

**ПАО «Россети Сибирь»**

**Промежуточная сокращенная консолидированная  
финансовая отчетность (неаудированная),  
за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года**

	Содержание	Стр.
	Промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность (неаудированная)	
	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	8
	Промежуточный сокращенный консолидированный отчет об изменениях в капитале	10
	Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности (неаудированной)	
1	<b>Общие сведения</b>	12
2	<b>Принципы составления консолидированной финансовой отчетности</b>	13
3	<b>Основные принципы учетной политики</b>	14
4	<b>Оценка справедливой стоимости</b>	14
5	<b>Информация по сегментам</b>	15
6	<b>Выручка</b>	20
7	<b>Прочие доходы</b>	20
8	<b>Прочие расходы</b>	21
9	<b>Операционные расходы</b>	21
10	<b>Финансовые доходы и расходы</b>	22
11	<b>Налог на прибыль</b>	23
12	<b>Основные средства</b>	25
13	<b>Нематериальные активы</b>	27
14	<b>Активы в форме права пользования</b>	29
15	<b>Прочие финансовые активы</b>	31
16	<b>Торговая и прочая дебиторская задолженность</b>	31
17	<b>Авансы выданные и прочие активы</b>	32
18	<b>Денежные средства и эквиваленты денежных средств</b>	32
19	<b>Уставный капитал</b>	33
20	<b>Прибыль на акцию</b>	33
21	<b>Заемные средства</b>	34
22	<b>Торговая и прочая кредиторская задолженность</b>	35
23	<b>Задолженность по налогам, кроме налога на прибыль</b>	35
24	<b>Авансы полученные</b>	35
25	<b>Оценочные обязательства</b>	36
26	<b>Управление финансовыми рисками и капиталом</b>	36
27	<b>Договорные обязательства капитального характера</b>	39
28	<b>Условные обязательства</b>	39
29	<b>Операции со связанными сторонами</b>	40
30	<b>События после отчетной даты</b>	43

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

Акционерам и совету директоров  
публичного акционерного общества  
«Россети Сибирь»

### **Введение**

Мы провели обзорную проверку прилагаемой промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности публичного акционерного общества «Россети Сибирь» и его дочерних организаций, состоящей из промежуточного сокращенного консолидированного отчета о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 г., промежуточного сокращенного консолидированного отчета о финансовом положении по состоянию на 30 июня 2023 г., промежуточного сокращенного консолидированного отчета о движении денежных средств и промежуточного сокращенного консолидированного отчета об изменениях в капитале за шесть месяцев, закончившихся на указанную дату, а также избранных пояснительных примечаний («промежуточная консолидированная финансовая информация»).

Руководство публичного акционерного общества «Россети Сибирь» несет ответственность за подготовку и представление данной промежуточной консолидированной финансовой информации в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Наша ответственность заключается в формировании вывода о данной промежуточной консолидированной финансовой информации на основе проведенной нами обзорной проверки.

### **Объем обзорной проверки**

Мы провели обзорную проверку в соответствии с Международным стандартом обзорных проверок 2410 «Обзорная проверка промежуточной финансовой информации, выполняемая независимым аудитором организации». Обзорная проверка промежуточной консолидированной 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.



**НОВЫЕ ВЫЗОВЫ  
НОВЫЕ РЕШЕНИЯ**

### **Вывод**

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

Т.Л. Околотина  
Партнер  
Общество с ограниченной ответственностью  
«Центр аудиторских технологий и решений – аудиторские услуги»

25 августа 2023 г.

### **Сведения об аудиторе**

Наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Центр аудиторских технологий и решений – аудиторские услуги»

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.

Общество с ограниченной ответственностью «Центр аудиторских технологий и решений – аудиторские услуги» является членом Саморегулируемой организации аудиторов Ассоциация «Содружество» (СРО ААС). Общество с ограниченной ответственностью «Центр аудиторских технологий и решений – аудиторские услуги» включено в контрольный экземпляр реестра аудиторов и аудиторских организаций за основным регистрационным номером записи 12006020327.

### **Сведения об организации**

Наименование: Публичное акционерное общество «Россети Сибирь»

Запись внесена в Единый государственный реестр юридических лиц 4 июля 2005 г. и присвоен государственный регистрационный номер 1052460054327.

Местонахождение: 660021, Россия, Красноярский край, г. Красноярск, ул. Богграда, д. 144А.

## 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)	
		2023 года	2022 года	2023 года	2022 года
Выручка	6	15 996 560	14 687 190	35 077 466	32 552 179
Операционные расходы	9	(15 918 268)	(15 207 174)	(33 262 185)	(31 893 551)
Начисление резерва под ожидаемые кредитные убытки	26	(112 837)	152 726	(173 094)	(23 899)
Чистое начисление/восстановление убытка от обесценения основных средств, нематериальных активов и активов в форме права пользования		-	-	-	-
Прочие доходы	7	468 929	638 179	802 506	1 193 211
Прочие расходы	8	-	(6 320)	-	(6 320)
<b>Операционная прибыль</b>		<b>434 384</b>	<b>264 601</b>	<b>2 444 693</b>	<b>1 821 620</b>
Финансовые доходы	10	90 505	160 838	216 166	249 911
Финансовые расходы	10	(853 504)	(2 049 254)	(1 748 473)	(3 160 642)
<b>Итого финансовые доходы /(расходы)</b>		<b>(762 999)</b>	<b>(1 888 416)</b>	<b>(1 532 307)</b>	<b>(2 910 731)</b>
<b>Прибыль /(убыток) до налогообложения</b>		<b>(328 615)</b>	<b>(1 623 815)</b>	<b>912 386</b>	<b>(1 089 111)</b>
Расход /(экономию) по налогу на прибыль	11	28 076	300 026	(305 382)	197 669
<b>Прибыль /(убыток) за период</b>		<b>(300 539)</b>	<b>(1 323 789)</b>	<b>607 004</b>	<b>(891 442)</b>
Изменения в справедливой стоимости долевого участия, учитываемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход		29 467	(2 882)	22 109	(12 742)
Переоценка обязательства пенсионного плана с установленными выплатами		13 250	(159 351)	36 639	(71 651)
Налог на прибыль	11	(6 647)	11 295	(10 451)	8 733
<b>Итого статьи, которые не могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка</b>		<b>36 070</b>	<b>(150 938)</b>	<b>48 297</b>	<b>(75 660)</b>
<b>Прочий совокупный доход/(расход) за период, за вычетом налога на прибыль</b>		<b>36 070</b>	<b>(150 938)</b>	<b>48 297</b>	<b>(75 660)</b>
<b>Итого совокупный доход/(расход) за период</b>		<b>(264 469)</b>	<b>(1 474 727)</b>	<b>655 301</b>	<b>(967 102)</b>
<b>Прибыль/(убыток), причитающаяся:</b>					
Собственникам Компании		(300 539)	(1 323 789)	607 004	(891 442)
Держателям неконтролирующих долей		-	-	-	-
<b>Итого совокупный доход/(расход), причитающийся:</b>					
Собственникам Компании		(264 469)	(1 474 727)	655 301	(967 102)
Держателям неконтролирующих долей		-	-	-	-
<b>Прибыль/(убыток) на акцию</b>					
Базовая и разведенная прибыль/(убыток) на акцию (руб.)	20	(0,0030)	(0,0133)	0,0061	(0,0089)

Настоящая промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность (неаудированная) утверждена руководством 25 августа 2023 года и подписана от имени руководства следующими лицами:

Руководитель  
по доверенности от 15.04.2022 № 00/62

Главный бухгалтер

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности

Д.Ю. Пермяков

С.В. Прищепина

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

		<b>30 июня 2023</b>	<b>31 декабря 2022</b>
		<b>года</b>	<b>года</b>
		<b>(неаудированные</b>	<b>(аудированные</b>
	<b>Прим.</b>	<b>данные)</b>	<b>данные)</b>
<b>АКТИВЫ</b>			
<b>Внеоборотные активы</b>			
Основные средства	12	58 945 434	59 262 038
Нематериальные активы	13	546 964	624 834
Активы в форме права пользования	14	1 887 868	2 063 570
Торговая и прочая дебиторская задолженность	16	5 628 160	5 721 688
Активы, связанные с обязательствами по вознаграждениям работникам		413 116	398 936
Прочие внеоборотные финансовые активы	15	108 276	66 251
Отложенные налоговые активы		17 897	13 288
Авансы выданные и прочие внеоборотные активы	17	91 536	78 430
<b>Итого внеоборотные активы</b>		<b>67 639 251</b>	<b>68 229 035</b>
<b>Оборотные активы</b>			
Запасы		1 824 344	1 421 535
Предоплата по налогу на прибыль		459 029	35 812
Торговая и прочая дебиторская задолженность	16	7 390 464	9 188 341
Денежные средства, ограниченные к использованию		545	1 908
Денежные средства и их эквиваленты	18	1 336 992	2 128 626
Авансы выданные и прочие оборотные активы	17	1 734 555	1 048 525
<b>Итого оборотные активы</b>		<b>12 745 929</b>	<b>13 824 747</b>
<b>Итого активы</b>		<b>80 385 180</b>	<b>82 053 782</b>

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности

		30 июня 2023 года (неаудированные данные)	31 декабря 2022 года (аудированные данные)
<b>КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>			
<b>Капитал</b>			
Уставный капитал	19	9 988 619	9 988 619
Эмиссионный доход		1 198 452	1 198 452
Резервы		(134 858)	(183 155)
Нераспределенная прибыль		7 390 206	6 758 733
<b>Итого капитал</b>		<b>18 442 419</b>	<b>17 762 649</b>
<b>Долгосрочные обязательства</b>			
Долгосрочные заемные средства	21	25 380 961	15 339 384
Долгосрочная торговая и прочая кредиторская задолженность	22	575 444	114 369
Долгосрочные авансы полученные	24	3 510 481	2 143 275
Обязательства по вознаграждениям работникам		793 912	800 670
Отложенные налоговые обязательства		1 263 863	1 012 414
<b>Итого долгосрочные обязательства</b>		<b>31 524 661</b>	<b>19 410 112</b>
<b>Краткосрочные обязательства</b>			
Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	21	13 532 952	26 713 646
Торговая и прочая кредиторская задолженность	22	8 318 873	10 102 393
Задолженность по налогам, кроме налога на прибыль	23	3 197 414	2 885 843
Авансы полученные	24	3 109 572	1 997 021
Оценочные обязательства	25	2 259 289	3 182 118
<b>Итого краткосрочные обязательства</b>		<b>30 418 100</b>	<b>44 881 021</b>
<b>Итого обязательства</b>		<b>61 942 761</b>	<b>64 291 133</b>
<b>Итого капитал и обязательства</b>		<b>80 385 180</b>	<b>82 053 782</b>

**Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о движении денежных средств  
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)**

		<b>За шесть месяцев, закончившихся 30 июня (неаудированные данные)</b>	
	<b>Прим.</b>	<b>2023 года</b>	<b>2022 года</b>
<b>ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ</b>			
Прибыль/(убыток) за период		<b>607 004</b>	<b>(891 442)</b>
<i>Корректировки:</i>			
Амортизация основных средств, нематериальных активов и активов в форме права пользования	9	3 225 822	2 782 795
Финансовые расходы	10	1 748 473	3 160 642
Финансовые доходы	10	(216 166)	(249 911)
Убыток от выбытия основных средств		7 225	15 495
Начисление резерва под ожидаемые кредитные убытки	26	173 094	23 899
Списание кредиторской задолженности	7	(97 272)	(8 582)
Начисление/(восстановление) оценочных обязательств	9	(635 957)	1 611 740
Прочие неденежные операции		(43 665)	(8 463)
Расход /(экономия) по налогу на прибыль	11	305 382	(197 669)
<b>Итого влияние корректировок</b>		<b>4 466 936</b>	<b>7 129 946</b>
Изменение активов, связанных с обязательствами по вознаграждениям работникам		13 114	18 192
Изменение обязательств по вознаграждениям работникам		(10 281)	24 568
Изменение долгосрочной торговой и прочей дебиторской задолженности		135 823	(1 439)
Изменение долгосрочных авансов выданных и прочих внеоборотных активов		(14 339)	905
Изменение долгосрочной торговой и прочей кредиторской задолженности		461 173	482 444
Изменение долгосрочных авансов полученных		1 973 067	625 703
<b>Денежные потоки от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале и резервах</b>		<b>7 632 497</b>	<b>7 388 877</b>
<i>Изменения в оборотном капитале и резервах:</i>			
Изменение торговой и прочей дебиторской задолженности		1 695 965	(456 703)
Изменение авансов выданных и прочих активов		(712 815)	(188 654)
Изменение запасов		(385 658)	(434 655)
Изменение торговой и прочей кредиторской задолженности		(216 129)	1 046 104
Изменение авансов полученных		505 867	465 200
Использование оценочных обязательств	25	(286 872)	(114 721)
Изменение денежных средств, ограниченных к использованию		1 363	4 037
<b>Денежные потоки от операционной деятельности до уплаты налога на прибыль и процентов</b>		<b>8 234 218</b>	<b>7 709 485</b>
Налог на прибыль уплаченный		(492 209)	(245 944)
Проценты уплаченные по договорам аренды		(69 284)	(64 815)
Проценты уплаченные		(1 751 600)	(2 673 719)
<b>Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности</b>		<b>5 921 125</b>	<b>4 725 007</b>

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности



**Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о движении денежных средств**  
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
		2023 года (неаудированные данные)	2022 года (неаудированные данные)
Прим.			
<b>ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ</b>			
	Приобретение основных средств и нематериальных активов	(3 664 069)	(2 115 799)
	Поступления от продажи основных средств и нематериальных активов	4 664	2 339
	Проценты полученные	89 458	137 503
	Заккрытие депозитов и выбытие финансовых активов	846	107
	Дивиденды полученные	106	-
	<b>Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности</b>	<b>(3 568 995)</b>	<b>(1 975 850)</b>
<b>ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ</b>			
	Привлечение заемных средств	21 18 370 352	4 110 788
	Погашение заемных средств	21 (21 393 580)	(4 110 788)
	Дивиденды, выплаченные собственникам Компании	-	(28)
	Платежи по обязательствам по аренде	(120 536)	(141 544)
	<b>Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности</b>	<b>(3 143 764)</b>	<b>(141 572)</b>
	<b>Чистое увеличение /(уменьшение) денежных средств и их эквивалентов</b>	<b>(791 634)</b>	<b>2 607 585</b>
	<b>Денежные средства и их эквиваленты на начало отчетного периода</b>	<b>2 128 626</b>	<b>690 179</b>
	<b>Денежные средства и их эквиваленты на конец отчетного периода</b>	<b>1 336 992</b>	<b>3 297 764</b>
18			

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности

**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
<b>Остаток на 1 января 2023 года</b>	<b>9 988 619</b>	<b>1 198 452</b>	<b>(183 155)</b>	<b>6 758 733</b>	<b>17 762 649</b>
Прибыль за период	-	-	-	607 004	607 004
Прочий совокупный расход	-	-	79 510	-	79 510
Налог на прибыль в отношении прочего совокупного расхода (Примечание 11)	-	-	(10 451)	-	(10 451)
<b>Итого совокупный расход за период</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>69 059</b>	<b>607 004</b>	<b>676 063</b>
Восстановление неустребованной задолженности по ранее начисленным дивидендам	-	-	-	3 707	3 707
Выбытие финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости в прочем совокупном доходе	-	-	(20 762)	20 762	-
<b>Остаток на 30 июня 2023 года (неаудированные данные)</b>	<b>9 988 619</b>	<b>1 198 452</b>	<b>(134 858)</b>	<b>7 390 206</b>	<b>18 442 419</b>

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности

**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
<b>Остаток на 1 января 2022 года</b>	<b>9 988 619</b>	<b>1 198 452</b>	<b>(266 064)</b>	<b>6 962 137</b>	<b>17 883 144</b>
Прибыль за период	-	-	-	(891 442)	(891 442)
Прочий совокупный доход	-	-	(84 393)	-	(84 393)
Налог на прибыль в отношении прочего совокупного дохода (Примечание 11)	-	-	8 733	-	8 733
<b>Итого совокупный доход за отчетный период</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(75 660)</b>	<b>(891 442)</b>	<b>(967 102)</b>
Восстановление неустребованной задолженности по ранее начисленным дивидендам	-	-	-	1	1
<b>Остаток на 30 июня 2022 года</b> <b>(неаудированные данные)</b>	<b>9 988 619</b>	<b>1 198 452</b>	<b>(341 724)</b>	<b>6 070 696</b>	<b>16 916 043</b>

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности

## **1 Общие сведения**

### **(а) Группа и её деятельность**

Основной деятельностью ПАО «Россети Сибирь» (далее - ПАО «Россети Сибирь» или «Компания») и его дочерних обществ (далее - «Группа») является оказание услуг по передаче и распределению электроэнергии по электрическим сетям, оказание услуг по технологическому присоединению потребителей к сетям, а также продажа электроэнергии конечному потребителю в Республике Хакасия (до 31.08.2022г.).

Место нахождения ПАО «Россети Сибирь»: Российская Федерация, 660021, Красноярский край, г. Красноярск, ул. Богграда, д.144а.

### **(б) Отношения с государством**

Правительство Российской Федерации в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом является конечной контролирующей стороной Компании (далее – основной акционер Компании). Политика Правительства Российской Федерации в экономической, социальной и других сферах может оказывать существенное влияние на деятельность Группы.

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

По состоянию на 31 декабря 2022 года доля Российской Федерации в уставном капитале головной материнской компании ПАО «Россети» составила 88,04 %, в обыкновенных голосующих акциях – 88,89 %, в привилегированных – 7,01 %.

Внеочередным общим собранием акционеров ПАО «Россети», состоявшимся 16 сентября 2022 года, было принято решение о реорганизации ПАО «Россети» в форме присоединения к публичному акционерному обществу «Федеральная сетевая компания - Россети» в порядке и на условиях, предусмотренных договором о присоединении.

Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы» изменило наименование на Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети» (сокращенно – ПАО «Россети»). Соответствующие изменения внесены в Единый государственный реестр юридических лиц 12 октября 2022 года.

9 января 2023 года в Единый государственный реестр юридических лиц внесены сведения о прекращении деятельности ПАО «Россети» путем реорганизации в форме присоединения к Публичному акционерному обществу «Федеральная сетевая компания-Россети», являющемуся универсальным правопреемником ПАО «Россети». В результате реорганизации, доля участия Российской Федерации в уставном капитале головной материнской компании Публичного акционерного общества «Федеральная сетевая компания-Россети», составила 75,000048%.

### **(в) 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.

В 2023 году продолжается действие внешних санкций на юридические и физические лица в Российской Федерации, в связи с чем усиливается влияние экономических и иных факторов, а также фактора неопределенности на условия ведения деятельности в Российской Федерации. В 2023 году продолжает сохраняться высокая неопределенность влияния со стороны внешних и внутренних факторов для экономики Российской Федерации, волатильность финансовых показателей. В отношении ряда российских банков США, Великобританией и ЕС введены санкции. Все вышеизложенное оказывает негативное влияние на экономику Российской Федерации. Одновременно в течение отчетного года наблюдалась структурная перестройка экономики, ряд законодательных мер позволили сохранить устойчивость экономики Российской Федерации и адаптироваться к происходящим изменениям.

Группа принимает все необходимые меры для обеспечения устойчивости деятельности. Представленная промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность отражает точку зрения руководства на то, какое влияние оказывают условия ведения бизнеса в Российской Федерации на деятельность и финансовое положение Группы. Фактическое влияние будущих условий хозяйствования может отличаться от текущих оценок.

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

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

Настоящая промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 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 промежуточную сокращенную консолидированную финансовую отчетность следует рассматривать вместе с консолидированной финансовой отчетностью за год, закончившийся 31 декабря 2022 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 промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности, соответствуют тем, что применялись при составлении консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2022 года, и по состоянию на эту дату.

