

**Консолидированная промежуточная сокращенная
финансовая отчетность
Публичного акционерного общества «Российские сети»
и его дочерних организаций, 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.
Консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность (неаудированная)		
	Заключение по результатам обзорной проверки консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности	3
	Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе	5
	Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о финансовом положении	6
	Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о движении денежных средств	7
	Консолидированный промежуточный сокращенный отчет об изменениях в капитале	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	13
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	31
14	Торговая и прочая дебиторская задолженность	33
15	Денежные средства и эквиваленты денежных средств	34
16	Уставный капитал	35
17	Прибыль на акцию	36
18	Кредиты и займы	37
19	Торговая и прочая кредиторская задолженность	39
20	Управление финансовыми рисками и капиталом	40
21	Обязательства капитального характера	42
22	Условные обязательства	42
23	Операции со связанными сторонами	43
24	События после отчетной даты	44



ООО «РСМ РУСЬ»

119285, Москва, ул. Пудовкина, 4

Тел: +7 495 363 28 48

Факс: +7 495 981 41 21

Э-почта: mail@rsmrus.ru

www.rsmrus.ru

27.08.2018

№ РСМ-3208

ЗАКЛЮЧЕНИЕ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ОБЗОРНОЙ ПРОВЕРКИ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ ФИНАНСОВОЙ ИНФОРМАЦИИ

Акционерам и Совету директоров Публичного акционерного общества «Российские сети»

Аудируемое лицо:

Публичное акционерное общество «Российские сети» (сокращенное наименование ПАО «Россети»).

Место нахождения: 121353, Россия, г. Москва, ул. Беловежская, д.4;

Основной государственный регистрационный номер – 1087760000019.

Аудитор:

Общество с ограниченной ответственностью «РСМ РУСЬ».

Место нахождения: 119285, г. Москва, ул. Пудовкина, д. 4;

Телефон: (495) 363-28-48; факс: (495) 981-41-21;

Основной государственный регистрационный номер – 1027700257540.

Общество с ограниченной ответственностью «РСМ РУСЬ» является членом Саморегулируемой организации аудиторов Ассоциация «Содружество» (свидетельство о членстве № 6938, ОРНЗ 11306030308), местонахождение: 119192, Москва, Мичуринский пр-т, д. 21, корп. 4.

Введение

В соответствии с решением Конкурсной комиссии (Протокол б/н от 30 марта 2018 г.), решением годового общего собрания акционеров ПАО «Россети» от 29.06.2018г. (Протокол № б/н от 29.06.2018г.) об утверждении аудитором Общества ООО «РСМ РУСЬ» и на основании договора об оказании услуг по проведению обязательного аудита отчетности ПАО «Россети» за 2018 год № 181а036 от 18.07.2018г., мы провели обзорную проверку прилагаемого консолидированного промежуточного сокращенного отчёта о финансовом положении Публичного акционерного общества «Российские сети» и его дочерних организаций (далее «Группа») по состоянию на 30 июня 2018 года и связанных с ним консолидированных промежуточных сокращенных отчётов о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе за три и за шесть месяцев, закончившихся на эту дату, о движении денежных средств, об изменениях в капитале за шесть месяцев, закончившихся на эту дату, а также основных принципов учётной политики и прочих пояснительных примечаний.

Руководство Публичного акционерного общества «Российские сети» несёт ответственность за подготовку и достоверное представление данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Наша ответственность заключается в формировании вывода о данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации на основе проведенной нами обзорной проверки.

Объём 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 консолидированной промежуточной сокращенной 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. Объём обзорной проверки значительно меньше объёма 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 консолидированная промежуточная сокращенная финансовая информация не отражает достоверно во всех существенных аспектах финансовое положение Группы по состоянию на 30 июня 2018 года, а также ее финансовые результаты за три и за шесть месяцев, закончившихся на эту дату, и движение денежных средств за шесть месяцев, закончившихся на указанную дату, в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности 34 «Промежуточная финансовая отчетность».

Председатель Правления

Квалификационный аттестат аудитора № 05-000015 выдан на основании решения саморегулируемой организации аудиторов Некоммерческого партнерства «Российская Коллегия аудиторов» от 15 ноября 2011г. №24 на неограниченный срок.

ОРНЗ в Реестре аудиторов и аудиторских организаций – 21706004215

Руководитель задания по обзорной проверке, по результатам которого составлено заключение

Квалификационный аттестат аудитора № 05-000030 выдан на основании решения саморегулируемой организации аудиторов Некоммерческого партнерства «Российская Коллегия аудиторов» от 30 ноября 2011 г., протокол № 25 на неограниченный срок.

ОРНЗ в Реестре аудиторов и аудиторских организаций – 21706004441



Н.А. Данцер

Н.Н. Усанова

Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе (в миллионах 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	225 065	205 300	485 336	435 909
Операционные расходы	9	(197 950)	(170 673)	(417 576)	(356 952)
Чистые прочие доходы/(расходы)	8	6 837	5 676	12 878	(2 212)
Результаты операционной деятельности		33 952	40 303	80 638	76 745
Финансовые доходы	10	4 459	5 803	8 893	9 939
Финансовые расходы	10	(6 636)	(7 476)	(13 865)	(15 569)
Чистые финансовые расходы		(2 177)	(1 673)	(4 972)	(5 630)
Доля в прибыли/(убытке) ассоциированных и совместных предприятий (за вычетом налога на прибыль)		226	(2)	234	(16)
Прибыль до налогообложения		32 001	38 628	75 900	71 099
Расход по налогу на прибыль		(7 954)	(8 204)	(18 963)	(17 096)
Прибыль за период		24 047	30 424	56 937	54 003
Прочий совокупный доход/(расход)					
<i>Статьи, которые могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка</i>					
Чистое изменение справедливой стоимости финансовых активов, имеющих в наличии для продажи		—	(3 508)	—	(254)
Резерв по курсовым разницам при пересчете из других валют		96	91	160	86
Налог на прибыль		—	700	—	48
Итого статьи, которые могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка		96	(2 717)	160	(120)
<i>Статьи, которые не могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка</i>					
Изменения в справедливой стоимости долевого участия, учитываемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход		(1 205)	—	6 982	—
Переоценка обязательства пенсионного плана с установленными выплатами		2 447	(194)	805	(901)
Налог на прибыль		7 878	8	6 480	106
Итого статьи, которые не могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка		9 120	(186)	14 267	(795)
Прочий совокупный доход/(расход) за период, за вычетом налога на прибыль		9 216	(2 903)	14 427	(915)
Общий совокупный доход за период		33 263	27 521	71 364	53 088
Прибыль, причитающаяся:					
Собственникам Компании		18 144	22 273	40 604	37 216
Держателям неконтролирующих долей		5 903	8 151	16 333	16 787
Общий совокупный доход, причитающийся:					
Собственникам Компании		25 302	19 968	52 097	36 578
Держателям неконтролирующих долей		7 961	7 553	19 267	16 510
Прибыль на акцию					
Базовая и разводненная прибыль на обыкновенную акцию (руб.)	17	0,10	0,11	0,21	0,19

Настоящая консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность утверждена руководством 27 августа 2018 года и подписана от имени руководства следующими лицами:

Генеральный директор

П.А. Ливинский

Директор Департамента учета и отчетности – Главный бухгалтер

Д.В. Наговицын

Прилагаемые приложения являются неотъемлемой частью данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности

Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о финансовом положении
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	30 июня 2018 года	31 декабря 2017 года
АКТИВЫ			
Внеоборотные активы			
Основные средства	11	1 966 884	1 940 227
Нематериальные активы	12	16 827	16 758
Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия		1 275	883
Торговая и прочая дебиторская задолженность	14	85 216	74 483
Активы, связанные с обязательствами по вознаграждениям работникам		6 361	6 709
Финансовые вложения	13	56 603	69 914
Отложенные налоговые активы		10 665	7 178
Итого внеоборотные активы		2 143 831	2 116 152
Оборотные активы			
Запасы		40 261	35 050
Финансовые вложения	13	19 691	149
Предоплата по налогу на прибыль		5 242	4 528
Торговая и прочая дебиторская задолженность	14	152 623	151 466
Денежные средства и их эквиваленты	15	123 056	102 054
Итого оборотные активы		340 873	293 247
Итого активы		2 484 704	2 409 399
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Капитал			
Уставный капитал	16	200 903	200 903
Эмиссионный доход		213 098	213 098
Собственные выкупленные акции		(1 039)	(2 702)
Прочие резервы		20 942	25 430
Нераспределенная прибыль		673 281	621 077
Итого капитал, причитающийся собственникам Компании		1 107 185	1 057 806
Неконтролирующая доля		376 915	365 755
Итого капитал		1 484 100	1 423 561
Долгосрочные обязательства			
Кредиты и займы	18	497 788	506 990
Торговая и прочая кредиторская задолженность	19	48 929	39 840
Обязательства по вознаграждениям работникам		32 246	32 717
Отложенные налоговые обязательства		80 673	76 202
Итого долгосрочные обязательства		659 636	655 749
Краткосрочные обязательства			
Кредиты и займы	18	72 956	51 244
Торговая и прочая кредиторская задолженность	19	257 485	261 926
Резервы		10 134	10 561
Задолженность по текущему налогу на прибыль		393	6 358
Итого краткосрочные обязательства		340 968	330 089
Итого обязательства		1 000 604	985 838
Итого капитал и обязательства		2 484 704	2 409 399

Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о движении денежных средств
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
		2018 года	2017 года
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ			
Прибыль за период		56 937	54 003
<i>Корректировки:</i>			
Амортизация основных средств и нематериальных активов	9	57 736	55 422
Финансовые расходы	10	13 865	15 569
Финансовые доходы	10	(8 893)	(9 939)
(Прибыль)/убыток от выбытия основных средств		(115)	294
Доля в (прибыли)/убытках ассоциированных и совместных предприятий, за вычетом налога на прибыль		(233)	16
(Доход от прекращения признания дочернего общества)/Убыток от восстановления контроля над дочерними обществами		(690)	12 639
Резерв под ожидаемые кредитные убытки	9	15 261	5 363
Списание безнадежных долгов		96	217
Доход от безвозмездно полученных ОС		(1 569)	(1 516)
Списание кредиторской задолженности		(200)	(247)
Неденежные расчеты по договорам технологического присоединения		(268)	(1 247)
Прочие неденежные операции		(112)	(123)
Расход по налогу на прибыль		18 963	17 096
Итого влияние корректировок		93 841	93 544
Изменение активов, связанных с обязательствами по вознаграждениям работникам		349	(691)
Изменение обязательств по вознаграждениям работникам		(848)	(727)
Денежные потоки от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале и резервах		150 279	146 129
<i>Изменения в оборотном капитале:</i>			
Изменение торговой и прочей дебиторской задолженности		(5 529)	1 175
Изменение запасов		(5 667)	(5 485)
Изменение торговой и прочей кредиторской задолженности		6 044	(6 688)
Изменение резервов		(427)	(3 507)
Денежные потоки от операционной деятельности до уплаты налога на прибыль и процентов		144 700	131 624
Налог на прибыль уплаченный		(18 284)	(16 600)
Проценты уплаченные		(19 620)	(23 802)
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности		106 796	91 222

Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о движении денежных средств
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	Прим.	2018 года	2017 года
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ			
ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ			
Приобретение основных средств и нематериальных активов		(80 097)	(77 256)
Поступления от продажи основных средств и нематериальных активов		394	439
Открытие депозитов и приобретение финансовых вложений		(20 872)	(83 319)
Закрытие депозитов и выбытие финансовых вложений		1 286	88 054
Проценты полученные		3 450	4 550
Продажа финансовых вложений		100	–
Дивиденды полученные		2 239	608
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности		(93 500)	(66 924)
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ			
ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ			
Привлечение заемных средств	18	522 052	221 059
Погашение заемных средств	18	(509 372)	(231 420)
Поступления от эмиссии акций		–	1 370
Приобретение доли неконтролирующих акционеров		(476)	–
Продажа собственных акций		314	–
Дивиденды выплаченные		(4 710)	(620)
Платежи по обязательствам финансовой аренды		(102)	(148)
Чистые денежные средства, полученные/(использованные) в финансовой деятельности		7 706	(9 759)
Чистое увеличение денежных средств и их эквивалентов		21 002	14 539
Денежные средства и их эквиваленты на начало отчетного периода	15	102 054	86 970
Денежные средства и их эквиваленты на конец отчетного периода	15	123 056	101 509

Консолидированный промежуточный сокращенный отчет об изменениях в капитале
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	Капитал, причитающийся собственникам Компании							Итого капитал
	Уставный капитал	Эмиссионный доход	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Резервы	Нераспределенная прибыль	Итого	Неконтролирующая доля	
Остаток на 31 декабря 2017 года	200 903	213 098	(2 702)	25 430	621 077	1 057 806	365 755	1 423 561
Влияние изменений учетной политики	–	–	–	(208)	208	–	–	–
Остаток на 1 января 2018 года (пересчитанный)	200 903	213 098	(2 702)	25 222	621 285	1 057 806	365 755	1 423 561
Прибыль за период	–	–	–	–	40 604	40 604	16 333	56 937
Прочий совокупный доход/(расход)	–	–	–	(9 488)	15 773	6 285	1 662	7 947
Налог на прибыль в отношении прочего совокупного дохода	–	–	–	5 208	–	5 208	1 272	6 480
Общий совокупный доход/(расход) за период	–	–	–	(4 280)	56 377	52 097	19 267	71 364
Операции с собственниками Компании								
Взносы и выплаты								
Продажа собственных акций (Примечание 16)	–	–	1 663	–	(1 349)	314	–	314
Дивиденды акционерам	–	–	–	–	(2 442)	(2 442)	(10 462)	(12 904)
Итого взносов и выплат	–	–	1 663	–	(3 791)	(2 128)	(10 462)	(12 590)
Изменения долей в дочерних предприятиях								
Выпуск акций дочерними предприятиями (Примечание 16)	–	–	–	–	(590)	(590)	340	(250)
Изменение в структуре собственности								
Прекращение признания дочернего общества	–	–	–	–	–	–	2 015	2 015
Итого операций с собственниками Компании	–	–	1 663	–	(4 381)	(2 718)	(8 107)	(10 825)
Остаток на 30 июня 2018 года	200 903	213 098	(1 039)	20 942	673 281	1 107 185	376 915	1 484 100

Консолидированный промежуточный сокращенный отчет об изменениях в капитале
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	Капитал, причитающийся собственникам Компании								
	Уставный капитал	Эмиссионный доход	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Резерв под эмиссию акций	Резервы	Нераспределенная прибыль	Итого	Неконтролирующая доля	Итого капитал
Остаток на 1 января 2017 года	198 071	212 978	(2 702)	1 678	33 165	521 300	964 490	340 149	1 304 639
Прибыль за период	–	–	–	–	–	37 216	37 216	16 787	54 003
Прочий совокупный расход	–	–	–	–	(744)	–	(744)	(325)	(1 069)
Налог на прибыль в отношении прочего совокупного дохода	–	–	–	–	106	–	106	48	154
Общий совокупный доход/(расход) за период	–	–	–	–	(638)	37 216	36 578	16 510	53 088
Операции с собственниками Компании									
Взносы и выплаты									
Выпуск акций	2 832	120	–	(1 678)	–	–	1 274	–	1 274
Дивиденды акционерам	–	–	–	–	–	(1 152)	(1 152)	(8 701)	(9 853)
Итого взносов и выплат	2 832	120	–	(1 678)	–	(1 152)	122	(8 701)	(8 579)
Изменения долей в дочерних предприятиях									
Выпуск акций дочерними предприятиями	–	–	–	–	–	(728)	(728)	824	96
Итого операций с собственниками Компании	2 832	120	–	(1 678)	–	(1 880)	(606)	(7 877)	(8 483)
Остаток на 30 июня 2017 года	200 903	213 098	(2 702)	–	32 527	556 636	1 000 462	348 782	1 349 244

1 Общие сведения

(а) Группа и её деятельность

Открытое акционерное общество «Холдинг МРСК» (далее – ОАО «Холдинг МРСК») было образовано 1 июля 2008 года в результате реорганизации в форме выделения из ОАО РАО «ЕЭС России» (далее – «РАО ЕЭС») на основании решения внеочередного Общего собрания акционеров «РАО ЕЭС» от 26 октября 2007 года.

