Публичное акционерное общество
«Межрегиональная распределительная сетевая компания Волги»

Промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность (неаудированная) за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года

Содержание Стр.

Заключение по результатам обзорной проверки промежуточной финансовой информации 3

Приложения

Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе 5
Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о финансовом положении 6
Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о движении денежных средств 7
Промежуточный сокращенный консолидированный отчет об изменениях в капитале 8

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной 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 12
6 Информация по сегментам 13
7 Выручка 17
8 Прочие доходы 17
9 Операционные расходы 18
10 Финансовые доходы и расходы 18
11 Налог на прибыль 19
12 Основные средства 20
13 Нематериальные активы 21
14 Активы в форме права пользования 22
15 Торговая и прочая дебиторская задолженность 23
16 Авансы выданные и прочие активы 23
17 Денежные средства и эквиваленты денежных средств 23
18 Уставный капитал 24
19 Прибыль на акцию 25
20 Заемные средства 25
21 Торговая и прочая кредиторская задолженность 26
22 Задолженность по налогам, кроме налога на прибыль 26
23 Авансы полученные 26
24 Резервы 27
25 Управление финансовыми рисками и капиталом 27
26 Договорные обязательства капитального характера 31
27 Условные обязательства 31
28 Операции со связанными сторонами 33
29 События после отчетной даты 35

Совершенствуя бизнес,
улучшаем мир

Ernst & Young LLC
Sadovnicheskaya Nab., 77, bld. 1
Moscow, 115035, Russia
Tel: +7 (495) 705 9700
+7 (495) 755 9700
Fax: +7 (495) 755 9701
www.ey.com/ru

ООО «Эрнст энд Янг»
Россия, 115035, Москва
Садовническая наб., 77, стр. 1
Тел.: +7 (495) 705 9700
+7 (495) 755 9700
Факс: +7 (495) 755 9701
ОКПО: 59002827
ОГРН: 1027739707203
ИНН: 7709383532

Заключение по результатам обзорной проверки промежуточной финансовой информации

Акционерам и Совету директоров
Публичного акционерного общества
«Россети Волга»

Введение

Мы провели обзорную проверку прилагаемой промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности Публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Волги» и его дочерних организаций, состоящей из промежуточного сокращенного консолидированного отчета о финансовом положении по состоянию на 30 июня 2020 г., промежуточного сокращенного консолидированного отчета о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе, промежуточного сокращенного консолидированного отчета об изменениях в капитале и промежуточного сокращенного консолидированного отчета о движении денежных средств за три и шесть месяцев, закончившихся на указанную дату, а также избранных пояснительных примечаний («промежуточная финансовая информация»). Руководство Публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Волги» 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.

A member firm of Ernst & Young Global Limited

Совершенствуя бизнес,
улучшаем мир

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»*.

Важные обстоятельства

Мы обращаем внимание на пункт 1 «Общие сведения» примечаний к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности, а именно на то, что 4 августа 2020 г. Группа изменила наименование с Публичное акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Волги» на Публичное акционерное общество «Россети Волга». Наш вывод не модифицирован в связи с этим вопросом.

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

21 августа 2020 г.

Сведения об организации

Наименование: Публичное акционерное общество «Россети Волга»
Запись внесена в Единый государственный реестр юридических лиц 29 июня 2007 г. и присвоен государственный регистрационный номер 1076450006280.
Местонахождение: 410031, Россия, г. Саратов, ул. Первомайская, д. 42/44.

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.

A member firm of Ernst & Young Global Limited

	Прим.	За три месяца, закончившихся 30 июня (неаудированные данные) 2020 года	2019 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня (неаудированные данные) 2020 года	2019 года
Выручка	7	13 509 080	14 641 276	29 729 738	31 303 524
Операционные расходы	9	(14 703 775)	(13 988 357)	(29 820 325)	(29 023 898)
Начисление резерва под ожидаемые кредитные убытки	25	(77 339)	(338 774)	(120 192)	(339 194)
Прочие доходы	8	27 110	84 732	92 996	249 255
Операционная прибыль/(убыток)		**(1 244 924)**	**398 877**	**(117 783)**	**2 189 687**
Финансовые доходы	10	65 167	67 083	159 039	127 375
Финансовые расходы	10	(150 401)	(93 230)	(300 781)	(236 197)
Итого финансовые расходы		**(85 234)**	**(26 147)**	**(141 742)**	**(108 822)**
(Убыток)/прибыль до налогообложения		**(1 330 158)**	**372 730**	**(259 525)**	**2 080 865**
Расход по налогу на прибыль	11	234 235	(83 402)	(12 860)	(460 281)
(Убыток)/прибыль за период		**(1 095 923)**	**289 328**	**(272 385)**	**1 620 584**
Прочий совокупный доход/(расход)					
Статьи, которые не могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка					
Изменения в справедливой стоимости долевых инвестиций, учитываемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход		18	21	8	30
Переоценка обязательств по программам с установленными выплатами		(157 019)	(120 752)	(73 838)	(179 694)
Налог на прибыль	11	15 386	9 357	8 456	13 908
Итого статьи, которые не могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка		**(141 615)**	**(111 374)**	**(65 374)**	**(165 756)**
Прочий совокупный доход/(расход) за период, за вычетом налога на прибыль		**(141 615)**	**(111 374)**	**(65 374)**	**(165 756)**
Общий совокупный доход/(расход) за период		**(1 237 538)**	**177 954**	**(337 759)**	**1 454 828**
Прибыль/(убыток) на акцию					
Базовая прибыль/(убыток) на акцию (руб.)	19	(0,0058)	0,0015	(0,0014)	0,0086

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

Заместитель генерального директора
по экономике и финансам
по доверенности № Д/20-270
от 15 июля 2020 года

И.Ю. Пучкова

	Прим.	30 июня 2020 года (неаудированные данные)	31 декабря 2019 года (аудированные данные)
АКТИВЫ			
Внеоборотные активы			
Основные средства	12	45 356 209	45 634 205
Нематериальные активы	13	213 991	234 610
Активы в форме права пользования	14	1 783 299	1 966 425
Торговая и прочая дебиторская задолженность	15	1 395 323	1 170 555
Активы, связанные с обязательствами по вознаграждениям работникам		494 152	471 146
Прочие внеоборотные финансовые активы		145	137
Авансы выданные и прочие внеоборотные активы	16	112 147	64 181
Итого внеоборотные активы		**49 355 266**	**49 541 259**
Оборотные активы			
Запасы		2 356 770	1 887 975
Предоплата по налогу на прибыль		302 220	134 090
Торговая и прочая дебиторская задолженность	15	6 132 746	5 949 078
Денежные средства и их эквиваленты	17	833 053	970 860
Авансы выданные и прочие оборотные активы	16	211 374	241 439
Итого оборотные активы		**9 836 163**	**9 183 442**
Итого активы		**59 191 429**	**58 724 701**
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Капитал			
Уставный капитал	18	18 830 796	18 830 796
Прочие резервы		(1 221 490)	(1 156 116)
Нераспределенная прибыль		20 764 636	21 228 754
Итого капитал		**38 373 942**	**38 903 434**
Долгосрочные обязательства			
Долгосрочные заемные средства	20	7 116 366	5 719 397
Долгосрочная торговая и прочая кредиторская задолженность	21	183 609	260 786
Долгосрочные авансы полученные	23	652 064	358 099
Обязательства по вознаграждениям работникам		1 920 139	1 828 401
Отложенные налоговые обязательства		2 877 642	2 878 279
Итого долгосрочные обязательства		**12 749 820**	**11 044 962**
Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	20	975 374	373 891
Торговая и прочая кредиторская задолженность	21	5 176 581	6 983 165
Задолженность по налогам, кроме налога на прибыль	22	1 385 047	891 326
Авансы полученные	23	480 347	479 067
Резервы		50 261	44 783
Задолженность по текущему налогу на прибыль		57	4 073
Итого краткосрочные обязательства		**8 067 667**	**8 776 305**
Итого обязательства		**20 817 487**	**19 821 267**
Итого капитал и обязательства		**59 191 429**	**58 724 701**

