолженность	38
20 Управление финансовыми рисками и капиталом	39
21 Обязательства капитального характера	41
22 Условные обязательства	41
23 Операции со связанными сторонами	42
24 События после отчетной даты	46

Заключение по результатам обзорной проверки промежуточной финансовой информации

Акционерам и совету директоров
Публичного акционерного общества
«Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири»

Введение

Мы провели обзорную проверку прилагаемой консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности Публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» и его дочерних организаций, состоящей из консолидированного промежуточного сокращенного отчета о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 г., консолидированного промежуточного сокращенного отчета о финансовом положении по состоянию на 30 июня 2018 г., консолидированного промежуточного сокращенного отчета о движении денежных средств, консолидированного промежуточного сокращенного отчета об изменениях в капитале за шесть месяцев, закончившихся на указанную дату, а также избранных примечаний к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности («промежуточная финансовая информация»). Руководство Публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» 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 включает в себя направление запросов в первую очередь лицам, ответственным за финансовые вопросы и вопросы бухгалтерского учета, а также применение 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 процессе аудита. Следовательно, мы не выражаем аудиторское мнение.

Вывод

На основе проведенной нами обзорной проверки не выявлены факты, которые могут служить основанием для того, чтобы мы сочли, что прилагаемая промежуточная финансовая информация не подготовлена во всех существенных аспектах в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность».

Прочие сведения

Аудит консолидированной финансовой отчетности Публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» и его дочерних организаций за 2017 год был проведен другим аудитором, который выразил немодифицированное мнение о данной отчетности 15 марта 2018 г.

Обзорная проверка консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности Публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» и его дочерних организации за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 г., не проводилась.



М.С. Хачатурян
Партнер
ООО «Эрнст энд Янг»

21 августа 2018 г.

Сведения об организации

Наименование: Публичное акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири»
Запись внесена в Единый государственный реестр юридических лиц 4 июля 2005 г. и присвоен государственный регистрационный номер 1052460054327.
Местонахождение: 660021, Россия, Красноярский край, г. Красноярск, ул. Бограда, д. 144А.

Сведения об аудиторе

Наименование: ООО «Эрнст энд Янг»
Запись внесена в Единый государственный реестр юридических лиц 5 декабря 2002 г. и присвоен государственный регистрационный номер 1027739707203.
Местонахождение: 115035, Россия, г. Москва, Садовническая наб., д. 77, стр. 1.
ООО «Эрнст энд Янг» является членом Саморегулируемой организации аудиторов «Российский Союз аудиторов» (Ассоциация) (СРО РСА). ООО «Эрнст энд Янг» включено в контрольный экземпляр реестра аудиторов и аудиторских организаций за основным регистрационным номером записи 11603050648.

ПАО «МРСК Сибири»

*Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе
за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года (неаудированный)
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

	Прим.	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
		2018 года	2017 года	2018 года	2017 года
Выручка	7	13 109 803	11 762 718	28 781 513	26 435 197
Операционные расходы	9	(12 546 601)	(11 133 340)	(27 096 300)	(23 946 697)
Чистые прочие доходы	8	597 199	361 334	1 046 762	819 335
Результаты операционной деятельности		1 160 401	990 712	2 731 975	3 307 835
Финансовые доходы	10	70 099	40 443	126 733	85 645
Финансовые расходы	10	(522 939)	(500 520)	(1 224 808)	(1 029 614)
Чистые финансовые расходы		(452 840)	(460 077)	(1 098 075)	(943 969)
Прибыль до налогообложения		707 561	530 635	1 633 900	2 363 866
Расход по налогу на прибыль		(207 992)	4 667	(373 129)	(141 021)
Прибыль за период		499 569	535 302	1 260 771	2 222 845
Прочий совокупный доход					
<i>Статьи, которые могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка</i>					
Чистое изменение справедливой стоимости финансовых активов, имеющих в наличии для продажи		—	(4 292)	—	(5 110)
Налог на прибыль		—	858	—	1 022
Итого статьи, которые могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка		—	(3 434)	—	(4 088)
<i>Статьи, которые не могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка</i>					
Изменения в справедливой стоимости долевого инвестиций, учитываемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход		4 009	—	8 880	—
Переоценка обязательства пенсионного плана с установленными выплатами		41 155	(42 083)	11 841	(21 219)
Налог на прибыль		(2 000)	(1 236)	(2 104)	179
Итого статьи, которые не могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка		43 164	(43 319)	18 617	(21 040)
Прочий совокупный доход за период, за вычетом налога на прибыль		43 164	(46 753)	18 617	(25 128)
Общий совокупный доход за период		542 733	488 549	1 279 388	2 197 717
Прибыль, причитающаяся:					
Собственникам Компании		499 293	535 471	1 260 822	2 222 859
Держателям неконтролирующих долей		276	(169)	(51)	(14)
Общий совокупный доход, причитающийся:					
Собственникам Компании		542 457	488 718	1 279 439	2 197 731
Держателям неконтролирующих долей		276	(169)	(51)	(14)
Прибыль на акцию					
Базовая и разведенная прибыль на обыкновенную акцию (руб.)	17	0,0053	0,0056	0,0133	0,0234

Настоящая консолидированная финансовая отчетность утверждена руководством 21 августа 2018 года и подписана от имени руководства следующими лицами:

Руководитель

В.В. Иванов

Главный бухгалтер

С.В. Прищепина



	Прим.	30 июня 2018 года	31 декабря 2017 года
АКТИВЫ			
Внеоборотные активы			
Основные средства	11	43 095 446	40 078 608
Нематериальные активы	12	981 867	1 060 003
Торговая и прочая дебиторская задолженность	14	2 003 751	1 485 901
Активы, связанные с обязательствами по вознаграждениям работникам		457 059	474 630
Финансовые вложения	13	119 145	36 851
Отложенные налоговые активы		38 469	36 087
Итого внеоборотные активы		46 695 737	43 172 080
Оборотные активы			
Запасы		2 418 368	2 141 485
Предоплата по налогу на прибыль		212 674	57 702
Торговая и прочая дебиторская задолженность	14	13 439 300	14 656 466
Краткосрочные денежные средства, ограниченные к использованию		157	1 279
Денежные средства и их эквиваленты	15	316 333	1 137 928
Итого оборотные активы		16 386 832	17 994 860
Итого активы		63 082 569	61 166 940
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Капитал			
Уставный капитал	16	9 988 619	9 988 619
Эмиссионный доход		1 198 452	1 198 452
Прочие резервы		(281 183)	(299 800)
Нераспределенная прибыль		6 829 800	5 938 557
Итого капитал, причитающийся собственникам Компании		17 735 688	16 825 828
Неконтролирующая доля		2 152	2 203
Итого капитал		17 737 840	16 828 031
Долгосрочные обязательства			
Кредиты и займы	18	24 359 190	25 469 511
Торговая и прочая кредиторская задолженность	19	156 084	317 606
Обязательства по вознаграждениям работникам		600 935	605 130
Отложенные налоговые обязательства		35 234	337 872
Итого долгосрочные обязательства		25 151 443	26 730 119
Краткосрочные обязательства			
Кредиты и займы	18	5 950 325	3 484 085
Торговая и прочая кредиторская задолженность	19	12 563 014	12 743 069
Резервы		1 679 725	1 277 276
Задолженность по текущему налогу на прибыль		222	104 360
Итого краткосрочные обязательства		20 193 286	17 608 790
Итого обязательства		45 344 729	44 338 909
Итого капитал и обязательства		63 082 569	61 166 940

**За шесть месяцев,
закончившихся 30 июня**

	Прим.	2018 года	2017 года (пересмотренные данные)
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ			
Прибыль за период		1 633 900	2 363 866
<i>Корректировки:</i>			
Амортизация основных средств и нематериальных активов	9	1 974 286	1 914 957
Финансовые расходы	10	1 224 808	1 029 614
Финансовые доходы	10	(126 733)	(85 645)
Прибыль от выбытия основных средств		(26 471)	(31 661)
Резерв под ожидаемые кредитные убытки		2 327 878	872 225
Доход от безвозмездно полученных ОС		(104 189)	(15 698)
Прочие неденежные операции		598 570	247 817
Итого влияние корректировок		7 502 049	6 295 475
Изменение активов, связанных с обязательствами по вознаграждениям работникам		17 571	15 745
Изменение обязательств по вознаграждениям работникам		(14 222)	(8 647)
Денежные потоки от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале и резервах		7 505 398	6 302 573
<i>Изменения в оборотном капитале:</i>			
Изменение торговой и прочей дебиторской задолженности		550 452	(229 532)
Изменение запасов		(243 123)	(298 377)
Изменение торговой и прочей кредиторской задолженности		(663 876)	(2 089 812)
Изменение резервов		(2 327 793)	(905 465)
Прочее		(197 363)	(211 380)
Денежные потоки от операционной деятельности до уплаты налога на прибыль и процентов		4 623 695	2 568 007
Налог на прибыль уплаченный		(957 067)	(235 552)
Проценты уплаченные		(1 204 264)	(1 164 241)
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности		2 462 364	1 168 214
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ			
Приобретение основных средств и нематериальных активов		(4 719 699)	(1 812 840)
Поступления от продажи основных средств и нематериальных активов		112 847	125 811
Открытие депозитов и приобретение финансовых вложений		(73 414)	(1 878 426)
Заккрытие депозитов и выбытие финансовых вложений		—	1 848 460
Проценты полученные		35 100	38 865
Дивиденды полученные		101	68
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности		(4 645 065)	(1 678 062)

