



Перспективы развития электроэнергетики Дальнего Востока

**Исполнительный директор Бизнес-единицы №1
ОАО РАО «ЕЭС России» О.М. Дубнов**



Цели реформирования ОЭС Дальнего Востока

- 1. Повышение надежности работы ОЭС Дальнего Востока.**
- 2. Создание системы управления энергетикой Дальнего Востока, функционирующей после разделения ОАО РАО «ЕЭС России».**
- 3. Повышение капитализации и инвестиционной привлекательности ОЭС Дальнего Востока.**
- 4. Оптимизация энергетического баланса на Дальнем Востоке и снижение издержек на производство энергии.**
- 5. Формирование предпосылок и необходимой инфраструктуры для создания конкуренции между производителями и сбытовыми компаниями электроэнергии на Дальнем Востоке.**



Реформирование энергосистем Дальнего Востока

ОЭС Востока

- 02.09.05. Советом директоров ОАО РАО «ЕЭС России» утвержден проект реформирования ОЭС Дальнего Востока.
- Проект реформирования направлен на создание Холдинга, в состав которого входят компании, разделенные по видам деятельности: генерирующая компания, распределительная сетевая компания, сбытовая компания.
- Холдинг создается на базе ОАО «Хабаровскэнерго», ОАО «Амурэнерго», ОАО Дальэнерго», ЗАО «ЛуТЭК» и энергоактивов южного энергоузла ОАО «Якутскэнерго»

Изолированные энергосистемы

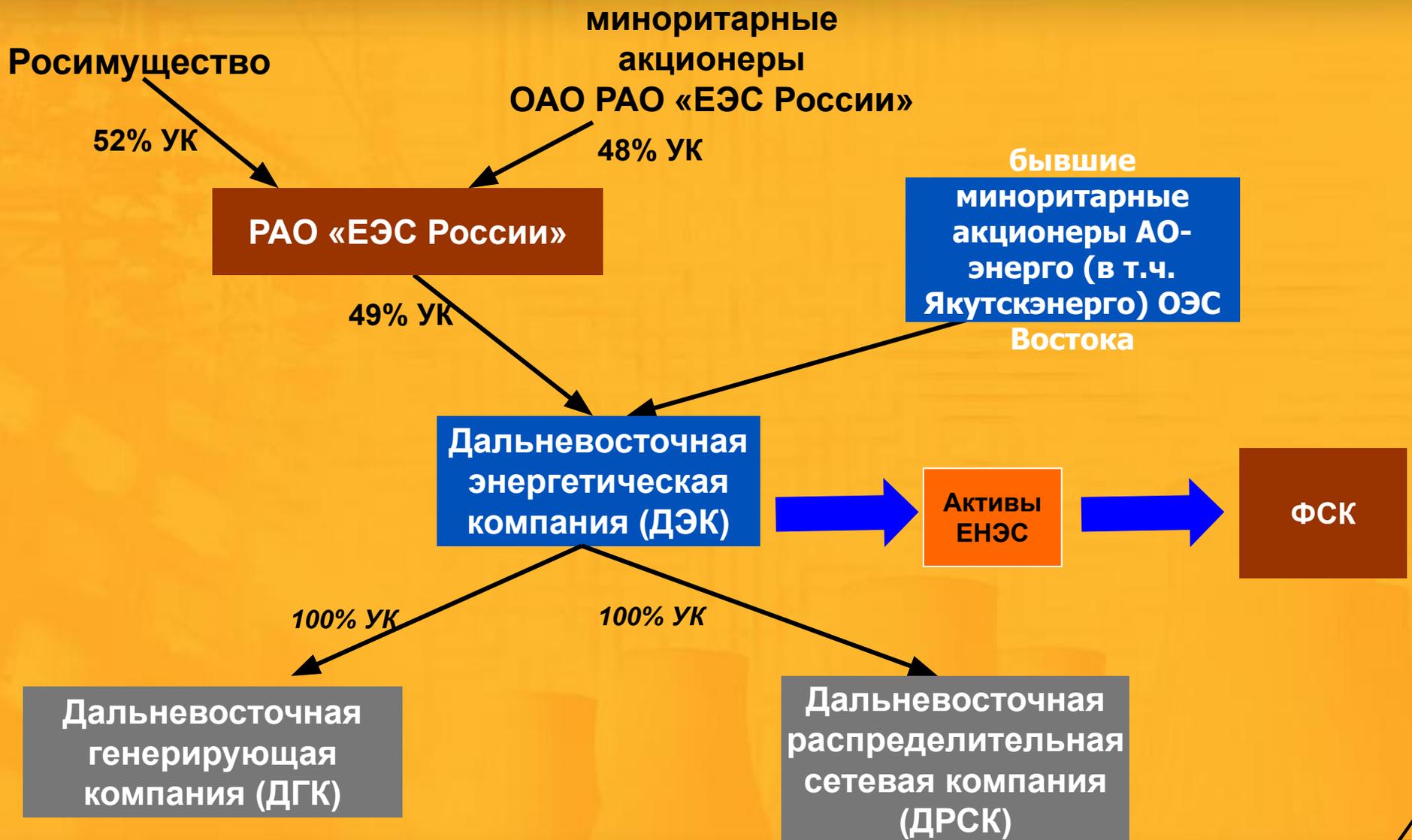
- Индивидуальные проекты реформирования
- Проекты реформирования будут разработаны и утверждены до конца текущего года

ОАО РАО «ЕЭС России»

- В процессе реорганизации ОАО РАО «ЕЭС России» возможно выделение РАО «ЕЭС Востока», владеющего акциями ОАО «ДЭК» и акциями изолированных энергосистем.