### **(в) Новые стандарты, разъяснения и поправки к действующим стандартам**

Группа применила все новые стандарты и изменения к ним, которые вступили в силу с 1 января 2023 года. Последствия принятия новых стандартов и разъяснений не были значительными по отношению к настоящей промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.

Опубликован ряд новых стандартов и интерпретаций, которые являются обязательными для годовых периодов, начинающихся 1 января 2024 года или после этой даты. Группа намерена принять стандарты и поправки к использованию после вступления в силу, существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы – не ожидается.

- Классификация обязательств на краткосрочные и долгосрочные – Поправки к МСФО (IAS) 1 (выпущены 23 января 2020 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2022 года или после этой даты, дата вступления в силу была впоследствии перенесена на 1 января 2024 года Поправками к МСФО (IAS) 1).

- Поправки к МСФО (IFRS) 10 и МСФО (IAS) 28 – «Продажа или взнос активов в сделках между инвестором и его ассоциированной организацией или совместным предприятием» (выпущены 11

сентября 2014 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся с даты, которая будет определена Советом по МСФО, или после этой даты).

- Обязательства по аренде при продаже и обратной аренде – Поправки к МСФО (IFRS) 16 (выпущены 22 сентября 2022 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2024 года или после этой даты).

- Долгосрочные обязательства с ковенантами – Поправки к МСФО (IAS) 1 (выпущены 31 октября 2022 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2024 года или после этой даты).

- Операции факторинга кредиторской задолженности – поправки к МСФО (IAS) 7 и МСФО (IFRS) 7 (выпущены 25 мая 2023 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2024 года или после этой даты).

## **(г) Изменения в представлении. Реклассификация сравнительных данных**

Некоторые суммы в сравнительной информации за предыдущий период были реклассифицированы с целью обеспечения их сопоставимости с порядком представления данных в текущем отчетном 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 2022 года.

## **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 Информация по сегментам

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

Основной деятельностью Группы является предоставление услуг по передаче и распределению электроэнергии, технологическому присоединению к электрическим сетям и продаже электроэнергии конечным потребителям в Республике Хакасия (до 31.08.2022 года).

Внутренняя система управленческой отчетности основана на сегментах (структурных подразделениях, в которых осуществляется тарифное регулирование), относящихся к передаче и распределению электроэнергии, технологическому присоединению к электрическим сетям и продаже электроэнергии конечному потребителю в Республике Хакасия (до 31.08.2022 года). В соответствии с приказом Минэнерго России от 17.08.2022 № 823 с 01.09.2022 статус гарантирующего поставщика на территории Республики Хакасия присвоен Обществу с ограниченной ответственностью «Региональная Энергосбытовая Компания». Статус гарантирующего поставщика ПАО «Россети Сибирь» на территории Республики Хакасия утрачен.

Для отражения результатов деятельности каждого отчетного сегмента используется показатель EBITDA: прибыль или убыток до процентных расходов, налогообложения, амортизации, и чистое начисление/(восстановление) убытка от обесценения основных средств и активов в форме права пользования (с учетом действующих стандартов бухгалтерского учета и составления отчетности в Российской Федерации). Руководство полагает, что рассчитанный таким образом показатель EBITDA является наиболее показательным для оценки эффективности деятельности операционных сегментов Группы.

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

- Филиал «Алтайэнерго», филиал «Бурятэнерго», филиал «Горно-Алтайские электрические сети» (до 30.06.2022 года, в связи с ликвидацией филиала с 01.07.2022 года перестал быть отдельным сегментом), филиал «Кузбассэнерго-РЭС», филиал «Красноярскэнерго», филиал «Омскэнерго», филиал «Хакасэнерго», филиал «Читаэнерго».
- Прочие сегменты

Сегмент «Прочие» включает несколько операционных сегментов, основной деятельностью которых являются услуги в области инженерных изысканий, инженерно-технического проектирования, управления проектами строительства, выполнения строительного контроля и авторского надзора, предоставление технических консультаций в этих областях и деятельность санаторно-курортных учреждений.

Нераспределенные показатели включают в себя общие показатели исполнительного аппарата Общества, который не является операционным сегментом в соответствии с требованиями МСФО (IFRS) 8.

Показатели сегментов основаны на управленческой информации, подготовленной на основании данных отчетности РСБУ, и могут отличаться от аналогичных представленных в финансовой отчетности, составленной в соответствии с МСФО. Сверка показателей в оценке, представляемой Правлению, и аналогичных показателей в данной промежуточной сокращенной консолидированной 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 2023 года:

	Алтайэнерго	Горно- Алтайские электрические сети	Бурятэнерго	Красноярск- энерго	Кузбассэнерго- РЭС	Омскэнерго	Хакасэнерго	Читаэнерго	Прочее	Итого:
Выручка от внешних покупателей	2 547 774	-	1 966 779	4 180 500	2 482 496	2 015 367	715 421	2 045 527	25 374	15 979 238
Выручка от продаж между сегментами	-	-	-	309	-	-	-	378	63 231	63 918
<b>Выручка сегмента</b>	<b>2 547 774</b>	<b>-</b>	<b>1 966 779</b>	<b>4 180 809</b>	<b>2 482 496</b>	<b>2 015 367</b>	<b>715 421</b>	<b>2 045 905</b>	<b>88 605</b>	<b>16 043 156</b>
В т. ч.										
Передача электроэнергии	2 470 381	-	1 933 472	4 107 682	2 464 821	1 963 893	696 214	2 005 597	-	15 642 060
Технологическое присоединение к сетям	21 161	-	9 185	39 186	11 457	35 253	11 187	25 350	-	152 779
Продажа электроэнергии и мощности	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочая выручка	48 828	-	22 849	23 295	2 521	12 045	4 723	14 318	88 605	217 184
Выручка по договорам аренды	7 404	-	1 273	10 646	3 697	4 176	3 297	640	-	31 133
Себестоимость технологического присоединения к сетям	(8 073)	-	(4 764)	(10 862)	(3 840)	(22 274)	(8 052)	(5 311)	-	(63 176)
<b>EBITDA</b>	<b>302 508</b>	<b>-</b>	<b>240 086</b>	<b>898 206</b>	<b>457 362</b>	<b>259 386</b>	<b>(199 418)</b>	<b>220 556</b>	<b>(9 360)</b>	<b>2 169 326</b>

За три месяца, закончившихся 30 июня 2022 года:

	Алтайэнерго	Горно- Алтайские электрические сети	Бурятэнерго	Красноярск- энерго	Кузбассэнерго- РЭС	Омскэнерго	Хакасэнерго	Читаэнерго	Прочее	Итого:
Выручка от внешних покупателей	1 841 918	265 082	1 659 969	3 400 618	2 758 695	1 609 584	1 289 002	1 804 652	26 612	14 656 132
Выручка от продаж между сегментами	-	-	801	216	-	-	-	31	43 744	44 792
<b>Выручка сегмента</b>	<b>1 841 918</b>	<b>265 082</b>	<b>1 660 770</b>	<b>3 400 834</b>	<b>2 758 695</b>	<b>1 609 584</b>	<b>1 289 002</b>	<b>1 804 683</b>	<b>70 356</b>	<b>14 700 924</b>
В т. ч.										
Передача электроэнергии	1 777 620	258 947	1 629 442	3 351 189	2 718 382	1 587 647	201 777	1 785 772	-	13 310 776
Технологическое присоединение к сетям	7 760	2 831	12 559	34 021	12 238	8 808	4 105	4 868	-	87 190
Продажа электроэнергии и мощности	-	-	-	-	-	-	1 079 335	-	-	1 079 335
Прочая выручка	55 275	3 209	17 559	9 034	24 934	10 304	2 091	13 449	70 356	206 211
Выручка по договорам аренды	1 263	95	1 210	6 590	3 141	2 825	1 694	594	-	17 412
Себестоимость технологического присоединения к сетям	(4 896)	(5 040)	(6 084)	(14 033)	(1 607)	(23 943)	(9 279)	(5 231)	-	(70 113)
<b>EBITDA</b>	<b>198 157</b>	<b>787</b>	<b>90 997</b>	<b>683 994</b>	<b>313 216</b>	<b>99 062</b>	<b>81 495</b>	<b>386 657</b>	<b>(9 139)</b>	<b>1 845 226</b>



За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года:

	Алтайэнерго	Горно- Алтайские электрическ ие сети	Бурятэнерго	Красноярск- энерго	Кузбассэнерго- РЭС	Омскэнерго	Хакаэнерго	Читаэнерго	Прочее	Итого:
Выручка от внешних покупателей	5 469 251	-	4 432 878	9 323 129	5 249 236	4 419 040	1 602 003	4 500 363	51 790	35 047 690
Выручка от продаж между сегментами	-	-	266	618	-	-	-	1 018	70 958	72 860
<b>Выручка сегмента</b>	<b>5 469 251</b>	<b>-</b>	<b>4 433 144</b>	<b>9 323 747</b>	<b>5 249 236</b>	<b>4 419 040</b>	<b>1 602 003</b>	<b>4 501 381</b>	<b>122 748</b>	<b>35 120 550</b>
В т. ч.										-
Передача электроэнергии	5 351 206	-	4 356 631	9 194 593	5 216 557	4 328 744	1 563 057	4 431 212	-	34 442 000
Технологическое присоединение к сетям	42 917	-	29 789	67 245	20 731	50 209	25 977	44 471	-	281 339
Продажа электроэнергии и мощности	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочая выручка	65 918	-	44 204	40 637	5 136	25 168	6 357	24 465	122 748	334 633
Выручка по договорам аренды	9 210	-	2 520	21 272	6 812	14 919	6 612	1 233	-	62 578
Себестоимость технологического присоединения к сетям	(15 244)	-	(13 974)	(31 4620)	(6 293)	(34 941)	(16 281)	(12 538)	-	(130 733)
<b>EBITDA</b>	<b>859 959</b>	<b>-</b>	<b>781 687</b>	<b>2 217 417</b>	<b>1 156 963</b>	<b>743 765</b>	<b>(317 869)</b>	<b>617 775</b>	<b>(20 880)</b>	<b>6 038 817</b>

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года:

	Алтайэнерго	Горно- Алтайские электрическ ие сети	Бурятэнерго	Красноярск- энерго	Кузбассэнерго- РЭС	Омскэнерго	Хакаэнерго	Читаэнерго	Прочее	Итого:
Выручка от внешних покупателей	4 005 035	589 579	3 737 169	7 763 350	5 836 859	3 538 739	3 003 348	3 987 004	53 803	32 514 886
Выручка от продаж между сегментами	-	-	801	349	-	-	-	61	85 984	87 195
<b>Выручка сегмента</b>	<b>4 005 035</b>	<b>589 579</b>	<b>3 737 970</b>	<b>7 763 699</b>	<b>5 836 859</b>	<b>3 538 739</b>	<b>3 003 348</b>	<b>3 987 065</b>	<b>139 787</b>	<b>32 602 081</b>
В т. ч.										
Передача электроэнергии	3 905 264	576 086	3 685 998	7 669 162	5 785 807	3 497 612	488 389	3 945 176	-	29 553 494
Технологическое присоединение к сетям	22 164	6 169	19 770	64 620	16 740	15 942	10 314	16 191	-	171 910
Продажа электроэнергии и мощности	-	-	-	-	-	-	2 497 909	-	-	2 497 909
Прочая выручка	74 913	7 128	29 803	16 821	28 209	19 749	4 156	24 511	139 787	345 077
Выручка по договорам аренды	2 694	196	2 399	13 096	6 103	5 436	2 580	1 187	-	33 691
Себестоимость технологического присоединения к сетям	(9 558)	(8 658)	(19 445)	(31 293)	(2 682)	(46 123)	(17 289)	(10 112)	-	(145 160)
<b>EBITDA</b>	<b>567 267</b>	<b>43 719</b>	<b>510 963</b>	<b>1 856 444</b>	<b>835 461</b>	<b>294 902</b>	<b>77 393</b>	<b>855 309</b>	<b>(9 924)</b>	<b>5 031 534</b>

30 июня 2023 года:

	Алтайэнерго	Бурятэнерго	Красноярск- энерго	Кузбассэнерго- РЭС	Омскэнерго	Хакасенерго	Читаэнерго	Прочие сегменты	Итого
<b>Активы сегмента</b>	<b>10 502 847</b>	<b>9 577 503</b>	<b>19 475 104</b>	<b>14 307 561</b>	<b>10 905 311</b>	<b>4 314 867</b>	<b>11 889 014</b>	<b>397 022</b>	<b>81 369 229</b>
В т.ч.									
Основные средства и незавершенное строительство	9 257 778	5 625 970	17 581 264	12 198 542	8 312 492	3 739 967	5 662 208	114 785	62 493 006

31 декабря 2022 года:

	Алтайэнерго	Бурятэнерго	Красноярск- энерго	Кузбассэнерго- РЭС	Омскэнерго	Хакасенерго	Читаэнерго	Прочие сегменты	Итого
<b>Активы сегмента</b>	<b>10 869 775</b>	<b>9 618 894</b>	<b>19 770 518</b>	<b>15 097 758</b>	<b>10 353 161</b>	<b>4 383 082</b>	<b>11 890 964</b>	<b>378 893</b>	<b>82 363 045</b>
В т.ч.									
Основные средства и незавершенное строительство	9 135 783	5 694 753	17 596 268	12 185 621	8 240 548	3 745 700	5 556 386	122 157	62 277 216

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

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2023 года	2022 года	2023 года	2022 года
<b>EBITDA отчетных сегментов</b>	<b>2 169 326</b>	<b>1 845 226</b>	<b>6 038 817</b>	<b>5 031 534</b>
Дисконтирование финансовых инструментов	54 404	(648 745)	121 059	(815 497)
Признание пенсионных и прочих долгосрочных обязательств перед работниками	(22 124)	(73 531)	(15 701)	(69 696)
Сторнирование пересчета стоимости финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход (перенос переоценки в капитал)	(29 787)	2 882	(42 871)	12 742
Доходы от безвозмездно полученных основных средств	(87 422)	(31 903)	(314 128)	(52 932)
Прочие корректировки	45 782	32 053	97 285	7 944
Нераспределенные показатели	(3 236)	95 516	(38 875)	122 497
<b>EBITDA</b>	<b>2 126 943</b>	<b>1 221 498</b>	<b>5 845 586</b>	<b>4 236 592</b>
Амортизация основных средств, нематериальных активов и активов в форме права пользования	(1 622 735)	(1 393 725)	(3 225 822)	(2 782 795)
Процентные расходы по финансовым обязательствам, учитываемым по амортизированной стоимости	(798 229)	(1 420 141)	(1 638 094)	(2 478 093)
Процентные расходы по обязательствам по аренде	(34 594)	(31 447)	(69 284)	(64 815)
Расход / (экономия) по налогу на прибыль	28 076	300 026	(305 382)	197 669
<b>Консолидированная прибыль/(убыток) за период в промежуточном сокращенном консолидированном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе</b>	<b>(300 539)</b>	<b>(1 323 789)</b>	<b>607 004</b>	<b>(891 442)</b>

## 6 Выручка

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2023 года	2022 года	2023 года	2022 года
Передача электроэнергии	15 642 060	13 310 776	34 442 000	29 553 494
Продажа электроэнергии и мощности	-	1 079 335	-	2 497 909
Технологическое присоединение к электросетям	152 779	87 190	281 339	171 910
Прочая выручка	170 110	191 919	290 594	294 038
<b>Выручка по договорам с покупателями</b>	<b>15 964 949</b>	<b>14 669 220</b>	<b>35 013 933</b>	<b>32 517 351</b>
Выручка по договорам аренды	31 611	17 970	63 533	34 828
	<b>15 996 560</b>	<b>14 687 190</b>	<b>35 077 466</b>	<b>32 552 179</b>

В состав прочей выручки входят, в основном, услуги совместной подвеске (волоконно-оптические линии связи, уличное освещение), от предоставления услуг по ремонтно-эксплуатационному обслуживанию и по ограничению и возобновлению режима потребления электроэнергии.

## 7 Прочие доходы

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2023 года	2022 года	2023 года	2022 года
Доходы от выявленного бездоговорного потребления электроэнергии	8 371	6 786	15 744	13 588
Доходы в виде штрафов, пени и неустоек по хозяйственным договорам	185 376	365 217	386 905	815 035
Доходы от компенсации потерь в связи с выбытием/ликвидацией электросетевого имущества	81 396	51 926	119 124	65 132
Страховое возмещение	35 748	67 829	44 774	79 645
Списание кредиторской задолженности	80 724	7 373	97 272	8 582
Доход от выбытия основных средств по операциям реализации (продажи)	(1 964)	(1 786)	1 622	-
Прочие доходы	79 278	140 834	137 065	211 229
	<b>468 929</b>	<b>638 179</b>	<b>802 506</b>	<b>1 193 211</b>

## 8 Прочие расходы

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2023 года	2022 года	2023 года	2022 года
Убыток от выбытия основных средств	-	6 320	-	6 320
	<b>-</b>	<b>6 320</b>	<b>-</b>	<b>6 320</b>

## 9 Операционные расходы

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2023 года	2022 года	2023 года	2022 года
Расходы на вознаграждения работникам	5 047 091	4 491 986	10 246 438	8 998 976
Амортизация основных средств	1 441 071	1 231 581	2 871 856	2 447 471
Амортизация нематериальных активов	57 525	49 278	107 740	97 372
Амортизация активов в форме права пользования	124 139	118 203	246 226	237 952
<i>Материальные расходы, в т.ч.</i>				
Электроэнергия для компенсации технологических потерь	2 301 801	1 739 555	6 469 553	5 154 805
Электроэнергия для продажи	-	646 259	-	1 532 968
Покупная электро- и теплоэнергия для собственных нужд	83 600	58 132	353 963	302 200
Прочие материальные расходы	1 095 151	1 087 427	1 698 136	1 650 973
<i>Работы и услуги производственного характера, в т.ч.</i>				
Услуги по передаче электроэнергии	4 296 951	3 545 083	8 765 508	7 356 537
Услуги по ремонту и техническому обслуживанию	239 040	156 902	334 808	212 324
Прочие работы и услуги производственного характера	29 054	106 902	86 412	149 918
Налоги и сборы, кроме налога на прибыль	164 003	164 412	325 878	350 627
Краткосрочная аренда	4 651	4 007	8 698	8 291
Страхование	22 016	22 896	44 261	45 270
<i>Прочие услуги сторонних организаций, в т.ч.:</i>				
Услуги связи	72 945	55 808	127 535	117 198
Охрана	73 672	68 063	143 781	134 871
Консультационные, юридические и аудиторские услуги	2 305	3 797	8 094	8 181
Расходы на программное обеспечение и сопровождение	106 551	101 056	200 120	204 369
Транспортные услуги	10 613	10 405	16 385	14 731
Прочие услуги	127 232	174 516	238 142	299 671
Оценочные обязательства*	(652 558)	900 404	(635 957)	1 611 740
Прочие расходы	1 271 415	470 502	1 604 608	957 106
	<b>15 918 268</b>	<b>15 207 174</b>	<b>33 262 185</b>	<b>31 893 551</b>

\*В отчетном периоде восстановлен резерв оценочных обязательств по ООО «КЭНК» в сумме 895 462 тыс. руб. по договору оказания услуг по передаче электрической энергии.

