

## Информация о ходе реализации инвестиционных проектов АО «KEGOC» за 4 квартал 2021 года

### I этап. Реконструкция ВЛ 220-500 кВ филиалов АО «KEGOC» «Актюбинские МЭС», «Западные МЭС» и «Сарбайские МЭС»



**Срок реализации проекта:** 2018-2022 гг.

**Стоимость проекта:** 45,97 млрд. тенге, с учетом НДС.

**Предполагаемое финансирование проекта:** заемные средства – 31,87 млрд. тенге, собственные средства – 14,10 млрд. тенге.

**Место реализации:** Западно-Казахстанская, Актюбинская и Костанайская области РК.

**Описание проекта:** В качестве объектов реконструкции выступают 24 ВЛ 220-500 кВ, находящихся на балансе филиалов АО «KEGOC» «Актюбинские МЭС» (6 ВЛ 220 кВ), «Западные МЭС» (1 ВЛ 220 кВ) и «Сарбайские МЭС» (17 ВЛ 220-500 кВ). Протяженность реконструируемых ВЛ 220-500 кВ - 2 029 км.

**Текущий статус:** ТЭО проекта разработано и получено положительное заключение РГП «Госэкспертиза» (№ 04-0076/18 от 21.05.2018 г.).

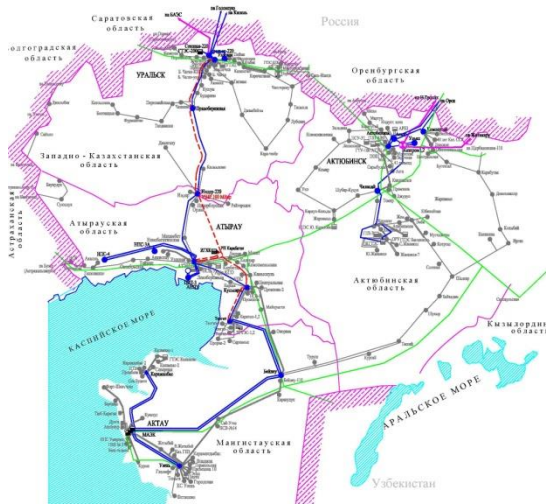
Правлением АО «KEGOC» одобрены ключевые параметры проекта (протокол № 24 от 10.10.2018 г.). Советом директоров АО «KEGOC» утверждены технические параметры и показатели эффективности проекта «Реконструкция ВЛ 220-500 кВ в филиалах «Актюбинские МЭС», «Сарбайские МЭС» и «Западные МЭС», а также утвержден переход проекта к этапам «Определение» и «Реализация» (протокол №2 от 28.02.2019 г.).

В 2019 году были заключены договора на комплексные работы, включая строительство «под ключ»:

- 1) «Реконструкция ВЛ 220 кВ филиала АО «KEGOC» «Сарбайские МЭС» и «Западные МЭС» № 01-25-Д-620 от 19.08.2019 с ТОО «Промстрой-Энерго»;
- 2) «Реконструкция ВЛ 500 кВ филиала АО «KEGOC» «Сарбайские МЭС» № 01-25-Д-617 от 19.08.2019 года с ТОО «АСПМК-519»;
- 3) «Реконструкция ВЛ 220 кВ филиалов АО «KEGOC» «Актюбинские МЭС» и «Западные МЭС» № 01-25-Д-618 от 19.08.2019 г. с ТОО «Карэлектроспецстрой».

По всем 24 объектам реконструкции ВЛ разработана проектно-сметная документация и получены положительные заключения экспертизы. С начала реализации проекта строительно-монтажные работы проводились на 20 ВЛ из 24. В том числе на 12 ВЛ завершены строительно-монтажные работы: из них 10 ВЛ введены в эксплуатацию, а на двух ВЛ работает рабочая комиссия. На остальных 8 ВЛ работы продолжаются. С начала реализации проекта реконструировано 1 306,7 км из 2 029 км ВЛ, в том числе в 2021 году реконструировано 456,7 км ЛЭП, из них ВЛ 500 кВ – 161,5 км и ВЛ 220 кВ – 295,2 км.

## Проект «Усиление электрической сети Западной зоны ЕЭС Казахстана. Строительство электросетевых объектов»



**Цель проекта:** повышение пропускной способности и надежности электроснабжения потребителей Западной зоны ЕЭС Казахстана усилением электрических сетей 220 кВ между западными областями республики.

**Срок реализации проекта:** 2018-2023 гг.

**Стоимость проекта:** 49,81 млрд. тенге, с учетом НДС.

**Предполагаемое финансирование проекта:** заемные средства – 31,58 млрд. тенге, собственные средства – 18,23 млрд. тенге.