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня		
	2018 года	2017 года
Прим.		(пересмотренные данные)
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ		
Привлечение заемных средств	5 892 518	16 544 871
Погашение заемных средств	(4 531 406)	(16 030 251)
Дивиденды выплаченные	(6)	(3)
Чистые денежные средства, полученные от финансовой деятельности	1 361 106	514 617
Чистое (уменьшение)/увеличение денежных средств и их эквивалентов	(821 595)	4 769
Денежные средства и их эквиваленты на начало отчетного периода	1 137 928	196 117
Денежные средства и их эквиваленты на конец отчетного периода	316 333	200 886
15		

Капитал, причитающийся собственникам Компании

	Уставный капитал	Эмиссионный доход	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Резервы	Нераспределенная прибыль	Итого	Неконтролирующая доля	Итого капитал
Остаток на 1 января 2018 года	9 988 619	1 198 452	—	(299 800)	5 938 557	16 825 828	2 203	16 828 031
Прибыль за отчетный период	—	—	—	—	1 260 822	1 260 822	(51)	1 260 771
Прочий совокупный доход	—	—	—	20 721	—	20 721	—	20 721
Налог на прибыль в отношении прочего совокупного дохода	—	—	—	(2 104)	—	(2 104)	—	(2 104)
Общий совокупный доход за отчетный период	—	—	—	18 617	1 260 822	1 279 439	(51)	1 279 388
Операции с собственниками Компании								
Дивиденды акционерам	—	—	—	—	(369 579)	(369 579)	—	(369 579)
Итого взносов и выплат	—	—	—	—	(369 579)	(369 579)	—	(369 579)
Остаток на 30 июня 2018 года	9 988 619	1 198 452	—	(281 183)	6 829 800	17 735 688	2 152	17 737 840

Капитал, причитающийся собственникам Компании						
	Уставный капитал	Эмиссионный доход	Резервы	Нераспределенная прибыль	Итого	Неконтролирующая доля
Остаток на 1 января 2017 года	9 988 619	1 198 452	(328 216)	3 586 389	14 445 244	(8 468)
Прибыль за отчетный период	—	—	—	2 222 859	2 222 859	(14)
Прочий совокупный убыток	—	—	(25 128)	—	(25 128)	—
Общий совокупный доход за отчетный период	—	—	(25 128)	2 222 859	2 197 731	(14)
Остаток на 30 июня 2017 года	9 988 619	1 198 452	(353 344)	5 809 248	16 642 975	(8 482)

1 Общие сведения

(а) Группа и её деятельность

Основной деятельностью ПАО «МРСК Сибири» (далее именуемое ПАО «МРСК Сибири» или «Компания») и его дочерних обществ (далее - совместно именуемые «Группа») является оказание услуг по передаче и распределению электроэнергии по электрическим сетям, оказание услуг по технологическому присоединению потребителей к сетям, а также продажа электроэнергии конечному потребителю.

Головной материнской компанией является ПАО «Россети».

(б) Экономическая среда, в которой Группа осуществляет свою деятельность

Группа осуществляет свою деятельность в Российской Федерации.

Соответственно, на бизнес Группы оказывают влияние экономика и финансовые рынки Российской Федерации, которым присущи особенности развивающегося рынка. Правовая, налоговая и регуляторная системы продолжают развиваться, однако сопряжены с риском неоднозначности толкования их требований, которые к тому же подвержены частым изменениям, что в купе с другими юридическими и фискальными преградами создает дополнительные проблемы для предприятий, ведущих бизнес в Российской Федерации.

Продолжающееся ухудшение политической ситуации, вызванное ростом напряженности между Российской Федерацией и США, Европейским союзом и связанные с этим события привели к пересмотру оценок рисков ведения бизнеса в Российской Федерации в сторону увеличения.

Введение экономических санкций в отношении российских граждан и юридических лиц со стороны Европейского Союза, Соединенных Штатов Америки, Японии, Канады, Австралии и других стран, а также ответных санкций, введенных правительством Российской Федерации, привело к увеличению экономической неопределенности, в том числе большей волатильности на рынках капитала, падению курса российского рубля, сокращению объема иностранных и внутренних прямых инвестиций, а также существенному снижению доступности источников долгового финансирования. В частности, некоторые российские компании могут испытывать сложности при получении доступа к международному фондовому рынку и рынку заемного капитала, что может привести к усилению их зависимости от российских государственных банков. Оценить последствия введенных санкций и угрозы введения новых санкций в будущем в долгосрочной перспективе представляется затруднительным.

Направление экономического развития Российской Федерации во многом зависит от эффективности мер, принимаемых Правительством в сфере экономики, финансов и монетарной политики, а также совершенствования системы налогообложения, законодательно-правовой базы и развития политических процессов.

Представленная консолидированная финансовая отчетность отражает точку зрения руководства на то, какое влияние оказывают условия ведения бизнеса в Российской Федерации на деятельность и финансовое положение Группы. Фактическое влияние будущих условий хозяйствования может отличаться от оценок их руководством.

(в) Отношения с государством

Правительство Российской Федерации в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом является конечной контролирующей стороной Компании.

По состоянию на 30 июня 2018 года доля Российской Федерации в уставном капитале ПАО «МРСК Сибири» составила 0,05%, в том числе в обыкновенных голосующих акциях – 0,05%, в привилегированных – 0%. По состоянию на 31 декабря 2017 года доля Российской Федерации в уставном капитале ПАО «МРСК Сибири» составила 0,05%, в том числе в обыкновенных

голосующих акциях – 0,05 %, в привилегированных – 0%.

Государство оказывает непосредственное влияние на деятельность Группы посредством регулирования тарифов. В соответствии с российским законодательством тарифы Группы регулируются органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов. В число потребителей услуг Группы входит большое количество предприятий, находящихся под контролем государства.

2 Принципы составления консолидированной финансовой отчетности

(а) Заявление о соответствии МСФО

Настоящая консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года, подготовлена в соответствии с МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Данную консолидированную промежуточную сокращенную финансовую отчетность следует рассматривать вместе с консолидированной финансовой отчетностью за год, закончившийся 31 декабря 2017 года, которая была подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (далее – «МСФО»).

(б) Использование расчетных оценок и профессиональных суждений

Подготовка консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности в соответствии с МСФО требует использования руководством профессиональных суждений, допущений и расчетных оценок, которые влияют на то, как применяются положения учетной политики и в каких суммах отражаются активы, обязательства, доходы и расходы. Фактические результаты могут отличаться от этих оценок.

Основные оценки и суждения, используемые Группой при подготовке консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности, соответствуют описанным в аудированной консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2017 года.

Руководство постоянно пересматривает сделанные оценки и допущения, основываясь на полученном опыте и других факторах, которые были положены в основу определения учетной стоимости активов и обязательств. Изменения в оценках и допущениях признаются в том периоде, в котором они были приняты, в случае, если изменение затрагивает только этот период, или признаются в том периоде, к которому относится изменение, и в последующих периодах, если изменение влияет как на данный, так и на будущие периоды.

(в) Изменения в представлении

Реклассификация сравнительных данных

Некоторые суммы в сравнительной информации за предыдущий период были реклассифицированы с целью обеспечения их сопоставимости с порядком представления данных в текущем отчетном году. Все проведенные переклассификации являются несущественными.

3 Основные принципы учетной политики

Основные элементы учетной политики и методики расчетов, используемые Группой, соответствуют описанным в аудированной консолидированной отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2017 года, за исключением влияния применения новых стандартов, как описано ниже.

Нижеследующие новые стандарты начали применяться Группой с 1 января 2018 года:

(а) МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с покупателями»

Группа признает выручку, когда (или по мере того, как) выполняется обязанность к исполнению путем передачи обещанного товара или услуги (т.е. актива) покупателю. Выручка оценивается по цене сделки или ее части равной сумме возмещения, право на которое Группа ожидает получить в обмен на передачу обещанных активов покупателю, исключая суммы, полученные от третьих сторон (например, за вычетом возмещаемых налогов).

Услуги по передаче и продаже электроэнергии

Выручка от передачи и продажи электроэнергии признается в течение периода (расчетный месяц) и оценивается методом результатов (стоимость переданных объемов электрической энергии). Тарифы на услуги по передаче электроэнергии (в отношении всех субъектов Российской Федерации) и продаже электроэнергии на регулируемом рынке (в отношении субъектов Российской Федерации, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка электроэнергии) утверждаются органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов (далее – региональные регулирующие органы) в рамках предельных минимальных и (или) максимальных уровней, утверждаемых Федеральной антимонопольной службой.