## 10 Финансовые доходы и расходы

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2023 года	2022 года	2023 года	2022 года
<b>Финансовые доходы</b>				
Процентный доход по займам выданным, банковским депозитам, векселям и остаткам на банковских счетах	41 013	96 963	89 458	137 503
Дивиденды к получению	106	-	106	-
Процентный доход по активам, связанным с обязательствами по вознаграждению работников	-	-	27 294	12 632
Амортизация дисконта по финансовым активам	49 386	63 866	99 308	99 767
Прочие финансовые доходы	-	9	-	9
	<b>90 505</b>	<b>160 838</b>	<b>216 166</b>	<b>249 911</b>
	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2023 года	2022 года	2023 года	2022 года
<b>Финансовые расходы</b>				
Процентные расходы по финансовым обязательствам, учитываемым по амортизированной стоимости	798 229	1 420 141	1 638 094	2 478 093
Процентные расходы по обязательствам по аренде	34 594	31 447	69 284	64 815
Процентный расход по долгосрочным обязательствам по вознаграждениям работников	19 774	19 523	40 162	39 568
Эффект дисконтирования финансовых активов при модификации договора	-	578 069	-	578 069
Амортизация дисконта по финансовым обязательствам	907	74	933	97
	<b>853 504</b>	<b>2 049 254</b>	<b>1 748 473</b>	<b>3 160 642</b>

## 11 Налог на прибыль

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2023 года	2022 года	2023 года	2022 года
<b>Текущий налог на прибыль</b>				
Начисление текущего налога	193 932	78 018	(68 993)	(170 785)
<b>Итого текущий налог на прибыль</b>	<b>193 932</b>	<b>78 018</b>	<b>(68 993)</b>	<b>(170 785)</b>
Отложенный налог на прибыль	(165 856)	222 008	(236 389)	368 454
<b>Итого расход/(экономия) по налогу на прибыль</b>	<b>28 076</b>	<b>300 026</b>	<b>(305 382)</b>	<b>197 669</b>

Ставка налога на прибыль, установленная российским законодательством, составляет 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	
	2023 года	2022 года	2023 года	2022 года
<b>Прибыль/(убыток) до налогообложения</b>	<b>(328 615)</b>	<b>(1 623 815)</b>	<b>912 386</b>	<b>(1 089 111)</b>
<b>Теоретическая сумма (расхода)/экономии по налогу на прибыль по ставке 20%</b>	<b>65 723</b>	<b>324 763</b>	<b>(182 477)</b>	<b>217 822</b>
Налоговый эффект от статей, необлагаемых или не вычитаемых для налоговых целей	(37 647)	(24 737)	(122 905)	(20 153)
	<b>28 076</b>	<b>300 026</b>	<b>(305 382)</b>	<b>197 669</b>

Налог на прибыль, признанный в составе прочего совокупного дохода

	За три месяца, закончившихся 30 июня 2023 года			За три месяца, закончившихся 30 июня 2022 года		
	До налого- обложения	Налог на прибыль	За вычетом налога	До налого- обложения	Налог на прибыль	За вычетом налога
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	29 467	(5 953)	23 514	(2 882)	576	(2 306)
Переоценка обязательств пенсионных планов с установленными выплатами	13250	(694)	12 556	(159 351)	10 719	(148 632)
	<b>42 717</b>	<b>(6 647)</b>	<b>36 070</b>	<b>(162 233)</b>	<b>11 295</b>	<b>(150 938)</b>
	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года			За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года		
	До налого- обложения	Налог на прибыль	За вычетом налога	До налого- обложения	Налог на прибыль	За вычетом налога
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	22 109	(8 570)	13 539	(12 742)	2 548	(10 194)
Переоценка обязательств пенсионных планов с установленными выплатами	36 639	(1 881)	34 758	(71 651)	6 185	(65 466)
	<b>58 748</b>	<b>(10 451)</b>	<b>48 297</b>	<b>(84 393)</b>	<b>8 733</b>	<b>(75 660)</b>



## 12 Основные средства

	Земельные участки и здания	Сети линий электропередачи	Оборудование для передачи электроэнергии	Прочие	Незавершенное строительство	Итого
<i>Первоначальная / условно-первоначальная стоимость</i>						
<b>На 1 января 2022 года</b>	<b>15 415 422</b>	<b>58 803 178</b>	<b>27 133 667</b>	<b>20 225 629</b>	<b>3 807 181</b>	<b>125 385 077</b>
Реклассификация между группами	(38 922)	(2)	7 820	31 104	-	-
Поступления	-	6 320	3 083	129 196	1 925 216	2 063 815
Ввод в эксплуатацию	17 028	686 326	214 553	375 007	(1 292 914)	-
Выбытия	(3 813)	(18 271)	(5 051)	(25 113)	(2 965)	(55 213)
<b>На 30 июня 2022 года</b>	<b>15 389 715</b>	<b>59 477 551</b>	<b>27 354 072</b>	<b>20 735 823</b>	<b>4 436 518</b>	<b>127 393 679</b>
<i>Накопленная амортизация (пересчитано)</i>						
<b>На 1 января 2022 года</b>	<b>(7 401 035)</b>	<b>(31 262 836)</b>	<b>(11 945 160)</b>	<b>(10 961 640)</b>	-	<b>(61 570 671)</b>
Реклассификация между группами	21 138	-	(1 701)	(19 437)	-	-
Начисленная амортизация	(288 290)	(1 229 748)	(608 231)	(676 759)	-	(2 803 028)
Выбытия	2 718	5 170	2 580	24 007	-	34 475
<b>На 30 июня 2022 года</b>	<b>(7 665 469)</b>	<b>(32 487 414)</b>	<b>(12 552 512)</b>	<b>(11 633 829)</b>	-	<b>(64 339 224)</b>
<i>Накопленное обесценение (пересчитано)</i>						
<b>На 1 января 2022 года</b>	<b>(1 237 181)</b>	<b>(3 431 898)</b>	<b>(1 588 244)</b>	<b>(163 682)</b>	-	<b>(6 421 005)</b>
Реклассификация между группами	13	(27)	16	(2)	-	-
Амортизация обесценения	47 055	196 028	86 852	14 408	-	344 343
Выбытия	68	121	166	2	-	357
<b>На 30 июня 2022 года</b>	<b>(1 190 045)</b>	<b>(3 235 776)</b>	<b>(1 501 210)</b>	<b>(149 274)</b>	-	<b>(6 076 305)</b>
Амортизация (с учетом амортизации обесценения)	(241 235)	(1 033 720)	(521 379)	(662 351)	-	(2 458 685)
<i>Остаточная стоимость</i>						
<b>На 1 января 2022 года</b>	<b>6 777 206</b>	<b>24 108 444</b>	<b>13 600 263</b>	<b>9 100 307</b>	<b>3 807 181</b>	<b>57 393 401</b>
<b>На 30 июня 2022 года</b>	<b>6 534 201</b>	<b>23 754 361</b>	<b>13 300 350</b>	<b>8 952 720</b>	<b>4 436 518</b>	<b>56 978 150</b>

	Земельные участки и здания	Сети линий электропередачи	Оборудование для передачи электроэнергии	Прочие	Незавершенное строительство	Итого
<i>Первоначальная / условно-первоначальная стоимость</i>						
<b>На 1 января 2023 года</b>	<b>15 375 318</b>	<b>61 554 093</b>	<b>28 870 598</b>	<b>22 451 458</b>	<b>3 260 968</b>	<b>131 512 435</b>
Реклассификация между группами	(22)	(320)	233	109	-	-
Поступления	26	-	-	109 527	2 473 011	2 582 564
Ввод в эксплуатацию	38 655	758 643	288 835	300 772	(1 386 905)	-
Выбытия	(6 704)	(7 701)	(5 771)	(24 663)	(11 926)	(56 765)
<b>На 30 июня 2023 года</b>	<b>15 407 273</b>	<b>62 304 715</b>	<b>29 153 895</b>	<b>22 837 203</b>	<b>4 335 148</b>	<b>134 038 234</b>
<i>Накопленная амортизация</i>						
<b>На 1 января 2023 года (пересчитано)</b>	<b>(7 831 730)</b>	<b>(33 283 966)</b>	<b>(13 103 148)</b>	<b>(11 975 881)</b>	<b>-</b>	<b>(66 194 725)</b>
Реклассификация между группами	(271)	131	49	91	-	-
Начисленная амортизация	(299 028)	(1 419 062)	(643 772)	(798 419)	-	(3 160 281)
Выбытия	5 119	6 193	2 910	23 243	-	37 465
<b>На 30 июня 2023 года</b>	<b>(8 125 910)</b>	<b>(34 696 704)</b>	<b>(13 743 961)</b>	<b>(12 750 966)</b>	<b>-</b>	<b>(69 317 541)</b>
<i>Накопленное обесценение</i>						
<b>На 1 января 2023 года (пересчитано)</b>	<b>(851 639)</b>	<b>(2 689 736)</b>	<b>(1 465 410)</b>	<b>(815 382)</b>	<b>(233 505)</b>	<b>(6 055 672)</b>
Ввод в состав основных средств (перенос убытков от обесценения)	(46)	(31 340)	(9 855)	(4 452)	45 693	-
Амортизация обесценения	31 154	123 198	65 539	59 896	-	279 787
Выбытия	336	129	160	1	-	626
<b>На 30 июня 2023 года</b>	<b>(820 195)</b>	<b>(2 597 749)</b>	<b>(1 409 566)</b>	<b>(759 937)</b>	<b>(187 812)</b>	<b>(5 775 259)</b>
Амортизация (с учетом амортизации обесценения)	(267 874)	(1 295 864)	(578 233)	(738 523)	-	(2 880 494)
<i>Остаточная стоимость</i>						
<b>На 1 января 2023 года</b>	<b>6 691 949</b>	<b>25 580 391</b>	<b>14 302 040</b>	<b>9 660 195</b>	<b>3 027 463</b>	<b>59 262 038</b>
<b>На 30 июня 2023 года</b>	<b>6 461 168</b>	<b>25 010 262</b>	<b>14 000 368</b>	<b>9 326 300</b>	<b>4 147 336</b>	<b>58 945 434</b>

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года, капитализированные проценты составили 64 377 тыс. руб. (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года: 159 204 тыс. руб.), ставка капитализации составила 8,74 % (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года – 13,16 %).

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года, в стоимость объектов капитального строительства были капитализированы амортизационные отчисления в сумме 11 254 тыс. руб. (в том числе амортизационные отчисления основных средств - 7 651 тыс. руб., нематериальных активов – 648 тыс. руб., активов в форме права пользования - 2 955 тыс. руб.).

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года, в стоимость объектов капитального строительства были капитализированы амортизационные отчисления в сумме 12 722 тыс. руб. (в том числе амортизационные отчисления основных средств - 10 234 тыс. руб., нематериальных активов – 648 тыс. руб., активов в форме права пользования - 1 840 тыс. руб.).

