



## Э.ОН Россия результаты первого квартала 2014г.

15 Мая 2014

**e-on**

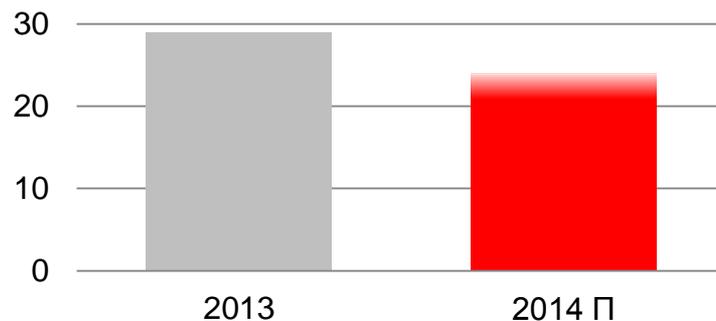
# Ключевые показатели эффективности за 1 кв 2014г.

## Финансовые показатели – МСФО<sup>1</sup>

		1 кв 2014	1 кв 2013	%
<b>Выручка</b>	млрд. руб.	20,6	20,7	-1%
<b>ЕБИТДА<sup>2</sup></b>	млрд. руб.	6,3	8,1	-22%
<b>ЕБИТ<sup>2</sup></b>	млрд. руб.	4,2	5,9	-31%
<b>Базовая чистая прибыль<sup>2</sup></b>	млрд. руб.	3,7	5,4	-31%
<b>Базовая чистая прибыль на одну акцию<sup>2, 3</sup></b>	руб.	0,06	0,09	-31%
<b>Операционный денежный поток</b>	млрд. руб.	8,3	7,5	+10%
<b>Инвестиции</b>	млрд. руб.	3,3	2,0	+61%

## Прогнозы не изменились

- ЕБИТДА (млрд.руб.):



- Инвестиции за 2014г. подтверждаются на уровне ~16 млрд.руб.
- Строительство бойлера на БГРЭС опережает план, ожидаемый ввод в эксплуатацию 3-го блока БГРЭС – первое полугодие 2015г.
- Дальнейшее развитие бизнеса по децентрализованной генерации. Приобретение 67% в ООО «Ногинский Тепловой Центр» в апреле 2014г.

1 Индивидуальная отчетность ОАО «Э.ОН Россия»

2 Без учета эффектов от экстраординарных событий

3 Общее количество выпущенных акций – 63 048 млн. штук

# РЫНОК

## 1-ая ценовая зона

По сравнению с аналогичным периодом предыдущего года цены РСВ выросли на 12%, хотя

- новые вводы ДГПМ
- снижение потребления э/э на 1,6%

оказали давление на рост цен РСВ. В этой связи цены РСВ выросли меньше, чем цены на газ

## 2-ая ценовая зона

По сравнению с аналогичным периодом предыдущего года цены РСВ упали на 9%, основная причина падения – увеличившаяся доля гидрогенерации из-за высокой водности

## Регуляторные изменения

Несмотря на ожидания рынка, платежи за мощность для старой генерации (КОМ) были индексированы в первом квартале 2014г.

