

**ПАО «МРСК Центра»**

**Консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность, подготовленная в соответствии с МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность» за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года, и по состоянию на эту дату (неаудированная)**

Содержание	Стр.
Заключение по результатам обзорной проверки промежуточной финансовой информации	3
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе	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	8
Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности	
1 Общие сведения	9
2 Принципы составления консолидированной финансовой отчетности	11
3 Основные принципы учетной политики	11
4 Оценка справедливой стоимости	12
5 Основные дочерние общества	13
6 Информация по сегментам	14
7 Выручка	21
8 Прочие доходы и прочие расходы	21
9 Операционные расходы	22
10 Финансовые доходы и расходы	23
11 Налог на прибыль	23
12 Основные средства	26
13 Нематериальные активы	28
14 Активы в форме права пользования	30
15 Прочие финансовые активы	31
16 Торговая и прочая дебиторская задолженность	32
17 Авансы выданные и прочие активы	32
18 Денежные средства и эквиваленты денежных средств	33
19 Уставный капитал	34
20 Прибыль на акцию	34
21 Заемные средства	35
22 Торговая и прочая кредиторская задолженность	36
23 Задолженность по налогам, кроме налога на прибыль	36
24 Авансы покупателей	36
25 Резервы	37
26 Управление финансовыми рисками и капиталом	37
27 Обязательства капитального характера	40
28 Условные обязательства	40
29 Операции со связанными сторонами	42
30 События после отчетной даты	45

## **Заключение по результатам обзорной проверки промежуточной финансовой информации**

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

### **Введение**

Мы провели обзорную проверку прилагаемой консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности Публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра» и его дочерних организаций, состоящей из консолидированного промежуточного сокращенного отчета о финансовом положении по состоянию на 30 июня 2020 г., консолидированного промежуточного сокращенного отчета о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 г., консолидированного промежуточного сокращенного отчета об изменениях в капитале и консолидированного промежуточного сокращенного отчета о движении денежных средств за шесть месяцев, закончившихся на указанную дату, а также избранных примечаний к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности («промежуточная финансовая информация»). Руководство Публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра» несет ответственность за подготовку и представление данной промежуточной финансовой информации в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «*Промежуточная финансовая отчетность*». Наша ответственность заключается в формировании вывода о данной промежуточной финансовой информации на основе проведенной нами обзорной проверки.

### **Объем обзорной проверки**

Мы проводили обзорную проверку в соответствии с Международным стандартом обзорных проверок 2410 «*Обзорная проверка промежуточной финансовой информации, выполняемая независимым аудитором организации*». Обзорная проверка промежуточной финансовой информации включает в себя направление запросов в первую очередь лицам, ответственным за финансовые вопросы и вопросы бухгалтерского учета, а также применение аналитических и других процедур обзорной проверки. Объем обзорной проверки значительно меньше объема аудита, проводимого в соответствии с Международными стандартами аудита, и поэтому обзорная проверка не дает нам возможности получить уверенность в том, что нам станут известны все значимые вопросы, которые могли бы быть выявлены в процессе аудита. Следовательно, мы не выражаем аудиторское мнение.

## **Вывод**

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



Т.Л. Околотина  
Партнер  
ООО «Эрнст энд Янг»

21 августа 2020 г.

## **Сведения об организации**

Наименование: Публичное акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра»  
Запись внесена в Единый государственный реестр юридических лиц 17 декабря 2004 г. и присвоен государственный регистрационный номер 1046900099498.  
Местонахождение: 119017, Россия, г. Москва, ул. Малая Ордынка, д. 15.

## **Сведения об аудиторе**

Наименование: ООО «Эрнст энд Янг»  
Запись внесена в Единый государственный реестр юридических лиц 5 декабря 2002 г. и присвоен государственный регистрационный номер 1027739707203.  
Местонахождение: 115035, Россия, г. Москва, Садовническая наб., д. 77, стр. 1.  
ООО «Эрнст энд Янг» является членом Саморегулируемой организации аудиторов Ассоциация «Содружество» (СРО ААС). ООО «Эрнст энд Янг» включено в контрольный экземпляр реестра аудиторов и аудиторских организаций за основным регистрационным номером записи 12006020327.

**ПАО «МРСК Центра»**  
**Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе**  
**за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года**  
*В тысячах рублей, если не указано иное*

	Прим.	За три месяца, закончившихся 30 июня (неаудированные данные)		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня (неаудированные данные)	
		2020 года	2019 года	2020 года	2019 года
Выручка	7	21 146 727	21 460 263	46 440 362	46 570 277
Операционные расходы	9	(20 997 486)	(21 014 044)	(43 266 509)	(43 461 396)
Восстановление/(начисление) резерва под ожидаемые кредитные убытки		(8 038)	288 886	2 275	168 710
Прочие доходы	8	289 818	227 330	566 615	560 444
Прочие расходы	8	(5 590)	(1 942)	(10 429)	(3 073)
<b>Результаты операционной деятельности</b>		<b>425 431</b>	<b>960 493</b>	<b>3 732 314</b>	<b>3 834 962</b>
Финансовые доходы	10	50 068	42 042	131 746	82 794
Финансовые расходы	10	(831 584)	(906 661)	(1 707 908)	(1 841 805)
<b>Итого финансовые расходы</b>		<b>(781 516)</b>	<b>(864 619)</b>	<b>(1 576 162)</b>	<b>(1 759 011)</b>
<b>Прибыль/(убыток) до налогообложения</b>		<b>(356 085)</b>	<b>95 874</b>	<b>2 156 152</b>	<b>2 075 951</b>
Расход по налогу на прибыль	11	(13 293)	(102 015)	(348 123)	(593 236)
<b>Прибыль /(убыток) за отчетный период</b>		<b>(369 378)</b>	<b>(6 141)</b>	<b>1 808 029</b>	<b>1 482 715</b>
<b>Прочий совокупный доход/(расход)</b>					
<i>Статьи, которые не могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка</i>					
Изменения в справедливой стоимости долевых инвестиций, учитываемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход		18 761	4 390	200	3 706
Переоценка обязательства пенсионного плана с установленными выплатами		(259 307)	(198 465)	(117 947)	(296 187)
Налог на прибыль, относящийся к статьям, которые не могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка	11	24 134	17 729	10 911	27 167
<b>Итого статьи, которые не могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка</b>		<b>(216 412)</b>	<b>(176 346)</b>	<b>(106 836)</b>	<b>(265 314)</b>
<b>Прочий совокупный расход за отчетный период, за вычетом налога на прибыль</b>		<b>(216 412)</b>	<b>(176 346)</b>	<b>(106 836)</b>	<b>(265 314)</b>
<b>Общий совокупный доход /(расход) за отчетный период</b>		<b>(585 790)</b>	<b>(182 487)</b>	<b>1 701 193</b>	<b>1 217 401</b>
<b>Прибыль /(убыток), причитающаяся:</b>					
Собственникам Компании		(406 881)	(20 988)	1 732 655	1 448 599
Держателям неконтролирующих долей		37 503	14 847	75 374	34 116
<b>Общий совокупный доход /(расход), причитающийся:</b>					
Собственникам Компании		(623 293)	(197 334)	1 625 819	1 183 285
Держателям неконтролирующих долей		37 503	14 847	75 374	34 116
<b>Прибыль /(убыток) на акцию</b>					
Базовая и разводненная прибыль/(убыток) на обыкновенную акцию (руб.)	20	(0,010)	(0,001)	0,041	0,034

Настоящая консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность утверждена руководством 21 августа 2020 года и подписана от имени руководства следующими лицами:



Генеральный директор

И.В. Макавский

Главный бухгалтер

Л.А. Склорова

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности

**ПАО «МРСК Центра»**  
**Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о финансовом положении**  
**на 30 июня 2020 года**  
*В тысячах рублей, если не указано иное*

	<b>Прим.</b>	<b>30 июня 2020 года</b>	<b>31 декабря 2019 года</b>
		<b>(неаудированные данные)</b>	<b>(аудированные данные)</b>
<b>АКТИВЫ</b>			
<b>Внеоборотные активы</b>			
Основные средства	12	93 747 788	94 313 194
Нематериальные активы	13	2 388 510	2 476 115
Активы в форме права пользования	14	2 828 749	2 808 335
Торговая и прочая дебиторская задолженность	16	103 857	128 138
Активы, связанные с обязательствами по вознаграждениям работникам		552 858	514 585
Прочие внеоборотные финансовые активы	15	207 457	207 257
Авансы выданные и прочие внеоборотные активы	17	2 979	2 801
<b>Итого внеоборотные активы</b>		<b>99 832 198</b>	<b>100 450 425</b>
<b>Оборотные активы</b>			
Запасы		3 406 737	2 682 124
Предоплата по налогу на прибыль		536 973	19 807
Торговая и прочая дебиторская задолженность	16	13 328 387	12 971 865
Денежные средства и их эквиваленты	18	2 016 862	1 517 108
Авансы выданные и прочие оборотные активы	17	1 174 946	755 090
<b>Итого оборотные активы</b>		<b>20 463 905</b>	<b>17 945 994</b>
<b>Итого активы</b>		<b>120 296 103</b>	<b>118 396 419</b>
<b>КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>			
<b>Капитал</b>			
Уставный капитал	19	4 221 794	4 221 794
Прочие резервы		(1 170 584)	(1 063 748)
Нераспределенная прибыль		43 691 925	41 944 315
<b>Итого капитал, причитающийся собственникам Компании</b>		<b>46 743 135</b>	<b>45 102 361</b>
Неконтролирующие доли		1 060 169	984 795
<b>Итого капитал</b>		<b>47 803 304</b>	<b>46 087 156</b>
<b>Долгосрочные обязательства</b>			
Долгосрочные заемные средства	21	33 813 055	39 323 975
Долгосрочная торговая и прочая кредиторская задолженность	22	81 817	98 121
Долгосрочные авансы покупателей	24	869 831	731 546
Обязательства по вознаграждениям работникам		3 182 743	2 996 844
Отложенные налоговые обязательства		4 241 536	4 537 916
<b>Итого долгосрочные обязательства</b>		<b>42 188 982</b>	<b>47 688 402</b>
<b>Краткосрочные обязательства</b>			
Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	21	12 625 497	7 168 941
Торговая и прочая кредиторская задолженность	22	10 518 447	10 086 163
Задолженность по налогам, кроме налога на прибыль	23	2 456 315	2 757 508
Авансы покупателей	24	2 454 064	2 136 468
Резервы	25	2 243 963	2 251 523
Задолженность по текущему налогу на прибыль		5 531	220 258
<b>Итого краткосрочные обязательства</b>		<b>30 303 817</b>	<b>24 620 861</b>
<b>Итого обязательства</b>		<b>72 492 799</b>	<b>72 309 263</b>
<b>Итого капитал и обязательства</b>		<b>120 296 103</b>	<b>118 396 419</b>

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности

**ПАО «МРСК Центра»**  
**Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о движении денежных средств**  
**за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года**  
*В тысячах рублей, если не указано иное*

