



ГРУППА ОГК-2

**ПРОМЕЖУТОЧНАЯ СОКРАЩЕННАЯ
КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ФИНАНСОВАЯ
ОТЧЕТНОСТЬ, ПОДГОТОВЛЕННАЯ В
СООТВЕТСТВИИ С МЕЖДУНАРОДНЫМИ
СТАНДАРТАМИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(МСФО), ЗА 9 МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ
30 СЕНТЯБРЯ 2018 ГОДА (НЕАУДИРОВАННАЯ)**

СОДЕРЖАНИЕ

Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о финансовом положении	3
Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о совокупном доходе	4
Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о движении денежных средств	5
Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о движении капитала	7
Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности	
Примечание 1. Группа и ее деятельность	8
Примечание 2. Основы подготовки финансовой отчетности	9
Примечание 3. Новые стандарты бухгалтерского учета	9
Примечание 4. Связанные стороны	12
Примечание 5. Основные средства	18
Примечание 6. Нематериальные активы	19
Примечание 7. Денежные средства и их эквиваленты	20
Примечание 8. Торговая и прочая дебиторская задолженность	22
Примечание 9. Капитал	23
Примечание 10. Долгосрочные заемные средства	24
Примечание 11. Прочие долгосрочные обязательства	24
Примечание 12. Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	25
Примечание 13. Торговая и прочая кредиторская задолженность	26
Примечание 14. Кредиторская задолженность по уплате прочих налогов	26
Примечание 15. Выручка	26
Примечание 16. Операционные расходы	27
Примечание 17. Финансовые доходы	28
Примечание 18. Финансовые расходы	28
Примечание 19. Прибыль на обыкновенную акцию	28
Примечание 20. Договорные обязательства	29
Примечание 21. Финансовые инструменты и финансовые риски	29
Примечание 22. Информация по сегментам	30
Примечание 23. События после отчетной даты	32

Группа ОГК-2

Промежуточный сокращенный консолидированный отчет
о финансовом положении на 30 сентября 2018 года (неаудированный)
(в тыс. рублей, если не указано иное)



	Прим.	На 30 сентября 2018 года	На 31 декабря 2017 года
АКТИВЫ			
Внеоборотные активы			
Основные средства	5	181 781 006	184 267 282
Нематериальные активы	6	612 868	718 174
Отложенные активы по налогу на прибыль		455 346	357 168
Прочие внеоборотные активы		865 885	908 728
Итого внеоборотные активы		183 715 105	186 251 352
Оборотные активы			
Денежные средства и их эквиваленты	7	5 420 898	5 140 926
Торговая и прочая дебиторская задолженность	8	11 891 515	13 472 830
Товарно-материальные запасы		11 948 671	11 129 570
Авансовые платежи по налогу на прибыль		300 203	65 106
Итого оборотные активы		29 561 287	29 808 432
ИТОГО АКТИВЫ		213 276 392	216 059 784
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Капитал			
Акционерный капитал	9		
Обыкновенные акции		40 057 009	40 057 009
Собственные выкупленные акции		(3 706 973)	(3 821 383)
Эмиссионный доход		28 378 693	28 378 693
Нераспределенная прибыль и прочие резервы		61 791 535	56 398 279
Капитал акционеров ПАО «ОГК-2»		126 520 264	121 012 598
Итого капитал		126 520 264	121 012 598
Долгосрочные обязательства			
Отложенные обязательства по налогу на прибыль		13 499 262	12 192 821
Долгосрочные заемные средства	10	45 964 190	57 891 843
Пенсионные обязательства		1 905 423	1 820 404
Резерв на восстановление		1 132 253	1 075 463
Прочие долгосрочные обязательства	11	7 731 891	561 975
Итого долгосрочные обязательства		70 233 019	73 542 506
Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	12	954 487	1 443 237
Торговая и прочая кредиторская задолженность	13	13 451 806	18 404 720
Кредиторская задолженность по уплате прочих налогов	14	2 039 448	1 577 399
Резерв на восстановление		77 368	79 324
Итого краткосрочные обязательства		16 523 109	21 504 680
Итого обязательства		86 756 128	95 047 186
ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		213 276 392	216 059 784

Управляющий директор

Главный бухгалтер



А.В. Семиколенов

Л.В. Клищ

15 ноября 2018 года

Показатели промежуточного сокращенного консолидированного отчета о финансовом положении следует рассматривать в совокупности с примечаниями на страницах 8 - 32, которые являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности

Группа ОГК-2

Промежуточный сокращенный консолидированный отчет
о совокупном доходе за 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года
(неаудированный)

(в тыс. рублей, если не указано иное)



	Прим.	За 3 месяца, закончившихся 30 сентября		За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября	
		2018 года	2017 года	2018 года	2017 года
Выручка	15	34 142 698	33 596 603	105 271 893	103 690 336
Операционные расходы	16	(31 088 156)	(30 108 329)	(91 042 708)	(88 978 567)
Убыток от обесценения финансовых активов		(448 675)	(1 028 718)	(1 346 608)	(733 312)
Прибыль от операционной деятельности		2 605 867	2 459 556	12 882 577	13 978 457
Финансовые доходы	17	248 681	119 873	714 719	581 359
Финансовые расходы	18	(1 179 187)	(1 498 254)	(3 860 998)	(4 822 145)
Прибыль до налогообложения		1 675 361	1 081 175	9 736 298	9 737 671
Расходы по налогу на прибыль		(589 294)	(235 320)	(2 086 677)	(2 065 565)
Прибыль за период		1 086 067	845 855	7 649 621	7 672 106
Прочий совокупный доход / (расход):					
<i>Статьи, которые не будут впоследствии переведены в состав прибылей или убытков:</i>					
Переоценка пенсионных обязательств (за минусом налога на прибыль)		104	1 674	(9 568)	(86 105)
Общий совокупный доход за период		1 086 171	847 529	7 640 053	7 586 001
Прибыль за период, относящаяся к:					
Акционерам ПАО «ОГК-2»		1 086 067	845 855	7 649 621	7 672 106
		1 086 067	845 855	7 649 621	7 672 106
Общий совокупный доход за период, относящийся к:					
Акционерам ПАО «ОГК-2»		1 086 171	847 529	7 640 053	7 586 001
		1 086 171	847 529	7 640 053	7 586 001
Прибыль на обыкновенную акцию, причитающаяся акционерам ПАО «ОГК-2» – базовая и разводненная (в российских рублях)	19	0,01	0,01	0,07	0,07

Управляющий директор

Главный бухгалтер



А.В. Семиколонов

Л.В. Клищ

15 ноября 2018 года

Группа ОГК-2

Промежуточный сокращенный консолидированный отчет
о движении денежных средств за 9 месяцев, закончившихся
30 сентября 2018 года (неаудированный)
(в тыс. рублей, если не указано иное)



	Прим.	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Прибыль до налогообложения		9 736 298	9 737 671
Корректировки к прибыли до налогообложения:			
Амортизация основных средств и нематериальных активов	16	9 604 813	8 351 245
Убыток от обесценения финансовых активов		1 346 608	733 312
Начисление резерва под обесценение товарно-материальных запасов	16	3 402	12 777
Финансовые доходы	17	(714 719)	(581 359)
Финансовые расходы	18	3 860 998	4 822 145
Негосударственное пенсионное обеспечение	16	67 683	(529 405)
Убыток от выбытия активов, нетто	16	585 477	114 810
Прочие неденежные операции		24 785	32 100
Денежные средства от операционной деятельности до изменений оборотного капитала и уплаты налога на прибыль		24 515 345	22 693 296
Изменения в оборотном капитале:			
Увеличение торговой и прочей дебиторской задолженности		(370 463)	(736 569)
Увеличение товарно-материальных запасов		(597 373)	(1 180 066)
Увеличение / (уменьшение) торговой и прочей кредиторской задолженности		746 296	(961 245)
Увеличение / (уменьшение) кредиторской задолженности по налогам, кроме налога на прибыль		459 446	(51 397)
Уменьшение пенсионных обязательств		(84 594)	(56 886)
Налог на прибыль, уплаченный в бюджет		(1 004 238)	(1 158 494)
Итого поступления денежных средств от операционной деятельности		23 664 419	18 548 639
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Приобретение основных средств		(6 394 113)	(4 313 829)
Поступления от продажи основных средств		33 231	5 810
Приобретение нематериальных активов		(97 627)	(133 706)
Поступление от погашения займов выданных		64 984	-
Проценты полученные		358 316	337 010
Итого использование денежных средств на инвестиционную деятельность		(6 035 209)	(4 104 715)

Показатели промежуточного сокращенного консолидированного отчета о движении денежных средств следует рассматривать в совокупности с примечаниями на страницах 8-32, которые являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности

Группа ОГК-2
Промежуточный сокращенный консолидированный отчет
о движении денежных средств за 9 месяцев, закончившихся
30 сентября 2018 года (неаудированный)
 (в тыс. рублей, если не указано иное)



Прим.	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:		
	14 110 000	38 110 000
Поступления по долгосрочным заемным средствам	(534 510)	(32 100 000)
Погашение краткосрочных заемных средств	(26 026 899)	(14 137 000)
Погашение долгосрочных заемных средств	(3 235 825)	(4 113 426)
Проценты уплаченные	(8 474)	(2 730)
Погашение задолженности по финансовой аренде	(1 726 307)	(870 270)
Дивиденды, выплаченные акционерам ПАО «ОГК-2»		
Итого использование денежных средств на финансовую деятельность	(17 422 015)	(13 113 426)
Чистое увеличение денежных средств и их эквивалентов	207 195	1 330 498
Влияние изменения обменного курса валют на денежные средства и их эквиваленты	72 777	(23 917)
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода	7 5 140 926	4 538 684
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	7 5 420 898	5 845 265

Управляющий директор



А.В. Семиколонов

Главный бухгалтер

Л.В. Клищ

15 ноября 2018 года

Показатели промежуточного сокращенного консолидированного отчета о движении денежных средств следует рассматривать в совокупности с примечаниями на страницах 8-32, которые являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности

Группа ОГК-2

**Промежуточный сокращенный консолидированный отчет
о движении капитала за 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года
(неаудированный)
(в тыс. рублей, если не указано иное)**



	Акционерный капитал	Собственные выкупленные акции	Эмиссионный доход	Нераспределенная прибыль и прочие резервы	Капитал акционеров ПАО «ОГК-2»	Итого капитал
На 1 января 2017 года	40 057 009	(3 961 865)	28 378 693	50 317 063	114 790 900	114 790 900
Прибыль за период	-	-	-	7 672 106	7 672 106	7 672 106
Переоценка пенсионных обязательств (за минусом налога на прибыль)	-	-	-	(86 105)	(86 105)	(86 105)
<i>Общий совокупный доход за период</i>	-	-	-	7 586 001	7 586 001	7 586 001
Дивиденды (Примечание 9)	-	-	-	(874 173)	(874 173)	(874 173)
Выплата вознаграждения	-	122 640	-	(90 540)	32 100	32 100
На 30 сентября 2017 года	40 057 009	(3 839 225)	28 378 693	56 938 351	121 534 828	121 534 828
	Акционерный капитал	Собственные выкупленные акции	Эмиссионный доход	Нераспределенная прибыль и прочие резервы	Капитал акционеров ПАО «ОГК-2»	Итого капитал
На 1 января 2018 года (Примечание 3)	40 057 009	(3 821 383)	28 378 693	55 968 010	120 582 329	120 582 329
Прибыль за период	-	-	-	7 649 621	7 649 621	7 649 621
Переоценка пенсионных обязательств (за минусом налога на прибыль)	-	-	-	(9 568)	(9 568)	(9 568)
<i>Общий совокупный доход за период</i>	-	-	-	7 640 053	7 640 053	7 640 053
Дивиденды (Примечание 9)	-	-	-	(1 729 820)	(1 729 820)	(1 729 820)
Выплата вознаграждения (Примечание 9)	-	114 410	-	(89 900)	24 510	24 510
Прочие операции	-	-	-	3 192	3 192	3 192
На 30 сентября 2018 года	40 057 009	(3 706 973)	28 378 693	61 791 535	126 520 264	126 520 264

Управляющий директор



(Handwritten signature)

А.В. Семиколонов

Главный бухгалтер

Л.В. Клищ

15 ноября 2018 года

Показатели промежуточного сокращенного консолидированного отчета о движении капитала следует рассматривать в совокупности с примечаниями на страницах 8-32, которые являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности

Группа ОГК-2

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года (неаудированной)
(в тыс. рублей, если не указано иное)



Примечание 1. Группа и ее деятельность

Публичное акционерное общество (до 24 сентября 2015 года – Открытое акционерное общество) «Вторая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии» (далее - ПАО «ОГК-2» или «Общество») было создано 9 марта 2005 г. в рамках реформирования электроэнергетической отрасли в соответствии с Распоряжением Правительства РФ от 01.09.2003 г. № 1254-р.

Основными видами деятельности Общества являются производство и продажа электрической и тепловой энергии. Электростанции, входящие в состав Общества: Троицкая ГРЭС, Ставропольская ГРЭС, Псковская ГРЭС, Серовская ГРЭС, Сургутская ГРЭС-1, Киришская ГРЭС, Рязанская ГРЭС, Новочеркасская ГРЭС, Красноярская ГРЭС-2, Череповецкая ГРЭС, Грозненская ТЭС. Кроме того, Общество эксплуатирует Адлерскую ТЭС на основании договора операционной аренды.

Общество зарегистрировано Инспекцией Федеральной налоговой службы по Изобильненскому району Ставропольского края.

Офис Общества находится по адресу: 196140, г. Санкт-Петербург, Петербургское шоссе, д. 66, корпус 1, лит. А.

ПАО «ОГК-2» и его дочерние общества, представленные ниже, формируют Группу ОГК-2 (далее - «Группа»):

	% владения	
	На 30 сентября 2018 года	На 31 декабря 2017 года
ООО «ОГК-2 Финанс»	100%	100%
ООО «Центр 112»	100%	100%
ООО «ОГК-Инвестпроект»	100%	100%

Операционная среда, в которой Группа осуществляет свою деятельность. Экономика Российской Федерации проявляет некоторые характерные особенности, присущие развивающимся рынкам. Она особенно чувствительна к колебаниям цен на нефть и газ. Налоговое, валютное и таможенное законодательство Российской Федерации продолжает развиваться, подвержено частым изменениям и допускает возможность разных толкований. Международные санкции в отношении некоторых российских компаний и граждан продолжают оказывать негативное влияние на российскую экономику в течение 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года.

Финансовые рынки по-прежнему характеризуются отсутствием стабильности, частыми и существенными изменениями цен, и увеличением спредов по торговым операциям. Эти события могут оказать значительное влияние на деятельность и финансовое положение Группы в будущем, последствия которого сложно прогнозировать. Будущая экономическая ситуация и нормативно-правовая среда, и ее воздействие на деятельность Группы могут отличаться от текущих ожиданий руководства.

Отношения с государством и влияние на деятельность Группы. Общество входит в Группу Газпром (www.gazprom.ru), состоящую из ПАО «Газпром» и его дочерних обществ. Компании ПАО «Центрэнергохолдинг» по состоянию на 30 сентября 2018 года принадлежит 73,42% акций Общества (по состоянию на 31 декабря 2017 года: 73,42%).

В свою очередь, деятельность Группы Газпром контролируется Российской Федерацией, следовательно, Правительство Российской Федерации является окончательным контролирующим органом Группы по состоянию на 30 сентября 2018 года и 31 декабря 2017 года.

В число потребителей электрической и тепловой энергии, производимой Группой, входит большое количество предприятий, контролируемых государством или имеющих к нему непосредственное отношение. Список главных поставщиков топлива Группы включает дочерние предприятия ПАО «Газпром».

Правительство Российской Федерации оказывает непосредственное влияние на операционную деятельность Группы через регулирование оптового рынка электроэнергии (мощности) и розничного рынка тепловой энергии посредством Федеральной Антимонопольной службы («ФАС») и органов исполнительной власти в области регулирования тарифов. АО «Системный оператор Единой Энергетической Системы» («СО ЕЭС»), которое контролируется Российской Федерацией в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом, координирует деятельность Группы в области генерирующих мощностей.

Государственная политика в экономической, социальной и других областях может оказывать существенное влияние на деятельность Группы.

Примечание 2. Основы подготовки финансовой отчетности

Промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность за 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года («Финансовая отчетность»), подготовлена в соответствии с требованиями Международного стандарта финансовой отчетности («IAS») 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность должна рассматриваться только вместе с консолидированной финансовой отчетностью за год, закончившийся 31 декабря 2017 года, которая была подготовлена в соответствии с МСФО («IFRS»).

Сезонный характер деятельности. Как время года, так и погодные условия оказывают влияние на спрос на тепловую и электрическую энергию. Основной объем доходов от реализации тепловой энергии приходится на период с октября по март. Аналогичным образом, хотя и не так явно, основной объем реализации электроэнергии приходится на этот же период. Сезонный характер производства тепловой и электрической энергии оказывает соответствующее влияние на потребление топлива и закупки энергии. Сезонный характер деятельности не оказывает влияния на порядок отражения Группой доходов или расходов.