### Цены РСВ и цены на газ



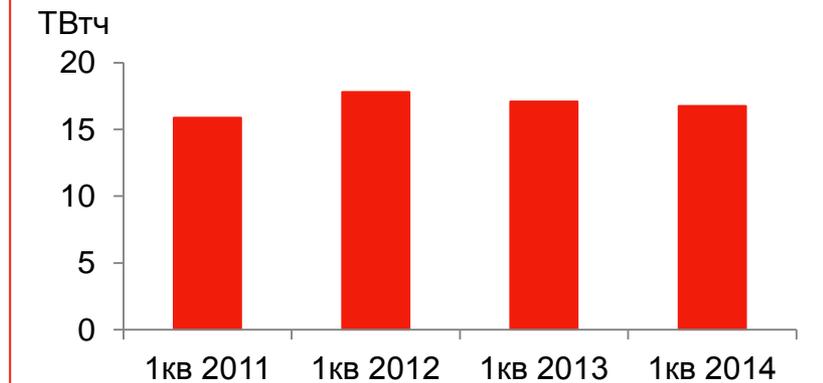
### Цены РСВ и доля гидрогенерации



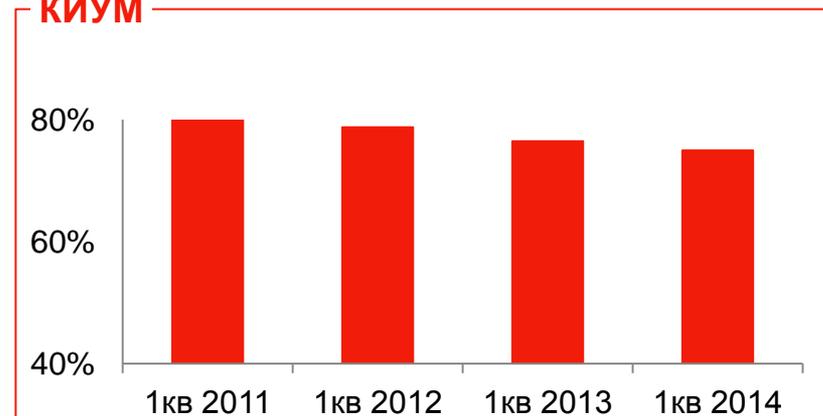
<sup>1</sup> Базовый уровень для цен РСВ и стоимости газа на 01.01.2012 соответствует 100%

