



ГРУППА ОГК-2

**ПРОМЕЖУТОЧНАЯ СОКРАЩЕННАЯ КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ,
ПОДГОТОВЛЕННАЯ В СООТВЕТСТВИИ С МЕЖДУНАРОДНЫМИ СТАНДАРТАМИ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (МСФО),
ЗА 6 МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2016 ГОДА (НЕАУДИРОВАННАЯ)**

СОДЕРЖАНИЕ

Промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность

Сокращенный промежуточный консолидированный отчет о финансовом положении	3
Сокращенный промежуточный консолидированный отчет о прибылях и убытках	4
Сокращенный промежуточный консолидированный отчет о совокупном доходе	5
Сокращенный промежуточный консолидированный отчет о движении денежных средств	6
Сокращенный промежуточный консолидированный отчет о движении капитала	8

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности

Примечание 1. Группа и ее деятельность	9
Примечание 2. Основы подготовки финансовой отчетности	10
Примечание 3. Новые стандарты бухгалтерского учета	10
Примечание 4. Изменение сопоставимых показателей	11
Примечание 5. Связанные стороны	13
Примечание 6. Основные средства	15
Примечание 7. Денежные средства и их эквиваленты	17
Примечание 8. Торговая и прочая дебиторская задолженность	19
Примечание 9. Капитал	20
Примечание 10. Долгосрочные заемные средства	20
Примечание 11. Резерв на восстановление	21
Примечание 12. Прочие долгосрочные обязательства	21
Примечание 13. Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	22
Примечание 14. Торговая и прочая кредиторская задолженность	22
Примечание 15. Кредиторская задолженность по уплате прочих налогов	23
Примечание 16. Выручка	23
Примечание 17. Операционные расходы	23
Примечание 18. Финансовые доходы	24
Примечание 19. Финансовые расходы	24
Примечание 20. Прибыль на обыкновенную акцию	25
Примечание 21. Договорные обязательства	25
Примечание 22. Условные обязательства	25
Примечание 23. Финансовые инструменты и финансовые риски	26
Примечание 24. Информация по сегментам	28

Группа ОГК-2
**Сокращенный промежуточный консолидированный отчет
о финансовом положении на 30 июня 2016 года (неаудированный)**

(в тыс. рублей, если не указано иное)



	Прим.	На 30 июня 2016 года	На 31 декабря 2015 года
АКТИВЫ			
Внеоборотные активы			
Основные средства	6	186 143 682	178 397 832
Нематериальные активы		999 227	1 104 608
Отложенные активы по налогу на прибыль		95 692	-
Прочие внеоборотные активы		994 059	978 332
Итого внеоборотные активы		188 232 660	180 480 772
Оборотные активы			
Денежные средства и их эквиваленты	7	3 260 395	7 544 369
Торговая и прочая дебиторская задолженность	8	15 230 714	15 958 468
Товарно-материальные запасы		10 275 122	10 943 670
Авансовые платежи по налогу на прибыль		75 023	449 766
Итого оборотные активы		28 841 254	34 896 273
ИТОГО АКТИВЫ		217 073 914	215 377 045
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Капитал			
Акционерный капитал	9		
Обыкновенные акции		40 057 009	40 057 009
Собственные выкупленные акции		(4 150 598)	(4 150 598)
Эмиссионный доход		28 378 693	28 378 693
Нераспределенная прибыль и прочие резервы		49 949 804	48 832 446
Капитал акционеров ПАО «ОГК-2»		114 234 908	113 117 550
Неконтролирующая доля участия		-	2 083 512
Итого капитал		114 234 908	115 201 062
Долгосрочные обязательства			
Отложенные обязательства по налогу на прибыль		8 153 637	7 163 893
Долгосрочные заемные средства	10	40 807 972	36 574 060
Пенсионные обязательства		2 056 117	1 991 052
Резерв на восстановление	11	940 341	1 051 656
Прочие долгосрочные обязательства	12	7 063 718	3 744 299
Итого долгосрочные обязательства		59 021 785	50 524 960
Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	13	31 959 809	36 141 251
Торговая и прочая кредиторская задолженность	14	10 735 576	12 239 538
Кредиторская задолженность по уплате прочих налогов	15	783 699	794 989
Задолженность по налогу на прибыль		3 362	-
Резерв на восстановление		334 775	475 245
Итого краткосрочные обязательства		43 817 221	49 651 023
Итого обязательства		102 839 006	100 175 983
ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		217 073 914	215 377 045

Заместитель генерального директора по экономике и финансам

Е.Н. Земляной

Главный бухгалтер

Л.В. Клищ

22 августа 2016 года



Показатели сокращенного промежуточного консолидированного отчета о финансовом положении следует рассматривать в совокупности с примечаниями на страницах 9 - 30, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности

Группа ОГК-2

**Сокращенный промежуточный консолидированный отчет
о прибылях и убытках за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года
(неаудированный)**

(в тыс. рублей, если не указано иное)



		За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года (Пересчитано)
	Прим.		
Выручка	16	59 719 952	56 110 773
Операционные расходы	17	(54 981 886)	(51 966 081)
Прочие операционные (расходы) / доходы		(48 752)	7 496
Прибыль от операционной деятельности		4 689 314	4 152 188
Финансовые доходы	18	863 789	1 438 952
Финансовые расходы	19	(2 238 119)	(1 247 771)
Прибыль до налогообложения		3 314 984	4 343 369
Расходы по налогу на прибыль		(896 404)	(1 022 990)
Прибыль за период		2 418 580	3 320 379
Причитающаяся:			
Акционерам ПАО «ОГК-2»		2 535 461	3 301 619
Неконтролирующей доле участия		(116 881)	18 760
Прибыль на обыкновенную акцию, причитающаяся акционерам ПАО «ОГК-2» – базовая и разводненная (в российских рублях)	20	0,02	0,03

Показатели сокращенного промежуточного консолидированного отчета о прибылях и убытках следует рассматривать в совокупности с примечаниями на страницах 9 - 30, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности

Группа ОГК-2**Сокращенный промежуточный консолидированный отчет
о совокупном доходе за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года
(неаудированный)**

(в тыс. рублей, если не указано иное)



	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года (Пересчитано)
Прибыль за период	2 418 580	3 320 379
Общий совокупный доход за период	2 418 580	3 320 379
Причитающийся:		
Аktionерам ПАО «ОГК-2»	2 535 461	3 301 619
Неконтролирующей доле участия	(116 881)	18 760

Показатели сокращенного промежуточного консолидированного отчета о совокупном доходе следует рассматривать в совокупности с примечаниями на страницах 9 - 30, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности

Группа ОГК-2

Сокращенный промежуточный консолидированный отчет
о движении денежных средств за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года
(неаудированный)

(в тыс. рублей, если не указано иное)