	Прим.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года (неаудированные данные)	2019 года (неаудированные данные)
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ			
(Убыток)/прибыльза период		**(272 385)**	**1 620 584**
Корректировки:			
Амортизация основных средств, активов в форме права пользования и нематериальных активов	9	2 612 534	2 421 037
Финансовые расходы	10	300 781	236 197
Финансовые доходы	10	(159 039)	(127 375)
Убыток/(прибыль) от выбытия основных средств		5 491	(241)
Начисление резерва под ожидаемые кредитные убытки		120 192	339 194
Доход от безвозмездно полученных ОС		(7 191)	(2 522)
Списание кредиторской задолженности		(1 097)	(6 009)
Начисление резервов		7 648	77 228
Расход по налогу на прибыль		12 860	460 281
Итого влияние корректировок		**2 619 794**	**5 018 374**
Изменение активов, связанных с обязательствами по вознаграждениям работникам		9 971	1 963
Изменение обязательств по вознаграждениям работникам		(36 781)	(22 717)
Изменение долгосрочной торговой и прочей дебиторской задолженности		(224 768)	(5 176)
Изменение долгосрочных авансов выданных и прочих внеоборотных активов		(47 966)	44 914
Изменение долгосрочной торговой и прочей кредиторской задолженности		(77 177)	51 814
Изменение долгосрочных авансов полученных		293 965	(139 376)
Денежные потоки от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале и резервах		**2 537 038**	**4 949 796**
Изменения в операционных активах и обязательствах:			
Изменение торговой и прочей дебиторской задолженности		(238 055)	305 847
Изменение авансов выданных и прочих активов		30 057	(69 353)
Изменение запасов		(461 836)	(608 842)
Изменение торговой и прочей кредиторской задолженности		860 187	(596 365)
Изменение авансов полученных		1 280	114 560
Изменение резервов		(2 170)	(11 809)
Денежные потоки от операционной деятельности до уплаты налога на прибыль и процентов		**2 726 501**	**4 083 834**
Налог на прибыль уплаченный		(177 186)	(554 209)
Проценты уплаченные по договорам аренды		(60 006)	(77 321)
Проценты уплаченные		(213 169)	(129 263)
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности		**2 276 140**	**3 323 041**
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ			
Приобретение основных средств и нематериальных активов		(3 255 400)	(2 056 324)
Поступления от продажи основных средств и нематериальных активов		29 417	32 580
Проценты полученные		30 731	74 053
Дивиденды полученные		1	6
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности		**(3 195 251)**	**(1 949 685)**
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ			
Привлечение заемных средств		5 151 103	–
Погашение заемных средств		(3 000 000)	–
Дивиденды выплаченные		(1 200 590)	(2 334 301)
Платежи по обязательствам по аренде		(169 209)	(122 873)
Чистые денежные средства, полученные/(использованные) от/(в) финансовой деятельности		**781 304**	**(2 457 174)**
Чистое уменьшение денежных средств и их эквивалентов		**(137 807)**	**(1 083 818)**
Денежные средства и их эквиваленты на начало отчетного периода		**970 860**	**1 951 998**
Денежные средства и их эквиваленты на конец отчетного периода	17	**833 053**	**868 180**

	Уставный капитал	Резервы	Нераспре-деленная прибыль	Итого капитал
Остаток на 31 декабря 2019 года	**18 830 796**	**(1 156 116)**	**21 228 754**	**38 903 434**
Убыток за период	–	–	(272 385)	**(272 385)**
Прочий совокупный расход	–	(73 830)	–	**(73 830)**
Налог на прибыль в отношении прочего совокупного расхода (Примечание 11)	–	8 456	–	**8 456**
Общий совокупный расход за период	**–**	**(65 374)**	**(272 385)**	**(337 759)**
Дивиденды акционерам (Примечание 18)	–	–	(201 041)	**(201 041)**
Списание невостребованной задолженности по ранее объявленным дивидендам	–	–	9 308	**9 308**
Остаток на 30 июня 2020 года (неаудированные данные)	**18 830 796**	**(1 221 490)**	**20 764 636**	**38 373 942**

	Уставный капитал	Резервы	Нераспре-деленная прибыль	Итого капитал
Остаток на 31 декабря 2018 года	**18 830 796**	**(885 180)**	**20 813 096**	**38 758 712**
Прибыль за период	–	–	1 620 584	**1 620 584**
Прочий совокупный расход	–	(179 664)	–	**(179 664)**
Налог на прибыль в отношении прочего совокупного расхода (Примечание 11)	–	13 908	–	**13 908**
Общий совокупный (расход)/доход за период	**–**	**(165 756)**	**1 620 584**	**1 454 828**
Дивиденды акционерам	–	–	(2 483 070)	**(2 483 070)**
Остаток на 30 июня 2019 года (неаудированные данные)	**18 830 796**	**(1 050 936)**	**19 950 610**	**37 730 470**

1 Общие сведения

(а) Группа и ее деятельность

В состав Публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Волги» (далее – ПАО «МРСК Волги» или «Компания») и его дочерних обществ (далее совместно именуемые «Группа») входят акционерные общества, образованные и зарегистрированные в соответствии с Гражданским Кодексом Российской Федерации. Компания была зарегистрирована 29 июня 2007 года на основании решения единственного учредителя (Распоряжение ОАО «Российское акционерное общество «Единые энергетические системы России»» (далее – РАО «ЕЭС») № 191р от 22 июня 2007 года) в рамках реализации решения Совета директоров РАО «ЕЭС» об участии в МРСК (протокол № 250 от 27 апреля 2007 года).

Годовым Общим собранием акционеров ПАО «МРСК Волги» принято решение (протокол № 17/2020 от 29 мая 2020 года) о внесении изменений в Устав Компании, связанных со сменой наименования Публичное акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Волги» на Публичное акционерное общество «Россети Волга». Изменения в Устав Компании зарегистрированы Межрайонной инспекцией федеральной налоговой службы № 19 по Саратовской области 4 августа 2020 года.

Основной деятельностью Группы является оказание услуг по передаче и распределению электроэнергии, оказание услуг по технологическому присоединению потребителей к электросетям.

Юридический и фактический адрес Компании: 410031, Российская Федерация, г. Саратов, ул. Первомайская, д. 42/44.

Головной материнской компанией является ПАО «Россети».

(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.

Пандемия коронавируса (COVID-19) в 2020 году вызвала финансовую и экономическую напряженность на мировых рынках, снижение уровня потребительских расходов и деловой активности. Снижение спроса на нефть, природный газ и нефтепродукты, вместе с увеличением предложения нефти в результате отмены соглашения по добыче ОПЕК+ в марте 2020 года, привело к падению мировых цен на углеводороды. 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 следующие предпосылки:

- 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 (большая часть доходов и расходов Группы, а также монетарных активов и обязательств выражена 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 в свою оценку возможного воздействия изменяющихся микро- и макроэкономических экономических условий на финансовое положение и результаты деятельности Группы.

(в) Отношения с государством

Правительство Российской Федерации в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом является конечной контролирующей стороной головной материнской компании ПАО «Россети». Политика Правительства Российской Федерации в экономической, социальной и других сферах может оказывать существенное влияние на деятельность Группы.

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 – 88,04%, в том числе в обыкновенных голосующих акциях – 88,89%, в привилегированных – 7,01%).

