

## Группа ОГК-2

**Презентация финансовых результатов по МСФО  
за 6 месяцев 2016 г.**

23 августа 2016

Представленная информация подготовлена с использованием данных, доступных ПАО «ОГК-2» (далее – ОГК-2 или Компания) на момент ее составления. С момента составления презентации на деятельность ОГК-2 и содержание презентации могли повлиять внешние или иные факторы. Кроме того, настоящая презентация может не включать в себя всю необходимую информацию о Компании. ОГК-2 не дает, прямо или косвенно, никаких заверений или гарантий в отношении точности, полноты или достоверности информации, содержащейся в настоящей презентации.

Прогнозные заявления, содержащиеся в настоящей презентации, основаны на ряде предположений, которые могут оказаться неверными. Прогнозные заявления, в силу своей специфики, связаны с неотъемлемым риском и неопределенностью. ОГК-2 предупреждает о том, что фактические результаты могут существенно отличаться от выраженных, прямо или косвенно, в прогнозных заявлениях. Для более подробной информации об основных рисках необходимо обратиться к последнему Годовому отчету ОГК-2.

Настоящая презентация не представляет собой и не является частью рекламы ценных бумаг, предложения или приглашения продать или выпустить или предложения купить или подписаться на какие-либо акции ОГК-2. Ни настоящая презентация, ни ее часть, ни факт представления настоящей презентации или ее распространения не являются основой для какого-либо контракта или инвестиционного решения и не должны приниматься во внимание при заключении какого-либо контракта или принятии инвестиционного решения.

## Производственные результаты<sup>1</sup>

	6М 2015	6М 2016	Изм.
Выработка электроэнергии, млн кВт·ч	32 360	31 179	-3,7%
Полезный отпуск электроэнергии, млн кВт·ч	30 285	29 278	-3,3%
Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	3 321	3 517	+5,9%
Удельный расход топлива на э/э, г/кВт·ч	344,8	336,8	-2,3%
Удельный расход топлива на тепло, кг/Гкал	151,1	152,9	+1,2%
Коэффициент использования установленной мощности (КИУМ), %	41,4	38,6	-2,8 п.п.

## Финансовые результаты<sup>4</sup>, млн рублей

	6М 2015	6М 2016	Изм.
<b>Выручка</b>	56 111	59 720	+6,4%
Операционные расходы, в т.ч.	(51 966)	(54 982)	+5,8%
Переменные <sup>2</sup>	(36 974)	(36 425)	-1,5%
Постоянные <sup>2</sup>	(11 902)	(14 627)	+22,9%
Амортизация ОС и НМА	(3 090)	(3 930)	+27,2%
Прочие операционные доходы (расходы)	7	(49)	-
Операционная прибыль	4 152	4 689	+12,9%
<b>ЕБИТДА<sup>3</sup></b>	7 242	8 619	+19,0%
Прибыль/ Общий совокупный доход за период	3 320	2 419	-27,1%

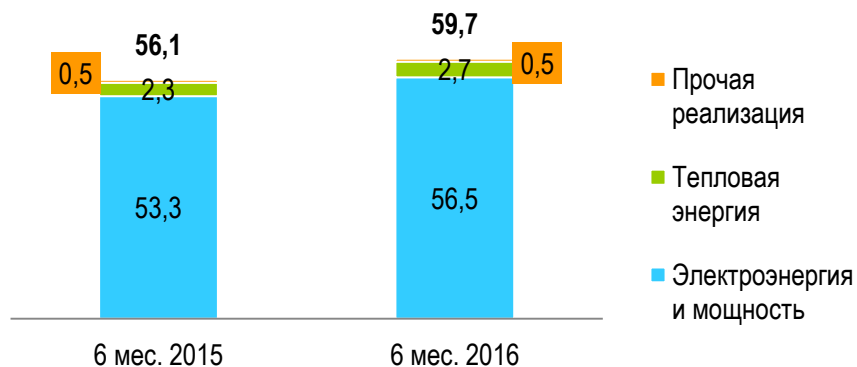
<sup>1</sup> По данным управленческой отчетности

<sup>2</sup> Разбивка на категории переменных и постоянных расходов представлена по методике управленческой отчетности