Услуги по технологическому присоединению к электросетям

Признание выручки от предоставления данного вида услуг производится в момент начала подачи электроэнергии и присоединения потребителя к электросети на основании акта об осуществлении технологического присоединения.

Плата за технологическое присоединение по индивидуальному проекту, стандартизированные тарифные ставки, ставки платы за единицу максимальной мощности и формулы платы за технологическое присоединение утверждаются региональной энергетической комиссией (департаментом цен и тарифов соответствующего региона) и не зависят от выручки от оказания услуг по передаче электроэнергии.

Группа применила суждение о том, что технологическое присоединение является отдельным обязательством к исполнению, которое признается когда оказываются соответствующие услуги. Договор о технологическом присоединении не содержит никаких дальнейших обязательств после оказания услуги присоединения. Согласно сложившейся практике и законам, регулирующим рынок электроэнергии, технологическое присоединение и передача электроэнергии являются предметом отдельных переговоров с разными потребителями как разные услуги с разными коммерческими целями без связи в ценообразовании, намерениях, признании или типах услуг.

Прочие услуги

Выручка от предоставления услуг по монтажу, ремонту и техническому обслуживанию, а также выручка от прочих продаж признается на момент получения покупателем контроля над активом.

Согласно переходным положениям МСФО (IFRS) 15, Группа выбрала возможность применить стандарт ретроспективно с признанием суммарного влияния первоначального применения в составе вступительной величины нераспределенной прибыли по состоянию на 1 января 2018 г. Применение данного стандарта не оказало существенного влияния на консолидированную промежуточную сокращенную финансовую отчетность Группы, соответственно остаток нераспределенной прибыли на 1 января 2018 года не корректировался.

(б) МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты»

Стандарт вводит новые требования для классификации и оценки финансовых инструментов, учета обесценения и хеджирования. Так как Группа не применяет учет хеджирования основные

изменения стандарта, применимые к Группе, оказали влияние на ее учетную политику по классификации финансовых инструментов и обесценению финансовых активов.

Согласно МСФО (IFRS) 9, финансовые активы должны быть классифицированы по следующим категориям оценки: оцениваемые впоследствии по амортизированной стоимости, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыли или убытки и оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход. Классификация зависит от бизнес-модели по управлению финансовыми активами и предусмотренными договорами характеристик денежных потоков.

Финансовые активы классифицируются как оцениваемые по амортизированной стоимости, если выполняются следующие условия: актив удерживается в рамках бизнес – модели, целью которой является удержание активов для получения предусмотренных договором денежных потоков, и условия договора обуславливают получение в указанные даты денежных потоков, являющихся исключительно платежами в счет основной суммы долга и процентов на непогашенную часть основной суммы долга.

В отношении учета обесценения МСФО (IFRS) 9, заменяет модель «понесенного убытка», применявшуюся в МСФО (IAS) 39, «Финансовые инструменты: признание и оценка» на новую модель «ожидаемого кредитного убытка» (далее – «ОКУ»), призванную обеспечить своевременность признания ожидаемых кредитных убытков. Резерв под ожидаемые кредитные убытки создается для финансовых активов, классифицированных как оцениваемые по амортизированной стоимости.

Согласно МСФО (IFRS) 9, резервы под обесценение оцениваются либо на основании 12-месячных ОКУ, которые являются результатом возможных невыполнений обязательств в течение 12 месяцев после отчетной даты, либо ОКУ за весь срок жизни, которые являются результатом всех возможных случаев невыполнения обязательств в течение ожидаемого срока финансового инструмента. Резерв под обесценение торговой дебиторской задолженности оценивается Группой с применением упрощенного подхода в сумме, равной ОКУ за весь срок. Резервы под обесценение других финансовых активов, классифицированных как оцениваемые по амортизированной стоимости, оцениваются на основании 12-месячных ОКУ, если не было значительного увеличения кредитного риска с момента признания. В противном случае резерв рассчитывается на основании ОКУ за весь срок жизни.

Согласно переходным положениям МСФО (IFRS) 9, Группа применила новые правила ретроспективно, за исключением инструментов, признание которых уже было прекращено по состоянию на дату первоначального применения, т.е. на 1 января 2018 года г. Группа также воспользовалась освобождением, предоставленным МСФО (IFRS) 9, позволяющим не пересчитывать предыдущие представленные периоды вследствие применения новых правил по классификации и оценке, а признавать разницы в составе вступительной величины нераспределенной прибыли по состоянию на 1 января 2018 года. Первоначальное применение данного стандарта не привело к каким-либо существенным изменениям в оценке финансовых инструментов.

На 1 января 2018 года, дату первоначального применения МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты», Группа оценила бизнес-модели, применяемые ею для управления финансовыми активами и классифицировала удерживаемые финансовые инструменты по соответствующим категориям МСФО (IFRS) 9. Основные эффекты проведенной классификации были следующие:

Реклассификация финансовых активов на 1 января 2018 года					
	Остаток на 1 января 2018 года согласно МСФО (IAS) 39	Оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	Оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	Оцениваемые по амортизирова нной стоимости	Остаток на 1 января 2018 года согласно МСФО (IFRS) 9
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	36 851	—	(36 851)	—	—
Оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	—	—	36 851	—	36 851
Итого:	36 851	—	—	—	36 851

Классификация и оценка финансовых инструментов на 1 января 2018 года не оказала влияния на капитал Группы.

Ниже представлена исходная оценочная категория согласно IAS 39 и новая оценочная категория согласно IFRS 9:

	Оценочная категория		Балансовая стоимость		
	IAS 39	IFRS 9	IAS 39	IFRS 9	Разница
Внеоборотные финансовые активы					
Финансовые вложения, в том числе:					
Акции	<i>Имеющиеся в наличии для продажи</i>	<i>Оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход</i>	45 731	45 731	—
Депозиты со сроком погашения более чем через 12 месяцев и векселя	<i>Удерживаемые до погашения</i>	<i>Амортизированная стоимость</i>	73 414	73 414	—
Торговая и прочая дебиторская задолженность, займы выданные	<i>Амортизированная стоимость</i>	<i>Амортизированная стоимость</i>	1 996 843	1 996 843	—
Оборотные финансовые активы					
Финансовые вложения, в том числе:					
Торговая и прочая дебиторская задолженность, займы выданные	<i>Амортизированная стоимость</i>	<i>Амортизированная стоимость</i>	12 783 373	12 783 373	—
Денежные средства и их эквиваленты	<i>Амортизированная стоимость</i>	<i>Амортизированная стоимость</i>	316 333	316 333	—
Долгосрочные и краткосрочные финансовые обязательства					
Кредиты и займы, кредиторская задолженность	<i>Амортизированная стоимость</i>	<i>Амортизированная стоимость</i>	40 012 579	40 012 579	—

Следующие поправки и разъяснения, вступившие в силу с 1 января 2018 года, не оказали влияния на данную консолидированную промежуточную сокращенную финансовую отчетность:

- Классификация и оценка операций по выплатам на основе акций (Поправки к МСФО (IFRS) 2);
- Переводы инвестиционной недвижимости из категории в категорию (Поправки к МСФО (IAS) 40);
- Ежегодные усовершенствования МСФО, период 2014–2016 годы;
- Разъяснение КРМФО (IFRIC) 22 Операции в иностранной валюте и предварительная оплата.

Нижеследующие новые стандарты и интерпретации были выпущены и вступают в силу в отношении годовых периодов, начинающихся с 1 января 2019 года или после этой даты, и при этом не были досрочно применены Группой:

МСФО (IFRS) 16 «Аренда». МСФО (IFRS) 16 «Аренда» был выпущен в январе 2016 года и заменяет собой МСФО (IAS) 17 «Аренда», Разъяснение КРМФО (IFRIC) 4 «Определение наличия в соглашении признаков аренды», Разъяснение ПКР (SIC) 15 «Операционная аренда – стимулы» и Разъяснение ПКР (SIC) 27 «Определение сущности операций, имеющих юридическую форму аренды». МСФО (IFRS) 16 устанавливает принципы признания, оценки, представления и раскрытия информации об аренде и требует, чтобы арендаторы отражали все договоры аренды с использованием единой модели учета в балансе, аналогично порядку учета, предусмотренному в МСФО (IAS) 17 для финансовой аренды. Стандарт предусматривает два освобождения от признания для арендаторов – в отношении аренды активов с низкой стоимостью (например, персональных компьютеров) и краткосрочной аренды (т.е. аренды со сроком не более 12 месяцев). Группа намерена применить оба освобождения. На дату начала аренды арендатор будет признавать обязательство в отношении арендных платежей (т.е. обязательство по аренде), а также актив, представляющий право пользования базовым активом в течение срока аренды (т.е. актив в форме права пользования). Группа будет обязана признавать процентный расход по обязательству по аренде отдельно от расходов по амортизации актива в форме права пользования. Группа вправе применять данный стандарт с использованием ретроспективного подхода либо модифицированного ретроспективного подхода. Группа рассматривает влияние этого стандарта на свою консолидированную финансовую отчетность.

