



Федеральная сетевая компания

Единой энергетической системы

Сотрудничество ОАО «ФСК ЕЭС» с энергокомпаниями КНР: обеспечение и развитие экспорта электроэнергии

Роман Бердников
Заместитель Председателя Правления



ОАО «ФСК ЕЭС»: вчера, сегодня, завтра

Основные показатели

Линии электропередачи, тыс. км.	122
Подстанции	835
Трансформаторная мощность, ГВА	316
Отпуск электроэнергии из ЕНЭС (2011 г.), млрд. кВт*ч.	485
Количество сотрудников, тыс. человек	23,5
Количество филиалов МЭС	8

25 июня 2002

Государственная регистрация ОАО «ФСК ЕЭС» и передача компании системообразующего сетевого комплекса, относящегося к Единой национальной электрической сети (ЕНЭС)

1 января 2006

Передача в пользование компании электросетевых объектов 56 Магистральных сетевых компаний

1 июля 2008

Реорганизация ОАО «ФСК ЕЭС»: присоединение к нему ОАО РАО «ЕЭС России», МСК и ММСК

17 июня 2010

Петербургский международный экономический форум - круглый стол «Умные сети – Умная энергетика – Умная экономика».

1 января 2011

Переход на 5-ти летний период регулирования тарифа по методике RAB

7 апреля 2011

Советом Директоров принята Программа инновационного развития ОАО «ФСК ЕЭС»

5 июля 2011

Первый в России в посткризисный период рыночный выпуск локальных корпоративных облигаций на срок 10 лет. Объем размещения: 10 млрд. рублей. Размещение выпусков под минимальные процентные ставки, улучшение результатов 2010 г.

2 ноября 2011

ОАО «ФСК ЕЭС» вошло в рейтинг международного агентства Platts "250 крупнейших энергетических компаний мира 2011 года". Компания признана одной из самых быстроразвивающихся среди крупнейших компаний мира.

5-6 апреля 2012

ОАО «ФСК ЕЭС» - генеральный отраслевой партнер юбилейного X Московского международного энергетического форума «ТЭК России в XXI веке»



16 февраля 2012

Запуск нового информационно-аналитического ресурса по технологическому присоединению для крупных потребителей электроэнергии

28 сентября 2011

Платежи по контракту на поставку оборудования с ОАО «Силловые машины»

1-9 сентября 2011

При поддержке ОАО «ФСК ЕЭС» открыты энергетические колледжи в гг. Ишимск (Иркутская обл.) и Владивосток

11 мая 2011

ОАО «ФСК ЕЭС» - крупный акционер ОАО «Интер РАО ЕЭС» путем передачи

2 февраля 2011



Положение о технической политике ОАО «ФСК ЕЭС»



СТРАТЕГИЧЕСКИЕ ПРИОРИТЕТЫ КОМПАНИИ

СТАБИЛЬНОСТЬ энергоснабжения и системная **НАДЕЖНОСТЬ** сети на всей территории России

- Объем передаваемой электроэнергии – более 50% совокупного электропотребления, при доле в конечном тарифе менее 7%
- Количество организаций – потребителей услуг по передаче электроэнергии по ЕНЭС – 158

РАЗВИТИЕ технологической инфраструктуры для роста экономики страны

- Решение ключевых государственных задач, в том числе: *Сочи-2014, ВСТО, АТЭС, СВМ атомных электростанций, государственные целевые программы.*
- Переход с 2010 г. на долгосрочное планирование и тарифное регулирование
- Стимулирование развития регионов за счет создания необходимой инфраструктуры

ИННОВАЦИИ и **ЭНЕРГОЭФФЕКТИВНОСТЬ** для обеспечения перспективной надежности и безопасности функционирования ЕНЭС и повышения качества передачи электроэнергии

- Планируемые вложения в науку до 2014 года – 17,9 млрд. рублей
- Программа инновационного развития до 2020 г.
- Внедрение автоматизированных систем управления, учета энергоресурсов.



ФСК ЕЭС - ЗАЛОГ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ СТАБИЛЬНОСТИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Международная деятельность ОАО «ФСК ЕЭС»

ОАО «ФСК ЕЭС» обеспечивает передачу и прием электроэнергии с 11 государствами по 139 межгосударственным линиям электропередачи.



Экспорт электроэнергии в Китай.



Развитие экспорта электроэнергии в КНР

Увеличение экспорта на 38 млрд. кВтч в год мощностью 6,4 ГВт.

