

Информация о ходе реализации инвестиционных проектов АО «KEGOC»

Модернизация Национальной электрической сети Казахстана, II этап



Целью реализации проекта «Модернизация НЭС Казахстана, II этап» является повышение эффективности функционирования рынка электроэнергии, обеспечение устойчивого долгосрочного развития экономики Казахстана на длительную перспективу, обеспечение эффективной устойчивой работы

электрооборудования в условиях рынка, повышение надежности и качества электроснабжения потребителей, повышение технической и экологической безопасности высоковольтного оборудования, снижение эксплуатационных затрат на обслуживание и ремонт оборудования, повышение технического уровня и обеспечение надежности работы НЭС Казахстана.

Срок реализации проекта: 2010-2019 гг.

Стоимость проекта: 50,6 млрд. тенге с учетом изменения обменного курса национальной валюты.

Характеристики проекта:

1-я очередь

- замена высоковольтного оборудования на 55 подстанциях;
- установка 1 шунтирующего реактора 220 кВ;
- установка и замена автотрансформаторов: 500 кВ - 12 фаз, 220 кВ - 11 комплектов;
- модернизация и замена средств релейной защиты.

2-я очередь

- строительство ВЛ 220 кВ Тулькубас - Бурное (т) (протяженность 61,3 км).

Текущий статус проекта:

1-я очередь

Актами Государственной приемочной комиссии (ГПК) введены в эксплуатацию 55 ПС из 55 ПС.

2-я очередь

По 2-й очереди реализации проекта завершены работы по инженерным изысканиям, разработана проектно-сметная документация по ВЛ 220 кВ Тулькубас – Бурное (т) и получено положительное заключение РГП «Госэкспертиза» №19-0178/15 от 16.03.2015г. Выполнение строительно-монтажных работ перенесены на 2018-2019 годы в связи с неготовностью АО «НК «Қазақстан темір жолы» к строительству линейных ячеек на тяговых подстанциях Тюлькубас и Бурное.

Строительство линии 500 кВ Экибастуз – Шульбинская ГЭС (Семей) - Усть-Каменогорск



Целью реализации проекта «Строительство линии 500 кВ Экибастуз – Шульбинская ГЭС (Семей) - Усть-Каменогорск» является увеличение пропускной способности сетей в сечении Север – Восток, обеспечение покрытия дефицитов Восточно-Казахстанской области вне зависимости от транзита электроэнергии через сети ЕЭС России и обеспечение выдачи полной мощности Шульбинской ГЭС (ШГЭС) при вводе контррегулятора - Булакской ГЭС.

Срок реализации проекта: 2011-2017 гг.

Стоимость проекта: 53,3 млрд. тенге с учетом НДС

Характеристики проекта:

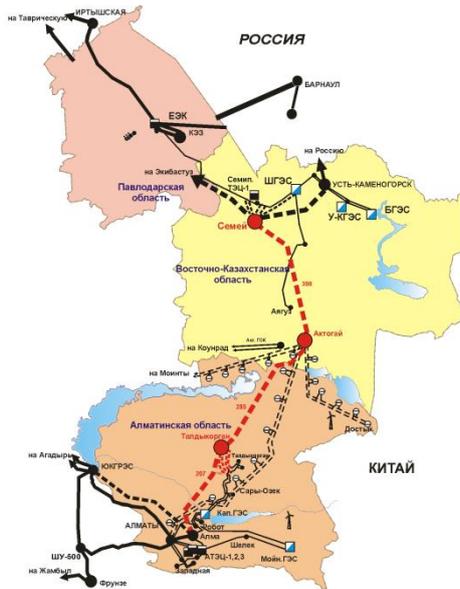
- строительство ВЛ 500 кВ Экибастуз - Семей (протяженность 405,71 км);
- строительство ВЛ 500 кВ Семей - Усть-Каменогорск (192,8 км);
- строительство ВЛ 220 кВ Семей – ШГЭС (78,96 км);
- строительство захода-выхода ВЛ 220 кВ ПС 51 – ПС 18 (13,53 км) на ОРУ 220 кВ ПС 500 кВ Семей;
- строительство захода-выхода ВЛ 220 кВ ПС 18 – ШГЭС (13,5 км) на ОРУ 220 кВ ПС 500 кВ Семей;
- строительство ПС 500 кВ Семей;
- расширение ОРУ 500 на ПС 1150 кВ Экибастузская;
- расширение ОРУ 500 на ПС 500 кВ Усть-Каменогорская;
- расширение ОРУ 220 кВ Шульбинской ГЭС (ШГЭС).