	Прим.	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года (Пересчитано)
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Прибыль до налогообложения		3 314 984	4 343 369
Корректировки к прибыли до налогообложения:			
Амортизация основных средств	17	3 811 711	2 942 604
Амортизация нематериальных активов	17	117 602	147 354
Восстановление резерва под обесценение торговой и прочей дебиторской задолженности	17	(14 392)	(81 946)
Восстановление резерва под обесценение товарно-материальных запасов	17	(2 724)	(2 415)
Финансовые доходы	18	(863 789)	(1 438 952)
Финансовые расходы	19	2 238 119	1 247 771
Негосударственное пенсионное обеспечение	17	42 009	28 907
(Прибыль) / убыток от выбытия активов, нетто	17	(66 783)	236 935
Прочие неденежные операции		(4 187)	10 282
Денежные средства от операционной деятельности до изменений оборотного капитала и уплаты налога на прибыль		8 572 550	7 433 909
Изменения в оборотном капитале:			
Уменьшение торговой и прочей дебиторской задолженности		683 915	2 818 438
Уменьшение / (увеличение) товарно-материальных запасов		77 908	(2 854 383)
Уменьшение прочих оборотных активов		(70 526)	-
Уменьшение торговой и прочей кредиторской задолженности		(1 132 328)	(1 572 651)
Уменьшение кредиторской задолженности по налогам, кроме налога на прибыль		(11 272)	(10 919)
Оплата пенсионных обязательств		(49 315)	(28 293)
Налог на прибыль возвращенный из бюджета / (уплаченный в бюджет)		375 512	(1 170 609)
Итого поступление денежных средств от операционной деятельности		8 446 444	4 615 492
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Приобретение основных средств		(9 724 575)	(12 015 885)
Поступления от продажи основных средств		38 225	1 665
Приобретение нематериальных активов		(10 264)	(13 850)
Проценты полученные		356 232	783 663
Итого использование денежных средств на инвестиционную деятельность		(9 340 382)	(11 244 407)

Показатели сокращенного промежуточного консолидированного отчета о движении денежных средств следует рассматривать в совокупности с примечаниями на страницах 9 - 30, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности

Группа ОГК-2**Сокращенный промежуточный консолидированный отчет
о движении денежных средств за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года
(неаудированный)**

(в тыс. рублей, если не указано иное)



	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года (Пересчитано)
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:		
Поступления по краткосрочным заемным средствам	-	2 950 000
Погашение долгосрочных заемных средств	-	(436 135)
Погашение краткосрочных заемных средств	(200 000)	-
Проценты уплаченные	(3 153 631)	(2 030 130)
Погашение задолженности по финансовой аренде	(27 826)	(39 777)
Дивиденды, выплаченные акционерам ПАО «ОГК-2»	(1 161)	-
Авансы, выданные по финансовой аренде	(193)	(193)
Итого (использование денежных средств на финансовую деятельность) / поступление денежных средств от финансовой деятельности	(3 382 811)	443 765
Чистое уменьшение денежных средств и их эквивалентов	(4 276 749)	(6 185 150)
Влияние изменения обменного курса валют на денежные средства и их эквиваленты	(7 225)	-
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода	7 544 369	13 276 031
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	3 260 395	7 090 881

Показатели сокращенного промежуточного консолидированного отчета о движении денежных средств следует рассматривать в совокупности с примечаниями на страницах 9 - 30, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности

Группа ОГК-2
Сокращенный промежуточный консолидированный отчет
о движении капитала за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года
(неаудированный)
(в тыс. рублей, если не указано иное)



	Акционер- ный капитал	Собствен- ные выку- пленные акции	Эмиссион- ный доход	Нераспределен- ная прибыль и прочие резервы	Капитал акционеров ПАО «ОГК-2»	Неконтроли- рующая доля участия	Итого капитал
На 1 января 2015 года (Пересчитано)	40 057 009	(4 339 331)	28 378 693	47 506 962	111 603 333	4 945 624	116 548 957
Прибыль за период	-	-	-	3 301 619	3 301 619	18 760	3 320 379
Общий совокупный доход за период	-	-	-	3 301 619	3 301 619	18 760	3 320 379
Дивиденды (Примечание 9)	-	-	-	(860 562)	(860 562)	-	(860 562)
На 30 июня 2015 года (Пересчитано)	40 057 009	(4 339 331)	28 378 693	49 948 019	114 044 390	4 964 384	119 008 774
На 1 января 2016 года	40 057 009	(4 150 598)	28 378 693	48 832 446	113 117 550	2 083 512	115 201 062
Прибыль / (убыток) за период	-	-	-	2 535 461	2 535 461	(116 881)	2 418 580
Общий совокупный доход / (расход) за период	-	-	-	2 535 461	2 535 461	(116 881)	2 418 580
Дивиденды (Примечание 9)	-	-	-	(600 346)	(600 346)	-	(600 346)
Приобретение предприятия под общим контролем (Примечание 9)	-	-	-	(817 757)	(817 757)	(1 966 631)	(2 784 388)
На 30 июня 2016 года	40 057 009	(4 150 598)	28 378 693	49 949 804	114 234 908	-	114 234 908

Показатели сокращенного промежуточного консолидированного отчета о движении капитала следует рассматривать в совокупности с примечаниями на страницах 9 - 30, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности

Примечание 1. Группа и ее деятельность

Публичное акционерное общество (до 24 июня 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: 119526, Российская Федерация, г. Москва, проспект Вернадского, д. 101, корп.3.

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

	% владения	
	На 30 июня 2016 года	На 31 декабря 2015 года
ООО «ОГК-2 Финанс»	100%	100%
ООО «Центр 112»	100%	100%
ООО «ОГК-Инвестпроект»	100%	55%

В марте 2016 года Общество приобрело у ПАО «Мосэнерго» (компания ПАО «Мосэнерго» входит в Группу Газпром) 45% долю в уставном капитале ООО «ОГК-Инвестпроект», тем самым увеличив свою долю до 100%. В результате сделки доля неконтролирующих акционеров в ООО «ОГК-Инвестпроект» снизилась с 45% до 0%. Основным видом деятельности ООО «ОГК-Инвестпроект» является строительство.

Финансовая информация о доле неконтролирующих акционеров в ООО «ОГК-Инвестпроект» представлена в Сокращенном промежуточном консолидированном отчете о финансовом положении, Сокращенном промежуточном консолидированном отчете о прибылях и убытках, Сокращенном промежуточном консолидированном отчете о совокупном доходе, Сокращенном промежуточном консолидированном отчете о движении капитала. Дивиденды ООО «ОГК-Инвестпроект» не выплачивались.

Ниже представлена обобщенная финансовая информация о дочерних компаниях, в которых имеются доли неконтролирующих акционеров, основанная на суммах до исключения операций между компаниями Группы. Приведенные показатели активов, обязательств, выручки, убытка, совокупного расхода являются совокупными показателями, а не долей Группы в этих показателях:

	Внеоборотные активы	Оборотные активы	Долгосрочные обязательства	Текущие обязательства	Выручка	Убыток	Совокупный расход
По состоянию на и за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года							
ООО «ОГК-Инвестпроект»	16 136 754	999 557	11 278 519	1 515 410	944 388	(416 754)	(416 754)
По состоянию на и за год, закончившийся 31 декабря 2015 года							
ООО «ОГК-Инвестпроект»	16 802 180	1 437 002	7 993 316	5 486 731	2 852 470	(705 365)	(705 365)

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 (Примечание 22). Сохраняющаяся политическая напряженность в регионе, а также международные санкции в отношении некоторых российских компаний и граждан продолжают оказывать негативное влияние на российскую экономику в течение 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2016 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, состоящую из ПАО «Газпром» и его дочерних обществ. Компании ПАО «Центрэнергохолдинг» по состоянию на 30 июня 2016 года принадлежит 73,42% акций Общества (по состоянию на 31 декабря 2015 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 июня 2016 года и 31 декабря 2015 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, соответственно. 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.