Примечание 3. Новые стандарты бухгалтерского учета

Важнейшие принципы учетной политики Группы и существенные оценки в ее применении соответствуют принципам учетной политики, раскрытым в консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2017 года, за исключением применения новых стандартов, вступивших в силу с 1 января 2018 года.

Группа применила все новые стандарты, изменения к стандартам и интерпретации, которые вступили в силу с 1 января 2018 года.

Применение новых стандартов МСФО

МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» (выпущен в ноябре 2009 года и применяется для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2018 года или после этой даты)

а) Классификация и оценка финансовых активов

Группа классифицирует финансовые активы по трем категориям оценки: оцениваемые впоследствии по амортизированной стоимости, оцениваемые впоследствии по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прочего совокупного дохода, и оцениваемые впоследствии по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка.

Классификация финансовых активов зависит от бизнес-модели, используемой Группой для управления финансовыми активами и контрактных условий движения денежных потоков.

Финансовые активы, оцениваемые впоследствии по амортизированной стоимости. В данную категорию финансовых активов включаются активы, которые удерживаются для получения предусмотренных договором денежных потоков, и ожидается, что они приведут к возникновению денежных потоков, являющихся исключительно платежами в счет основной суммы долга и процентов, а именно займы, дебиторская задолженность и инвестиции, удерживаемые до погашения.

Изменений в классификации финансовых активов, ранее также учитываемых по амортизированной стоимости, не произошло.

Финансовые активы, оцениваемые впоследствии по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прочего совокупного дохода. В данную категорию финансовых активов включаются долговые активы, которые удерживаются в рамках бизнес-моделей, цель которых достигается как путем получения предусмотренных договором денежных потоков, так и путем продажи финансовых активов, и ожидается, что они приведут к возникновению денежных потоков, являющихся исключительно платежами в счет основной суммы долга и процентов. Указанные финансовые активы отсутствуют у Группы.

Финансовые активы, которые не соответствуют условиям признания в качестве финансовых активов, учитываемых по амортизированной стоимости либо учитываемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, оцениваются по справедливой стоимости через прибыль или убыток. Указанные финансовые активы отсутствуют у Группы.

б) Обесценение финансовых активов

В рамках Группы была внедрена новая модель признания убытков от обесценения – модель ожидаемых кредитных убытков. Группа применяет модель «ожидаемых кредитных убытков» к финансовым активам, оцениваемым по амортизированной стоимости или по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, за исключением инвестиций в долевыми инструментами, а также к активам по договору.

Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по финансовому активу оценивается в сумме, равной ожидаемым кредитным убыткам за весь срок, если кредитный риск по данному финансовому активу значительно увеличился с момента первоначального признания.

Если по состоянию на отчетную дату отсутствует значительное увеличение кредитного риска по финансовому активу с момента первоначального признания, оценочный резерв под убытки по финансовому активу оценивается в сумме, равной 12-месячным ожидаемым кредитным убыткам.

Для всей дебиторской задолженности Группы применяется упрощенный подход по оценке ожидаемых кредитных убытков, который предусматривает начисление резерва под убытки в сумме, равной ожидаемым кредитным убыткам за весь срок. Для оценки ожидаемых кредитных убытков торговая дебиторская задолженность группируется на основе характеристик общего кредитного риска, вида задолженности и срока просрочки. Группа рассчитывает ожидаемые ставки убытков по дебиторской задолженности на основе исторических данных, которые предполагают разумную аппроксимацию ставок по текущим убыткам, учитывая внешние факторы и прогнозные значения.

в) Классификация и оценка финансовых обязательств

Изменения стандарта не окажут влияния на учет финансовых обязательств Группы, поскольку новые требования касаются учета финансовых обязательств, оцениваемых через прибыль или убыток, которые отсутствуют в Группе.

Таким образом, применение МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» не оказало значительного влияния на промежуточную сокращенную консолидированную финансовую отчетность Группы. Группа применила МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» ретроспективно и воспользовалась освобождением, позволяющим не пересчитывать предыдущие представленные периоды вследствие применения новых правил. Эффект от применения МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» за минусом налога на прибыль признан в составе вступительного сальдо нераспределенной прибыли и прочих резервов на 1 января 2018 года в промежуточном сокращенном консолидированном отчете о движении капитала Группы за 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года.

	Остаток на 1 января 2018 года	Влияние первоначального применения МСФО 9	Скорректированный остаток на 1 января 2018 года
Нераспределенная прибыль и прочие резервы	56 398 279	(430 269)	55 968 010
Итого капитал	121 012 598	(430 269)	120 582 329

В соответствии с новыми требованиями стандарта кредитные убытки в отношении торговой и прочей дебиторской задолженности представляются отдельно в промежуточном сокращенном

консолидированном отчете о совокупном доходе. Группа применила данное требование стандарта в отношении текущего периода, а также реклассифицировала сопоставимые данные по признанным убыткам об обесценения финансовых активов в сумме 733 312 тыс. рублей из строки «Операционные расходы» в состав строки «Убыток от обесценения финансовых активов» в промежуточном сокращенном консолидированном отчете совокупном доходе за 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года.

МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с покупателями» (выпущен в мае 2014 года и применяется для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2018 года или после этой даты)

Выручка признается по мере того, как выполняется обязанность к исполнению путем передачи обещанного товара или услуги покупателю. Актив передается по мере того, как покупатель получает контроль над таким активом.

Применение МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с покупателями» не оказало существенного влияния на промежуточную сокращенную консолидированную финансовую отчетность Группы. Соответственно, сравнительные данные и вступительное сальдо нераспределенной прибыли и прочих резервов по состоянию на 1 января 2018 года не были пересчитаны.

Применение разъяснений и изменений к стандартам МСФО

Следующие разъяснения и изменения к действующим стандартам МСФО вступили в силу, начиная с 1 января 2018 года:

КРМФО (IFRIC) 22 «Операции в иностранной валюте и предварительная оплата» (выпущено в декабре 2016 года) разъясняет порядок признания немонетарного актива либо немонетарного обязательства, возникающих в результате совершения либо получения предварительной оплаты до момента признания относящегося к ней актива, дохода или расхода.

Изменения к МСФО (IFRS) 2 «Выплаты на основе акций» (выпущены в июне 2016 года). Поправки разъясняют порядок учета изменений условий вознаграждения на основе акций и обязательства по уплате налога, удержанного из суммы предоставленного вознаграждения на основе акций.

Изменения к МСФО (IAS) 40 «Инвестиционная недвижимость» (выпущены в декабре 2016 года). Изменения устанавливают более четкие критерии для перевода объектов в категорию или из категории инвестиционной недвижимости.

Группа рассмотрела данные разъяснения и изменения к стандартам при подготовке промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности. Разъяснения и изменения к стандартам не оказали существенного влияния на промежуточную сокращенную консолидированную финансовую отчетность Группы.

Стандарты, разъяснения и изменения к существующим стандартам, не вступившие в силу и не применяемые Группой досрочно

Ряд новых стандартов, разъяснений и изменений к стандартам вступает в силу в отношении годовых периодов, начинающихся с 1 января 2019 года или после этой даты. В частности, Группа не применила досрочно следующие стандарты, разъяснения и изменения к стандартам:

МСФО (IFRS) 16 «Аренда» (выпущен в январе 2016 года и применяется для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2019 года или после этой даты). Стандарт заменяет собой МСФО (IAS) 17 «Аренда» и вводит единую модель отражения для всех типов договоров аренды в отчете о финансовом положении в порядке, аналогичном текущему порядку учета договоров финансовой аренды, и обязывает арендаторов признавать активы и обязательства для большинства договоров аренды, за исключением специально оговоренных случаев. Для арендодателей произошли несущественные изменения текущих правил, установленных МСФО (IAS) 17 «Аренда».

КРМФО (IFRIC) 23 «Неопределенность при учете налогов на прибыль» (выпущено в июне 2017 года и применяется для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2019 года или после этой даты) уточняет требования по признанию и оценке налогового обязательства или налогового актива, когда существует неопределенность при учете налогов на прибыль.

Изменения к МСФО (IAS) 28 «Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия» (выпущены в октябре 2017 года и применяются для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2019 года или после этой даты). Изменения разъясняют, что долгосрочные вложения в ассоциированную организацию или совместное предприятие, которые составляют часть чистых инвестиций организации в ассоциированную организацию или совместное предприятие, следует учитывать согласно МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты».

Изменения к МСФО (IAS) 23 «Затраты по заимствованиям» (выпущены в декабре 2017 года и применяются для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2019 года или после этой даты). Изменения уточняют, какие затраты по заимствованиям могут быть капитализированы в определенных обстоятельствах.