23 марта 2013 года на внеочередном Общем собрании акционеров ОАО «Холдинг МРСК» было принято решение о внесении изменений и дополнений в Устав ОАО «Холдинг МРСК», согласно которым ОАО «Холдинг МРСК» было переименовано в Открытое акционерное общество «Российские сети». 4 апреля 2013 года соответствующие изменения в Устав ОАО «Холдинг МРСК» были зарегистрированы Межрайонной инспекцией Федеральной налоговой службы России по городу Москве № 46.

В связи с внесением изменений в Гражданский кодекс Российской Федерации годовым Общим собранием акционеров 30 июня 2015 года было утверждено новое фирменное наименование в части организационно-правовой формы. Наименование Открытое акционерное общество «Российские сети» изменено на Публичное акционерное общество «Российские сети» (далее – ПАО «Россети» или «Компания»).

Обыкновенные и привилегированные акции Компании обращаются на Московской бирже. Кроме того, глобальные депозитарные расписки Компании обращаются на Лондонской фондовой бирже.

Местонахождение Компании: 121353, Россия, Москва, Беловежская улица, д. 4.

Основной деятельностью ПАО «Россети» и его дочерних обществ (далее - «Группы» или «Группы компаний «Россети»») является оказание услуг по передаче и распределению электроэнергии по электрическим сетям, а также оказание услуг по технологическому присоединению потребителей к сетям. Энергосбытовые компании Группы осуществляют деятельность по продаже электрической энергии. В примечании 5 приведены основные дочерние общества Группы.

(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 промежуточная сокращенная 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. Стратегическое значение Группы для Российской Федерации обуславливает контроль и поддержку со стороны государства. В число потребителей услуг Группы входит большое количество предприятий, находящихся под контролем государства.

По состоянию на 30 июня 2018 года доля Российской Федерации в уставном капитале Компании составила 88,04%, в том числе в обыкновенных голосующих акциях – 88,89%, в привилегированных – 7,01%.

Стратегические бизнес-единицы Группы (см. Примечание б) являются региональными естественными монополиями. 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 и Федеральной антимонопольной службой. 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. Плата за технологическое присоединение к единой национальной (общероссийской) электрической сети утверждается Федеральной антимонопольной службой.

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 (IFRS) 9
	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 справедливой стоимости через прочий совокупный доход	
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	67 024	(609)	(66 415)	–	–
Финансовые активы, удерживаемые до погашения	3 039	–	–	(3 039)	–
Оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	–	609	–	–	609
Оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	–	–	66 415	–	66 415
Оцениваемые по амортизированной стоимости	–	–	–	3 039	3 039
Итого:	70 063	–	–	–	70 063

Влияние изменений на капитал Группы с учетом отложенного налога было следующим:

	Эффект на резерв по имеющимся в наличии для продажи	Эффект на резерв по оцениваемым по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	Эффект на нераспределенную прибыль
Остаток на 1 января 2018 года по МСФО (IAS) 39	33 784	–	208
Реклассификация инвестиций из категории имеющиеся в наличии для продажи в категорию по оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	(33 784)	33 992	(208)
Итоговое влияние	(33 784)	33 992	(208)
Остаток на 1 января 2018 года по МСФО (IFRS) 9	–	33 992	–

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>	66 415	66 415	—
Паи	<i>Имеющиеся в наличии для продажи</i>	<i>Оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток</i>	609	609	—
Депозиты со сроком погашения более чем через 12 месяцев и векселя	<i>Удерживаемые до погашения</i>	<i>Амортизированная стоимость</i>	2 890	2 890	—
Торговая и прочая дебиторская задолженность, займы выданные	<i>Амортизированная стоимость</i>	<i>Амортизированная стоимость</i>	69 426	69 426	—
Оборотные финансовые активы					
Финансовые вложения, в том числе:					
Депозиты со сроком погашения менее чем 12 месяцев и векселя	<i>Удерживаемые до погашения</i>	<i>Амортизированная стоимость</i>	149	149	—
Торговая и прочая дебиторская задолженность, займы выданные	<i>Амортизированная стоимость</i>	<i>Амортизированная стоимость</i>	129 890	129 890	—
Денежные средства и их эквиваленты	<i>Амортизированная стоимость</i>	<i>Амортизированная стоимость</i>	102 054	102 054	—
Долгосрочные и краткосрочные финансовые обязательства					
Кредиты и займы, кредиторская задолженность	<i>Амортизированная стоимость</i>	<i>Амортизированная стоимость</i>	745 007	745 007	—

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

	Страна регистрации	Доля собственности / голосующих акций, %	
		30 июня 2018 года	31 декабря 2017 года
ПАО «ФСК ЕЭС»	Российская Федерация	80,14	80,14
ПАО «МОЭСК»	Российская Федерация	50,90	50,90
АО «Тюменьэнерго»	Российская Федерация	100,00	100,00
ПАО «Ленэнерго»	Российская Федерация	68,10/69,17	68,10/69,17
ПАО «МРСК Центра»	Российская Федерация	50,23	50,23
ОАО «МРСК Урала»	Российская Федерация	51,52	51,52
ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	Российская Федерация	50,40	50,40
ПАО «Кубаньэнерго»	Российская Федерация	92,78	92,78
ПАО «МРСК Сибири»	Российская Федерация	57,84/55,59	57,84/55,59
ПАО «МРСК Волги»	Российская Федерация	67,97	67,97
ПАО «МРСК Северо-Запада»	Российская Федерация	55,38	55,38
ПАО «МРСК Северного Кавказа»	Российская Федерация	97,30	97,30
АО «Чеченэнерго»	Российская Федерация	68,17	68,17
ПАО «МРСК Юга»	Российская Федерация	65,12	65,12
ПАО «ТРК»	Российская Федерация	85,77/94,58	85,77/94,58
АО «Янтарьэнерго»	Российская Федерация	100,00	100,00
АО «Карачаево-Черкесскэнерго»	Российская Федерация	100,00	100,00
АО «Калмэнергосбыт»	Российская Федерация	100,00	100,00
АО «Каббалкэнерго»	Российская Федерация	65,27	65,27
АО «Тываэнергосбыт»	Российская Федерация	100,00	100,00
АО «Севкавказэнерго»	Российская Федерация	55,94	55,94
ПАО «Дагестанская энергосбытовая компания»	Российская Федерация	51,00	51,00

6 Информация по сегментам

Группа выделила четырнадцать отчетных сегментов, описанных ниже, которые представляют собой стратегические бизнес-единицы Группы. Стратегические бизнес-единицы предоставляют услуги по транспортировке электроэнергии, включая услуги по технологическому присоединению в различных географических регионах Российской Федерации, и управление ими осуществляется отдельно.

Сегмент «Прочие» объединяет несколько операционных сегментов, основной деятельностью которых является продажа электроэнергии, оказание ремонтных услуг и услуг по аренде. Нераспределенные показатели включают в себя главным образом активы и остатки по счетам, относящиеся к исполнительному аппарату Группы, который осуществляет управленческую деятельность на возмездной основе.

Руководство Группы, отвечающее за операционные решения, оценивает результаты деятельности, активы и обязательства операционных сегментов на основе внутренней управленческой отчетности, подготовленной на основе данных, формирующихся по российским стандартам бухгалтерского учета. Для отражения результатов деятельности каждого отчетного сегмента используется прибыль или убыток до процентных расходов, налогообложения и амортизации (ЕБИТДА) Руководство полагает, что показатель ЕБИТДА является наиболее удобным инструментом для оценки эффективности деятельности операционных сегментов Группы.

Сверка показателей результатов деятельности отчетных сегментов с аналогичными показателями данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности включает переклассификации и поправки, которые необходимы для представления финансовой отчетности в соответствии с МСФО.

Информация об отчетных сегментах представлена ниже.