Как указано в Примечании 22, 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 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2016 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 2015 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. Кроме того, в период снижения производства с апреля по сентябрь возрастают расходы на ремонт и техническое обслуживание. Сезонный характер деятельности не оказывает влияния на порядок отражения Группой доходов или расходов.

Примечание 3. Новые стандарты бухгалтерского учета

Учетная политика, применяемая при подготовке настоящей промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности, соответствует политике, применявшейся при

Группа ОГК-2**Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года (неаудированные)**

(в тыс. рублей, если не указано иное)



составлении консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2015 года, и по состоянию на эту дату.

Группа применила все новые стандарты, изменения к стандартам и интерпретации, которые вступили в силу с 1 января 2016 года. Последствия принятия новых стандартов, изменений к стандартам и интерпретаций не были значительными по отношению к настоящей промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.

Некоторые новые стандарты и изменения к стандартам, раскрытые в консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2015 года, и по состоянию на эту дату не применимы для финансового года, начинающегося 1 января 2016 года, и не были применены Группой досрочно.

Примечание 4. Изменение сопоставимых показателей

В соответствии с учетной политикой Группы сделка по приобретению предприятия под общим контролем (см. Примечание 1) учтена в данной консолидированной отчетности как если бы данная сделка имела место в начале самого раннего из представленных в отчетности сравнительных периодов, для этих целей были пересчитаны сравнительные данные:

Влияние на Сокращенный промежуточный консолидированный отчет о прибылях и убытках:

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года
Выручка	39 792
Операционные расходы	458 902
Прочие операционные (расходы) / доходы	4 012
Прибыль от операционной деятельности	502 706
Финансовые доходы	30 245
Финансовые расходы	(506 151)
Прибыль до налогообложения	26 800
Расходы по налогу на прибыль	(22 458)
Прибыль за период	4 342
Причитающаяся:	
Акционерам ПАО «ОГК-2»	(14 418)
Неконтролирующей доле участия	18 760

Влияние на Сокращенный промежуточный консолидированный отчет о совокупном доходе:

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года
Прибыль за период	4 342
Изменение справедливой стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи (за минусом налога на прибыль)	(6 554)
Общий совокупный доход за период	(2 212)
Причитающийся:	
Акционерам ПАО «ОГК-2»	(20 972)
Неконтролирующей доле участия	18 760

Группа ОГК-2

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной
финансовой отчетности за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года
(неаудированные)

(в тыс. рублей, если не указано иное)



Влияние на Сокращенный промежуточный консолидированный отчет о движении денежных средств:

За 6 месяцев,
закончившихся
30 июня 2015 года

ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:

Прибыль до налогообложения	26 800
Корректировки к прибыли до налогообложения:	
Амортизация основных средств	685 868
Амортизация нематериальных активов	93
Финансовые доходы	(30 245)
Финансовые расходы	506 151
Денежные средства от операционной деятельности до изменений оборотного капитала и уплаты налога на прибыль	1 188 667

Изменения в оборотном капитале:

Уменьшение торговой и прочей дебиторской задолженности	(177 690)
Уменьшение / (увеличение) товарно-материальных запасов	(48)
Уменьшение торговой и прочей кредиторской задолженности	(909 906)
Уменьшение кредиторской задолженности по налогам, кроме налога на прибыль	107 468

Итого использование денежных средств на операционную деятельность 208 491

ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:

Приобретение основных средств	(2 429 712)
Проценты полученные	12 166
Итого использование денежных средств на инвестиционную деятельность	(2 417 546)

ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:

Проценты уплаченные	(144 954)
Поступление по долгосрочным заемным средствам	2 950 000
Погашение долгосрочных заемных средств	(436 135)

Итого (использование денежных средств на финансовую деятельность) / поступление денежных средств от финансовой деятельности 2 368 911

Чистое увеличение денежных средств и их эквивалентов 159 856

Денежные средства и их эквиваленты на начало периода 220 432

Денежные средства и их эквиваленты на конец периода 380 288

Влияние на Сокращенный промежуточный консолидированный отчет о движении капитала:

	Нераспределенная прибыль и прочие резервы	Капитал акционеров ПАО "ОГК-2"	Неконтролирующая доля участия	Итого капитал
На 1 января 2015 года	(2 420)	(2 420)	4 945 624	4 943 204
Прибыль за период	(14 418)	(14 418)	18 760	4 342
Изменение справедливой стоимости финансовых активов имеющих в наличии для продажи (за минусом налога на прибыль)	(6 554)	(6 554)	-	(6 554)
Общий совокупный доход за период	(20 972)	(20 972)	18 760	(2 212)
На 30 июня 2015 года	(23 392)	(23 392)	4 964 384	4 940 992

Примечание 5. 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. Банковские кредиты 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:

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года (Пересчитано)
Продажи электрической энергии и мощности	655 408	844 012
Прочие продажи	80 134	20 535
Процентный доход по денежным средствам и их эквивалентам	162 943	166 893
Прочие доходы	24 265	9 821
Закупки газа	16 459 394	16 994 082
Прочие закупки	5 592 411	2 132 992
Прочие расходы	15 016	4 178
Процентный расход по договорам финансовой аренды	1 342	6 405
Начисленные проценты по полученным займам	2 272 849	2 271 087

Остатки по операциям с Группой Газпром и зависимыми обществами ПАО «Газпром» представлены ниже:

	На 30 июня 2016 года	На 31 декабря 2015 года
Займы выданные (Примечание 8)	218 971	203 154
Денежные средства и их эквиваленты (Примечание 7)	2 500 155	4 930 957
Торговая и прочая дебиторская задолженность	209 487	592 509
Авансы, выданные под строительство основных средств	507 928	251 718
Векселя Банк ГПБ (АО)	57 551	89 955
(номинальная стоимость векселей составляет 60 000 тыс. рублей на 30 июня 2016 года и 97 500 тыс. рублей по состоянию на 31 декабря 2015 года)		
Заемные средства	48 550 660	48 477 880
Торговая и прочая кредиторская задолженность	8 218 908	4 960 918

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

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

Группа ОГК-2**Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года (неаудированные)**

(в тыс. рублей, если не указано иное)



энергии, мощности, услуг и другие операции. Эти операции (кроме операций продажи электрической энергии и мощности, транспортировки электрической энергии, строительно-монтажных работ, а также полученных кредитов) не являются значимыми ни индивидуально, ни суммарно.

