

**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 2019 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	15
4	Оценка справедливой стоимости	18
5	Основные дочерние общества	19
6	Приобретение дочерних обществ	20
7	Информация по сегментам	21
8	Выручка	26
9	Прочие доходы	26
10	Операционные расходы	27
11	Финансовые доходы и расходы	28
12	Налог на прибыль	29
13	Основные средства	31
14	Нематериальные активы	33
15	Активы в форме права пользования	34
16	Финансовые вложения	34
17	Торговая и прочая дебиторская задолженность	36
18	Авансы выданные и прочие активы	36
19	Денежные средства и эквиваленты денежных средств	37
20	Уставный капитал	38
21	Прибыль на акцию	39
22	Кредиты и займы	40
23	Торговая и прочая кредиторская задолженность	42
24	Авансы покупателей	42
25	Управление финансовыми рисками и капиталом	43
26	Обязательства капитального характера	44
27	Условные обязательства	44
28	Операции со связанными сторонами	45



ООО «РСМ РУСЬ»

Россия, 119285, Москва,
Ул. Пудовкина, д. 4, эт.4, ком.25

Тел: +7 495 363 28 48

Факс: +7 495 981 41 21

Э-почта: mail@rsmrus.ru

www.rsmrus.ru

27.08.2019

~ Ресет - 1631

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, эт.4, ком.25;

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 27.06.2019г. (Протокол № б/н от 27.06.2019г.) об утверждении аудитором Общества ООО «РСМ РУСЬ» и на основании договора об оказании услуг по проведению обязательного аудита отчетности ПАО «Россети» за 2019 год № 191a051 от 01.07.2019г., 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 2019 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.

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 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. 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 консолидированная промежуточная сокращенная финансовая информация не отражает достоверно во всех существенных аспектах финансовое положение Группы по состоянию на 30 июня 2019 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



Н.А. Данцер

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. № 25 на неограниченный срок.

ОРНЗ в Реестре аудиторов и аудиторских организаций – 21706004441

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	
		2019 года	2018 года (пересчитано)	2019 года	2018 года (пересчитано)
Выручка	8	234 526	225 065	500 052	485 336
Операционные расходы	10	(198 728)	(189 469)	(413 970)	(400 172)
Резерв под ожидаемые кредитные убытки		(5 527)	(7 792)	(10 019)	(15 261)
Прочие доходы	9	5 600	6 936	18 678	12 842
Прочие расходы		(203)	(16)	(224)	(80)
Результаты операционной деятельности		35 668	34 724	94 517	82 665
Финансовые доходы	11	6 073	5 525	11 245	8 893
Финансовые расходы	11	(8 067)	(6 636)	(16 634)	(13 865)
Чистые финансовые расходы		(1 994)	(1 111)	(5 389)	(4 972)
Доля в прибыли ассоциированных и совместных предприятий (за вычетом налога на прибыль)		32	226	64	234
Прибыль до налогообложения		33 706	33 839	89 192	77 927
Расход по налогу на прибыль	12	(6 530)	(7 864)	(21 248)	(18 789)
Прибыль за период		27 176	25 975	67 944	59 138
Прочий совокупный доход					
<i>Статьи, которые могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка</i>					
Резерв по курсовым разницам при пересчете из других валют		(128)	96	(213)	160
Итого статьи, которые могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка		(128)	96	(213)	160
<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		6 665	(1 205)	5 257	6 982
Переоценка обязательств пенсионных планов с установленными выплатами		(1 269)	2 447	(2 207)	805
Налог на прибыль	12	(661)	7 878	(383)	6 480
Итого статьи, которые не могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка		4 735	9 120	2 667	14 267
Прочий совокупный доход за период, за вычетом налога на прибыль		4 607	9 216	2 454	14 427
Общий совокупный доход за период		31 783	35 191	70 398	73 565
Прибыль, причитающаяся:					
Собственникам Компании		20 483	19 640	48 645	42 059
Держателям неконтролирующих долей		6 693	6 335	19 299	17 079
Общий совокупный доход, причитающийся:					
Собственникам Компании		24 355	26 798	50 873	53 552
Держателям неконтролирующих долей		7 428	8 393	19 525	20 013
Прибыль на акцию					
Базовая и разведенная прибыль на обыкновенную акцию (руб.)	21	0,10	0,10	0,24	0,21

Настоящая консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность утверждена руководством 27 августа 2019 года и подписана от имени руководства следующими лицами:

Генеральный директор

П.А. Ливинский

Директор Департамента учета и отчетности – Главный бухгалтер

Д.В. Наговицын

Прилагаемые примечания 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 2019 года	31 декабря 2018 года
АКТИВЫ			
Внеоборотные активы			
Основные средства	13	2 040 343	1 983 874
Нематериальные активы	14	18 340	19 145
Активы в форме права пользования	15	33 674	—
Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия		1 186	1 401
Торговая и прочая дебиторская задолженность	17	71 856	78 068
Активы, связанные с обязательствами по вознаграждениям работникам		5 927	6 216
Финансовые вложения	16	44 787	41 562
Отложенные налоговые активы		10 939	10 090
Авансы выданные и прочие внеоборотные активы	18	6 100	4 453
Итого внеоборотные активы		2 233 152	2 144 809
Оборотные активы			
Запасы		41 773	37 109
Финансовые вложения	16	56 247	47 192
Предоплата по налогу на прибыль		5 386	3 380
Торговая и прочая дебиторская задолженность	17	164 684	161 465
Денежные средства и их эквиваленты	19	87 366	84 056
Авансы выданные и прочие оборотные активы	18	19 115	19 154
Итого оборотные активы		374 571	352 356
Активы, предназначенные для продажи	9	—	21 467
Итого активы		2 607 723	2 518 632
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Капитал			
Уставный капитал	20	200 903	200 903
Эмиссионный доход		213 098	213 098
Собственные выкупленные акции		(109)	(109)
Прочие резервы		16 212	15 322
Нераспределенная прибыль		732 144	687 786
Итого капитал, причитающийся собственникам Компании		1 162 248	1 117 000
Неконтролирующие доли участия		387 392	377 962
Итого капитал		1 549 640	1 494 962
Долгосрочные обязательства			
Кредиты и займы	22	467 761	480 989
Торговая и прочая кредиторская задолженность	23	22 637	17 825
Авансы покупателей	24	37 212	26 221
Обязательства по вознаграждениям работникам		25 765	23 592
Отложенные налоговые обязательства		91 088	76 640
Итого долгосрочные обязательства		644 463	625 267
Краткосрочные обязательства			
Кредиты и займы	22	117 687	87 268
Торговая и прочая кредиторская задолженность	23	216 020	226 292
Авансы покупателей	24	66 400	68 832
Резервы		13 258	10 901
Задолженность по текущему налогу на прибыль		255	5 110
Итого краткосрочные обязательства		413 620	398 403
Итого обязательства		1 058 083	1 023 670
Итого капитал и обязательства		2 607 723	2 518 632

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности

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

		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года (пересчитано)
	Прим.	2019 года
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ		
Прибыль за период		67 944
<i>Корректировки:</i>		
Амортизация основных средств, нематериальных активов и активов в форме права пользования	10	63 319
Финансовые расходы	11	16 634
Финансовые доходы	11	(11 245)
Убыток/(прибыль) от выбытия основных средств		131
Прибыль от исключения дочерней компании		—
Доля в прибыли ассоциированных и совместных предприятий, за вычетом налога на прибыль		(64)
Резерв под ожидаемые кредитные убытки		10 019
Списание кредиторской задолженности		(216)
Начисление резервов	10	4 161
Неденежные расчеты по договорам технологического присоединения и компенсации потерь		(1 472)
Доход от обмена активами	9	(8 110)
Прочие неденежные операции		(1 335)
Расход по налогу на прибыль		21 248
Итого влияние корректировок		93 070
Изменение активов, связанных с обязательствами по вознаграждениям работникам		288
Изменение обязательств по вознаграждениям работникам		(979)
Денежные потоки от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале и резервах		160 323
<i>Изменения в оборотном капитале:</i>		
Изменение торговой и прочей дебиторской задолженности		(6 778)
Изменение авансов выданных и прочих активов		207
Изменение запасов		(4 322)
Изменение торговой и прочей кредиторской задолженности		(15 543)
Изменение авансов покупателей		8 495
Изменение резервов		(1 827)
Денежные потоки от операционной деятельности до уплаты налога на прибыль и процентов		140 555
Налог на прибыль уплаченный		(15 061)
Проценты уплаченные по договорам аренды		(1 490)
Проценты уплаченные		(20 958)
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности		103 046