В настоящее время Группа проводит оценку того, как данные изменения повлияют на ее финансовое положение и результаты деятельности.

Примечание 4. Связанные стороны

Информация об операциях Группы со связанными сторонами приведена ниже. Все операции и расчеты осуществлялись на территории Российской Федерации в российских рублях. Условия и сроки осуществления операций со связанными сторонами преимущественно не отличаются от аналогичных операций с контрагентами, которые не являются связанными с Группой сторонами. Цены на природный газ и тепловую энергию основаны на тарифах, установленных ФАС, цены на электрическую энергию и мощность основаны на тарифах, установленных ФАС, а также на ценах, сформированных в ходе конкурентного ценообразования на оптовом рынке электроэнергии и мощности. Кредиты и займы предоставляются по рыночным ставкам. Банковские депозиты размещаются под рыночные процентные ставки.

Операции с Группой Газпром и зависимыми обществами ПАО «Газпром»

Информация об операциях с Группой Газпром и зависимыми обществами ПАО «Газпром» представлена ниже:

Выручка

	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года
Электрическая энергия и мощность	2 511 617	2 267 582
Тепловая энергия	2 913	3 216
Прочая реализация	161 627	139 599
Итого	2 676 157	2 410 397

Операционные расходы

	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года
Расходы на топливо	28 121 100	28 586 916
Затраты на ремонт и сервисное обслуживание	2 398 725	2 159 797
Арендные платежи	1 921 942	1 517 074
Транспортные расходы	486 751	482 605
Расходы на страхование	160 559	179 034
Расходы на покупную электрическую, тепловую энергию и мощность	139 030	142 051
Штрафы, пени, неустойки за нарушение условий договоров	99 411	56 138
Консультационные, юридические и аудиторские услуги	38 281	26 872
Убыток от выбытия активов, нетто	(1 231)	(364)
Прочие расходы	1 091 036	1 001 169
Итого операционные расходы	34 455 604	34 151 292

Финансовые доходы

	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года
Процентный доход по банковским депозитам и остаткам денежных средств на текущих расчетных счетах	61 419	99 622
Процентный доход по займам выданным	4 886	9 280
Эффект дисконтирования долгосрочных полученных векселей	-	695
Итого финансовые доходы	66 305	109 597

Финансовые расходы

	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года
Процентный расход по полученным кредитам и займам	2 219 855	2 895 270
Эффект от дисконтирования долгосрочной кредиторской задолженности	27 109	2 301
Процентный расход по договорам финансового лизинга	5 575	2 704
Итого финансовые расходы	2 252 539	2 900 275

Приобретение внеоборотных и оборотных активов

	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года
Приобретение основных средств в т.ч. капитализированные расходы по заемным средствам, привлеченным от связанных сторон	3 166 025	1 587 138
Приобретение материалов	92 211	309 522
Приобретение нематериальных активов	815 219	279 981
Приобретение нематериальных активов	8 559	590
Итого приобретение внеоборотных и оборотных активов	3 989 803	1 867 709

Прочие операции

	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года
Убыток от обесценения финансовых активов	6 995	-
Поступление заемных средств	-	29 600 000
Погашение заемных средств (без учета процентов)	4 142 984	32 127 000
Погашение займов выданных (без учета процентов)	64 984	-

Остатки по расчетам

	На 30 сентября 2018 года	На 31 декабря 2017 года
Долгосрочные займы выданные (Примечание 8)	52 476	131 101
Денежные средства и их эквиваленты (Примечание 7)	42 703	3 973 595
Торговая и прочая дебиторская задолженность	1 209 607	1 034 244
Авансы, выданные на строительство основных средств (без НДС)	414 698	341 457
Заемные средства (Примечание 10, 12)	30 916 917	35 101 718
Торговая и прочая кредиторская задолженность	14 198 754	10 807 732

По состоянию на 30 сентября 2018 года обязательства по капитальным затратам Группы перед Группой Газпром и зависимыми обществами ПАО «Газпром» составили 12 019 930 тыс. рублей (включая НДС) (по состоянию на 31 декабря 2017 года: 9 401 445 тыс. рублей).

Платежи по операционной аренде (за исключением условной арендной платы) Группе Газпром подлежат погашению в следующие сроки:

	На 30 сентября 2018 года	На 31 декабря 2017 года
До одного года	3 935 650	2 528 479
От одного года до пяти лет	511 324	662 372
Итого	4 446 974	3 190 851

Операции с предприятиями, контролируруемыми государством и зависимыми от него, кроме предприятий Группы Газпром

В процессе своей операционной деятельности Группа осуществляет операции с другими предприятиями, контролируемым государством (в дополнение к операциям с Группой Газпром), включая продажу электрической энергии и мощности, тепловой энергии, покупку электрической энергии, мощности, услуг и другие операции.

Информация об операциях с предприятиями, контролируемым государством, представлена ниже:

Выручка

	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года
Электрическая энергия и мощность	19 097 545	14 909 123
Тепловая энергия	668 774	682 458
Прочая реализация	1 881 844	1 140 929
Итого	21 648 163	16 732 510

Операционные расходы

	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года
Расходы на транспортировку электрической энергии (Примечание 16)	1 675 088	1 468 303
Расходы на услуги системного оператора (Примечание 16)	1 525 098	1 536 462
Штрафы, пени, неустойки за нарушение условий договоров	558 634	201 000
Расходы на покупную электрическую, тепловую энергию и мощность	478 829	359 824
Экологические платежи	48 140	51 894
Транспортные расходы	5 491	2 695
Арендные платежи	3 638	54 821
Затраты на ремонт и сервисное обслуживание	3 227	2 142
Консультационные, юридические и аудиторские услуги	1 553	8 804
Прочие расходы	568 737	784 604
Итого операционные расходы	4 868 435	4 470 549

Финансовые доходы

	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года
Процентный доход по банковским депозитам и остаткам денежных средств на текущих расчетных счетах	207 022	211 997
Итого финансовые доходы	207 022	211 997

Финансовые расходы

	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года
Процентный расход по полученным кредитам и займам	189 673	660 371
Итого финансовые расходы	189 673	660 371

Приобретение внеоборотных и оборотных активов

	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года
Приобретение основных средств	429 657	59 753
в т.ч. капитализированные расходы по заемным средствам, привлеченным от связанных сторон	426 067	55 172
Прочие закупки	51 798	203 231
Итого приобретение внеоборотных и оборотных активов	481 455	262 984

Группа ОГК-2

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года (неаудированной)
(в тыс. рублей, если не указано иное)

**Прочие операции**

	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года
Убыток от обесценения финансовых активов	623 122	704 419
Поступление заемных средств	9 110 000	8 510 000
Погашение заемных средств (без учета процентов)	14 110 000	14 110 000

Остатки по расчетам

	На 30 сентября 2018 года	На 31 декабря 2017 года
Торговая и прочая дебиторская задолженность	3 754 764	4 059 912
Авансы, выданные на приобретение основных средств (без НДС)	214 293	19 967
Денежные средства и их эквиваленты (Примечание 8)	2 827 367	542 377
Торговая и прочая кредиторская задолженность	1 029 402	847 212
Заемные средства (Примечание 12, 14)	9 115 316	14 119 203

По состоянию на 30 сентября 2018 года обязательства по капитальным затратам Группы перед предприятиями, контролируруемыми государством, составили 1 148 754 тыс. рублей (включая НДС) (по состоянию на 31 декабря 2017 года: 1 148 754 тыс. рублей).

Платежи по операционной аренде (за исключением условной арендной платы) предприятиям, контролируемым государством, подлежат погашению в следующие сроки:

	На 30 сентября 2018 года	На 31 декабря 2017 года
До одного года	23 552	69 960
От одного года до пяти лет	293 698	271 392
От пяти лет до десяти лет	364 954	336 979
Более десяти лет	2 440 385	2 308 363
Итого	3 122 589	2 986 694

Некоторые операции на оптовом рынке электроэнергии и мощности (ОРЭМ) осуществляются в рамках договоров комиссии, заключенных с АО «Центр финансовых расчетов» (АО «ЦФР»). Существующая система финансовых расчетов АО «ЦФР» не позволяет конечным контрагентам получать в автоматическом режиме информацию об операциях и об остатках по расчетам участников ОРЭМ. В качестве контрагентов также могут выступать предприятия, находящиеся под государственным контролем и предприятия Группы Газпром.