Государство оказывает влияние на деятельность Группы посредством представительства в Совете директоров материнской компании ПАО «Россети», регулирования тарифов в электроэнергетической отрасли, утверждения и контроля над реализацией инвестиционной программы. В число контрагентов Группы (потребителей услуг, поставщиков и подрядчиков, пр.) входит значительное количество предприятий, связанных с государством.

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 сокращенной консолидированной промежуточной 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) 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 года, за исключением приведенного ниже краткого описания стандартов и разъяснений, обязательных для годовых периодов, начинающихся с 1 января 2020 года и применимых к деятельности Группы.

Поправки к МСФО (IFRS) 3 «Объединение 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 раскрывает переводы между уровнями иерархии справедливой стоимости в отчетном периоде, в течение которого данное изменение имело место.

Моментом времени, в который происходит признание переводов на определенные уровни и для переводов с определенных уровней, Группа считает дату возникновения события или изменения обстоятельств, ставшей причиной перевода.

5 Основные дочерние общества

		Доля собственности / голосующих акций, %	
	Страна регистрации	**30 июня 2020 года**	**31 декабря 2019 года**
АО «Чувашская автотранспортная компания»	Российская Федерация	99,99	99,99
АО «Санаторий-профилакторий Солнечный»	Российская Федерация	99,99	99,99
АО «Социальная сфера-М»	Российская Федерация	100	100
АО «Энергосервис Волги»	Российская Федерация	100	100

6 Информация по сегментам

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

Основной деятельностью Группы является предоставление услуг по передаче и распределению электроэнергии, технологическому присоединению к электросетям в ряде регионов Российской Федерации.

Внутренняя система управленческой отчетности основана на сегментах (филиалах, образованных по территориальному принципу), относящихся к передаче и распределению электроэнергии, технологическому присоединению к электросетям 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) – чистое начисление (восстановление) 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 за период (консолидированного убытка за период), чистое начисление убытка (восстановление) убытка от обесценения основных средств и активов в форме права пользования перенесено из раздела корректировок во второй раздел. Руководство полагает, что рассчитанный таким образом показатель EBITDA является наиболее показательным для оценки эффективности деятельности операционных сегментов Группы.

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:

- Сегменты передачи электроэнергии – республика Мордовия, республика Чувашия, Оренбургская область, Пензенская область, Самарская область, Саратовская область, Ульяновская область.
- Прочие сегменты.

Нераспределенные показатели включают в себя общие показатели исполнительного аппарата Компании, который не является операционным сегментом в соответствии с требованиями МСФО (IFRS) 8. Показатели сегментов основаны на управленческой информации, подготовленной на основании данных отчетности РСБУ, и могут отличаться от аналогичных представленных в финансовой отчетности, составленной в соответствии с МСФО. Сверка показателей в оценке, представляемой Правлению, и аналогичных показателей в данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности включает те реклассификации и корректировки, которые необходимы для представления отчетности в соответствии с МСФО.

(a) Информация об отчетных сегментах

За три месяца, закончившихся 30 июня 2020 года:

	Саратовские РС	**Оренбург-энерго**	**Самарские РС**	**Пензаэнерго**	**Ульяновские РС**	**Чувашэнерго**	**Мордовэнерго**	**Прочее**	**Итого**
Выручка от внешних покупателей	3 146 411	3 007 816	3 067 550	1 579 824	1 313 300	733 654	649 512	11 014	**13 509 081**
Выручка от продаж между сегментами	–	–	–	–	–	–	3	52 597	**52 600**
Выручка сегментов	**3 146 411**	**3 007 816**	**3 067 550**	**1 579 824**	**1 313 300**	**733 654**	**649 515**	**63 611**	**13 561 681**
В т.ч.									
Передача электроэнергии	3 066 774	2 974 601	3 053 613	1 565 823	1 298 075	720 649	636 912	–	**13 316 447**
Технологическое присоединение к электросетям	11 395	5 946	7 094	3 193	1 206	1 592	4 900	–	**35 326**
Прочая выручка	64 698	15 822	4 077	8 442	12 038	8 343	6 349	54 759	**174 528**
Выручка по договорам аренды	3 544	11 447	2 766	2 366	1 981	3 070	1 354	8 852	**35 380**
EBITDA	**(61 479)**	**155 352**	**357 845**	**(199 886)**	**(65 368)**	**(136 522)**	**(7 195)**	**(10 961)**	**31 786**

За три месяца, закончившихся 30 июня 2019 года:

	Саратовские РС	**Оренбург-энерго**	**Самарские РС**	**Пензаэнерго**	**Ульяновские РС**	**Чувашэнерго**	**Мордовэнерго**	**Прочее**	**Итого**
Выручка от внешних покупателей	3 389 705	3 278 943	3 141 723	1 772 624	1 424 828	935 554	675 901	21 996	**14 641 274**
Выручка от продаж между сегментами	–	–	–	–	–	–	3	30 994	**30 997**
Выручка сегментов	**3 389 705**	**3 278 943**	**3 141 723**	**1 772 624**	**1 424 828**	**935 554**	**675 904**	**52 990**	**14 672 271**
В т.ч.									
Передача электроэнергии	3 368 320	3 241 488	3 132 206	1 756 674	1 420 147	921 766	653 626	–	**14 494 227**
Технологическое присоединение к электросетям	8 770	17 754	5 185	12 407	2 780	10 472	20 393	–	**77 761**
Прочая выручка	9 787	11 006	1 577	1 496	141	539	883	44 668	**70 097**
Выручка по договорам аренды	2 828	8 695	2 755	2 047	1 760	2 777	1 002	8 322	**30 186**
EBITDA	**404 784**	**538 021**	**590 132**	**81 901**	**102 772**	**113 310**	**50 157**	**(3 494)**	**1 877 583**

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года:

	Саратовские РС	**Оренбург-энерго**	**Самарские РС**	**Пензаэнерго**	**Ульяновские РС**	**Чувашэнерго**	**Мордовэнерго**	**Прочее**	**Итого**
Выручка от внешних покупателей	6 828 967	6 510 210	6 768 104	3 532 182	2 910 613	1 723 497	1 434 310	21 855	**29 729 738**
Выручка от продаж между сегментами	–	–	–	–	–	–	5	88 333	**88 338**
Выручка сегментов	**6 828 967**	**6 510 210**	**6 768 104**	**3 532 182**	**2 910 613**	**1 723 497**	**1 434 315**	**110 188**	**29 818 076**
В т.ч.									
Передача электроэнергии	6 735 254	6 453 262	6 746 599	3 512 332	2 890 397	1 703 632	1 415 020	–	**29 456 496**
Технологическое присоединение к электросетям	20 329	12 693	10 726	6 153	3 947	4 779	9 894	–	**68 521**
Прочая выручка	66 745	26 281	5 248	9 253	12 267	8 916	7 035	92 848	**228 593**
Выручка по договорам аренды	6 639	17 974	5 531	4 444	4 002	6 170	2 366	17 340	**64 466**
EBITDA	**501 329**	**649 654**	**1 084 976**	**(35 759)**	**51 448**	**15 573**	**98 726**	**(19 515)**	**2 346 432**

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года:

	Саратовские РС	**Оренбург-энерго**	**Самарские РС**	**Пензаэнерго**	**Ульяновские РС**	**Чувашэнерго**	**Мордовэнерго**	**Прочее**	**Итого**
Выручка от внешних покупателей	7 248 736	6 919 523	6 637 185	3 851 308	3 091 830	2 047 321	1 472 367	35 254	**31 303 524**
Выручка от продаж между сегментами	–	–	–	–	–	–	5	65 360	**65 365**
Выручка сегментов	**7 248 736**	**6 919 523**	**6 637 185**	**3 851 308**	**3 091 830**	**2 047 321**	**1 472 372**	**100 614**	**31 368 889**
В т.ч.									
Передача электроэнергии	7 212 189	6 852 486	6 618 622	3 816 361	3 084 017	2 025 948	1 447 246	–	**31 056 869**
Технологическое присоединение к электросетям	19 044	29 597	10 114	28 899	4 114	14 862	21 762	–	**128 392**
Прочая выручка	12 163	20 085	2 939	2 218	221	867	1 572	84 284	**124 349**
Выручка по договорам аренды	5 340	17 355	5 510	3 830	3 478	5 644	1 792	16 330	**59 279**
EBITDA	**1 127 556**	**1 243 474**	**1 211 118**	**371 460**	**334 778**	**322 602**	**181 149**	**(7 573)**	**4 784 564**