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности

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

		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	Прим.	2019 года	2018 года (пересчитано)
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ			
Приобретение основных средств и нематериальных активов		(81 544)	(80 093)
Поступления от продажи основных средств и нематериальных активов		572	361
Открытие депозитов и приобретение финансовых вложений		(58 201)	(20 872)
Заккрытие депозитов и выбытие финансовых вложений		49 044	1 286
Проценты полученные		4 525	3 450
Продажа финансовых вложений		6 289	100
Дивиденды полученные		1 452	2 239
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности		(77 863)	(93 529)
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ			
Привлечение заемных средств	22	50 854	522 052
Погашение заемных средств	22	(67 501)	(509 372)
Приобретение дочерних компаний, за вычетом полученных денежных средств	6	(2 528)	—
Приобретение неконтролирующих долей участия в дочерних организациях		(74)	(476)
Продажа собственных акций		—	314
Дивиденды уплаченные		(1 152)	(4 710)
Платежи по обязательствам по аренде		(1 472)	(102)
Чистые денежные средства, (использованные)/полученные в финансовой деятельности		(21 873)	7 706
Чистое увеличение денежных средств и их эквивалентов		3 310	21 002
Денежные средства и их эквиваленты на начало отчетного периода	19	84 056	102 054
Денежные средства и их эквиваленты на конец отчетного периода	19	87 366	123 056

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности

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

	Капитал, причитающийся собственникам Компании						Неконтролирующая доля	Итого капитал
	Уставный капитал	Эмиссионный доход	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Резервы	Нераспределенная прибыль	Итого		
Остаток на 31 декабря 2018 года	200 903	213 098	(109)	15 322	687 786	1 117 000	377 962	1 494 962
Влияние изменений учетной политики (Примечание 3(а))	—	—	—	—	(430)	(430)	(5)	(435)
Остаток на 1 января 2019 года (пересчитано)	200 903	213 098	(109)	15 322	687 356	1 116 570	377 957	1 494 527
Прибыль за период	—	—	—	—	48 645	48 645	19 299	67 944
Перевод резерва переоценки при выбытии долевой инвестиции	—	—	—	(1 338)	1 338	—	—	—
Прочий совокупный доход	—	—	—	2 581	—	2 581	256	2 837
Налог на прибыль в отношении прочего совокупного дохода	—	—	—	(353)	—	(353)	(30)	(383)
Общий совокупный доход за период	—	—	—	890	49 983	50 873	19 525	70 398
Операции с собственниками Компании								
Взносы и выплаты								
Дивиденды акционерам (примечание 20)	—	—	—	—	(4 999)	(4 999)	(10 212)	(15 211)
Итого взносов и выплат	—	—	—	—	(4 999)	(4 999)	(10 212)	(15 211)
Изменения долей в дочерних обществах								
Выпуск акций дочерними обществами	—	—	—	—	(196)	(196)	122	(74)
Итого операций с собственниками Компании	—	—	—	—	(5 195)	(5 195)	(10 090)	(15 285)
Остаток на 30 июня 2019 года	200 903	213 098	(109)	16 212	732 144	1 162 248	387 392	1 549 640

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности

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 и пересчета (Примечание 2(в))	—	—	—	322	(37 653)	(37 331)	(16 437)	(53 768)
Остаток на 1 января 2018 года (пересчитано)	200 903	213 098	(2 702)	25 752	583 424	1 020 475	349 318	1 369 793
Прибыль за период					42 059	42 059	17 079	59 138
Перевод резерва переоценки при выбытии долевой инвестиции	—	—	—	(15 773)	15 773	—	—	—
Прочий совокупный расход	—	—	—	6 285	—	6 285	1 662	7 947
Налог на прибыль в отношении прочего совокупного расхода	—	—	—	5 208	—	5 208	1 272	6 480
Общий совокупный доход за период	—	—	—	(4 280)	57 832	53 552	20 013	73 565
Операции с собственниками Компании								
Взносы и выплаты								
Выпуск акций	—	—	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 обществах								
Выпуск акций дочерними обществами	—	—	—	—	(637)	(637)	387	(250)
Изменение в структуре собственности								
Прекращение признания дочернего общества	—	—	—	—	—	—	2 015	2 015
Итого операций с собственниками Компании	—	—	1 663	—	(4 428)	(2 765)	(8 060)	(10 825)
Остаток на 30 июня 2018 года (пересчитано)	200 903	213 098	(1 039)	21 472	636 828	1 071 262	361 271	1 432 533

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности

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.

Место нахождения Компании: Россия, Москва.

Юридический адрес: 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.

В России продолжаются экономические реформы и развитие правовой, налоговой и административной инфраструктуры, которая отвечала бы требованиям рыночной экономики. Стабильность российской экономики в будущем будет во многом зависеть от хода этих реформ, а также от эффективности предпринимаемых правительством мер в сфере экономики, финансовой и денежно-кредитной политики.

Негативное влияние на российскую экономику оказывают санкции, введенные против России некоторыми странами. Процентные ставки в рублях остаются высокими. Совокупность этих факторов привела к снижению доступности капитала и увеличению его стоимости, а также к повышению неопределенности относительно дальнейшего экономического роста, что может негативно повлиять на финансовое положение, результаты деятельности и экономические перспективы Группы. Руководство Группы считает, что оно предпринимает надлежащие меры по поддержанию экономической устойчивости Группы в текущих условиях.

Представленная консолидированная промежуточная 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 2019 года доля Российской Федерации в уставном капитале Компании составила 88,04%, в том числе в обыкновенных голосующих акциях – 88,89%, в привилегированных – 7,01%. По состоянию на 31 декабря 2018 года доля Российской Федерации в уставном капитале Компании составила 88,04%, в том числе в обыкновенных голосующих акциях – 88,89%, в привилегированных голосующих акциях – 7,01%.

Стратегические бизнес-единицы Группы (см. Примечание 7) 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.

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 2019 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 2018 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 настоящей консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности, соответствуют описанным в аудированной консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2018 года, за исключением оценок и допущений, применяемых в связи с вступлением в силу МСФО (IFRS)16 «Аренда» (Примечание 3 (а)).

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) Ретроспективный пересчет данных

Группа выполнила ретроспективный пересчет показателей, относящихся к предыдущему отчетному периоду по следующим основаниям:

2в(i) Корректировка в связи с изменением учетной политики в отношении основных средств

При изменении дочерним обществом Группы учетной политики в отношении основных средств на модель учета по фактическим затратам (за вычетом суммы накопленной амортизации и убытков от обесценения) были внесены корректировки в модель расчета будущих денежных потоков от технологического присоединения.

2в(ii) Корректировка в связи с изменением учетной политики в отношении основных средств

Начиная с 1 января 2018 года Группа пересмотрела подход к оценке при первоначальном признании объектов основных средств, полученных безвозмездно и признаваемых в отчете о финансовом положении по результатам мероприятий, выполняемых в соответствии с требованиями отраслевых и федеральных нормативно-правовых законодательных актов по обеспечению надежного и бесперебойного энергоснабжения и поддержанию в надлежащем состоянии объектов электросетевого хозяйства. Ранее Группа признавала такие основные средства в отчете о финансовом положении в сумме «условной первоначальной стоимости», которая определялась на основе независимой оценки справедливой стоимости этих объектов с единовременным признанием дохода в консолидированном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе. Исходя из технического состояния объектов, начиная с 1 января 2018 года Группа признает аналогичные основные средства в размере фактических затрат. Группа применила изменение учетной политики на ретроспективной основе.

2в(iii) Прочие корректировки

Прочие корректировки включают в основном ретроспективный пересчет отложенного налога на прибыль (в части резерва под ожидаемые кредитные убытки, основных средств) и отнесение расходов по услугам по передаче в период оказания услуг.

Результаты ретроспективного пересчета показателей, относящихся к предыдущим отчетным периодам, представлены ниже:

Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года	Первоначальное представление	2в (i)	2в (ii)	2в (iii)	Пересчитано
Операционные расходы	(402 315)	857	297	989	(400 172)
Прочие доходы	12 958	213	(329)	—	12 842
Результаты операционной деятельности	80 638	1 070	(32)	989	82 665
Расход по налогу на прибыль	(18 963)	(211)	7	378	(18 789)
Прибыль за период	56 937	859	(25)	1 367	59 138
Общий совокупный доход за период	71 364	859	(25)	1 367	73 565
Прибыль, причитающаяся:					
Собственникам Компании	40 604	688	(13)	780	42 059
Держателям неконтролирующих долей	16 333	171	(12)	587	17 079
Общий совокупный доход, причитающийся:					
Собственникам Компании	52 097	688	(13)	780	53 552
Держателям неконтролирующих долей	19 267	171	(12)	587	20 013
Базовая и разводненная прибыль на обыкновенную акцию (руб.)	0,21	—	—	—	0,21

Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о финансовом положении

На 30 июня 2018 года	Первоначальное представление	2в (i)	2в (ii)	2в (iii)	Пересчитано
Основные средства	1 966 884	(52 496)	(9 615)	–	1 904 773
Отложенные налоговые активы	10 665	–	–	(657)	10 008
Итого внеоборотные активы	2 143 831	(52 496)	(9 615)	(657)	2 081 063
Итого активы	2 484 704	(52 496)	(9 615)	(657)	2 421 936
Прочие резервы	20 942	–	–	530	21 472
Нераспределенная прибыль	673 281	(34 067)	(3 985)	1 599	636 828
Итого капитал, причитающийся собственникам Компании	1 107 185	(34 067)	(3 985)	2 129	1 071 262
Неконтролирующая доля	376 915	(8 445)	(3 850)	(3 349)	361 271
Итого капитал	1 484 100	(42 512)	(7 835)	(1 220)	1 432 533
Долгосрочные обязательства					
Отложенные налоговые обязательства	80 673	(9 984)	(1 780)	563	69 472
Итого долгосрочные обязательства	659 636	(9 984)	(1 780)	563	648 435
Итого обязательства	1 000 604	(9 984)	(1 780)	563	989 403
Итого капитал и обязательства	2 484 704	(52 496)	(9 615)	(657)	2 421 936

(2) Изменения в представлении

Реклассификация сравнительных данных

В отчетном периоде Группа изменила представление отдельных показателей с целью представления более точной информации об их характере в консолидированном отчете о финансовом положении и консолидированном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе. Для обеспечения сопоставимости, были сделаны реклассификации показателей предыдущего отчетного периода:

- Долгосрочные и краткосрочные авансы покупателей (обязательства по договорам), ранее раскрываемые в Примечании «Торговая и прочая кредиторская задолженность», выделены в отдельные статьи в консолидированном отчете о финансовом положении.
- Авансы выданные и прочие нефинансовые активы, ранее раскрываемые в Примечании «Торговая и прочая дебиторская задолженность», выделены в отдельные статьи «Авансы выданные и прочие оборотные активы», «Авансы выданные и прочие внеоборотные активы» в консолидированном отчете о финансовом положении.
- Прочие доходы и прочие расходы, ранее раскрываемые в Примечании «Чистые прочие доходы», выделены в отдельные статьи в консолидированном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе.
- Резерв под ожидаемые кредитные убытки, ранее раскрываемый в Примечании «Операционные расходы», выделен в отдельную статью в консолидированном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе.

3 Основные принципы учетной политики

Основные элементы учетной политики и методики расчетов, используемые Группой, соответствуют описанным в аудированной консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2018 года, за исключением влияния применения с 1 января 2019 года МСФО (IFRS) 16 «Аренда» как описано ниже.

(a) МСФО (IFRS) 16 «Аренда»

Новый стандарт МСФО (IFRS) 16 «Аренда», выпущенный в 2016 году, заменяет стандарт МСФО (IAS) 17 «Аренда», а также соответствующие интерпретации положений МСФО касательно аренды. Стандарт представляет собой единое руководство по учету аренды у арендополучателя, упраздняя классификацию аренды на операционную и финансовую.

Договор в целом или его отдельные компоненты являются договором аренды, если по этому договору передается право контролировать использование идентифицированного актива в течение определенного периода в обмен на возмещение.

Активы в форме права пользования изначально оцениваются по первоначальной стоимости и амортизируются до более ранней из следующих дат: даты окончания срока полезного использования актива в форме права пользования или даты окончания срока аренды. Первоначальная стоимость актива в форме права пользования включает в себя величину первоначальной оценки обязательства по аренде, арендные платежи, осуществленные до или на дату начала аренды, и первоначальные прямые затраты. После признания активы в форме права пользования учитываются по первоначальной стоимости за вычетом сумм накопленной амортизации и накопленных убытков от обесценения. Активы в форме права пользования представляются в отчете о финансовом положении отдельной статьей (активы в форме права пользования по договорам, по условиям которых должна произойти передача актива в собственность Группы, представляются в составе статьи «Основные средства»).

Обязательство по аренде первоначально оценивается по приведенной стоимости арендных платежей, которые еще не осуществлены на дату начала аренды и впоследствии оцениваются по амортизируемой стоимости с признанием расходов в виде процентов в составе финансовых расходов консолидированного отчета о прибылях и убытках. Обязательства по аренде представляются в Отчете о финансовом положении в составе статей «Кредиты и займы» (долгосрочные и краткосрочные).

В отношении отдельного договора аренды, может быть принято решение о квалификации договора как аренды, в котором актив имеет низкую стоимость. Арендные платежи по такому договору будут признаваться в качестве расхода линейным методом в течение срока аренды.

Группа определяет срок аренды как неподлежащий досрочному прекращению период, в течение которого Группа имеет право пользоваться базовым активом, вместе с:

- периодами, в отношении которых действует опцион на продление аренды, если имеется достаточная уверенность в том, что Группа исполнит этот опцион; и
- периодами, в отношении которых действует опцион на прекращение аренды, если имеется достаточная уверенность в том, что Группа не исполнит этот опцион.

При определении срока аренды, Группа рассматривает следующие факторы:

- является ли арендуемый объект специализированным;
- местонахождение объекта;
- наличие у Группы и арендодателя практической возможности выбора альтернативного контрагента (выбора альтернативного актива);
- затраты, связанные с прекращением аренды и заключением нового (замещающего) договора;
- наличие значительных усовершенствований арендованных объектов.

Основными объектами аренды Группы являются объекты электросетевого хозяйства (сети линий электропередачи, оборудование для передачи электроэнергии, прочее) и земельные участки. Группа также арендует нежилую недвижимость и транспортные средства.

Для договоров аренды земельных участков под объектами электросетевого хозяйства с неопределенным сроком, либо со сроком по договору не более 1 года с возможностью ежегодной пролонгации, Группа определяет срок действия договора, используя в качестве базового критерия срок полезного использования объектов основных средств, расположенных на арендованных земельных участках.

Для договоров аренды объектов электросетевого хозяйства с неопределенным сроком, либо со сроком по договору не более 1 года с возможностью ежегодной пролонгации, Группа определяет срок действия договора, используя в качестве базового критерия срок полезного использования собственных объектов основных средств с аналогичными техническими характеристиками.

Группой был применен модифицированный ретроспективный подход, который подразумевает отражение кумулятивного эффекта первоначального применения стандарта на дату первоначального применения - 1 января 2019 года. Средневзвешенная ставка привлечения дополнительных заемных средств, примененная в отношении обязательств по аренде, признанных в отчете о финансовом положении на дату первоначального применения, составила 9,42%.

Группа также использовала разрешенные упрощения практического характера, не применяла новый стандарт к договорам аренды, срок которых истекает в течение двенадцати месяцев с даты перехода.

На 1 января 2019 года, дату первоначального применения МСФО (IFRS) 16 «Аренда», эффект от применения оказал следующее влияние на активы, обязательства и капитал Группы:

	<u>На 1 января 2019 года</u>
<i>Активы</i>	
Активы в форме права пользования	31 723
Обесценение активов в форме права пользования	(437)
Отложенные налоговые активы	2
Авансы выданные и прочие оборотные активы	(272)
<i>Обязательства</i>	
Долгосрочные обязательства по аренде (в составе кредитов и займов)	29 380
Краткосрочные обязательства по аренде (в составе кредитов и займов)	2 502
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(432)
Нераспределенная прибыль	<u>(435)</u>

Ниже представлена сверка между договорными обязательствами по операционной аренде, раскрытыми согласно МСФО (IAS) 17 на 31 декабря 2018 года и обязательствами по аренде, признанными в отчете о финансовом положении на 1 января 2019 года согласно МСФО (IFRS) 16 «Аренда».

	На 1 января 2019 года
Обязательство по операционной аренде на 31 декабря 2018 года	64 545
Прочие обязательства по операционной аренде	19 728
Опционы на продление /прекращение аренды, в исполнении которых имеется достаточная уверенность	12 709
Освобождение, касающееся признания краткосрочных договоров аренды	(670)
Эффект дисконтирования	(63 749)
Обязательства по финансовой аренде, признанные по состоянию на 31 декабря 2018 года	1 952
Прочие факторы	(681)
Обязательства по аренде, признанные по состоянию на 1 января 2019 года	33 834

(б) Прочие стандарты и интерпретации

За исключением изменений в учетной политике, описанных в разделе 3 (а), следующие поправки и разъяснения, вступившие в силу с 1 января 2019 года, не оказали влияния на данную консолидированную промежуточную сокращенную финансовую отчетность:

- Разъяснение КРМФО (IFRIC) 23 «Неопределенность в отношении правил исчисления налога на прибыль»
- Поправки к МСФО (IFRS) 9 «Условия о досрочном погашении с потенциальным отрицательным возмещением»
- Поправки к МСФО (IFRS) 3 «Объединения бизнесов»
- Поправки к МСФО (IFRS) 11 «Совместное предпринимательство»
- Поправки к МСФО (IAS) 12 «Налоги на прибыль» - Налоговые последствия выплат по финансовым инструментам, классифицированным в качестве собственного капитала
- Поправки к МСФО (IAS) 23 «Затраты по заимствованиям»
- Поправки к МСФО (IAS) 28 «Долгосрочные вложения в ассоциированные организации и совместные предприятия»
- Поправки к МСФО (IAS) 19 «Внесение изменений в программу, сокращение программы или погашение обязательств по программе».

