

**Группа компаний «Россети»
Промежуточная отчетность МСФО**

ПАО «Кубаньэнерго»

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

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

Заключение по результатам обзорной проверки промежуточной финансовой информации

Акционерам и совету директоров
ПАО «Россети Кубань»

Введение

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



Совершенство бизнеса,
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 31 «События после отчетной даты» пояснений к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности, а именно на то, что 10 августа 2020 г. Компания изменила наименование с ПАО «Кубаньэнерго» на ПАО «Россети Кубань». Мы не выражаем модифицированного мнения в связи с этим вопросом.

А.Б. Калмыкова
Партнер
ООО «Эрнст энд Янг»

21 августа 2020 г.

Сведения об организации

Наименование: ПАО «Россети Кубань»
Запись внесена в Единый государственный реестр юридических лиц 17 сентября 2002 г. и присвоен государственный регистрационный номер 1022301427268.
Местонахождение: 350033, Россия, г. Краснодар, ул. Ставропольская, д. 2а.

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.

Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе
(в тысячах российских 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	10 372 334	11 178 653	23 098 323	22 993 371
Операционные расходы (Начисление)/восстановление резерва под ожидаемые кредитные убытки	10	(11 807 972)	(11 297 824)	(24 166 675)	(22 382 293)
Прочие доходы	8	219 065	479 950	303 544	555 312
Прочие расходы	9	(3 650)	(8 280)	(4 131)	(10 143)
(Операционный убыток)/прибыль		(1 285 030)	267 737	(631 832)	910 574
Финансовые доходы	11	12 808	13 487	45 555	31 642
Финансовые расходы	11	(528 257)	(483 972)	(1 073 375)	(941 372)
Итого финансовые расходы		(515 449)	(470 485)	(1 027 820)	(909 730)
(Убыток)/прибыль до налогообложения		(1 800 479)	(202 748)	(1 659 652)	844
Доход/(расход) по налогу на прибыль	12	213 628	(89 582)	31 867	(230 597)
Убыток за период		(1 586 851)	(292 330)	(1 627 785)	(229 753)
Прочий совокупный доход					
<i>Статьи, которые не могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка</i>					
Переоценка обязательств по программам с установленными выплатами	12	(40 511)	(40 766)	(15 861)	(61 060)
Налог на прибыль	12	8 102	8 153	3 172	12 212
Итого статьи, которые не могут быть впоследствии рекласифицированы в состав прибыли или убытка		(32 409)	(32 613)	(12 689)	(48 848)
Прочий совокупный расход за период, за вычетом налога на прибыль		(32 409)	(32 613)	(12 689)	(48 848)
Общий совокупный расход за период		(1 619 260)	(324 943)	(1 640 474)	(278 601)
Убыток, причитающийся:					
Собственникам Компании		(1 586 851)	(292 330)	(1 627 785)	(229 753)
Общий совокупный убыток, причитающийся:					
Собственникам Компании		(1 619 260)	(324 943)	(1 640 474)	(278 601)
Прибыль на акцию					
Базовая и разводненная прибыль на акцию (руб.)	21	(4,74)	(0,96)	(4,86)	(0,76)

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

Заместитель генерального директора
по экономике и финансам
(по доверенности от 23 декабря 2019 года
в реестре № 23/256-н/23-2019-11-654)

О.В. Очередыко

Главный бухгалтер
департамента бухгалтерского
и налогового учета и отчетности



И.В. Скиба

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.

ПАО «Кубаньэнерго»
*Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о финансовом положении
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

	Прим.	30 июня 2020 года (неаудированные данные)	31 декабря 2019 года (аудированные данные)
АКТИВЫ			
Внеоборотные активы			
Основные средства	13	57 062 271	57 407 331
Нематериальные активы	14	283 158	325 877
Активы в форме права пользования	15	6 221 076	991 864
Торговая и прочая дебиторская задолженность	17	13 026	11 343
Активы, связанные с обязательствами по вознаграждениям работникам		325 292	318 362
Прочие внеоборотные финансовые активы		1	1
Отложенные налоговые активы		334 399	291 819
Авансы выданные и прочие внеоборотные активы	18	3 460	5 121
Итого внеоборотные активы		64 242 683	59 351 718
Активы, классифицированные, как предназначенные для продажи		61 358	61 358
Всего внеоборотные активы		64 304 041	59 413 076
Оборотные активы			
Запасы		2 138 292	1 944 833
Предоплата по налогу на прибыль		636 146	226 256
Торговая и прочая дебиторская задолженность	17	8 282 389	7 066 945
Денежные средства и их эквиваленты	19	846 388	1 716 085
Авансы выданные и прочие оборотные активы	18	46 177	47 971
Итого оборотные активы		11 949 392	11 002 090
Итого активы		76 253 433	70 415 166
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Капитал			
Уставный капитал	20	30 379 335	30 379 335
Эмиссионный доход		6 481 916	6 481 916
Резерв под эмиссию акций		3 086 449	3 086 449
Прочие резервы		(435 118)	(422 429)
Нераспределенная прибыль		(7 127 052)	(4 862 354)
Итого капитал, причитающийся собственникам Компании		32 385 530	34 662 917
Итого капитал		32 385 530	34 662 917
Долгосрочные обязательства			
Долгосрочные заемные средства	22	28 483 247	20 321 793
Долгосрочная торговая и прочая кредиторская задолженность	23	102 347	104 093
Долгосрочные авансы полученные	25	1 771 309	880 900
Обязательства по вознаграждениям работникам		764 609	732 902
Отложенные налоговые обязательства		268	-
Государственные субсидии		6 145	12 287
Итого долгосрочные обязательства		31 127 925	22 051 975
Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	22	1 441 230	3 827 128
Торговая и прочая кредиторская задолженность	23	8 055 042	6 749 582
Государственные субсидии		12 275	12 270
Задолженность по налогам, кроме налога на прибыль	24	879 758	809 162
Авансы полученные	25	1 562 735	1 575 441
Резервы	26	783 658	726 472
Задолженность по текущему налогу на прибыль		5 280	219
Итого краткосрочные обязательства		12 739 978	13 700 274
Итого обязательства		43 867 903	35 752 249
Итого капитал и обязательства		76 253 433	70 415 166

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.

	Прим.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
		2020 года	2019 года
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ			
Убыток за период		(1 627 785)	(229 753)
<i>Корректировки:</i>			
Амортизация основных средств, активов в форме права пользования и нематериальных активов	10	2 856 122	1 926 800
Финансовые расходы	11	1 073 375	941 372
Финансовые доходы	11	(45 555)	(31 642)
(Прибыль)/убыток от выбытия основных средств		(3 255)	7 612
(Восстановление)/начисление резерва под ожидаемые кредитные убытки		(137 107)	245 673
Восстановление резерва под обесценение запасов		(297)	(154)
Списание кредиторской задолженности		(4 752)	(2 469)
Списание безнадежных долгов		352	3 460
Начисление резервов		107 856	144 943
Прочие неденежные операции		(229 659)	(26 879)
(Доход)/расход по налогу на прибыль		(31 867)	230 597
Итого влияние корректировок		1 957 428	3 209 560
Изменение активов, связанных с обязательствами по вознаграждениям работникам		(6 930)	(19 069)
Изменение обязательств по вознаграждениям работникам		(6 551)	(15 893)
Денежные потоки от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале и резервах		1 943 947	3 174 598
Изменение долгосрочной торговой и прочей дебиторской задолженности			
Изменение долгосрочных авансов выданных и прочих внеоборотных активов		—	—
Изменение долгосрочной торговой и прочей кредиторской задолженности		—	—
Изменение долгосрочных авансов полученных		—	—
Денежные потоки от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале и резервах			
<i>Изменения в операционных активах и обязательствах</i>			
Изменение торговой и прочей дебиторской задолженности		(1 054 515)	(2 320 764)
Изменение авансов выданных и прочих активов		143	10 474
Изменение запасов		(185 082)	138 580
Изменение торговой и прочей кредиторской задолженности		1 298 826	(113 416)
Изменение авансов полученных		880 017	(18 576)
Изменение государственных субсидий		(6 137)	(6 514)
Изменение резервов		(58 618)	(171 740)
Денежные потоки от операционной деятельности до уплаты налога на прибыль и процентов		2 818 581	692 642
Налог на прибыль уплаченный		(412 102)	(351 431)
Проценты уплаченные по договорам аренды		(256 419)	(46 273)
Проценты уплаченные		(847 084)	(1 129 551)
Чистые денежные средства, полученные/ (использованные) от/(в) операционной деятельности		1 302 976	(834 613)