30 июня 2020 года:

	Саратовские РС	Оренбург-энерго	Самарские РС	Пензаэнерго	Ульяновские РС	Чувашэнерго	Мордовэнерго	Прочее	Итого
Активы сегментов	**16 002 327**	**12 090 049**	**16 640 733**	**6 388 493**	**4 972 707**	**6 149 555**	**3 907 447**	**241 100**	**66 392 411**
В т.ч.									
Основные средства и незавершенное строительство	14 034 938	10 498 142	14 255 893	4 703 251	3 761 203	3 604 798	3 149 704	85 897	**54 093 826**

31 декабря 2019 года:

	Саратовские РС	Оренбург-энерго	Самарские РС	Пензаэнерго	Ульяновские РС	Чувашэнерго	Мордовэнерго	Прочее	Итого
Активы сегментов	**16 094 768**	**12 137 720**	**16 640 739**	**5 904 359**	**5 094 572**	**6 057 108**	**3 900 753**	**236 040**	**66 066 059**
В т.ч.									
Основные средства и незавершенное строительство	14 488 183	10 526 872	14 438 263	4 807 921	3 746 065	3 611 164	3 231 103	93 268	**54 942 839**

(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**
EBITDA отчетных сегментов	**31 786**	**1 877 583**	**2 346 432**	**4 784 564**
Дисконтирование финансовых инструментов	108	331	304	433
Корректировка по резерву под ожидаемые кредитные убытки и по обесценению авансов выданных	(39 876)	(322 410)	(39 876)	(322 410)
Корректировка по аренде	118 813	107 193	242 698	213 997
Признание пенсионных и прочих долгосрочных обязательств перед работниками	(33 248)	(36 202)	28 111	(38 681)
Корректировка по активам, связанным с обязательствами по вознаграждениям работникам	6 277	(758)	(23 005)	(2 209)
Сторнирование пересчета стоимости финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход (перенос переоценки в капитал)	(18)	(21)	(8)	(30)
Корректировка стоимости основных средств	29 353	36 814	64 134	67 291
Прочие корректировки	(11 133)	(26 942)	(19 790)	(31 130)
EBITDA	**102 062**	**1 635 588**	**2 599 000**	**4 671 825**
Амортизация основных средств, активов в форме права пользования и нематериальных активов	(1 308 609)	(1 202 267)	(2 612 534)	(2 421 037)
Процентные расходы по финансовым обязательствам, учитываемым по амортизированной стоимости	(94 149)	(43 414)	(185 523)	(92 602)
Процентные расходы по обязательствам по аренде	(29 462)	(17 177)	(60 468)	(77 321)
Расход по налогу на прибыль	234 235	(83 402)	(12 860)	(460 281)
Консолидированная прибыль/(убыток) за период в консолидированном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе	**(1 095 923)**	**289 328**	**(272 385)**	**1 620 584**

7 Выручка

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2020 года	**2019 года**	**2020 года**	**2019 года**
Передача электроэнергии	13 316 447	14 494 226	29 456 496	31 056 868
Технологическое присоединение к электросетям	35 327	77 761	68 521	128 392
Прочая выручка	142 921	46 899	175 550	74 295
	13 494 695	**14 618 886**	**29 700 567**	**31 259 555**
Выручка по договорам аренды	14 385	22 390	29 171	43 969
	13 509 080	**14 641 276**	**29 729 738**	**31 303 524**

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

8 Прочие доходы

	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	611	2 322	2 772	3 211
Доходы в виде штрафов, пени и неустоек по хозяйственным договорам	25 263	72 929	80 312	222 497
Страховое возмещение	4 954	7 075	5 835	12 875
Списание кредиторской задолженности	808	2 392	1 097	6 009
Прочие доходы	(4 526)	14	2 980	4 663
	27 110	**84 732**	**92 996**	**249 255**

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	3 855 227	3 310 079	7 364 130	6 739 823
Амортизация основных средств, активов в форме права пользования и нематериальных активов	1 308 609	1 202 267	2 612 534	2 421 037
Материальные расходы, в т.ч.				
Электроэнергия для компенсации технологических потерь	1 633 876	1 637 069	4 165 005	4 482 026
Покупная электро- и теплоэнергия для собственных нужд	87 981	81 274	302 768	315 844
Прочие материальные расходы	665 935	658 260	944 142	941 126
Работы и услуги производственного характера, в т.ч.				
Услуги по передаче электроэнергии	6 306 217	6 205 631	12 884 555	12 539 372
Услуги по ремонту и техническому обслуживанию	138 001	118 783	179 094	161 124
Прочие работы и услуги производственного характера	21 002	15 595	36 215	32 114
Налоги и сборы, кроме налога на прибыль	219 048	210 960	450 047	419 202
Краткосрочная аренда	8 709	1 189	11 747	3 667
Страхование	17 937	19 477	35 975	38 754
Прочие услуги сторонних организаций, в т.ч.:				
Услуги связи	45 473	41 291	89 060	82 537
Охрана	68 257	67 977	136 134	135 121
Консультационные, юридические и аудиторские услуги	988	1 529	30 729	5 768
Расходы на программное обеспечение и сопровождение	59 699	94 463	132 897	153 215
Транспортные услуги	1 635	2 060	2 094	3 037
Прочие услуги	139 789	184 658	306 706	354 507
Резервы	562	63 109	7 582	77 211
Прочие расходы	124 830	72 686	128 911	118 413
	14 703 775	**13 988 357**	**29 820 325**	**29 023 898**

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**
Финансовые доходы				
Процентный доход по займам выданным, банковским депозитам, векселям и остаткам на банковских счетах	17 699	44 715	30 731	74 053
Проценты по реструктуризированной дебиторской задолженности	47 254	21 786	94 917	48 252
Дивиденды к получению	–	2	1	7
Процентный доход по активам, связанным с обязательствами по вознаграждению работников	–	–	32 977	4 172
Амортизация дисконта по финансовым активам	214	580	413	891
	65 167	**67 083**	**159 039**	**127 375**

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2020 года	**2019 года**	**2020 года**	**2019 года**
Финансовые расходы				
Процентные расходы по финансовым обязательствам, учитываемым по амортизированной стоимости	(94 149)	(43 414)	(185 523)	(92 602)
Процентные расходы по обязательствам по аренде	(29 462)	(17 177)	(60 468)	(77 321)
Процентный расход по долгосрочным обязательствам по вознаграждениям работников	(26 683)	(32 390)	(54 681)	(65 816)
Эффект от первоначального дисконтирования финансовых активов	(107)	(249)	(109)	(458)
	(150 401)	**(93 230)**	**(300 781)**	**(236 197)**

11 Налог на прибыль

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2020 года	**2019 года**	**2020 года**	**2019 года**
Текущий налог на прибыль				
Начисление текущего налога	–	(178 468)	–	(461 742)
Корректировка налога за прошлые периоды	(300)	3 738	(5 040)	7 688
Итого текущий налог на прибыль	**(300)**	**(174 730)**	**(5 040)**	**(454 054)**
Отложенный налог на прибыль	234 535	91 328	(7 820)	(6 227)
Итого доход/(расход) по налогу на прибыль	**234 235**	**(83 402)**	**(12 860)**	**(460 281)**