**За шесть месяцев,**  
**закончившихся 30 июня**  
**(неаудированные данные)**

	Прим.	2020 года	2019 года
<b>ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ</b>			
Прибыль до налогообложения		2 156 152	2 075 951
<i>Корректировки:</i>			
Амортизация основных средств, активов в форме права пользования и нематериальных активов	9,12,13,14	5 720 066	5 385 013
Финансовые расходы	10	1 707 908	1 841 805
Финансовые доходы	10	(131 746)	(82 794)
Убыток от выбытия основных средств		7 002	1 448
Восстановление резерва под ожидаемые кредитные убытки		(2 275)	(168 710)
Списание безнадежных долгов		3 276	4 392
Начисление резервов	9	34 073	108 517
Прочие неденежные операции		69 918	(12 003)
<b>Итого влияние корректировок</b>		<b>7 408 222</b>	<b>7 077 668</b>
Изменение активов, связанных с обязательствами по вознаграждениям работникам		(38 273)	4 463
Изменение обязательств по вознаграждениям работников		(23 287)	(65 080)
Изменение долгосрочной торговой и прочей дебиторской задолженности		28 285	408 181
Изменение долгосрочных авансов выданных и прочих внеоборотных активов		869	(7 771)
Изменение долгосрочной торговой и прочей кредиторской задолженности		(18 843)	(13 026)
Изменение долгосрочных авансов полученных		138 285	30 739
<b>Денежные потоки от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале и резервах</b>		<b>9 651 410</b>	<b>9 511 125</b>
<i>Изменения в оборотном капитале и резервах:</i>			
Изменение торговой и прочей дебиторской задолженности		(371 909)	(728 350)
Изменение авансов выданных и прочих активов		(420 268)	(17 864)
Изменение запасов		(725 223)	(360 540)
Изменение торговой и прочей кредиторской задолженности		760 021	(2 158 737)
Изменение авансов полученных		317 596	117 007
Изменение резервов		(41 633)	(103 875)
<b>Денежные потоки от операционной деятельности до уплаты налога на прибыль и процентов</b>		<b>9 169 994</b>	<b>6 258 766</b>
Налог на прибыль уплаченный		(1 383 437)	(768 532)
Проценты уплаченные по обязательствам аренды		(155 410)	(103 848)
Проценты уплаченные		(1 517 549)	(1 710 928)
<b>Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности</b>		<b>6 113 598</b>	<b>3 675 458</b>
<b>ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ</b>			
Приобретение основных средств и нематериальных активов		(4 657 526)	(4 631 376)
Поступления от продажи основных средств и нематериальных активов		3 900	1 657
Проценты полученные		79 384	64 002
Дивиденды полученные		7 214	6 999
<b>Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности</b>		<b>(4 567 028)</b>	<b>(4 558 718)</b>
<b>ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ</b>			
Привлечение заемных средств	21	35 450 493	6 218 468
Погашение заемных средств	21	(35 611 586)	(5 124 776)
Дивиденды, выплаченные собственникам Компании	20	(425 506)	(440 104)
Дивиденды, выплаченные держателям неконтролирующих долей	20	(410 505)	(389 120)
Платежи по обязательствам аренды		(49 712)	(75 852)
<b>Чистые денежные средства, (использованные)/полученные в финансовой деятельности</b>		<b>(1 046 816)</b>	<b>188 616</b>
<b>Чистое увеличение/(уменьшение) денежных средств и их эквивалентов</b>		<b>499 754</b>	<b>(694 644)</b>
Денежные средства и их эквиваленты на начало отчетного периода		1 517 108	787 053
Денежные средства и их эквиваленты на конец отчетного периода	18	2 016 862	92 409

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности

*ПАО «МРСК Центра»  
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет об изменениях в капитале  
за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года  
В тысячах рублей, если не указано иное*

	<b>Капитал, причитающийся собственникам Компании</b>				<b>Неконтролирующие доли</b>	<b>Итого капитал</b>
	<b>Уставный капитал</b>	<b>Резервы</b>	<b>Нераспределенная прибыль</b>	<b>Итого</b>		
<b>Остаток на 1 января 2020 года</b>	<b>4 221 794</b>	<b>(1 063 748)</b>	<b>41 944 315</b>	<b>45 102 361</b>	<b>984 795</b>	<b>46 087 156</b>
Прибыль за отчетный период	-	-	1 732 655	1 732 655	75 374	1 808 029
Прочий совокупный расход	-	(117 747)	-	(117 747)	-	(117 747)
Налог на прибыль в отношении прочего совокупного расхода	-	10 911	-	10 911	-	10 911
<b>Общий совокупный доход за отчетный период</b>	<b>-</b>	<b>(106 836)</b>	<b>1 732 655</b>	<b>1 625 819</b>	<b>75 374</b>	<b>1 701 193</b>
<b>Взносы и выплаты</b>						
Прочее движение	-	-	14 955	14 955	-	14 955
<b>Итого взносов и выплат</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>14 955</b>	<b>14 955</b>	<b>-</b>	<b>14 955</b>
<b>Остаток на 30 июня 2020 года (неаудированные данные)</b>	<b>4 221 794</b>	<b>(1 170 584)</b>	<b>43 691 925</b>	<b>46 743 135</b>	<b>1 060 169</b>	<b>47 803 304</b>

	<b>Капитал, причитающийся собственникам Компании</b>				<b>Неконтролирующие доли</b>	<b>Итого капитал</b>
	<b>Уставный капитал</b>	<b>Резервы</b>	<b>Нераспределенная прибыль</b>	<b>Итого</b>		
<b>Остаток на 1 января 2019 года</b>	<b>4 221 794</b>	<b>(199 285)</b>	<b>40 580 643</b>	<b>44 603 152</b>	<b>259 822</b>	<b>44 862 974</b>
Прибыль за отчетный период	-	-	1 448 599	1 448 599	34 116	1 482 715
Прочий совокупный расход	-	(292 481)	-	(292 481)	-	(292 481)
Налог на прибыль в отношении прочего совокупного расхода	-	27 167	-	27 167	-	27 167
<b>Общий совокупный доход за отчетный период</b>	<b>-</b>	<b>(265 314)</b>	<b>1 448 599</b>	<b>1 183 285</b>	<b>34 116</b>	<b>1 217 401</b>
<b>Взносы и выплаты</b>						
Дивиденды акционерам	-	-	(876 162)	(876 162)	-	(876 162)
Прочее движение	-	-	5 208	5 208	-	5 208
	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(870 954)</b>	<b>(870 954)</b>	<b>-</b>	<b>(870 954)</b>
<b>Остаток на 30 июня 2019 года (неаудированные данные)</b>	<b>4 221 794</b>	<b>(464 599)</b>	<b>41 158 288</b>	<b>44 915 483</b>	<b>293 938</b>	<b>45 209 421</b>

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности

## **1 Общие сведения**

### **(а) Группа и ее деятельность**

Основной деятельностью публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра» (далее именуемое ПАО «МРСК Центра» или «Компания») и его дочерних обществ (далее - совместно именуемые «Группа») является оказание услуг по передаче и распределению электроэнергии по электрическим сетям, оказание услуг по технологическому присоединению потребителей к сетям, а также продажа электроэнергии конечному потребителю в ряде регионов Российской Федерации.

Головной материнской компанией является ПАО «Россети».

ПАО «МРСК Центра» и его дочерние предприятия включает российские публичное и акционерные общества (как определено Гражданским кодексом Российской Федерации). Компания была зарегистрирована 17 декабря 2004 года в соответствии с Распоряжением от 9 декабря 2004 года № 154р, решением Совета директоров (протокол заседания Совета директоров № 178 от 1 октября 2004 года), и решением Правления (протокол заседания Правления № 1102 от 15 ноября 2004 года) Открытого Акционерного Общества ПАО «Единые Энергетические Системы России» (далее «ПАО ЕЭС»). С 07 июля 2015 ОАО «МРСК Центра» переименовано в ПАО «МРСК Центра» на основании решения годового Общего собрания акционеров ОАО «МРСК Центра», состоявшегося 25 июня 2015 года (протокол от 26 июня года 2015 №01/15), с целью приведения в соответствие с требованиями законодательства.

Компания зарегистрирована по адресу: 119017, Россия, г. Москва, ул. Малая Ордынка, д. 15.

Фактический адрес Компании: 119017, Россия, г. Москва, ул. Малая Ордынка, д. 15.

В сентябре 2017 года Компания приняла на себя функции единоличного исполнительного органа Публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра и Приволжья» (далее ПАО «МРСК Центра и Приволжья») на основании решения Совета директоров (протокол заседания Совета директоров № 22/17 от 07 сентября 2017 года). Между ПАО «МРСК Центра» и ПАО «МРСК Центра и Приволжья» заключен договор № 7700/00313/17 от 11 сентября 2017 года сроком на три года. В соответствии с договором ПАО «МРСК Центра» является управляющей организацией для ПАО «МРСК Центра и Приволжья». Компания осуществляет права и выполняет обязанности единоличного исполнительного органа ПАО «МРСК Центра и Приволжья» в том объеме и с теми ограничениями, которые определены законодательством Российской Федерации, Уставом, внутренними документами, решениями Общего собрания акционеров и/или Совета директоров ПАО «МРСК Центра и Приволжья».

Группа состоит из ПАО «МРСК Центра» и его дочерних предприятий, представленных в примечании 5.

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

Группа осуществляет свою деятельность в Российской Федерации и поэтому подвергается рискам, связанным с состоянием экономики и финансовых рынков Российской Федерации.

Экономика Российской Федерации проявляет некоторые характерные особенности, присущие развивающимся рынкам. Экономика страны особенно чувствительна к ценам на нефть и газ. Правовая, налоговая и нормативная система продолжают развиваться и подвержены часто вносимым изменениям, а также допускают возможность разных толкований. Сохраняющаяся политическая напряженность, а также международные санкции в отношении некоторых российских компаний и граждан по-прежнему оказывают негативное влияние на российскую экономику.

## **1 Общие сведения (продолжение)**

Пандемия коронавируса (COVID-19) в 2020 году вызвала финансовую и экономическую напряженность на мировых рынках, снижение уровня потребительских расходов и деловой активности. С марта 2020 года наблюдается существенная волатильность на фондовых, валютных и сырьевых рынках.

Многими странами, включая Российскую Федерацию, были введены карантинные меры. Социальное дистанционирование и меры изоляции привели к прекращению деятельности компаний в сфере розничной торговли, транспорта, путешествий и туризма, общественного питания и многих других направлений.

Влияние пандемии на развитие экономики на уровне отдельных стран и мировой экономики, в целом, не имеет исторических аналогов с другими периодами, когда правительства принимали пакеты мер по спасению экономики. Прогнозы изменений макроэкономических параметров в краткосрочной и долгосрочной перспективе, масштабов влияния пандемии на компании различных отраслей, включая оценки длительности кризисного периода и темпов восстановления, значительно различаются.

Группа оценивает влияние вышеуказанных событий на деятельность Группы как ограниченное, принимая во внимание:

- системообразующий характер и положение в отрасли, в которой Группа ведет свою деятельность, обеспечивая бесперебойную передачу потребителям электроэнергии и осуществляя подключение мощности;
- государственное регулирование тарифов по основной операционной деятельности, что позволяет прогнозировать в пределах утвержденных тарифов на услуги Группы;
- отсутствие в текущем периоде изменений в способах и объемах использования производственных активов Группы;
- отсутствие валютного риска (доходы и расходы Группы, а также монетарные активы и обязательства выражены в российских рублях);
- отсутствие прямого негативного воздействия на основную операционную деятельность Группы законодательных (регуляторных) изменений, направленных на ограничение распространения COVID-19.

При этом, неопределенность в отношении будущих условий деятельности Группы и ее контрагентов сохраняется, дополнительный риск может заключаться в затяжном характере пандемии, сроки и характер влияния которой не представляется в настоящее время возможным прогнозировать с достаточной степенью надежности.

Группа продолжает отслеживать и оценивать развитие ситуации и реагировать соответствующим образом, а именно:

- работать в контакте с органами власти на федеральном и региональном уровнях для сдерживания распространения коронавируса и предпринимать все необходимые меры для обеспечения безопасности, защиты жизни и здоровья своих работников и контрагентов;
- выполнять мероприятия по обеспечению надежного электроснабжения, реализации приоритетных инвестиционных проектов и финансовой устойчивости Группы;
- отслеживать прогнозную и фактическую информацию о влиянии пандемии на экономику Российской Федерации, на деятельность основных контрагентов Группы;
- инкорпорировать такую прогнозную и фактическую информацию, с учетом оценки степени ее надежности и репрезентативности, в оценку возможного воздействия изменяющихся микро- и макроэкономических экономических условий на финансовое положение и результаты деятельности Группы.