(а) Информация об отчетных сегментах

За три месяца, закончившихся 30 июня 2018 года:

	МРСК Сибири и ТРК	Тюмень- энерго	МРСК Урала	МРСК Волги	МРСК Юга	Кубань- энерго	МРСК Северного Кавказа	МРСК Центра и При- волжья	МРСК Северо- Запада	Ленэнерго	Янтарь- энерго	МРСК Центра	МОЭСК	ФСК ЕЭС	Прочие	Итого
Выручка от внешних покупателей	14 361	13 263	16 243	14 514	8 151	10 524	2 712	20 861	14 275	16 285	183	21 245	35 715	16 776	20 721	225 829
Выручка от продаж между сегментами	3	4	1 644	1	105	—	1 143	5	780	60	1 111	49	3	35 873	9 922	50 703
Выручка сегмента	14 364	13 267	17 887	14 515	8 256	10 524	3 855	20 866	15 055	16 345	1 294	21 294	35 718	52 649	30 643	276 532
В т.ч.																
<i>Передача электроэнергии</i>	13 278	13 187	17 271	14 379	7 929	10 400	3 252	20 456	9 231	15 177	1 147	20 373	33 393	52 060	2 415	233 948
<i>Услуги по технологическому присоединению к электросетям</i>	148	3	193	92	101	81	12	258	94	1 039	112	496	1 929	32	622	5 212
<i>Продажа электроэнергии</i>	890	—	341	—	179	—	406	—	5 565	—	4	111	—	—	17 762	25 258
<i>Прочая выручка</i>	48	77	82	44	47	43	185	152	165	129	31	314	396	557	9 844	12 114
ЕВИТДА	2 278	994	(807)	1 549	621	1 484	94	5 494	1 623	7 182	332	3 527	8 488	34 344	88	67 291

За три месяца, закончившихся 30 июня 2017 года:

	МРСК Сибири и ТРК	Тюмень- энерго	МРСК Урала	МРСК Волги	МРСК Юга	Кубань- энерго	МРСК Северного Кавказа	МРСК Центра и При- волжья	МРСК Северо- Запада	Ленэнерго	Янтарь- энерго	МРСК Центра	МОЭСК	ФСК ЕЭС	Прочие	Итого
Выручка от внешних покупателей	12 921	14 097	14 577	13 020	7 878	8 761	2 559	19 528	9 513	15 514	144	20 907	33 052	12 646	21 410	206 527
Выручка от продаж между сегментами	29	1	1 601	1	97	1	1 088	15	708	73	1 105	7	3	34 298	7 756	46 783
Выручка сегмента	12 950	14 098	16 178	13 021	7 975	8 762	3 647	19 543	10 221	15 587	1 249	20 914	33 055	46 944	29 166	253 310
В т.ч.																
<i>Передача электроэнергии</i>	12 815	13 888	15 862	12 833	7 347	8 664	3 030	19 271	9 925	13 506	1 161	20 228	30 921	44 890	2 054	216 395
<i>Услуги по технологическому присоединению к электросетям</i>	59	156	228	140	194	71	52	185	117	1 914	48	316	1 790	1 614	830	7 714
<i>Продажа электроэнергии</i>	—	—	—	—	165	—	364	—	—	—	—	120	—	—	15 946	16 595
<i>Прочая выручка</i>	76	54	88	48	269	27	201	87	179	167	40	250	344	440	10 336	12 606
ЕВИТДА	2 101	2 189	4 089	2 174	1 469	872	97	4 696	1 316	7 046	369	4 124	7 144	34 861	485	73 032

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года:

	МРСК Сибирь и ТРК	Тюмень- энерго	МРСК Урала	МРСК Волги	МРСК Юга	Кубань- энерго	МРСК Северного Кавказа	МРСК Центра и При- волжья	МРСК Северо- Запада	Ленэнерго	Янтарь- энерго	МРСК Центра	МОЭСК	ФСК ЕЭС	Прочие	Итого
Выручка от внешних покупателей	31 500	27 199	34 156	31 064	17 567	22 255	5 783	47 693	28 646	35 457	432	46 651	76 496	33 907	47 077	485 883
Выручка от продаж между сегментами	6	8	3 700	1	219	1	2 477	15	1 779	136	2 501	78	17	71 943	19 323	102 204
Выручка сегмента	31 506	27 207	37 856	31 065	17 786	22 256	8 260	47 708	30 425	35 593	2 933	46 729	76 513	105 850	66 400	588 087
В т.ч.																
Передача электроэнергии	30 292	27 045	37 074	30 857	17 126	22 031	6 982	43 729	20 919	33 314	2 602	45 091	72 877	104 765	5 430	500 134
Услуги по технологическому присоединению к электросетям	218	27	277	124	147	144	19	416	165	2 008	266	781	2 928	65	723	8 308
Продажа электроэнергии	890	—	341	—	432	—	874	3 317	9 066	—	7	278	—	—	41 352	56 557
Прочая выручка	106	135	164	84	81	81	385	246	275	271	58	579	708	1 020	18 895	23 088
ЕВИТДА	5 038	1 880	2 538	5 192	2 549	3 265	249	13 267	4 262	13 668	818	9 388	18 855	77 635	177	158 781

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года:

	МРСК Сибирь и ТРК	Тюмень- энерго	МРСК Урала	МРСК Волги	МРСК Юга	Кубань- энерго	МРСК Северного Кавказа	МРСК Центра и При- волжья	МРСК Северо- Запада	Ленэнерго	Янтарь- энерго	МРСК Центра	МОЭСК	ФСК ЕЭС	Прочие	Итого
Выручка от внешних покупателей	28 939	29 331	31 376	27 929	16 387	18 875	5 458	42 307	20 875	32 258	251	45 196	70 589	24 100	42 801	436 672
Выручка от продаж между сегментами	52	3	3 484	2	206	2	2 321	21	1 522	202	2 439	8	67	68 702	16 177	95 208
Выручка сегмента	28 991	29 334	34 860	27 931	16 593	18 877	7 779	42 328	22 397	32 460	2 690	45 204	70 656	92 802	58 978	531 880
В т.ч.																
Передача электроэнергии	28 643	28 984	34 358	27 622	15 686	18 557	6 531	41 929	21 527	28 723	2 561	43 813	67 186	90 203	5 684	462 007
Услуги по технологическому присоединению к электросетям	171	249	332	217	219	276	55	259	510	3 372	59	631	2 826	1 713	1 153	12 042
Продажа электроэнергии	—	—	—	—	384	—	793	—	—	—	—	279	—	—	36 762	38 218
Прочая выручка	177	101	170	92	304	44	400	140	360	365	70	481	644	886	15 379	19 613
ЕВИТДА	5 598	4 227	6 763	5 156	2 730	2 186	549	12 160	3 877	12 083	646	10 650	17 597	69 204	(2 509)	150 917

30 июня 2018 года:

	МРСК Сибири и ТРК	Тюмень- энерго	МРСК Урала	МРСК Волги	МРСК Юга	Кубань- энерго	МРСК Северного Кавказа	МРСК Центра и При- волжья	МРСК Северо- Запада	Ленэнерго	Янтарь- энерго	МРСК Центра	МОЭСК	ФСК ЕЭС	Прочие	Итого
Активы сегмента	80 199	148 908	65 591	60 750	44 603	76 773	34 492	100 044	55 804	205 515	25 124	117 327	341 689	1 458 573	146 866	2 962 258
В т.ч.																
<i>Основные средства и незавершенное строительство</i>	57 299	141 046	51 789	48 922	27 908	61 993	21 804	75 520	43 402	165 755	20 663	98 465	303 931	1 157 034	72 427	2 347 958

31 декабря 2017 года:

	МРСК Сибири и ТРК	Тюмень- энерго	МРСК Урала	МРСК Волги	МРСК Юга	Кубань- энерго	МРСК Северного Кавказа	МРСК Центра и При- волжья	МРСК Северо- Запада	Ленэнерго	Янтарь- энерго	МРСК Центра	МОЭСК	ФСК ЕЭС	Прочие	Итого
Активы сегмента	78 479	147 816	66 359	63 291	44 461	71 857	34 548	101 518	53 951	205 678	24 109	119 666	342 208	1 425 040	148 080	2 927 061
В т.ч.																
<i>Основные средства и незавершенное строительство</i>	55 096	141 268	51 736	49 735	28 697	59 659	22 579	75 889	42 342	168 639	18 863	99 672	304 656	1 158 091	73 680	2 350 602