Текущий статус проекта:

На сегодняшний день все строительно-монтажные работы проекта успешно завершены. Построены линии электропередачи 500 кВ Экибастуз – Шульбинская ГЭС (Семей) – Усть-Каменогорск общей протяженностью 598,5 км и 220 кВ «Семей – Шульбинская ГЭС» с заходами на ПС 500 кВ «Семей» общей протяженностью 106 км. Также завершены строительно-монтажные работы на ПС 500 кВ «Семей», ПС 500 кВ «Усть-Каменогорская», ПС 1150 кВ «Экибастузская» и ПС 220 кВ «Шульбинская ГЭС».

Запуск в работу построенных объектов был произведен 6 декабря 2016 года во время общенационального телемоста с участием Главы государства в рамках «Дня индустриализации».

Строительство ВЛ 500 кВ Шульбинская ГЭС (Семей) - Актогай -Талдыкорган – Алма



Реализация проекта позволит увеличить транзитный потенциал НЭС в направлении Север-Юг Казахстана, обеспечить покрытия потребности в электроэнергии электрифицируемых участков железных дорог, энергоемких объектов горнорудной промышленности, создать условия для развития приграничных территорий и масштабного освоения потенциала возобновляемой энергии, а также усилить связь Восточной зоны с единой электрической системой Казахстана.

Срок реализации проекта: 2012-2018 гг.

Стоимость проекта: – 105,5 млрд. тенге с учетом НДС.

Характеристики проекта:

- строительство ВЛ 500 кВ Семей - Актогай (протяженность 390,8 км);
- строительство ВЛ 500 кВ Актогай – Талдыкорган (285,6 км);
- строительство ВЛ 500 кВ Талдыкорган - Алма (206,7 км);
- строительство заходов-выходов ВЛ 220 кВ (общая протяженность 143,4 км) на ПС 500 кВ Талдыкорган;
- строительство ПС 500 кВ Актогай;
- строительство ПС 500 кВ Талдыкорган;
- расширение ПС 500 кВ Алма;
- расширение ПС 500 кВ Семей.

Текущий статус проекта:

Для реализации проекта заключены долгосрочные договора ‘под ключ’.

В настоящее время выполняются строительно-монтажные работы на участках ВЛ 500 кВ «Талдыкорган – Алма», «Семей-Актогай», «Актогай-Талдыкорган», на подстанции 500 кВ «Талдыкорган» в соответствии с графиком производства работ. Установлены 1800 фундаментов и 1156 металлических опор (из 2540).

Усиление связи Павлодарского энергоузла с ЕЭС Казахстана

на 13.12.2016



Целью реализации проекта является повышение надежности работы энергосистемы Павлодарского энергоузла путем сооружения электрической связи энергоузла с ЕЭС Казахстана на напряжении 220 кВ.

Срок реализации проекта: 2011-2018 гг.

Стоимость проекта: 8,6 млрд. тенге с учетом НДС.

Характеристики проекта:

– сооружение ОРУ 220 кВ на ПС 110 кВ

Павлодарская;

- строительство ВЛ 220 кВ ЕЭК – Промышленная (протяженность 57,26 км);
- перевод ВЛ 110 кВ ЕЭК - Павлодарская на напряжение 220 кВ (20,905 км);
- расширение ОРУ 220 кВ ЕЭК
- замена грозозащитного троса на волоконно-оптическую линию связи, встроенную в грозозащитный трос (ОКГТ) ВЛ 500 кВ ЭГРЭС-1 – ЭС АО «ЕЭК» (121,8 км).

Текущий статус проекта:

Для реализации проекта был заключен договор №25-Д-382 от 26.04.2013 года по долгосрочным закупкам комплексных работ, включая строительство «под ключ» с ТОО ТПЭП. Однако в связи с принятием 20 августа 2015 года Правительством РК новой денежно-кредитной политики, основанной на режиме инфляционного таргетирования, произошло увеличение стоимости поставляемого импортного оборудования. Для определения сметной стоимости проекта с учетом девальвации национальной валюты потребовалась корректировка ТЭО проекта. Поэтому в связи необходимостью проведения мероприятий по корректировке, получению экспертного заключения и утверждению ТЭО проекта приостановлены работы по договору №25-Д-382 от 26.04.2013 года дополнительным соглашением №25-ДС-26 от 25.01.2016 года.

В настоящее время выполнено корректировка сметной части ТЭО проекта по заключенному договору №25-Д-196 от 11.03.2016 года с АО «КазНИПИИТЭС «Энергия» и ТЭО направлено в РГП «Госэкспертиза».