## **1 Общие сведения (продолжение)**

### **(в) Отношения с государством**

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

По состоянию на 30 июня 2020 года доля Российской Федерации в уставном капитале головной материнской компании ПАО «Россети» составила 88,04%, в том числе в обыкновенных голосующих акциях – 88,89%, в привилегированных – 7,01%. По состоянию на 31 декабря 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%.

ПАО «Россети», в свою очередь, владеет 50,23% акций Компании.

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

## **2 Принципы составления консолидированной финансовой отчетности**

### **(а) Заявление о соответствии МСФО**

Настоящая консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года, подготовлена в соответствии с МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Отдельные избранные примечания включены в ее состав с целью объяснить события и сделки, которые являются существенными для понимания изменений в финансовом положении Группы и ее деятельности с даты последней годовой консолидированной финансовой отчетности. Данную консолидированную промежуточную сокращенную финансовую отчетность следует рассматривать вместе с консолидированной финансовой отчетностью за год, закончившийся 31 декабря 2019 года, которая была подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (далее – «МСФО»).

### **(б) Использование расчетных оценок и профессиональных суждений**

Ключевые суждения в отношении положений учетной политики Группы и существенных источников неопределенности в оценках, примененные руководством при подготовке настоящей консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности, соответствуют тем, что применялись при составлении консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2019 года, и по состоянию на эту дату.

### **(в) Изменение в представлении**

#### **Реклассификация сравнительных данных**

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

## **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 2019 г., за исключением приведенного ниже краткого описания стандартов и разъяснений,

### **3 Основные принципы учетной политики (продолжение)**

обязательных для годовых периодов, начинающихся с 1 января 2020 г. и применимых к деятельности Группы.

#### *Поправки к МСФО (IFRS) 3 «Определение бизнеса».*

Данные поправки изменяют определение бизнеса с целью упростить его применение на практике. Кроме того, вводится необязательный «тест на концентрацию активов», при выполнении которого дальнейший анализ на определение наличия бизнеса можно не проводить. При применении теста на концентрацию активов в случае, если практически вся справедливая стоимость приобретаемых активов сосредоточена в единственном активе (или группе схожих активов), такие активы не будут считаться бизнесом.

#### *Концептуальные основы финансовой отчетности.*

Концептуальные основы финансовой отчетности в новой редакции содержат новую главу об оценке, рекомендации по отражению в отчетности финансовых результатов, усовершенствованные определения и рекомендации (в частности, определение обязательств) и пояснения по отдельным вопросам, таким как роль управления, осмотрительности и неопределенности оценки в подготовке финансовой отчетности.

#### *Поправки к МСФО (IAS) 1 и МСФО (IAS) 8 «Определение существенности».*

Данные поправки уточняют определение существенности и применение этого понятия с помощью включения рекомендаций по определению, которые ранее были представлены в других стандартах МСФО, обеспечивают последовательность определения существенности во всех стандартах МСФО. Информация считается существенной, если в разумной степени ожидается, что ее пропуск, искажение или затруднение ее понимания может повлиять на решения, принимаемые основными пользователями финансовой отчетности общего назначения на основе такой финансовой отчетности, представляющей финансовую информацию об определенной отчитывающейся организации.

Применение данных стандартов и разъяснений не оказало существенного влияния на данную консолидированную промежуточную сокращенную финансовую отчетность Группы.

### **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

		<b>30 июня 2020 года</b>	<b>31 декабря 2019 года</b>
		<b>Доля собственности / голосующих акций, %</b>	<b>Доля собственности / голосующих акций, %</b>
	<b>Страна регистрации</b>		
АО «Санаторий Энергетик»	Российская Федерация	100	100
АО «Ярославская электросетевая компания»	Российская Федерация	51	51
АО «Воронежские городские электрические сети»	Российская Федерация	100	100
АО «Тульские городские электрические сети»	Российская Федерация	69,9992	69,9992

26 июня 2020 года годовым общим собранием акционеров дочернего предприятия АО «Ярославская электросетевая компания» было принято решение не выплачивать дивиденды по обыкновенным акциям по итогам 2019 финансового года.

29 мая 2020 года годовым общим собранием акционеров дочернего предприятия АО «Санаторий Энергетик» было принято решение не выплачивать дивиденды по обыкновенным акциям по итогам 2019 финансового года.

По АО «Воронежские городские электрические сети» и АО «Тульские городские электрические сети» по вопросу выплаты дивидендов годовые общие собрания акционеров в первом полугодии 2020 года не проводились.

## **6 Информация по сегментам**

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

Основной деятельностью Группы является предоставление услуг по передаче и распределению электроэнергии, технологическому присоединению к электрическим сетям и продаже электроэнергии конечному потребителю в ряде регионов Российской Федерации. С 2016 года подразделение Компании Тверьэнерго осуществляет функцию гарантирующего поставщика электроэнергии на территории Тверской области.

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

Для отражения результатов деятельности каждого отчетного сегмента используются показатели выручки, EBITDA, поскольку они включаются во внутреннюю управленческую отчетность, подготовленную на основании данных отчетности РСБУ и на регулярной основе анализируются и оцениваются Правлением. Для отражения результатов деятельности каждого отчетного сегмента используется показатель EBITDA: прибыль или убыток до процентных расходов, налогообложения, амортизации, и (начиная с консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года) - до чистого начисления/восстановления убытка от обесценения основных средств и активов в форме права пользования (с учетом действующих стандартов бухгалтерского учета и составления отчетности в Российской Федерации). Для целей представления сверки показателя EBITDA с показателем консолидированной прибыли/убытка за период, чистое начисление убытка/восстановление ранее начисленного убытка от обесценения основных средств и активов в форме права пользования перенесено из раздела корректировок в раздел ниже. Правление считает, что эти показатели наиболее актуальны при оценке результатов определенных сегментов по отношению к прочим сегментам и прочим компаниям, которые осуществляют деятельность в данных отраслях. За три и шесть месяцев 2019 года не было признано дополнительного обесценения активов по сравнению с результатами, полученными при тестировании на обесценение по состоянию на 31 декабря 2018 года. В данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности пересчета сравнительной информации не потребовалось.

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

- Филиал Белгородэнерго, филиал Брянскэнерго, филиал Воронежэнерго, филиал Костромаэнерго, филиал Курскэнерго, филиал Липецкэнерго, филиал Орелэнерго, филиал Смоленскэнерго, филиал Тамбовэнерго, филиал Тверьэнерго, филиал Ярэнерго
- Прочее

Категория «Прочее» включает операции дочерних предприятий и исполнительного аппарата Компании. Данные операции не соответствуют количественным критериям для выделения их в отчетные сегменты.

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

## 6 Информация по сегментам (продолжение)

### (а) Информация об отчетных сегментах

За три месяца, закончившихся 30 июня 2020 года:

	Белгород энерго	Брянск энерго	Воронеж энерго	Кострома энерго	Курск энерго	Липецк энерго	Орел энерго	Смоленск энерго	Тамбов энерго	Тверь энерго	Яр энерго	Прочее	Итого:
Выручка от внешних покупателей	2 951 411	1 179 236	3 271 941	1 173 413	1 628 284	1 992 672	1 057 777	1 620 790	1 368 351	2 424 353	2 087 389	391 110	21 146 727
Выручка от продаж между сегментами											202	517 208	517 410
<b>Выручка сегментов</b>	<b>2 951 411</b>	<b>1 179 236</b>	<b>3 271 941</b>	<b>1 173 413</b>	<b>1 628 284</b>	<b>1 992 672</b>	<b>1 057 777</b>	<b>1 620 790</b>	<b>1 368 351</b>	<b>2 424 353</b>	<b>2 087 591</b>	<b>908 318</b>	<b>21 664 137</b>
<b>В т.ч.</b>													
Передача электроэнергии	2 858 604	1 156 270	3 206 397	1 143 355	1 598 194	1 946 379	1 032 646	1 564 122	1 351 894	2 290 137	2 011 913	822 811	<b>20 982 722</b>
Услуги по технологическому присоединению к электросетям	21 132	11 727	40 253	10 312	11 571	30 004	6 800	26 430	1 895	2 063	56 009	12 793	<b>230 989</b>
Продажа электроэнергии и мощности	-	-	-	-	-	-	-	-	-	120 263	-	-	<b>120 263</b>
Прочая выручка	71 675	11 239	25 291	19 746	18 519	16 289	18 331	30 238	14 562	11 890	19 669	72 714	<b>330 163</b>
<b>ЕВИТДА</b>	<b>744 967</b>	<b>95 584</b>	<b>397 958</b>	<b>293 314</b>	<b>145 447</b>	<b>389 758</b>	<b>88 940</b>	<b>180 696</b>	<b>121 668</b>	<b>166 182</b>	<b>284 612</b>	<b>240 778</b>	<b>3 149 904</b>

## 6 Информация по сегментам (продолжение)

За три месяца, закончившихся 30 июня 2019 года:

	Белгород энерго	Брянск энерго	Воронеж энерго	Кострома энерго	Курск энерго	Липецк энерго	Орел энерго	Смоленск энерго	Тамбов энерго	Тверь энерго	Яр энерго	Прочее	Итого:
Выручка от внешних покупателей	2 835 741	1 254 996	3 266 909	1 218 467	1 736 818	2 154 888	1 071 779	1 696 437	1 431 507	2 546 998	2 202 345	43 378	<b>21 460 263</b>
Выручка от продаж между сегментами	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	163	117 285	<b>117 448</b>
<b>Выручка сегментов</b>	<b>2 835 741</b>	<b>1 254 996</b>	<b>3 266 909</b>	<b>1 218 467</b>	<b>1 736 818</b>	<b>2 154 888</b>	<b>1 071 779</b>	<b>1 696 437</b>	<b>1 431 507</b>	<b>2 546 998</b>	<b>2 202 508</b>	<b>160 663</b>	<b>21 577 711</b>
В т.ч.													
Передача электроэнергии	2 725 597	1 222 314	3 204 366	1 190 426	1 697 071	2 068 796	1 052 092	1 658 452	1 393 533	2 392 046	2 147 895	114 998	<b>20 867 586</b>
Услуги по технологическому присоединению к электросетям	28 201	11 955	5 105	4 199	4 554	31 013	2 400	8 527	18 368	21 481	27 592	233	<b>163 628</b>
Продажа электроэнергии и мощности	-	-	-	-	-	-	-	-	-	111 412	-	-	<b>111 412</b>
Прочая выручка	81 943	20 727	57 438	23 842	35 193	55 079	17 287	29 458	19 606	22 059	27 021	45 432	<b>435 085</b>
<b>ЕВИТДА</b>	<b>659 717</b>	<b>172 665</b>	<b>437 498</b>	<b>211 747</b>	<b>232 960</b>	<b>182 173</b>	<b>113 945</b>	<b>210 590</b>	<b>280 142</b>	<b>495 641</b>	<b>402 330</b>	<b>56 173</b>	<b>3 455 581</b>

## 6 Информация по сегментам (продолжение)

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года:

	Белгород энерго	Брянск энерго	Воронеж энерго	Кострома энерго	Курск энерго	Липецк энерго	Орел энерго	Смоленск энерго	Тамбов энерго	Тверь энерго	Яр энерго	Прочее	Итого:
Выручка от внешних покупателей	6 348 729	2 581 359	7 195 222	2 532 770	3 536 990	4 376 033	2 303 924	3 569 385	2 927 764	5 338 627	4 714 863	1 014 696	<b>46 440 362</b>
Выручка от продаж между сегментами	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	423	1 078 263	<b>1 078 686</b>
<b>Выручка сегментов</b>	<b>6 348 729</b>	<b>2 581 359</b>	<b>7 195 222</b>	<b>2 532 770</b>	<b>3 536 990</b>	<b>4 376 033</b>	<b>2 303 924</b>	<b>3 569 385</b>	<b>2 927 764</b>	<b>5 338 627</b>	<b>4 715 286</b>	<b>2 092 959</b>	<b>47 519 048</b>
В т.ч.													
Передача электроэнергии	6 129 215	2 538 285	7 076 227	2 482 567	3 494 651	4 291 941	2 257 965	3 480 744	2 875 478	5 034 039	4 600 842	1 715 127	<b>45 977 081</b>
Услуги по технологическому присоединению к электросетям	66 873	20 388	46 422	15 102	14 075	30 804	20 831	39 244	25 301	7 887	70 450	17 654	<b>375 031</b>
Продажа электроэнергии и мощности	-	-	-	-	-	-	-	-	-	271 614	-	-	<b>271 614</b>
Прочая выручка	152 641	22 686	72 573	35 101	28 264	53 288	25 128	49 397	26 985	25 087	43 994	360 178	<b>895 322</b>
<b>ЕВИТДА</b>	<b>1 818 149</b>	<b>375 064</b>	<b>1 197 813</b>	<b>661 902</b>	<b>477 876</b>	<b>892 517</b>	<b>346 742</b>	<b>649 244</b>	<b>456 850</b>	<b>676 542</b>	<b>812 259</b>	<b>794 214</b>	<b>9 159 172</b>

## 6 Информация по сегментам (продолжение)

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года:

	Белгород энерго	Брянск энерго	Воронеж энерго	Кострома энерго	Курск энерго	Липецк энерго	Орел энерго	Смоленск энерго	Тамбов энерго	Тверь энерго	Яр энерго	Прочее	Итого:
Выручка от внешних покупателей	6 027 033	2 696 152	7 086 043	2 640 476	3 629 231	4 497 157	2 310 192	3 823 229	3 316 590	5 582 832	4 884 168	77 174	<b>46 570 277</b>
Выручка от продаж между сегментами	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	393	257 085	<b>257 478</b>
<b>Выручка сегментов</b>	<b>6 027 033</b>	<b>2 696 152</b>	<b>7 086 043</b>	<b>2 640 476</b>	<b>3 629 231</b>	<b>4 497 157</b>	<b>2 310 192</b>	<b>3 823 229</b>	<b>3 316 590</b>	<b>5 582 832</b>	<b>4 884 561</b>	<b>334 259</b>	<b>46 827 755</b>
В т.ч.													
Передача электроэнергии	5 826 333	2 651 286	6 975 708	2 596 223	3 560 446	4 379 350	2 278 725	3 761 671	3 012 679	5 259 143	4 777 527	252 973	<b>45 332 064</b>
Услуги по технологическому присоединению к электросетям	36 265	15 119	21 457	7 413	16 580	35 409	6 324	12 766	274 282	23 267	59 282	303	<b>508 467</b>
Продажа электроэнергии и мощности	-	-	-	-	-	-	-	-	-	266 292	-	-	<b>266 292</b>
Прочая выручка	164 435	29 747	88 878	36 840	52 205	82 398	25 143	48 792	29 629	34 130	47 752	80 983	<b>720 932</b>
<b>ЕВИТДА</b>	<b>1 500 505</b>	<b>511 824</b>	<b>1 123 340</b>	<b>556 074</b>	<b>485 340</b>	<b>436 162</b>	<b>320 059</b>	<b>734 146</b>	<b>953 017</b>	<b>969 567</b>	<b>1 113 866</b>	<b>124 294</b>	<b>8 828 194</b>

## 6 Информация по сегментам (продолжение)

30 июня 2020 года:

	Белгород энерго	Брянск энерго	Воронеж энерго	Кострома энерго	Курск энерго	Липецк энерго	Орел энерго	Смоленск энерго	Тамбов энерго	Тверь энерго	Яр энерго	Прочее	Итого:
<b>Активы сегментов</b>	<b>24 523 244</b>	<b>5 431 260</b>	<b>15 032 295</b>	<b>7 047 349</b>	<b>7 460 733</b>	<b>15 070 551</b>	<b>4 155 414</b>	<b>7 510 041</b>	<b>6 239 768</b>	<b>11 111 339</b>	<b>15 783 769</b>	<b>14 783 902</b>	<b>134 149 665</b>
В т.ч. основные средства и незавершенное строительство	22 797 777	4 745 265	12 665 418	6 145 722	6 087 459	12 782 796	3 582 159	6 534 943	4 330 104	9 218 695	10 838 675	6 829 410	<b>106 558 423</b>

31 декабря 2019 года:

	Белгород энерго	Брянск энерго	Воронеж энерго	Кострома энерго	Курск энерго	Липецк энерго	Орел энерго	Смоленск энерго	Тамбов энерго	Тверь энерго	Яр энерго	Прочее	Итого:
<b>Активы сегментов</b>	<b>25 230 341</b>	<b>5 446 087</b>	<b>14 138 311</b>	<b>7 247 050</b>	<b>7 725 949</b>	<b>15 434 327</b>	<b>4 161 343</b>	<b>7 790 287</b>	<b>6 273 876</b>	<b>11 966 661</b>	<b>15 707 876</b>	<b>13 536 051</b>	<b>134 658 159</b>
В т.ч. основные средства и незавершенное строительство	23 391 084	4 660 102	12 086 463	6 249 228	6 317 727	13 197 807	3 588 821	6 596 461	4 403 244	9 409 869	11 184 254	6 821 935	<b>107 906 995</b>

**6 Информация по сегментам (продолжение)**

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

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2020 года	2019 года	2020 года	2019 года
<b>ЕБИТДА отчетных сегментов</b>	<b>3 149 904</b>	<b>3 455 581</b>	<b>9 159 172</b>	<b>8 828 194</b>
Дисконтирование дебиторской задолженности	3 150	5 096	6 434	11 436
Корректировка по аренде	118 124	103 217	231 565	209 185
Признание пенсионных и прочих долгосрочных обязательств перед работниками	(30 488)	(16 102)	(67 952)	(16 005)
Корректировка по активам, связанным с обязательствами по вознаграждениям работникам	(3 321)	2 012	38 273	(4 463)
Сторнирование пересчета стоимости финансовых вложений (перенос переоценки в капитал)	(18 761)	(4 390)	(200)	(3 706)
Корректировка стоимости основных средств	(7 203)	(660)	(7 381)	(490)
Прочие корректировки	61 851	104 197	127 011	187 480
<b>ЕБИТДА</b>	<b>3 273 256</b>	<b>3 648 951</b>	<b>9 486 922</b>	<b>9 211 631</b>
Амортизация основных средств, активов в форме права пользования и нематериальных активов	(2 844 258)	(2 690 999)	(5 720 066)	(5 385 013)
Процентные расходы по финансовым обязательствам	(703 735)	(811 614)	(1 452 281)	(1 646 819)
Процентные расходы по обязательствам аренды	(81 348)	(50 464)	(158 423)	(103 848)
Расход по налогу на прибыль	(13 293)	(102 015)	(348 123)	(593 236)
<b>Консолидированная прибыль за отчетный период в отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе</b>	<b>(369 378)</b>	<b>(6 141)</b>	<b>1 808 029</b>	<b>1 482 715</b>

## 7 Выручка

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2020 года	2019 года	2020 года	2019 года
Передача электроэнергии	20 468 968	20 752 588	44 904 418	45 079 091
Услуги по технологическому присоединению к электросетям	230 960	163 628	375 002	508 453
Продажа электроэнергии и мощности	120 263	111 412	271 614	266 292
Прочая выручка	319 846	425 821	875 674	702 611
	<b>21 140 037</b>	<b>21 453 449</b>	<b>46 426 708</b>	<b>46 556 447</b>
Выручка по договорам аренды	6 690	6 814	13 654	13 830
	<b>21 146 727</b>	<b>21 460 263</b>	<b>46 440 362</b>	<b>46 570 277</b>

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

В состав прочей выручки также включена выручка по выполнению функции единоличного исполнительного органа ПАО «МРСК Центра и Приволжья» за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 г. в сумме 27 927 тыс. руб. и 289 530 тыс. руб. (за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 г.: 27 926 тыс. руб. и 55 435 тыс. руб.).

## 8 Прочие доходы и прочие расходы

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2020 года	2019 года	2020 года	2019 года
Доходы от выявленного бездоговорного потребления электроэнергии	39 060	33 302	112 975	58 166
Доходы в виде штрафов, пени и неустоек по хозяйственным договорам	199 754	48 983	350 549	274 208
Списание кредиторской задолженности	5 344	51 767	14 259	60 893
Прочие доходы	45 660	93 278	88 832	167 177
	<b>289 818</b>	<b>227 330</b>	<b>566 615</b>	<b>560 444</b>

В состав прочих расходов включены убытки от выбытия основных средств в сумме 5 590 тыс. руб. и 10 429 тыс. руб. за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года (за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года: 1 942 тыс. руб. и 3 073 тыс. руб.).

## 9 Операционные расходы

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2020 года	2019 года	2020 года	2019 года
Расходы на вознаграждения работникам	5 527 054	4 794 633	10 603 522	9 498 115
Амортизация основных средств, активов в форме права пользования и нематериальных активов	2 844 258	2 690 999	5 720 066	5 385 013
<i>Материальные расходы, в т.ч.</i>				
Электроэнергия для компенсации технологических потерь	3 005 503	2 773 859	7 687 628	7 794 008
Электроэнергия для продажи	108 515	96 900	239 084	230 919
Покупная электро- и теплоэнергия для собственных нужд	55 286	49 836	225 308	236 220
Прочие материальные расходы	855 019	940 793	1 300 900	1 376 213
<i>Работы и услуги производственного характера, в т.ч.</i>				
Услуги по передаче электроэнергии	6 910 812	7 403 886	14 427 433	15 352 779
Услуги по ремонту и техническому обслуживанию	138 144	164 271	227 473	232 905
Прочие работы и услуги производственного характера	306 798	220 605	503 387	257 879
Налоги и сборы, кроме налога на прибыль	549 025	526 405	1 087 054	1 054 194
Краткосрочная аренда	290	443	1 680	1 494
Страхование	32 798	35 635	65 979	71 469
<i>Прочие услуги сторонних организаций, в т.ч.:</i>				
Услуги связи	95 675	72 953	156 514	139 624
Охрана	76 164	76 809	149 598	151 848
Консультационные, юридические и аудиторские услуги	7 245	6 455	12 133	11 851
Расходы на программное обеспечение и сопровождение	66 917	72 614	135 545	144 182
Транспортные услуги	8 877	7 300	17 057	14 118
Прочие услуги	200 991	248 219	372 042	428 860
Резервы	53 631	53 066	34 073	108 517
Урегулирование задолженности по передаче, покупке э/э, покупной э/э по потерям и бездоговорному потреблению	23 283	529 013	23 283	529 013
Прочие расходы	131 201	249 350	276 750	442 175
	<b>20 997 486</b>	<b>21 014 044</b>	<b>43 266 509</b>	<b>43 461 396</b>

## 10 Финансовые доходы и расходы

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2020 года	2019 года	2020 года	2019 года
<b>Финансовые доходы</b>				
Процентный доход по банковским депозитам и остаткам на банковских счетах	39 758	29 512	79 561	63 924
Процентный доход по активам, связанным с обязательствами по вознаграждению работников	-	-	38 591	-
Дивиденды к получению	7 160	7 434	7 160	7 434
Прочие финансовые доходы	3 150	5 096	6 434	11 436
	<b>50 068</b>	<b>42 042</b>	<b>131 746</b>	<b>82 794</b>
<b>Финансовые расходы</b>				
Процентные расходы по финансовым обязательствам, учитываемым по амортизированной стоимости	(703 735)	(811 614)	(1 452 281)	(1 646 819)
Процентные расходы по обязательствам по аренде	(81 348)	(50 464)	(158 423)	(103 848)
Процентный расход по долгосрочным обязательствам по вознаграждениям работников	(44 787)	(39 792)	(91 239)	(81 085)
Прочие финансовые расходы	(1 714)	(4 791)	(5 965)	(10 053)
	<b>(831 584)</b>	<b>(906 661)</b>	<b>(1 707 908)</b>	<b>(1 841 805)</b>

## 11 Налог на прибыль

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2020 года	2019 года	2020 года	2019 года
<b>Текущий налог на прибыль</b>				
Начисление текущего налога	(130 401)	(165 769)	(698 759)	(671 279)
Корректировка налога за прошлые периоды	42 553	63 322	45 555	87 138
<b>Итого текущий налог на прибыль</b>	<b>(87 848)</b>	<b>(102 447)</b>	<b>(653 204)</b>	<b>(584 141)</b>
Отложенный налог на прибыль	74 555	432	305 081	(9 095)
<b>Итого расход по налогу на прибыль</b>	<b>(13 293)</b>	<b>(102 015)</b>	<b>(348 123)</b>	<b>(593 236)</b>

Официально установленная российским законодательством ставка налога на прибыль в 2020 и 2019 годах составляла 20%.