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

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2018 года	2017 года	2018 года	2017 года
EBITDA отчетных сегментов	67 291	73 032	158 781	150 917
Корректировка по резерву под ожидаемые кредитные убытки и по обесценению авансов выданных	1 597	999	(360)	1 271
Резервы	(164)	82	(229)	1 324
Корректировка по финансовой аренде	76	107	171	216
Корректировка по выбывшим основным средствам	(113)	89	44	(226)
Дисконтирование финансовых инструментов	(770)	904	570	2 029
Корректировка по активам, связанным с обязательствами по вознаграждениям работникам	(121)	371	(349)	691
Корректировка по списанию прочих оборотных и внеоборотных активов	91	85	87	77
Признание пенсионных и прочих долгосрочных обязательств перед работниками	21	(296)	(336)	(415)
Корректировка резерва под обесценение по внутригрупповым векселям	–	487	–	(443)
Доход от прекращения признания дочернего общества/(убыток от восстановления контроля над дочерним обществом)	690	–	690	(12 639)
Сторнирование пересчета стоимости финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход (перенос переоценки в капитал)	(231)	29	(9 106)	38
Прочие корректировки	(818)	(1 543)	(2 726)	(1 053)
Нераспределенные показатели	(608)	(1 038)	(1 429)	(1 026)
EBITDA	66 941	73 308	145 808	140 761
Амортизация	(28 984)	(27 790)	(57 736)	(55 422)
Процентные расходы по финансовым обязательствам	(5 904)	(6 857)	(12 065)	(14 171)
Процентные расходы по обязательствам финансовой аренды	(52)	(33)	(107)	(69)
Расход по налогу на прибыль	(7 954)	(8 204)	(18 963)	(17 096)
Консолидированная прибыль за период в консолидированном промежуточном сокращённом отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе	24 047	30 424	56 937	54 003

7 Выручка

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2018 года	2017 года	2018 года	2017 года
Передача электроэнергии	191 291	175 795	413 269	379 538
Продажа электроэнергии и мощности	23 746	15 264	52 199	34 331
Услуги по технологическому присоединению к электросетям	5 207	7 704	8 290	11 919
Прочая выручка	4 821	6 537	11 578	10 121
	225 065	205 300	485 336	435 909

В состав прочей выручки входит, в основном, выручка от строительных услуг, аренды, услуг по ремонту и техническому обслуживанию.

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 в виде штрафов, пени и неустоек по хозяйственным договорам	3 755	3 711	6 904	6 399
Доходы от выявленного бездоговорного потребления электроэнергии	1 088	626	1 725	2 004
Доходы от компенсации потерь в связи с выбытием/ликвидацией электросетевого имущества	397	775	1 267	1 018
Прибыль/(Убыток) от потери/восстановления контроля над дочерними обществами	690	–	690	(12 639)
Прочие чистые доходы	907	564	2 292	1 006
	6 837	5 676	12 878	(2 212)

На 30 июня 2018 г. Группа прекратила признание инвестиции в ОАО «Ингушэнерго» как в дочернее общество в связи с потерей контроля (признанием общества банкротом, назначением конкурсного управляющего и открытием в отношении ОАО «Ингушэнерго» конкурсного производства); доход от прекращения признания ОАО «Ингушэнерго» составил 690 млн. руб.

Убыток от восстановления контроля над дочерними обществами за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года, включает в себя убыток от восстановления контроля над ОАО «Нурэнерго» в сумме 12 627 млн. руб.

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	46 281	44 149	91 899	87 572
Амортизация	28 984	27 790	57 736	55 422
<i>Материальные расходы, в т.ч.</i>				
Электроэнергия для компенсации потерь	25 658	19 876	72 290	56 124
Электроэнергия для продажи	13 000	7 677	28 561	18 262
Покупная электро- и теплоэнергия для собственных нужд	678	652	2 493	2 306
Прочие материальные расходы	10 130	9 860	18 773	16 477
<i>Работы и услуги производственного характера, в т.ч.</i>				
Услуги по передаче электроэнергии	35 342	33 716	74 652	69 913
Услуги по ремонту и техническому обслуживанию	4 333	3 778	6 207	5 245
Прочие работы и услуги производственного характера	3 058	2 983	6 178	4 560
Налоги и сборы, кроме налога на прибыль	8 063	6 217	15 664	12 556
Аренда	1 817	1 550	3 410	2 999
Страхование	570	579	1 140	1 159
<i>Прочие услуги сторонних организаций, в т.ч.:</i>				
Услуги связи	659	570	1 239	1 195
Охрана	1 232	1 140	2 403	2 252
Консультационные, юридические и аудиторские услуги	429	388	872	744
Расходы на программное обеспечение и сопровождение	594	739	1 001	1 263
Транспортные услуги	622	615	1 217	1 215
Прочие услуги	2 214	2 043	4 033	3 696
Резерв под ожидаемые кредитные убытки	7 792	1 433	15 261	5 363
Резервы	702	(310)	1 255	507
Прочие расходы	5 792	5 228	11 292	8 122
	197 950	170 673	417 576	356 952

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	1 338	670	2 533	3 162
Процентный доход по активам, связанным с обязательствами по вознаграждению работников	3	36	20	440
Дивиденды	2 240	2 480	2 240	2 487
Амортизация дисконта по финансовым активам	463	1 471	3 046	2 609
Прочие финансовые доходы	415	1 146	1 054	1 241
	4 459	5 803	8 893	9 939
Финансовые расходы				
Процентные расходы по финансовым обязательствам, учитываемым по амортизированной стоимости	(5 904)	(6 858)	(12 065)	(14 171)
Процентные расходы по обязательствам по финансовой аренде	(52)	(33)	(107)	(69)
Процентный расход по долгосрочным обязательствам по вознаграждениям работников	(549)	(539)	(1 126)	(1 094)
Прочие финансовые расходы	(131)	(46)	(567)	(235)
	(6 636)	(7 476)	(13 865)	(15 569)

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	254 538	1 212 811	980 599	287 328	352 733	3 088 009
Реклассификация между группами	1 691	(2 005)	(283)	626	(29)	–
Поступления	354	1 521	362	1 530	77 962	81 729
Ввод в эксплуатацию	(3 300)	12 585	18 567	2 372	(30 224)	–
Выбытия	(95)	(415)	(546)	(795)	(1 037)	(2 888)
На 30 июня 2017 года	253 188	1 224 497	998 699	291 061	399 405	3 166 850
<i>Накопленная амортизация и обесценение</i>						
На 1 января 2017 года	(75 560)	(525 807)	(446 440)	(176 143)	(65 491)	(1 289 441)
Реклассификация между группами	(690)	148	490	(121)	173	–
Начисленная амортизация	(466)	(20 010)	(22 529)	(10 736)	–	(53 741)
Выбытия	23	280	448	714	(8)	1 457
На 30 июня 2017 года	(76 693)	(545 389)	(468 031)	(186 286)	(65 326)	(1 341 725)
<i>Остаточная стоимость</i>						
На 1 января 2017 года	178 978	687 004	534 159	111 185	287 242	1 798 568
На 30 июня 2017 года	176 495	679 108	530 668	104 775	334 079	1 825 125

	<u>Земельные участки и здания</u>	<u>Сети линий электропередачи</u>	<u>Оборудование для передачи электроэнергии</u>	<u>Прочие</u>	<u>Незавершенное строительство</u>	<u>Итого</u>
<i>Первоначальная / условно-первоначальная стоимость</i>						
На 1 января 2018 года	265 463	1 281 956	1 074 003	311 445	401 175	3 334 042
Реклассификация между группами	(46)	(28)	11	63	–	–
Поступления	297	826	451	2 315	82 730	86 619
Ввод в эксплуатацию	2 860	12 403	19 628	5 333	(40 224)	–
Выбытия	(199)	(395)	(638)	(1 006)	(3 128)	(5 366)
На 30 июня 2018 года	268 375	1 294 762	1 093 455	318 150	440 553	3 415 295
<i>Накопленная амортизация и обесценение</i>						
На 1 января 2018 года	(83 527)	(564 321)	(488 699)	(196 108)	(61 160)	(1 393 815)
Реклассификация между группами	(6)	2	(787)	(14)	805	–
Начисленная амортизация	(4 318)	(20 677)	(20 274)	(10 930)	–	(56 199)
Выбытия	70	159	385	933	56	1 603
На 30 июня 2018 года	(87 781)	(584 837)	(509 375)	(206 119)	(60 299)	(1 448 411)
<i>Остаточная стоимость</i>						
На 1 января 2018 года	181 936	717 635	585 304	115 337	340 015	1 940 227
На 30 июня 2018 года	180 594	709 925	584 080	112 031	380 254	1 966 884

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года, капитализированные проценты составили 7 398 млн руб. (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года: 9 182 млн руб.), ставка капитализации 4,94 – 10,19% (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года: 7,30% – 12,22%).