III этап

Первый вариант реализации этапа за счет

- строительства новых ТЭС на Харанорском, Татауровском и Олонь-Шибирском угольных разрезах общей мощностью 7200 МВт,
- выдачи электроэнергии на экспорт по 2-м ППТ +/- 600 кВ.

Второй вариант реализации этапа - «Восточное кольцо» за счет строительства

- в Забайкалье 3600-4200 МВт угольных мощностей,
- новой АЭС в Приморском крае мощностью 3450- 4600 МВт.

Увеличение экспорта на 18 млрд. кВтч в год мощностью 3000 МВт.

II этап

Инвестиционные объекты:

- Ургальская ТЭС (2400 МВт),
- Ерковецкая ТЭС (1200 МВт),
- ВЛ500 кВ ПС Ургальская – ПС Ерковецкая для сбора мощности,
- ВЛ 500 кВ ПС Ерковецкая – ПС Амурская и ПС Ургальская – ПП - Лондоко,
- ППТ +/- 500 кВ ПС Ургальская – госграница для выдачи мощности на экспорт.

Экспорт электроэнергии в Китай величиной до 400 МВт

I этап

1 очередь:

ВЛ 500 кВ Амурская - госграница (151,5 км) . Ввод в 2011 г.

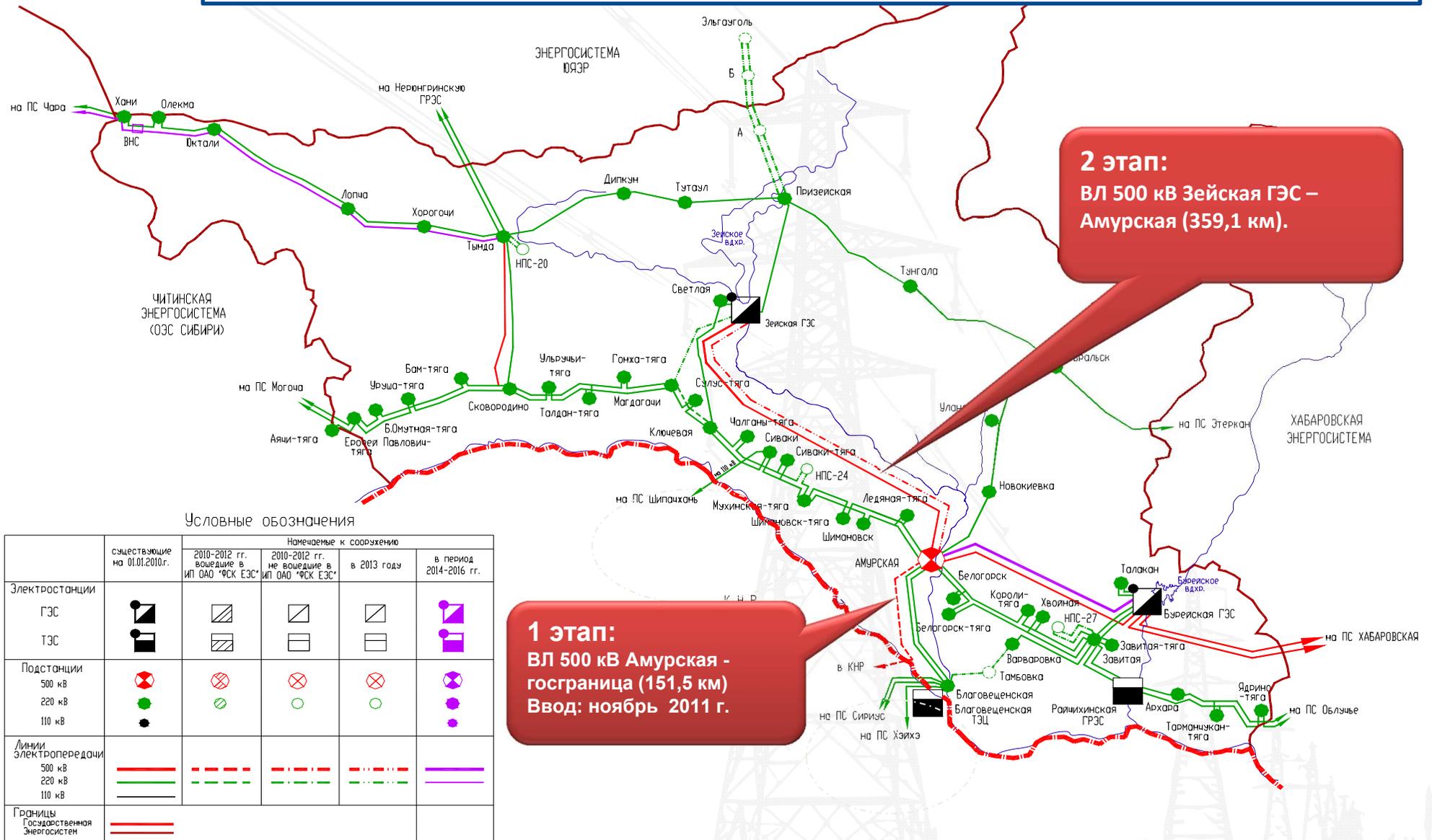
2 очередь:

ВЛ 500 кВ Зейская ГЭС – Амурская (359,1 км).