Информация о существенных операциях с предприятиями, контролируруемыми государством, представлена ниже:

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года (Пересчитано)
Продажа электрической энергии и мощности	7 428 456	7 518 357
Начисление резерва под обесценение торговой дебиторской задолженности за электрическую энергию и мощность	-	168 044
Восстановление резерва под обесценение торговой дебиторской задолженности за электрическую энергию и мощность	(131 387)	(1 067 521)
Процентный доход по денежным средствам и их эквивалентам	173 150	424 910
Строительно-монтажные работы	4 535 385	2 954 806
Расходы на транспортировку электрической энергии (Примечание 17)	727 792	620 016
Процентный расход по полученным кредитам	571 528	119 577

Информация о существенных остатках задолженности по операциям с предприятиями, контролируруемыми государством, представлена ниже:

	На 30 июня 2016 года	На 31 декабря 2015 года
Торговая и прочая дебиторская задолженность, валовая	7 777 543	8 227 218
Резерв под обесценение торговой и прочей дебиторской задолженности	(3 242 220)	(3 373 894)
Денежные средства и их эквиваленты (Примечание 7)	591 203	899 134
Торговая и прочая кредиторская задолженность	3 085 066	3 225 050
Заемные средства	10 472 641	10 473 307

Некоторые операции на оптовом рынке электроэнергии и мощности (ОРЭМ) осуществляются в рамках договоров комиссии, заключенных с АО «Центр финансовых расчетов» (АО «ЦФР»). Существующая сегодня 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.

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

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года
Продажа электроэнергии	30 328 089	30 980 805
Покупка электроэнергии	5 140 731	4 825 249

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

	На 30 июня 2016 года	На 31 декабря 2015 года
Торговая и прочая дебиторская задолженность	2 341 001	3 006 692
Торговая и прочая кредиторская задолженность	512 461	527 161

Операции с ключевым управленческим персоналом

Вознаграждение выплачивается членам Правления Группы за выполнение ими своих обязанностей на занимаемых должностях на постоянной основе и складывается из ежемесячной заработной платы, а также премий, определяемых по результатам за период на основании показателей российской бухгалтерской отчетности Общества. Размер премий утверждается решением Совета Директоров. Разовые премии могут быть выплачены членам Правления по решению Председателя Правления на основании оценок результатов их работы.

Вознаграждение и компенсации выплачиваются членам Совета директоров за участие в заседаниях Совета директоров по результатам работы за отчетный год.

Общая сумма вознаграждений, начисленная членам Совета директоров и членам Правления в форме заработной платы и премий, за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года, составила 73 515 тыс. рублей (за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года: 74 648 тыс. рублей).

Операции с прочими связанными сторонами

Операции с прочими связанными сторонами представлены операциями с негосударственным пенсионным фондом («НПФ»). За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года, взносы Группы в НПФ Электроэнергетики составили 43 743 тыс. рублей (за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2015: 28 160 тыс. рублей).

Примечание 6. 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 2016 года	45 128 175	26 461 266	73 124 469	25 017 485	2 029 340	78 648 673	250 409 413
Поступление	1 594	32 607	-	31 144	19 434	12 584 978	12 669 757
Передача	13 237 112	9 226 057	32 743 557	13 978 147	51 574	(69 236 447)	-
Выбытие	(9 427)	(17 110)	(1 184 248)	(15 352)	(34 159)	(155 277)	(1 415 573)
Сальдо на 30 июня 2016 года	58 357 454	35 702 820	104 683 778	39 011 424	2 066 189	21 841 932	261 663 597
Накопленный износ (включая обесценение)							
Сальдо на 1 января 2016 года	(20 738 108)	(13 059 125)	(25 190 060)	(10 765 235)	(1 273 903)	(985 150)	(72 011 581)
Начислено за период	(459 133)	(449 317)	(1 751 549)	(1 129 601)	(59 082)	-	(3 848 682)
Передача	-	-	-	-	(16)	16	-
Выбытие	6 381	16 797	267 551	14 075	33 518	2 026	340 348
Сальдо на 30 июня 2016 года	(21 190 860)	(13 491 645)	(26 674 058)	(11 880 761)	(1 299 483)	(983 108)	(75 519 915)
Остаточная стоимость на 30 июня 2016 года							
Остаточная стоимость на 30 июня 2016 года	37 166 594	22 211 175	78 009 720	27 130 663	766 706	20 858 824	186 143 682
Остаточная стоимость на 31 декабря 2015 года							
Остаточная стоимость на 31 декабря 2015 года	24 390 067	13 402 141	47 934 409	14 252 250	755 437	77 663 528	178 397 832

Группа ОГК-2

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года (неаудированные)

(в тыс. рублей, если не указано иное)



	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 2015 года (Пересчитано)	42 825 109	23 130 598	54 944 642	19 905 726	1 814 433	83 574 682	226 195 190
Поступление	-	-	-	21 661	44 801	12 135 329	12 201 791
Передача	48 723	94 256	301 574	110 658	430	(555 641)	-
Выбытие	-	(10 115)	(17 242)	(6 701)	(12 314)	(1 503 866)	(1 550 238)
Сальдо на 30 июня 2015 года (Пересчитано)	42 873 832	23 214 739	55 228 974	20 031 344	1 847 350	93 650 504	236 846 743
Накопленный износ (включая обесценение)							
Сальдо на 1 января 2015 года (Пересчитано)	(19 522 533)	(12 440 851)	(22 168 683)	(9 162 645)	(1 257 734)	(1 058 793)	(65 611 239)
Начислено за период	(778 673)	(510 526)	(1 344 906)	(824 027)	(32 134)	-	(3 490 266)
Выбытие	-	7 343	15 369	6 695	11 685	-	41 092
Сальдо на 30 июня 2015 года (Пересчитано)	(20 301 206)	(12 944 034)	(23 498 220)	(9 979 977)	(1 278 183)	(1 058 793)	(69 060 413)
Остаточная стоимость на 30 июня 2015 года (Пересчитано)	22 572 626	10 270 705	31 730 754	10 051 367	569 167	92 591 711	167 786 330
Остаточная стоимость на 31 декабря 2014 года (Пересчитано)	23 302 576	10 689 747	32 775 959	10 743 081	556 699	82 515 889	160 583 951

Во 2 квартале 2016 года введены в эксплуатацию объекты ДПМ: Объект № 2 (ПСУ-330), строительство угольного энергоблока на территории Новочеркасской ГРЭС (прирост мощности составил 330 МВт) и первый пусковой комплекс Объекта № 1 (ПСУ-660), строительство угольного энергоблока на территории Троицкой ГРЭС (прирост мощности составил 660 МВт).

