



57-е заседание Международного Клуба
Директоров
г. Ростов-на-Дону

ИНТЕГРАЦИЯ в электроэнергетической

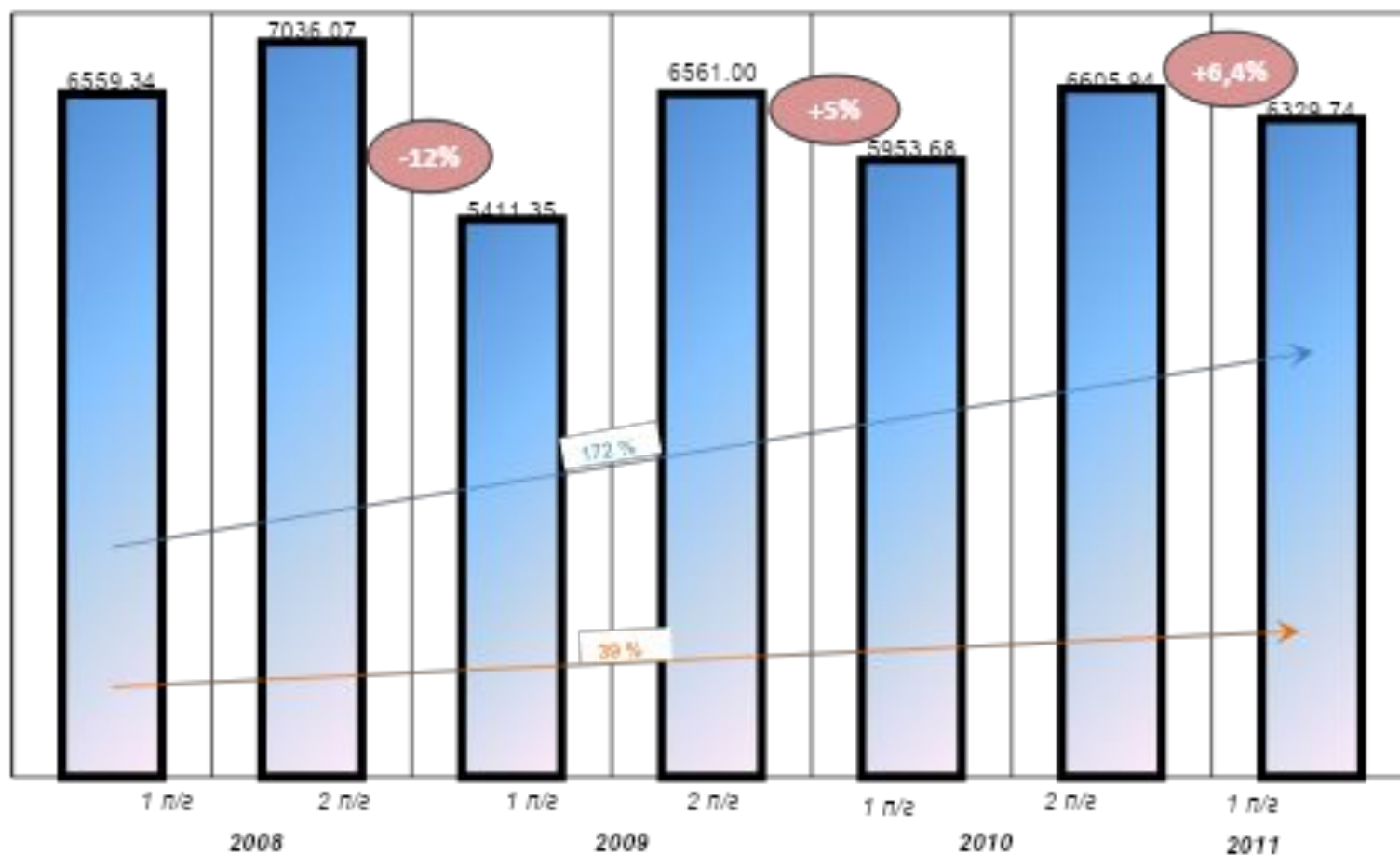
Канашин Андрей Валерьевич

заместитель директора по сбыту Филиала ОАО «ОГК-3» «Костромская
ГРЭС»

г. Волгоград

Показатели работы Костромской ГРЭС в период 2008 - 2011 гг.

■ Выработка, млн. кВт*ч ● Цена, руб/МВтч ● Цена газа, руб/тыс.м3



2003-2008

ГГ.