Следующие стандарты, поправки к стандартам и разъяснения, как ожидается, не окажут значительного влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы:

- Продажа или взнос активов в сделке между инвестором и его ассоциированным или совместным предприятием (Поправки к МСФО (IFRS) 10 и МСФО (IAS) 28);
- Разъяснение КРМФО (IFRIC) 23 Неопределенность в отношении правил исчисления налога на прибыль;
- МСФО (IFRS) 17 «Договоры страхования».

4 Оценка справедливой стоимости

Определенные положения учетной политики Группы и ряд раскрытий требуют оценки справедливой стоимости как финансовых, так и нефинансовых активов и обязательств.

При оценке справедливой стоимости актива или обязательства Группа применяет, насколько это возможно, наблюдаемые рыночные данные. Оценки справедливой стоимости относятся к различным уровням иерархии справедливой стоимости в зависимости от исходных данных, используемых в рамках соответствующих методов оценки:

Уровень 1: котируемые (нескорректированные) цены на идентичные активы и обязательства на активных рынках.

Уровень 2: исходные данные, помимо котируемых цен, применяемых для оценок Уровня 1, которые являются наблюдаемыми либо непосредственно (т. е. такие как цены) либо косвенно (т.е. определенные на основе цен).

Уровень 3: исходные данные для активов и обязательств, которые не основаны на наблюдаемых рыночных данных (ненаблюдаемые исходные данные).

Если исходные данные, используемые для оценки справедливой стоимости актива или обязательства, могут быть отнесены к различным уровням иерархии справедливой стоимости, то оценка справедливой стоимости в целом относится к тому уровню иерархии, которому соответствуют исходные данные наиболее низкого уровня, являющиеся существенными для всей оценки.

Группа признает переводы между уровнями иерархии справедливой стоимости на дату окончания отчетного периода, в течение которого данное изменение имело место.

5 Основные дочерние общества

		Доля собственности / голосующих акций, %	
		30 июня 2018	31 декабря 2017
	Страна регистрации	года	года
АО «Тываэнерго»	Российская Федерация	98,96	98,96
АО «Соцсфера»	Российская Федерация	100	100
АО «ЭСК Сибири»	Российская Федерация	100	100

6 Информация по сегментам

ПАО «МРСК Сибири» является высшим органом, принимающим решения по операционной деятельности.

Основной деятельностью Группы является предоставление услуг по передаче и распределению электроэнергии, технологическому присоединению к электрическим сетям и продаже электроэнергии конечному потребителю в ряде регионов Российской Федерации.

Внутренняя система управленческой отчетности основана на сегментах (филиалах, образованных по территориальному принципу), относящихся к передаче и распределению электроэнергии, технологическому присоединению к электрическим сетям в ряде регионов Российской Федерации.

Для отражения результатов деятельности каждого отчетного сегмента используются показатели выручки, EBITDA, поскольку они включаются во внутреннюю управленческую отчетность, подготовленную на основании данных отчетности РСБУ и на регулярной основе анализируются и оцениваются Правлением. Показатель EBITDA рассчитывается как прибыль или убыток до процентных расходов, налогообложения и амортизации. Правление считает, что эти показатели наиболее актуальны при оценке результатов определенных сегментов по отношению к прочим сегментам и прочим компаниям, которые осуществляют деятельность в данных отраслях.

В соответствии с требованиями МСФО (IFRS) 8 на основании данных о выручке сегментов, EBITDA и общей сумме активов, представляемых Правлению, были идентифицированы следующие отчетные сегменты:

- Филиал «Алтайэнерго», филиал «Бурятэнерго», филиал «Горно-Алтайские электрические сети», филиал «Кузбассэнерго-РЭС», филиал «Красноярскэнерго», филиал «Омскэнерго», филиал «Хакасэнерго», филиал «Читаэнерго», дочернее общество «Тываэнерго».
- Прочие сегменты

Нераспределенные показатели включают в себя общие показатели исполнительного аппарата Компании, который не является операционным сегментом в соответствии с требованиями МСФО (IFRS) 8.

Показатели сегментов основаны на управленческой информации, подготовленной на основании данных отчетности РСБУ, и могут отличаться от аналогичных представленных в финансовой отчетности, составленной в соответствии с МСФО. Сверка показателей в оценке, представляемой Правлению, и аналогичных показателей в данной консолидированной финансовой отчетности включает те реклассификации и корректировки, которые необходимы для представления отчетности в соответствии с МСФО.

(а) Информация об отчетных сегментах

За три месяца, закончившихся 30 июня 2018 года:

	Алтайэнерго	Горно- Алтайские электрические сети	Бурятэнерго	Красноярск- энерго	Кузбассэнерго- РЭС	Омскэнерго	Хакаэнерго	Читаэнерго	Тываэнерго	Прочее	Итого:
Выручка от внешних покупателей	1 764 255	289 390	1 161 353	3 334 062	1 969 953	1 536 407	1 128 170	1 613 108	296 203	16 535	13 109 436
Выручка от продаж между сегментами	396	—	—	74	80	1	—	—	—	17 019	17 570
Выручка сегмента	1 764 651	289 390	1 161 353	3 334 136	1 970 033	1 536 408	1 128 170	1 613 108	296 203	33 554	13 127 006
В т. ч.											
Передача электроэнергии	1 735 351	280 582	1 154 394	3 243 987	1 956 796	1 516 642	231 611	1 599 573	286 281	—	12 005 217
Услуги по технологическому присоединению к электросетям	22 526	7 011	2 251	78 739	8 928	12 729	5 393	7 119	7 409	—	152 105
Перепродажа электроэнергии	—	—	—	—	—	—	890 276	—	—	—	890 276
Прочая выручка	6 774	1 797	4 708	11 410	4 309	7 037	890	6 416	2 513	33 554	79 408
EBITDA	293 427	85 423	255 796	247 311	505 579	249 882	70 682	343 561	34 750	(2 032)	2 084 379

За три месяца, закончившихся 30 июня 2017 года (пересмотренные данные):

	Алтайэнерго	Горно- Алтайские электрические сети	Бурятэнерго	Красноярск- энерго	Кузбассэнерго- РЭС	Омскэнерго	Хакаэнерго	Читаэнерго	Тываэнерго	Прочее	Итого:
Выручка от внешних покупателей	1 666 203	263 512	1 110 894	2 627 700	1 697 494	1 448 961	1 147 643	1 537 969	249 731	12 609	11 762 716
Выручка от продаж между сегментами	198	—	—	55	80	—	—	—	—	3667	4 000
Выручка сегмента	1 666 401	263 512	1 110 894	2 627 755	1 697 574	1 448 961	1 147 643	1 537 969	249 731	16 276	11 766 716
т. ч.											
Передача электроэнергии	1 656 316	253 835	1 100 536	2 610 662	1 678 377	1 434 896	1 142 414	1 524 057	240 373	—	11 641 466
Услуги по технологическому присоединению к электросетям	3 522	6 681	6 331	7 240	14 495	5 131	3 448	6 110	5 860	—	58 818
Прочая выручка	6 563	2 996	4 027	9 853	4 702	8 934	1 781	7 802	3 498	16 276	66 432
EBITDA	416 438	81 015	130 005	748 236	365 995	65 274	(13 225)	228 903	19 610	(11 783)	2 030 468

(б) Информация об отчетных сегментах

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года:

	Алтайэнерго	Горно- Алтайские электрические сети	Бурятэнерго	Красноярск- энерго	Кузбассэнерго-РЭС	Омскэнерго	Хакаэнерго	Читаэнерго	Тываэнерго	Прочее	Итого:
Выручка от внешних покупателей	3 894 824	634 829	2 638 843	7 718 187	4 172 835	3 376 541	1 980 355	3 655 881	677 055	31 831	28 781 181
Выручка от продаж между сегментами	396	—	—	137	160	1	—	—	—	43 766	44 460
Выручка сегмента	3 895 220	634 829	2 638 843	7 718 324	4 172 995	3 376 542	1 980 355	3 655 881	677 055	75 597	28 825 641
В т. ч.											
Передача электроэнергии	3 834 821	622 181	2 624 268	7 604 376	4 148 343	3 334 876	1 079 688	3 628 805	661 900	—	27 539 258
Услуги по технологическому присоединению к электросетям	29 908	9 191	6 452	94 323	16 280	28 498	8 710	13 843	9 347	—	216 552
Перепродажа электроэнергии	—	—	—	—	—	—	890 276	—	—	—	890 276
Прочая выручка	30 491	3 457	8 123	19 625	8 372	13 168	1 681	13 233	5 808	75 597	179 555
EBITDA	837 923	168 559	624 251	1 751 415	1 043 856	654 633	(1 335 288)	794 412	67 430	4 276	4 611 467