ПАО «Кубаньэнерго»
Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о движении денежных средств
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	За шесть месяцев, закончившихся	
		2020 года	2019 года
30 июня (неаудированные данные)			
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ			
Приобретение основных средств и нематериальных активов		(2 062 686)	(1 748 837)
Проценты полученные		19 430	26 379
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности		(2 043 256)	(1 722 458)
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ			
Привлечение заемных средств		19 358 984	2 915 267
Погашение заемных средств		(19 344 357)	(1 654 301)
Дивиденды, выплаченные собственникам Компании		—	(40)
Платежи по обязательствам по аренде		(144 044)	(76 996)
Чистые денежные средства, (использованные)/полученные (в)/от финансовой деятельности		(129 417)	1 183 930
Чистое уменьшение денежных средств и их эквивалентов		(869 697)	(1 373 141)
Денежные средства и их эквиваленты на начало отчетного периода	19	1 716 085	2 204 921
Денежные средства и их эквиваленты на конец отчетного периода	19	846 388	831 780

ПАО «Кубаньэнерго»
Промежуточный сокращенный консолидированный отчет об изменениях в капитале
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

	Капитал, причитающийся собственникам Компании					
	Уставный капитал	Эмиссионный доход	Резерв под эмиссию акций	Резервы	Нераспределенная прибыль	Итого капитал
Остаток на 1 января 2020 года	30 379 335	6 481 916	3 086 449	(422 429)	(4 862 354)	34 662 917
Убыток за отчетный период	-	-	-	-	(1 627 785)	(1 627 785)
Прочий совокупный доход						
Переоценка чистых обязательств (активов) пенсионных обязательств	-	-	-	(15 861)	-	(15 861)
Налог на прибыль в отношении прочего совокупного дохода (Примечание 12)	-	-	-	3 172	-	3 172
Общий совокупный доход за период	-	-	-	(12 689)	-	(12 689)
Операции с собственниками, отраженные непосредственно в капитале	-	-	-	-	-	-
Дивиденды акционерам (Примечание 20)	-	-	-	-	(636 913)	(636 913)
Остаток на 30 июня 2020 года (неаудированные данные)	30 379 335	6 481 916	3 086 449	(435 118)	(7 127 052)	32 385 530

ПАО «Кубаньэнерго»
Промежуточный сокращенный консолидированный отчет об изменениях в капитале
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

	Капитал, причитающийся собственникам Компании				
	Уставный капитал	Эмиссионный доход	Резервы	Нераспределенная прибыль	Итого капитал
Остаток на 1 января 2019 года	30 379 335	6 481 916	(193 574)	(7 739 922)	28 927 755
Убыток за отчетный период	-	-	-	(229 753)	(229 753)
Прочий совокупный доход	-	-	(61 060)	-	(61 060)
Переоценка чистых обязательств (активов) пенсионных обязательств	-	-	-	-	-
Налог на прибыль в отношении прочего совокупного дохода (Примечание 12)	-	-	12 212	-	12 212
Общий совокупный доход за период	-	-	(48 848)	(229 753)	(278 601)
Операции с собственниками, отраженные непосредственно в капитале	-	-	-	-	-
Дивиденды акционерам (Примечание 21)	-	-	-	(143 638)	(143 638)
Остаток на 30 июня 2019 года (неаудированные данные)	30 379 335	6 481 916	(242 422)	(8 113 313)	28 505 516

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.

1 Общие сведения

(а) Группа и ее деятельность

На основании решения годового Общего собрания акционеров ПАО «Кубаньэнерго» (протокол от 29 мая 2020 года № 43) было принято решение о внесении изменений в Устав Общества о смене фирменного наименования. Запись в ЕГРЮЛ за государственным регистрационным номером (ГРН) 2202306332908 сделана 10 августа 2020 года. Наименование Публичное акционерное общество энергетики и электрификации Кубани (ПАО «Кубаньэнерго») изменено на Публичное акционерное общество «Россети Кубань» (ПАО «Россети Кубань»).

Смена наименования юридического лица для третьих лиц вступает в силу с 11 августа 2020 года.

Основной деятельностью ПАО «Кубаньэнерго» (далее именуемое – «Компания») и его дочерних обществ (далее – совместно именуемые «Группа» или «Группа компаний Кубаньэнерго») является оказание услуг по передаче электроэнергии по электрическим сетям, а также оказание услуг по технологическому присоединению потребителей к электросетям.

Юридический и фактический адрес Компании: 350033, Россия, Краснодарский край, г. Краснодар, ул. Ставропольская, д. 2А.

Головной материнской компанией является ПАО «Россети».

В 1993 году Краснодарское производственное объединение энергетики и электрификации «Краснодарэнерго» было преобразовано в Открытое акционерное общество энергетики и электрификации Кубани (далее – ОАО «Кубаньэнерго» или «Компания») на основании Указа Президента Российской Федерации от 14 августа 1992 года № 922 «Об особенностях преобразования государственных предприятий, объединений, организаций топливно-энергетического комплекса в акционерные общества», Указа Президента Российской Федерации от 15 августа 1992 года № 923 «Об организации управления электроэнергетическим комплексом Российской Федерации в условиях приватизации», Указа Президента Российской Федерации от 5 ноября 1992 года № 1334 «О реализации в электроэнергетической промышленности Указа Президента Российской Федерации от 14 августа 1992 года № 922 «Об особенностях преобразования государственных предприятий, объединений, организаций топливно-энергетического комплекса в акционерные общества».

В связи с внесением изменений в Гражданский кодекс Российской Федерации, Годовым Общим собранием акционеров 22 июня 2015 года утверждено новое фирменное наименование в части организационно-правовой формы. Наименование Открытое акционерное общество энергетики и электрификации Кубани (ОАО «Кубаньэнерго») изменено на Публичное акционерное общество энергетики и электрификации Кубани (ПАО «Кубаньэнерго»).

В Примечании 5 приведены акционерные общества Компании со 100%-ным участием в их уставном капитале.

(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 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 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, выпущенные 29 марта 2018 года

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.

В поправках поясняется, что существенность будет зависеть от характера или количественной значимости информации (взятой в отдельности либо в совокупности с другой информацией) в контексте финансовой отчетности, рассматриваемой в целом.

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.

Поправки к МСФО (IFRS) 7, МСФО (IFRS) 9 и МСФО (IAS) 39 – «Реформа базовой процентной ставки»

Поправки к МСФО (IFRS) 7, МСФО (IFRS) 9, МСФО (IAS) 39 «Финансовые инструменты: признание и оценка» предусматривают ряд освобождений, которые применяются ко всем отношениям хеджирования, на которые реформа базовой процентной ставки оказывает непосредственное влияние. Реформа базовой процентной ставки оказывает влияние на отношения хеджирования, если в результате ее применения возникают неопределенности в отношении сроков возникновения или величины денежных потоков, основанных на базовой процентной ставке, по объекту хеджирования или по инструменту хеджирования. Данные поправки не оказали влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы, поскольку у нее отсутствуют отношения хеджирования, которые могут быть затронуты реформой базовой процентной ставки.

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

	Страна регистрации	Доля собственности / голосующих акций, %	
		30 июня 2020 года	31 декабря 2019 года
АО «Пансионат отдыха «Энергетик»	Российская Федерация	100	100
АО «Энергосервис Кубани»	Российская Федерация	100	100

6 Информация по сегментам

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

Основной деятельностью Группы является предоставление услуг по передаче и распределению электроэнергии, технологическому присоединению к электрическим сетям в ряде регионов Российской Федерации (Краснодарский край и республика Адыгея).

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

В соответствии с требованиями МСФО (IFRS) 8 «Операционные сегменты» на основании данных о выручке сегментов, ЕБИТДА и общей сумме активов, представляемых Правлению, Группа выделила один отчетный сегмент, описанный ниже, который представляет собой стратегическую бизнес-единицу Группы. Стратегическая бизнес-единица предоставляет услуги по транспортировке электроэнергии, включая услуги по технологическому присоединению в географических регионах Российской Федерации (Краснодарский край и республика Адыгея) и управление ими осуществляется в целом. Сегмент «Прочие» объединяет несколько операционных сегментов, основной деятельностью которых является оказание ремонтных услуг, услуг по аренде и организации отдыха.

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 сокращенной промежуточной финансовой отчетности включает те реклассификации и корректировки, которые необходимы для представления отчетности в соответствии с МСФО.