Финансовая аренда

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

	На 30 июня 2016 года	На 31 декабря 2015 года
Энергетические машины и оборудование	-	32 746
Прочие машины и оборудование	23 920	144 070
Прочие	-	108 649
Итого	23 920	285 465

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 подлежат погашению в следующие сроки:

	На 30 июня 2016 года	На 31 декабря 2015 года
До одного года	1 855 108	2 522 748
От одного до пяти лет	278 098	468 922
От пяти до десяти лет	339 567	344 231
Более десяти лет	2 430 407	2 493 056
Итого	4 903 180	5 828 957

Примечание 7. Денежные средства и их эквиваленты

	Валюта	На 30 июня 2016 года	На 31 декабря 2015 года
Денежные средства на расчетных счетах	Рубли	2 618 951	5 018 377
Банковские депозиты сроком погашения три месяца и менее	Доллары США	579 410	656 216
Банковские депозиты сроком погашения три месяца и менее	Рубли	62 000	1 869 737
Прочие денежные средства и их эквиваленты	Рубли	34	39
Итого		3 260 395	7 544 369

Группа имеет открытые расчетные счета в следующих банках:

Денежные средства на расчетных счетах	Кредитный рейтинг на 30 июня 2016 года*	На 30 июня 2016 года	Кредитный рейтинг на 31 декабря 2015 года*	На 31 декабря 2015 года
Банк ГПБ (АО)	b1 / Негативный	2 442 155	b1 / Негативный	4 891 957
ОАО «АБ «РОССИЯ»	WR / Рейтинг отозван	168 993	WR / Рейтинг отозван	122 480
ПАО Сбербанк	ba2 / Негативный	7 684	ba2 / Негативный	3 409
Банк ВТБ (ПАО)	b1 / Негативный	109	b1 / Негативный	509
АО «АЛЬФА-БАНК»	ba3 / Негативный	6	ba3 / Негативный	22
ПАО «Ханты-Мансийский банк Открытие»	b1 / Негативный	4	-	-
Итого денежных средств на расчетных счетах		2 618 951		5 018 377

* 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 июня 2016 года*	На 30 июня 2016 года	Валюта	Процентная ставка	Кредитный рейтинг на 31 декабря 2015 года*	На 31 декабря 2015 года
ПАО Сбербанк	Доллары США	0,29%	Не попадает в категорию «Перво-классный»	579 410	Доллары США	0,42%	Не попадает в категорию «Перво-классный»	656 216
Банк ГПБ (АО)	Рубли	9,75%	Не попадает в категорию «Перво-классный»	58 000	Рубли	10,80%	Не попадает в категорию «Перво-классный»	39 000
ПАО Сбербанк	Рубли	7,5%	Не попадает в категорию «Перво-классный»	4 000	-	-	-	-
ОАО «АБ «РОССИЯ»	-	-	-	-	Рубли	9,00%	Не попадает в категорию «Перво-классный»	1 451 737
Банк ВТБ (ПАО)	-	-	-	-	Рубли	10,80%	Не попадает в категорию «Перво-классный»	239 000
АО «АЛЬФА-БАНК»	-	-	-	-	Рубли	9,00%	Не попадает в категорию «Перво-классный»	140 000
Итого банковских депозитов со сроком погашения три месяца или менее				641 410				2 525 953

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

Примечание 8. Торговая и прочая дебиторская задолженность

	На 30 июня 2016 года	На 31 декабря 2015 года
Торговая дебиторская задолженность (за вычетом резерва под обесценение в сумме 5 199 499 тыс. рублей по состоянию на 30 июня 2016 года и 5 203 572 тыс. рублей по состоянию на 31 декабря 2015 года)	10 640 772	9 849 372
Прочая дебиторская задолженность (за вычетом резерва под обесценение в сумме 3 546 749 тыс. рублей по состоянию на 30 июня 2016 года и 3 562 290 тыс. рублей по состоянию на 31 декабря 2015 года, а также за вычетом эффекта от дисконтирования в сумме 10 698 тыс. рублей на 30 июня 2016 года и 10 819 тыс. рублей на 31 декабря 2015 года)	3 852 479	3 739 994
Векселя (номинальная стоимость векселей составляет 671 886 тыс. рублей на 30 июня 2016 года и 743 489 тыс. рублей по состоянию на 31 декабря 2015 года)	407 466	457 930
Займы выданные	218 971	203 154
Проценты к получению по денежным средствам и их эквивалентам	139	9 046
Финансовые активы	15 119 827	14 259 496
НДС к возмещению	264 445	609 682
Авансы, выданные поставщикам (за вычетом резерва под обесценение в сумме 279 тыс. рублей на 30 июня 2016 года и 691 тыс. рублей по состоянию на 31 декабря 2015 года)	256 914	486 890
Предоплата по прочим налогам и взносам во внебюджетные фонды	12 599	1 024 650
Итого	15 653 785	16 380 718
Минус: Долгосрочные векселя (номинальная стоимость векселей составляет 550 027 тыс. рублей по состоянию на 30 июня 2016 года и 570 027 тыс. рублей по состоянию на 31 декабря 2015 года)	(289 902)	(294 729)
Долгосрочные займы выданные	(112 238)	(105 999)
Долгосрочная реструктуризированная торговая и прочая дебиторская задолженность (за вычетом резерва под обесценение в сумме 4 639 тыс. рублей по состоянию на 30 июня 2016 года и 5 326 тыс. рублей по состоянию на 31 декабря 2015 года, а также за вычетом эффекта от дисконтирования 9 618 тыс. рублей по состоянию на 30 июня 2016 года и 10 623 тыс. рублей по состоянию на 31 декабря 2015 года)	(17 520)	(17 341)
Долгосрочный НДС с авансов выданных	(2 357)	(4 181)
Долгосрочные авансы, выданные поставщикам	(1 054)	-
Итого	15 230 714	15 958 468

Расшифровка векселей представлена ниже:

Наименование организации	Кредитный рейтинг на 30 июня 2016 года*	На 30 июня 2016 года	Кредитный рейтинг на 31 декабря 2015 года*	На 31 декабря 2015 года
АО «АЛЬФА-БАНК»	ba3 / Негативный	268 200	ba3 / Негативный	288 534
ОАО «АБ «РОССИЯ»	WR / Рейтинг отозван	77 177	WR / Рейтинг отозван	73 932



Банк ГПБ (АО)	b1 / Негативный	57 551	b1 / Негативный	89 955
Прочие	-	4 538	-	5 509
Итого		407 466		457 930

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

Примечание 9. Капитал

Акционерный капитал	Число обыкновенных акций на 30 июня 2016 года	Число обыкновенных акций на 31 декабря 2015 года
Выпущенные акции	110 441 160 870	110 441 160 870
Собственные акции, выкупленные у акционеров	(4 631 395 784)	(4 631 395 784)
Итого акций в обращении	105 809 765 086	105 809 765 086

Одна обыкновенная акция имеет право одного голоса.

По состоянию на 30 июня 2016 года и 31 декабря 2015 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 2015 года Общество объявило дивиденды за год, закончившийся 31 декабря 2014 года, в размере 0,00814151591815 рубля на одну обыкновенную акцию на общую сумму 860 562 тыс. рублей. Данные дивиденды были признаны в качестве обязательств и вычтены из капитала.

В июне 2016 года Общество объявило дивиденды за год, закончившийся 31 декабря 2015 года, в размере 0,00567376233395 рубля на одну обыкновенную акцию на общую сумму 600 346 тыс. рублей. Данные дивиденды были признаны в качестве обязательств и вычтены из капитала.

Приобретение предприятия под общим контролем

В соответствии с учетной политикой Группы активы и обязательства дочернего общества ООО «ОГК-Инвестпроект» (см. Примечание 1), переданные между лицами, находящимися под общим контролем, учтены по балансовой стоимости предшественника. Убыток, который возник как разница между суммой вознаграждения по сделке и величиной чистых активов ООО «ОГК-Инвестпроект», отражен в данной консолидированной финансовой отчетности в составе нераспределенной прибыли в сумме 817 757 тыс. рублей.