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года (пересмотренные данные):

	Алтайэнерго	Горно- Алтайские электрические сети	Бурятэнерго	Красноярск- энерго	Кузбассэнерго-РЭС	Омскэнерго	Хакаэнерго	Читаэнерго	Тываэнерго	Прочее	Итого:
Выручка от внешних покупателей	3 752 455	585 093	2 506 058	6 139 058	3 631 807	3 233 525	2 548 115	3 425 428	585 938	27 717	26 435 194
Выручка от продаж между сегментами	396	—	—	104	160	—	—	178	—	12 127	12 965
Выручка сегмента	3 752 851	585 093	2 506 058	6 139 162	3 631 967	3 233 525	2 548 115	3 425 606	585 938	39 844	26 448 159
В т. ч.											
Передача электроэнергии	3 701 246	574 191	2 488 433	6 034 182	3 604 409	3 205 058	2 539 116	3 401 077	569 377	—	26 117 089
Услуги по технологическому присоединению к электросетям	6 575	7 415	9 536	83 053	17 787	13 286	5 884	7 655	9 592	—	160 783
Прочая выручка	45 030	3 487	8 089	21 927	9 771	15 181	3 115	16 874	6 969	39 844	170 287
EBITDA	1 112 884	179 524	433 427	1 736 171	635 436	458 163	153 997	634 552	54 438	(10 514)	5 388 078

30 июня 2018 года:

	Алтайэнерго	Горно- Алтайские электрические сети	Бурятэнерго	Красноярск- энерго	Кузбассэнерго- РЭС	Омскэнерго	Хакасыэнерго	Читаэнерго	Тываэнерго	Прочее	Итого:
Активы сегмента	11 628 805	2 613 340	7 263 876	15 255 535	10 225 203	8 387 197	3 946 371	12 053 458	2 725 895	197 034	74 296 714
В т. ч. Основные средства и незавершенное строительство	10 383 043	2 420 321	3 016 247	10 588 507	9 191 598	6 814 905	3 140 414	7 034 788	1 184 112	92 092	53 866 027

31 декабря 2017 года:

	Алтайэнерго	Горно- Алтайские электрические сети	Бурятэнерго	Красноярск- энерго	Кузбассэнерго- РЭС	Омскэнерго	Хакасыэнерго	Читаэнерго	Тываэнерго	Прочее	Итого:
Активы сегмента	12 038 335	2 584 610	7 006 666	13 797 181	9 925 792	8 391 865	5 267 446	11 470 001	2 763 631	181 258	73 426 785
В т. ч. Основные средства и незавершенное строительство	10 210 521	2 398 853	3 039 508	9 154 973	8 769 539	6 723 357	2 994 217	7 191 877	1 143 332	93 534	51 719 711

(в) Сверка показателей отчетных сегментов по EBITDA представлена ниже:

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2018 года	2017 года (пересмотренные данные)	2018 года	2017 года (пересмотренные данные)
EBITDA отчетных сегментов	2 084 379	2 030 468	4 611 467	5 388 078
Дисконтирование дебиторской задолженности	33 619	18	(113 764)	(1 453)
Корректировка по резерву под ожидаемые кредитные убытки и по обесценению авансов выданных		(18 249)	18 922	(17 388)
Корректировка по финансовой аренде		—	—	(10 582)
Признание пенсионных и прочих долгосрочных обязательств перед работниками	(12 287)	12 470	(25 217)	4 755
Сторнирование пересчета стоимости финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход (перенос переоценки в капитал)	(4 009)	4 292	(8 880)	5 110
Прочие корректировки	49 840	32 199	98 667	41 157
Нераспределенные показатели*	8 022	(114 728)	15 349	(137 679)
EBITDA	2 159 564	1 946 470	4 596 544	5 271 998
Амортизация	(965 910)	(925 381)	(1 974 286)	(1914957)
Процентные расходы по финансовым обязательствам	(486 093)	(490 454)	(988 358)	(993 175)
Расход по налогу на прибыль	(207 992)	4 667	(373 129)	(141 021)
Консолидированная прибыль за год в отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе	499 569	535 302	1 260 771	2 222 845

*нераспределенные показатели включают в себя общие показатели исполнительного аппарата Компании, который не является операционным сегментом в соответствии с требованиями МСФО (IFRS) 8.

7 Выручка

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2018 года	2017 года	2018 года	2017 года
Передача электроэнергии	12 005 217	11 641 466	27 539 258	26 117 089
Продажа электроэнергии и мощности	890 276	—	890 276	—
Услуги по технологическому присоединению к электросетям	152 105	58 818	216 552	160 783
Прочая выручка	62 205	62 434	135 427	157 325
	13 109 803	11 762 718	28 781 513	26 435 197

В состав прочей выручки входит в основном выручка от предоставления строительных услуг, аренды, услуг по ограничению и возобновлению режима потребления электроэнергии.

8 Чистые прочие доходы/(расходы)

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2018 года	2017 года	2018 года	2017 года
Доходы от выявленного бездоговорного потребления электроэнергии	9 173	6 567	15 530	11 825
Доходы в виде штрафов, пени и неустоек по хозяйственным договорам	447 914	459 345	895 781	791 761
Страховое возмещение, нетто	2 778	3 701	11 308	5 575
Списание кредиторской задолженности	6 868	23 957	8 012	79 135
Доходы от безвозмездно полученных основных средств и материально-производственных запасов	85 117	10 706	105 953	24 178
Доходы/(расходы) прошлых лет	(28 703)	(16 112)	(105 364)	18 047
Прочие субсидии для покрытия понесенных расходов	34 853	—	34 853	—
Прочие чистые доходы/(расходы)	39 199	(126 830)	80 689	(111 186)
	597 199	361 334	1 046 762	819 335

9 Операционные расходы

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2018 года	2017 года	2018 года	2017 года
Расходы на вознаграждения работникам	3 472 511	3 092 033	6 980 328	6 227 562
Амортизация	965 910	925 381	1 974 286	1 914 957
<i>Материальные расходы, в т.ч.</i>				
Электроэнергия для компенсации технологических потерь	1 379 942	1 254 938	4 399 110	4 251 230
Электроэнергия для продажи	433 554	—	433 554	—
Покупная электро- и теплоэнергия для собственных нужд	74 590	61 878	334 531	309 658
Прочие материальные расходы	974 474	799 562	1 439 413	1 218 119
<i>Работы и услуги производственного характера, в т.ч.</i>				
Услуги по передаче электроэнергии	3 014 139	3 412 514	6 250 985	7 068 067
Услуги по ремонту и техническому обслуживанию	174 543	58 537	218 688	83 843
Прочие работы и услуги производственного характера	323 143	48 011	573 111	141 160
Налоги и сборы, кроме налога на прибыль	299 188	219 930	529 083	390 029
Аренда	69 013	60 703	134 532	117 999
Страхование	19 421	18 398	35 374	35 382
<i>Прочие услуги сторонних организаций, в т.ч.:</i>				
Услуги связи	50 244	42 434	94 825	82 475
Охрана	51 276	50 821	101 481	100 615
Консультационные, юридические и аудиторские услуги	40 769	58 513	78 203	127 080
Расходы на программное обеспечение и сопровождение	48 611	61 742	95 846	118 010
Транспортные услуги	8 527	11 123	15 460	18 253
Прочие услуги	117 666	129 202	218 493	217 930
Резерв под ожидаемые кредитные убытки	599 472	650 302	2 327 279	872 225
Резервы	357 831	110 928	588 951	217 222
Прочие расходы	71 777	66 390	272 767	434 881
	12 546 601	11 133 340	27 096 300	23 946 697

10 Финансовые доходы и расходы

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2018 года	2017 года	2018 года	2017 года
Финансовые доходы				
Процентный доход по займам выданным, банковским депозитам, векселям и остаткам на банковских счетах	15 066	14 405	35 100	38 865
Дивиденды к получению	49	13	101	68
Процентный доход по активам, связанным с обязательствами по вознаграждению работников	—	25 004	—	33 318
Амортизация дисконта по финансовым активам	54 984	1 021	91 532	13 393
Прочие финансовые доходы	—	—	—	1
	70 099	40 443	126 733	85 645
	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2018 года	2017 года	2018 года	2017 года
Финансовые расходы				
Процентные расходы по финансовым обязательствам, учитываемым по амортизированной стоимости	486 093	490 525	988 358	993 246
Процентный расход по долгосрочным обязательствам по вознаграждениям работников	10 670	8 950	21 868	21 465
Эффект от первоначального дисконтирования финансовых активов	21 365	1 003	205 296	14 846
Амортизация дисконта по финансовым обязательствам	4 811	42	9286	57
	522 939	500 520	1 224 808	1 029 614