(а) Информация об отчетных сегментах

За три месяца, закончившихся 30 июня 2020 года

	Кубаньэнерго	Прочие сегменты	Итого
Выручка от внешних покупателей	10 348 352	23 982	10 372 334
Выручка от продаж между сегментами	621	218 737	219 358
Выручка сегментов	10 348 973	242 719	10 591 692
В т.ч.			
Переоценка электроэнергии	10 140 720	-	10 140 720
Услуги по технологическому присоединению к электрическим сетям	113 183	-	113 183
Прочая выручка	95 070	242 719	337 789
Финансовые доходы	11 746	251	11 997
Финансовые расходы	(398 543)	(55)	(398 598)
Амортизация	(1 173 114)	(504)	(1 173 618)
Прибыль (убыток) сегмента до налогообложения	(1 890 796)	21 692	(1 869 104)
ЕВИДА	(319 139)	22 251	(296 888)

За три месяца, закончившихся 30 июня 2019 года

	Кубаньэнерго	Прочие сегменты	Итого
Выручка от внешних покупателей	11 169 186	12 422	11 181 608
Выручка от продаж между сегментами	567	15 837	16 404
Выручка сегментов	11 169 753	28 259	11 198 012
В т.ч.			
Переоценка электроэнергии	10 893 255	-	10 893 255
Услуги по технологическому присоединению к электрическим сетям	204 916	-	204 916
Прочая выручка	71 582	28 259	99 841
Финансовые доходы	12 390	2	12 392
Финансовые расходы	(496 527)	(35)	(496 562)
Амортизация	(1 040 946)	(655)	(1 041 601)
Убыток сегмента до налогообложения	(362 218)	(28 873)	(391 091)
ЕВИДА	1 175 255	(28 183)	1 147 072

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года

	Кубаньэнерго	Прочие сегменты	Итого
Выручка от внешних покупателей	23 051 441	47 933	23 099 374
Выручка от продаж между сегментами	1 370	281 917	283 287
Выручка сегментов	23 052 811	329 850	23 382 661
В т.ч.	22 630 936	-	22 630 936
<i>Передача электроэнергии</i>	<i>182 711</i>	<i>-</i>	<i>182 711</i>
<i>Услуги по технологическому присоединению к электрическим сетям</i>	<i>239 164</i>	<i>329 850</i>	<i>569 014</i>
<i>Прочая выручка</i>	<i>19 031</i>	<i>399</i>	<i>19 430</i>
Финансовые доходы	(809 704)	(55)	(809 759)
Финансовые расходы	(2 345 798)	(680)	(2 346 478)
Амортизация	(1 790 485)	20 544	(1 769 941)
Прибыль (убыток) сегмента до налогообложения	1 365 017	21 279	1 386 296
ЕВИТА			

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года

	Кубаньэнерго	Прочие сегменты	Итого
Выручка от внешних покупателей	22 980 392	18 854	22 999 246
Выручка от продаж между сегментами	951	21 328	22 279
Выручка сегментов	22 981 343	40 182	23 021 525
В т.ч.	22 614 648	-	22 614 648
<i>Передача электроэнергии</i>	<i>252 320</i>	<i>-</i>	<i>252 320</i>
<i>Технологическое присоединение к электрическим сетям</i>	<i>114 375</i>	<i>40 182</i>	<i>154 557</i>
<i>Прочая выручка</i>	<i>26 347</i>	<i>32</i>	<i>26 379</i>
Финансовые доходы	(970 624)	(35)	(970 659)
Финансовые расходы	(2 078 096)	(836)	(2 078 932)
Амортизация	(316 462)	(36 685)	(353 147)
Убыток сегмента до налогообложения	2 732 258	(35 814)	2 696 444
ЕВИТА			

ПАО «Кубаньэнерго»
 Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности
 за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года (неаудированной)
 (в тысячах рублей, если не указано иное)

30 июня 2020 года

	Кубаньэнерго	Прочие сегменты	Итого
Активы сегментов	76 987 736	318 074	77 305 810
В т.ч.			
Основные средства и незавершенное строительство	62 772 731	36 704	62 809 435
Капитальные вложения	1 750 595	5 171	1 755 766
Обязательства сегментов	39 385 637	251 983	39 637 620

31 декабря 2019 года

Активы сегментов	76 231 919	83 120	76 315 039
В т.ч.			
Основные средства и незавершенное строительство	63 343 130	32 213	63 375 343
Капитальные вложения	5 451 095	4 756	5 455 851
Обязательства сегментов	35 622 033	33 273	35 655 306

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

Сверка выручки сегментов

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2020 года	2019 года	2020 года	2019 года
Выручка сегментов	10 591 692	11 198 012	23 382 661	23 021 525
Исключение выручки от продаж между сегментами	(219 358)	(16 404)	(283 287)	(22 279)
Корректировка по выручке от продаж (внешняя)	—	(2 955)	(1 051)	(5 875)
Выручка в консолидированном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе	10 372 334	11 178 653	23 098 323	22 993 371

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2020 года	2019 года	2020 года	2019 года
EBITDA отчетных сегментов по РСБУ	(296 888)	1 147 072	1 386 296	2 696 444
Корректировка стоимости нематериальных активов	16 823	20 960	37 058	36 376
Дисконтирование кредиторской задолженности	107	—	883	2 995
Корректировка по кредиторской задолженности	8 139	2 522	12 370	2 970
Дисконтирование дебиторской задолженности	974	1 095	2 422	2 268
Корректировка по спорной дебиторской задолженности	(1 963)	(5 825)	27 781	(6 430)
Корректировка по аренде	413 507	57 653	812 812	114 579
Дополнительное начисление оценочных обязательств	—	(4 331)	—	6 511
Признание пенсионных и прочих долгосрочных обязательств перед работниками	(5 144)	34 774	13 481	34 962
Корректировка по начисленным резервам под неиспользованные отпуска и бонусы	(1 731)	468	(21 463)	(15 464)
Корректировка стоимости основных средств	(2 624)	2 808	(3 835)	5 791
Корректировка по налогам	(191)	(6 749)	(199)	(7 697)
Корректировка по выручке от передачи электроэнергии	—	(2 955)	(1 051)	(5 875)
Прочие корректировки	2 776	231	3 290	1 586
EBITDA отчетных сегментов по МСФО	133 785	1 247 723	2 269 845	2 869 016
Амортизация основных средств, активов в форме права пользования и нематериальных активов	(1 406 007)	(966 499)	(2 856 122)	(1 926 800)
Процентные расходы по финансовым обязательствам, учитываемым по амортизированной стоимости	(400 283)	(460 439)	(811 964)	(895 099)
Процентные расходы по обязательствам по аренде	(127 974)	(23 533)	(261 411)	(46 273)
Расход по налогу на прибыль	213 628	(89 582)	31 867	(230 597)
Консолидированная прибыль/убыток за период в консолидированном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе	(1 586 851)	(292 330)	(1 627 785)	(229 753)

Сверка итоговой суммы активов отчетных сегментов:

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года	За год, закончившийся 31 декабря 2019 года
Итоговая сумма активов сегментов	77 305 810	76 315 039
Признание АПП по аренде в рамках стандарта IFRS 16	6 221 900	991 864
Признание активов, связанных с обязательствами по вознаграждениям работникам	325 292	318 362
Корректировка отложенных налоговых активов	(775 962)	(501 586)
Корректировка по финансовым вложениям	6 638	6 638
Корректировка резерва под ожидаемые кредитные убытки	(33 499)	(61 280)
Уменьшение дебиторской задолженности по авансам на НДС с авансов выданных	(702 685)	(517 157))
Расчеты между сегментами	(210 182)	(26 243)
Дисконтирование дебиторской задолженности	(8 025)	(10 381)
Рекласс ДЗ по аренде в обязательства по аренде	(7006)	(8 777)
Списание дебиторской задолженности	(25 619)	(24 522)
Внутригрупповые финансовые активы	(45 687)	(45 687)
Корректировка стоимости нематериальных активов	(87 490)	(89 063)
Уменьшение суммы НДС к возмещению на сумму НДС с авансов полученных	(6 016)	(5 601)
Корректировка стоимости основных средств	(5 686 630)	(5 906 065)
Прочие корректировки	(17 406)	(20 375)
Итоговая сумма активов в консолидированном отчете о финансовом положении	76 253 433	70 415 166

Сверка итоговой суммы обязательств отчетных сегментов:

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года	За год, закончившийся 31 декабря 2019 года
Итоговая сумма обязательств сегментов	39 637 620	35 655 306
Признание обязательств по аренде в рамках стандарта IFRS 16	6 373 236	1 017 174
Признание пенсионных и прочих долгосрочных обязательств перед работниками	764 609	732 902
Корректировка по начисленным резервам под неиспользованные отпуска и бонусы	166 979	145 516
Дисконтирование кредиторской задолженности	(1 531)	(2 080)
Уменьшение прочей кредиторской задолженности на сумму НДС с авансов полученных	(6 017)	(5 601)
Расчеты между сегментами	(210 182)	(26 243)
Списание доходов будущих периодов	(126 086)	(113 716)
Корректировка отложенных налоговых активов	(2 028 040)	(1 134 136)
Уменьшение кредиторской задолженности по авансам полученным на сумму НДС с авансов полученных	(702 685)	(517 157)
Прочие корректировки	-	284
Итоговая сумма обязательств в консолидированном отчете о финансовом положении	43 867 903	35 752 249

Существенный покупатель

Группа осуществляет свою деятельность на территории Российской Федерации. Группа не получает выручки от иностранных потребителей и не имеет внеоборотных активов за рубежом.