По состоянию на 30 июня 2023 года первоначальная стоимость полностью амортизированных основных средств составила 8 058 373 тыс. руб. (на 31 декабря 2022 года: 8 100 029 тыс. руб.)

### 13 Нематериальные активы

	Программное обеспечение	Сертификаты, лицензии и патенты	НИОКР	Прочие	Итого
<i>Первоначальная стоимость</i>					
<b>На 1 января 2022 года</b>	<b>1 938 205</b>	<b>22 950</b>	<b>50 728</b>	<b>150</b>	<b>2 012 033</b>
Реклассификация между группами	22 343	-	(22 343)	-	-
Поступления	2 409	-	5 016	-	7 425
Выбытия	(725)	-	-	-	(725)
<b>На 30 июня 2022 года</b>	<b>1 962 232</b>	<b>22 950</b>	<b>33 401</b>	<b>150</b>	<b>2 018 733</b>
<i>Накопленная амортизация</i>					
<b>На 1 января 2022 года</b>	<b>(1 238 867)</b>	<b>(10 164)</b>	<b>-</b>	<b>(150)</b>	<b>(1 249 181)</b>
Начисленная амортизация	(95 725)	(2 295)	-	-	(98 020)
Выбытия	725	-	-	-	725
<b>На 30 июня 2022 года</b>	<b>(1 333 867)</b>	<b>(12 459)</b>	<b>-</b>	<b>(150)</b>	<b>(1 346 476)</b>
<i>Остаточная стоимость</i>					
<b>На 1 января 2022 года</b>	<b>699 338</b>	<b>12 786</b>	<b>50 728</b>	<b>-</b>	<b>762 852</b>
<b>На 30 июня 2022 года</b>	<b>628 365</b>	<b>10 491</b>	<b>33 401</b>	<b>-</b>	<b>672 257</b>

**ПАО «Россети Сибирь»**

*Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности  
за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года (неаудированные)  
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

	Программное обеспечение	Сертификаты, лицензии и патенты	НИОКР	Прочие	Итого
<i>Первоначальная стоимость</i>					
<b>На 1 января 2023 года</b>	<b>1 854 251</b>	<b>22 950</b>	<b>63 190</b>	<b>150</b>	<b>1 940 541</b>
Поступления	23 085	-	7 433	-	30 518
Выбытия	(3 781)	-	-	-	(3 781)
<b>На 30 июня 2023 года</b>	<b>1 873 555</b>	<b>22 950</b>	<b>70 623</b>	<b>150</b>	<b>1 967 278</b>
<i>Накопленная амортизация</i>					
<b>На 1 января 2023 года</b>	<b>(1 300 804)</b>	<b>(14 753)</b>	-	<b>(150)</b>	<b>(1 315 707)</b>
Начисленная амортизация	(106 093)	(2 295)	-	-	(108 388)
Выбытия	3 781	-	-	-	3 781
<b>На 30 июня 2023 года</b>	<b>(1 403 116)</b>	<b>(17 048)</b>	-	<b>(150)</b>	<b>(1 420 314)</b>
<i>Остаточная стоимость</i>					
<b>На 1 января 2023 года</b>	<b>553 447</b>	<b>8 197</b>	<b>63 190</b>	-	<b>624 834</b>
<b>На 30 июня 2023 года</b>	<b>470 439</b>	<b>5 902</b>	<b>70 623</b>	-	<b>546 964</b>

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года, капитализированные проценты составили 1 874 тыс. руб. (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года: 2 671 тыс. руб.), ставка капитализации 8,74 % (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года – 13,16 %).

#### 14 Активы в форме права пользования

	Земля и здания	Сети линий электропередачи	Оборудование для передачи электроэнергии	Прочие	Итого
<i>Первоначальная стоимость</i>					
<b>На 1 января 2022 года</b>	<b>1 219 389</b>	<b>1 271 119</b>	<b>878 431</b>	<b>174 225</b>	<b>3 543 164</b>
Поступления	55 174	44 906	14 824	41	114 945
Изменение условий по договорам аренды	400 755	(66 281)	(278 103)	47 898	104 269
Выбытие или прекращение договоров аренды	(15 034)	(9 064)	(279)	-	(24 377)
<b>На 30 июня 2022 года</b>	<b>1 660 284</b>	<b>1 240 680</b>	<b>614 873</b>	<b>222 164</b>	<b>3 738 001</b>
<i>Накопленная амортизация и обесценение</i>					
<b>На 1 января 2022 года</b>	<b>(111 016)</b>	<b>(534 875)</b>	<b>(325 248)</b>	<b>(71 336)</b>	<b>(1 042 475)</b>
Начисленная амортизация	(76 729)	(103 244)	(45 090)	(16 549)	(241 612)
Изменение условий по договорам аренды	(160 668)	7 971	109 732	(15 812)	(58 777)
Выбытие или прекращение договоров аренды	15 034	9 064	279	-	24 377
<b>На 30 июня 2022 года</b>	<b>(333 379)</b>	<b>(621 084)</b>	<b>(260 327)</b>	<b>(103 697)</b>	<b>(1 318 487)</b>
<i>Остаточная стоимость</i>					
<b>На 1 января 2022 года</b>	<b>1 108 373</b>	<b>736 244</b>	<b>553 183</b>	<b>102 889</b>	<b>2 500 689</b>
<b>На 30 июня 2022 года</b>	<b>1 326 905</b>	<b>619 596</b>	<b>354 546</b>	<b>118 467</b>	<b>2 419 514</b>

**ПАО «Россети Сибирь»**  
Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности  
за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года (неаудированные)  
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

	Земля и здания	Сети линий электропередачи	Оборудование для передачи электроэнергии	Прочие	Итого
<i>Первоначальная стоимость</i>					
<b>На 1 января 2023 года</b>	<b>1 682 672</b>	<b>1 231 300</b>	<b>627 860</b>	<b>194 658</b>	<b>3 736 490</b>
Поступления	32 584	30 052	52 487	230	115 353
Изменение условий по договорам аренды	(47 342)	5 662	(575)	381	(41 874)
Выбытие или прекращение договоров аренды	(10 789)	(5 376)	(2 201)	-	(18 366)
<b>На 30 июня 2023 года</b>	<b>1 657 125</b>	<b>1 261 638</b>	<b>677 571</b>	<b>195 269</b>	<b>3 791 603</b>
<i>Накопленная амортизация</i>					
<b>На 1 января 2023 года (пересчитано)</b>	<b>(375 264)</b>	<b>(714 079)</b>	<b>(304 441)</b>	<b>(97 677)</b>	<b>(1 491 461)</b>
Начисленная амортизация	(88 116)	(105 060)	(48 870)	(13 690)	(255 736)
Изменение условий по договорам аренды	818	208	6	-	1 032
Выбытие или прекращение договоров аренды	10 789	5 376	2 201	-	18 366
<b>На 30 июня 2023 года</b>	<b>(451 773)</b>	<b>(813 555)</b>	<b>(351 104)</b>	<b>(111 367)</b>	<b>(1 727 799)</b>
<i>Накопленное обесценение</i>					
<b>На 1 января 2023 года (пересчитано)</b>	<b>(119 291)</b>	<b>(9 991)</b>	<b>(34 363)</b>	<b>(17 814)</b>	<b>(181 459)</b>
Реклассификация между группами	(7 891)	(11 065)	1 903	17 053	-
Амортизация обесценения	3 686	1 401	360	76	5 523
<b>На 30 июня 2023 года</b>	<b>(123 496)</b>	<b>(19 655)</b>	<b>(32 100)</b>	<b>(685)</b>	<b>(175 936)</b>
Амортизация (с учетом амортизации обесценения)	<b>(83 612)</b>	<b>(103 451)</b>	<b>(48 504)</b>	<b>(13 614)</b>	<b>(249 181)</b>
<i>Остаточная стоимость</i>					
<b>На 1 января 2023 года</b>	<b>1 188 117</b>	<b>507 230</b>	<b>289 056</b>	<b>79 167</b>	<b>2 063 570</b>
<b>На 30 июня 2023 года</b>	<b>1 081 856</b>	<b>428 428</b>	<b>294 367</b>	<b>83 217</b>	<b>1 887 868</b>

## 15 Прочие финансовые активы

	30 июня 2023 года	31 декабря 2022 года
<b>Внеоборотные</b>		
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются через прочий совокупный доход:		
<i>инвестиции в котируемые долевые инструменты</i>	108 276	66 251
	<b>108 276</b>	<b>66 251</b>

В составе инвестиций в котируемые долевые инструменты отражены акции ПАО «Красноярскэнергосбыт» со справедливой стоимостью, рассчитанной на основе опубликованных рыночных котировок (уровень 1 иерархии справедливой стоимости), равной 103 533 тыс. руб. по состоянию на 30 июня 2023 г. (по состоянию на 31 декабря 2022 г.: 61 790 тыс. руб.).

## 16 Торговая и прочая дебиторская задолженность

	30 июня 2023 года	31 декабря 2022 года
<b>Торговая и прочая дебиторская задолженность долгосрочная</b>		
Торговая дебиторская задолженность	4 827 942	4 893 264
Резерв под ожидаемые кредитные убытки по торговой дебиторской задолженности	(60 492)	(20 026)
Прочая дебиторская задолженность	901 229	853 726
Резерв под ожидаемые кредитные убытки по прочей дебиторской задолженности	(40 519)	(5 276)
	<b>5 628 160</b>	<b>5 721 688</b>
<b>Торговая и прочая дебиторская задолженность краткосрочная</b>		
Торговая дебиторская задолженность	12 381 449	14 146 029
Резерв под ожидаемые кредитные убытки по торговой дебиторской задолженности	(5 923 820)	(5 884 643)
Прочая дебиторская задолженность	4 032 120	4 027 634
Резерв под ожидаемые кредитные убытки по прочей дебиторской задолженности	(3 099 285)	(3 100 679)
	<b>7 390 464</b>	<b>9 188 341</b>

Долгосрочная торговая дебиторская задолженность включает в себя реструктуризированную дебиторскую задолженность за услуги по передаче электроэнергии по соглашению о рассрочке погашения дебиторской задолженности АО «Читаэнергосбыт» от 01.06.2020 в общей сумме 4 755 303 тыс. руб. на 30 июня 2023 года (на 31 декабря 2022 года: 4 842 177 тыс. руб.). Условия соглашения предполагают применение ставки процента в диапазоне 7.69% - 8.36% годовых и получение денежных средств в 2027 - 2029 годах.