Группа ОГК-2

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года (неаудированной)
(в тыс. рублей, если не указано иное)



Ниже представлены основные операции между Группой и АО «ЦФР»:

	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года
Продажа электроэнергии	44 683 513	47 840 231
Покупка электроэнергии	8 273 734	8 502 336
Прочие доходы	1 540	2 439
Прочие расходы	15 078	15 680

Ниже представлены балансовые остатки по расчетам Группы с АО «ЦФР»:

	На 30 сентября 2018 года	На 31 декабря 2017 года
Торговая и прочая дебиторская задолженность	2 071 773	2 370 953
Торговая и прочая кредиторская задолженность	537 051	592 376

Примечание 5. Основные средства

	Производ- ственные здания	Сооружения	Энергетические машины и оборудование	Прочие ма- шины и обо- рудование	Прочие	Незавершен- ное строи- тельство	Всего
Первоначальная стоимость							
Сальдо на 1 января 2018 года	60 495 050	36 937 220	106 502 387	40 963 438	3 144 039	23 334 899	271 377 033
Поступление	-	-	-	21 829	56 404	7 787 711	7 865 944
Передача	1 003 882	1 192 045	1 041 552	10 382 414	218 670	(13 838 563)	-
Выбытие	(110 481)	(933 039)	(1 235 762)	(238 576)	(61 024)	(16 845)	(2 595 727)
Сальдо на 30 сентября 2018 года	61 388 451	37 196 226	106 308 177	51 129 105	3 358 089	17 267 202	276 647 250
Накопленный износ (включая обесценение)							
Сальдо на 1 января 2018 года	(22 100 635)	(15 294 091)	(31 786 790)	(16 091 069)	(1 513 473)	(323 693)	(87 109 751)
Начислено за период	(1 078 475)	(1 032 410)	(4 093 346)	(2 915 207)	(304 311)	-	(9 423 749)
Выбытие	88 919	757 908	540 818	223 343	56 268	-	1 667 256
Передача	-	-	(751)	(6 875)	-	7 626	-
Сальдо на 30 сентября 2018 года	(23 090 191)	(15 568 593)	(35 340 069)	(18 789 808)	(1 761 516)	(316 067)	(94 866 244)
Остаточная стоимость на 30 сентября 2018 года	38 298 260	21 627 633	70 968 108	32 339 297	1 596 573	16 951 135	181 781 006
Остаточная стоимость на 31 декабря 2017 года	38 394 415	21 643 129	74 715 597	24 872 369	1 630 566	23 011 206	184 267 282
Первоначальная стоимость							
Сальдо на 1 января 2017 года	58 497 690	36 112 087	103 412 077	39 716 012	2 331 679	23 608 759	263 678 304
Поступление	-	-	690	97 467	28 417	4 327 517	4 454 091
Передача	351 355	215 785	1 419 480	814 943	381 786	(3 183 349)	-
Выбытие	(1 721)	(52 923)	(13 286)	(25 928)	(10 213)	(56 945)	(161 016)
Сальдо на 30 сентября 2017 года	58 847 324	36 274 949	104 818 961	40 602 494	2 731 669	24 695 982	267 971 379
Накопленный износ (включая обесценение)							
Сальдо на 1 января 2017 года	(21 500 308)	(14 105 982)	(27 929 643)	(13 017 407)	(1 356 506)	(969 272)	(78 879 118)
Начислено за период	(906 155)	(1 013 823)	(3 734 509)	(2 400 606)	(156 249)	-	(8 211 342)
Передача	-	-	-	-	(331)	331	-
Выбытие	1 509	50 761	11 616	25 878	9 939	2 029	101 732
Сальдо на 30 сентября 2017 года	(22 404 954)	(15 069 044)	(31 652 536)	(15 392 135)	(1 503 147)	(966 912)	(86 988 728)
Остаточная стоимость на 30 сентября 2017 года	36 442 370	21 205 905	73 166 425	25 210 359	1 228 522	23 729 070	180 982 651
Остаточная стоимость на 31 декабря 2016 года	36 997 382	22 006 105	75 482 434	26 698 605	975 173	22 639 487	184 799 186

По состоянию на 30 сентября 2018 года в составе накопленной амортизации отражен резерв под обесценение объектов основных средств и объектов незавершенного строительства, в сумме 3 563 625 тыс. рублей (на 31 декабря 2017 года: 3 572 353 тыс. рублей).

За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года, были введены объекты основных средств энергоблока на площадке Троицкой ГРЭС.

Финансовая аренда

Группа арендует основные средства на основании договоров финансовой аренды (лизинга). По окончании действия договоров лизинга Группа имеет возможность выкупить основные средства по цене, существенно ниже справедливой стоимости. Остаточная стоимость арендованных основных средств представлена ниже:

	На 30 сентября 2018 года	На 31 декабря 2017 года
Прочие машины и оборудование	32 666	36 924
Итого	32 666	36 924

Арендуемое оборудование используется в качестве обеспечения выполнения обязательств по аренде.

Операционная аренда

Группа арендует земельные участки, принадлежащие органам местного самоуправления, и другие основные средства на условиях операционной аренды. Величина арендных платежей определяется на основании заключенных договоров. Договоры аренды заключены на различные сроки. Часть договоров аренды заключена на 1 год с правом дальнейшей пролонгации, максимальный срок аренды – 49 лет. Арендная плата подлежит пересмотру на регулярной основе в соответствии с рыночными ставками арендной платы.

Платежи по операционной аренде (за исключением условной арендной платы) подлежат погашению в следующие сроки:

	На 30 сентября 2018 года	На 31 декабря 2017 года
До одного года	3 968 719	2 761 801
От одного года до пяти лет	809 062	933 764
От пяти лет до десяти лет	369 246	336 979
Более десяти лет	2 440 385	2 308 363
Итого	7 587 412	6 340 907

Примечание 6. Нематериальные активы

	Программное обеспечение SAP	Прочие нематериальные активы	Итого
Первоначальная стоимость			
Сальдо на 1 января 2018	862 292	567 230	1 429 522
Поступление	-	89 172	89 172
Выбытие	-	(67 674)	(67 674)
Сальдо на 30 сентября 2018	862 292	588 728	1 451 020
Накопленный износ			
Сальдо на 1 января 2018	(480 201)	(231 147)	(711 348)
Начислено за период	(67 999)	(126 479)	(194 478)
Выбытие	-	67 674	67 674
Сальдо на 30 сентября 2018	(548 200)	(289 952)	(838 152)
Остаточная стоимость на 30 сентября 2018	314 092	298 776	612 868
Остаточная стоимость на 31 декабря 2017	382 091	336 083	718 174

	Программное обеспечение SAP	Прочие нематериаль- ные активы	Итого
Первоначальная стоимость			
Сальдо на 1 января 2017	1 279 057	410 090	1 689 147
Поступление	-	133 649	133 649
Выбытие	-	(7 667)	(7 667)
Сальдо на 30 сентября 2017	1 279 057	536 072	1 815 129
Накопленный износ			
Сальдо на 1 января 2017	(587 118)	(169 496)	(756 614)
Начислено за период	(104 854)	(48 015)	(152 869)
Выбытие	-	7 667	7 667
Сальдо на 30 сентября 2017	(691 972)	(209 844)	(901 816)
Остаточная стоимость на 30 сентября 2017	587 085	326 228	913 313
Остаточная стоимость на 31 декабря 2016	691 939	240 594	932 533

Примечание 7. Денежные средства и их эквиваленты

	Валюта	На 30 сентября 2018 года	На 31 декабря 2017 года
Денежные средства на расчетных счетах	Рубли	262 932	4 267 106
Денежные средства на расчетных счетах	Казахстанские тенге	-	63
Банковские депозиты сроком погашения три месяца и менее	Рубли	4 556 100	350 500
Банковские депозиты сроком погашения три месяца и менее	Доллары США	601 866	523 194
Прочие денежные средства и их эквиваленты	Рубли	-	63
Итого		5 420 898	5 140 926

Группа имеет открытые расчетные счета в следующих банках:

Денежные средства на расчетных счетах	Кредитный рейтинг на 30 сентября 2018 года*	На 30 сентября 2018 года	Кредитный рейтинг на 31 декабря 2017 года*	На 31 декабря 2017 года
АО «АБ «РОССИЯ»	WR / Рейтинг отозван	194 713	WR / Рейтинг отозван	274 373
Банк ГПБ (АО)	b1 / Позитивный	42 703	b1 / Позитивный	3 973 595
ПАО Сбербанк	ba1 / Позитивный	25 472	ba1 / Позитивный	18 842
Банк ВТБ (ПАО)	b1 / Позитивный	29	b1 / Позитивный	341
АО «АЛЬФА-БАНК»	ba2 / Стабильный	15	ba2 / Стабильный	18
Итого денежных средств на расчетных счетах		262 932		4 267 169

* Базовая оценка кредитоспособности / прогноз всех банковских рейтингов, определяемый Moody's Investors Service.