За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года и 30 июня 2019 года, у Группы было 2 контрагента, на каждого из которых приходилось свыше 10% совокупной выручки Группы. Выручка, полученная от указанных контрагентов, отражена в отчетности Группы.

Общая сумма выручки, полученная от Контрагента 1 за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года, составила 11 155 680 тыс. руб., или 49,20% от суммарной выручки Группы (за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года – 10 695 667 тыс. руб., или 46,52%).

Общая сумма выручки, полученная от Контрагента 2 за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года, составила 7 394 995 тыс. руб., или 32,68% от суммарной выручки Группы (за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года – 7 925 473 тыс. руб. или 34,47%).

7 Выручка

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2020 года	2019 года	2020 года	2019 года
Передача электроэнергии	10 140 509	10 889 849	22 629 446	22 608 048
Технологическое присоединение к электросетям	113 183	204 916	182 711	252 320
Ремонтные услуги и техническое обслуживание	20 252	7 416	59 950	14 169
Прочая выручка	68 232	70 900	170 173	109 796
	10 342 176	11 173 081	23 042 280	22 984 333
Выручка по договорам аренды	30 158	5 572	56 043	9 038
	10 372 334	11 178 653	23 098 323	22 993 371

В состав прочей выручки входят услуги слуги по размещению оборудования на электросетевых объектах, услуги по техническому и ремонтно-эксплуатационному обслуживанию, диагностике и испытанию, выполнение строительно-монтажных работ, консультационные и организационно-технические услуги и прочие нетарифные услуги.

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	28 586	28 305	38 691	48 201
Доходы в виде штрафов, пени и неустоек по хозяйственным договорам	116 877	279 457	161 574	317 670
Доходы от компенсации потерь в связи с выбытием/ликвидацией электросетевого имущества	2 370	150 684	2 850	150 684
Доходы от безвозмездно полученных основных средств и материально-производственных запасов	15 578	9465	26 533	16 005
Страховое возмещение	52 885	10 612	69 144	20 283
Списание кредиторской задолженности	2 769	1 427	4 752	2 469
	219 065	479 950	303 544	555 312

9 Прочие расходы

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2020 года	2019 года	2019 года	2019 года
Убыток от выбытия основных средств	3 074	5 749	3 255	7 612
Прочие расходы	576	2 531	876	2 531
	3 650	8 280	4 131	10 143

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года (неаудированной) (в тысячах рублей, если не указано иное)

10 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	1 877 276	1 528 516	3 639 168	3 094 521
Амортизация основных средств, активов в форме права пользования и нематериальных активов	1 406 007	966 499	2 856 122	1 926 800
<i>Материальные расходы, в т.ч.</i>				
Электроэнергия для компенсации технологических потерь	1 495 583	1 612 906	4 032 133	3 929 272
Покупная электро- и теплоэнергия для собственных нужд	17 897	16 489	68 492	64 772
Прочие материальные расходы	618 868	561 212	907 819	874 181
<i>Работы и услуги производственного характера, в т.ч.</i>				
Услуги по передаче электроэнергии	4 878 837	4 980 637	9 951 738	9 882 506
Услуги по ремонту и техническому обслуживанию	255 587	600 171	392 415	710 236
Прочие работы и услуги производственного характера	87 027	21 849	150 930	34 434
Налоги и сборы, кроме налога на прибыль	176 023	166 513	353 214	323 487
Краткосрочная аренда	8 399	—	10 233	2 695
Страхование	21 639	18 985	43 802	38 316
<i>Прочие услуги сторонних организаций, в т.ч.</i>				
Услуги связи	28 109	18 032	44 963	35 293
Охрана	59 162	50 756	117 921	101 379
Консультационные, юридические и аудиторские услуги	7 715	4 437	14 076	13 666
Расходы на программное обеспечение и сопровождение	28 214	16 562	43 809	41 484
Транспортные услуги	83	1 766	1 627	2 731
<i>Прочие услуги, в т.ч.</i>				
Расходы на энергосервисные контракты	421 839	306 343	662 143	508 512
Прочие услуги сторонних организаций	124 531	94 611	194 437	155 348
Резервы	65 696	76 407	107 856	144 943
<i>Прочие расходы, в т.ч.</i>				
Командировочные расходы	7 441	44 251	24 538	79 223
Расходы на услуги по организации, функционированию и развитию ЕЭС	28 519	28 169	55 783	55 437
Расходы, признанные в виде штрафов, пенн, неустоек за нарушение договора	98 474	(6 698)	341 246	119 252
Прочие операционные услуги	95 046	189 411	152 210	243 805
	11 807 972	11 297 824	24 166 675	22 382 293

Резервы представляют собой начисление по судебным искам, предъявленным к Группе по обычной деятельности.

11 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	11 727	12 392	19 430	26 379
Процентный доход по активам, связанным с обязательствами по вознаграждению работников	—	—	22 820	—
Эффект от первоначального дисконтирования финансовых обязательств	107	—	883	2 995
Амортизация дисконта по финансовым активам	974	1 095	2 422	2 268
	12 808	13 487	45 555	31 642

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года (неаудированной)
(в тысячах рублей, если не указано иное)

	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	388 190	435 409	788 069	846 878
Процентные расходы по обязательствам по аренде	127 974	23 533	261 411	46 273
Процентный расход по долгосрочным обязательствам по вознаграждениям работников	11 005	9 149	22 397	18 785
Эффект от первоначального дисконтирования финансовых активов	1	7 790	66	7 856
Амортизация дисконта по финансовым обязательствам	1 087	1 291	1 432	1 519
Прочие финансовые расходы	—	6 800	—	20 061
	<u>528 257</u>	<u>483 972</u>	<u>1 073 375</u>	<u>941 372</u>

12 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	2 341	62 580	(7 437)	—
Корректировка налога за прошлые периоды	—	—	164	—
Итого текущий налог на прибыль	<u>2 341</u>	<u>62 580</u>	<u>(7 273)</u>	<u>—</u>
Отложенный налог на прибыль	211 287	(152 162)	39 140	(230 597)
Итого расход по налогу на прибыль	<u>213 628</u>	<u>(89 582)</u>	<u>31 867</u>	<u>(230 597)</u>

Налог на прибыль, признанный в составе прочего совокупного дохода:

	За три месяца, закончившихся 30 июня 2020 года			За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года		
	До налого- обложения	Налог на прибыль	За вычетом налога	До налого- обложения	Налог на прибыль	За вычетом налога
Переоценка обязательств пенсионных планов с установленными выплатами	(40 511)	8 102	(32 409)	(15 861)	3 172	(12 689)
	<u>(40 511)</u>	<u>8 102</u>	<u>(32 409)</u>	<u>(15 861)</u>	<u>3 172</u>	<u>(12 689)</u>

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года (неаудированной) (в тысячах рублей, если не указано иное)

	За три месяца, закончившихся 30 июня 2019 года			За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года		
	До налого- обложения	Налог на прибыль	За вычетом налога	До налого- обложения	Налог на прибыль	За вычетом налога
Переоценка обязательств пенсионных планов с установленными выплатами	(40 766)	8 153	(32 613)	(61 060)	12 212	(48 848)
	<u>(40 766)</u>	<u>8 153</u>	<u>(32 613)</u>	<u>(61 060)</u>	<u>12 212</u>	<u>(48 848)</u>

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.