<sup>3</sup> ЕБИТДА = Операционная прибыль + Амортизация основных средств и нематериальных активов

<sup>4</sup> Здесь и далее данные за 6М 2015 Отчета о прибылях и убытках пересчитаны с учетом сделки по приобретению предприятия под общим контролем

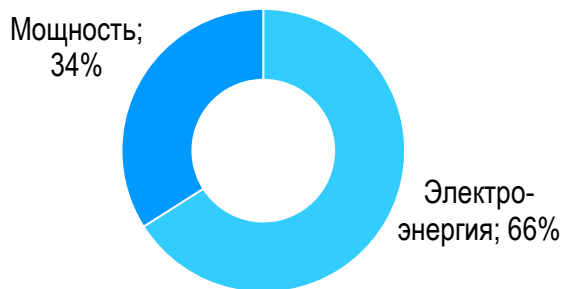
## Структура выручки, млрд руб.



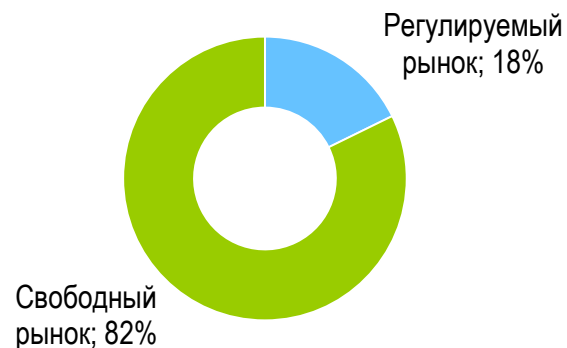
## Цены и тарифы<sup>1</sup>

	6 мес. 2016
Средняя цена продажи э/э на свободном рынке, руб./МВтч	1 106,4
Средний тариф на тепло, руб./Гкал	766,2
Средняя цена на новую мощность, руб./МВт в месяц	576 657,7
Средняя цена на старую мощность, руб./МВт в месяц	119 532,0

## Структура выручки от продажи электроэнергии и мощности на ОРЭМ за 6М 2016 г.<sup>1</sup>



## Структура объемов продаж электроэнергии на ОРЭМ за 6М 2016 г.<sup>1</sup>



<sup>1</sup> По данным управленческой отчетности

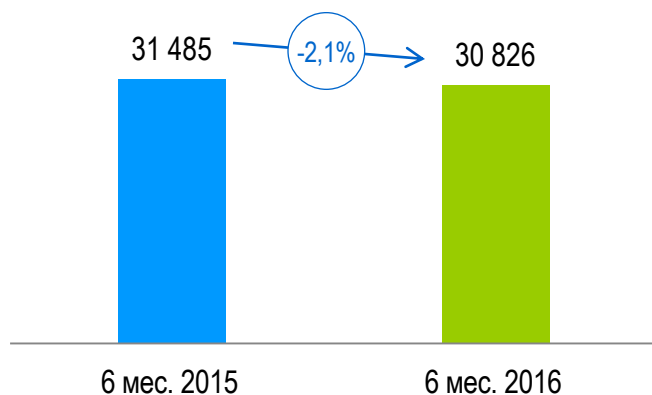
## Факторы изменения переменных операционных расходов

- Снижение расходов на топливо связано со снижением выработки электроэнергии на нерентабельном оборудовании.
- Снижение затрат на экологические платежи обусловлено уменьшением расходов на Троицкой ГРЭС в связи с нахождением оборудования в резерве, а также со снижением курса казахского тенге к рублю.

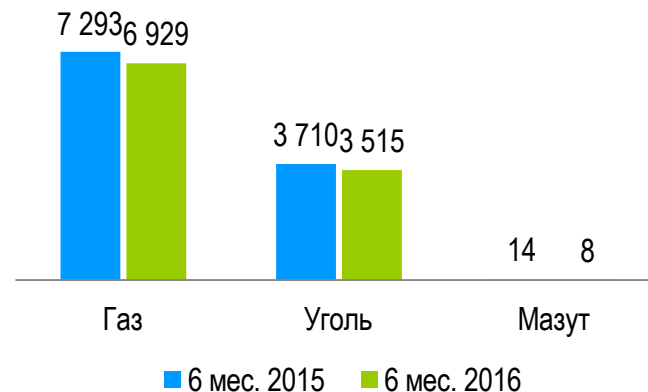
## Структура переменных расходов, млн руб.

