

# ДЕНЬ ЭНЕРГЕТИКИ ОАО «ГАЗПРОМ»

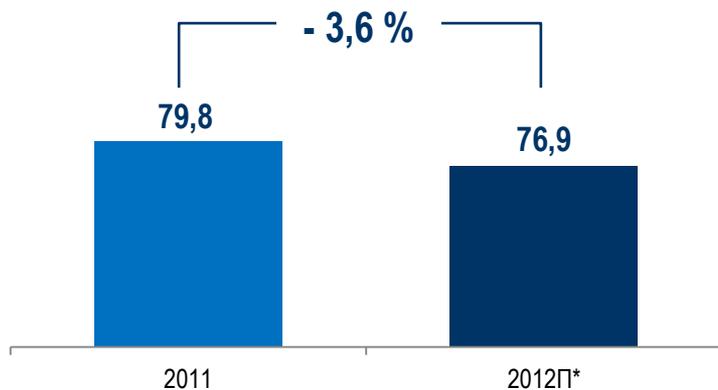
ОАО «ОГК-2»

Представленная информация подготовлена с использованием данных, доступных ОАО «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.

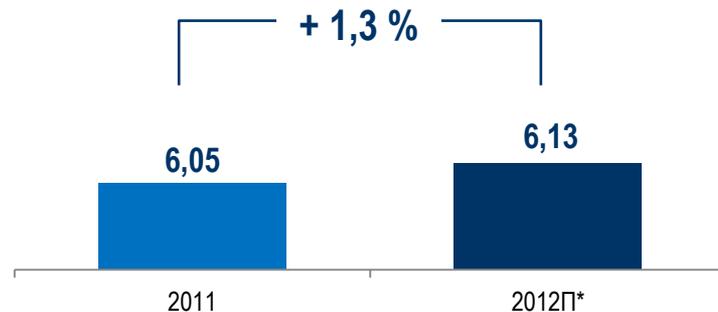
## Прогноз выработки электроэнергии, млрд кВт/ч



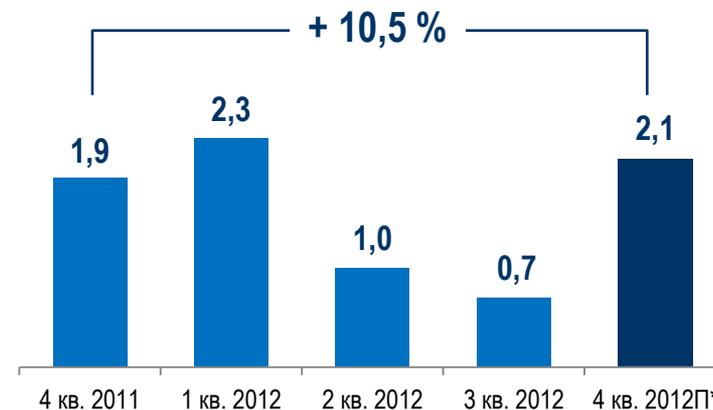
## Выработка электроэнергии, млрд кВт/ч



## Прогноз полезного отпуска тепловой энергии, млн Гкал



## Полезный отпуск тепловой энергии, млн Гкал

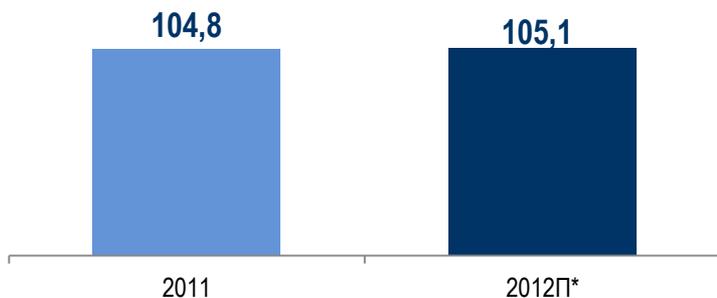


\* Плановые показатели взяты из Бизнес-плана ОГК-2. Возможны корректировки в связи с изменением энергопотребления

Источник: данные ОГК-2

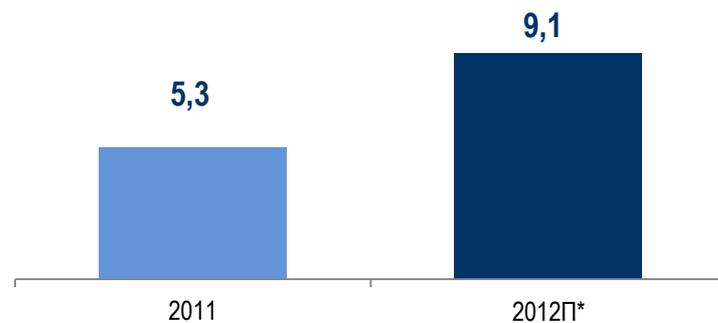
Прогноз выручки, млрд руб.