Кредитное качество банковских депозитов представлено ниже:

Банковские депозиты со сроком погашения три месяца или менее	Валюта	Процентная ставка	Кредитный рейтинг на 30 сентября 2018 года*	На 30 сентября 2018 года	Валюта	Процентная ставка	Кредитный рейтинг на 31 декабря 2017 года*	На 31 декабря 2017 года
АО «АБ «РОССИЯ»	Рубли	7,00%-7,10%	Рейтинг отозван	2 356 100	Рубли	6,55%	Рейтинг отозван	350 500
Банк ВТБ (ПАО)	Рубли	7,25%	Не попадает в категорию «Первоклассный»	2 200 000	-	-	-	-
Банк ВТБ (ПАО)	Доллары США	3,10%	Не попадает в категорию «Первоклассный»	601 866	-	-	-	-
ПАО Сбербанк	-	-	-	-	Доллары США	0,84%	Не попадает в категорию «Первоклассный»	523 194
Итого банковских депозитов со сроком погашения три месяца или менее				5 157 966				873 694

* Краткосрочный рейтинг депозитов в национальной и иностранной валюте, определяемый Moody's Investors Service.

Примечание 8. Торговая и прочая дебиторская задолженность

	На 30 сентября 2018 года	На 31 декабря 2017 года
Торговая дебиторская задолженность (за вычетом резерва под обесценение в сумме 10 651 836 тыс. рублей по состоянию на 30 сентября 2018 года и 8 855 893 тыс. рублей по состоянию на 31 декабря 2017 года)	9 380 607	10 779 181
Прочая дебиторская задолженность (за вычетом резерва под обесценение в сумме 6 405 779 тыс. рублей по состоянию на 30 сентября 2018 года и 6 312 701 тыс. рублей по состоянию на 31 декабря 2017 года, а также за вычетом эффекта от дисконтирования в сумме 5 936 тыс. рублей на 30 сентября 2018 года и 7 228 тыс. рублей на 31 декабря 2017 года)	1 469 540	1 547 651
Векселя (за вычетом резерва под обесценение в сумме 1 498 тыс. рублей по состоянию на 30 сентября 2018 года, по состоянию на 31 декабря 2017 года резерв отсутствовал; номинальная стоимость векселей составляет 461 427 тыс. рублей на 30 сентября 2018 года и 462 644 тыс. рублей по состоянию на 31 декабря 2017 года)	256 714	242 938
Займы выданные	52 476	131 101
Проценты к получению	2 326	3 034
Финансовые активы	11 161 663	12 703 905
Авансы, выданные поставщикам (за вычетом резерва под обесценение в сумме 3 722 тыс. рублей на 30 сентября 2018 года и 13 337 тыс. рублей по состоянию на 31 декабря 2017 года)	949 256	842 256
НДС к возмещению	137 101	314 890
Предоплата по прочим налогам и взносам во внебюджетные фонды	14 222	15 283
Итого	12 262 242	13 876 334
Минус: Долгосрочные векселя (за вычетом резерва под обесценение в сумме 1 491 тыс. рублей по состоянию на 30 сентября 2018 года, по состоянию на 31 декабря 2017 года резерв отсутствовал; номинальная стоимость векселей составляет 460 210 тыс. рублей по состоянию на 30 сентября 2018 года и 460 210 тыс. рублей по состоянию на 31 декабря 2017 года)	(255 537)	(240 635)
Долгосрочные займы выданные	(52 476)	(131 101)
Долгосрочные авансы, выданные поставщикам	(49 520)	(17 019)
Долгосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность (за вычетом резерва под обесценение в сумме 26 867 тыс. рублей по состоянию на 30 сентября 2018 года и 3 337 тыс. рублей по состоянию на 31 декабря 2017 года, а также за вычетом эффекта от дисконтирования 5 752 тыс. рублей по состоянию на 30 сентября 2018 и 7 046 тыс. рублей по состоянию на 31 декабря 2017 года)	(12 999)	(14 749)
Долгосрочный НДС с авансов выданных	(195)	-
Итого	11 891 515	13 472 830

Эффективная процентная ставка по выданным займам составляет 12,10% по состоянию на 30 сентября 2018 года и 31 декабря 2017 года.

Расшифровка векселей представлена ниже:

Наименование организации	Эффективная процентная ставка	Кредитный рейтинг на 30 сентября 2018 года*	На 30 сентября 2018 года	Кредитный рейтинг на 31 декабря 2017 года*	На 31 декабря 2017 года
АО «АЛЬФА-БАНК»	8,11%-9,50%	ba2 / Стабильный	253 692	ba2 / Стабильный	238 927
Прочие	12,67%	-	3 022	-	4 011
Итого			256 714		242 938

* Рейтинг финансовой устойчивости банка / прогноз всех банковских рейтингов, определяемый Moody's Investors Service.

Примечание 9. Капитал

Акционерный капитал

	Число обыкновенных акций на 30 сентября 2018 года	Число обыкновенных акций на 31 декабря 2017 года
Выпущенные акции	110 441 160 870	110 441 160 870
Собственные акции, выкупленные у акционеров	(4 373 963 548)	(4 440 913 118)
Итого акций в обращении	106 067 197 322	106 000 247 752

Одна обыкновенная акция имеет право одного голоса. Номинальная стоимость одной акции составляет 0,3627 рубля.

По состоянию на 30 сентября 2018 года и 31 декабря 2017 года общее количество акций, дополнительно разрешенных к размещению, но не размещенных, составило 58 886 766 090 штук.

Дивиденды

Распределение прибыли производится на основании данных бухгалтерской отчетности, составленной в соответствии с российскими правилами бухгалтерского учета. Согласно российскому законодательству распределению подлежит чистая прибыль. Однако законодательные и другие нормативные акты, регулирующие права распределения прибыли, могут иметь различные толкования, в связи с чем руководство не считает в настоящее время целесообразным раскрывать сумму распределяемых резервов в данной финансовой отчетности.

В июне 2018 года Общество объявило дивиденды за год, закончившийся 31 декабря 2017 года, в размере 0,016319020075 рубля на одну обыкновенную акцию на общую сумму 1 729 820 тыс. рублей. Данные дивиденды были признаны в качестве обязательств и вычтены из капитала.

В июне 2017 года Общество объявило дивиденды за год, закончившийся 31 декабря 2016 года, в размере 0,00825304739908 рубля на одну обыкновенную акцию на общую сумму 874 173 тыс. рублей. Данные дивиденды были признаны в качестве обязательств и вычтены из капитала.

Собственные акции, выкупленные у акционеров

В июне 2018 года годовое общее собрание акционеров ПАО «ОГК-2» приняло решение выплатить дополнительное вознаграждение членам Совета директоров, обыкновенными акциями ПАО «ОГК-2», находящимися в распоряжении ПАО «ОГК-2», в общем количестве 66 949 570 штук. Выплата дополнительного вознаграждения акциями ПАО «ОГК-2» осуществлена по их рыночной стоимости в размере 24 510 тыс. рублей, которая была определена как средневзвешенная цена, рассчитываемая российским организатором торговли на рынке ценных бумаг (фондовой биржей) по результатам организованных торгов на дату выплаты. Разница между рыночной стоимостью переданных в качестве вознаграждения акций и их балансовой стоимостью в размере 89 900 тыс. рублей отражена в составе нераспределенной прибыли Группы.

Примечание 10. Долгосрочные заемные средства

	Валюта	Эффективная процентная ставка	Срок	На 30 сентября	На 31 декабря
			погашения на 30 сентября 2018 года	2018 года	2017 года
Кредиты и займы	Рубли	7,10% - 10,00%	2020-2025	39 268 982	47 868 982
Облигационные займы	Рубли	6,95% - 11,87%	2020-2021	6 683 101	10 000 000
Обязательство по финансовой аренде	Рубли	26,52% - 27,29%	2019 -2020	12 107	22 861
Итого				45 964 190	57 891 843

Вышеперечисленные заемные средства привлекались по фиксированной процентной ставке. Эффективная процентная ставка представляет собой рыночную процентную ставку по займу / кредиту на дату его получения.