Расходы по налогу на прибыль отражены на основании наилучшей на отчетную дату оценки менеджментом средневзвешенной ожидаемой налоговой ставки налога на прибыль за полный финансовый год.

## 11 Налог на прибыль (продолжение)

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

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2020 года	2019 года	2020 года	2019 года
Прибыль до налогообложения	(356 085)	95 874	2 156 152	2 075 951
Налог на прибыль, рассчитанный по применимой ставке налога	71 217	(19 175)	(431 230)	(415 190)
Налоговый эффект от статей, необлагаемых или не вычитаемых для налоговых целей	(127 063)	(146 162)	37 552	(265 184)
Корректировки за предшествующие годы	42 553	63 322	45 555	87 138
	<b>(13 293)</b>	<b>(102 015)</b>	<b>(348 123)</b>	<b>(593 236)</b>

Налог на прибыль, признанный в составе прочего совокупного дохода:

	За три месяца, закончившихся 30 июня 2020 года			За три месяца, закончившихся 30 июня 2019 года		
	До налогообложения	Налог на прибыль	За вычетом налога	До налогообложения	Налог на прибыль	За вычетом налога
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	18 761	(3 752)	15 009	4 390	(878)	3 512
Переоценка обязательств пенсионных программ с установленными выплатами	(259 307)	27 886	(231 421)	(198 465)	18 607	(179 858)
	<b>(240 546)</b>	<b>24 134</b>	<b>(216 412)</b>	<b>(194 075)</b>	<b>17 729</b>	<b>(176 346)</b>

**11 Налог на прибыль (продолжение)**

	<u>За шесть месяцев, закончившихся</u> <u>30 июня 2020 года</u>			<u>За шесть месяцев, закончившихся</u> <u>30 июня 2019 года</u>		
	<u>До налого-</u> <u>обложения</u>	<u>Налог на</u> <u>прибыль</u>	<u>За вычетом</u> <u>налога</u>	<u>До налого-</u> <u>обложения</u>	<u>Налог на</u> <u>прибыль</u>	<u>За вычетом</u> <u>налога</u>
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	200	(40)	160	3 706	(741)	2 965
Переоценка обязательств пенсионных программ с установленными выплатами	(117 947)	10 951	(106 996)	(296 187)	27 908	(268 279)
	<u>(117 747)</u>	<u>10 911</u>	<u>(106 836)</u>	<u>(292 481)</u>	<u>27 167</u>	<u>(265 314)</u>

## 12 Основные средства

	Земельные участки и здания	Сети линий электро- передачи	Оборудование для передачи электроэнергии	Прочие основные средства	Незавершенное строительство	Итого
<i>Первоначальная / условно-первоначальная стоимость</i>						
<b>На 1 января 2019 года</b>	<b>38 274 038</b>	<b>68 988 195</b>	<b>39 527 879</b>	<b>24 088 027</b>	<b>3 867 435</b>	<b>174 745 574</b>
Реклассификация между группами	(456)	366	(1 665)	1 755	-	-
Поступления	-	4 031	82	2 532	3 816 319	3 822 964
Ввод в эксплуатацию	436 724	1 943 443	487 321	471 733	(3 339 221)	-
Выбытия	(459)	(4 695)	(6 237)	(66 988)	-	(78 379)
<b>На 30 июня 2019 года</b>	<b>38 709 847</b>	<b>70 931 340</b>	<b>40 007 380</b>	<b>24 497 059</b>	<b>4 344 533</b>	<b>178 490 159</b>
<i>Накопленная амортизация и обесценение</i>						
<b>На 1 января 2019 года</b>	<b>(16 001 193)</b>	<b>(36 857 256)</b>	<b>(18 475 981)</b>	<b>(15 462 222)</b>	<b>(88 619)</b>	<b>(86 885 271)</b>
Реклассификация между группами	(1)	20	(20)	1	-	-
Ввод в состав основных средств (перенос убытков от обесценения)	(630)	(1 762)	(782)	(2 237)	5 411	-
Начисленная амортизация	(805 897)	(2 100 750)	(1 074 330)	(1 007 519)	-	(4 988 496)
Выбытия	379	3 764	4 444	63 038	85	71 710
<b>На 30 июня 2019 года</b>	<b>(16 807 342)</b>	<b>(38 955 984)</b>	<b>(19 546 669)</b>	<b>(16 408 939)</b>	<b>(83 123)</b>	<b>(91 802 057)</b>
<i>Остаточная стоимость</i>						
<b>На 1 января 2019 года</b>	<b>22 272 845</b>	<b>32 130 939</b>	<b>21 051 898</b>	<b>8 625 805</b>	<b>3 778 816</b>	<b>87 860 303</b>
<b>На 30 июня 2019 года</b>	<b>21 902 505</b>	<b>31 975 356</b>	<b>20 460 711</b>	<b>8 088 120</b>	<b>4 261 410</b>	<b>86 688 102</b>

## 12 Основные средства (продолжение)

	Земельные участки и здания	Сети линий электро- передачи	Оборудование для передачи электроэнергии	Прочие основные средства	Незавершенное строительство	Итого
<i>Первоначальная / условно-первоначальная стоимость</i>						
<b>На 1 января 2020 года</b>	<b>43 164 667</b>	<b>74 204 917</b>	<b>41 871 830</b>	<b>26 945 227</b>	<b>3 845 209</b>	<b>190 031 850</b>
Поступления	-	2 822	52	-	4 805 329	4 808 203
Ввод в эксплуатацию	377 968	1 454 717	731 623	346 848	(2 911 156)	-
Выбытия	(6 244)	(9 533)	(14 924)	(61 671)	(947)	(93 319)
<b>На 30 июня 2020 года</b>	<b>43 536 391</b>	<b>75 652 923</b>	<b>42 588 581</b>	<b>27 230 404</b>	<b>5 738 435</b>	<b>194 746 734</b>
<i>Накопленная амортизация и обесценение</i>						
<b>На 1 января 2020 года</b>	<b>(16 566 258)</b>	<b>(41 572 555)</b>	<b>(20 177 966)</b>	<b>(17 321 047)</b>	<b>(80 830)</b>	<b>(95 718 656)</b>
Ввод в состав основных средств (перенос убытков от обесценения)	(1 490)	(9 389)	(4 224)	(13 251)	28 354	-
Начисленная амортизация	(944 876)	(2 186 457)	(1 157 962)	(1 070 604)	-	(5 359 899)
Выбытия	3 374	7 919	7 273	60 648	395	79 609
<b>На 30 июня 2020 года</b>	<b>(17 509 250)</b>	<b>(43 760 482)</b>	<b>(21 332 879)</b>	<b>(18 344 254)</b>	<b>(52 081)</b>	<b>(100 998 946)</b>
<i>Остаточная стоимость</i>						
<b>На 1 января 2020 года</b>	<b>26 598 409</b>	<b>32 632 362</b>	<b>21 693 864</b>	<b>9 624 180</b>	<b>3 764 379</b>	<b>94 313 194</b>
<b>На 30 июня 2020 года</b>	<b>26 027 141</b>	<b>31 892 441</b>	<b>21 255 702</b>	<b>8 886 150</b>	<b>5 686 354</b>	<b>93 747 788</b>

## 12 Основные средства (продолжение)

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года, капитализированные проценты составили 75 318 тыс. руб. (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года: 57 086 тыс. руб.), ставка капитализации 6,52 – 7,44% (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года: 7,69 - 8,50%).

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года, амортизационные отчисления были капитализированы в стоимость объектов капитального строительства в сумме 14 314 тыс. руб. (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года, в сумме 9 233 тыс. руб.).

По состоянию на 30 июня 2020 года в дочерней компании АО «Тульские городские электрические сети» в качестве залога выступают основные средства на сумму 38 173 тыс. руб. по залоговой стоимости по кредитному договору с ПАО «Банк ВТБ» (на 31 декабря 2019 года: 38 173 тыс. руб.)

## 13 Нематериальные активы

	Программное обеспечение	НИОКР	Прочие нематериальные активы	Итого нематериальные активы
<i>Первоначальная стоимость</i>				
<b>На 1 января 2019 года</b>	<b>2 336 066</b>	<b>35 516</b>	<b>1 310 223</b>	<b>3 681 805</b>
Поступления	63 585	8	1 020	64 613
Выбытия	(22 777)	(502)	-	(23 279)
<b>На 30 июня 2019 года</b>	<b>2 376 874</b>	<b>35 022</b>	<b>1 311 243</b>	<b>3 723 139</b>
<i>Накопленная амортизация и обесценение</i>				
<b>На 1 января 2019 года</b>	<b>(655 729)</b>	-	<b>(241 682)</b>	<b>(897 411)</b>
Начисленная амортизация	(220 317)	-	(39 416)	(259 733)
Выбытия	22 777	-	-	22 777
<b>На 30 июня 2019 года</b>	<b>(853 269)</b>	-	<b>(281 098)</b>	<b>(1 134 367)</b>
<i>Остаточная стоимость</i>				
<b>На 1 января 2019 года</b>	<b>1 680 337</b>	<b>35 516</b>	<b>1 068 541</b>	<b>2 784 394</b>
<b>На 30 июня 2019 года</b>	<b>1 523 605</b>	<b>35 022</b>	<b>1 030 145</b>	<b>2 588 772</b>
<i>Первоначальная стоимость</i>				
<b>На 1 января 2020 года</b>	<b>2 263 075</b>	<b>84 135</b>	<b>1 311 317</b>	<b>3 658 527</b>
Поступления	154 170	8 950	-	163 120
Выбытия	-	-	(12)	(12)
<b>На 30 июня 2020 года</b>	<b>2 417 245</b>	<b>93 085</b>	<b>1 311 305</b>	<b>3 821 635</b>
<i>Накопленная амортизация и обесценение</i>				
<b>На 1 января 2020 года</b>	<b>(861 945)</b>	-	<b>(320 467)</b>	<b>(1 182 412)</b>
Начисленная амортизация	(217 879)	-	(32 834)	(250 713)
<b>На 30 июня 2020 года</b>	<b>(1 079 824)</b>	-	<b>(353 301)</b>	<b>(1 433 125)</b>
<i>Остаточная стоимость</i>				
<b>На 1 января 2020 года</b>	<b>1 401 130</b>	<b>84 135</b>	<b>990 850</b>	<b>2 476 115</b>
<b>На 30 июня 2020 года</b>	<b>1 337 421</b>	<b>93 085</b>	<b>958 004</b>	<b>2 388 510</b>

### **13 Нематериальные активы (продолжение)**

Сумма амортизации нематериальных активов, включенная в состав операционных расходов в консолидированном промежуточном сокращенном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года, составила 250 713 тыс. руб. (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года: 259 733 тыс. руб.).

Прочие нематериальные активы включают в себя объекты интеллектуальной собственности, результаты НИОКР, объекты концессионного соглашения.