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	(1 800 479)	(202 748)	(1 659 652)	844
Теоретическая сумма расхода по налогу на прибыль по ставке 20%	360 095	40 550	331 930	(169)
Налоговый эффект от статей, необлагаемых или не вычитаемых для налоговых целей	(146 467)	(130 132)	(300 063)	(230 428)
	<u>213 628</u>	<u>(89 582)</u>	<u>31 867</u>	<u>(230 597)</u>

13 Основные средства

	Земельные участки и здания	Сети линий электропередачи	Оборудование для передачи электроэнергии	Прочие	Незавершенное строительство	Итого
<i>Первоначальная/условно-первоначальная стоимость</i>						
На 1 января 2019 года	8 078 303	39 375 396	17 999 307	7 961 187	11 312 191	84 726 384
Реклассификация между группами	(2 211)	(1 186)	2 477	920	–	–
Поступления	576	5 363	50 781	53 359	1 627 971	1 738 050
Ввод в эксплуатацию	523 030	3 172 335	115 303	106 693	(3 917 361)	–
Выбытия	(3 094)	(5 482)	(883)	(16 007)	(7 645)	(33 111)
На 30 июня 2019 года	8 596 604	42 546 426	18 166 985	8 106 152	9 015 156	86 431 323
<i>Накопленная амортизация и обесценение</i>						
На 1 января 2019 года	(2 890 092)	(12 341 674)	(7 942 339)	(5 602 190)	(78 302)	(28 854 597)
Реклассификация между группами	1 149	336	(1 171)	(314)	–	–
Ввод в состав основных средств (перенос убытков от обесценения)	–	(548)	(251)	–	799	–
Начисленная амортизация	(153 191)	(865 011)	(506 855)	(272 173)	–	(1 797 230)
Выбытия	1 832	3 749	639	11 203	–	17 423
На 30 июня 2019 года	(3 040 302)	(13 203 148)	(8 449 977)	(5 863 474)	(77 503)	(30 634 404)
<i>Остаточная стоимость</i>						
На 1 января 2019 года	5 188 211	27 033 722	10 056 968	2 358 997	11 233 889	55 871 787
На 30 июня 2019 года	5 556 302	29 343 278	9 717 008	2 242 678	8 937 653	55 796 919
<i>Первоначальная/условно-первоначальная стоимость</i>						
На 1 января 2020 года	9 857 128	45 731 587	21 500 947	8 942 530	3 702 815	89 735 007
Реклассификация между группами	–	838	–	(838)	–	–
Поступления	45	16 242	14 163	8 972	1 753 500	1 792 922
Ввод в эксплуатацию	158 230	844 530	228 885	153 633	(1 385 278)	–
Выбытия	(758)	(2 979)	(18 842)	(13 394)	(7 358)	(43 331)
На 30 июня 2020 года	10 014 645	46 590 218	21 725 153	9 090 903	4 063 679	91 484 598
<i>Накопленная амортизация и обесценение</i>						
На 1 января 2020 года	(3 207 102)	(14 098 992)	(8 986 012)	(5 964 288)	(71 282)	(32 327 676)
Реклассификация между группами	–	(151)	–	151	–	–
Ввод в состав основных средств (перенос убытков от обесценения)	(876)	(133)	(350)	(531)	1 890	–
Начисленная амортизация	(173 065)	(1 053 471)	(580 743)	(317 692)	–	(2 124 971)
Выбытия	609	1 003	18 072	10 595	41	30 320
На 30 июня 2020 года	(3 380 434)	(15 151 744)	(9 549 033)	(6 271 765)	(69 351)	(34 422 327)
<i>Остаточная стоимость</i>						
На 1 января 2020 года	6 650 026	31 632 595	12 514 935	2 978 242	3 631 533	57 407 331
На 30 июня 2020 года	6 634 211	31 438 474	12 176 120	2 819 138	3 994 328	57 062 271

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года, капитализированные проценты составили 29 148 тыс. руб. (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года: 247 724 тыс. руб.), ставка капитализации 7,38% (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года: – 7,93%).

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года, амортизационные отчисления были капитализированы в стоимость объектов капитального строительства в сумме 3 310 тыс. руб. (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019, в сумме 2 861 тыс. руб.).

Обесценение основных средств

Основные средства Группы представлены, главным образом, объектам специализированного назначения. Соответственно, возмещаемая стоимость основных средств определяется как ценность от использования основных средств, с помощью метода прогнозируемых денежных потоков.

Группа провела тестирование на обесценение основных средств по состоянию на 31 декабря 2019 года и раскрыла в консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2019 года анализ чувствительности по основным допущениям, на основании которых строились модели обесценения ЕГДС.

По состоянию на 30 июня 2020 года Группа провела дополнительный анализ внешних и внутренних источников информации, включая текущее влияние пандемии COVID-19 на деятельность Группы и на макроэкономическую среду (Примечание 1 «Экономическая среда, в которой Группа осуществляет свою деятельность»).

Группа обновила расчет ценности от использования внеоборотных активов по состоянию на 30 июня 2020 года в разрезе следующих ключевых допущений, которые по мнению Группы могут быть подвержены влиянию пандемии:

- Ставка дисконтирования. По состоянию на 30 июня 2020 года, с учетом корректировки на специфический риск в текущей ситуации, Группа применила ставку дисконтирования в размере 9,18% (31 декабря 2019 года – 9,03%).
- Объемы отпуска электроэнергии были пересмотрены в прогнозном периоде 2021-2024 годов в сторону возможного снижения в 2020 году с восстановлением к 2021 году.
- Величина капитальных вложений в расчете прогнозируемых денежных потоков отражает суммы, утвержденные по состоянию на 31 декабря 2019 года, так как корректировки к инвестиционной программе Группы, при наличии, могут учитывать возможные отклонения и подлежат утверждению Министерством Энергетики РФ только во втором полугодии 2020 года.
- Возможные корректировки собственного оборотного капитала были рассмотрены Группой для применения в моделировании для того, чтобы предусмотреть влияние макроэкономических факторов (сокращение ликвидности и рентабельности компаний, рост случаев банкротств в ряде отраслей) могут повлиять на способность некоторых потребителей Группы погашать задолженность.

В результате проведенной оценки влияния возможных изменений ключевых допущений на ценность от использования внеоборотных активов Группой не было выявлено факторов, которые свидетельствуют о необходимости признания убытка от обесценения основных средств на 30 июня 2020 года.

Группа продолжает анализировать влияние изменений экономической среды на ее деятельность, с тем, чтобы по мере появления дополнительной информации по средне- и долгосрочным прогнозам энергопотребления в РФ и утверждению дальнейших планов Группы, обновить тестирование на обесценение внеоборотных активов в последующие периоды.

14 Нематериальные активы

	Программное обеспечение	Сертификаты, лицензии и патенты	ННОКР	Прочие	Итого
<i>Первоначальная стоимость</i>					
На 1 января 2019 года	505 189	5 295	40 934	36 169	587 587
Реклассификация между группами	–	–	7 500	(7 500)	–
Поступления	20 394	–	–	–	20 394
Выбытия	–	–	–	(8 297)	(8 297)
На 30 июня 2019 года	525 583	5 295	48 434	20 372	599 684
<i>Накопленная амортизация и обесценение</i>					
На 1 января 2019 года	(318 369)	(5 295)	–	(15 102)	(338 766)
Начисленная амортизация	(42 899)	–	–	(2 551)	(45 450)
Выбытия	–	–	–	8 297	8 297
На 30 июня 2019 года	(361 268)	(5 295)	–	(9 356)	(375 919)
<i>Остаточная стоимость</i>					
На 1 января 2019 года	186 820	–	40 934	21 067	248 821
На 30 июня 2019 года	164 315	–	48 434	11 016	223 765
<i>Первоначальная стоимость</i>					
На 1 января 2020 года	652 801	7 171	14 500	78 195	752 667
Поступления	13 888	1 846	–	–	15 734
На 30 июня 2020 года	666 689	9 017	14 500	78 195	768 401
<i>Накопленная амортизация и обесценение</i>					
На 1 января 2020 года	(403 576)	(5 895)	–	(17 319)	(426 790)
Начисленная амортизация	(45 814)	(1 367)	–	(11 272)	(58 453)
На 30 июня 2020 года	(449 390)	(7 262)	–	(28 591)	(485 243)
<i>Остаточная стоимость</i>					
На 1 января 2020 года	249 225	1 276	14 500	60 876	325 877
На 30 июня 2020 года	217 299	1 755	14 500	49 604	283 158

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года, амортизация нематериальных активов в сумме 58 017 тыс. руб. включена в состав операционных расходов и в сумме 436 тыс. руб. капитализирована в стоимость объектов капитального строительства (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года, амортизация нематериальных активов в сумме 45 393 тыс. руб. включена в состав операционных расходов и в сумме 57 тыс. руб. капитализирована в стоимость объектов капитального строительства).

Прочие нематериальные активы включают в себя электрические схемы, программы расчетов защиты ВЛЭП и ПС от грозовых перенапряжений, поражения элементов ЛЭП молнией, результаты опытно-конструкторских работ в сумме 78 193 тыс. руб. по состоянию на 30 июня 2020 года (в сумме 11 016 тыс. руб. по состоянию на 30 июня 2019 года).