Следующие новые стандарты и интерпретации были выпущены и вступают в силу в отношении годовых периодов, начинающихся с 1 января 2020 года или после этой даты, и при этом не были досрочно применены Группой:

- МСФО (IFRS) 17 «Договоры страхования»
- Поправки к МСФО (IFRS) 3 «Объединения бизнесов» — «Определение бизнеса»
- Поправки к МСФО (IAS) 1 «Представление финансовой отчетности» и МСФО (IAS) 8 «Учетная политика, изменения в бухгалтерских оценках и ошибки».

В марте 2018 года Совет по МСФО выпустил новую редакцию Концептуальных основ финансовой отчетности. Новая редакция вступает в силу для обязательного применения, начиная с годовых периодов после 1 января 2020 года.

В настоящее время Группа анализирует влияние новой редакции Концептуальных основ и новых стандартов и интерпретаций на консолидированную финансовую отчетность.

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 2019 года	31 декабря 2018 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	98,73	98,71
АО «Чеченэнерго»	Российская Федерация	71,73	71,73
ПАО «МРСК Юга»*	Российская Федерация	70,65	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

*Доля указана с учетом фактически размещенных акций текущей эмиссии.

6 Приобретение дочерних обществ

ПАО «МРСК Юга», являющееся дочерним обществом Группы, приобрело:

- 20 июня 2019 года - 100% долю в уставном капитале ПАО «Волгоградские межрайонные электрические сети» (далее - ПАО «ВМЭС») за денежные средства в сумме 2 700 млн руб. Основным видом деятельности ПАО «ВМЭС» является распределение электроэнергии.
- 17 мая 2019 года - 100% долю в уставном капитале ООО «ЮгСтройМонтаж» за дебиторскую задолженность в сумме 159 млн руб. Основным видом деятельности ООО «ЮгСтройМонтаж» является передача электроэнергии и технологическое присоединение к распределительным сетям, производство электромонтажных работ.

Группа отразила приобретения ПАО «ВМЭС» и ООО «ЮгСтройМонтаж» по методу покупки в соответствии с требованиями МСФО (IFRS) 3 «Объединение бизнеса». По состоянию на 30 июня 2019 года и на дату подписания настоящей консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности, оценка справедливой стоимости активов и обязательств ПАО «ВМЭС» и ООО «ЮгСтройМонтаж» не была завершена. Таким образом, справедливая стоимость идентифицируемых чистых активов может быть впоследствии уточнена с выполнением соответствующей корректировки гудвила и дохода от выгодной покупки.

Ниже представлено предварительное распределение стоимости приобретения на справедливую стоимость приобретенных активов и обязательств.

	ПАО «ВМЭС»	ООО «ЮгСтройМонтаж»	Итого
Активы			
Нематериальные активы	18	—	18
Основные средства	1 899	184	2 083
Активы в форме права пользования	1	—	1
Запасы	99	5	104
Дебиторская задолженность	1 156	65	1 221
Авансы выданные и прочие оборотные активы	13	2	15
Денежные средства и денежные эквиваленты	170	2	172
Итого активы	3 356	258	3 614
Обязательства			
Отложенные налоговые обязательства	(19)	(7)	(26)
Кредиторская задолженность	(664)	(67)	(731)
Авансы покупателей	(62)	(1)	(63)
Резервы	(24)	—	(24)
Кредиты и займы	(1)	(4)	(5)
Задолженность по текущему налогу на прибыль	(1)	—	(1)
Итого обязательства	(771)	(79)	(850)
Итого идентифицируемые чистые активы по справедливой стоимости	2 585	179	2 764
Гудвил	115	—	115
Доход от выгодной покупки	—	(20)	(20)
Стоимость приобретения	2 700	159	2 859

Финансовые результаты приобретенных дочерних обществ после даты приобретения не имели существенного влияния на выручку и результаты деятельности Группы за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года.

Чистый отток денежных средств, связанный с приобретением дочерних обществ, представлен в таблице ниже:

	ПАО «ВМЭС»	ООО «ЮгСтройМонтаж»	Итого
Чистые денежные средства, полученные при приобретении дочерней компании	170	2	172
Уплаченное вознаграждение	(2 700)	—	(2 700)
Чистое поступление/(отток) денежных средств	(2 530)	2	(2 528)

7 Информация по сегментам

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

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 Компании.

Правление Компании 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 (EBITDA). Руководство полагает, что показатель EBITDA является наиболее показательным для оценки эффективности деятельности операционных сегментов Группы.

Сверка показателей отчетных сегментов с аналогичными показателями данной консолидированной 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 2019 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	14 444	15 264	23 076	14 612	8 423	11 167	2 805	21 758	9 479	18 667	156	21 302	36 215	19 160	19 230	235 758
Выручка от продаж между сегментами	6	16	1 627	8	185	3	1 267	94	865	76	1 153	143	26	37 113	9 831	52 413
Выручка сегмента	14 450	15 280	24 703	14 620	8 608	11 170	4 072	21 852	10 344	18 743	1 309	21 445	36 241	56 273	29 061	288 171
В т.ч.																
Передача электроэнергии	13 278	13 967	14 565	14 494	8 274	10 894	3 325	21 431	9 893	17 032	1 220	20 752	34 264	55 308	3 002	241 699
Услуги по технологическому присоединению к электросетям	139	1 234	195	77	60	205	8	231	205	1 576	48	163	1 501	398	343	6 383
Продажа электроэнергии	963	—	9 874	—	207	—	476	—	—	—	15	111	—	—	17 461	29 107
Прочая выручка	70	79	69	49	67	71	263	190	246	135	26	419	476	567	8 255	10 982
ЕВИТДА	1 981	2 723	2 365	1 875	974	1 175	735	4 664	1 710	7 993	245	3 393	10 366	42 404	(909)	81 694

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.																
Передача электроэнергии	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
Услуги по технологическому присоединению к электросетям	148	3	193	92	101	81	12	258	94	1 039	112	496	1 929	32	622	5 212
Продажа электроэнергии	890	—	341	—	179	—	406	—	5 565	—	4	111	—	—	17 762	25 258
Прочая выручка	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	8 343	34 344	88	67 146

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 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	32 140	30 458	50 256	31 261	17 789	22 978	5 904	47 265	20 716	39 709	279	46 353	78 043	38 476	40 337	501 964
Выручка от продаж между сегментами	14	49	3 627	8	301	4	2 650	116	1 889	91	2 591	196	43	74 518	19 321	105 418
Выручка сегмента	32 154	30 507	53 883	31 269	18 090	22 982	8 554	47 381	22 605	39 800	2 870	46 549	78 086	112 994	59 658	607 382
В т.ч.																
Передача электроэнергии	29 573	29 107	31 379	31 057	17 466	22 615	7 019	46 690	21 905	37 307	2 725	45 079	74 528	111 582	6 273	514 305
Услуги по технологическому присоединению к электросетям	220	1 237	290	128	98	252	28	400	252	2 292	68	508	2 747	408	729	9 657
Продажа электроэнергии	2 236	—	22 087	—	422	—	1 007	—	—	—	28	266	—	—	38 973	65 019
Прочая выручка	125	163	127	84	104	115	500	291	448	201	49	696	811	1 004	13 683	18 401
EBITDA	5 312	4 205	5 572	4 784	2 890	2 732	(1 473)	11 440	4 593	16 867	590	8 690	22 312	79 185	(2 149)	165 550

За шесть месяцев, 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	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
EBITDA	5 038	1 880	2 538	5 192	2 549	3 265	249	13 267	4 262	13 668	818	9 388	19 605	77 635	177	159 531

30 июня 2019 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	85 378	158 838	72 617	62 142	47 698	76 473	38 486	115 227	55 439	221 915	27 279	120 618	346 351	1 497 055	147 059	3 072 575
В т.ч.																
Основные средства и незавершенное строительство	63 658	146 918	53 782	50 470	27 469	62 070	22 685	81 421	44 355	176 858	23 796	99 368	308 414	1 211 074	76 362	2 448 700

31 декабря 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	84 109	156 584	71 940	63 767	45 122	75 909	38 059	114 703	56 417	214 720	26 800	122 536	347 573	1 487 063	141 454	3 046 756
В т.ч.																
Основные средства и незавершенное строительство	62 897	148 825	53 972	51 517	28 180	62 535	22 402	82 217	45 020	175 177	23 053	101 461	311 632	1 201 105	75 210	2 445 203