11 Основные средства

	Земельные участки и здания	Сети линий электропередачи	Оборудование для передачи электроэнергии	Прочие	Незавершенное строительство	Итого
<i>Первоначальная / условно-первоначальная стоимость</i>						
На 1 января 2017 года	12 602 252	39 156 421	16 015 372	10 261 945	5 554 935	83 590 925
Поступления	61 342	14 405	—	211 347	1 709 560	1 996 654
Ввод в эксплуатацию	76 403	668 454	191 458	105 725	(1 042 040)	—
Выбытия	(13 488)	(3 160)	(18273)	(50 179)	(96 139)	(181 239)
На 30 июня 2017 года	12 726 509	39 836 120	16 188 557	10 528 838	6 126 316	85 406 340
<i>Накопленная амортизация и обесценение</i>						
На 1 января 2017 года	(6 408 394)	(26 734 745)	(7 662 015)	(6 654 167)	(347 078)	(47 806 399)
Начисленная амортизация	(299 750)	(1 052 285)	(438 404)	(462 333)	—	(2 252 772)
Выбытия	8 332	3 879	5 601	49 577	—	67 389
Обесценение/восстановление обесценения	54 703	322 449	24 723	6 377	—	408 252
На 30 июня 2017 года	(6 645 109)	(27 460 702)	(8 070 095)	(7 060 546)	(347 078)	(49 583 530)
<i>Остаточная стоимость</i>						
На 1 января 2017 года	6 193 858	12 421 676	8 353 357	3 607 778	5 207 857	35 784 526
На 30 июня 2017 года	6 081 400	12 375 418	8 118 462	3 468 292	5 779 238	35 822 810

	Земельные участки и здания	Сети линий электропередачи	Оборудование для передачи электроэнергии	Прочие	Незавершенное строительство	Итого
<i>Первоначальная / условно-первоначальная стоимость</i>						
На 1 января 2018 года	13 327 504	42 658 357	17 425 930	11 678 747	5 946 651	91 037 189
Поступления	111 083	86 961	39 740	330 831	4 460 982	5 029 597
Ввод в эксплуатацию	153 287	1 561 834	1 010 766	55 545	(2 781 432)	—
Выбытия	(9 875)	(11 600)	(6 358)	(119 083)	(106 859)	(253 775)
На 30 июня 2018 года	13 581 999	44 295 552	18 470 078	11 946 040	7 519 342	95 813 011
<i>Накопленная амортизация и обесценение</i>						
На 1 января 2018 года	(6 689 214)	(27 136 647)	(9 537 156)	(7 595 564)	—	(50 958 581)
Начисленная амортизация	(233 500)	(829 603)	(390 949)	(437 225)	—	(1 891 277)
Выбытия	6 179	2 152	4 601	119 361	—	132 293
На 30 июня 2018 года	(6 916 535)	(27 964 098)	(9 923 504)	(7 913 428)	—	(52 717 565)
<i>Остаточная стоимость</i>						
На 1 января 2018 года	6 638 290	15 521 710	7 888 774	4 083 183	5 946 651	40 078 608
На 30 июня 2018 года	6 665 464	16 331 454	8 546 574	4 032 612	7 519 342	43 095 446

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года, капитализированные проценты составили 210 316 тыс. руб. (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года: 168 547 тыс. руб.), ставка капитализации 8,18 % (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года: 10,08 %).

12 Нематериальные активы

	Программное обеспечение	Сертификаты, лицензии и патенты	НИОКР	Прочие	Итого
<i>Первоначальная стоимость</i>					
На 1 января 2017 года	1 600 166	497	28 425	–	1 629 088
Поступления	943	–	–	–	943
Выбытия	(50)	–	–	–	(50)
На 30 июня 2017 года	1 601 059	497	28 425	–	1 629 981
<i>Накопленная амортизация и обесценение</i>					
На 1 января 2017 года	(429 735)	(495)	(15 207)	–	(445 437)
Начисленная амортизация	(75 414)	–	(1 469)	–	(76 883)
Выбытия	50	–	–	–	50
На 30 июня 2017 года	(505 099)	(495)	(16 676)	–	(522 270)
<i>Остаточная стоимость</i>					
На 1 января 2017 года	1 170 431	2	13 218	–	1 183 651
На 30 июня 2017 года	1 095 960	2	11 749	–	1 107 711
	Программное обеспечение	Сертификаты, лицензии и патенты	НИОКР	Прочие	Итого
<i>Первоначальная стоимость</i>					
На 1 января 2018 года	1 592 555	497	73 638	–	1 666 690
Реклассификация между группами	16 064	–	(16 064)	–	–
Поступления	1 347	–	3 376	150	4 873
На 30 июня 2018 года	1 609 966	497	60 950	150	1 671 563
<i>Накопленная амортизация и обесценение</i>					
На 1 января 2018 года	(588 048)	(495)	(18 144)	–	(606 687)
Начисленная амортизация	(81 466)	–	(1 537)	(6)	(83 009)
На 30 июня 2018 года	(669 514)	(495)	(19 681)	(6)	(689 696)
<i>Остаточная стоимость</i>					
На 1 января 2018 года	1 004 507	2	55 494	–	1 060 003
На 30 июня 2018 года	940 452	2	41 269	144	981 867

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года, капитализированные проценты составили 397 тыс. руб. (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года: 278 тыс. руб.), ставка капитализации 8,18 % (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года: 10,08 %).

13 Финансовые вложения

	30 июня 2018	31 декабря 2017
	года	года
Внеоборотные		
Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости	73 414	–
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются через прочий совокупный доход	45 731	–
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	–	36 851
	119 145	36 851

В состав внеоборотных финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости, изменения которой отражаются через прочий совокупный доход на 30 июня 2018 года и имеющихся в наличии для продажи на 31 декабря 2017 года, включены акции ПАО "Красноярскэнергосбыт" и акции других предприятий, справедливая стоимость которых рассчитана на основе опубликованных рыночных котировок и составляет 45 731 тыс. руб.

В составе внеоборотных финансовых активов, оцениваемых по амортизированной стоимости по состоянию на 30 июня 2018 г. отражен вексель, полученный в счет погашения дебиторской задолженности АО «Читаэнергосбыт».

14 Торговая и прочая дебиторская задолженность

	30 июня 2018	31 декабря 2017
	года	года
Торговая и прочая дебиторская задолженность		
долгосрочная		
Торговая дебиторская задолженность	1 556 912	1 265 150
Прочая дебиторская задолженность	439 931	213 495
Итого финансовые активы	1 996 843	1 478 645
Авансы выданные	6 908	7 256
	2 003 751	1 485 901
Торговая и прочая дебиторская задолженность		
краткосрочная		
Торговая дебиторская задолженность	18 006 412	16 943 809
Резерв под ожидаемые кредитные убытки по торговой дебиторской задолженности	(7 197 216)	(5 542 325)
Прочая дебиторская задолженность	4 583 937	4 462 712
Резерв под ожидаемые кредитные убытки по прочей дебиторской задолженности	(2 609 760)	(2 414 829)
Итого финансовые активы	12 783 373	13 449 367
Авансы выданные	491 484	980 427
Резерв под обесценение авансов выданных	(173 395)	(220 562)
НДС к возмещению	322 287	430 463
Предоплата по налогам, кроме налога на прибыль и НДС	15 551	16 771
	13 439 300	14 656 466

15 Денежные средства и эквиваленты денежных средств

	30 июня 2018 года	31 декабря 2017 года
Денежные средства на банковских счетах и в кассе	217 140	881 174
Эквиваленты денежных средств	99 193	256 754
	316 333	1 137 928

	Рейтинг	Рейтинговое агентство	30 июня 2018 года	31 декабря 2017 года
ПАО «Сбербанк»*	Ba2	Moody's	83 039	191 098
«Газпромбанк» (Акционерное общество)*	E+	Moody's	79 277	608 157
АО «АБ «Россия»	ruAA	Эксперт РА	2 141	27
ПАО АКБ «Связь-Банк»	ruA	Эксперт РА	32 671	25 824
ПАО «Росбанк»	Ba2	Moody's	667	159
Акционерное общество «Всероссийский банк развития регионов» (Банк «ВБРР» (АО))	E+	Moody's	4	1
УФК*	-	-	18 191	55 117
Денежные средства в кассе	-	-	1 132	782
Переводы в пути	-	-	18	9
			217 140	881 174

* Связанные с государством

Эквиваленты денежных средств включают в себя краткосрочные вложения в банковские депозиты:

	Процентная ставка	Рейтинг	Рейтинговое агентство	30 июня 2018 года	31 декабря 2017 года
ПАО «Сбербанк» *	4,60	Ba2	Moody's	—	4 500
«Газпромбанк» (Акционерное общество)*	6,30-6,90	E+	Moody's	99 193	252 254
				99 193	256 754

* Связанные с государством

По состоянию на 30 июня 2018 года и на 31 декабря 2017 года все остатки денежных средств и эквивалентов денежных средств номинированы в рублях.