**Место реализации:** Западно-Казахстанская, Атырауская, Актыубинская области РК.

**Описание проекта:** Проект предполагает строительство электросетевых объектов второй цепи существующего транзита 220 кВ Уральская – Правобережная – Индер – Карабатан – Кульсары – Тенгиз с подключением к существующим подстанциям 220 кВ и к новой РП «Карабатан» и включает следующие объекты:

- 1) реконструкция ПС 220 кВ «Уральская»;
- 2) расширение ОРУ- 220 кВ ПС 220 кВ «Правобережная»;
- 3) расширение ОРУ- 220 кВ с установкой 2-х УШР -220 кВ ПС 220 кВ «Индер»;
- 4) расширение ПС 220 кВ «Кульсары»;
- 5) расширение ПС 220 кВ «Тенгиз»;
- 6) строительство РП 220 кВ «Карабатан»;
- 7) строительство ВЛ 220 кВ ПС 220 кВ Уральская – ПС 220 кВ Правобережная;
- 8) строительство ВЛ 220 кВ ПС 220 кВ Правобережная – ПС 220 кВ Индер;
- 9) строительство ВЛ 220 кВ ПС 220 кВ Индер – РП 220 кВ Карабатан;
- 10) строительство ВЛ 220 кВ РП 220 кВ Карабатан – ПС 220 кВ Кульсары;
- 11) строительство ВЛ 220 кВ ПС 220 кВ Кульсары – ПС 220 кВ Тенгиз.

**Текущий статус:** ТЭО проекта разработано и получено положительное заключение РГП «Госэкспертиза» (№ 01-0006/19 от 04.01.2019 г.). Решением Совета директоров АО «KEGOC» утверждены проектные показатели ТЭО проекта (протокол № 2 от 28.02.2019). По всем 11 объектам (6 ПС и 5 ВЛ) разработана ПСД и получены положительные заключения экспертизы ПСД.

Заключены 11 договоров на строительные-монтажные работы, в том числе по 6 объектам подстанций (ПС 220 кВ Уральская, Правобережная, Индер, Карабатан, Тенгиз, Кульсары) и по 5 объектам линий (ВЛ 220 кВ Уральская – Правобережная, Правобережная – Индер, Карабатан - Кульсары, Индер - Карабатан, Кульсары - Тенгиз).

В 2021 году из 4182 опор установлено 1227 опор, что составляет 30% от общего количество опор. По реконструкции ПС 220 кВ Уральская, Правобережная, Индер,

Кульсары, Тенгиз и строительству РП 220 кВ Карабатан размещены заказы на оборудование и материалы, в 2021 году поставлены оборудования на сумму 2 400,0 млн. тенге.

## **Проект «Усиление схемы внешнего электроснабжения г. Туркестан. Строительство электросетевых объектов»**



**Цель проекта:** повышение надежности электроснабжения Туркестанского энергоузла.

**Срок реализации проекта:** 2019-2022 гг.

**Стоимость проекта:** 9,93 млрд. тенге, с учетом НДС.

**Предполагаемое финансирование проекта:** собственные средства.

**Место реализации:** Туркестанская область.

**Описание проекта:** в рамках проекта планируется строительство в районе г. Туркестан новой подстанции 220 кВ, которая будет подключена к существующей сети 220 кВ. Новая подстанция 220 кВ обеспечит дополнительный центр электроснабжения Туркестанского энергоузла. За счет этого создаются условия для развития местной распределительной электрической сети, обеспечивается необходимая пропускная способность сети.

Необходимость проекта обусловлена прогнозируемым значительным ростом потребления электроэнергии в Туркестанском энергоузле.

**Текущий статус:** ТЭО проекта разработано и получено положительное заключение РГП «Госэкспертиза» (№ №01-0489/19 от 28.11.2019 г.).

В 2020 г. заключен договор №442101/2020/1 от 14.07.2020 г. на разработку проектно-сметной документации и выполнение строительно-монтажных работ с ТОО «АСПМК-519». Также заключены договора на поставку автотрансформаторов 220/110/10 кВ, элегазовых выключателей 110-220 кВ, разъединителей 110-220 кВ, трансформаторов напряжения 110-220 кВ, трансформаторов тока 110-220 кВ, ОПН 110 кВ-220 кВ и шинные опоры 110-220 кВ.

В настоящее время завершена разработка ПСД по реконструкции ВЛ 220 кВ Л-2439 «ГНПС-Кентау», ВЛ 220 кВ Л-2309 «ГНПС-Шымкент» и по строительству ПС 220 кВ «Орталык», получены положительные заключения комплексной вневедомственной экспертизы проектов и разрешения на проведение строительно-монтажных работ. (№ СЕQZ-0223/21 от 13.08.2021 г., № RT-0023/21 от 01.09.2021 г. и № 01-0708/21 от 29.12.2021 г.)

Выполнены строительно-монтажные работы по реконструкции ВЛ:

1) на ВЛ 220 кВ Л-2439 «ГНПС-Кентау» смонтировано 167,687 км ОКГТ из 206,839 км и установлены 6 опор из 6 для устройство заходов-выходов ВЛ -220 кВ на ПС 220 кВ «Орталык».

2) на ВЛ 220 кВ Л-2309 «ГНПС-Шымкент» смонтировано 42,231 км ОКГТ из 42,231 км (работы завершены).

3) на ПС «Орталык» выполнены земляные работы по устройству полотна подъездной дороги и строительно-монтажные работы по установке фундаментов под

стойки порталов ОРУ 110 и 220 кВ. На объект поставлены автотрансформаторы 220 кВ, трансформаторы тока и напряжения 110-220 кВ, разъединители 110, 220 кВ, шинные опоры 110-220 кВ, ограничители перенапряжения 10, 110, 220 кВ, оборудования РЗА(шкафы) и материалы (ж/б изделия, металл). Изготовлены на заводе и отправлены на объект элегазовые выключатели 110, 220 кВ.