12 Нематериальные активы

	Программное обеспечение	Сертификаты, лицензии и патенты	Прочие	Итого
<i>Первоначальная стоимость</i>				
На 1 января 2017 года	21 564	143	11 132	32 839
Реклассификация между группами	(39)	39	–	–
Поступления	533	459	89	1 081
Выбытия	(177)	(1)	(138)	(316)
На 30 июня 2017 года	21 881	640	11 083	33 604
<i>Накопленная амортизация и обесценение</i>				
На 1 января 2017 года	(12 225)	(102)	(3 708)	(16 035)
Реклассификация между группами	8	(8)	–	–
Начисленная амортизация	(1 206)	(13)	(502)	(1 721)
Выбытия	177	1	83	261
На 30 июня 2017 года	(13 246)	(122)	(4 127)	(17 495)
<i>Остаточная стоимость</i>				
На 1 января 2017 года	9 339	41	7 424	16 804
На 30 июня 2017 года	8 635	518	6 956	16 109
<i>Первоначальная стоимость</i>				
На 1 января 2018 года	23 173	720	10 732	34 625
Реклассификация между группами	39	–	(39)	–
Поступления	1 315	74	323	1 712
Выбытия	(301)	(41)	(101)	(443)
На 30 июня 2018 года	24 226	753	10 915	35 894
<i>Накопленная амортизация и обесценение</i>				
На 1 января 2018 года	(13 847)	(140)	(3 880)	(17 867)
Начисленная амортизация	(1 199)	(35)	(344)	(1 578)
Выбытия	303	41	34	378
На 30 июня 2018 года	(14 743)	(134)	(4 190)	(19 067)
<i>Остаточная стоимость</i>				
На 1 января 2018 года	9 326	580	6 852	16 758
На 30 июня 2018 года	9 483	619	6 725	16 827

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года, капитализированные проценты составили 31 млн руб. (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года: 17 млн руб.), ставка капитализации 7,77–8,18% (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года: 9,00 – 10,08%).

13 Финансовые вложения

	30 июня 2018 года	31 декабря 2017 года
Внеоборотные		
Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости	3 083	–
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются через прочий совокупный доход	52 934	–
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	586	–
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	–	67 024
Финансовые активы, удерживаемые до погашения	–	2 890
	56 603	69 914
Оборотные		
Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости	19 691	–
Финансовые активы, удерживаемые до погашения	–	149
	19 691	149

В составе внеоборотных финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости, изменения которой отражаются через прочий совокупный доход на 30 июня 2018 года отражены, в основном, акции ПАО «Интер РАО» (по состоянию на 31 декабря 2017 г. - в составе финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи). Справедливая стоимость данных акций, рассчитанная на основе опубликованных рыночных котировок, составила 52 430 млн руб. и 65 947 млн руб. соответственно.

На 29 июня 2018 Группа заключила соглашения о продаже 10 440 000 тыс. шт. акций или 10% из 18,57% своей доли в уставном капитале ПАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» компаниям АО «Интер РАО Капитал» (6 608 643 тыс. шт. акций или 6,33%), ООО «ДВБ Лизинг» (3 132 000 тыс. шт. акций или 3%) и ООО «Практика» (699 357 тыс. шт. акций или 0,67%) по цене 3,3463 рубля за акцию. На 30 июня 2018 года 6 608 643 тыс. шт. акций ПАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» были переданы АО «Интер РАО Капитал».

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года, Группа провела перевод пакета акций ПАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» в размере 6 608 643 тыс. шт., реализованного в рамках сделки купли-продажи с АО «Интер РАО Капитал» от 29 июня 2018 года, из Уровня 1 иерархии справедливой стоимости в Уровень 3. Справедливая стоимость реализованного пакета акций как единого лота определялась на основании отчета независимого оценщика и была рассчитана доходным методом с использованием скидки за объем пакета и с учетом предоставления рассрочки по погашению задолженности в 2019 году.

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года, Группа признала уценку по финансовым вложениям в размере 2 007 млн. рублей по акциям ПАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» проданным АО «Интер РАО Капитал» 29 июня 2018 года. Накопленный резерв переоценки по проданным акциям в размере 15 773 млн. рублей был переведен из резервов в нераспределенную прибыль.

Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости на 30 июня 2018 года и финансовые активы, удерживаемые до погашения на 31 декабря 2017 года, в основном представляют собой банковские депозиты с исходным сроком погашения более трех месяцев:

	Процентная ставка	Рейтинг	Рейтинговое агентство	30 июня 2018 года	31 декабря 2017 года
АО «РОССЕЛЬХОЗБАНК»*	6,45-6,61	BB+	Fitch Ratings	5 612	–
АО АБ «РОССИЯ»	6,60-7,00	A+(RU)	АКРА	4 506	96
АО «АЛЬФА-БАНК»	6,75	BB+	Standard & Poor's	3 393	–
ПАО «Сбербанк»*	–	BBB-	Fitch Ratings	–	3
Банк ГПБ (ПАО)*	6,50-6,61	BB+	Standard & Poor's	2 969	35
Банк «Таврический» (ОАО)	0,51	–	–	2 772	2 664
ПАО «РОСБАНК»	6,55-7,40	BBB-	Fitch Ratings	1 520	–
ВБРР (АО)*	6,40	Ba2	Moody's	1 015	–
Банк ВТБ (ПАО)*	6,45-6,75	BBB-	Standard & Poor's	671	–
Итого банковские депозиты				22 458	2 798

* Связанные с государством

14 Торговая и прочая дебиторская задолженность

	30 июня 2018 года	31 декабря 2017 года
Торговая и прочая дебиторская задолженность		
долгосрочная		
Торговая дебиторская задолженность	63 257	69 415
Резерв под ожидаемые кредитные убытки по торговой дебиторской задолженности	(553)	(742)
Прочая дебиторская задолженность	16 675	609
Резерв под ожидаемые кредитные убытки по прочей дебиторской задолженности	(59)	–
Займы выданные	127	144
Итого финансовые активы	79 447	69 426
Авансы выданные	7 304	7 309
Резерв под обесценение авансов выданных	(6 626)	(6 635)
НДС по авансам покупателей и заказчиков	5 091	4 383
	85 216	74 483
Торговая и прочая дебиторская задолженность		
краткосрочная		
Торговая дебиторская задолженность	206 098	200 448
Резерв под ожидаемые кредитные убытки по торговой дебиторской задолженности	(97 240)	(85 608)
Прочая дебиторская задолженность	38 292	29 630
Резерв под ожидаемые кредитные убытки по прочей дебиторской задолженности	(16 061)	(14 739)
Займы выданные	262	339
Резерв под ожидаемые кредитные убытки по займам выданным	(118)	(180)
Итого финансовые активы	131 233	129 890
Авансы выданные	16 858	17 113
Резерв под обесценение авансов выданных	(8 714)	(8 858)
НДС к возмещению	11 647	11 709
НДС по авансам покупателей и заказчиков	925	1 031
Предоплата по налогам, кроме налога на прибыль и НДС	674	581
	152 623	151 466

На 30 июня 2018 года долгосрочная дебиторская задолженность и прочая дебиторская задолженность включали соответственно 14 713 млн. рублей и 5 650 млн. рублей задолженности по договору купли-продажи пакета акций с АО «Интер РАО Капитал» (Примечание 13).