16 Уставный капитал

(а) Уставный капитал

	Обыкновенные акции		Привилегированные акции	
	30 июня 2018 года	31 декабря 2017 года	30 июня 2018 года	31 декабря 2017 года
Номинальная стоимость одной акции	0.10	0.10	0.10	0.10
В обращении на 1 января	94 815 163	94 815 163	5 071 031	5 071 031
В обращении на конец периода и полностью оплаченные	94 815 163	94 815 163	5 071 031	5 071 031

(б) Обыкновенные и привилегированные акции

Владельцы обыкновенных имеют право на получение дивидендов, объявляемых время о времени, и право одного голоса на акцию при принятии решений на собраниях акционеров Компании.

Акционеры-владельцы привилегированных акций имеют право на получение стоимости, выплачиваемой при ликвидации Общества (ликвидационной стоимости) по привилегированным акциям, в размере 100 % к номинальной стоимости привилегированных акций в порядке, определенном Федеральным законом «Об акционерных обществах».

Привилегированные акции дают их держателям право голосовать по вопросам внесения изменений и дополнений в Устав, ограничивающих их права, а также по вопросам реорганизации и ликвидации Общества.

(в) Дивиденды

Акционеры-владельцы обыкновенных именных акций Общества и акционеры-владельцы привилегированных акций Общества имеют право получать дивиденды, объявленные Обществом.

17 Прибыль на акцию

Расчет базовой прибыли/(убытка) на акцию за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года и 30 июня 2017 года, приведен ниже. У Компании отсутствуют разводняющие финансовые инструменты.

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2018 года	2017 года	2018 года	2017 года
<i>В миллионах акций</i>				
Обыкновенные акции на 1 января	94 815	94 815	94 815	94 815
Средневзвешенное количество акций за период, закончившийся 30 июня	94 815	94 815	94 815	94 815
	За три месяца, закончившихся 30 июня	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	2018 года	2017 года
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении за отчетный период, закончившийся 30 июня (в миллионах шт.)	94 815	94 815	94 815	94 815
Прибыль за период, причитающаяся владельцам обыкновенных акций	499 293	535 471	1 260 822	2 222 859
Прибыль на обыкновенную акцию – базовая и разводненная (в российских рублях)	0,00527	0,00565	0,01330	0,02344

18 Кредиты и займы

	30 июня 2018	31 декабря 2017
	года	года
Долгосрочные обязательства		
Необеспеченные кредиты и займы	30 283 846	28 922 734
Минус: текущая часть долгосрочных обязательств по кредитам и займам	(5 924 656)	(3 453 223)
	24 359 190	25 469 511
Краткосрочные обязательства		
Текущая часть долгосрочных обязательств по кредитам и займам	5 950 325	3 484 085
	5 950 325	3 484 085
В том числе:		
Задолженность по процентам к уплате по кредитам и займам	25 669	30 862
	5 950 325	3 484 085

По состоянию на 30 июня 2018 года и 31 декабря 2017 года все остатки кредитов и займов номинированы в рублях.

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года, Группа привлекла следующие существенные банковские кредиты:

	Срок погашения	Номинальная процентная ставка	Номинальная стоимость
Необеспеченные кредиты и займы			
ПАО «Сбербанк»*	2019 – 2021 гг.	8,00 % - 8,38 %	4 287 099
АО «Газпромбанк»*	2018 – 2021 гг.	7,75 % - 8,20 %	1 605 419
			5 892 518

* Кредиты и займы, полученные от компаний, связанных с государством

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года, Группа погасила следующие существенные облигационные займы и банковские кредиты:

	Номинальная стоимость
Кредиты и займы, полученные от организаций, связанных с государством	4 531 406
	4 531 406

19 Торговая и прочая кредиторская задолженность

	30 июня 2018	31 декабря 2017
	года	года
Долгосрочная задолженность		
Прочая кредиторская задолженность	15 039	169 086
Итого финансовые обязательства	15 039	169 086
Авансы покупателей	141 045	148 520
	156 084	317 606
Краткосрочная задолженность		
Торговая кредиторская задолженность	6 197 203	6 240 294
Прочая кредиторская задолженность и начисленные расходы	1 220 677	1 169 566
Задолженность перед персоналом	1 900 106	2 151 395
Дивиденды к уплате	370 039	413
Итого финансовые обязательства	9 688 025	9 561 668
Авансы от покупателей	1 436 762	1 952 190
	11 124 787	11 513 858
Налоги к уплате		
НДС	830 473	653 235
Налог на имущество	200 299	139 109
Взносы на социальное обеспечение	275 300	299 371
Прочие налоги к уплате	132 155	137 496
	1 438 227	1 229 211
	12 563 014	12 743 069

По состоянию на 30 июня 2018 года долгосрочные авансы покупателей включают авансы за услуги технологического присоединения к электрическим сетям в сумме 127 020 тыс. руб. (143 323 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2017 года).

20 Управление финансовыми рисками и капиталом

Цели и политики Группы в отношении управления финансовыми рисками и капиталом, а также порядок определения справедливой стоимости соответствует тем, которые были раскрыты в консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2017.

Ниже приведена справедливая и балансовая стоимости финансовых активов и обязательств:

Прим.	30 июня 2018		Уровень иерархии справедливой стоимости		
	Балансовая стоимость	Справедливая стоимость	1	2	3
Займы выданные и дебиторская задолженность	14 780 216	14 780 216	—	—	14 780 216
Прочие финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости	73 414	73 414	—	—	73 414
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	45 731	45 731	45 731	—	—
Денежные средства и их эквиваленты	316 333	316 333	316 333	—	—
Денежные средства, ограниченные к использованию	157	157	157	—	—
Краткосрочные и долгосрочные кредиты и займы	(30 309 515)	(30 309 515)	—	(30 309 515)	—
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(9 703 064)	(9 703 064)	—	—	(9 703 064)
Итого:	(24 796 728)	(24 796 728)	362 221	(30 309 515)	5 150 566

ПАО «МРСК Сибири»
Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности
за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года (неаудированные)
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Прим.	31 декабря 2017		Уровень иерархии справедливой стоимости		
	Балансовая стоимость	Справедливая стоимость	1	2	3
Займы выданные и дебиторская задолженность	14 928 012	14 928 012	–	–	14 928 012
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	36 851	36 851	36 851	–	–
Денежные средства и их эквиваленты	1 137 928	1 137 928	1 137 928	–	–
Денежные средства, ограниченные к использованию	1 279	1 279	1 279	–	–
Краткосрочные и долгосрочные кредиты и займы	(28 953 596)	(28 953 596)	–	(28 953 596)	–
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(9 730 754)	(9 730 754)	–	–	(9 730 754)
Итого:	(22 580 280)	(22 580 280)	1 176 058	(28 953 596)	5 197 258

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года, переводов между уровнями иерархии справедливой стоимости не было.

Сверка балансовой стоимости финансовых активов, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток и финансовых активов, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход на начало и конец отчетного периода представлена в таблице ниже:

	Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход
На 1 января 2018 г.	36 851
Изменение справедливой стоимости, признанной в составе прочего совокупного дохода	8 880
На 30 июня 2018 г.	45 731

По состоянию на 30 июня 2018 года сумма свободного лимита по открытым, но неиспользованным кредитным линиям Группы составила 19 216 153 тыс. руб. (17 012 267 тыс. руб. на 31 декабря 2017 года). Группа имеет возможность привлечь дополнительное финансирование в пределах соответствующих лимитов, в том числе для обеспечения исполнения своих краткосрочных обязательств.

21 Обязательства капитального характера

Сумма обязательств Группы капитального характера по договорам на приобретение и строительство объектов основных средств составляет 6 751 517 тыс. руб. с учетом НДС по состоянию на 30 июня 2018 года (по состоянию на 31 декабря 2017 года: 3 257 324 тыс. руб. с учетом НДС).

22 Условные обязательства

(а) Страхование

В Группе действуют единые требования в отношении объемов страхового покрытия, надежности страховых компаний и порядка организации страховой защиты. Группа осуществляет страхование активов, гражданской ответственности и прочих страхуемых рисков. Основные производственные активы Группы имеют страховое покрытие, включая покрытие на случай повреждения или утраты основных средств. Тем не менее, существуют риски негативного влияния на деятельность и финансовое положение Группы в случае нанесения ущерба третьим лицам, а также в результате утраты или повреждения активов, страховая защита которых отсутствует, либо осуществлена не в полном объеме.

(б) Условные налоговые обязательства

Налоговая система Российской Федерации продолжает характеризоваться частыми изменениями законодательных норм, официальных разъяснений и судебных решений, временами нечетко изложенных и противоречивых, что допускает их неоднозначное толкование различными налоговыми органами. Проверками и расследованиями в отношении правильности исчисления налогов занимаются несколько регулирующих органов, имеющих право налагать крупные штрафы и начислять пени. Правильность исчисления налогов в отчетном периоде может быть проверена в течение трех последующих календарных лет; однако при определенных обстоятельствах этот срок может увеличиваться. В последнее время практика в Российской Федерации такова, что налоговые органы занимают более жесткую позицию в части интерпретации и требований соблюдения налогового законодательства, стремясь выявить случаи получения необоснованных налоговых выгод. Данные обстоятельства могут привести к тому, что налоговые риски в Российской Федерации будут гораздо выше, чем в других странах.