Налог на прибыль, признанный в составе прочего совокупного дохода:

	За три месяца, закончившихся 30 июня 2020 года			За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 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	(4)	14	8	(2)	6
Переоценка обязательств пенсионных планов с установленными выплатами	(157 019)	15 390	(141 629)	(73 838)	8 458	(65 380)
	(157 001)	**15 386**	**(141 615)**	**(73 830)**	**8 456**	**(65 374)**

	За три месяца, закончившихся 30 июня 2019 года			За шесть месяцев, 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	21	(4)	17	30	(6)	24
Переоценка обязательств пенсионных планов с установленными выплатами	(120 752)	9 361	(111 391)	(179 694)	13 914	(165 780)
	(120 731)	**9 357**	**(111 374)**	**(179 664)**	**13 908**	**(165 756)**

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

Прибыль/(убыток) 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/(убыток) до налогообложения	**(1 330 158)**	**372 730**	**(259 525)**	**2 080 865**
Теоретическая сумма расхода по налогу на прибыль по ставке 20%	**(266 032)**	**74 546**	**(51 905)**	**416 173**
Налоговый эффект от статей, необлагаемых или не вычитаемых для налоговых целей	31 497	12 594	59 725	51 796
Корректировки за предшествующие годы	300	(3 738)	5 040	(7 688)
	(234 235)	**83 402**	**12 860**	**460 281**

12 Основные средства

	Земельные участки и здания	Сети линий электро-передачи	Оборудо-вание для передачи электро-энергии	Прочие	Незавер-шенное строитель-ство	Итого
Первоначальная / условно-первоначальная стоимость						
На 1 января 2019 года	**17 896 591**	**29 413 811**	**20 004 534**	**16 471 516**	**1 348 823**	**85 135 275**
Реклассификация между группами	(39 394)	39 049	(214)	559	–	**–**
Поступления	90	2 161	851	35 933	1 720 836	**1 759 871**
Ввод в эксплуатацию	11 518	665 833	213 873	41 106	(932 330)	**–**
Выбытия	(2 059)	(471)	(1 966)	(17 421)	(23 919)	**(45 836)**
На 30 июня 2019 года	**17 866 746**	**30 120 383**	**20 217 078**	**16 531 693**	**2 113 410**	**86 849 310**
Накопленная амортизация и обесценение						
На 1 января 2019 года	**(7 712 613)**	**(16 832 462)**	**(8 235 599)**	**(11 285 935)**	**–**	**(44 066 609)**
Реклассификация между группами	4 390	(4 203)	368	(555)	–	**–**
Начисленная амортизация	(433 037)	(640 670)	(550 412)	(563 375)	–	**(2 187 494)**
Выбытия	1 724	328	515	17 348	–	**19 915**
На 30 июня 2019 года	**(8 139 536)**	**(17 477 007)**	**(8 785 128)**	**(11 832 517)**	**–**	**(46 234 188)**
Остаточная стоимость						
На 1 января 2019 года	**10 183 978**	**12 581 349**	**11 768 935**	**5 185 581**	**1 348 823**	**41 068 666**
На 30 июня 2019 года	**9 727 210**	**12 643 376**	**11 431 950**	**4 699 176**	**2 113 410**	**40 615 122**
Первоначальная / условно-первоначальная стоимость						
На 1 января 2020 года	**11 766 612**	**32 061 833**	**29 458 246**	**19 283 142**	**1 421 630**	**93 991 463**
Реклассификация между группами	(8 582)	3 028	5 666	(112)	–	**–**
Поступления	135	6 746	6 317	6 059	2 066 786	**2 086 043**
Ввод в эксплуатацию	6 888	819 012	227 190	392 055	(1 445 145)	**–**
Выбытия	(2 220)	(4 440)	(3 430)	(29 165)	(13 299)	**(52 554)**
На 30 июня 2020 года	**11 762 833**	**32 886 179**	**29 693 989**	**19 651 979**	**2 029 972**	**96 024 952**
Накопленная амортизация и обесценение						
На 1 января 2020 года	(4 570 239)	(17 767 489)	(13 095 360)	(12 924 170)	–	**(48 357 258)**
Реклассификация между группами	886	(341)	(524)	(21)	–	**–**
Начисленная амортизация	(271 300)	(696 919)	(769 937)	(608 232)	–	**(2 346 388)**
Выбытия	994	2 986	1 840	29 083	–	**34 903**
На 30 июня 2020 года	**(4 839 659)**	**(18 461 763)**	**(13 863 981)**	**(13 503 340)**	**–**	**(50 668 743)**
Остаточная стоимость						
На 1 января 2020 года	**7 196 373**	**14 294 344**	**16 362 886**	**6 358 972**	**1 421 630**	**45 634 205**
На 30 июня 2020 года	**6 923 174**	**14 424 416**	**15 830 008**	**6 148 639**	**2 029 972**	**45 356 209**

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года, капитализированные проценты составили 27 825 тыс. руб. (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года: 36 186 тыс. руб.), ставка капитализации 7,24% (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года: 7,73%).

13 Нематериальные активы

	Программное обеспечение	НИОКР	Прочие	Итого
Первоначальная стоимость				
На 1 января 2019 года	**407 245**	**63 718**	**45 776**	**516 739**
Поступления	11 605	13 082	–	**24 687**
Выбытия	(10 523)	–	–	**(10 523)**
На 30 июня 2019 года	**408 327**	**76 800**	**45 776**	**530 903**
Накопленная амортизация и обесценение				
На 1 января 2019 года	**(225 912)**	**(15 029)**	**(25 041)**	**(265 982)**
Начисленная амортизация	(59 077)	(7 009)	(1 642)	**(67 728)**
Выбытия	10 523	–	–	**10 523**
На 30 июня 2019 года	**(274 466)**	**(22 038)**	**(26 683)**	**(323 187)**
Остаточная стоимость				
На 1 января 2019 года	**181 333**	**48 689**	**20 735**	**250 757**
На 30 июня 2019 года	**133 861**	**54 762**	**19 093**	**207 716**

	Программное обеспечение	НИОКР	Прочие	Итого
Первоначальная стоимость				
На 1 января 2020 года	**403 958**	**88 904**	**45 776**	**538 638**
Поступления	52 001	428	–	**52 429**
Выбытия	(32 462)	–	–	**(32 462)**
На 30 июня 2020 года	**423 497**	**89 332**	**45 776**	**558 605**
Накопленная амортизация и обесценение				
На 1 января 2020 года	**(247 979)**	**(27 885)**	**(28 164)**	**(304 028)**
Начисленная амортизация	(61 102)	(10 370)	(1 576)	**(73 048)**
Выбытия	32 462	–	–	**32 462**
На 30 июня 2020 года	**(276 619)**	**(38 255)**	**(29 740)**	**(344 614)**
Остаточная стоимость				
На 1 января 2020 года	**155 979**	**61 019**	**17 612**	**234 610**
На 30 июня 2020 года	**146 878**	**51 077**	**16 036**	**213 991**

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года, капитализированные проценты составили 428 тыс. руб. (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года: 423 тыс. руб.), ставка капитализации 7,24% (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года: 7,73%).

Прочие нематериальные активы включают в себя в себя патенты на полезные модели, полученные в результате разработок.