# Операционные показатели

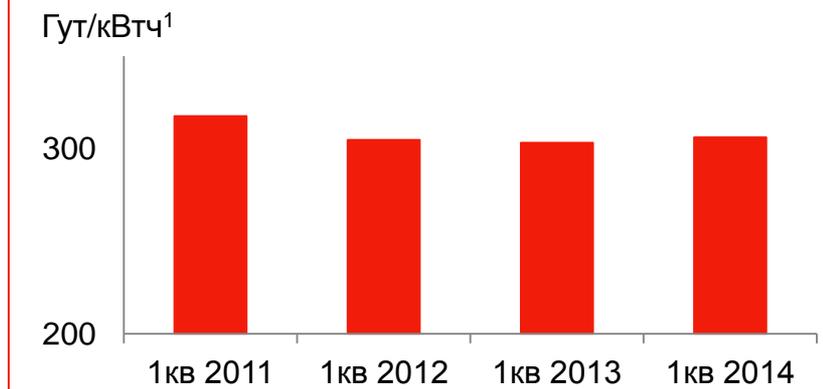
## Объем генерации электроэнергии



## КИУМ



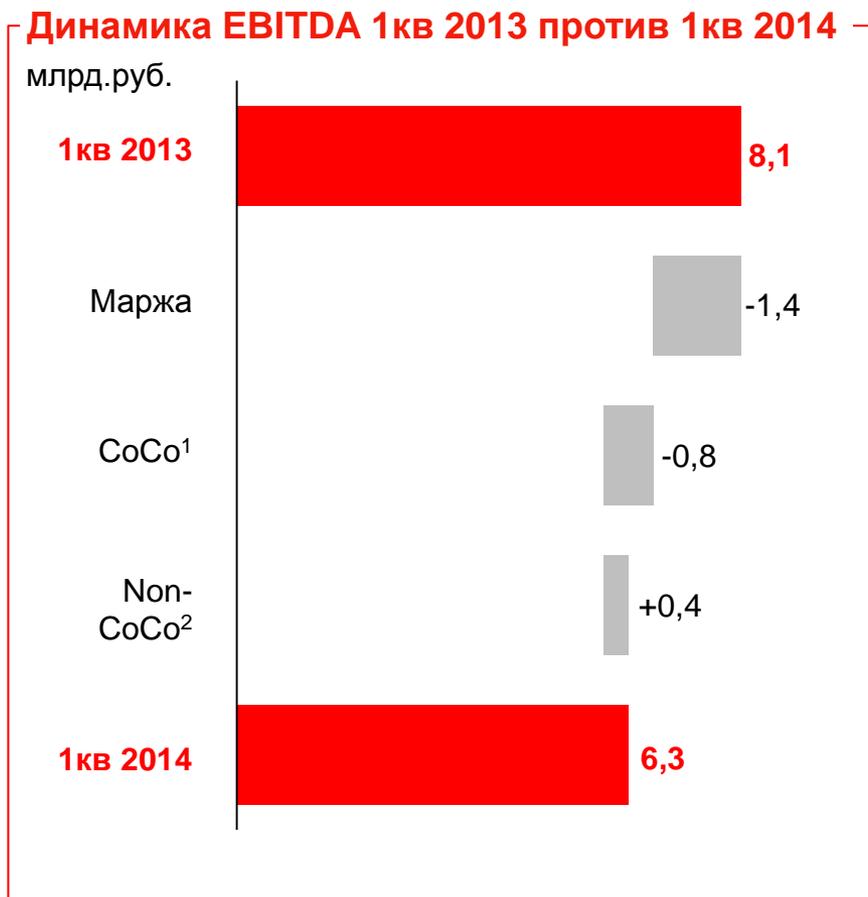
## Топливная составляющая



- Значение КИУМ и значение топливной составляющей продолжают являться ориентиром на рынке
- Объем производства э/э в 1К 2014г. снизился на 2% до 16,8 млрд. кВт/ч. Основная причина падения – средний ремонт новых блоков ПГУ на Яйвинской и Сургутской ГРЭС

1 Гут/кВтч – потребление грамм условного топлива для производства 1 кВтч электроэнергии

# ЕВITDA



## Маржа

сократилась на 13% до 9,5 млрд.руб.

- Прирост цен на электроэнергию не смог полностью компенсировать рост стоимости топлива
- Снижение платежей за мощность (КОМ) у Березовской ГРЭС

## Контролируемые расходы

выросли на 43% до 2,7 млрд.руб.

- Рост в основном обусловлен единовременным эффектом от создания резерва на сумму 0,7 млрд.руб.

## Неконтролируемые расходы

снизились на 35% до 0,7 млрд.руб.

- Улучшение платежной дисциплины должников

1 CoCo = Контролируемые расходы и прочие доходы

2 Non-CoCo = Неконтролируемые расходы и прочие доходы

# Календарь раскрытия информации и контактов с инвесторами

## Календарь раскрытия информации

Дата	Событие
28 июля 2014	Публикация РСБУ отчетности ОАО «Э.ОН Россия» за первое полугодие 2014г.
21 августа 2014	Публикация МСФО отчетности ОАО «Э.ОН Россия» за первое полугодие 2014г.
27 октября 2014	Публикация РСБУ отчетности ОАО «Э.ОН Россия» за девять месяцев 2014г.
13 ноября 2014	Публикация основных результатов по МСФО отчетности ОАО «Э.ОН Россия» за девять месяцев 2014г.

## Контакты

Дмитрий Ермиличев

Mail: Ermilichev\_D@eon-russia.ru

Телефон: +7 (495) 545-38-38

# Отказ от ответственности

Данная презентация может содержать прогнозы, которые базируются на текущих предположениях менеджмента ОАО «Э.ОН Россия», а также иной информации доступной в настоящий момент Компании. Различные известные и неизвестные риски, неопределенности и прочие факторы могут привести к материальным отличиям между будущими фактическими результатами, финансовой ситуацией, изменением эффективности Компании и оценками, которые приведены в данной презентации. ОАО «Э.ОН Россия» не планирует и не берет на себя никакой ответственности, пересматривать или обновлять эти прогнозы, и адаптировать их к будущим мероприятиям или развитию.