15 Активы в форме права пользования

	Земля и здания	Сети линий электро- передачи	Оборудование для передачи электроэнергии	Прочие	Итого
<i>Первоначальная стоимость</i>					
На 1 января 2019 года	529 699	18 906	562 801	8 858	1 120 264
Поступления	59 464	–	344	5 110	64 918
Изменение условий по договорам аренды	5 538	(144)	(11 158)	–	(5 764)
Выбытие или прекращение договоров аренды	(1 703)	–	–	(1 071)	(2 774)
На 30 июня 2019 года	<u>592 998</u>	<u>18 762</u>	<u>551 987</u>	<u>12 897</u>	<u>1 176 644</u>
<i>Накопленная амортизация и обесценение</i>					
На 1 января 2019 года	–	–	–	–	–
Начисленная амортизация	(16 570)	(2 234)	(67 445)	(1 375)	(87 624)
Изменение условий по договорам аренды	787	126	850	–	1 763
Выбытие или прекращение договоров аренды	97	–	–	24	121
На 30 июня 2019 года	<u>(15 686)</u>	<u>(2 108)</u>	<u>(66 595)</u>	<u>(1 351)</u>	<u>(85 740)</u>
<i>Остаточная стоимость</i>					
На 1 января 2019 года	<u>529 699</u>	<u>18 906</u>	<u>562 801</u>	<u>8 858</u>	<u>1 120 264</u>
На 30 июня 2019 года	<u>577 312</u>	<u>16 654</u>	<u>485 392</u>	<u>11 546</u>	<u>1 090 904</u>

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года (неаудированной) (в тысячах рублей, если не указано иное)

	Земля и здания	Сети линий электропередачи	Оборудование для передачи электроэнергии	Прочие	Итого
Первоначальная стоимость					
На 1 января 2020 года	581 969	14 704	558 753	7 789	1 163 215
Реклассификация между группами					
Поступления	1 681 640	2 761 922	1 031 458	365 932	5 840 952
Изменение условий по договорам аренды	74 647	125	101	–	74 873
Выбытие или прекращение договоров аренды	(10 110)	(1 328)	(617)	(385)	(12 440)
На 30 июня 2020 года	2 328 146	2 775 423	1 589 695	373 336	7 066 600
Накопленная амортизация и обесценение					
На 1 января 2020 года	(32 455)	(3 804)	(133 505)	(1 587)	(171 351)
Реклассификация между группами					
Начисленная амортизация	(192 762)	(277 566)	(170 118)	(37 278)	(677 724)
Изменение условий по договорам аренды	647	–	–	–	647
Выбытие или прекращение договоров аренды	2 438	305	124	37	2 904
На 30 июня 2020 года	(222 132)	(281 065)	(303 499)	(38 828)	(845 524)
Остаточная стоимость					
На 1 января 2020 года	549 514	10 900	425 248	6 202	991 864
На 30 июня 2020 года	2 106 014	2 494 358	1 286 196	334 508	6 221 076

В 2019 году Группой был заключен договор аренды энергосетевых активов № 407/30-507 от 25 апреля 2019 года с контрагентом АО «ДВЭУК-ЕНЭС», согласно которому срок аренды установлен с 1 января 2020 года по 31 декабря 2024 года с ежемесячными арендными платежами в размере 110 719 тыс. руб. (без учета НДС). На дату начала аренды, то есть на 1 января 2020 года, Группа оценила актив в форме права пользования и обязательство по долгосрочной аренде по приведенной стоимости арендных платежей, которые еще не осуществлены, в размере 5 501 499 тыс. руб. Увеличение в стоимости активов в форме права пользования и обязательств по долгосрочной аренде по данному договору были соответствующим образом отражены и раскрыты в настоящей консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

16 Прочие финансовые активы

	30 июня 2020 года	31 декабря 2019 года
Внеоборотные		
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются через прочий совокупный доход:		
инвестиции в некотируемые долевые инструменты	1	1
	1	1

17 Торговая и прочая дебиторская задолженность

	30 июня 2020 года	31 декабря 2019 года
Торговая и прочая дебиторская задолженность долгосрочная		
Торговая дебиторская задолженность	467	285
Резерв под ожидаемые кредитные убытки по торговой дебиторской задолженности	—	—
Прочая дебиторская задолженность	12 559	11 058
Резерв под ожидаемые кредитные убытки по прочей дебиторской задолженности	—	—
	13 026	11 343
Торговая и прочая дебиторская задолженность краткосрочная		
Торговая дебиторская задолженность	8 989 354	7 655 769
Резерв под ожидаемые кредитные убытки по торговой дебиторской задолженности	(898 526)	(1 057 167)
Прочая дебиторская задолженность	912 973	1 185 766
Резерв под ожидаемые кредитные убытки по прочей дебиторской задолженности	(721 412)	(717 423)
	8 282 389	7 066 945

Информация об остатках со связанными сторонами раскрыта в Примечании 30.

18 Авансы выданные и прочие активы

	30 июня 2020 года	31 декабря 2019 года
Внеоборотные		
Авансы выданные	2 775	4 436
Резерв под обесценение авансов выданных	—	—
НДС по авансам полученным	685	685
	3 460	5 121
Оборотные		
Авансы выданные	31 646	45 760
Резерв под обесценение авансов выданных	(9 503)	(13 313)
НДС к возмещению	6 900	8 030
НДС по авансам полученным и НДС по авансам, выданным под приобретение основных средств	7 660	431
Предоплата по налогам, кроме налога на прибыль	9 474	7 063
	46 177	47 971

Информация об остатках со связанными сторонами раскрыта в Примечании 30.

19 Денежные средства и эквиваленты денежных средств

	30 июня 2020 года	31 декабря 2019 года
Денежные средства на банковских счетах и в кассе	846 388	1 716 085
	846 388	1 716 085

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года (неаудированной) (в тысячах рублей, если не указано иное)

	Рейтинг	Рейтинговое агентство	30 июня 2020 года	31 декабря 2019 года
УФК по Краснодарскому краю	–	–	579 268	579 268
АО АБ «Россия»	ruAA	Эксперт РА	1 216	9 009
Всероссийский Банк Развития Регионов	ba3	Moody's	90 247	670
ПАО «Мособлбанк»	–	–	–	6
ПАО «Сбербанк»*	ba1	Moody's	87 484	44 154
Банк ГПБ (АО)*	ba1	Moody's	87 983	1 082 059
Банк ВТБ (ПАО)*	BVB-	Standart & Poor's	66	900
Денежные средства в кассе	–	–	72	19
Прочие банки	–	–	52	–
			846 388	1 716 085

* Связанные с государством.

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

20 Уставный капитал

(а) Уставный капитал

	Обыкновенные акции	
	30 июня 2020 года	31 декабря 2019 года
<i>В штуках</i>		
Номинальная стоимость одной акции	100 руб.	100 руб.
В обращении на 1 января отчетного периода	334 657 837	303 793 350
В обращении на конец отчетного периода и полностью оплаченные	334 657 837	334 657 837

(б) Обыкновенные акции

В соответствии с Уставом по состоянию на 1 января 2020 года уставный капитал Общества составляет 30 379 335 000 руб., он разделен на 303 793 350 штук обыкновенных именных бездокументарных акций номинальной стоимостью 100 рублей 00 копеек каждая.

18 июля 2019 года Банком России осуществлена государственная регистрация дополнительного выпуска акций в количестве 37 477 392 штук, из которых размещено 30 864 487 штук.

28 ноября 2019 года получена соответствующая выписка Банка России из реестра эмиссионных ценных бумаг. Данная выписка подтверждает, что в настоящее время в обращении находится 334 657 837 штук обыкновенных акций ПАО «Кубаньэнерго» номинальной стоимостью 100 рублей каждая, общий объем выпуска по номинальной стоимости составляет 33 465 783 700 рублей.

По состоянию на 30 июня 2020 года государственная регистрация изменений в устав ПАО «Кубаньэнерго», связанных с указанным увеличением уставного капитала, не проведена.

Государственная регистрация данных изменений в Устав Компании осуществлена 15 июля 2020 года.

(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 годовом общем собрании акционеров, состоявшемся 29 мая 2020 года, принято решение о выплате дивидендов по размещенным акциям Компании по итогам финансово-хозяйственной деятельности ПАО «Кубаньэнерго» за 2019 год в сумме 636 913 тыс. руб. (протокол годового общего собрания акционеров от 29 мая 2020 года № 43). Сумма дивидендов составила 1,90318 руб. на одну обыкновенную акцию Компании.

По состоянию на 30 июня 2020 года задолженность по выплате дивидендов собственникам составила 636 913 тыс. руб., в т.ч. ПАО «Россети» – 595 146 тыс. руб.

Выплата дивидендов за 2019 год материнской компании ПАО «Россети» произведена после отчетной даты в июле 2020 года в сумме 595 146 тыс. руб.