Привлечение инвесторов в строительство эффективной генерации (ДПМ)

100% либерализация рынка и эффективный рынок «на сутки вперед» – конкурентная цена

Привлечение поставщиков на рынок системных услуг – экономически эффективная цена

Ввод новых эффективных мощностей, развитие конкурентного рынка

Увеличение цены электроэнергии для конечного потребителя

мощность

электроэнергия

системные услуги

Экономически эффективная цена участия в РСУ = 200 руб/МВт*ч

Изменение приоритетов

2011

Отсутствие эффективной системы стимулов для инвесторов, применение «price cap» (доходы энергокомпаний ниже требуемых вложений в модернизацию и замену оборудования)

Отсутствие 100% либерализации рынка, присутствие гос. регулирования («ручное» сдерживание цены, складывающейся на оптовом рынке)

Цена предоставления услуг устанавливается еще до «конкурентного» отбора (убытки поставщиков системных услуг)

Ограничение цены электроэнергии для конечного потребителя

Недоинвестирование отрасли, работа энергокомпаний в «режиме выживания»

Снижение надежности оборудования, сбои в подаче э/э потребителям

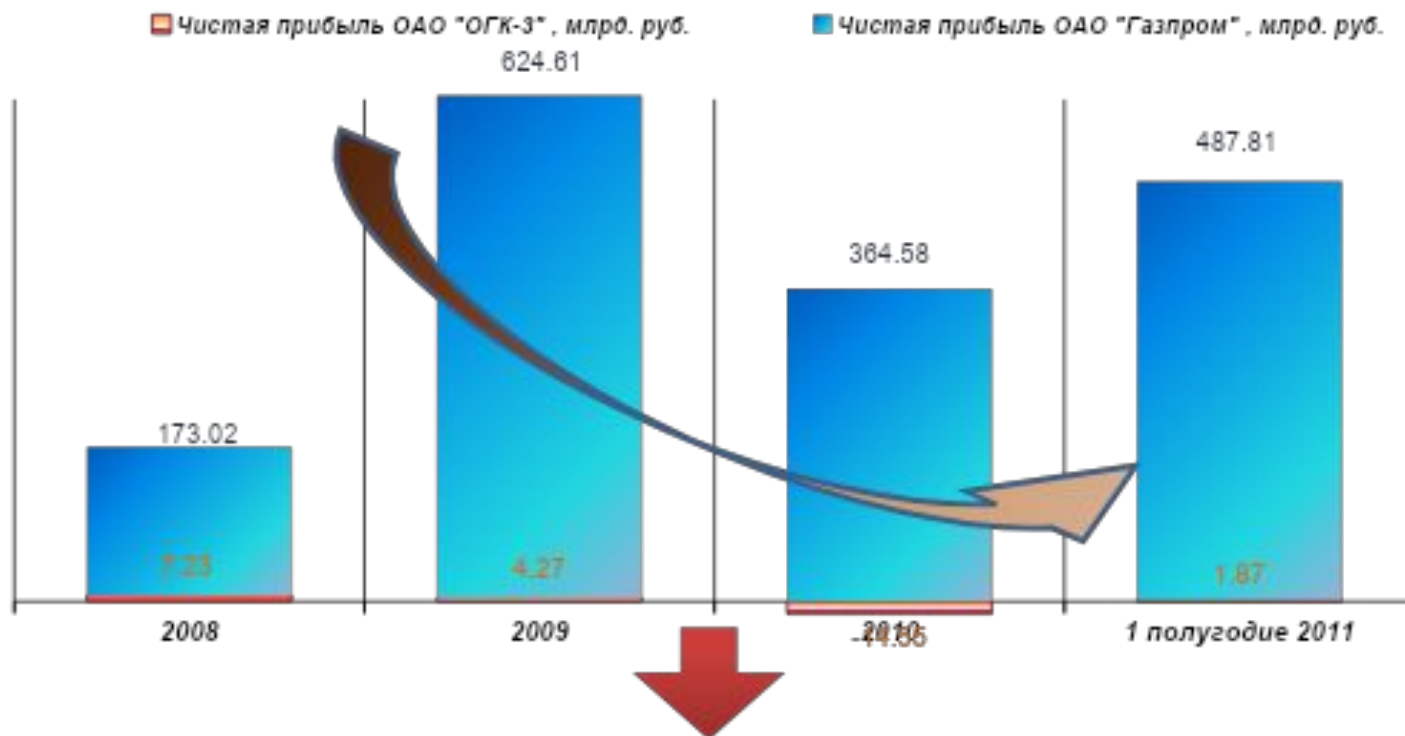
мощность

электроэнергия

системные услуги

Договор РСУ = 70 руб/МВт*ч

Показатели чистой прибыли в период 2008 - 2011 гг.



Энергоблоки станций ОГК-3 выработали свой парковый ресурс.
Поддержание существующего оборудования, зданий и сооружений в работоспособном состоянии путем своевременного ремонта, замены и модернизации отдельных узлов по мере полного исчерпания их ресурса - 34 млрд. руб. (без учета зданий и сооружений)

оптовый рынок + **МРСК** + **сбыт** = **кВтч**

1,2 руб.
0,1 руб.

2-5 руб.

1 руб.

4-7 руб.
4,2 руб. Кострома

Отсутствие стимулов для инвестиций в продление ресурса (модернизацию)

Инвестирование в строительство новых мощностей через ДПМ

Продление ресурса 60% тепловых мощностей до 2020 года

20 ГВт новых мощностей

~~частный инвестор~~

государство

?

Необходимо:

- актуализация текущей и будущей потребности в генерирующих мощностях;
- определение «за чей счет?»;
- долгосрочные правила и стимулы вложения средств.

Участие в обеспечении потребностей в мощности

государство

потребитель

частный инвестор

?

?

?