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

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2019 года	2018 года (пересчитано)	2019 года	2018 года (пересчитано)
EBITDA отчетных сегментов	81 694	67 146	165 550	159 531
Корректировка по резерву под ожидаемые кредитные убытки и по обесценению авансов выданных	(855)	1 597	1 000	(360)
Резервы	(396)	(164)	(516)	(229)
Корректировка по аренде	1 906	76	2 668	171
Корректировка по выбывшим основным средствам	(202)	164	(640)	257
Дисконтирование финансовых инструментов	579	296	1 727	570
Корректировка по активам, связанным с обязательствами по вознаграждениям работникам	(36)	(121)	(288)	(349)
Корректировка по списанию прочих оборотных и внеоборотных активов	(4)	91	(101)	87
Признание пенсионных и прочих долгосрочных обязательств перед работниками	70	21	35	(336)
Доход от прекращения признания дочернего общества/(убыток от восстановления контроля над дочерним обществом)	—	690	—	690
Сторнирование пересчета стоимости финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход (перенос переоценки в капитал)	(7 242)	(231)	(5 930)	(9 106)
Доход от обмена активами с АО «ДВЭУК»	—	—	8 110	—
Прочие корректировки	(2 023)	(885)	(3 339)	(2 836)
Нераспределенные показатели	(841)	(608)	(601)	(1 429)
	72 650	68 072	167 675	146 661
Амортизация	(31 657)	(28 277)	(63 319)	(56 562)
Процентные расходы по финансовым обязательствам, учитываемым по амортизированной стоимости	(6 509)	(5 904)	(13 561)	(12 065)
Процентные расходы по обязательствам по аренде	(778)	(52)	(1 603)	(107)
Расход по налогу на прибыль	(6 530)	(7 864)	(21 248)	(18 789)
Консолидированная прибыль за период в консолидированном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе	27 176	25 975	67 944	59 138

8 Выручка

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2019 года	2018 года	2019 года	2018 года
Передача электроэнергии	197 130	191 291	423 616	413 269
Продажа электроэнергии и мощности	27 360	23 746	60 329	52 199
Услуги по технологическому присоединению к электросетям	6 380	5 207	9 525	8 290
Прочая выручка	2 985	4 005	5 240	10 054
	233 855	224 249	498 710	483 812
Выручка по договорам аренды	671	816	1 342	1 524
	234 526	225 065	500 052	485 336

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

9 Прочие доходы

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2019 года	2018 года (пересчитано)	2019 года	2018 года (пересчитано)
Доход от обмена активами с АО «ДВЭУК»	—	—	8 110	—
Доходы в виде штрафов, пени по хозяйственным договорам	3 068	3 755	6 513	6 904
Доходы от компенсации потерь в связи с выбытием/ликвидацией электросетевого имущества	876	397	1 490	1 267
Доходы от выявленного бездоговорного потребления электроэнергии	905	1 088	1 371	1 725
Прибыль от потери контроля над дочерними обществами	—	690	—	690
Прочие доходы	751	1 006	1 194	2 256
	5 600	6 936	18 678	12 842

26 декабря 2018 года в рамках мероприятий, направленных на консолидацию активов, соответствующих критериям отнесения к ЕНЭС, Группа заключила договор мены с АО «ДВЭУК» (компанией, контролируемой государством), по которому Группа передает основные средства, дебиторскую задолженность и денежные средства с рассрочкой платежа до 2024 года в обмен на активы, относящиеся к ЕНЭС. Обмен активами состоялся 1 января 2019 года.

По состоянию на 1 января 2019 года Группа отразила выбытие основных средств балансовой стоимостью 16 045 млн рублей, дебиторской задолженности стоимостью 5 372 млн рублей и одновременно отразила поступление основных средств справедливой стоимостью в сумме 34 564 млн рублей, а также долгосрочную кредиторскую задолженность справедливой стоимостью в сумме 2 713 млн рублей и краткосрочную кредиторскую задолженность справедливой стоимостью в сумме 2 384 млн рублей при первоначальном признании. В результате сделки Группа также отразила НДС к возмещению в сумме 2 394 млн рублей.

Справедливая стоимость долгосрочной кредиторской задолженности была оценена, используя метод приведенных денежных потоков с применением дисконта по ставке 9% годовых. Прибыль от обмена активами составила сумму 8 110 млн руб.

10 Операционные расходы

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2019 года	2018 года (пересчитано)	2019 года	2018 года (пересчитано)
Расходы на вознаграждения работникам	48 620	46 281	96 175	91 899
Амортизация	31 657	28 277	63 319	56 562
<i>Материальные расходы, в т.ч.</i>				
Электроэнергия для компенсации технологических потерь	27 816	25 658	75 015	72 290
Электроэнергия для продажи	16 189	13 000	36 531	28 561
Покупная электро- и теплоэнергия для собственных нужд	538	678	2 232	2 493
Прочие материальные расходы	8 784	10 130	13 740	18 773
<i>Работы и услуги производственного характера, в т.ч.</i>				
Услуги по передаче электроэнергии	36 228	35 342	77 448	74 652
Услуги по ремонту и техническому обслуживанию	4 899	4 333	6 637	6 207
Прочие работы и услуги производственного характера	2 471	3 058	4 235	6 178
Налоги и сборы, кроме налога на прибыль	6 758	8 063	13 636	15 664
Краткосрочная аренда/Аренда	836	1 817	2 095	3 410
Страхование	588	570	1 183	1 140
<i>Прочие услуги сторонних организаций, в т.ч.:</i>				
Услуги связи	671	659	1 283	1 239
Охрана	1 282	1 232	2 485	2 403
Консультационные, юридические и аудиторские услуги	522	429	871	872
Расходы на программное обеспечение и сопровождение	653	594	1 055	1 001
Транспортные услуги	588	622	1 224	1 217
Прочие услуги	3 268	2 214	5 154	4 033
Резервы	3 061	702	4 161	1 255
Прочие расходы	3 299	5 810	5 491	10 323
	198 728	189 469	413 970	400 172

11 Финансовые доходы и расходы

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2019 года	2018 года (пересчитано)	2019 года	2018 года (пересчитано)
Финансовые доходы				
Процентный доход по займам выданным, банковским депозитам, векселям и остаткам на банковских счетах	2 175	1 711	4 557	3 324
Процентный доход по активам, связанным с обязательствами по вознаграждению работников	—	3	30	20
Эффект от первоначального дисконтирования финансовых обязательств	(278)	(10)	176	132
Дивиденды к получению	1 453	2 240	1 453	2 240
Амортизация дисконта по финансовым активам	2 426	1 529	4 611	3 046
Прочие финансовые доходы	297	52	418	131
	6 073	5 525	11 245	8 893

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2019 года	2018 года (пересчитано)	2019 года	2018 года (пересчитано)
Финансовые расходы				
Процентные расходы по финансовым обязательствам, учитываемым по амортизированной стоимости	6 509	5 904	13 561	12 065
Процентные расходы по обязательствам по аренде	778	52	1 603	107
Процентный расход по долгосрочным обязательствам по вознаграждениям работников	444	604	943	1 181
Прочие финансовые расходы	336	76	527	512
	8 067	6 636	16 634	13 865

12 Налог на прибыль

	За три месяца, закончившихся 30 июня 2019 года		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года (пересчитано)	
	2019 года	2018 года (пересчитано)	2019 года	2018 года (пересчитано)
Текущий налог на прибыль				
Начисление текущего налога	(3 955)	(6 430)	(8 193)	(12 221)
Корректировка налога за прошлые периоды	117	13	99	637
Итого текущий налог на прибыль	(3 838)	(6 417)	(8 094)	(11 584)
Отложенный налог на прибыль	(2 692)	(1 447)	(13 154)	(7 205)
Итого расход по налогу на прибыль	(6 530)	(7 864)	(21 248)	(18 789)

Налог на прибыль, признанный в составе прочего совокупного дохода.

	За три месяца, закончившихся 30 июня 2019 года			За три месяца, закончившихся 30 июня 2018 года		
	До налого- обложения	Налог на прибыль	За вычетом налога	До налого- обложения	Налог на прибыль	За вычетом налога
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	6 665	(925)	5 740	(1 205)	8 228	7 023
Курсовые разницы при пересчете показателей из других валют	(128)	–	(128)	96	–	96
Переоценка обязательств пенсионных планов с установленными выплатами	(1 269)	264	(1 005)	2 447	(350)	2 097
	5 268	(661)	4 607	1 338	7 878	9 216

Группа компаний «Россети»
Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности
за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года (неаудированные)
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года			За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года		
	До налого- обложения	Налог на прибыль	За вычетом налога	До налого- обложения	Налог на прибыль	За вычетом налога
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	5 257	(756)	4 501	6 982	6 594	13 576
Курсовые разницы при пересчете показателей из других валют	(213)	–	(213)	160	–	160
Переоценка обязательств пенсионных планов с установленными выплатами	(2 207)	373	(1 834)	805	(114)	691
	2 837	(383)	2 454	7 947	6 480	14 427

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года, для компаний Группы действовала ставка налога на прибыль в размере 20% (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года: 20 %).