(г) Дополнительная эмиссия ценных бумаг

17 апреля 2019 года внеочередным Общим собранием акционеров ПАО «Кубаньэнерго» (протокол от 19 апреля 2019 года № 41) принято решение об увеличении уставного капитала Компании путем размещения 37 477 392 (тридцати семи миллионов четырехсот семидесяти семи тысяч трехсот девяноста двух) штук дополнительных акций по открытой подписке. Цена размещения одной обыкновенной именной бездокументарной акции (в том числе лицам, включенным в список лиц, имеющих преимущественное право приобретения размещаемых дополнительных акций) составляет 100 рублей.

14 июня 2019 года Совет директоров ПАО «Кубаньэнерго» утвердил решение о дополнительном выпуске и проспект ценных бумаг Общества (протокол от 17 июня 2019 года № 347/2019).

18 июля 2019 года Банк России осуществил государственную регистрацию дополнительного выпуска и проспекта ценных бумаг Общества (государственный регистрационный номер 1-02-00063-А от 18 июля 2019 года).

Оплата дополнительных акций была осуществлена денежными средствами.

Акционерами внесены денежные средства в уставный капитал Компании 3 086 449 тыс. руб., которые были признаны в качестве резерва под эмиссию акций, непосредственно в составе капитала.

23 октября 2019 года размещение акций Группой данного дополнительного выпуска завершено. Количество фактически размещенных ценных бумаг: 30 864 487 штук.

Государственная регистрация данных изменений в Устав Компании осуществлена 15 июля 2020 года.

21 Прибыль 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.

<i>В тысячах акций</i>	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2020 года	2019 года	2020 года	2019 года
Обыкновенные акции на 1 января	334 658	303 793	334 658	303 793
Эффект от размещения акций	–	–	–	–
Средневзвешенное количество акций за период, закончившийся 30 июня	334 658	303 793	334 658	303 793

	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.)	334 658	303 793	334 658	303 793
Прибыль/(убыток) за период, причитающаяся собственникам Компании	(1 586 851)	(292 330)	(1 627 785)	(229 753)
Прибыль/(убыток) на акцию – базовая и разводненная (в российских рублях)	(4,74)	(0,96)	(4,86)	(0,76)

22 Заемные средства

	30 июня 2020 года	31 декабря 2019 года
Долгосрочные обязательства		
Необеспеченные кредиты и займы	23 045 838	19 432 911
Необеспеченные облигационные займы	–	3 600 000
Обязательства по аренде	6 854 879	1 063 418
Минус: текущая часть долгосрочных обязательств по аренде	(1 214 898)	(174 536)
Минус: текущая часть долгосрочных обязательств по кредитам и займам	(202 572)	–
Минус: текущая часть долгосрочных облигационных займов	–	(3 600 000)
	28 483 247	20 321 793
Краткосрочные обязательства		
Необеспеченные кредиты и займы	23 760	52 592
Текущая часть долгосрочных обязательств по аренде	1 214 898	174 536
Текущая часть долгосрочных обязательств по кредитам и займам	202 572	–
Текущая часть долгосрочных облигационных займов	–	3 600 000
	1 441 230	3 827 128
В том числе:		
Задолженность по процентам к уплате по кредитам и займам	22 060	19 652
Задолженность по процентам к уплате по облигационным займам	–	32 940
	22 060	52 592

Долгосрочные и краткосрочные обязательства по кредитам и займам, облигационным займам по состоянию на 30 июня 2020 года и на 31 декабря 2019 года составили 21 658 996 тыс. руб. и 23 085 503 тыс. руб., соответственно (исключая долгосрочные и краткосрочные обязательства по аренде).

Долгосрочные и краткосрочные обязательства по аренде на 30 июня 2020 года и на 31 декабря 2019 года составили 6 854 880 тыс. руб. и 1 063 418 тыс. руб., соответственно.

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*	7,25%-7,40%	2022-2023 гг.	16 051 890
Необеспеченные банковские кредиты	7,40%-7,40%	2022-2023 гг.	1 905 394
Необеспеченные кредиты и займы	7,07%-7,07%	2020-2025 гг.	1 400 000
Прочие необеспеченные кредиты и займы	12,0%-12,0%	2020-2020 гг.	1 700
			19 358 984

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

ПАО «Кубаньэнерго»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года (неаудированной) (в тысячах рублей, если не указано иное)

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

	Номинальная стоимость
Кредиты и займы, полученные от организаций, связанных с государством	14 113 538
Прочие кредиты и займы	1 630 819
Облигационные займы	3 600 000
	19 344 357

По состоянию на 30 июня 2020 года сумма свободного лимита по открытым, но неиспользованным кредитным линиям Группы составила 17 637 162 тыс. руб. (20 850 089 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.

Группа не использует инструменты хеджирования для управления риском изменения процентных ставок.

Информация о подверженности Группы риску изменения процентных ставок раскрыта в Примечании 27.

23 Торговая и прочая кредиторская задолженность

	30 июня 2020 года	31 декабря 2019 года
Долгосрочная задолженность		
Торговая кредиторская задолженность	102 347	103 725
Прочая кредиторская задолженность	–	368
	102 347	104 093
Краткосрочная задолженность		
Торговая кредиторская задолженность	5 654 034	5 120 393
Прочая кредиторская задолженность и начисленные расходы	690 517	592 588
Задолженность перед персоналом	1 074 671	1 036 148
Дивиденды к уплате	635 820	453
	8 055 042	6 749 582

24 Задолженность по налогам, кроме налога на прибыль

	30 июня 2020 года	31 декабря 2019 года
НДС	499 649	418 872
Налог на имущество	167 928	173 921
Взносы на социальное обеспечение	151 786	157 424
Прочие налоги к уплате	60 395	58 945
	879 758	809 162

25 Авансы полученные

	30 июня 2020 года	31 декабря 2019 года
Долгосрочные		
Авансы за услуги по технологическому присоединению к электросетям	1 771 309	880 900
	1 771 309	880 900
Краткосрочные		
Авансы за услуги по технологическому присоединению к электросетям	1 471 523	1 537 903
Прочие авансы полученные	91 212	37 538
	1 562 735	1 575 441

26 Резервы

	2020 год	2019 год
Остаток на 1 января	726 472	788 366
Увеличение за период	131 359	319 635
Уменьшение, вызванное восстановлением резервов	(23 503)	(104 670)
Использование резервов	(58 618)	(304 860)
Капитализировано	7 948	28 001
Остаток на 30 июня	783 658	726 472

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

27 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
Торговая и прочая дебиторская задолженность (за вычетом резерва под ожидаемые кредитные убытки)	8 295 415	7 078 288
Денежные средства и их эквиваленты	846 388	1 716 085
	9 141 803	8 794 373

ПАО «Кубаньэнерго»
Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности
за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года (неаудированной)
(в тысячах рублей, если не указано иное)

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 передаче электроэнергии	8 632 525	(861 651)	7 352 026	(1 014 606)
Покупатели услуг по технологическому присоединению к электросетям	35 750	(29 515)	66 105	(38 185)
Прочие покупатели	321 546	(7 360)	237 923	(4 376)
	8 989 821	(898 526)	7 656 054	(1 057 167)

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	4 835 202	(117)	5 715 353	(151 662)
Просроченная менее чем на 3 месяца	2 225 599	(4 920)	885 831	(4 104)
Просроченная более чем на 3 месяца и менее чем на 6 месяцев	537 191	(73 988)	254 785	(67 973)
Просроченная более чем на 6 месяцев и менее чем на год	435 922	(70 631)	565 275	(128 105)
Просроченная на срок более года	1 881 439	(1 470 282)	1 431 634	(1 422 746)
	9 915 353	(1 619 938)	8 852 878	(1 774 590)

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

	2020 год	2019 год
Остаток на 1 января	1 774 590	1 722 985
Увеличение резерва за период	93 120	352 822
Восстановление сумм резерва за период	(230 227)	(277 074)
Суммы торговой и прочей дебиторской задолженности, списанные за счет ранее начисленного резерва	(17 545)	(24 143)
Остаток на 30 июня	1 619 938	1 774 590

(б) Риск ликвидности

Риск ликвидности – это риск того, что Группа не сможет выполнить свои финансовые обязательства при наступлении срока их погашения.

Управление рисками ликвидности подразумевает поддержание в наличии достаточного количества денежных средств и доступность финансовых ресурсов посредством привлечения кредитных линий. Группа придерживается сбалансированной модели финансирования оборотного капитала за счет использования как краткосрочных, так и долгосрочных источников. Временно свободные денежные средства размещаются в форме краткосрочных финансовых инструментов, в основном банковских депозитов.