14 Активы в форме права пользования

	Земля и здания	Сети линий электро-передачи	Оборудование для передачи электро-энергии	Прочие	Итого
Первоначальная стоимость					
На 1 января 2019 года	**869 917**	**573 773**	**243 805**	**11 009**	**1 698 504**
Реклассификация между группами	(40 692)	35 479	32	5 181	–
Поступления	6 035	–	147 211	8 611	**161 857**
Изменение условий по договорам аренды	21 125	2 601	–	(946)	**22 780**
Выбытие или прекращение договоров аренды	(2 525)	–	–	–	**(2 525)**
На 30 июня 2019 года	**853 860**	**611 853**	**391 048**	**23 855**	**1 880 616**
Накопленная амортизация и обесценение					
На 1 января 2019 года	**–**	**–**	**–**	**–**	**–**
Начисленная амортизация	(61 969)	(63 222)	(39 175)	(2 520)	**(166 886)**
Изменение условий по договорам аренды	861	1 788	–	108	**2 757**
Выбытие или прекращение договоров аренды	66	–	–	–	**66**
На 30 июня 2019 года	**(61 042)**	**(61 434)**	**(39 175)**	**(2 412)**	**(164 063)**
Остаточная стоимость					
На 1 января 2019 года	**869 917**	**573 773**	**243 805**	**11 009**	**1 698 504**
На 30 июня 2019 года	**792 818**	**550 419**	**351 873**	**21 443**	**1 716 553**

	Земля и здания	Сети линий электро-передачи	Оборудование для передачи электро-энергии	Прочие	Итого
Первоначальная стоимость					
На 1 января 2020 года	**881 040**	**775 620**	**471 339**	**27 067**	**2 155 066**
Реклассификация между группами	(2 114)	5 289	(1 800)	(1 375)	**–**
Поступления	7 846	–	–		**7 846**
Изменение условий по договорам аренды	2 021	–	–	(185)	**1 836**
Выбытие или прекращение договоров аренды	(1 038)	(288)	–	(26)	**(1 352)**
На 30 июня 2020 года	**887 755**	**780 621**	**469 539**	**25 481**	**2 163 396**
Накопленная амортизация и обесценение					
На 1 января 2020 года	(112 541)	(36 652)	(36 230)	(3 218)	**(188 641)**
Начисленная амортизация	(64 910)	(78 931)	(46 530)	(2 727)	**(193 098)**
Изменение условий по договорам аренды	612	–	–	185	**797**
Выбытие или прекращение договоров аренды	719	113	–	13	**845**
На 30 июня 2020 года	(176 120)	(115 470)	(82 760)	(5 747)	**(380 097)**
Остаточная стоимость					
На 1 января 2020 года	**768 499**	**738 968**	**435 109**	**23 849**	**1 966 425**
На 30 июня 2020 года	**711 635**	**665 151**	**386 779**	**19 734**	**1 783 299**

15 Торговая и прочая дебиторская задолженность

	30 июня 2020 года	31 декабря 2019 года
Торговая и прочая дебиторская задолженность долгосрочная		
Торговая дебиторская задолженность	706 066	786 160
Прочая дебиторская задолженность	689 257	384 395
	1 395 323	**1 170 555**
Торговая и прочая дебиторская задолженность краткосрочная		
Торговая дебиторская задолженность	7 100 206	6 506 262
Резерв под ожидаемые кредитные убытки по торговой дебиторской задолженности	(1 075 650)	(963 612)
Прочая дебиторская задолженность	212 033	506 005
Резерв под ожидаемые кредитные убытки по прочей дебиторской задолженности	(103 843)	(99 577)
	6 132 746	**5 949 078**

Долгосрочная торговая дебиторская задолженность включает в себя реструктуризированную дебиторскую задолженность за услуги по передаче электроэнергии в общей сумме 702 858 тыс. руб. на 30 июня 2020 года (на 31 декабря 2019 года: 782 427 тыс. руб.) Условия соглашений предполагают погашение дебиторской задолженности в 2025 году и применение ставки процента 6,50% годовых.

Информация об остатках со связанными сторонами раскрыта в Примечании 28.

16 Авансы выданные и прочие активы

	30 июня 2020 года	31 декабря 2019 года
Внеоборотные		
Авансы выданные	5 203	6 180
НДС по авансам полученным	106 944	58 001
	112 147	**64 181**
Оборотные		
Авансы выданные	158 627	198 481
Резерв под обесценение авансов выданных	(14 971)	(18 012)
НДС к возмещению	6 612	2 081
НДС по авансам полученным и НДС по авансам, выданным под приобретение основных средств	53 114	47 795
Предоплата по налогам, кроме налога на прибыль	7 992	11 094
	211 374	**241 439**

Информация об остатках со связанными сторонами раскрыта в Примечании 28.

17 Денежные средства и эквиваленты денежных средств

	30 июня 2020 года	31 декабря 2019 года
Денежные средства на банковских счетах и в кассе	793 103	930 770
Эквиваленты денежных средств	39 950	40 090
	833 053	**970 860**

	Рейтинг	Рейтинговое агентство	30 июня 2020 года	31 декабря 2019 года
Сбербанк*	AAA(RU)	АКРА	251 285	137 024
Газпромбанк*	AA+(RU)	АКРА	7	18
АБ Россия	A+(RU)	АКРА	505 737	793 522
Банк ВТБ *	ruAAA	Эксперт РА	36 008	13
Денежные средства в кассе			66	193
			793 103	**930 770**

* Связанные с государством

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

	Процентная ставка на 30 июня 2020 года	Рейтинг	Рейтинговое агентство	30 июня 2020 года	31 декабря 2019 года
Газпромбанк*	4,05-5,04%	AA+(RU)	АКРА	39 950	40 090
				39 950	**40 090**

* Связанные с государством

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

18 Уставный капитал

(а) Уставный капитал

	Обыкновенные акции	
	30 июня 2020 года	31 декабря 2019 года
Номинальная стоимость одной акции, руб.	0,1	0,1
В обращении на 1 января, шт.	188 307 958 733	188 307 958 733
В обращении на конец года и полностью оплаченные, шт.	188 307 958 733	188 307 958 733

(б) Обыкновенные акции

Владельцы обыкновенных акций имеют право голосования по всем вопросам повестки дня на Общих собраниях акционеров Компании, на получение дивидендов, в порядке, определенном законодательством РФ и Уставом Компании, а также иные права, предусмотренные Уставом и законодательством РФ.

(в) Дивиденды

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

На внеочередном собрании акционеров, состоявшемся 31 декабря 2019 года, были объявлены дивиденды по результатам 9 месяцев 2019 года в размере 0,0053946 рублей на одну обыкновенную акцию в денежной форме. Общая сумма дивидендов составила 1 015 846 тыс. руб. Выплачены 31 января 2020 года.

На годовом собрании акционеров, состоявшемся 29 мая 2020 года, были объявлены дивиденды за 2019 год года в размере 0,00106762 рублей на одну обыкновенную акцию в денежной форме. Общая сумма дивидендов составила 201 041 тыс. руб.

За шесть месяцев, закончивших 30 июня 2020 года, дивиденды выплаченные составили 1 200 590 тыс. руб., (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года – 2 334 301 тыс. руб.).

19 Прибыль/ (убыток) на акцию

Расчет прибыли на акцию за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года и 30 июня 2019 года, основан на прибыли, причитающейся владельцам обыкновенных акций и средневзвешенном количестве обыкновенных акций в обращении. У Компании отсутствуют разводняющие финансовые инструменты.