	6 мес. 2015	6 мес. 2016	Изм.
Расходы на топливо	31 485	30 826	-2,1%
Расходы на покупную электро- и тепловую энергию и мощность	5 254	5 451	+3,7%
Прочие переменные расходы	235	148	-37,3%
<b>Итого переменные расходы</b>	<b>36 974</b>	<b>36 425</b>	<b>-1,5%</b>

## Расходы на топливо, млн руб.



## Потребление топлива, тыс. т.у.т.



<sup>1</sup> По данным управленческой отчетности

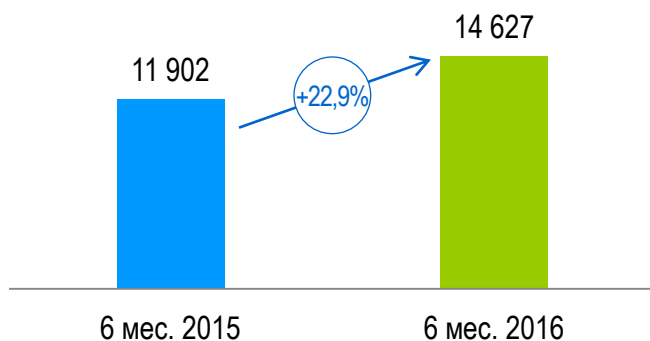
## Факторы изменения постоянных расходов и амортизации

- Рост затрат на ремонт связан с увеличением расходов на сервисное обслуживание газовых турбин Адлерской ТЭС и Киришской ГРЭС.
- Рост расходов по налогам и амортизации обусловлены, главным образом, вводами в декабре 2015 г. объектов ДПМ на Серовской ГРЭС и Рязанской ГРЭС, а также на увеличение амортизации оказал влияние ввод Новочеркасской ГРЭС в мае 2016 г.
- Снижение расходов на аренду связано, в основном, с уменьшением арендных платежей за землю на Серовской ГРЭС и Киришской ГРЭС.
- Рост прочих расходов связан с увеличением расходов на сырье и материалы при проведении сервисного обслуживания газовых турбин Адлерской ТЭС и Киришской ГРЭС.

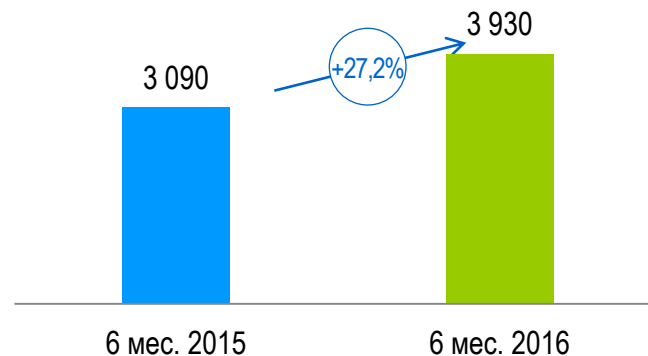
## Структура постоянных расходов, млн руб.

	6 мес. 2015	6 мес. 2016	Изм.
Вознаграждение работникам	3 860	3 931	+1,8%
Затраты на ремонт	1 315	1 888	+43,6%
Расходы на услуги системного оператора	976	998	+2,3%
Налоги, кроме налога на прибыль	1 309	1 549	+18,3%
Арендные платежи	1 279	1 161	-9,2%
Прочие постоянные расходы	3 163	5 100	+61,3%
<b>Итого постоянные расходы</b>	<b>11 902</b>	<b>14 627</b>	<b>+22,9%</b>