Расходы по налогу на прибыль признаны на основании наилучшей на отчетную дату оценки руководством средневзвешенной ожидаемой налоговой ставки за полный финансовый год.

Прибыль до налогообложения соотносится с расходами по налогу на прибыль следующим образом:

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2019 года	2018 года (пересчитано)	2019 года	2018 года (пересчитано)
Прибыль до налогообложения	33 706	33 839	89 192	77 927
Налог на прибыль, рассчитанный по применимой ставке налога	(6 741)	(6 767)	(17 838)	(15 585)
Эффект применения более низкой ставки налога	537	214	604	265
Налоговый эффект от статей, необлагаемых или невычитаемых для налоговых целей	(71)	(831)	(3 964)	(3 667)
Изменение налоговой базы основных средств	42	(302)	264	(157)
Корректировки за предшествующие годы	117	13	99	637
Изменение непризнанных отложенных налоговых активов	(414)	(191)	(413)	(282)
	(6 530)	(7 864)	(21 248)	(18 789)

13 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 2018 года	264 535	1 272 832	1 071 849	310 344	396 878	3 316 438
Реклассификация между группами	(168)	(28)	11	185	—	—
Поступления	325	721	234	2 284	82 705	86 269
Ввод в эксплуатацию	2 858	12 386	19 628	5 824	(40 696)	—
Выбытия	(199)	(395)	(637)	(1 006)	(3 125)	(5 362)
На 30 июня 2018 года (пересчитано)	267 351	1 285 516	1 091 085	317 631	435 762	3 397 345
<i>Накопленная амортизация и обесценение</i>						
На 1 января 2018 года	(84 064)	(582 657)	(508 478)	(196 573)	(67 588)	(1 439 360)
Реклассификация между группами	57	(42)	(1 241)	(305)	1 531	—
Начисленная амортизация	(4 282)	(20 134)	(19 755)	(10 852)	—	(55 023)
Выбытия	70	166	391	1 127	57	1 811
На 30 июня 2018 года (пересчитано)	(88 219)	(602 667)	(529 083)	(206 603)	(66 000)	(1 492 572)
<i>Остаточная стоимость</i>						
На 1 января 2018 года	180 471	690 175	563 371	113 771	329 290	1 877 078
На 30 июня 2018 года (пересчитано)	179 132	682 849	562 002	111 028	369 762	1 904 773

	Земельные участки и здания	Сети линий электропередачи	Оборудование для передачи электроэнергии	Прочие	Незавершенное строительство	Итого
<i>Первоначальная / условно-первоначальная стоимость</i>						
На 1 января 2019 года	277 715	1 370 819	1 171 120	343 767	361 270	3 524 691
Реклассификация между группами	29	(15)	338	(341)	(11)	–
Поступления	1 326	30 561	8 006	2 125	74 969	116 987
Ввод в эксплуатацию	2 052	20 631	5 203	6 763	(34 649)	–
Выбытия	(136)	(883)	(731)	(873)	(993)	(3 616)
На 30 июня 2019 года	280 986	1 421 113	1 183 936	351 441	400 586	3 638 062
<i>Накопленная амортизация и обесценение</i>						
На 1 января 2019 года	(93 884)	(623 028)	(549 067)	(216 481)	(58 357)	(1 540 817)
Реклассификация между группами	2	(270)	(637)	232	673	–
Начисленная амортизация	(4 620)	(21 751)	(21 172)	(11 881)	–	(59 424)
Выбытия	57	573	843	816	233	2 522
На 30 июня 2019 года	(98 445)	(644 476)	(570 033)	(227 314)	(57 451)	(1 597 719)
<i>Остаточная стоимость</i>						
На 1 января 2019 года	183 831	747 791	622 053	127 286	302 913	1 983 874
На 30 июня 2019 года	182 541	776 637	613 903	124 127	343 135	2 040 343

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года, капитализированные проценты составили 7 439 млн руб. (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года: 7 398 млн руб.), ставка капитализации 5,58 – 10,20% (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года: 4,94 – 10,19%).

В стоимость основных средств включены полученные по договорам аренды объекты, которые по окончании срока аренды будут переданы в собственность Группы. На 30 июня 2019 года остаточная стоимость таких объектов составила 2 148 млн руб. (на 1 января 2019 года: 2 302 млн руб.).

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года, амортизационные отчисления были капитализированы в стоимость объектов капитального строительства в сумме 54 млн руб. (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018, в сумме 41 млн руб.).

14 Нематериальные активы

	Программное обеспечение	Сертификаты, лицензии и патенты	Прочие	Итого
<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
<i>Первоначальная стоимость</i>				
На 1 января 2019 года	25 441	903	11 092	37 436
Реклассификация между группами	91	14	(105)	—
Поступления	813	348	337	1 498
Выбытия	(144)	(19)	(290)	(453)
На 30 июня 2019 года	26 201	1 246	11 034	38 481
<i>Накопленная амортизация и обесценение</i>				
На 1 января 2019 года	(13 676)	(142)	(4 473)	(18 291)
Реклассификация между группами	(32)	(2)	34	—
Начисленная амортизация	(1 516)	(67)	(469)	(2 052)
Выбытия	148	19	35	202
На 30 июня 2019 года	(15 076)	(192)	(4 873)	(20 141)
<i>Остаточная стоимость</i>				
На 1 января 2019 года	11 765	761	6 619	19 145
На 30 июня 2019 года	11 125	1 054	6 161	18 340

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года, капитализированные проценты составили 14 млн руб. (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года: 31 млн руб.), ставка капитализации 7,72 – 8,40% (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года: 7,77–8,18%).

15 Активы в форме права пользования

	Земля и здания	Сети линий электропередачи	Оборудование для передачи электроэнергии	Прочие	Итого
<i>Первоначальная стоимость</i>					
На 1 января 2019 года	24 127	3 529	3 382	684	31 722
Реклассификация между группами	(40)	35	—	5	—
Поступления	1 705	1 407	1 196	269	4 577
Изменение условий по договорам аренды	(30)	4	(18)	(1)	(45)
Выбытие или прекращение договоров аренды	(149)	(1)	(2)	(14)	(166)
На 30 июня 2019 года	25 613	4 974	4 558	943	36 088
<i>Накопленная амортизация и обесценение</i>					
На 1 января 2019 года	(37)	(199)	(198)	(2)	(436)
Начисленная амортизация	(1 106)	(330)	(418)	(51)	(1 905)
Изменение условий по договорам аренды	37	3	4	—	44
Выбытие или прекращение договоров аренды	(117)	—	—	—	(117)
На 30 июня 2019 года	(1 223)	(526)	(612)	(53)	(2 414)
<i>Остаточная стоимость</i>					
На 1 января 2019 года	24 090	3 330	3 184	682	31 286
На 30 июня 2019 года	24 390	4 448	3 946	890	33 674

16 Финансовые вложения

	<u>30 июня 2019 года</u>	<u>31 декабря 2018 года</u>
Внеоборотные		
Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости	3 343	3 209
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются через прочий совокупный доход	41 013	37 922
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	431	431
	44 787	41 562
Оборотные		
Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости	56 247	47 192
	56 247	47 192

В составе внеоборотных финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости, изменения которой отражаются через прочий совокупный доход на 30 июня 2019 года и на 31 декабря 2018 года отражены, в основном, акции ПАО «Интер РАО». Справедливая стоимость данных акций, рассчитанная на основе опубликованных рыночных котировок, составила 40 516 млн руб. и 37 572 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. 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.

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. 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.

По состоянию на 30 июня 2019 года 699 357 тыс. шт. акций ПАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» были переданы ООО «Практика».

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года, Группа провела перевод пакета акций ПАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» в размере 699 357 тыс. шт., проданных ООО «Практика», из Уровня 1 иерархии справедливой стоимости в Уровень 3. За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года, Группа признала уценку по финансовым вложениям в размере 548 млн рублей по акциям ПАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» проданным ООО «Практика» 3 июня 2019 года. Накопленный резерв переоценки по проданным акциям в размере 1 338 млн рублей был переведен из резервов в нераспределенную прибыль.

Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости на 30 июня 2019 года и 31 декабря 2018 года, в основном представляют собой банковские депозиты с исходным сроком погашения более трех месяцев:

	Процентная ставка	Рейтинг	Рейтинговое агентство	30 июня 2019 года	31 декабря 2018 года
Банк ВТБ (ПАО)*	6,38 – 7,60	BBB-	Standart & Poor's	33 892	22 231
Банк ГПБ (ПАО)*	7,15-8,20	BB+	Standart & Poor's	17 431	7 443
АО «РОССЕЛЬХОЗБАНК»*	7,45 – 8,21	BB+	Fitch Ratings	3 418	1 722
Банк «Таврический» (ОАО)	0,51	—	—	3 005	2 886
АО «АЛЬФА-БАНК»	7,60	BB+	Standart & Poor's	1 410	1 196
ПАО «Сбербанк»*	7,30	BBB-	Fitch Ratings	71	14 595
Всероссийский Банк Развития Регионов*	7,56	Ba2	Moody's	22	—
				59 249	50 073

* Связанные с государством

17 Торговая и прочая дебиторская задолженность

	30 июня 2019 года	31 декабря 2018 года
Торговая и прочая дебиторская задолженность		
долгосрочная		
Торговая дебиторская задолженность	70 143	76 825
Резерв под ожидаемые кредитные убытки по торговой дебиторской задолженности	(444)	(409)
Прочая дебиторская задолженность	2 291	1 773
Резерв под ожидаемые кредитные убытки по прочей дебиторской задолженности	(240)	(240)
Займы выданные	106	119
	71 856	78 068
Торговая и прочая дебиторская задолженность		
краткосрочная		
Торговая дебиторская задолженность	227 357	219 200
Резерв под ожидаемые кредитные убытки по торговой дебиторской задолженности	(105 558)	(100 307)
Прочая дебиторская задолженность	65 978	62 810
Резерв под ожидаемые кредитные убытки по прочей дебиторской задолженности	(23 206)	(20 368)
Займы выданные	268	284
Резерв под ожидаемые кредитные убытки по займам выданным	(155)	(154)
Итого финансовые активы	164 684	161 465

Долгосрочная торговая дебиторская задолженность в основном относится к контрастам на осуществление технологического присоединения, которые представляют рассрочку платежа за оказанные услуги (в сумме 64 211 млн руб. на 30 июня 2019 года и 67 994 млн руб. на 31 декабря 2018 года) и реструктурированной дебиторской задолженности за услуги по передаче электроэнергии.

18 Авансы выданные и прочие активы

	30 июня 2019 года	31 декабря 2018 года
Внеоборотные		
Авансы выданные	7 294	7 299
Резерв под обесценение авансов выданных	(6 922)	(6 922)
НДС по авансам покупателей и заказчиков	5 728	4 076
	6 100	4 453
Оборотные		
Авансы выданные	12 128	13 375
Резерв под обесценение авансов выданных	(5 533)	(7 430)
НДС к возмещению	2 127	3 464
НДС по авансам покупателей и заказчиков и НДС по авансам, выданным под приобретение основных средств	8 557	8 725
Предоплата по налогам, кроме налога на прибыль	1 836	1 020
	19 115	19 154

19 Денежные средства и эквиваленты денежных средств

			30 июня 2019 года	31 декабря 2018 года
Денежные средства на банковских счетах и в кассе			61 613	53 063
Эквиваленты денежных средств			25 753	30 993
			87 366	84 056

	Рейтинг	Рейтинговое агентство	30 июня 2019 года	31 декабря 2018 года
Банк ГПБ (АО)*	BB+	Standart & Poor's	27 370	13 915
ПАО «Сбербанк»*	BBB-	Fitch Ratings	15 780	7 545
АО «АЛЬФА-БАНК»	BB+	Standart & Poor's	4 427	840
АО АБ «РОССИЯ»	A+(RU)	АКРА	3 371	12 578
Банк ВТБ (ПАО)*	BBB-	Standart & Poor's	3 235	10 571
УФК*	—	—	2 476	4 234
Всероссийский Банк Развития Регионов*	Ba2	Moody's	2 276	896
ПАО РНКБ Банк*	A(RU)	АКРА	2 027	2 234
Прочие банки	—	—	538	210
Денежные средства в кассе			113	40
			61 613	53 063

* Связанные с государством

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

	Процентная ставка	Рейтинг	Рейтинговое агентство	30 июня 2019 года	31 декабря 2018 года
Банк ВТБ (ПАО)*	6,60 - 7,40	BBB-	Standart & Poor's	10 250	12 837
Банк ГПБ (АО)*	6,70 - 7,16	BB+	Standart & Poor's	6 503	6 615
ПАО «Сбербанк»*	4,61 - 6,92	BBB-	Fitch Ratings	3 474	7 193
Всероссийский Банк Развития Регионов*	6,90-7,05	Ba2	Moody's	1 344	2 739
АО «АЛЬФА-БАНК»	7,50 - 7,55	BB+	Standart & Poor's	1 210	—
АО «РОССЕЛЬХОЗБАНК»*	6,03 - 7,15	BB+	Fitch Ratings	309	617
Прочие банки	7,53-7,54	—	—	2 501	474
				25 591	30 475

* Связанные с государством

20 Уставный капитал

(а) Уставный капитал

	Обыкновенные акции		Привилегированные акции	
	30 июня 2019 года	31 декабря 2018 года	30 июня 2019 года	31 декабря 2018 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	198 827 865 141	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, по вопросам реорганизации и ликвидации Компании, а также по вопросу делистинга привилегированных акций.

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.

27 июня 2019 года годовое Общее собрание акционеров приняло решение не выплачивать дивиденды по привилегированным и обыкновенным акциям ПАО «Россети» по результатам 2018 года и выплатить дивиденды по привилегированным и обыкновенным акциям ПАО «Россети» по результатам I квартала 2019 года в сумме 5 023 млн руб. (по привилегированным акциям в размере 0,07997 рубля на одну привилегированную акцию и по обыкновенным акциям в размере 0,02443 рубля на одну обыкновенную акцию).

Ниже представлена информация о собственных выкупленных акциях:

30 июня 2019 года			31 декабря 2018 года		
Количество акций, млн шт.		Стоимость, млн руб.	Количество акций, млн шт.		Стоимость, млн руб.
Обыкновенные	Привилеги- рованные		Обыкновенные	Привилеги- рованные	
3	308	109	3	308	109

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 рубль каждая. Цена размещения составила 17,45 руб. за акцию. В марте 2019 года Группа приобрела 9 919 496 акций и с учетом фактически размещенных акций текущей эмиссии доля Группы составила 98,73%.

18 апреля 2019 года на внеочередном Общем собрании акционеров ПАО «МРСК Юга» было принято решение об увеличении уставного капитала путём размещения дополнительных обыкновенных именных бездокументарных акций в количестве 19 963 551 256 штук номинальной стоимостью 0,1 рубль каждая. Цена размещения составила 0,1 руб. за акцию. В июне 2019 года Группа приобрела 13 000 000 000 акций и с учетом фактически размещенных акций текущей эмиссии доля Группы составила 70,65%.

Расчет базовой прибыли на акцию за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года и 30 июня 2018 года, был основан на прибыли, причитающейся владельцам обыкновенных акций и средневзвешенном количестве обыкновенных акций в обращении. У Компании отсутствуют разводняющие финансовые инструменты.

В миллионах акций	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2019 года	2018 года	2019 года	2018 года
Обыкновенные акции на 1 января	198 828	198 828	198 828	198 828
Эффект собственных акций, выкупленных у акционеров	(3)	(1 084)	(3)	(1 084)
Средневзвешенное количество акций за период, закончившийся 30 июня	198 825	197 744	198 825	197 744
	За три месяца, закончившихся 30 июня	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня		
	2019 года	2018 года (пересчитано)	2019 года	2018 года (пересчитано)
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении за отчетный период, закончившийся 30 июня (в миллионах шт.)	198 828	197 744	198 825	197 744
Прибыль за период, причитающаяся владельцам обыкновенных акций	20 483	19 640	48 645	42 059
Прибыль на обыкновенную акцию – базовая и разводненная (в российских рублях)	0,10	0,10	0,24	0,21

22 Кредиты и займы

	30 июня 2019 года	31 декабря 2018 года
Долгосрочные обязательства		
Необеспеченные кредиты и займы	185 079	217 421
Необеспеченные облигационные займы	309 576	327 387
Обязательства по аренде	35 900	1 952
Минус: текущая часть долгосрочных обязательств по аренде	(4 396)	(467)
Минус: текущая часть долгосрочных обязательств по кредитам и займам	(32 308)	(28 442)
Минус: текущая часть долгосрочных облигационных займов	(26 090)	(36 862)
	467 761	480 989
Краткосрочные обязательства		
Необеспеченные кредиты и займы	54 551	21 138
Векселя	342	359
Текущая часть долгосрочных обязательств по аренде	4 396	467
Текущая часть долгосрочных обязательств по кредитам и займам	32 308	28 442
Текущая часть долгосрочных облигационных займов	26 090	36 862
	117 687	87 268
В том числе:		
Задолженность по процентам к уплате по кредитам и займам	291	332
Задолженность по процентам к уплате по облигационным займам	4 272	4 378
	4 563	4 710

Долгосрочные и краткосрочные обязательства по необеспеченным кредитам и займам, облигационным займам, векселям по состоянию на 30 июня 2019 года и на 31 декабря 2018 года составили 549 548 млн руб. и 566 305 млн руб., соответственно (исключая долгосрочные и краткосрочные обязательства по аренде).