+ 0,3 %

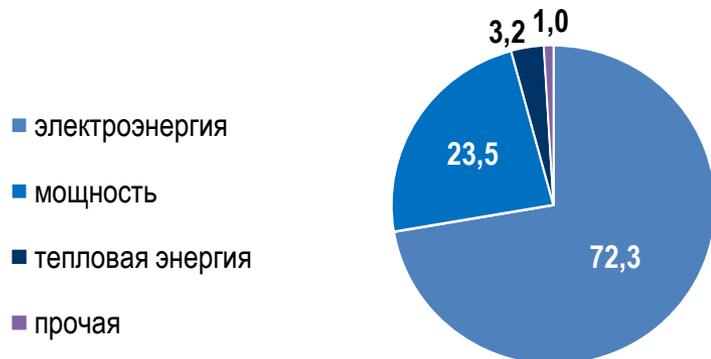


Прогноз EBITDA, млрд руб.

+ 71,7 %

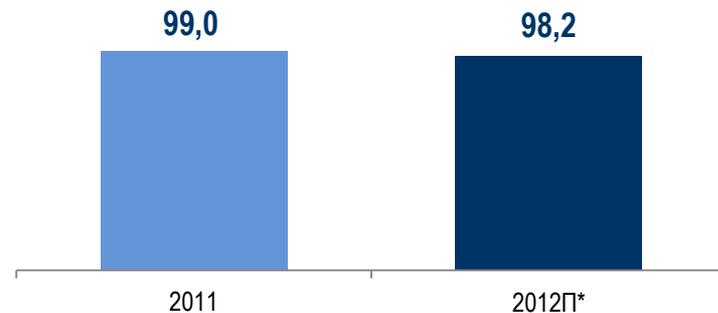


Структура выручки за 2012П\*, %



Себестоимость, млрд руб.

- 0,8 %



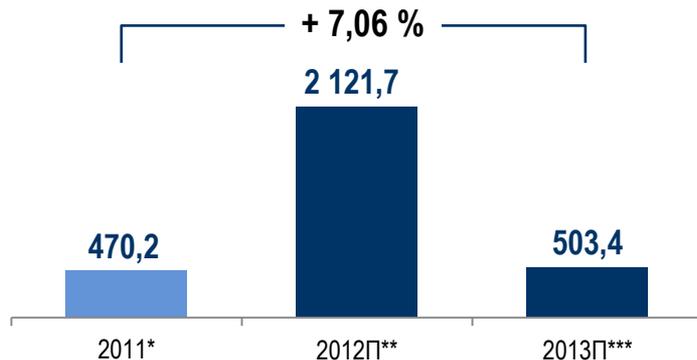
\* Плановые показатели взяты из Бизнес-плана ОГК-2. Возможны корректировки в связи с изменением энергопотребления

Источник: данные ОГК-2

## Внедрение программы сокращения издержек

- До конца 2012 г. по сравнению с первоначальным бизнес-планом - эффект от снижения затрат в сумме 5 716 млн. руб. (в т. ч. по условно-постоянным затратам на 3 743 млн. руб.).
- Фиксация условно-постоянных затрат на уровне 2012 года (без учета вновь вводимых объектов).

## Эффект от внедрения программы, млн руб.



Источник: данные ОГК-2

\* Эффект рассчитан от базового уровня, равного фактическим показателям 2008 г., индексированного на уровень ИПЦ 2009-2011г.г. (согласно методике Газпрома)

\*\* Эффект рассчитан от уровня фактических показателей за 2011 год (суммарно по итогам деятельности за январь-декабрь ОАО "ОГК-2" и ОАО "ОГК-6")

\*\*\* Эффект рассчитан относительно уровня предыдущего периода, увеличенного на коэффициент ИПЦ

## Факторы повышения финансовой устойчивости и эффективности

- Снижение кредитного портфеля в 2012 г., повышение инвестиционной привлекательности Общества.
- Снижение себестоимости производства электроэнергии на «новом» оборудовании:
  - Топливная составляющая «старых блоков» - 1150 руб/МВтч., ПГУ - 800. - 755 руб/МВтч.
- Получение статуса вынужденный генератор для оплаты мощности указанного оборудования ТГ 1, 2, 4 Филиала Серовская ГРЭС в 2013 г., ТГ 5, 6, 7 с 2014 г. и ТГ 8 с 2015 г.
- Вывод из эксплуатации неэффективного оборудования (Блок №9 филиала Троицкая ГРЭС) с 1 января 2013.
- Введение механизма прямых платежей от потребителей тепловой энергии на расчетные счета Общества.