В составе прочей долгосрочной дебиторской задолженности отражена задолженность по векселям, полученным от ПАО "Промсвязьбанк" (в погашение задолженности АО «Читаэнергосбыт» по вышеуказанному соглашению) в сумме на 30 июня 2023 года 760 860 тыс. руб. (на 31 декабря 2022 года: 752 416 тыс. руб.).

## 17 Авансы выданные и прочие активы

	<b>30 июня 2023</b> года	<b>31 декабря 2022</b> года
<b>Внеоборотные</b>		
Авансы выданные	91 570	78 464
Резерв под обесценение авансов выданных	(34)	(34)
	<b>91 536</b>	<b>78 430</b>
<b>Оборотные</b>		
Авансы выданные	579 235	343 428
Резерв под обесценение авансов выданных	(28 165)	(147)
НДС к возмещению	5 219	8 686
НДС по авансам полученным и НДС по авансам, выданным под приобретение основных средств	1 151 150	655 301
Предоплата по налогам, кроме налога на прибыль	27 116	41 257
	<b>1 734 555</b>	<b>1 048 525</b>

## 18 Денежные средства и эквиваленты денежных средств

	<b>30 июня 2023</b> года	<b>31 декабря 2022</b> года
Денежные средства на банковских счетах и в кассе	1 320 992	370 626
Эквиваленты денежных средств (депозиты)	16 000	1 758 000
	<b>1 336 992</b>	<b>2 128 626</b>

По состоянию на 30 июня 2023 года и на 31 декабря 2022 года все остатки денежных средств номинированы в рублях.



## 19 Уставный капитал

### (а) Уставный капитал

	Обыкновенные акции		Привилегированные акции	
	30 июня 2023 года	31 декабря 2022 года	30 июня 2023 года	31 декабря 2022 года
Номинальная стоимость одной акции (руб.)	0,10	0,10	0,10	0,10
В обращении на начало периода (тыс. шт.)	94 815 163	94 815 163	5 071 031	5 071 031
В обращении на конец периода и полностью оплаченные (тыс. шт.)	94 815 163	94 815 163	5 071 031	5 071 031

### (б) Дивиденды

Источником выплаты дивидендов является чистая прибыль ПАО «Россети Сибирь», определяемая в соответствии с требованиями, установленными действующим законодательством Российской Федерации.

## 20 Прибыль на акцию

Для расчета прибыли на акцию за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года и 30 июня 2022 года, Группа делит прибыль/(убыток), причитающуюся на долю собственников Компании, на средневзвешенное количество обыкновенных и привилегированных акций в обращении за отчетный период. У Компании отсутствуют разводняющие финансовые инструменты.

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2023 года	2022 года	2023 года	2022 года
<i>В тысячах акций</i>				
Обыкновенные и привилегированные акции на 1 января	99 886 194	99 886 194	99 886 194	99 886 194
Средневзвешенное количество акций за период, закончившийся 30 июня	99 886 194	99 886 194	99 886 194	99 886 194
Средневзвешенное количество акций в обращении за период, закончившийся 30 июня (в тысячах шт.)	99 886 194	99 886 194	99 886 194	99 886 194
Прибыль/ (убыток) за период, причитающаяся собственникам Компании	(300 539)	(1 323 789)	607 004	(891 442)
Прибыль/(убыток) на акцию – базовая и разводненная (в российских рублях)	(0,0030)	(0,0133)	0,0061	(0,0089)

## 21 Заемные средства

	<b>30 июня 2023</b> <b>года</b>	<b>31 декабря 2022</b> <b>года</b>
<b>Долгосрочные обязательства</b>		
Необеспеченные кредиты и займы	26 623 301	31 098 210
Обязательства по аренде	1 720 279	1 788 918
Минус: текущая часть долгосрочных обязательств по аренде	(216 120)	(225 480)
Минус: текущая часть долгосрочных обязательств по кредитам и займам	(2 746 499)	(17 322 264)
	<b>25 380 961</b>	<b>15 339 384</b>
<b>В том числе:</b>		
Задолженность по процентам к уплате по кредитам и займам	-	-
	-	-
<b>Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств</b>		
Необеспеченные кредиты и займы	10 570 333	9 165 902
Текущая часть долгосрочных обязательств по аренде	216 120	225 480
Текущая часть долгосрочных обязательств по кредитам и займам	2 746 499	17 322 264
	<b>13 532 952</b>	<b>26 713 646</b>
<b>В том числе:</b>		
Задолженность по процентам к уплате по кредитам и займам	111 264	158 514
	<b>111 264</b>	<b>158 514</b>

По состоянию на 30 июня 2023 года и 31 декабря 2022 года все остатки кредитов и займов номинированы в рублях.

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года, Группа привлекла следующие банковские кредиты:

	<b>Эффективные процентные ставки</b>	<b>Сроки погашения</b>	<b>Номинальная стоимость</b>
Необеспеченные банковские кредиты*	8,9 % - 9,2 %	2023 – 2025	2 775 629
Необеспеченные банковские кредиты*	КС ЦБ РФ** + 1,2525 % - КС ЦБ РФ**+1,8%	2025 - 2026	15 594 723
			<b>18 370 352</b>

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

\*\*Ключевая ставка Центрального банка РФ

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года, Группа погасила следующие банковские кредиты:

	<b>Номинальная стоимость</b>
Кредиты и займы	21 393 580
	<b>21 393 580</b>

## 22 Торговая и прочая кредиторская задолженность

	30 июня 2023 года	31 декабря 2022 года
Долгосрочная задолженность		
Прочая кредиторская задолженность	575 444	114 369
<b>Итого финансовые обязательства</b>	<b>575 444</b>	<b>114 369</b>
<b>Краткосрочная задолженность</b>		
Торговая кредиторская задолженность	5 638 139	7 360 534
Прочая кредиторская задолженность и начисленные расходы	913 135	915 822
Задолженность перед персоналом	1 767 599	1 822 330
Дивиденды к уплате	-	3 707
<b>Итого финансовые обязательства</b>	<b>8 318 873</b>	<b>10 102 393</b>

## 23 Задолженность по налогам, кроме налога на прибыль

	30 июня 2023 года	31 декабря 2022 года
НДС	1 449 807	1 185 701
Налог на имущество	126 425	111 374
Взносы на социальное обеспечение	1 452 134	1 475 663
Прочие налоги к уплате	169 048	113 105
	<b>3 197 414</b>	<b>2 885 843</b>

## 24 Авансы полученные

	30 июня 2023 года	31 декабря 2022 года
<b>Долгосрочные</b>		
Авансы за услуги по технологическому присоединению к электросетям	3 507 611	2 133 849
Прочие авансы полученные	2 870	9 426
	<b>3 510 481</b>	<b>2 143 275</b>
<b>Краткосрочные</b>		
Авансы за услуги по технологическому присоединению к электросетям	2 890 186	1 838 598
Прочие авансы полученные	219 386	158 423
	<b>3 109 572</b>	<b>1 997 021</b>

## 25 Оценочные обязательства

	2023 год	2022 год
<b>Остаток на 1 января</b>	<b>3 182 118</b>	<b>1 690 363</b>
Начисление (увеличение) за период	357 872	1 652 889
Восстановление (уменьшение) за период	(993 829)	(41 022)
Использование оценочных обязательств	(286 872)	(114 721)
<b>Остаток на 30 июня</b>	<b>2 259 289</b>	<b>3 187 509</b>

Оценочные обязательства на 30.06.2023 в основном содержат обязательства в части разногласий по обычным видам деятельности.

## 26 Управление финансовыми рисками и капиталом

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

Цели и политики Группы в отношении управления финансовыми рисками и капиталом, а также порядок определения справедливой стоимости, соответствует тем, которые были раскрыты в консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2022 года.

Руководство Группы принимает меры оперативного характера для обеспечения достаточного объема денежных средств (ликвидности), получаемых от операционной деятельности для финансирования инвестиционной программы, 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).

Балансовая стоимость дебиторской задолженности, за вычетом резерва под ожидаемые кредитные убытки, представляет собой максимальную сумму, подверженную кредитному риску. Хотя собираемость дебиторской задолженности может быть подвержена влиянию экономических и прочих факторов, Группа считает, что существенный риск потерь, превышающих созданный резерв, отсутствует.

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

	2023 год	2022 год
<b>Остаток на 1 января</b>	<b>9 010 624</b>	<b>9 589 053</b>
Увеличение резерва за период	275 558	501 105
Восстановление сумм резерва за период	(102 464)	(477 206)
Суммы торговой и прочей дебиторской задолженности, списанные за счет ранее начисленного резерва	(59 602)	(118 120)
<b>Остаток на 30 июня</b>	<b>9 124 116</b>	<b>9 494 832</b>

По состоянию на 30 июня 2023 года сумма свободного лимита по открытым, но неиспользованным кредитным линиям Группы составила 53 667 632 тыс. руб. (по состоянию на 31 декабря 2022 года: 46 644 401 тыс. руб.). Группа имеет возможность привлечь дополнительное финансирование в пределах

соответствующих лимитов, в том числе для обеспечения исполнения своих краткосрочных обязательств. Мониторинг достаточности кредитных лимитов обеспечивает управление риском дефицита ликвидности Группы.