В состав нематериальных активов в подгруппу «Прочие нематериальные активы» Группа включила право взимать плату с пользователей услуг по передаче электроэнергии по «Концессионному соглашению в отношении финансирования, создания и эксплуатации объектов по передаче и распределению электрической энергии на территории Тамбовской области». Данное соглашения предусматривает строительство Группой объектов по передаче и распределению электроэнергии на территории Тамбовской области и оказание услуг по передаче, распределению электроэнергии и технологическому присоединению с использованием объектов концессионного соглашения. Право собственности на построенные объекты принадлежит Тамбовской области, а Группа получает право владения и пользования объектами для использования в указанной деятельности. Концессионное соглашение заключено в 2015 году на 20 лет. Концессионное соглашение может быть изменено или прекращено по соглашению сторон в порядке и в случаях, предусмотренных законодательством, по истечению срока действия, а также на основании судебного решения. Объекты концессионного соглашения подлежат включению в документ планирования приватизации имущества на период, соответствующий окончанию срока действия концессионного соглашения. При этом Группа имеет преимущественное право на выкуп данных объектов.

В течение действия Концессионного соглашения администрация Тамбовской области может предоставлять Группе субсидирование как в части оплаты вознаграждения по строительству, так и в части компенсации недополученной выручки от передачи электроэнергии.

Остаточная стоимость объектов концессионного соглашения по состоянию на 30 июня 2020 года отражена в сумме 850 909 тыс. руб. (в сумме 878 340 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2019 года). За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года начислена амортизация по объектам концессионного соглашения в сумме 27 431 тыс. руб. (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 год: 27 431 тыс. руб.).

#### 14 Активы в форме права пользования

	Земля и здания	Сети линий электропередачи	Оборудование для передачи электроэнергии	Прочие	Итого
<i>Первоначальная стоимость</i>					
<b>На 1 января 2019 года</b>	<b>2 071 525</b>	<b>121 286</b>	<b>81 312</b>	<b>29 453</b>	<b>2 303 576</b>
Поступления	68 152	18 418	3 908	23	90 501
Изменение условий по договорам аренды	(47 222)	1 945	1 288	(181)	(44 170)
Выбытие или прекращение договоров аренды	(82 106)	(400)	(711)	(17 395)	(100 612)
<b>На 30 июня 2019 года</b>	<b>2 010 349</b>	<b>141 249</b>	<b>85 797</b>	<b>11 900</b>	<b>2 249 295</b>
<i>Накопленная амортизация и обесценение</i>					
<b>На 1 января 2019 года</b>	-	-	-	-	-
Начисленная амортизация	(123 511)	(13 063)	(7 643)	(1 800)	(146 017)
Изменение условий по договорам аренды	10 748	94	71	135	11 048
Выбытие или прекращение договоров аренды	1 088	21	33	594	1 736
<b>На 30 июня 2019 года</b>	<b>(111 675)</b>	<b>(12 948)</b>	<b>(7 539)</b>	<b>(1 071)</b>	<b>(133 233)</b>
<i>Остаточная стоимость</i>					
<b>На 1 января 2019 года</b>	<b>2 071 525</b>	<b>121 286</b>	<b>81 312</b>	<b>29 453</b>	<b>2 303 576</b>
<b>На 30 июня 2019 года</b>	<b>1 898 674</b>	<b>128 301</b>	<b>78 258</b>	<b>10 829</b>	<b>2 116 062</b>

В стоимость активов в форме права пользования в первоначальную стоимость на 01 января 2019 года включен ряд объектов, полученных по договорам финансовой аренды (лизинга). На 31 декабря 2018 года остаточная стоимость таких объектов составила 2 884 тыс. руб.

#### 14 Активы в форме права пользования (продолжение)

	Земля и здания	Сети линий электропередачи	Оборудование для передачи электроэнергии	Прочие	Итого
<i>Первоначальная стоимость</i>					
<b>На 1 января 2020 года</b>	<b>2 755 804</b>	<b>141 151</b>	<b>78 446</b>	<b>11 980</b>	<b>2 987 381</b>
Поступления	17 950	55 176	84 968	-	158 094
Изменение условий по договорам аренды	(96 789)	(2 425)	(2 184)	(42)	(101 440)
Выбытие или прекращение договоров аренды	(11 571)	(861)	-	(908)	(13 340)
<b>На 30 июня 2020 года</b>	<b>2 665 394</b>	<b>193 041</b>	<b>161 230</b>	<b>11 030</b>	<b>3 030 695</b>
<i>Накопленная амортизация и обесценение</i>					
<b>На 1 января 2020 года</b>	<b>(136 951)</b>	<b>(26 082)</b>	<b>(13 720)</b>	<b>(2 293)</b>	<b>(179 046)</b>
Начисленная амортизация	(92 272)	(18 657)	(11 475)	(1 364)	(123 768)
Изменение условий по договорам аренды	92 688	3 406	2 881	49	99 024
Выбытие или прекращение договоров аренды	1 723	19	-	102	1 844
<b>На 30 июня 2020 года</b>	<b>(134 812)</b>	<b>(41 314)</b>	<b>(22 314)</b>	<b>(3 506)</b>	<b>(201 946)</b>
<i>Остаточная стоимость</i>					
<b>На 1 января 2020 года</b>	<b>2 618 853</b>	<b>115 069</b>	<b>64 726</b>	<b>9 687</b>	<b>2 808 335</b>
<b>На 30 июня 2020 года</b>	<b>2 530 582</b>	<b>151 727</b>	<b>138 916</b>	<b>7 524</b>	<b>2 828 749</b>

#### 15 Прочие финансовые активы

	30 июня 2020 года	31 декабря 2019 года
<b>Внеоборотные</b>		
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются через прочий совокупный доход	207 457	207 257
	<b>207 457</b>	<b>207 257</b>

В состав внеоборотных финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости, изменения которой отражаются через прочий совокупный доход на 30 июня 2020 года, и на 31 декабря 2019 года, включены акции ПАО «Юнипро», ПАО «МРСК Центра и Приволжья», ПАО «ФСК ЕЭС». Справедливая стоимость данных акций, рассчитанная на основе опубликованных рыночных котировок, составила 207 457 тыс. руб. на 30 июня 2020 года и 207 257 тыс. руб. на 31 декабря 2019 года.

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года, увеличение справедливой стоимости в общей сумме 200 тыс. руб. отражено в прочем совокупном доходе (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года увеличение: 3 706 тыс. руб.).

## 16 Торговая и прочая дебиторская задолженность

	<u>30 июня 2020 года</u>	<u>31 декабря 2019 года</u>
<b>Торговая и прочая дебиторская задолженность</b>		
<b>долгосрочная</b>		
Торговая дебиторская задолженность	10 179	31 937
Прочая дебиторская задолженность	93 678	96 201
<b>Итого финансовые активы</b>	<b><u>103 857</u></b>	<b><u>128 138</u></b>
<b>Торговая и прочая дебиторская задолженность</b>		
<b>краткосрочная</b>		
Торговая дебиторская задолженность	23 186 735	23 301 335
Резерв под ожидаемые кредитные убытки по торговой дебиторской задолженности	(10 661 008)	(10 854 477)
Прочая дебиторская задолженность	2 392 086	2 135 540
Резерв под ожидаемые кредитные убытки по прочей дебиторской задолженности	(1 589 426)	(1 610 533)
<b>Итого финансовые активы</b>	<b><u>13 328 387</u></b>	<b><u>12 971 865</u></b>

Информация об остатках со связанными сторонами раскрыта в Примечании 29.

## 17 Авансы выданные и прочие активы

	<u>30 июня 2020 года</u>	<u>31 декабря 2019 года</u>
<b>Внеоборотные</b>		
Авансы выданные	2 979	2 801
	<b><u>2 979</u></b>	<b><u>2 801</u></b>
<b>Оборотные</b>		
Авансы выданные	543 426	229 081
Резерв под обесценение авансов выданных	(15 602)	(16 266)
НДС к возмещению	30 179	18 364
НДС по авансам покупателей и заказчиков и НДС по авансам, выданным под приобретение основных средств	577 158	488 307
Предоплата по налогам, кроме налога на прибыль и НДС	39 785	35 604
	<b><u>1 174 946</u></b>	<b><u>755 090</u></b>

Информация об остатках со связанными сторонами раскрыта в Примечании 29.

## 18 Денежные средства и эквиваленты денежных средств

	<b>30 июня 2020 года</b>	<b>31 декабря 2019 года</b>
Денежные средства на банковских счетах и в кассе	1 613 162	1 146 108
Эквиваленты денежных средств	403 700	371 000
	<b>2 016 862</b>	<b>1 517 108</b>

	<b>Рейтинг</b>	<b>Рейтинговое агентство</b>	<b>30 июня 2020 года</b>	<b>31 декабря 2019 года</b>
ПАО «Сбербанк России»*	Baa3	Moody's	214 400	223 623
АО «Банк ГПБ»*	Ba1	Moody's	116 309	47 406
ПАО «Банк ВТБ»*	Baa3	Moody's	48 626	87 120
АО «Альфа-Банк»	Ba1	Moody's	23 528	12 138
АО «АБ Россия»	ruAA	Эксперт РА	1 129 362	736 145
ПАО «Промсвязьбанк»	Ba3	Moody's	4 053	4 060
ПАО «Росбанк»	Baa3	Moody's	76 618	35 108
ПАО «Совкомбанк»	Ba2	Moody's	-	1
Денежные средства в кассе			266	507
			<b>1 613 162</b>	<b>1 146 108</b>

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

Депозиты:

	<b>Процентная ставка 30 июня 2020</b>	<b>Рейтинг</b>	<b>Рейтинговое агентство</b>	<b>30 июня 2020 года</b>	<b>31 декабря 2019 года</b>
ПАО «Россельхозбанк»*	4,90 – 5,00%	Ba1	Moody's	32 000	77 000
АО «АБ Россия»	4,25%	ruAA	Эксперт РА	11 700	-
				<b>43 700</b>	<b>77 000</b>
Векселя:					
	<b>Процентная ставка 30 июня 2020</b>	<b>Рейтинг</b>	<b>Рейтинговое агентство</b>	<b>30 июня 2020 года</b>	<b>31 декабря 2019 года</b>
АО «АБ Россия»	4,10 – 5,25%	ruAA	Эксперт РА	360 000	294 000
				<b>360 000</b>	<b>294 000</b>

\* Банки, связанные с государством

По состоянию на 30 июня 2020 года и на 31 декабря 2019 года все остатки денежных средств номинированы в рублях.

По состоянию на 30 июня 2020 остаток на расчетном счете в АО «АБ Россия» в сумме 1 129 000 тыс. руб. представляет собой денежные средства в форме неснижаемого остатка под 4,30% годовых (на 31 декабря 2019 года остаток на расчетном счете в АО «АБ Россия» в сумме 696 000 тыс. руб. представляет собой денежные средства в форме неснижаемого остатка под 6% годовых).

## 19 Уставный капитал

	<b>Обыкновенные акции</b>	
	<b>30 июня 2020 года</b>	<b>31 декабря 2019 года</b>
Номинальная стоимость одной акции, руб.	0,10	0,10
В обращении на 1 января, шт.	42 217 941 468	42 217 941 468
В обращении на конец периода и полностью оплаченные, шт.	42 217 941 468	42 217 941 468

### (а) Дивиденды

В соответствии с законодательством Российской Федерации величина доступных для распределения резервов Компании ограничивается величиной нераспределенной прибыли, отраженной в финансовой (бухгалтерской) отчетности Компании, подготовленной в соответствии с российскими правилами бухгалтерского учета и отчетности.

30 мая 2019 года годовым общим собранием акционеров Компании было принято решение о распределении прибыли Компании по результатам 2018 финансового года на дивиденды в сумме 876 162 тыс. руб. и о выплате дивидендов по итогам 2018 года в размере 0,0207533 руб. на одну обыкновенную акцию Компании в денежной форме.