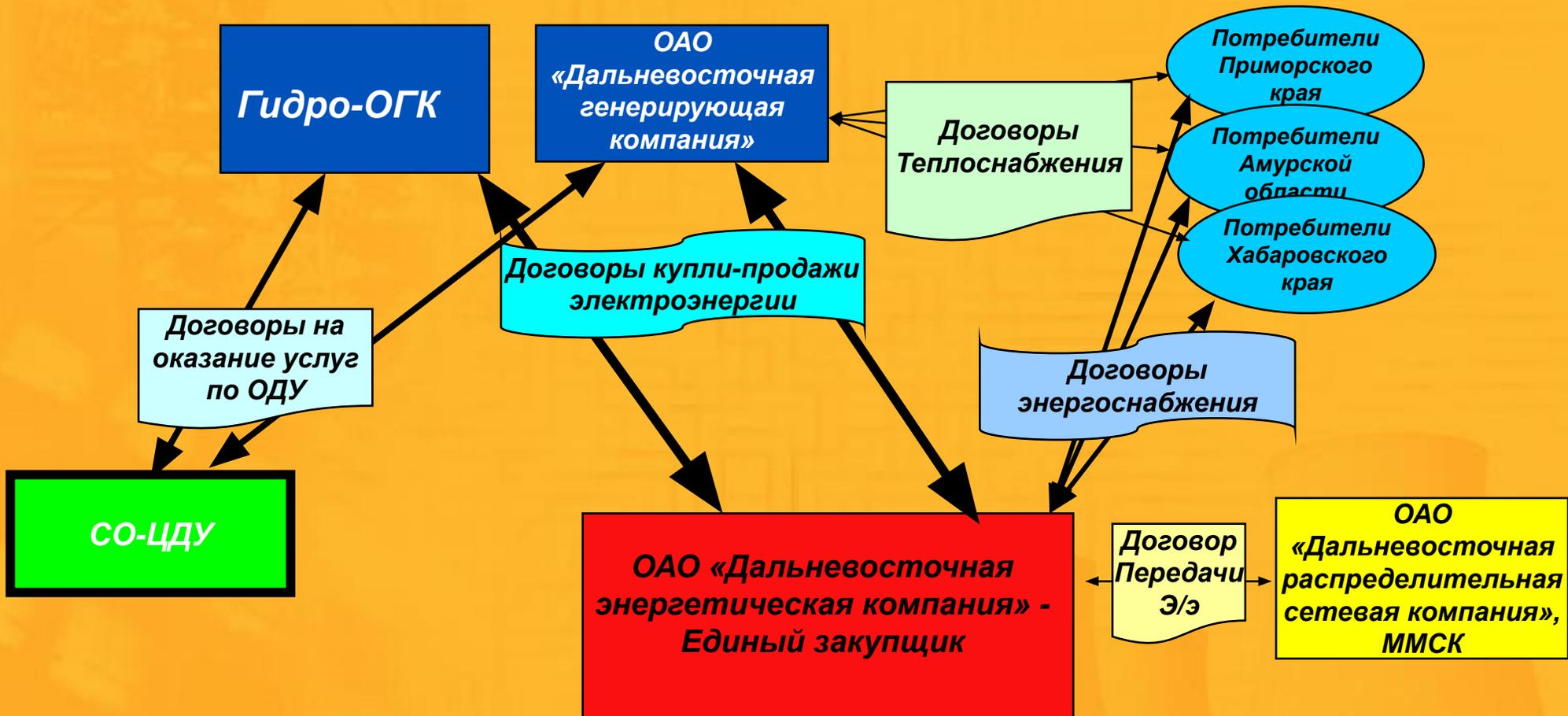


Целевая модель реформирования ОЭС Дальнего Востока





Целевая договорная схема рынка электро- и теплоэнергии Дальнего Востока





Эффект от реализации проекта реформирования

- 1. Создание крупных компаний приведет к росту капитализации и инвестиционной привлекательности (уст. мощность: 6000 МВт, годовой объем выработки: 21, 5 млрд. кВт*ч, объем продаж тепла потребителям: 16,3 млн. Гкал, валовая выручка: 30 млрд. рублей)**
- 2. Единый центр ответственности за производство, передачу и сбыт энергии на территории ОЭС Дальнего Востока – Дальневосточная энергетическая компания (ДЭК)**
- 3. Консолидация денежного потока для подготовки к ОЗМ, для инвестиционной программы**
- 4. Введение экономической диспетчеризации и независимость Системного оператора создадут стимулы к снижению издержек**
- 5. Взвешенная, согласованная с региональными органами управления Дальнего Востока инвестиционная политика холдинга. (Общая стоимость приоритетных проектов в течение 10 лет составляет 23 млрд. руб.)**