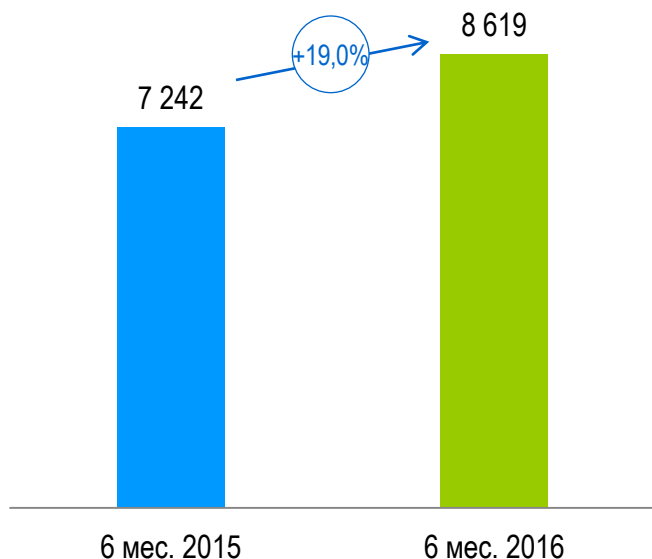
## Постоянные расходы, млн руб.



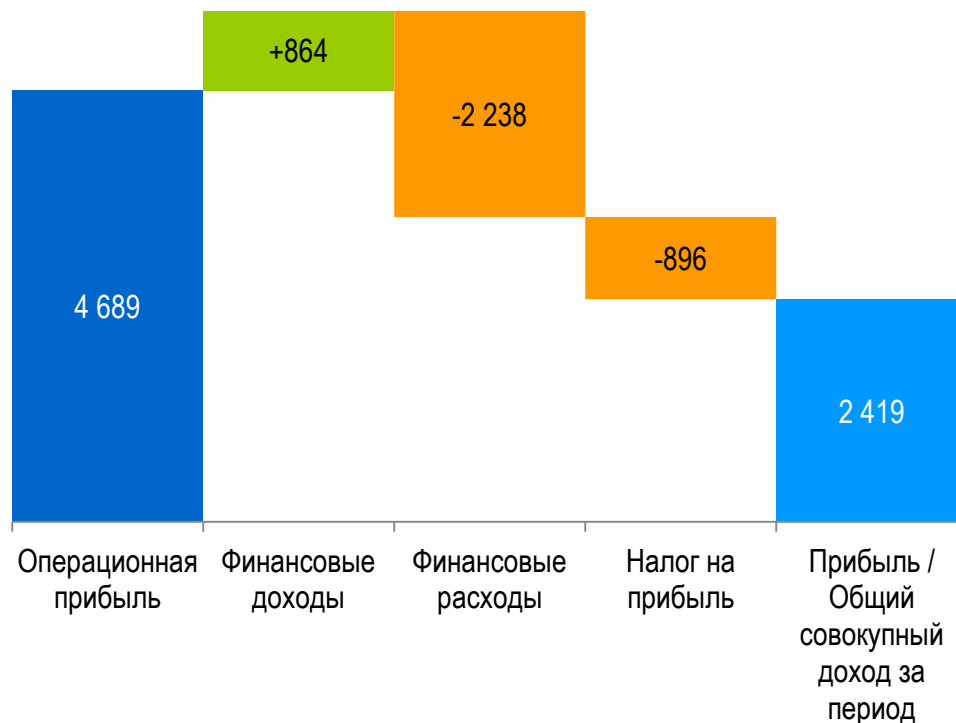
## Амортизация ОС и НМА, млн руб.



ЕВITDA, млн руб.



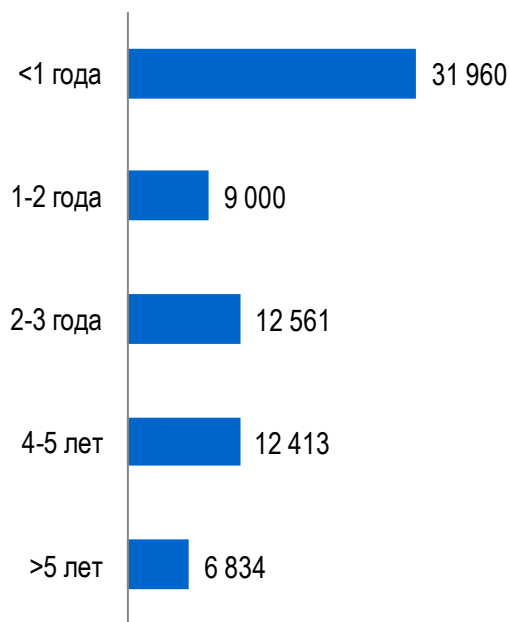
Формирование прибыли за 6 мес. 2016, млн руб.