Подход Группы к управлению ликвидностью заключается в том, чтобы обеспечить постоянное наличие у Группы ликвидных средств, достаточных для своевременного погашения своих обязательств, не допуская возникновения неприемлемых убытков и не подвергая риску репутацию Группы. Этот подход используется для анализа сроков оплаты, относящихся к финансовым активам и прогноза денежных потоков от операционной деятельности.

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:

	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
30 июня 2020 года						
Непроизводные финансовые обязательства						
Кредиты и займы	23 069 598	1 912 885	5 110 718	19 412 749	98 980	1 480 269
Обязательства по аренде	6 854 880	2 125 265	1 635 851	1 577 359	1 464 154	769 520
Торговая и прочая кредиторская задолженность	8 157 389	8 058 994	12 561	7 150	7 733	8 364
	38 081 867	12 097 144	6 759 130	20 997 258	1 570 867	2 258 153
						1 769 119
31 декабря 2019 года						
Непроизводные финансовые обязательства						
Кредиты и займы	19 452 563	1 492 123	9 444 657	12 101 419	—	—
Облигационные займы	3 632 940	3 664 872	—	—	—	—
Обязательства по аренде	1 063 418	238 737	236 708	231 066	91 049	55 021
Торговая и прочая кредиторская задолженность	6 853 222	6 750 302	9 255	3 806	3 575	84 646
	31 002 143	12 146 034	9 690 620	12 336 291	94 624	58 739
						1 581 903

(в) Справедливая и балансовая стоимость

Балансовая стоимость финансовых инструментов Группы соответствует их справедливой стоимости, соответственно. Дополнительное раскрытие по ним не предусмотрено.

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 7,07%-12,0% (на 31 декабря 2019 года: 7,70%-7,75%).

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 7,07%-7,07% (на 31 декабря 2019 года: 7,70%-7,75%).

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 8,03%-9,01% (на 31 декабря 2019 года: 9,17%-9,98%).

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
На 1 января 2020 года	1
Приобретение	–
Продажа	–
Изменение справедливой стоимости, признанной в составе прочего совокупного дохода	–
Изменение справедливой стоимости, признанной в составе прибыли или убытка	–
На 30 июня 2020 года	1

28 Договорные обязательства капитального характера

Сумма обязательств Группы капитального характера по договорам на приобретение и строительство объектов основных средств составляет 2 870 525 тыс. руб. с учетом НДС по состоянию на 30 июня 2020 года (по состоянию на 31 декабря 2019 года: 2 099 864 тыс. руб. с учетом НДС).

29 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 доначислять 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, доначислять 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, рассмотрение судебного разбирательства назначено на 21 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 на отчетную дату не превышает 1,44% 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.

30 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		30 июня 2020 года	31 декабря 2019 года
	2020 года	2019 года	2020 года	2019 года		
Выручка, прочие доходы, финансовые доходы						
Прочая выручка	296	296	592	592	–	–
Предприятия под общим контролем материнской компании						
Аренда	1 100	10	2 199	21	6	4
Прочая выручка	26 788	30 800	30 654	30 353	117 688	86 818
Процентный доход	270	–	–	–	–	–
	28 454	31 106	33 445	30 966	117 694	86 822

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года (неаудированной)
(в тысячах рублей, если не указано иное)

	Сумма сделки				Балансовая стоимость	
	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня		30 июня	31 декабря
	2020 года	2019 года	2020 года	2019 года	2020 года	2019 года
Операционные расходы, финансовые расходы Материнская компания						
Расходы на услуги по организации и развития ЕЭС	27 264	28 169	55 783	55 437	52 740	–
Прочие работы и услуги производственного характера	3 818	3 818	7 636	7 636	1 409	1 409
Прочие расходы	1 595	1 596	3 191	3 191	–	23 208
Процентный расход по аренде	40	–	79	–	–	–
Процентные расходы по финансовым обязательствам, учитываемым по амортизированной стоимости	31 932	200 808	42 479	399 314	10 547	32 940
Предприятия под общим контролем материнской компании						
Услуги по передаче электроэнергии	1 980 605	2 082 208	3 786 320	4 213 180	1 401 167	854 915
Услуги по технологическому присоединению к электрическим сетям	–	36	3 491	36	–	5 645
Услуги по ремонту и техническому обслуживанию	440	–	880	–	528	–
Прочие услуги	–	–	11074	–	–	–
Краткосрочная аренда	5	33	19	66	12	12
Прочие расходы	15 739	–	–	–	164 012	81 238
Процентный расход по обязательствам по аренде	3 964	–	7 685	–	–	–
Процентные расходы по финансовым обязательствам, учитываемым по амортизированной стоимости	–	6 800	–	20 061	–	–
	<u>2 065 402</u>	<u>2 323 468</u>	<u>3 918 637</u>	<u>4 698 921</u>	<u>1 630 415</u>	<u>999 367</u>
Строительно-монтажные работы капитализированные	2 255	49 924	19 100	90 187	118 850	131 557
	<u>2 067 657</u>	<u>2 373 392</u>	<u>3 937 737</u>	<u>4 789 108</u>	<u>1 749 265</u>	<u>1 130 924</u>

	Балансовая стоимость	
	30 июня 2020 года	31 декабря 2019 года
Материнская компания		
Кредиты и займы	1 400 000	3 600 000
Обязательства по аренде	1 805	1 947
Предприятия под общим контролем материнской компании		
Авансы выданные	2 775	4 436
Обязательства по аренде	202 341	800
Авансы полученные	76	76
	<u>1 606 997</u>	<u>3 607 259</u>

По состоянию на 30 июня 2020 года задолженность перед материнской компанией по выплате дивидендов составила 595 146 тыс. руб. (на 31 декабря 2019 года – отсутствует).

(в) Операции с ключевым управленческим персоналом

В целях подготовки настоящей консолидированной финансовой отчетности к ключевому управленческому персоналу отнесены члены Совета Директоров, 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	38 910	21 899	81 897	41 902
Вознаграждения по окончании трудовой деятельности и прочим долгосрочным вознаграждениям (включая пенсионные программы)	—	15	—	30
	<u>38 910</u>	<u>21 914</u>	<u>81 897</u>	<u>41 932</u>

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 0 тыс. руб. (на 31 декабря 2019 года: 0 тыс. руб.).

(д) 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 1,91% и 1,63% от общей выручки Группы за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года (за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года: 2,40% и 1,89%), включая 1,62% и 1,28% выручки от передачи электроэнергии (за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года: 1,95% и 1,67%).

Затраты по передаче электроэнергии (включая компенсацию технологических потерь) по компаниям, связанным с государством, составляют 3,81% и 2,93% 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: 2,83% и 4,10%).

Проценты, начисленные по кредитам и займам от банков, связанных с государством, за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года, составили 82,92% и 84,95% от общей суммы начисленных процентов (за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года: 76,46% и 76,55%).

По состоянию на 30 июня 2020 года остаток денежных средств и эквивалентов денежных средств, размещенных в банках, связанных с государством, составил 175 533 тыс. руб. (по состоянию на 31 декабря 2019 года 1 127 113 тыс. руб.)

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

Обязательства по аренде по компаниям, связанным с государством (в составе заемных средств) составили 6 277 225 тыс. руб. по состоянию на 30 июня 2020 года (по состоянию на 31 декабря 2019 года: 472 171 тыс. руб.).

31 События после отчетной даты

27 июля 2020 года до даты подписания настоящей отчетности Компании осуществлено привлечение заемных средств, путем заключения договора займа от 30 июня 2020 года № 5781/407/30-905 с ПАО «Россети». Сумма займа – 5 400 000 тыс. руб. Сделка является сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность.

Целевое назначение займа – пополнение оборотных средств, финансирование инвестиционной деятельности, рефинансирование долгового портфеля и иные цели.

21 июля 2020 года до даты подписания настоящей отчетности Компании осуществлено привлечение заемных средств, путем заключения договора от 29 апреля 2020 № 375ю/407/30-2к с филиалом банка ВБРР. Сумма займа 634 785 тыс. руб.

Целевое назначение займа – пополнение оборотных средств, финансирование инвестиционной деятельности, рефинансирование долгового портфеля.

На основании решения годового Общего собрания акционеров ПАО «Кубаньэнерго» (протокол от 29 мая 2020 года № 43) было принято решение о внесении изменений в Устав Общества, связанных со сменой наименования Общества на Публичное акционерное общество «Россети Кубань». Запись в ЕГРЮЛ за государственным регистрационным номером (ГРН) 2202306332908 сделана 10 августа 2020 года.

Смена наименования юридического лица для третьих лиц вступает в силу с 11 августа 2020 года.

ООО «Эрнст энд Янг»

Прошито и пронумеровано 45 листа(ов)