Руководство Группы, исходя из своего понимания применимого российского налогового

законодательства, официальных разъяснений и судебных решений, считает, что налоговые обязательства и активы отражены в адекватной сумме; позиция Группы с точки зрения соблюдения налогового, валютного и таможенного законодательства может быть обоснована и защищена. Тем не менее, трактовка этих положений соответствующими органами может быть иной и, в случае если они смогут доказать правомерность своей позиции, это может оказать влияние на настоящую консолидированную финансовую отчетность.

С 1 января 2012 года вступило в силу новое законодательство о трансфертном ценообразовании, которое существенно поменяло правила по трансфертному ценообразованию, сблизив их с принципами организации экономического сотрудничества и развития (OECD), но также создавая дополнительную неопределенность в связи с практическим применением налогового законодательства в отдельных случаях.

Практика применения новых правил по трансфертному ценообразованию налоговыми органами и судами отсутствует, поскольку налоговые проверки на предмет соблюдения новых правил трансфертного ценообразования начались недавно. Однако ожидается, что операции, которые регулируются правилами о трансфертном ценообразовании, станут объектом детальной проверки, что потенциально может оказать влияние на настоящую консолидированную финансовую отчетность.

В отчетном периоде налоговые органы продолжали налоговые проверки Группы по результатам деятельности за 2013-2015 годы. Группа оспаривает ряд предъявленных претензий в порядке досудебного обжалования в Федеральной налоговой службе. В целом, руководство считает, что Группа уплатила или начислила все установленные законом налоги. Применительно к сделкам, в отношении которых существует неопределенность касательно налогов, Группа начислила налоговые обязательства в соответствии с лучшей оценкой руководства вероятного оттока ресурсов, которые потребуются для урегулирования указанных обязательств.

(в) Судебные разбирательства

Группа является участником ряда судебных процессов (как в качестве истца, так и ответчика), возникающих в ходе обычной хозяйственной деятельности. По мнению руководства, в настоящее время не существует неурегулированных претензий или иных исков, которые могли бы оказать существенное влияние на результаты деятельности или финансовое положение Группы и не были бы признаны или раскрыты в консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

(г) Обязательства по охране окружающей среды

Группа осуществляет деятельность в области электроэнергетики в Российской Федерации в течение многих лет. Законодательство об охране окружающей среды в Российской Федерации продолжает развиваться, обязанности уполномоченных государственных органов по надзору за его соблюдением пересматриваются. Потенциальные обязательства по охране окружающей среды, возникающие в связи с изменением интерпретаций существующего законодательства, судебными исками или изменениями в законодательстве не могут быть оценены. По мнению руководства, при существующей системе контроля и при текущем законодательстве не существует вероятных обязательств, которые могут иметь существенное негативное влияние на финансовое положение, результаты деятельности или движение денежных средств Группы.

23 Операции со связанными сторонами

(а) Отношения контроля

Связанными сторонами являются акционеры, аффилированные лица и организации, находящиеся под общим владением и контролем Группы, члены Совета Директоров и ключевой управленческий персонал Компании. По состоянию на 30 июня 2018 года и 31 декабря 2017 года контроль над Компанией принадлежал ПАО «Россети». Конечной контролирующей стороной является

государство в лице Федерального Агентства по Управлению имуществом, владеющее контрольным пакетом акций ПАО «Россети».

(б) Операции с материнской компанией, ее дочерними и ассоциированными компаниями

Операции с материнской компанией, ее дочерними и ассоциированными компаниями включают операции с ПАО «Россети», его дочерними и ассоциированными компаниями:

	Сумма сделки			
	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2018 года	2017 года	2018 года	2017 года
Выручка, чистые прочие доходы, финансовые доходы				
Материнская компания	196	196	393	393
Прочая выручка	196	196	393	393
Предприятия под общим контролем материнской компаний	232 887	205 944	541 011	499 680
Передача электроэнергии	229 916	201 991	535 073	492 460
Услуги по технологическому присоединению к электросетям	—	—	615	—
Продажа электроэнергии	542	—	542	—
Прочая выручка	2 486	3 148	4 707	6 367
Чистые прочие доходы/расходы	(57)	805	74	853
	233 083	206 140	541 404	500 073

	Сумма сделки			
	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2018 года	2017 года	2018 года	2017 года
Операционные расходы, финансовые расходы				
Материнская компания	42 314	60 456	81 831	120 911
Консультационные, юридические и аудиторские услуги	34 764	52 906	66 732	105 812
Прочие работы и услуги производственного характера	5 756	5 756	11 512	11 512
Прочие расходы	1 794	1 794	3 587	3 587
Предприятия под общим контролем материнской компании	2 575 247	3 193 980	5 323 813	6 529 585
Электроэнергия для продажи	1 719	—	1 719	—
Услуги по передаче электроэнергии	2 482 621	2 991 130	5 061 864	6 086 582
Услуги по технологическому присоединению к электрическим сетям	101	—	101	861
Электроэнергия для компенсации потерь	31 167	34 361	112 325	112 488
Аренда	8 548	8 846	17 467	17 553
Расходы на программное обеспечение и сопровождение	—	—	4 361	—
Резервы	(17 869)	9 758	(4 066)	17 692
Прочие расходы	68 960	149 885	130 042	294 409
	2 617 561	3 254 436	5 405 644	6 650 496

	Балансовая стоимость	
	30 июня 2018 года	31 декабря 2017 года
Материнская компания	–	3
Авансы выданные	–	3
Предприятия под общим контролем материнской компании	39 259	38 260
Авансы выданные	35 145	33 679
Авансы полученные	4114	4581
	39 259	38 263

Сумма дивидендов, приходящихся на долю материнской компании за год, закончившийся 31 декабря 2017 года, составила 213 782 тыс. руб. По состоянию на 31 декабря 2017 года задолженность перед материнской компанией по выплате дивидендов отсутствует.

(в) Операции с ключевым управленческим персоналом

В целях подготовки настоящей консолидированной финансовой отчетности к ключевому управленческому персоналу отнесены члены Совета Директоров, Правления, Генеральный директор Общества, Генеральный директор дочернего общества, представители высшего менеджмента.

Группа не совершает никаких операций и не имеет остатков по расчетам с ключевыми руководящими сотрудниками и их близкими родственниками, за исключением выплат им вознаграждения в форме заработной платы и премий.

Суммы вознаграждений ключевому управленческому персоналу, раскрытые в таблице, представляют собой затраты текущего периода на ключевой управленческий персонал, отраженные в составе расходов на вознаграждение работникам.

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2018 года	2017 года	2018 года	2017 года
Краткосрочные вознаграждения работникам	40 194	41 179	86 971	85 470
Вознаграждения по окончании трудовой деятельности и прочие долгосрочные вознаграждения	144	-	270	126
Выходные пособия	-	-	1 168	-
	40 338	41 179	88 409	85 596

На 30 июня 2018 года текущая стоимость обязательств по планам с установленными выплатами, отраженная в консолидированном отчете о финансовом положении, включает обязательства в отношении ключевого управленческого персонала в сумме 60 984 тыс. руб. (на 31 декабря 2017 года: 58 149 тыс. руб.).

(2) Операции с компаниями, связанными с государством

В ходе осуществления деятельности Группа совершает значительное количество операций с компаниями, связанными с государством. Данные операции осуществляются согласно регулируемым тарифам либо в соответствии с рыночными ценами.

Выручка от компаний, связанных с государством, составляет 5,49 % и 5,12 % от общей выручки Группы за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года (за три месяца и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года: 29,97 % и 31,51 %), включая 4,01 % и 4,32 % выручки от передачи электроэнергии (за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года: 30,06 % и 31,39 %).

Затраты по передаче электроэнергии (включая компенсацию технологических потерь) по компаниям, связанным с государством, составляют 84,97 % и 89,28 % от общих затрат по передаче электроэнергии за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года (за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года: 87,12 % и 93,01 %).

Проценты, начисленные по кредитам и займам от банков, связанных с государством, за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года, составили 96,95 % и 96,08 % от общей суммы начисленных процентов (за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года: 48,72 % и 50,71 %).

По состоянию на 30 июня 2018 года остаток денежных средств и эквивалентов денежных средств, размещенных в банках, связанных с государством, составил 279 700 тыс. руб. (по состоянию на 31 декабря 2017 года 1 111 126 тыс. руб.).

По состоянию на 30 июня 2018 года отсутствуют депозиты с исходным сроком размещения более трех месяцев, размещенных в банках, связанных с государством.

Информация о кредитах и займах, полученных от банков, связанных с государством, раскрыта в Примечании 18.

24 События после отчетной даты

События после отчетной даты, способные существенно повлиять на суммы, признанные в консолидированной финансовой отчетности Группы, отсутствуют.