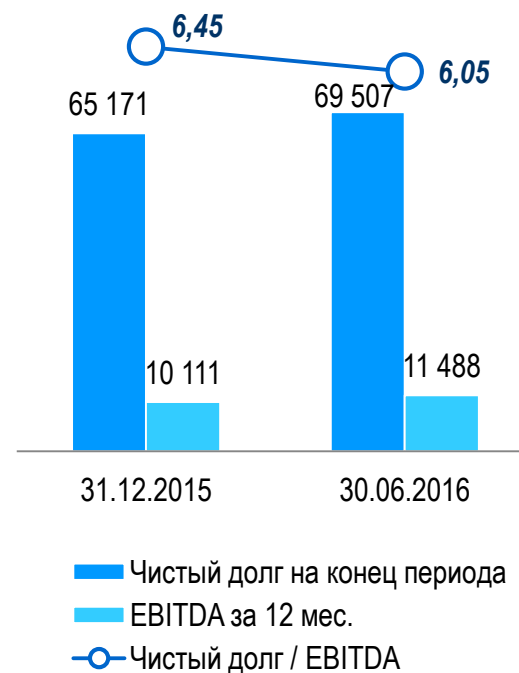
## Структура заемных средств, млн руб.



## Диверсификация долгового портфеля по срокам погашения на 30 июня 2016 г., млн руб.



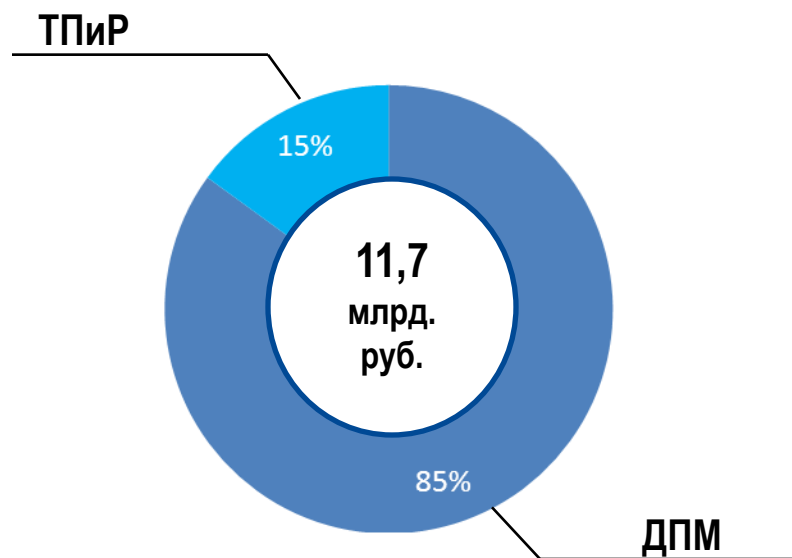
## Чистый долг, млн руб.<sup>1</sup>



<sup>1</sup> Чистый долг (чистая задолженность) = Общая сумма Заемных средств за вычетом Денежных средств и их эквивалентов



**Финансирование инвестиционной деятельности за 6 месяцев 2016 г.<sup>1</sup>, млрд. руб.**



## Реализованные проекты ДПМ

Станция	Прирост мощности по объектам ДПМ	Установленная мощность объектов ДПМ
ГРЭС-24	110	420
Киришская ГРЭС	540	800
Адлерская ТЭС	360	360
Новочеркасская ГРЭС	36	300
Череповецкая ГРЭС	420	420
Рязанская ГРЭС	60	330
Серовская ГРЭС	420	420
Новочеркасская ГРЭС (9 бл.)	330	330
Троицкая ГРЭС	660	660
<b>Всего</b>	<b>2 936 МВт</b>	<b>4 040 МВт</b>

<sup>1</sup> С НДС, без учета капитализированных процентов

Спасибо за внимание!

Контакты:

Алина Рассмагина

Тел.: +7 (495) 428-42-22, вн. 2423

Email: [RassmaginaAZ@ogk2.ru](mailto:RassmaginaAZ@ogk2.ru)