15 Денежные средства и эквиваленты денежных средств

	30 июня 2018 года	31 декабря 2017 года
Денежные средства на банковских счетах и в кассе	32 420	44 234
Эквиваленты денежных средств	90 636	57 820
	123 056	102 054

	Рейтинг	Рейтинговое агентство	30 июня 2018 года	31 декабря 2017 года
Банк ГПБ (АО)*	BB+	Standard & Poor's	13 565	11 425
УФК*	–	–	6 655	4 464
ПАО «Сбербанк»*	BBB-	Fitch Ratings	5 683	16 945
АО АБ «РОССИЯ»	A+(RU)	АКРА	3 256	5 322
ПАО РНКБ Банк*	A(RU)	АКРА	1 528	3 354
АО «АЛЬФА-БАНК»	BB+	Standard & Poor's	874	815
Банк ВТБ (ПАО)*	BBB-	Standard & Poor's	423	1 183
Прочие банки			355	670
Денежные средства в кассе			81	56
			32 420	44 234

* Связанные с государством

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

	Процентная ставка	Рейтинг	Рейтинговое агентство	30 июня 2018 года	31 декабря 2017 года
Банк ВТБ (ПАО)*	0,01-7,90	BBB-	Standard & Poor's	46 157	11 712
Банк ГПБ (АО)*	6,00-7,00	BB+	Standard & Poor's	22 724	21 263
АО «РОССЕЛЬХОЗБАНК»*	6,40-7,20	BB+	Fitch Ratings	10 861	3 282
ПАО «Сбербанк»*	4,07-7,23	BBB-	Fitch Ratings	5 205	8 759
ВБРР (АО)*	6,51-6,61	Ba2	Moody's	2 221	–
АО ЮниКредит Банк	6,50	BBB-	Standard & Poor's	1 506	–
АО АБ «РОССИЯ»	6,70	A+(RU)	АКРА	385	9 228
АО «АЛЬФА-БАНК»	–	–	–	–	3 302
Прочие банки				1 323	43
				90 382	57 589

* 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	1 Российский рубль	1 Российский рубль	1 Российский рубль	1 Российский рубль
В обращении на 1 января	198 827 865 141	195 995 579 707	2 075 149 384	2 075 149 384
В обращении на конец года и полностью оплаченные	198 827 865 141	198 827 865 141	2 075 149 384	2 075 149 384

(б) Обыкновенные и привилегированные акции

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

Владельцы привилегированных акций имеют право на получение ежегодных дивидендов в размере 10% от чистой прибыли, разделенной на число акций, которые составляют 25% от уставного капитала. Если сумма дивидендов, выплачиваемая Компанией по обыкновенным акциям в определенном году, превышает сумму, подлежащую выплате в качестве дивидендов по привилегированным акциям, то размер дивидендов по последним должен быть увеличен до размера дивидендов по обыкновенным акциям.

Владельцы привилегированных акций имеют право участвовать в Общем собрании акционеров с правом голоса по всем вопросам его компетенции, начиная с собрания, следующего за годовым собранием акционеров, на котором было принято решение о невыплате (или о выплате в неполной сумме) дивидендов по привилегированным акциям. Право участвовать в Общем собрании акционеров прекращается с момента первой выплаты дивидендов по указанным акциям в полном объеме. Однако эти дивиденды не являются кумулятивными. Привилегированные акции также дают их держателям право голосовать по вопросам, внесения изменений в Устав, ограничивающих их права, а также по вопросам реорганизации и ликвидации.

В случае ликвидации, держатели привилегированных акций получают все объявленные, но не выплаченные дивиденды и номинальную стоимость самих привилегированных акций. После этого все акционеры, владельцы как привилегированных, так и обыкновенных акций, участвуют в распределении оставшихся активов при ликвидации Компании на равных правах.

(в) Дивиденды

Базой для распределения прибыли Компании среди акционеров в соответствии с законодательством Российской Федерации является чистая прибыль по данным бухгалтерской отчетности, подготовленной в соответствии со стандартами бухгалтерского учета и составления отчетности в Российской Федерации.

29 июня 2018 года годовое Общее собрание акционеров приняло решение не выплачивать дивиденды по привилегированным и обыкновенным акциям ПАО «Россети» по результатам 2017 года и выплатить дивиденды по привилегированным и обыкновенным акциям ПАО «Россети» по результатам I квартала 2018 года в сумме 2 468 млн руб. (по привилегированным акциям в размере 0,04287 рубля на одну привилегированную акцию и по обыкновенным акциям в размере 0,011965 рубля на одну обыкновенную акцию).

(г) Изменения долей в дочерних организациях

Выпуск акций дочерними организациями

23 августа 2016 года на внеочередном Общем собрании акционеров ПАО «МРСК Северного Кавказа» было принято решение об увеличении уставного капитала путём размещения дополнительных обыкновенных именных бездокументарных акций в количестве 3 258 695 653 штук номинальной стоимостью 1,0 рубль каждая. Цена размещения составила 17,45 руб. за акцию. По состоянию на 31 декабря 2017 года Группа приобрела 234 654 020 акций и с учетом фактически размещенных акций текущей эмиссии доля Группы составила 97,30%.

В марте 2018 года Группа дополнительно приобрела из данного выпуска 407 908 акций ПАО «МРСК Северного Кавказа». Группа осуществила оплату акций денежными средствами в сумме 7 млн руб. По состоянию на 30 июня 2018 года с учетом фактически размещенных акций текущей эмиссии доля Группы увеличилась незначительно и осталась на уровне 97,30%.

(д) Собственные выкупленные акции

Ниже представлена информация о собственных выкупленных акциях:

30 июня 2018 года			31 декабря 2017 года		
Количество акций, млн. шт.			Количество акций, млн. шт.		
Обыкновенные	Привилегированные	Стоимость, млн руб.	Обыкновенные	Привилегированные	Стоимость, млн руб.
1 084	308	2 702	1 486	308	2 702

В связи с завершением срока реализации права на приобретение акций участниками Опционной программы, утвержденной 9 ноября 2010 года Советом директоров Компании, по состоянию на 30 июня 2018 года Группой было реализовано 402 185 598 штук собственных акций.

17 Прибыль на акцию

Расчет базовой прибыли 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	198 828	195 996	198 828	195 996
Эффект собственных акций, выкупленных у акционеров	(1 084)	(1 486)	(1 084)	(1 486)
Эффект от размещения акций	–	2 317	–	2 317
Средневзвешенное количество акций за период, закончившийся 30 июня	197 744	196 827	197 744	196 827
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении за отчетный период, закончившийся 30 июня (в миллионах шт.)	197 744	196 827	197 744	196 827
Прибыль за период, причитающаяся владельцам обыкновенных акций	18 144	22 273	40 604	37 216
Прибыль на обыкновенную акцию – базовая и разводненная (в российских рублях)	0,10	0,11	0,21	0,19

18 Кредиты и займы

	30 июня 2018 года	31 декабря 2017 года
Долгосрочные обязательства		
Необеспеченные кредиты и займы	226 201	220 682
Необеспеченные облигационные займы	337 971	333 193
Обязательства по финансовой аренде	905	984
Минус: текущая часть долгосрочных обязательств по финансовой аренде	(190)	(400)
Минус: текущая часть долгосрочных обязательств по кредитам и займам	(11 408)	(22 269)
Минус: текущая часть долгосрочных облигационных займов	(55 691)	(25 200)
	497 788	506 990
Краткосрочные обязательства		
Необеспеченные кредиты и займы	5 308	3 016
Векселя	359	359
Текущая часть долгосрочных обязательств по финансовой аренде	190	400
Текущая часть долгосрочных обязательств по кредитам и займам	11 408	22 269
Текущая часть долгосрочных облигационных займов	55 691	25 200
	72 956	51 244
В том числе:		
Задолженность по процентам к уплате по кредитам и займам	278	233
Задолженность по процентам к уплате по облигационным займам	4 683	4 849
	4 961	5 082

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 и облигационные займы:

	Номинальные процентные ставки	Сроки погашения	Номинальная стоимость
Необеспеченные банковские кредиты*	7,15–10,80%	2018-2022	438 493
Необеспеченные банковские кредиты*	7,20–10,65%	2018–2021	27 340
Необеспеченные банковские кредиты*	7,50-11,15%	2018–2021	22 573
Необеспеченные банковские кредиты	7,12–11,00%	2018–2021	15 260
Необеспеченные банковские кредиты*	7,80–10,00%	2018–2021	6 525
Необеспеченные облигационные займы	6,95%	2021	5 000
Необеспеченные банковские кредиты	Ключевая ставка ЦБ РФ+0,70%	2021	3 000
Необеспеченные банковские кредиты	7,49%	2020	2 000
Необеспеченные банковские кредиты*	7,59-7,83%	2018	470
Необеспеченные банковские кредиты	11,75–13,00%	2018	415
Необеспеченные банковские кредиты	8,75-11,00%	2018	410
Необеспеченные банковские кредиты	9,05%	2018	285
Необеспеченные банковские кредиты	11,00%	2019	200
Прочие необеспеченные кредиты и займы	–	2018–2026	86
			522 057

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

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

	Номинальная стоимость
Кредиты и займы, полученные от организаций, связанных с государством	493 191
Прочие кредиты и займы	16 093
Облигационные займы	83
	509 367

19 Торговая и прочая кредиторская задолженность

	30 июня 2018 года	31 декабря 2017 года
Долгосрочная задолженность		
Торговая кредиторская задолженность	15 164	14 651
Прочая кредиторская задолженность	554	587
Итого финансовые обязательства	15 718	15 238
Авансы покупателей	33 211	24 602
	48 929	39 840
Краткосрочная задолженность		
Торговая кредиторская задолженность	121 349	135 193
Прочая кредиторская задолженность и начисленные расходы	14 239	16 124
Задолженность перед персоналом	19 830	19 872
Дивиденды к уплате	8 572	346
Итого финансовые обязательства	163 990	171 535
Авансы от покупателей	68 165	71 264
	232 155	242 799
Налоги к уплате		
НДС	13 159	9 170
Налог на имущество	7 274	5 304
Взносы на социальное обеспечение	3 439	3 476
Прочие налоги к уплате	1 458	1 177
	25 330	19 127
	257 485	261 926

По состоянию на 30 июня 2018 года и 31 декабря 2017 года долгосрочная торговая кредиторская задолженность в основном относится к договорам на приобретение объектов основных средств, предполагающим рассрочку платежей.

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 года		Уровень иерархии справедливой стоимости		
		Балансовая стоимость	Справедливая стоимость	1	2	3
Займы выданные и дебиторская задолженность	14	210 680	210 680	–	–	210 680
Прочие финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости	13	22 774	22 774	–	–	22 774
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	13	586	586	–	–	586
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	13	52 934	52 934	52 818	–	116
Денежные средства и их эквиваленты	15	123 056	123 056	123 056	–	–
Краткосрочные и долгосрочные кредиты и займы	18	(570 744)	(565 246)	(114 821)	(309 235)	(141 190)
Торговая и прочая кредиторская задолженность	19	(179 708)	(179 708)	–	–	(179 708)
Итого:		(340 422)	(334 924)	61 053	(309 235)	(86 742)

Прим.	31 декабря 2017 года		Уровень иерархии справедливой стоимости			
	Балансовая стоимость	Справедливая стоимость	1	2	3	
Займы выданные и дебиторская задолженность	14	199 316	199 316	–	–	199 316
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	13	67 024	67 024	66 298	–	726
Финансовые активы, удерживаемые до погашения	13	3 039	3 039	–	–	3 039
Денежные средства и их эквиваленты	15	102 054	102 054	102 054	–	–
Краткосрочные и долгосрочные кредиты и займы	18	(558 234)	(552 494)	(114 057)	(297 113)	(141 324)
Торговая и прочая кредиторская задолженность	19	(186 773)	(186 773)	–	–	(186 773)
Итого:		(373 574)	(367 834)	54 295	(297 113)	(125 016)

Процентная ставка, используемая для дисконтирования ожидаемых будущих денежных потоков, по долгосрочным и краткосрочным заемным средствам для целей определения раскрываемой справедливой стоимости на 30 июня 2018 года составила 7,35 – 8,83% (на 31 декабря 2017 года: 7,90 – 9,80%).

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 прибыль или убыток	Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход
На 1 января 2018 г.	609	66 415
Приобретение	–	–
Продажа	–	(20 463)
Изменение справедливой стоимости, признанной в составе прочего совокупного дохода	–	6 982
Изменение справедливой стоимости, признанной в составе прибыли или убытка	(23)	–
На 30 июня 2018 г.	586	52 934

По состоянию на 30 июня 2018 года сумма свободного лимита по открытым, но неиспользованным кредитным линиям Группы составила 431 500 млн руб. (437 473 млн рублей 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 300 715 млн руб. с учетом НДС по состоянию на 30 июня 2018 года (по состоянию на 31 декабря 2017 года: 261 598 млн 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 (ОЭСР), 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) 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.

(д) Поручительства

По состоянию на 30 июня 2018 года Компания выступает поручителем перед ООО «Инфраструктурные инвестиции - 3» по исполнению обязательств дочерних обществ по договорам аренды. Общая сумма поручительства составляет 11 556 млн руб.

23 Операции со связанными сторонами

(а) Отношения контроля

Государство владеет большинством голосующих акций Компании и является основной контролирующей стороной Группы.

(б) Операции с ключевым управленческим персоналом

В целях подготовки настоящей консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности к основному управленческому персоналу отнесены члены Совета Директоров и Правления ПАО «Россети», и генеральные директора (единоличный исполнительный орган) дочерних обществ, осуществляющих передачу и распределение электроэнергии по электрическим сетям.

Вознаграждение ключевого управленческого персонала складывается из предусмотренной трудовым соглашением заработной платы, неденежных льгот, а также премий, определяемых по результатам за период и прочих выплат. Вознаграждения или компенсации не выплачиваются тем членам Совета директоров, которые являются государственными служащими.

Сумма 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	103	143	222	252
Вознаграждения по окончанию трудовой деятельности и прочие долгосрочные вознаграждения (включая пенсионные планы)	2	–	5	3
Итого	105	143	227	255

На 30 июня 2018 года текущая стоимость обязательств по планам с установленными выплатами и установленными взносами, прочих выплат по окончании трудовой деятельности, отраженная в консолидированном отчете о финансовом положении, включает обязательства в отношении ключевого управленческого персонала в сумме 76 млн руб. (на 31 декабря 2017 г.: 71 млн руб.)

(в) Операции с компаниями под контролем государства

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

Выручка от компаний, контролируемых государством, от общей выручки, включая выручку от передачи электроэнергии, и затраты по передаче электроэнергии (включая компенсацию технологических потерь) по услугам компаний, контролируемых государством, от общих расходов по передаче электроэнергии, представлены ниже:

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2018 года	2017 года	2018 года	2017 года
Выручка	36%	40%	36%	40%
Выручки от передачи электроэнергии	38%	43%	38%	43%
Затраты по передаче электроэнергии (включая компенсацию технологических потерь)	33%	40%	29%	36%

Проценты, начисленные по кредитам и займам от банков, связанных с государством, за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года, составили 6 211 млн руб. от общей суммы начисленных процентов (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года: 8 048 млн руб.)

По состоянию на 30 июня 2018 года остаток денежных средств и эквивалентов денежных средств, размещенных в банках, связанных с государством, составил 113 563 млн руб. (по состоянию на 31 декабря 2017 года: 82 506 млн руб.)

По состоянию на 30 июня 2018 года остаток депозитов с исходным сроком размещения более трех месяцев, размещенных в банках, связанных с государством, составил 10 267 млн руб. (по состоянию на 31 декабря 2017 года: 38 млн руб.)

На 30 июня 2018 года долгосрочная дебиторская задолженность и прочая дебиторская задолженность включали соответственно 14 713 млн. рублей и 5 650 млн. рублей задолженности по договору купли-продажи пакета акций с АО «Интер РАО Капитал» (Примечание 13).

Кредиты и займы, полученные от кредитных организаций, с контрольной долей владения государства, раскрыты в Примечании 18.

24 События после отчётной даты

На 30 июля 2018 года Группа реализовала 3 132 000 тыс. штук. акций ПАО «Интер РАО ЕЭС» компании ООО «ДВБ Лизинг» по цене 3,3463 рубля за штуку (Примечание 13).