Пути развития: инвестиционные проекты Дальнего Востока. *ОЭС Востока*

1. Приоритетным объектом капитального строительства по ОЭС Востока является Бурейская ГЭС (2000 МВт). На 2005 год намечен ввод гидроагрегата N 4 мощностью 333 МВт. Ввод гидроагрегатов N 5-6 единичной мощностью 333 МВт намечен соответственно на 2008-2009 гг.
2. Для устранения дефицита тепловой и электрической энергии в ОАО "Амурэнерго" предусмотрено строительство 2-ой очереди на Благовещенской ТЭЦ (110 МВт/ 95 ГКал/час). 1 798 млн.руб.
3. В настоящий момент в процессе реализации находится проект реконструкции Хабаровских ТЭЦ-1 и ТЭЦ-2 с переводом на природный газ с шельфового месторождения "Сахалин 1". Кроме того, в перспективе, рассматривается возможность сооружения высокоэффективных парогазовых установок за счет надстройки ГТУ существующих блоков. 1600 млн.руб.

Проекты, направленные на развитие сетевого комплекса:

1. Строительство ВЛ 220 «Зейская ГЭС - Магдагачи». Строительство 2010 – 2015 гг.
2. Реконструкция ВЛ 220 Нерюнгринская ГРЭС – Нижний Куранах. Строительство 2008-2012 гг.

Проекты направлены на повышение надежности энергоснабжения.



Пути развития: инвестиционные проекты Дальнего Востока. *Изолированные энергосистемы*

Камчатская энергосистема. Снижение зависимости от привозного органического топлива с ориентацией на собственные энергетические ресурсы области: программа строительства малых ГЭС, ввод двух мини ТЭЦ на местных углях в КАО. Потребность в капиталовложениях по первоочередным проектам в период до 2010 года составляет 5122,5 млн.руб.

Сахалинская энергосистема. Техпереворужение существующих тепловых станций с использованием газотурбинного и паротурбинного оборудования, перевод на газовое топливо Сахалинской ГРЭС и Южно-Сахалинской ТЭЦ (ориентировочные затраты на газификацию 977,3 млн.руб.)

На о.Итуруп (Курильские о-ва) предусматривается сооружение ГеоЭС предельной мощностью 30 МВт. В настоящее время ведутся работы по сооружению пускового комплекса первой очереди Океанской ГеоЭС (двух энергоагрегатов по 1,8 МВт).



Пути развития: инвестиционные проекты Дальнего Востока. *Изолированные энергосистемы*

Чукотская энергосистема. Снижение зависимости от привозного органического топлива с ориентацией на собственные энергетические ресурсы области – строительство Анадырской газомоторной станции – ввод в эксплуатацию 2006 г.

Магаданская энергосистема. Завершение строительства Усть-Среднеканской ГЭС (9 млрд. руб.) в соответствии с решением Межведомственной рабочей группы.

Якутская энергосистема. Снижение себестоимости выработки электроэнергии: реализация программы развития малой электроэнергетики (6,1 млрд. руб. до 2015 г.), проект строительства ГТУ на Якутской ГРЭС (86 млн. руб.).



Пути развития: экспорт

Приграничный экспорт в Китай

В соответствии с подписанными договорами и соглашениями в рамках приграничной торговли потребность экспорта в Китай увеличится к 2010 году до 6,6 млрд.кВт.ч (1100 МВт). С учетом дополнительных заявок китайской стороны емкость приграничного рынка электроэнергии КНР оценивается в 8-9 млрд.кВт.ч. в год (1400-1500 МВт).

Крупномасштабный экспорт в Китай

В соответствии с заявкой Государственной энергетической компании Китая потребность в экспорте в материковую часть Китая может составить: с 2008 г. - 10 млрд.кВт.ч. (2 ГВт); с 2010 г. - 20-22 млрд.кВт.ч. (4 ГВт); с 2012 – 30 млрд.кВт.ч. (6 ГВт).

Возможности экспорта в Японию

Проект сооружения энергомоста Сахалин-Япония предусматривает сооружение кабельно-воздушной электропередачи общей протяженностью порядка 1400 км от новой парогазовой ТЭС на о.Сахалин мощностью 4000 МВт на газе сахалинского шельфа

Возможности экспорта в Республику Корея

В мае 2004 года на международном симпозиуме по проекту NEAREST в г.Сеул северокорейская сторона выразила готовность пропустить через КНДР линию электропередачи из России в Южную Корею.