	За три месяца, закончившихся 30 июня		**За шесть месяцев, закончившихся 30 июня**	
В тысячах акций	**2020 года**	**2019 года**	**2020 года**	**2019 года**
Обыкновенные акции на 1 января	**188 307 959**	**188 307 959**	**188 307 959**	**188 307 959**
Средневзвешенное количество акций за период, закончившийся 30 июня	**188 307 959**	**188 307 959**	**188 307 959**	**188 307 959**

	За три месяца, закончившихся 30 июня		**За шесть месяцев, закончившихся 30 июня**	
	2020 года	**2019 года**	**2020 года**	**2019 года**
Средневзвешенное количество акций в обращении за отчетный период, закончившийся 30 июня (в тысячах шт.)	188 307 959	188 307 959	188 307 959	188 307 959
Прибыль/(убыток) за период, причитающаяся собственникам Компании	(1 095 923)	289 328	(272 385)	1 620 584
Прибыль/(убыток) на акцию – базовая и разводненная (в российских рублях)	**(0,0058)**	**0,0015**	**(0,0014)**	**0,0086**

20 Заемные средства

	30 июня 2020 года	**31 декабря 2019 года**
Долгосрочные обязательства		
Необеспеченные кредиты и займы	5 621 693	4 040 590
Обязательства по аренде	1 494 673	1 678 807
	7 116 366	**5 719 397**
Краткосрочные обязательства		
Необеспеченные кредиты и займы	581 968	11 361
Обязательства по аренде	393 406	362 530
	975 374	**373 891**
В том числе:		
Задолженность по процентам к уплате по кредитам и займам	11 968	11 361
	11 968	**11 361**

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 привлекла следующие банковские кредиты:

	Эффективные процентные ставки	**Сроки погашения**	**Номинальная стоимость**
Необеспеченные банковские кредиты*	7,1-7,37	2020-2023	5 151 103
			5 151 103

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

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года, Группа погасила следующие банковские кредиты:

	Номинальная стоимость
Кредиты и займы, полученные от организаций, связанных с государством	3 000 000
	3 000 000

По состоянию на 30 июня 2020 года сумма свободного лимита по открытым, но неиспользованным кредитным линиям Группы составила 11 376 376 тыс. руб. (13 959 503 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.

21 Торговая и прочая кредиторская задолженность

	30 июня 2020 года	**31 декабря 2019 года**
Долгосрочная задолженность		
Торговая кредиторская задолженность	–	42 197
Прочая кредиторская задолженность	183 609	218 589
	183 609	**260 786**
Краткосрочная задолженность		
Торговая кредиторская задолженность	3 348 335	4 901 413
Прочая кредиторская задолженность и начисленные расходы	663 125	81 990
Задолженность перед персоналом	1 110 770	937 728
Дивиденды к уплате	54 351	1 062 034
	5 176 581	**6 983 165**
	5 360 190	**7 243 951**

22 Задолженность по налогам, кроме налога на прибыль

	30 июня 2020 года	**31 декабря 2019 года**
НДС	771 962	270 618
Налог на имущество	205 691	246 185
Взносы на социальное обеспечение	295 877	260 121
Прочие налоги к уплате	111 517	114 402
	1 385 047	**891 326**

23 Авансы полученные

	30 июня 2020 года	**31 декабря 2019 года**
Долгосрочные		
Авансы за услуги по технологическому присоединению к электросетям	606 911	308 090
Прочие авансы полученные	45 153	50 009
	652 064	**358 099**
Краткосрочные		
Авансы за услуги по технологическому присоединению к электросетям	369 376	387 860
Прочие авансы полученные	110 971	91 207
	480 347	**479 067**

24 Резервы

	2020 год	2019 год
Остаток на 1 января	**(44 783)**	**(26 113)**
Увеличение за период	(41 213)	(50 632)
Уменьшение, вызванное восстановлением резервов	33 565	15 901
Использование резервов	2 170	16 061
Остаток на 30 июня	**(50 261)**	**(44 783)**

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

25 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 оптимизацию структуры заемного капитала, обеспечение наличия доступных кредитных лимитов, запаса ликвидности в форме остатков на банковских счетах и краткосрочных финансовых вложений, контроль качества принимаемого финансового обеспечения (банковских гарантий).

(а) Кредитный риск

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

	Балансовая стоимость	
	30 июня 2020 года	31 декабря 2019 года
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	145	137
Торговая и прочая дебиторская задолженность (за вычетом резерва под ожидаемые кредитные убытки)	7 528 069	7 119 633
Денежные средства и их эквиваленты	833 053	970 860
	8 361 267	**8 090 630**

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

	30 июня 2020 года		**31 декабря 2019 года**	
	Общая номинальная стоимость	**Резерв под ожидаемые кредитные убытки**	**Общая номинальная стоимость**	**Резерв под ожидаемые кредитные убытки**
Покупатели услуг по продаже электроэнергии	49 084	(49 084)	49 554	(49 554)
Покупатели услуг по передаче электроэнергии	7 393 539	(960 166)	7 001 052	(846 319)
Покупатели услуг по продаже теплоэнергии	50 538	(50 454)	51 504	(50 509)
Покупатели услуг по технологическому присоединению к электросетям	21 532	(13 346)	26 427	(9 952)
Прочие покупатели	291 579	(2 600)	163 885	(7 278)
	7 806 272	**(1 075 650)**	**7 292 422**	**(963 612)**

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

	30 июня 2020 года		**31 декабря 2019 года**	
	Общая номинальная стоимость	**Резерв под ожидаемые кредитные убытки**	**Общая номинальная стоимость**	**Резерв под ожидаемые кредитные убытки**
Непросроченная задолженность	5 239 053	(24 948)	5 964 230	(49 080)
Просроченная менее чем на 3 месяца	1 454 020	(121 167)	481 621	(85 784)
Просроченная более чем на 3 месяца и менее чем на 6 месяцев	238 451	(44 079)	207 462	(13 636)
Просроченная более чем на 6 месяцев и менее чем на год	380 516	(106 589)	323 690	(50 548)
Просроченная на срок более года	1 395 522	(882 710)	1 205 819	(864 141)
	8 707 562	**(1 179 493)**	**8 182 822**	**(1 063 189)**

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

	2020 год	**2019 год**
Остаток на 1 января	(1 063 189)	(893 339)
Увеличение резерва за период	(225 348)	(583 091)
Восстановление сумм резерва за период	105 156	394 651
Суммы торговой и прочей дебиторской задолженности, списанные за счет ранее начисленного резерва	3 888	18 590
Остаток на 30 июня	**(1 179 493)**	**(1 063 189)**

(б) Риск ликвидности

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:

30 июня 2020 года	Балансовая стоимость	Денежные потоки по договору	До 1 года	От 1 до 2 лет	От 2 до 3 лет	От 3 до 4 лет	От 4 до 5 лет	Свыше 5 лет
Непроизводные финансовые обязательства								
Кредиты и займы	6 203 661	7 203 887	1 028 161	1 365 760	4 809 966	–	–	–
Обязательства по аренде	1 888 079	3 292 028	533 420	474 566	406 101	344 954	161 996	1 370 991
Торговая и прочая кредиторская задолженность	5 360 190	5 354 488	5 175 455	140 256	38 777	–	–	–
	13 451 930	**15 850 403**	**6 737 036**	**1 980 582**	**5 254 844**	**344 954**	**161 996**	**1 370 991**

31 декабря 2019 года	Балансовая стоимость	Денежные потоки по договору	До 1 года	От 1 до 2 лет	От 2 до 3 лет	От 3 до 4 лет	От 4 до 5 лет	Свыше 5 лет
Непроизводные финансовые обязательства								
Кредиты и займы	4 051 951	4 770 372	310 365	1 808 526	2 651 481	–	–	–
Обязательства по аренде	2 041 337	3 520 147	514 328	490 005	440 492	386 248	294 705	1 394 369
Торговая и прочая кредиторская задолженность	7 240 578	7 233 900	6 978 633	180 078	44 352	30 837	–	–
	13 333 866	**15 524 419**	**7 803 326**	**2 478 609**	**3 136 325**	**417 085**	**294 705**	**1 394 369**

(в) Справедливая и балансовая стоимость

Ниже представлено сравнение значений справедливой и балансовой стоимости финансовых инструментов Группы, за исключением тех финансовых инструментов балансовая стоимость которых соответствует их справедливой стоимости:

		30 июня 2020 года		Уровень иерархии справедливой стоимости		
Финансовые инструменты	**Прим.**	**Балансовая стоимость**	**Справедливая стоимость**	**1**	**2**	**3**
Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости:						
Долгосрочная дебиторская задолженность	16	1 395 323	1 395 323	–	–	1 395 323
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход:						
Инвестиции в долевые инструменты	15	145	145	145	–	–
Финансовые обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости:						
Кредиты и займы	21	(6 203 661)	(6 214 423)	–	(6 214 423)	–
Долгосрочная кредиторская задолженность	22	(183 609)	(183 609)	–	–	(183 609)
		(4 991 802)	**(5 002 564)**	**145**	**(6 214 423)**	**1 211 714**

		31 декабря 2019 года		Уровень иерархии справедливой стоимости		
Финансовые инструменты	**Прим.**	**Балансовая стоимость**	**Справедливая стоимость**	**1**	**2**	**3**
Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости:						
Долгосрочная дебиторская задолженность	16	1 170 555	1 170 555	–	–	1 170 555
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход:						
Инвестиции в долевые инструменты	15	137	137	137	–	–
Финансовые обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости:						
Кредиты и займы	21	(4 051 951)	(3 977 207)	–	(3 977 207)	–
Долгосрочная кредиторская задолженность	22	(260 786)	(260 786)	–	–	(260 786)
		(3 142 045)	**(3 067 301)**	**137**	**(3 977 207)**	**909 769**

Процентная ставка, используемая для дисконтирования ожидаемых будущих денежных потоков, по долгосрочной дебиторской задолженности для целей определения раскрываемой справедливой стоимости на 30 июня 2020 года составила 6,25-12,57% (на 31 декабря 2019 года: 8,70%-12,57%).

Процентная ставка, используемая для дисконтирования ожидаемых будущих денежных потоков, по долгосрочной кредиторской задолженности для целей определения раскрываемой справедливой стоимости на 30 июня 2020 года составила 8,97% (на 31 декабря 2019 года: 8,97%).

Процентная ставка, используемая для дисконтирования ожидаемых будущих денежных потоков, по долгосрочным и краткосрочным заемным средствам для целей определения раскрываемой справедливой стоимости на 30 июня 2020 года составила 7,13% (на 31 декабря 2019 года: 8,26%).

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года, и за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года, переводов между уровнями иерархии справедливой стоимости не было.

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

	Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	
	2020 год	**2019 год**
На 1 января	137	104
Изменение справедливой стоимости, признанной в составе прочего совокупного дохода	8	30
На 30 июня	**145**	**134**

26 Договорные обязательства капитального характера

Сумма обязательств Группы капитального характера по договорам на приобретение и строительство объектов основных средств составляет 5 229 386 тыс. руб. с учетом НДС по состоянию на 30 июня 2020 года (по состоянию на 31 декабря 2019 года: 2 945 405 тыс. руб. с учетом НДС).

27 Условные обязательства

(а) Страхование

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

(б) Условные налоговые обязательства

Российское налоговое 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.

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 года 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.

Группа оспаривает результаты выездной налоговой проверки за 2013-2015 годы в судебном порядке на сумму 129 124 тыс. руб., рассмотрение судебного разбирательства назначено на 23 сентября 2020 года. Группа отразила результаты данной проверки (штрафы, пени, недоимки) в учете при подготовке финансовой отчетности за 2018 год. По оценкам Группы, общая сумма условного обязательства не превышает 0,4% от активов Группы.

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

(в) Судебные разбирательства

Группа является участником ряда судебных процессов (как в качестве истца, так и ответчика), возникающих в ходе обычной хозяйственной деятельности.

По мнению руководства, в настоящее время не существует неурегулированных претензий или иных исков, которые могли бы оказать существенное влияние на результаты деятельности или финансовое положение Группы и не были бы признаны или раскрыты в консолидированной 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 текущей законодательстве не существует вероятных обязательств, которые могут иметь существенное негативное влияние на финансовое положение, результаты деятельности или движение денежных средств Группы.

28 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 компаниями

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			
	2020 года	2019года	2020 года	2019года	30 июня 2020 года	31 декабря 2019 года
Выручка, прочие доходы, финансовые доходы						
Материнская компания						
Прочая выручка	271	271	543	543	–	–
Предприятия под общим контролем материнской компании						
Прочая выручка	103 652	7 033	103 799	7 164	261 472	122 464
	103 923	**7 304**	**104 342**	**7 707**	**261 472**	**122 464**

	Сумма сделки				Балансовая стоимость	
	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня			
	2020 года	2019 года	2020 года	2019 года	30 июня 2020 года	31 декабря 2019 года
Операционные расходы, финансовые расходы						
Материнская компания						
Консультационные, юридические и аудиторские услуги	(39 278)	(41 057)	(76 926)	(76 477)	(26 011)	(30 146)
Прочие работы и услуги производственного характера	(7 579)	(5 346)	(15 157)	(15 157)	–	–
Предприятия под общим контролем материнской компании						
Услуги по передаче электроэнергии	(3 319 186)	(3 396 140)	(6 671 982)	(6 708 261)	(1 342 646)	(1 341 542)
Услуги по технологическому присоединению к электрическим сетям	(2 833)	(624)	(5 016)	(624)	–	–
Расходы на программное обеспечение и сопровождение	(27 258)	–	(27 258)	–	–	–
Резервы	–	(50 350)	–	(50 350)	–	–
Резервы под ожидаемые кредитные убытки	–	(4 696)	–	(4 696)	–	–
Прочие расходы	(49 566)	(52 769)	(103 498)	(87 577)	(447 838)	(474 847)
	(3 445 700)	**(3 550 982)**	**(6 899 837)**	**(6 943 142)**	**(1 816 495)**	**(1 846 535)**

	Балансовая стоимость	
	30 июня 2020 года	**31 декабря 2019 года**
Предприятия под общим контролем материнской компании		
Авансы выданные	9 514	11 138
Авансы полученные	(32)	(32)
	9 482	**11 106**

По состоянию на 30 июня 2020 года задолженность перед материнской компанией по выплате дивидендов отсутствует (по состоянию на 31 декабря 2019 года: 690 461 тыс. руб.)

(в) Операции с ключевым управленческим персоналом

В целях подготовки настоящей консолидированной финансовой отчетности к ключевому управленческому персоналу отнесены члены Совета Директоров и Правления.

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	25 931	33 912	62 513	76 938
	25 931	**33 912**	**62 513**	**76 938**

На 30 июня 2020 года текущая стоимость обязательств по программам с установленными выплатами, отраженная в консолидированном отчете о финансовом положении, включает обязательства в отношении ключевого управленческого персонала в сумме 10 902 тыс. руб. (на 31 декабря 2019 года: 10 085 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 19% и 18% от общей выручки Группы за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года (за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года: 19% и 19%), включая 19% и 18% выручки от передачи электроэнергии (за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года: 19% и 19%).

Затраты по передаче электроэнергии (включая компенсацию технологических потерь) по компаниям, связанных с государством, составляют 10% и 10% 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: 10% и 10%).

Проценты, начисленные по кредитам от банков, связанных с государством, за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года, составили 100% от общей суммы начисленных процентов (за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года: 100%).

По состоянию на 30 июня 2020 года остаток денежных средств и эквивалентов денежных средств, размещенных в банках, связанных с государством, составил 287 300 тыс. руб. (по состоянию на 31 декабря 2019 года 137 055 тыс. руб.)

Информация о кредитах и займах, полученных от банков, связанных с государством, раскрыта в Примечании 20. Обязательства по аренде по компаниям, связанным с государством (в составе заемных средств) составили 1 078 996 тыс. руб. по состоянию на 30 июня 2020 года (по состоянию на 31 декабря 2019 года: 1 183 183 тыс. руб.)

29 События после отчетной даты

На момент утверждения промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности Компания досрочно погасила заемные средства в сумме 5 191 693 тыс. руб. и дополнительно привлекла заемные средства под меньшую ставку на сумму 5 661 000 тыс. руб.