30 декабря 2019 года внеочередным общим собранием акционеров Компании было принято решение о распределении прибыли Компании по результатам 9 месяцев 2019 финансового года на дивиденды в сумме 847 099 тыс. руб. и о выплате дивидендов по итогам 9 месяцев 2019 года в размере 0,0200649 руб. на одну обыкновенную акцию Компании в денежной форме.

При этом за 6 месяцев 2020 года Компания восстановила невостребованные дивиденды за 2016 год в сумме 14 955 тыс. руб. (за 6 месяцев 2019 года: 5 208 тыс. руб. – восстановление невостребованных дивидендов за 2015 год).

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года, дивиденды, выплаченные неконтролирующим долям участия, составили 410 505 тыс. руб., собственникам компании 425 506 тыс. руб. (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года – 389 120 тыс. руб. и 440 104 тыс. руб., соответственно).

## 20 Прибыль на акцию

Расчет базовой прибыли на акцию за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года, был основан на прибыли/(убыток), причитающейся владельцам обыкновенных акций за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года, в размере (406 881) тыс. руб. и 1 732 655 тыс. руб. (за три и шесть месяцев 2019 года: (20 988) тыс. руб. и 1 448 599 тыс. руб.) и средневзвешенном количестве обыкновенных акций в обращении за три и шесть месяцев 2020 года – 42 218 млн. штук (за три и шесть месяцев 2019 года: 42 218 млн. штук).

У Компании отсутствуют разводняющие финансовые инструменты.

	<b>За три месяца, закончившихся 30 июня</b>		<b>За шесть месяцев, закончившихся 30 июня</b>	
	<b>2020 года</b>	<b>2019 года</b>	<b>2020 года</b>	<b>2019 года</b>
<i>В миллионах акций</i>				
<b>Обыкновенные акции на 1 января</b>	<b>42 218</b>	<b>42 218</b>	<b>42 218</b>	<b>42 218</b>
<b>Средневзвешенное количество акций за период, закончившийся 30 июня</b>	<b>42 218</b>	<b>42 218</b>	<b>42 218</b>	<b>42 218</b>
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении за отчетный период, закончившийся 30 июня (в миллионах шт.)	42 218	42 218	42 218	42 218
Прибыль/(убыток) за период, причитающаяся владельцам обыкновенных акций	(406 881)	(20 988)	1 732 655	1 448 599
<b>Прибыль/(убыток) на обыкновенную акцию – базовая и разводненная (в российских рублях)</b>	<b>(0,010)</b>	<b>(0,001)</b>	<b>0,041</b>	<b>0,034</b>

## 21 Заемные средства

	30 июня 2020 года	31 декабря 2019 года
<b>Долгосрочные обязательства</b>		
Обеспеченные кредиты и займы	298 887	358 681
Необеспеченные кредиты и займы	28 047 017	26 533 899
Необеспеченные облигационные займы	15 118 481	10 107 840
Обязательства по аренде	2 974 167	2 880 604
Минус: текущая часть долгосрочных обязательств по кредитам и займам	(7 132 702)	(119 611)
Минус: текущая часть долгосрочных облигационных займов	(5 135 687)	(119 350)
Минус: текущая часть долгосрочных обязательств по аренде	(357 108)	(318 088)
	<b>33 813 055</b>	<b>39 323 975</b>
<b>Краткосрочные обязательства</b>		
Необеспеченные кредиты и займы	-	89 712
Текущая часть долгосрочных обязательств по кредитам и займам	7 132 702	6 641 791
Текущая часть долгосрочных облигационных займов	5 135 687	119 350
Текущая часть долгосрочных обязательств по аренде	357 108	318 088
	<b>12 625 497</b>	<b>7 168 941</b>
<b>В том числе:</b>		
Задолженность по процентам к уплате по кредитам и займам	13 167	22 317
Задолженность по процентам к уплате по облигационным займам	138 550	119 350
	<b>151 717</b>	<b>141 667</b>

По состоянию на 30 июня 2020 года и 31 декабря 2019 года все остатки кредитов и займов номинированы в рублях.

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года, Группа выпустила облигационные займы и привлекла следующие банковские кредиты:

	Срок погашения	Номинальная процентная ставка	Номинальная стоимость
Необеспеченные банковские кредиты*	2023-2023	7,10%	5 500 000
Необеспеченные банковские кредиты*	2020-2023	6,95%-8,50%	24 362 167
Необеспеченные банковские кредиты*	2023-2023	КС+маржа 1,2%	600 000
Необеспеченный облигационный займ	2023	5,6%	5 000 000
			<b>35 462 167</b>

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

За шесть месяцев, закончившихся 2020 года, Группа погасила следующие существенные кредиты и займы:

	Номинальная стоимость
Кредиты и займы, полученные от организаций, связанных с государством	35 611 586
	<b>35 611 586</b>

## 22 Торговая и прочая кредиторская задолженность

	<u>30 июня 2020 года</u>	<u>31 декабря 2019 года</u>
<b>Долгосрочная задолженность</b>		
Торговая кредиторская задолженность	31 567	37 443
Прочая кредиторская задолженность	50 250	60 678
	<b>81 817</b>	<b>98 121</b>
<b>Краткосрочная задолженность</b>		
Торговая кредиторская задолженность	7 446 534	6 411 572
Прочая кредиторская задолженность и начисленные расходы	1 161 177	1 123 807
Задолженность перед персоналом	1 865 810	1 654 892
Дивиденды к уплате	44 926	895 892
	<b>10 518 447</b>	<b>10 086 163</b>

Информация об остатках со связанными сторонами раскрыта в Примечании 29.

## 23 Задолженность по налогам, кроме налога на прибыль

	<u>30 июня 2020 года</u>	<u>31 декабря 2019 года</u>
НДС	1 318 618	1 605 638
Налог на имущество	504 532	499 284
Взносы на социальное обеспечение	461 536	484 007
Прочие налоги к уплате	171 629	168 579
	<b>2 456 315</b>	<b>2 757 508</b>

## 24 Авансы покупателей

Авансы покупателей по состоянию на 30 июня 2020 года и на 31 декабря 2019 года отражены, включая НДС.

	<u>30 июня 2020 года</u>	<u>31 декабря 2019 года</u>
<b>Долгосрочные</b>		
Авансы за услуги по технологическому присоединению к электросетям	728 184	567 128
Авансы покупателей	141 647	164 418
	<b>869 831</b>	<b>731 546</b>
<b>Краткосрочные</b>		
Авансы за услуги по технологическому присоединению к электросетям	1 397 786	1 218 768
Авансы от покупателей	1 056 278	917 700
	<b>2 454 064</b>	<b>2 136 468</b>

Информация об остатках со связанными сторонами раскрыта в Примечании 29.

## 25 Резервы

	<u>2020 год</u>	<u>2019 год</u>
<b>Остаток на 1 января</b>	<b>2 251 523</b>	<b>812 931</b>
Увеличение за период	66 645	178 516
Уменьшение, вызванное восстановлением резервов	(32 571)	(69 999)
Использование резервов	(41 634)	(103 875)
<b>Остаток на 30 июня</b>	<b>2 243 963</b>	<b>817 573</b>

Резервы в основном относятся к судебным искам и претензиям, предъявленным к Группе по обычным видам деятельности.

В ходе осуществления операционной деятельности Группа является стороной судебных разбирательств. По неоконченным судебным разбирательствам, где Группа выступает в качестве ответчика с низкой вероятностью разрешения в пользу Группы, создан оценочный резерв по судебным разбирательствам. Предполагаемый срок исполнения оценочных обязательств по незаконченным судебным разбирательствам составляет менее 12 месяцев, оценочные обязательства по судебным разбирательствам отражены в составе краткосрочных обязательств. Группа не признала резервов по оценочным обязательствам на отчетную дату по разногласиям по приобретенной электроэнергии в целях компенсации потерь, вероятность разрешения которых оценено, учитывая наличие положительной судебной практики в пользу Группы как высокая. Сумма по таким разногласиям составила 1 458 266 тыс. руб. на 30 июня 2020 года (на 31 декабря 2019 года: 1 098 700 тыс. руб.).

## 26 Управление финансовыми рисками и капиталом

В ходе своей обычной финансово-хозяйственной деятельности Группа подвергается разнообразным финансовым рискам, включая, но не ограничиваясь, следующими: рыночный риск (валютный риск, процентный риск и ценовой риск), кредитный риск и риск ликвидности. 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 2019 года.

Руководство Группы принимает меры оперативного характера для обеспечения достаточного объема денежных средств (ликвидности), получаемых от операционной деятельности для финансирования приоритетных проектов инвестиционных программ, обслуживанию имеющихся на отчетную дату краткосрочных и долгосрочных заимствований. Руководство Группы реализует мероприятия, направленные на обеспечение наличия доступных кредитных лимитов, запаса ликвидности в форме остатков на банковских счетах и краткосрочных финансовых вложений, качества принимаемого финансового обеспечения (банковских гарантий).

### Кредитный риск

Балансовая стоимость финансовых активов отражает максимальную величину кредитного риска Группы. По состоянию на отчетную дату максимальный уровень кредитного риска составил:

	<u>Балансовая стоимость</u>	
	<u>30 июня 2020 года</u>	<u>31 декабря 2019 года</u>
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	207 457	207 257
Торговая и прочая дебиторская задолженность (за вычетом резерва под ожидаемые кредитные убытки)	13 432 244	13 100 003
Денежные средства и их эквиваленты	2 016 862	1 517 108
	<b>15 656 563</b>	<b>14 824 368</b>

## 26 Управление финансовыми рисками и капиталом (продолжение)

По состоянию на отчетную дату максимальный уровень кредитного риска в части торговой дебиторской задолженности по группам покупателей составил:

	<b>Общая номинальная стоимость</b>	<b>Резерв под ожидаемые кредитные убытки</b>	<b>Общая номинальная стоимость</b>	<b>Убыток от обесценения</b>
	<b>30 июня 2020 года</b>	<b>30 июня 2020 года</b>	<b>31 декабря 2019 года</b>	<b>31 декабря 2019 года</b>
Покупатели услуг по продаже электроэнергии	1 370 525	(1 138 498)	1 403 704	(1 218 042)
Покупатели услуг по передаче электроэнергии	20 893 737	(9 286 060)	20 914 465	(9 355 098)
Покупатели услуг по технологическому присоединению к сетям	152 511	(76 480)	186 277	(79 341)
Прочие покупатели	780 141	(159 970)	828 826	(201 996)
	<b>23 196 914</b>	<b>(10 661 008)</b>	<b>23 333 272</b>	<b>(10 854 477)</b>

Балансовая стоимость торговой дебиторской задолженности, приходящаяся на десять самых крупных дебиторов Группы, составила 10 394 006 тыс. руб. по состоянию на 30 июня 2020 года (по состоянию на 31 декабря 2019 года: 9 624 664 тыс. руб.).

### *Резервы под ожидаемые кредитные убытки торговой и прочей дебиторской задолженности*

Распределение торговой и прочей дебиторской задолженности по срокам давности представлено ниже:

	<b>Общая номинальная стоимость</b>	<b>Резерв под ожидаемые кредитные убытки</b>	<b>Общая номинальная стоимость</b>	<b>Резерв под обесценение</b>
	<b>30 июня 2020 года</b>	<b>30 июня 2020 года</b>	<b>31 декабря 2019 года</b>	<b>31 декабря 2019 года</b>
Непросроченная задолженность	6 772 958	(214 301)	8 536 983	(315 291)
Просроченная менее чем на 3 месяца	2 541 505	(32 568)	1 768 629	(70 687)
Просроченная более чем на 3 месяца и менее чем на 6 месяцев	933 009	(103 807)	886 638	(138 759)
Просроченная более чем на 6 месяцев и менее чем на год	1 380 046	(220 897)	1 082 391	(459 751)
Просроченная на срок более года	14 055 160	(11 678 861)	13 290 372	(11 480 522)
	<b>25 682 678</b>	<b>(12 250 434)</b>	<b>25 565 013</b>	<b>(12 465 010)</b>

Движение резерва под ожидаемые кредитные убытки торговой и прочей дебиторской задолженности представлено ниже:

	<b>За шесть месяцев, закончившихся 30 июня</b>	
	<b>2020 года</b>	<b>2019 года</b>
<b>Остаток на 1 января</b>	<b>12 465 010</b>	<b>12 524 034</b>
Увеличение резерва за период	130 933	278 925
Суммы торговой и прочей дебиторской задолженности, списанные за счет ранее начисленного резерва	212 301	159 858
Восстановление сумм резерва за период	133 208	447 635
<b>Остаток на 30 июня</b>	<b>12 250 434</b>	<b>12 195 466</b>

## 26 Управление финансовыми рисками и капиталом (продолжение)

### Риск ликвидности

По состоянию на 30 июня 2020 года сумма свободного лимита по открытым, но неиспользованным кредитным линиям Группы составила 59 982 101 тыс. руб. (48 983 101 тыс. руб. на 31 декабря 2019 года). Группа имеет возможность привлечь дополнительное финансирование в пределах соответствующих лимитов, в том числе для обеспечения исполнения своих краткосрочных обязательств.