## Инвестиционные задачи

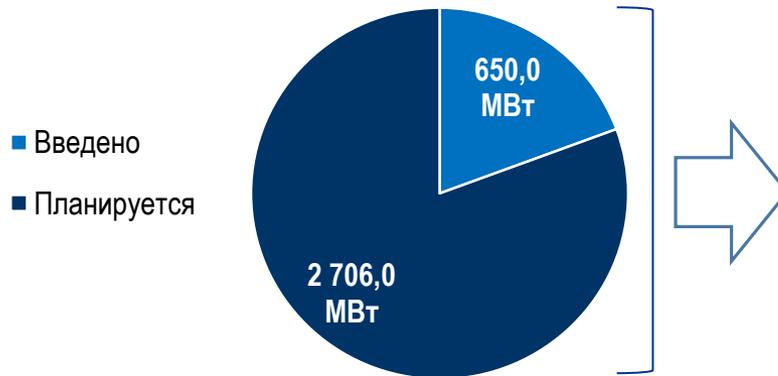
- Продолжение реализации ДПМ-проектов для обеспечения ввода энергоблоков в установленные сроки.
- Реализация программы технического перевооружения и реконструкции (ТПиР):
  - Повышение надежности и улучшение технических характеристик действующего оборудования станций.
  - Продолжение реализации комплексной программы по восстановлению оборудования Троицкой ГРЭС позволит снять существующие ограничения установленной мощности на энергоблоке 278 МВт ст. №5, а также повысить не менее чем на 30% коэффициент готовности энергоблока 485 МВт ст. №8.
  - В 2013 г. финансирование программы будет направлено порядка 3 млрд. руб.

## Административно-управленческие задачи

- Реализация программы сокращения издержек.
- Организация централизованного коммерческого диспетчирования в исполнительном аппарате ОАО «ОГК-2».
- Перенос объекта ДПМ ПГУ-420 с филиала Ставропольская ГРЭС на филиал Серовская ГРЭС, что позволит вывести из эксплуатации неэффективное оборудование Серовской ГРЭС.
- Внедрение информационно-управляющей системы П ГК:
  - Вывод управления бизнес-процессами компании на качественно новый уровень.
- Обеспечение надежного теплоснабжения филиалом Адлерская ТЭС Олимпийских объектов.
- Включение в 2012 – 2013 гг. оборудования ПГУ-800 Киришской ГРЭС в реестр инновационного (утверждается Министерством энергетики РФ), получение статуса инновационного (присваивается НП СР). Изменение нормативных сроков применения данного статуса. Цель: снижение штрафов вследствие аварийных отказов и неплановых ремонтов в 2 раза в течение срока действия статуса.

Источник: данные ОГК-2

Программа ДПМ, МВт



Сроки ввода объектов ДПМ, МВт



Объекты ДПМ

Станция	Прирост мощности по объектам ДПМ	Установленная мощность объектов ДПМ	Срок ввода
Ставропольская ГРЭС	420 МВт	420 МВт	30.11.2016
Троицкая ГРЭС	660 МВт	660 МВт	30.11.2015
Серовская ГРЭС	420 МВт	420 МВт	30.11.2015
Адлерская ТЭС	180 МВт	180 МВт	31.10.2012
Череповецкая ГРЭС	180 МВт	180 МВт	31.12.2012
Череповецкая ГРЭС	420 МВт	420 МВт	30.11.2015
Рязанская ГРЭС	60 МВт	330 МВт	30.11.2014
Новочеркасская ГРЭС	36 МВт	300 МВт	31.12.2012
Новочеркасская ГРЭС	330 МВт	330 МВт	30.11.2015
<b>Всего</b>	<b>2 706,0 МВт</b>	<b>3240 МВт</b>	

На финансирование программы ДПМ в 2012 году планируется направить 14,5 млрд руб.

Источник: данные компании

**Благодарю за внимание!**