ВЛ 500 кВ Зейская ГЭС – Амурская – государственная граница

Назначение:

- Экспорт электроэнергии в Китай величиной до 400 МВт;
- Повышение пропускной способности сети в восточном направлении от Зейской ГЭС с 950 МВт до 1 100 МВт;
- Снятие ограничений на выдачу мощности Зейской ГЭС в восточном направлении на 150 МВт;
- Повышение надежности выдачи мощности Зейской ГЭС и электроснабжения потребителей Амурской энергосистемы



Планирование мероприятий по развитию экспорта электроэнергии в КНР

Основания:

Межправительственные договоренности в рамках энергодиалога «Россия – Китай» - Проект создания электросетевой инфраструктуры для крупномасштабного экспорта электроэнергии из России в Китай

Планирование:

Федеральная целевая программа «Экономическое и социальное развитие Дальнего Востока и Забайкалья на период до 2013 года»
(постановление Правительства РФ от 15.04.1996 № 480)
- Строительство ВЛ 500 кВ Зейская – Амурская – Госграница (в 2 этапа)

Инструмент реализации:

Инвестиционная программа ОАО «ФСК ЕЭС»
(утверждена приказом Минэнерго России от 01.10.2010 №471)
-1 этап: ВЛ 500 кВ Амурская – Хэйхэ (до государственной границы с КНР) без перехода через р. Амур.
-2 этап: ВЛ 500 кВ №2 Зейская ГЭС –Амурская.

Характеристики Проекта:

Общая протяженность ВЛ 500 кВ - 510 км,6 км (**1 этап – 151,5 км; 2 этап – 359,1 км**)
с расширением открытого распределительного устройства 500 кВ подстанции Амурская с установкой шунтирующих реакторов 2x180 Мвар.

Назначение:

1 этап - Экспорт электроэнергии в Китай величиной **до 400 МВт**
2 этап - Повышение надежности экспортных поставок и пропускной способности сети **на 150 МВт**

Стоимость Проекта:

Общая стоимость реализации проекта 12,5 млрд. рублей
(**1 этап - 3,7 млрд. рублей, 2 этап - 8,8 млрд. рублей**)

Перспективы развития экспорта электроэнергии в КНР (проект Схемы развития ЕЭС России на период 2011-2017 гг.)



Подписанные и планируемые к подписанию документы.

27.09.2012

Меморандум о взаимопонимании между Министерством энергетики Российской Федерации и Государственным энергетическим управлением Китая о сотрудничестве в области развития электросетевого хозяйства

27.09.2012

Меморандум о взаимопонимании между Министерством энергетики Российской Федерации и Государственным комитетом Китайской народной Республики по развитию и реформам о сотрудничестве в области энергоэффективности и использования возобновляемых источников энергии.

26.07.2010

Рамочное Соглашение о сотрудничестве между ОАО «ФСК ЕЭС» и Государственной электросетевой корпорацией Китая (ГЭК Китая).

23.11.2010

Соглашение между ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», ОАО «ФСК ЕЭС», ОАО «Холдинг МРСК» и ГЭК Китая, разработанное с целью исполнения Меморандума от 27.09.2010 о сотрудничестве в области развития электросетевого хозяйства.

Проект Соглашения о сотрудничестве между ОАО «ФСК ЕЭС» и ГЭК Китая, направленного на установление взаимовыгодного сотрудничества по вопросу разработки технико-экономического обоснования строительства линий электропередач сверхвысокого напряжения переменного тока и ультравысокого напряжения постоянного тока на территории Российской Федерации.

Спасибо за внимание!

ОАО «ФСК ЕЭС»

117630, г. Москва, ул. Академика Челомея, 5А

Телефоны:

Единый информационный центр: 8-800-200-18-81

Для звонков из стран

ближнего и дальнего зарубежья: +7 (495) 710-93-33

Факс: +7 (495) 710-96-55

E-mail: info@fsk-ees.ru