Примечание 10. Долгосрочные заемные средства

	Валюта	Эффективная процентная ставка	Срок погашения на 30 июня 2016 года	На 30 июня 2016 года	На 31 декабря 2015 года
Кредиты и займы	Рубли	8,18%-12,00%	2017-2025	30 807 972	26 574 060
Облигационные займы	Рубли	11,87%	2020	10 000 000	10 000 000
Итого				40 807 972	36 574 060

Группа ОГК-2

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года (неаудированные)

(в тыс. рублей, если не указано иное)



Вышеперечисленные заемные средства привлекались по фиксированной и плавающей (ключевая ставка ЦБ РФ + 0,85%) процентной ставке. Эффективная процентная ставка представляет собой рыночную процентную ставку по займу на дату его получения.

Таблица сроков погашения

	На 30 июня 2016 года	На 31 декабря 2015 года
График погашения		
От одного года до двух лет	9 000 000	16 100 000
От двух лет до трех лет	12 561 315	3 639 908
От трех лет до четырех лет	-	-
От четырех лет до пяти лет	12 412 505	10 000 000
Более пяти лет	6 834 152	6 834 152
Итого	40 807 972	36 574 060

Примечание 11. Резерв на восстановление

Группа имеет золоотвал на территории Республики Казахстан и обязательство по восстановлению территории золоотвала после того, как золоотвал будет заполнен.

	Прим.	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года (Пересчитано)
Балансовая стоимость обязательства на начало года		1 526 901	1 706 356
Минус текущая часть обязательства		(475 245)	(261 372)
Долгосрочная часть обязательства на начало года		1 051 656	1 445 484
Эффект дисконтирования долгосрочного обязательства на восстановление	19	91 714	82 973
Расходы за экологию и загрязнение окружающей среды, произведенные за счет резерва		(343 499)	(87 291)
Балансовая стоимость обязательства на конец периода		1 275 116	1 702 538
Минус текущая часть обязательства		(334 775)	(332 687)
Долгосрочная часть обязательства на конец периода		940 341	1 369 851

Примечание 12. Прочие долгосрочные обязательства

	На 30 июня 2016 года	На 31 декабря 2015 года
Прочая кредиторская задолженность	5 821 636	2 836 953
Торговая кредиторская задолженность (за вычетом эффекта от дисконтирования в сумме 294 101 тыс. рублей по состоянию на 30 июня 2016 года и 171 326 тыс. рублей по состоянию на 31 декабря 2015 года)	1 242 082	907 346
Итого финансовые обязательства	7 063 718	3 744 299

**Примечание 13. Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств**

	Валюта	Эффективная процентная ставка	На 30 июня 2016 года	На 31 декабря 2015 года
Краткосрочная часть долгосрочных кредитов и займов	Рубли	8,00%-12,00%	31 851 011	33 394 714
Краткосрочные займы	Рубли	12,00%	-	2 602 504
Краткосрочная часть облигационных займов	Рубли	11,87%	101 169	110 045
Краткосрочная часть обязательств по финансовой аренде	Рубли	19,62%-23,51%	7 629	33 988
Итого			31 959 809	36 141 251

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

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 июня 2016 года	На 31 декабря 2015 года
График погашения		
До одного года	7 997	36 288
Будущие начисления по обязательствам финансовой аренды	(368)	(2 300)
Чистая приведенная стоимость обязательств по финансовой аренде	7 629	33 988

Примечание 14. Торговая и прочая кредиторская задолженность

	На 30 июня 2016 года	На 31 декабря 2015 года
Торговая кредиторская задолженность (за вычетом эффекта от дисконтирования в сумме 698 тыс. рублей по состоянию на 30 июня 2016 года и 5 867 тыс. рублей на 31 декабря 2015 года)	9 282 479	11 293 164
Начисленные обязательства и прочая кредиторская задолженность	436 907	370 949
Задолженность по дивидендам	602 369	3 323
Финансовые обязательства	10 321 755	11 667 436
Задолженность по заработной плате	359 242	558 652
Авансы, полученные от покупателей	54 579	13 450
Итого	10 735 576	12 239 538

Примечание 15. Кредиторская задолженность по уплате прочих налогов

	На 30 июня 2016 года	На 31 декабря 2015 года
Налог на имущество	379 361	297 670
Взносы в социальные фонды	191 500	212 008
Налог на добавленную стоимость	116 155	134 535
Налог на доходы физических лиц	51 376	58 514
Плата за загрязнение окружающей среды	30 738	56 896
Водный налог	203	27 119
Прочие налоги	14 366	8 247
Итого	783 699	794 989

Примечание 16. Выручка

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года (Пересчитано)
Электрическая энергия и мощность	56 455 580	53 285 957
Тепловая энергия	2 694 690	2 334 311
Прочая реализация	569 682	490 505
Итого	59 719 952	56 110 773

Примечание 17. Операционные расходы

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года (Пересчитано)
Расходы на топливо	30 825 716	31 485 405
Расходы на покупную электрическую, тепловую энергию и мощность	5 451 166	5 254 215
Вознаграждение работникам	3 931 278	3 860 301
Амортизация основных средств и нематериальных активов	3 929 313	3 089 957
Расходы на сырье и материалы	2 073 261	707 085
Затраты на ремонт	1 888 188	1 314 879
Налоги, кроме налога на прибыль	1 548 676	1 308 621
Арендные платежи	1 161 068	1 278 620
Расходы на услуги системного оператора	997 635	975 653
Расходы на транспортировку электрической энергии	727 792	620 016
Транспортные расходы	403 713	329 832
Экологические платежи	148 397	235 467
Расходы на страхование	90 249	94 208
Консультационные, юридические и аудиторские услуги	54 587	57 531
Убыток от выбытия прочих активов	30 830	235 143
Восстановление резерва под обесценение товарно-материальных запасов	(2 724)	(2 415)
Восстановление резерва под обесценение торговой и прочей дебиторской задолженности	(14 392)	(81 946)
(Прибыль) / убыток от выбытия основных средств	(97 613)	1 792
Прочие расходы	1 834 746	1 201 717
Итого расходы по текущей деятельности	54 981 886	51 966 081



Вознаграждение работникам включает в себя следующее:

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года (Пересчитано)
Заработная плата	2 860 176	2 685 366
Взносы в социальные фонды	886 960	872 425
Материальная помощь сотрудникам и пенсионерам	142 133	273 603
Негосударственное пенсионное обеспечение	42 009	28 907
Итого выплаты работникам	3 931 278	3 860 301
Списочная численность работников на конец периода	9 474	9 562

Взносы в социальные фонды, в том числе, включают в себя взносы в государственный пенсионный фонд в размере 730 005 тыс. рублей за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года (за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года (Пересчитано): 692 911 тыс. рублей).