Ниже представлена информация о договорных сроках погашения финансовых обязательств с учетом ожидаемых процентных платежей и без учета влияния взаимозачетов. В отношении потоков денежных средств, включенных в анализ сроков погашения, не предполагается, что они могут возникнуть значительно раньше по времени или в значительно отличающихся суммах:

<u>30 июня 2020 года</u>	<u>Балансовая стоимость</u>	<u>Денежные потоки по договору</u>	<u>До 1 года</u>	<u>От 1 до 2 лет</u>	<u>От 2 до 3 лет</u>	<u>От 3 до 4 лет</u>	<u>От 4 до 5 лет</u>	<u>Свыше 5 лет</u>
<b>Непроизводные финансовые обязательства</b>								
Кредиты и займы	28 345 904	31 832 026	8 714 120	7 432 227	15 685 679	-	-	-
Облигационные займы	15 118 481	17 038 100	5 967 300	620 800	10 450 000	-	-	-
Обязательства по аренде	2 974 167	7 176 812	498 154	457 477	438 521	382 799	315 610	5 084 251
Торговая и прочая кредиторская задолженность	10 600 264	10 613 786	10 519 542	3 433	15 090	68 344	2 289	5 088
	<b><u>57 038 816</u></b>	<b><u>66 660 724</u></b>	<b><u>25 699 116</u></b>	<b><u>8 513 937</u></b>	<b><u>26 589 290</u></b>	<b><u>451 143</u></b>	<b><u>317 899</u></b>	<b><u>5 089 339</u></b>
<u>31 декабря 2019 года</u>	<u>Балансовая стоимость</u>	<u>Денежные потоки по договору</u>	<u>До 1 года</u>	<u>От 1 до 2 лет</u>	<u>От 2 до 3 лет</u>	<u>От 3 до 4 лет</u>	<u>От 4 до 5 лет</u>	<u>Свыше 5 лет</u>
<b>Непроизводные финансовые обязательства</b>								
Кредиты и займы	33 504 472	37 188 481	9 125 166	23 355 535	4 707 780	-	-	-
Облигационные займы	10 107 840	11 544 550	688 100	5 514 850	5 341 600	-	-	-
Обязательства по аренде	2 880 604	7 161 371	500 758	464 910	454 487	436 392	329 668	4 975 156
Торговая и прочая кредиторская задолженность	10 184 284	10 221 884	10 108 797	4 578	17 068	4 578	81 593	5 270
	<b><u>56 677 200</u></b>	<b><u>66 116 286</u></b>	<b><u>20 422 821</u></b>	<b><u>29 339 873</u></b>	<b><u>10 520 935</u></b>	<b><u>440 970</u></b>	<b><u>411 261</u></b>	<b><u>4 980 426</u></b>

## 26 Управление финансовыми рисками и капиталом (продолжение)

### Справедливая и балансовая стоимость

Руководство Группы полагает, что справедливая стоимость финансовых активов и финансовых обязательств приближена к их балансовой стоимости.

По состоянию на отчетную дату, балансовая стоимость финансовых активов отражает максимальную величину кредитного риска Группы.

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

	<b>Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход</b>
<b>На 1 января 2020 г.</b>	<b>207 257</b>
Изменение справедливой стоимости, признанной в составе прочего совокупного дохода	200
<b>На 30 июня 2020 г.</b>	<b>207 457</b>

### 27 Обязательства капитального характера

Сумма обязательств Группы капитального характера по договорам на приобретение и строительство объектов основных средств составляет 12 551 996 тыс. руб. с учетом НДС по состоянию на 30 июня 2020 года (по состоянию на 31 декабря 2019 года: 11 423 253 тыс. руб. с учетом НДС).

### 28 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.

## **28 Условные обязательства (продолжение)**

Российские налоговые органы вправе доначислить дополнительные налоговые обязательства и штрафные санкции на основании правил, установленных законодательством о трансфертном ценообразовании, если цена/рентабельность в контролируемых сделках отличается от рыночного уровня. Перечень контролируемых сделок преимущественно включает сделки, заключаемые между взаимозависимыми лицами.

Начиная с 1 января 2019 г. отменен контроль за трансфертным ценообразованием по значительной части внутрироссийских сделок. Однако освобождение от контроля за ценами может быть применимо не ко всем сделкам, совершенным на внутреннем рынке. При этом в случае доначислений механизм встречной корректировки налоговых обязательств может быть использован при соблюдении определенных требований законодательства. Внутригрупповые сделки, которые вышли из-под контроля ТЦО начиная с 2019 года, могут тем не менее проверяться территориальными налоговыми органами на предмет получения необоснованной налоговой выгоды, а для определения размера доначислений могут применяться методы ТЦО. Федеральный орган исполнительной власти, уполномоченный по контролю и надзору в области налогов и сборов, может осуществить проверку цен/рентабельности в контролируемых сделках и, в случае несогласия с примененными Группой ценами в данных сделках, доначислить дополнительные налоговые обязательства, если Группа не сможет обосновать рыночный характер ценообразования в данных сделках, путем предоставления соответствующей требованиям законодательства документации по трансфертному ценообразованию.

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.

На 30 июня 2020 года руководство считает, что соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, и позиция Группы с точки зрения соблюдения налогового, валютного и таможенного 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 промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

### **(г) Обязательства по охране окружающей среды**

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

## 29 Операции со связанными сторонами

### (а) Отношения контроля

Связанными сторонами являются акционеры, аффилированные лица и организации, находящиеся под общим владением и контролем Группы, члены Совета Директоров и ключевой управленческий персонал Компании. По состоянию на 30 июня 2020 года и 31 декабря 2019 года контроль над Компанией принадлежал ПАО «Россети». Конечной контролирующей стороной является государство в лице Федерального Агентства по Управлению имуществом, владеющее контрольным пакетом акций ПАО «Россети».

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

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

	Сумма сделки				Балансовая стоимость	
	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня		30 июня 2020 года	31 декабря 2019 года
	2020 года	2019 года	2020 года	2019 года		
<b>Выручка, прочие доходы</b>						
<b>Материнская компания</b>						
Прочие доходы	195	195	390	390	-	-
<b>Предприятия под общим контролем материнской компании</b>						
Выручка от передачи электроэнергии	309 057	-	642 464	-	157 824	-
Прочая выручка	79 035	143 257	349 204	195 782	419 616	547 451
Дивиденды к получению	162	435	162	435	162	215
	<b>388 449</b>	<b>143 887</b>	<b>992 220</b>	<b>196 607</b>	<b>577 602</b>	<b>547 666</b>

## 29 Операции со связанными сторонами (продолжение)

	Сумма сделки				Балансовая стоимость	
	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня		30 июня 2020 года	31 декабря 2019 года
	2020 года	2019 года	2020 года	2019 года		
<b>Операционные расходы, финансовые расходы</b>						
<b>Материнская компания</b>						
Расходы на услуги по организации функционирования и развития ЕЭС	58 427	57 710	114 282	113 574	41 024	47 546
Услуги по техническому надзору	10 562	10 563	21 124	21 125	-	-
Прочие расходы	3 417	3 418	6 835	6 836	-	-
Процентные расходы по финансовым обязательствам, учитываемым по амортизированной стоимости	-	260 500	-	518 150	-	-
Дивиденды	-	-	-	-	-	425 506
<b>Предприятия под общим контролем материнской компании</b>						
Услуги по передаче электроэнергии	4 083 377	4 325 892	8 310 227	8 682 145	1 048 062	881 160
Прочие расходы	7 559	10 685	20 886	20 535	200 265	396 374
Прочее	-	-	-	-	903 000	903 000
	<b>4 163 342</b>	<b>4 668 768</b>	<b>8 473 354</b>	<b>9 362 365</b>	<b>2 192 351</b>	<b>2 653 586</b>

	Балансовая стоимость	
	30 июня 2020 года	31 декабря 2019 года
<b>Предприятия под общим контролем материнской компании</b>		
Авансы выданные	69 166	78 898
Авансы полученные	569 588	567 243
	<b>638 754</b>	<b>646 141</b>

По состоянию на 30 июня 2020 года задолженность перед материнской компанией по выплате дивидендов отсутствует (на 31 декабря 2019: 425 506 тыс. руб.).

## 29 Операции со связанными сторонами (продолжение)

### (в) Операции с ключевым управленческим персоналом

В целях подготовки настоящей консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности к ключевому управленческому персоналу отнесены члены Совета Директоров, Правления, генеральные директора дочерних обществ, другие ключевые руководящие сотрудники.

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

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

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2020 года	2019 года	2020 года	2019 года
Краткосрочные вознаграждения работникам	114 796	56 084	179 668	96 237
Выходное пособие	3 050	-	5 568	-
	<b>117 846</b>	<b>56 084</b>	<b>185 236</b>	<b>96 237</b>

На 30 июня 2020 года текущая стоимость обязательств по планам с установленными выплатами, отраженная в консолидированном промежуточном сокращенном отчете о финансовом положении, включает обязательства в отношении ключевого управленческого персонала в сумме 8 165 тыс. руб. (на 31 декабря 2019 года: 7 546 тыс. руб.).

### (г) 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 48% и 49% от общей выручки Группы за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года (за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 год: 41% и 41%), включая 49% и 49% выручки от передачи электроэнергии (за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года: 42% и 43%).

Затраты по передаче электроэнергии (включая компенсацию технологических потерь) по компаниям, связанным с государством, составляют 64% и 63% от общих затрат по передаче электроэнергии за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года (за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года: 63% и 61%).

Проценты, начисленные по кредитам и займам от банков, связанных с государством, за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года, составили 74% и 75% от общей суммы начисленных процентов (за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года: 56% и 57%).

По состоянию за 30 июня 2020 года остаток денежных средств и эквивалентов денежных средств, размещенных в банках, связанных с государством, составил 411 335 тыс. руб. (по состоянию на 31 декабря 2019 года 435 149 тыс. руб.)

По состоянию на 30 июня 2020 года обязательства по аренде по компаниям, связанными с государством, составили 625 399 тыс. руб. (на 31 декабря 2019: 176 821 тыс. руб.)

Информация о кредитах и займах, полученных от банков, связанных с государством, раскрыта в Примечании 21.

### **30 События после отчетной даты**

Дочерними предприятиями Компании АО «Санаторий Энергетик» и АО «Ярославская электросетевая компания» 23 июня 2020 года заключен договор купли-продажи 100% доли в уставном капитале ООО «БрянскЭлектро». В соответствии с условиями договора право собственности на доли в уставном капитале ООО «БрянскЭлектро» у дочерних предприятий Компании возникает с момента внесения соответствующих записей в Единый государственный реестр юридических лиц - 07 августа 2020 года.

Иных событий после отчетной даты, которые следовало бы отразить в консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности за отчетный период, не выявлено.