Расшифровка кредитов и займов по контрагентам представлена ниже:

Наименование организации	На 30 сентября 2018 года	На 31 декабря 2017 года
ПАО «Газпром»	21 000 000	24 600 000
ПАО «Мосэнерго»	9 158 982	9 158 982
ПАО Сбербанк	9 110 000	6 510 000
Банк ВТБ (ПАО)	-	7 600 000
Итого	39 268 982	47 868 982

Таблица сроков погашения

	На 30 сентября 2018 года	На 31 декабря 2017 года
График погашения		
От одного года до двух лет	9 122 107	14 787
От двух лет до трех лет	30 007 931	24 118 074
От трех лет до четырех лет	-	26 924 830
Более пяти лет	6 834 152	6 834 152
Итого	45 964 190	57 891 843

Примечание 11. Прочие долгосрочные обязательства

	На 30 сентября 2018 года	На 31 декабря 2017 года
Торговая кредиторская задолженность (за вычетом эффекта от дисконтирования в сумме 161 558 тыс. рублей по состоянию на 30 сентября 2018 года и 115 907 тыс. рублей по состоянию на 31 декабря 2017 года)	832 667	555 004
Прочая кредиторская задолженность	6 899 224	6 971
Итого финансовые обязательства	7 731 891	561 975

В составе прочей долгосрочной кредиторской задолженности отражена задолженность перед ПАО «Мосэнерго» за долю в уставном капитале ООО «ОГК-Инвестпроект» (с учетом начисленных процентов) по состоянию на 30 сентября 2018 года в сумме 6 891 529 тыс. рублей, по состоянию на 31 декабря 2017 года в сумме 6 563 399 тыс. рублей была отражена в составе прочей краткосрочной задолженности.

Примечание 12. Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств

	Валюта	Эффективная процентная ставка	На 30 сентября 2018 года	На 31 декабря 2017 года
Краткосрочная часть долгосрочных кредитов и займов	Рубли	7,10% - 10,00%	737 213	1 317 427
Краткосрочная часть облигационных займов	Рубли	6,95% - 11,87%	203 343	114 159
Краткосрочная часть обязательств по финансовой аренде	Рубли	26,52% - 27,29%	13 931	11 651
Итого			954 487	1 443 237

Вышеперечисленные заемные средства привлекались по фиксированной процентной ставке. Эффективная процентная ставка представляет собой рыночную процентную ставку по займу / кредиту на дату его получения.

Расшифровка краткосрочной части долгосрочных кредитов и займов и краткосрочных займов по контрагентам представлена ниже:

Наименование организации	На 30 сентября 2018 года	На 31 декабря 2017 года
ПАО «Мосэнерго»	731 897	1 308 224
ПАО Сбербанк	5 316	5 886
Банк ВТБ (ПАО)	-	3 317
Итого	737 213	1 317 427

Обязательства по лизингу имеют обеспечение, так как право обладания объектом лизинга перейдет к лизингодателю в случае невыполнения лизинговых обязательств.

Задолженность по финансовой аренде - минимальные лизинговые платежи	На 30 сентября 2018 года	На 31 декабря 2017 года
График погашения		
До одного года	18 732	18 731
От одного года до пяти лет	13 296	27 346
Будущие начисления по обязательствам финансовой аренды	(5 990)	(11 565)
Чистая приведенная стоимость обязательств по финансовой аренде	26 038	34 512

Примечание 13. Торговая и прочая кредиторская задолженность

	На 30 сентября 2018 года	На 31 декабря 2017 года
Торговая кредиторская задолженность (за вычетом эффекта от дисконтирования в сумме 381 тыс. рублей по состоянию на 30 сентября 2018 года и 23 115 тыс. рублей на 31 декабря 2017 года)	12 308 215	10 549 070
Задолженность по дивидендам	7 499	9 902
Начисленные обязательства и прочая кредиторская зadolженность	796 298	7 074 655
Финансовые обязательства	13 112 012	17 633 627
Задолженность по заработной плате	269 463	716 839
Авансы, полученные от покупателей	70 331	54 254
Итого	13 451 806	18 404 720

Примечание 14. Кредиторская задолженность по уплате прочих налогов

	На 30 сентября 2018 года	На 31 декабря 2017 года
Налог на добавленную стоимость	1 346 768	840 973
Налог на имущество	478 047	349 272
Страховые взносы	145 539	277 955
Налог на доходы физических лиц	51 266	64 490
Плата за загрязнение окружающей среды	6 959	29 905
Водный налог	270	195
Прочие налоги	10 599	14 609
Итого	2 039 448	1 577 399

Примечание 15. Выручка

	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года
Электрическая энергия и мощность	99 032 763	98 319 932
Тепловая энергия	3 652 562	3 390 617
Прочая реализация	2 586 568	1 979 787
Итого	105 271 893	103 690 336

Примечание 16. Операционные расходы

	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года
Расходы на топливо	46 761 131	49 396 538
Амортизация основных средств и нематериальных активов	9 604 813	8 351 245
Расходы на покупную электрическую, тепловую энергию и мощность	9 207 726	9 262 404
Вознаграждение работникам	6 198 062	5 536 273
Налоги, кроме налога на прибыль	3 170 033	2 770 226
Затраты на ремонт и сервисное обслуживание	2 909 036	2 457 895
Расходы на сырье и материалы	2 247 537	1 631 019
Арендные платежи	1 972 985	1 710 947
Штрафы, пени, неустойки за нарушение условий договоров	1 689 303	684 876
Расходы на транспортировку электрической энергии	1 675 088	1 468 303
Расходы на услуги системного оператора	1 525 098	1 536 462
Транспортные расходы	592 152	675 573
Убыток от выбытия активов, нетто	585 477	114 810
Консультационные, юридические и аудиторские услуги	196 912	171 266
Расходы на страхование	161 051	179 560
Экологические платежи	141 795	148 078
Начисление резерва под обесценение товарно-материальных запасов	3 402	12 777
Прочие расходы	2 401 107	2 870 315
Итого операционные расходы	91 042 708	88 978 567

Вознаграждение работникам включает в себя следующее:

	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года
Заработная плата	4 544 767	4 476 614
Страховые взносы	1 379 073	1 360 533
Материальная помощь работникам и пенсионерам	206 539	210 927
Негосударственное пенсионное обеспечение	67 683	(529 405)
Прочие расходы	-	17 604
Итого выплаты работникам	6 198 062	5 536 273
Среднесписочная численность работников за период	8 883	9 104

Страховые взносы, в том числе, включают в себя взносы в государственный пенсионный фонд в размере 1 108 729 тыс. рублей за 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года (за 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года: 1 071 626 тыс. рублей).

В 2017 году Обществом были внесены изменения в пенсионную программу, что привело к признанию дохода за 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года.

Примечание 17. Финансовые доходы

	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года
Процентный доход по банковским депозитам и остаткам денежных средств на текущих расчетных счетах	339 057	337 623
Положительные курсовые разницы	352 395	152 669
Эффект дисконтирования долгосрочных полученных векселей	16 491	21 247
Процентный доход по займам выданным	4 886	9 280
Эффект дисконтирования долгосрочной торговой и прочей дебиторской задолженности	1 292	1 413
Эффект дисконтирования долгосрочной кредиторской задолженности	-	18 476
Прочее	598	40 651
Итого финансовые доходы	714 719	581 359

Примечание 18. Финансовые расходы

	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года
Процентный расход по полученным кредитам и займам	3 008 397	4 299 826
Отрицательные курсовые разницы	523 635	239 810
Эффект от дисконтирования долгосрочной кредиторской задолженности	161 908	63 299
Проценты по пенсионным обязательствам	101 048	144 587
Эффект дисконтирования долгосрочного обязательства на восстановление	60 435	71 919
Процентный расход по договорам финансового лизинга	5 575	2 704
Итого финансовые расходы	3 860 998	4 822 145

Примечание 19. Прибыль на обыкновенную акцию

	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение периода, шт.	106 008 414 128	105 929 091 433
Прибыль, причитающаяся акционерам ПАО «ОГК-2» (тыс. рублей)	7 649 621	7 672 106
Средневзвешенная прибыль на акцию, причитающаяся акционерам ПАО «ОГК-2» - базовая и разводненная (в рублях)	0,07	0,07

У Общества отсутствуют разводняющие потенциальные обыкновенные акции, следовательно, разводненная прибыль на акцию совпадает с базовой прибылью на акцию.

Примечание 20. Договорные обязательства

По состоянию на 30 сентября 2018 года в рамках реализации инвестиционной программы обязательства по капитальным затратам Группы составили 16 112 993 тыс. рублей (включая НДС) (по состоянию на 31 декабря 2017 года: 16 399 422 тыс. рублей).

Примечание 21. Финансовые инструменты и финансовые риски

Соблюдение особых условий. Группа должна соблюдать определенные особые условия, связанные с привлеченными кредитами и займами. Группа соблюдала данные условия по состоянию на 30 сентября 2018 года и 31 декабря 2017 года.