Примечание 18. Финансовые доходы

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года (Пересчитано)
Положительные курсовые разницы	424 641	565 608
Процентный доход по банковским депозитам и остаткам денежных средств на текущих расчетных счетах	347 293	750 471
Эффект дисконтирования долгосрочных полученных векселей	21 139	25 695
Эффект от дисконтирования долгосрочной кредиторской задолженности	21 029	-
Процентный доход по займам выданным	12 047	46 932
Эффект дисконтирования долгосрочной торговой и прочей дебиторской задолженности	1 002	5 882
Прочее	36 638	44 364
Итого финансовые доходы	863 789	1 438 952

Примечание 19. Финансовые расходы

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года (Пересчитано)
Процентный расход по полученным кредитам и займам	1 678 799	513 371
Отрицательные курсовые разницы	344 695	512 627
Проценты по пенсионным обязательствам	98 566	103 224
Эффект дисконтирования долгосрочного обязательства на восстановление (Примечание 11)	91 714	82 973
Эффект от дисконтирования долгосрочной кредиторской задолженности	22 412	-
Процентный расход по договорам финансового лизинга	1 933	7 835
Эффект дисконтирования долгосрочных полученных векселей	-	27 741
Итого финансовые расходы	2 238 119	1 247 771

Примечание 20. Прибыль на обыкновенную акцию

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года (Пересчитано)
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение периода, шт.	105 809 765 086	105 699 323 931
Прибыль, причитающаяся акционерам ПАО «ОГК-2» (тыс. рублей)	2 535 461	3 301 619
Средневзвешенная прибыль на акцию, причитающийся акционерам ПАО «ОГК-2» - базовая и разведенная (в рублях)	0,02	0,03

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

Примечание 21. Договорные обязательства

В ноябре 2010 года Обществом были заключены агентские договоры с АО «ЦФР», АО «Администратор торговой системы оптового рынка электроэнергии» (АО «АТС»), Ассоциацией «НП Совет рынка» и АО «СО ЕЭС», в соответствии с которыми АО «ЦФР» обязуется заключить в интересах Общества договоры о предоставлении мощности. В декабре 2010 года АО «ЦФР» от имени Общества заключило договоры о предоставлении мощности, планируемых к вводу генерирующих объектов. По состоянию на 30 июня 2016 года обязательства Общества по вводу генерирующих объектов, включенных в инвестиционную программу Общества, составляют 420 МВт.

По состоянию на 30 июня 2016 года в рамках реализации инвестиционной программы обязательства по капитальным затратам Группы составили 7 016 139 тыс. рублей (включая НДС) (по состоянию на 31 декабря 2015 года: 9 937 908 тыс. рублей).

Примечание 22. Условные обязательства

Политическая и экономическая обстановка. Хозяйственная деятельность и получаемая обществами Группы прибыль в различной степени подвергаются влиянию политических, законодательных, финансовых и административных изменений, включая изменения норм охраны окружающей среды, имеющих место в Российской Федерации.

Страхование. Группа имеет ограниченные страховые полисы в отношении активов, операций, гражданской ответственности и прочих страхуемых рисков. Соответственно, Группа может быть подвержена тем рискам, в отношении которых страхование не осуществлялось.

Судебные разбирательства. Предприятия Группы выступают одной из сторон в ряде судебных разбирательств, возникающих в ходе хозяйственной деятельности. По мнению Руководства Группы, среди существующих в настоящее время претензий или исков к Группе и вынесенных по ним окончательных решений нет таких, которые могли бы оказать существенное негативное влияние на финансовое положение Группы.

Условные обязательства по налогам. Российское налоговое, валютное и таможенное законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям. Интерпретация руководством Группы данного законодательства применительно к операциям и деятельности компаний Группы может быть оспорена соответствующими региональными или федеральными органами власти, в частности, в отношении порядка учета для целей налогообложения отдельных доходов и расходов Группы и правомерности принятия к вычету НДС, предъявленного поставщиками и подрядчиками. Налоговые органы могут занять более жесткую позицию при интерпретации законодательства и проверке налоговых расчетов. Как следствие, могут быть начислены значительные дополнительные налоги, пени и штрафы. Налоговые проверки могут охватывать три календарных года деятельности, непосредственно предшествующих году, в котором вынесены решения о проведении проверки. При определенных условиях проверке могут быть подвергнуты и более ранние периоды.

По мнению Руководства, по состоянию на 30 июня 2016 года соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, и положение Группы, с точки зрения налогового и валютного законодательства будет стабильным.

Охрана окружающей среды. Предприятия Группы осуществляют деятельность в области электроэнергетики в Российской Федерации в течение многих лет. Законодательство об охране окружающей среды в Российской Федерации находится на стадии развития, и соответствующие меры государственных органов постоянно пересматриваются.

Группа владеет золотвалом на территории Республики Казахстан. Вследствие этого Группа является субъектом законодательного регулирования вопросов охраны окружающей среды Республики Казахстан в отношении использования золотвала. Группа на регулярной основе оценивает свои потенциальные экологические обязательства в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан и начисляет соответствующий резерв.

Потенциальные обязательства, которые могут возникнуть в результате изменений требований действующего законодательства и нормативных актов, а также арбитражной практики, невозможно оценить, но они могут оказаться существенными. В условиях действующего законодательства об охране окружающей среды руководство полагает, что у Группы нет существенных обязательств, связанных с загрязнением окружающей среды, помимо тех, под которые уже был начислен резерв в данной консолидированной финансовой отчетности.

Примечание 23. Финансовые инструменты и финансовые риски

Соблюдение особых условий. Группа должна соблюдать определенные особые условия, связанные с привлеченными кредитами и займами. По состоянию на 31 декабря 2015 года Группа частично не выполнила отдельные условия в части соблюдения финансовых ковенант. В связи с этим, по состоянию на 31 декабря 2015 года долгосрочные кредиты в размере 7 600 000 тыс. рублей классифицированы как краткосрочные кредиты. До 30 июня 2016 года Группа получила от банка подтверждение отсутствия намерения требовать досрочного погашения кредитов. В связи с этим по состоянию на 30 июня 2016 года кредиты в размере 7 600 000 тыс. рублей отражены в составе долгосрочных кредитов.

Справедливая стоимость. Результаты оценки справедливой стоимости анализируются и распределяются по уровням иерархии справедливой стоимости следующим образом: (i) к первому уровню относятся оценки по котируемым 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:

	Прим.	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	Справед- ливая стоимость	Балансо- вая стоимость
На 30 июня 2016						
Финансовые активы						
Векселя	8	-	404 069	-	404 069	407 466
Торговая и прочая дебиторская задолженность	8	-	-	14 493 251	14 493 251	14 493 251
Проценты к получению по денежным средствам и их эквивалентам	8	-	-	139	139	139
Займы выданные	8	-	206 351	-	206 351	218 971
Денежные средства и их эквиваленты	7	3 260 394	-	1	3 260 395	3 260 395
Итого финансовые активы		3 260 394	610 420	14 493 391	18 364 205	18 380 222
Финансовые обязательства						
Заемные средства (включая обязательства по финансовой аренде)	10, 13	-	(69 827 079)	-	(69 827 079)	(72 767 781)
Торговая и прочая кредиторская задолженность	12, 14	-	-	(17 101 218)	(17 101 218)	(17 385 473)
Итого финансовые обязательства			-(69 827 079)	(17 101 218)	(86 928 297)	(90 153 254)
	Прим.	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	Справед- ливая стоимость	Балансо- вая стоимость
На 31 декабря 2015						
Финансовые активы						
Векселя	8	-	442 045	-	442 045	457 930
Торговая и прочая дебиторская задолженность	8	-	-	13 589 366	13 589 366	13 589 366
Проценты к получению	8	-	-	9 046	9 046	9 046
Займы выданные	8	-	187 249	-	187 249	203 154
Денежные средства и их эквиваленты	7	7 544 330	-	39	7 544 369	7 544 369
Итого финансовые активы		7 544 330	629 294	13 598 451	21 772 075	21 803 865
Финансовые обязательства						
Заемные средства (включая обязательства по финансовой аренде)	10, 13	-	(68 879 879)	-	(68 879 879)	(72 715 311)
Торговая и прочая кредиторская задолженность	12, 14	-	-	(15 424 263)	(15 424 263)	(15 411 735)
Итого финансовые обязательства			-(68 879 879)	(15 424 263)	(84 304 142)	(88 127 046)