#### **Справедливая и балансовая стоимость**

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

Финансовые инструменты	Прим.	30 июня 2023 года		Уровень иерархии справедливой стоимости		
		Балансовая стоимость	Справедливая стоимость	1	2	3
<b>Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости:</b>						
Долгосрочная дебиторская задолженность	16	5 628 160	5 149 742	-	-	5 149 742
<b>Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход:</b>						
Инвестиции в долевые инструменты	15	108 276	108 276	108 276	-	-
<b>Финансовые обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости:</b>						
Кредиты и займы	21	(37 193 634)	(42 683 293)	-	(42 683 293)	-
Долгосрочная кредиторская задолженность	22	(575 444)	(575 444)	-	-	(575 444)
		<b>(32 032 642)</b>	<b>(38 000 719)</b>	<b>108 276</b>	<b>(42 683 293)</b>	<b>4 574 298</b>

**ПАО «Россети Сибирь»**  
Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности  
за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года (неаудированные)  
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Финансовые инструменты	Прим.	31 декабря 2022 года		Уровень иерархии справедливой стоимости		
		Балансовая стоимость	Справедливая стоимость	1	2	3
<b>Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости:</b>						
Долгосрочная дебиторская задолженность	16	5 721 688	5 328 048	-	-	5 328 048
<b>Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход:</b>						
Инвестиции в долевые инструменты	15	66 251	66 251	66 251	-	-
<b>Финансовые обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости:</b>						
Кредиты и займы	21	(40 264 112)	(40 273 894)	-	(40 273 894)	-
Долгосрочная кредиторская задолженность	22	(114 369)	(114 369)	-	-	(114 369)
		<b>(34 590 542)</b>	<b>(34 993 964)</b>	<b>66 251</b>	<b>(40 273 894)</b>	<b>5 213 679</b>

Процентная ставка, используемая для дисконтирования ожидаемых будущих денежных потоков, по долгосрочной дебиторской задолженности для целей определения раскрываемой справедливой стоимости на 30 июня 2023 года составила 9,3 % (на 31 декабря 2022 года: 8,51 %).

Процентная ставка, используемая для дисконтирования ожидаемых будущих денежных потоков, по долгосрочным и краткосрочным заемным средствам для целей определения раскрываемой справедливой стоимости на 30 июня 2023 года составила 9,70 % (на 31 декабря 2022 года: 8,62 %).

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 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:

	<b>Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются через прочий совокупный доход</b>
<b>На 1 января 2023 года</b>	66 251
Продажа	(823)
Изменение справедливой стоимости, признанной в составе прочего совокупного дохода	42 848
<b>На 30 июня 2023 года</b>	<b>108 276</b>

## **27 Договорные обязательства капитального характера**

Сумма обязательств Группы капитального характера по договорам на приобретение и строительство объектов основных средств составляет 9 867 441 тыс. руб. с учетом НДС по состоянию на 30 июня 2023 года (по состоянию на 31 декабря 2022 года: 8 353 359 тыс. руб. с учетом НДС).

## **28 Условные обязательства**

### **(а) Страхование**

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

### **(б) Условные налоговые обязательства**

Российское налоговое 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 проверки могут быть подвергнуты и более ранние периоды.

Сделки с взаимозависимыми лицами, совершенные Обществом за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 году, независимо от суммы доходов по таким сделкам за текущий календарный год, не подпадают под категорию контролируемых, так как не отвечают критериям, установленным п.2 ст. 105.14 НК РФ.

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 промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.

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

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

## **29 Операции со связанными сторонами**

Стороны обычно считаются связанными, если они находятся под общим контролем или одна из сторон имеет возможность контролировать другую сторону или может оказывать значительное влияние на принимаемые ею решения по вопросам финансово-хозяйственной деятельности или осуществлять над ней совместный контроль. При рассмотрении взаимоотношений с каждой из возможных связанных сторон, принимается во внимание экономическое содержание таких взаимоотношений, а не только их юридическая форма.

Основными связанными сторонами Группы за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года и 30 июня 2022 года, а также по состоянию на 30 июня 2023 года и 31 декабря 2022 года, являлись материнская компания, ее дочерние предприятия, ключевой управленческий персонал, а также компании, связанные с основным акционером материнской компании.

#### **(а) Операции с материнской компанией, ее дочерними компаниями**

	Сумма сделки			
	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2023 года	2022 года	2023 года	2022 года
<b>Выручка, прочие доходы, финансовые доходы</b>				
Материнская компания	750	1 297	1 497	4 977
Прочая выручка	750	1 297	1 497	4 977
<b>Предприятия под контролем материнской компании</b>	<b>19 891</b>	<b>32 492</b>	<b>46 358</b>	<b>40 614</b>
Продажа электроэнергии и мощности	-	128	-	213
Прочая выручка	18 760	32 364	32 997	40 401
Прочие доходы (неустойка, % за рассрочку)	1 131	-	13 361	-
	<b>20 641</b>	<b>33 789</b>	<b>47 855</b>	<b>45 591</b>



**ПАО «Россети Сибирь»**

*Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности  
за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года (неаудированные)  
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

	Сумма сделки			
	За три месяца, закончившихся		За шесть месяцев, закончившихся	
	30 июня		30 июня	
	2023 года	2022 года	2023 года	2022 года
<b>Операционные расходы, прочие расходы, финансовые расходы</b>				
<b>Материнская компания</b>	<b>3 848 283</b>	<b>3 330 320</b>	<b>7 619 009</b>	<b>6 788 582</b>
Услуги по передаче электроэнергии	3 705 935	2 981 422	7 367 429	6 050 852
Прочие работы и услуги производственного характера	10 655	61 683	22 220	67 572
Прочие расходы (урегулирование разногласий)	32 984	3 118	33 027	5 154
Процентные расходы по финансовым обязательствам, учитываемым по амортизированной стоимости	98 709	412 039	196 333	665 004
<b>Предприятия под контролем материнской компании</b>	<b>81 040</b>	<b>50 105</b>	<b>146 708</b>	<b>100 627</b>
Электроэнергия для продажи		83		213
Краткосрочная аренда	915	785	2 191	1 914
Расходы на программное обеспечение и сопровождение	26 438	2 914	34 703	28 582
Прочие расходы	53 687	46 323	109 814	69 918
	<b>3 929 323</b>	<b>3 508 367</b>	<b>7 765 717</b>	<b>6 889 209</b>

	<b>Балансовая стоимость</b>	
	<b>30 июня 2023</b>	<b>31 декабря 2022</b>
	<b>года</b>	<b>года</b>
<b>Материнская компания</b>	<b>(5 605 750)</b>	<b>(5 603 647)</b>
Авансы выданные	(7 482)	(5 606)
Займы полученные	(5 600 000)	(5 600 000)
Авансы полученные	1 732	1 959
<b>Предприятия под контролем материнской компании</b>	<b>(600 000)</b>	<b>(600 000)</b>
Заемные средства	(600 000)	(600 000)
	<b>(6 205 750)</b>	<b>(6 203 647)</b>

По состоянию на 30 июня 2023 года и на 31 декабря 2022 года задолженность перед материнской компанией по выплате дивидендов отсутствует.

**(б) Операции с компаниями, связанными с основным акционером материнской компании**

В рамках текущей деятельности Группа осуществляет операции с другими компаниями, связанными с основным акционером материнской компании. Данные операции осуществляются по регулируемым тарифам, либо по рыночным ценам. Привлечение и размещение средств в финансовых организациях, связанных с основным акционером материнской компании, осуществляется по рыночным процентным ставкам. Налоги начисляются и уплачиваются в соответствии с российским налоговым законодательством.

Выручка от компаний, связанных с основным акционером материнской компании, составила:

- 32,07% и 31,88% от общей выручки Группы за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года (за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года: 32,09% и 31,72%);
- 32,28% и 32,12% от выручки от передачи электроэнергии Группы за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года (за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года: 33,12% и 32,50%).

Расходы по передаче электроэнергии и расходы на приобретение электроэнергии для компенсации технологических потерь, по компаниям, связанным с основным акционером материнской компании, составили 50,26% и 47,00% от общих расходов на передачу и компенсацию потерь за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года (за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года: 48,46% и 47,12%).

По состоянию на 30 июня 2023 года кредиты и займы от банков, связанных с основным акционером материнской компании, составили 23 554 644 тыс. руб., в том числе проценты 15 927 тыс. руб. (по состоянию на 31 декабря 2022 года 26 934 188 тыс. руб., в том числе проценты 28 590 тыс. руб.).

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года, Группа привлекла кредитов и займов от банков, связанных с основным акционером материнской компании, на сумму 12 026 699 тыс. руб., погасила – 15 393 580 тыс. руб.

Проценты, начисленные по кредитам и займам от банков, связанных с основным акционером материнской компании, за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года, составили 72,21% и 73,81% от общей суммы начисленных процентов (за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года: 84,47% и 85,12%).

По состоянию на 30 июня 2023 года остаток денежных средств и эквивалентов денежных средств, размещенных в банках, связанных с основным акционером материнской компании, составил 130 973 тыс. руб. (по состоянию на 31 декабря 2022 года 359 674 тыс. руб.).

По состоянию на 30 июня 2023 года обязательства по аренде по компаниям, связанным с основным акционером материнской компании, составили 77 651 тыс. руб. (по состоянию на 31 декабря 2022 года 67 406 тыс. руб.).

**(в) Операции с ключевым управленческим персоналом**

В целях подготовки настоящей консолидированной финансовой отчетности к ключевому управленческому персоналу отнесены члены Совета Директоров, Правления, Генеральный директор Компании, Генеральный директор дочерних обществ, представители высшего менеджмента.

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

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	
	2023 года	2022 года	2023 года	2022 года
Краткосрочные вознаграждения работникам	52 683	49 858	131 219	91 004
	<b>52 683</b>	<b>49 858</b>	<b>131 219</b>	<b>91 004</b>

На 30 июня 2023 года текущая стоимость обязательств по программам с установленными выплатами, отраженная в сокращенном консолидированном отчете о финансовом положении, включает обязательства в отношении ключевого управленческого персонала в сумме 4 545 тыс. руб. (на 31 декабря 2022 года 4 481 тыс. руб.).

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

В августе 2023 г. Совет директоров Банка России принял решение повысить ключевую ставку с 15 августа 2023 года до 12,00% годовых. Размер ключевой ставки оказывает влияние на процентную ставку по кредитам Группы. Группа расценивает данное событие в качестве некорректирующего события после отчетной даты, количественный эффект которого будет отражен в консолидированной финансовой отчетности за 2023 год.

Иных событий, которые могли бы оказать существенное влияние на финансовое положение Общества после 30.06.2023 года, не произошло.