Справедливая стоимость. Результаты оценки справедливой стоимости анализируются и распределяются по уровням иерархии справедливой стоимости следующим образом: (i) к первому уровню относятся оценки по котировочным ценам (некорректируемым) на активных рынках для идентичных активов или обязательств; (ii) ко второму уровню относятся методы оценки, использующие все существенные исходные данные, наблюдаемые применительно к активу или обязательству и связанные с ним напрямую (например, цены) или косвенно (например, производные от цены), (iii) оценки третьего уровня представляют собой оценки, не основанные на наблюдаемых рыночных данных (т.е. основаны на ненаблюдаемых исходных данных). При отнесении финансовых инструментов к той или иной категории в иерархии справедливой стоимости руководство использует суждения. Если в оценке справедливой стоимости используются наблюдаемые данные, которые требуют значительной корректировки, то такая оценка относится к Уровню 3. Значимость используемых данных оценивается для всей совокупности оценки справедливой стоимости.

(i) Многократные оценки справедливой стоимости

Многократные оценки справедливой стоимости представляют собой оценки, требуемые или допускаемые стандартами бухгалтерского учета в отчете о финансовом положении на конец каждого отчетного периода.

(ii) Активы и обязательства, которые не оцениваются по справедливой стоимости, но для которых раскрывается информация о справедливой стоимости

В таблице ниже представлены уровни в иерархии справедливой стоимости и балансовая стоимость активов и обязательств, которые не оцениваются по справедливой стоимости, но в отношении которых раскрывается информация о справедливой стоимости (за исключением финансовых активов, по которым балансовая стоимость обоснованно приближена к справедливой стоимости):

	Прим.	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	Справедливая стоимость	Балансовая стоимость
На 30 сентября 2018						
Финансовые активы						
Векселя	8	-	268 555	-	268 555	256 714
Займы выданные	8	-	51 154	-	51 154	52 476
Итого финансовые активы		-	319 709	-	319 709	309 190
Финансовые обязательства						
Заемные средства	10, 12	-	(47 313 635)	-	(47 313 635)	(46 918 677)
Торговая и прочая кредиторская задолженность	11, 13	-	-	(20 652 899)	(20 652 899)	(20 843 903)
Итого финансовые обязательства		-	(47 313 635)	(20 652 899)	(67 966 534)	(67 762 580)
На 31 декабря 2017						
Финансовые активы						
Векселя	8	-	283 785	-	283 785	242 938
Займы выданные	8	-	128 034	-	128 034	131 101
Итого финансовые активы		-	411 819	-	411 819	374 039
Финансовые обязательства						
Заемные средства	10, 12	-	(62 099 256)	-	(62 099 256)	(59 335 080)
Торговая и прочая кредиторская задолженность	11, 13	-	-	(18 242 685)	(18 242 685)	(18 195 602)
Итого финансовые обязательства		-	(62 099 256)	(18 242 685)	(80 341 941)	(77 530 682)

Финансовые активы, отражаемые по амортизированной стоимости. Оценочная справедливая стоимость инструментов с фиксированной процентной ставкой основывается на методе дисконтирования сумм ожидаемых будущих потоков денежных средств с применением действующих процентных ставок для новых инструментов, предполагающих аналогичный кредитный риск и аналогичный срок погашения. Используемая ставка дисконтирования зависит от кредитного риска контрагента. Балансовая стоимость торговой и прочей дебиторской задолженности приблизительно равна их справедливой стоимости. Денежные средства и их эквиваленты отражаются по амортизированной стоимости, которая приблизительно равна их текущей справедливой стоимости.

Обязательства, отражаемые по амортизированной стоимости. Справедливая стоимость финансовых обязательств была определена с использованием методов оценки. Справедливая стоимость инструментов с фиксированной процентной ставкой и установленным сроком погашения была определена путем дисконтирования ожидаемых денежных потоков с применением процентных ставок для новых инструментов с аналогичным кредитным риском и сроком до погашения.

Примечание 22. Информация по сегментам

В функции Руководства Общества входит распределение ресурсов между сегментами и оценка эффективности деятельности сегментов. Основным видом хозяйственной деятельности Группы является производство электрической энергии и мощности, тепловой энергии, продажа которых за 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года составляет 97,5% выручки от продажи продукции (товаров, работ, услуг) (за 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года: 98,1%). Группа осуществляет свою деятельность на территории Российской Федерации.

Технология производства электрической энергии и мощности, тепловой энергии не позволяет выделить сегменты на основании производимых видов продукции. Филиалы Общества управляются по отдельности в силу существенной децентрализации и обособленного расположения каждого из них, в результате чего Группа выделяет семь отчетных сегментов: Киришская ГРЭС, Сургутская ГРЭС-1, Новочеркасская ГРЭС, Ставропольская ГРЭС, Троицкая ГРЭС, Рязанская ГРЭС, Серовская ГРЭС. Все отчетные сегменты расположены на территории Российской Федерации. При оценке результатов деятельности сегментов и

распределении ресурсов, Руководством Общества анализируется представленная ниже информация, подготавливаемая в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета и отчетности. Расхождения анализируемых показателей с показателями данной финансовой отчетности заключаются в различных правилах российского бухгалтерского учета и отчетности и международных стандартов финансовой отчетности. Основное расхождение связано с оценкой стоимости объектов основных средств. Группа не имеет операций по реализации производимой продукции между сегментами. Основным контрагентом Общества является АО «ЦФР», на долю которого приходится 42,4% от выручки, полученной Обществом за 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года (за 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года: 46,1%).

За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года	Киришская ГРЭС	Сургутская ГРЭС-1	Новочеркасская ГРЭС	Ставропольская ГРЭС	Троицкая ГРЭС
Выручка	18 967 104	16 281 297	15 552 377	13 460 124	9 786 050
Прибыль от операционной деятельности операционного сегмента*	5 763 833	1 745 959	582 403	31 184	2 487 552
За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года	Рязанская ГРЭС	Серовская ГРЭС	Прочие операционные сегменты	Итого по сегментам	
Выручка	7 744 491	4 515 942	18 964 508	105 271 893	
Прибыль от операционной деятельности операционного сегмента*	2 095 946	406 702	1 974 204	15 087 783	
За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года	Киришская ГРЭС	Сургутская ГРЭС-1	Новочеркасская ГРЭС	Ставропольская ГРЭС	Троицкая ГРЭС
Выручка	15 062 087	17 246 183	15 231 716	14 225 991	9 719 480
Прибыль / (убыток) от операционной деятельности операционного сегмента*	3 348 071	2 526 554	(25 512)	(38 950)	3 781 971
За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года	Рязанская ГРЭС	Серовская ГРЭС	Прочие операционные сегменты	Итого по сегментам	
Выручка	8 739 154	4 861 392	18 604 333	103 690 336	
Прибыль / (убыток) от операционной деятельности операционного сегмента*	1 883 301	921 469	2 655 007	15 051 911	

* Прибыль / (убыток) от операционной деятельности операционного сегмента представляет собой прибыль / (убыток) от операционной деятельности операционного сегмента на основании данных бухгалтерской отчетности, подготовленной в соответствии с РСБУ.

Основные статьи сверки прибыли от операционной деятельности по сегментам, сформированной на основании российского законодательства, с прибылью от операционной деятельности по данным консолидированной финансовой отчетности по МСФО представлены в консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2017 года.

Группа ОГК-2

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года (неаудированной)
(в тыс. рублей, если не указано иное)



Разбивка активов по сегментам представлена ниже:

	Киришская ГРЭС	Сургутская ГРЭС-1	Новочеркасская ГРЭС	Ставропольская ГРЭС	Троицкая ГРЭС
На 30 сентября 2018 года	20 261 766	5 718 801	36 485 375	3 092 267	57 848 781
	Рязанская ГРЭС	Серовская ГРЭС	Прочие операционные сегменты		Итого активов
На 30 сентября 2018 года	14 497 573	21 481 606	27 727 587		187 113 756
	Киришская ГРЭС	Сургутская ГРЭС-1	Новочеркасская ГРЭС	Ставропольская ГРЭС	Троицкая ГРЭС
На 31 декабря 2017 года	20 988 147	5 515 593	37 619 739	3 381 361	57 220 749
	Рязанская ГРЭС	Серовская ГРЭС	Прочие операционные сегменты		Итого активов
На 31 декабря 2017 года	15 024 540	20 386 788	28 616 720		188 753 637

Основные статьи сверки данных по активам, сформированным на основании данных учета в соответствии с российским законодательством, с данными консолидированной финансовой отчетности по МСФО представлены в консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2017 года.

Руководством Общества не рассматривается информация об обязательствах сегментов ввиду централизации основных расчетных операций Группы.

Примечание 23. События после отчетной даты

Существенные события, которые оказали или могут оказать влияние на финансовое состояние, движение денежных средств или результаты деятельности Группы, имевшие место в период между отчетной датой и датой подписания промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности Группы за 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года, отсутствуют.

Управляющий директор

Главный бухгалтер



А.В. Семиколонов

Л.В. Клищ

15 ноября 2018 года