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 24. Информация по сегментам

В функции Правления 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 составляет 99,1% выручки от продажи продукции (товаров, работ, услуг). 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 девять отчетных сегментов: Сургутская ГРЭС-1, Киришская ГРЭС, Новочеркасская ГРЭС, Ставропольская ГРЭС, Красноярская ГРЭС-2, Троицкая ГРЭС, Серовская ГРЭС, Рязанская ГРЭС, Череповецкая ГРЭС. Все отчетные сегменты расположены на территории Российской Федерации. При оценке результатов деятельности сегментов и распределении ресурсов, Правлением 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 51% от выручки, полученной Обществом за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года (за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года: 55%).

За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года	Сургутская ГРЭС-1	Киришская ГРЭС	Новочеркасская ГРЭС	Ставропольская ГРЭС	Красноярская ГРЭС-2	
Выручка	10 972 773	9 387 762	7 222 247	7 921 850	4 168 402	
Прибыль / (убыток) от операционной деятельности операционного сегмента	1 324 520	2 512 994	(136 566)	216 834	1 192 827	
За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года	Троицкая ГРЭС	Серовская ГРЭС	Рязанская ГРЭС	Череповецкая ГРЭС	Прочие операционные сегменты	Итого по сегментам
Выручка	1 976 877	3 582 897	5 397 121	5 127 723	3 962 587	59 720 239
Прибыль / (убыток) от операционной деятельности операционного сегмента	(932 525)	832 989	896 329	996 729	(483 005)	6 421 126
За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года (Пересчитано)	Сургутская ГРЭС-1	Киришская ГРЭС	Новочеркасская ГРЭС	Ставропольская ГРЭС	Красноярская ГРЭС-2	
Выручка	11 549 557	8 683 661	7 823 266	8 805 583	4 155 548	
Прибыль / (убыток) от операционной деятельности операционного сегмента	2 712 204	2 574 175	(231 055)	474 277	1 377 995	
За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года (Пересчитано)	Троицкая ГРЭС	Серовская ГРЭС	Рязанская ГРЭС	Череповецкая ГРЭС	Прочие операционные сегменты	Итого по сегментам
Выручка	2 087 496	1 202 092	4 769 995	3 478 590	3 554 985	56 110 773
Прибыль / (убыток) от операционной деятельности операционного сегмента	(1 319 474)	(340 930)	219 486	(302 934)	714 034	5 877 778

Группа ОГК-2

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной
финансовой отчетности за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года
(неаудированные)

(в тыс. рублей, если не указано иное)



Сверка прибыли от операционной деятельности по сегментам, сформированной на основании
российского законодательства, с прибылью от операционной деятельности по данным МСФО
финансовой отчетности представлена ниже:

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2016	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2015 (Пересчитано)
Прибыль от операционной деятельности операционных сегментов	6 421 126	5 877 778
Корректировки, возникшие вследствие различий в российских и международных стандартах учета:	(238 175)	(290 656)
Финансовый лизинг	27 985	40 616
Резерв под обесценение торговой и прочей дебиторской задолженности	792	778
(Убыток) / прибыль от выбытия активов	(677)	589
Корректировка амортизации	(388 447)	(393 849)
Прочие корректировки	122 172	61 210
Нераспределенные расходы:	(1 493 637)	(1 434 934)
Резерв под обесценение торговой и прочей дебиторской задолженности	137 988	81 168
Консультационные, юридические и аудиторские услуги	(22 191)	(20 626)
Арендные платежи	(175 995)	(226 022)
Вознаграждения сотрудникам	(283 712)	(273 742)
Прочие расходы	(1 149 727)	(995 712)
Прибыль от операционной деятельности (МСФО)	4 689 314	4 152 188

Разбивка активов по сегментам представлена ниже:

	Сургутская ГРЭС-1	Киришская ГРЭС	Новочеркасская ГРЭС	Ставропольская ГРЭС	Красноярская ГРЭС-2	
На 30 июня 2016 года	4 604 556	22 782 275	38 820 698	3 280 870	4 036 783	
	Троицкая ГРЭС	Серовская ГРЭС	Рязанская ГРЭС	Череповецкая ГРЭС	Прочие операционные сегменты	Итого активов
На 30 июня 2016 года	57 286 425	24 479 200	14 724 427	4 865 527	18 913 516	193 794 277
	Сургутская ГРЭС-1	Киришская ГРЭС	Новочеркасская ГРЭС	Ставропольская ГРЭС	Красноярская ГРЭС-2	
На 31 декабря 2015 года	4 557 832	22 722 876	35 901 944	3 437 070	3 915 007	
	Троицкая ГРЭС	Серовская ГРЭС	Рязанская ГРЭС	Череповецкая ГРЭС	Прочие операционные сегменты	Итого активов
На 31 декабря 2015 года	52 326 191	24 348 966	15 178 452	5 164 355	19 752 436	187 305 129

Группа ОГК-2

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года (неаудированные)

(в тыс. рублей, если не указано иное)



Сверка данных по активам, сформированным на основании данных учета в соответствии с российским законодательством, с данными МСФО финансовой отчетности представлена ниже:

	На 30 июня 2016 года	На 31 декабря 2015 года
Общая стоимость активов по отчетным сегментам	193 794 277	187 305 129
<i>Корректировки, возникшие вследствие различий в российских и международных стандартах учета:</i>		
Корректировка по основным средствам	8 266 514	8 156 765
Депозиты по пенсиям	8 152 533	8 578 917
Отложенные налоги	564 331	549 428
Обесценение торговой и прочей дебиторской задолженности	(4 031)	-
Дисконтирование торговой и прочей дебиторской задолженности	(4 779)	(5 571)
Резерв под обесценение товарно-материальных запасов	(10 698)	(10 819)
Дисконтирование векселей	(24 808)	(27 532)
Прочие корректировки	(264 420)	(285 559)
Нераспределенные активы	(141 614)	(642 099)
	15 013 123	19 915 151
Итого активы (МСФО)	217 073 914	215 377 045

Нераспределенные активы представляют собой активы, которые не могут быть прямо отнесены к определенному операционному сегменту, а так же те активы, которые не находятся под контролем операционного сегмента для целей принятия управленческих решений. Данные активы включают в себя нематериальные активы, долгосрочную и краткосрочную дебиторскую задолженность (представленную, главным образом, задолженностью за реализацию электроэнергии и мощности на оптовом рынке электрической энергии), денежные средства на счетах в банках, депозиты, материалы и основные средства, которые находятся под централизованным контролем.

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