Долгосрочные и краткосрочные обязательства по аренде на 31 декабря 2018 года составили 1 952 млн руб., на 1 января 2019 года и на 30 июня 2019 года 33 834 млн руб. и 35 900 млн руб., соответственно (с учетом применения с 1 января 2019 года МСФО (IFRS) 16 «Аренда», Примечание 3а).

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года, Группа привлекла следующие существенные банковские кредиты и облигационные займы:

	Эффективные процентные ставки	Сроки погашения	Номинальная стоимость
Необеспеченные банковские кредиты*	8,25–11,00%	2019-2022	25 877
Необеспеченные облигационные займы	8,45-10,30%	2019-2022	8 000
Необеспеченные банковские кредиты*	8,87–10,80%	2019-2021	5 960
Необеспеченные банковские кредиты*	8,40–8,90%	2020-2022	4 637
Необеспеченные банковские кредиты	8,19–11,25%	2019-2022	2 455
Необеспеченные банковские кредиты*	8,30–9,46%	2019-2022	1 964
Необеспеченные банковские кредиты	8,30%	2021	493
Необеспеченные банковские кредиты	7,95%	2019	485
Необеспеченные банковские кредиты	10,99–11,00%	2020	400
Необеспеченные банковские кредиты	11,00%	2020	230
Необеспеченные банковские кредиты	10,00%	2020	200
Необеспеченные банковские кредиты*	10,80%	2019	100
Необеспеченные банковские кредиты	11,50%	2019	26
Необеспеченные банковские кредиты*	10,50%	2019	15
Прочие необеспеченные кредиты и займы	0–15,00%	2019	12
			50 854

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

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года, Группа погасила следующие облигационные займы и банковские кредиты:

	Номинальная стоимость
Кредиты и займы, полученные от организаций, связанных с государством	38 502
Облигационные займы	25 741
Прочие кредиты и займы	3 242
	67 485

По состоянию на 30 июня 2019 года сумма свободного лимита по открытым, но неиспользованным кредитным линиям Группы составила 573 387 млн руб. (по состоянию на 31 декабря 2018 года: 589 516 млн руб.). Группа имеет возможность привлечь дополнительное финансирование в пределах соответствующих лимитов, в том числе для обеспечения исполнения своих краткосрочных обязательств.

23 Торговая и прочая кредиторская задолженность

	<u>30 июня 2019 года</u>	<u>31 декабря 2018 года</u>
Долгосрочная задолженность		
Торговая кредиторская задолженность	15 978	15 849
Прочая кредиторская задолженность	6 659	1 976
Итого финансовые обязательства	<u>22 637</u>	<u>17 825</u>
Краткосрочная задолженность		
Торговая кредиторская задолженность	137 153	158 241
Прочая кредиторская задолженность и начисленные расходы	14 318	22 397
Задолженность перед персоналом	21 187	21 306
Дивиденды к уплате	14 590	624
Итого финансовые обязательства	<u>187 248</u>	<u>202 568</u>
Налоги к уплате		
НДС	17 456	11 422
Налог на имущество	6 077	7 085
Взносы на социальное обеспечение	3 781	3 975
Прочие налоги к уплате	1 458	1 242
	<u>28 772</u>	<u>23 724</u>
	<u>216 020</u>	<u>226 292</u>

По состоянию на 30 июня 2019 года и 31 декабря 2018 года долгосрочная торговая кредиторская задолженность в основном относится к договорам на приобретение объектов основных средств, предполагающим рассрочку платежей.

24 Авансы покупателей

	<u>30 июня 2019 года</u>	<u>31 декабря 2018 года</u>
Авансы за услуги по технологическому присоединению к электросетям	34 969	23 888
Прочие авансы покупателей	2 243	2 333
Итого долгосрочные авансы покупателей	<u>37 212</u>	<u>26 221</u>
Авансы за услуги по технологическому присоединению к электросетям	56 155	59 658
Прочие авансы покупателей	10 245	9 174
Итого краткосрочные авансы покупателей	<u>66 400</u>	<u>68 832</u>

Авансы покупателей по состоянию на 30 июня 2019 года и на 31 декабря 2018 года отражены, включая НДС.

25 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 2018 года.

Ниже приведена справедливая и балансовая стоимость финансовых активов и обязательств:

		30 июня 2019 года		Уровень иерархии справедливой стоимости		
		Балансовая стоимость	Справедливая стоимость	1	2	3
Прим.						
Прочие финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости	16	59 590	61 916	—	—	61 916
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	16	431	431	—	—	431
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	16	41 013	41 013	40 895	—	118
Краткосрочные и долгосрочные кредиты и займы	22	(585 448)	(581 577)	(86 159)	(343 035)	(152 383)
Итого:		(484 414)	(478 217)	(45 264)	(343 035)	(89 918)

		31 декабря 2018 года		Уровень иерархии справедливой стоимости		
		Балансовая стоимость	Справедливая стоимость	1	2	3
Прим.						
Прочие финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости	16	50 401	52 422	—	—	52 422
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	16	431	431	—	—	431
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	16	37 922	37 922	37 804	—	118
Краткосрочные и долгосрочные кредиты и займы	22	(568 257)	(563 641)	(103 251)	(319 133)	(141 257)
Итого:		(479 503)	(472 866)	(65 447)	(319 133)	(88 286)

Процентная ставка, используемая для дисконтирования ожидаемых будущих денежных потоков, по долгосрочным и краткосрочным заемным средствам для целей определения раскрываемой справедливой стоимости на 30 июня 2019 года составила 9,83 – 9,86 % (на 31 декабря 2018 года: 9,16 – 9,49 %).

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 2019 года	431	37 922
Продажи	–	(2 166)
Изменение справедливой стоимости, признанной в составе прочего совокупного дохода	–	5 257
На 30 июня 2019 года	431	41 013

26 Обязательства капитального характера

Сумма обязательств Группы капитального характера по договорам на приобретение и строительство объектов основных средств по состоянию на 30 июня 2019 года составляет 255 486 млн руб. с учетом НДС (по состоянию на 31 декабря 2018 года: 256 644 млн руб. с учетом НДС).

27 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

Российское налоговое и таможенное законодательство допускает различные толкования в отношении операций и деятельности Группы. Соответственно, трактовка руководством налогового законодательства и ее формальная документация могут быть успешно оспорены соответствующими региональными или федеральными органами власти. Налоговое администрирование в России постепенно усиливается. В частности, усиливается риск проверки налогового аспекта сделок без очевидного экономического смысла или с контрагентами, нарушающими налоговое законодательство. Налоговые проверки могут охватывать три календарных года, предшествовавших году принятия решения о налоговой проверке. При определенных условиях проверке могут быть подвергнуты и более ранние периоды.

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 определенных 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 данную консолидированную финансовую отчетность.

По мере дальнейшего развития практики применения правил налогообложения налогом на имущество, налоговыми органами и судами могут быть оспорены критерия отнесения имущества к движимым или недвижимым вещам, применяемые Группой. Руководство Группы не исключает риска оттока ресурсов, при этом влияние такого развития событий не может быть оценено с достаточной степенью надежности.

По мнению руководства, соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, и позиция Группы с точки зрения соблюдения налогового законодательства может быть обоснована и защищена.

(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 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 2019 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. (на 31 декабря 2018: 11 556 млн руб.)

28 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 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	
	2019 года	2018 года	2019 года	2018 года
Краткосрочные вознаграждения работникам	150	103	273	222
Вознаграждения по окончании трудовой деятельности и прочие долгосрочные вознаграждения (включая пенсионные планы)	3	–	7	5
Итого	153	103	280	227

На 30 июня 2019 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 64 млн руб. (на 31 декабря 2018 года: 57 млн руб.)

(в) 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 36% и 36% от общей выручки Группы за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года (за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года: 36% и 36%), включая 39% и 39% выручки от передачи электроэнергии (за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года: 38% и 38%).

Затраты по передаче электроэнергии (включая компенсацию технологических потерь) по компаниям, связанным с государством, составляют 37% и 34% от общих затрат по передаче электроэнергии за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года (за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года: 33% и 29%).

Проценты, начисленные по кредитам и займам от банков, связанных с государством, за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года, составили 3 970 млн руб. и 7 858 млн руб. от общей суммы начисленных процентов (за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года: 3 004 млн руб. и 6 211 млн руб.)

По состоянию на 30 июня 2019 года остаток денежных средств и эквивалентов денежных средств, размещенных в банках, связанных с государством, составил 73 305 млн руб. (по состоянию на 31 декабря 2018 года: 65 812 млн руб.)

По состоянию на 30 июня 2019 года остаток депозитов с исходным сроком размещения более трех месяцев, размещенных в банках, связанных с государством, составил 54 834 млн руб. (по состоянию на 31 декабря 2018 года: 45 991 млн руб.)

Сделка по обмену активами с АО «ДВЭУК» (компанией, контролируемой государством) раскрыта в Примечании 9.

Информация о кредитах и займах, полученных от банков, связанных с государством, раскрыта в Примечании 22.