

## Информация о ходе реализации инвестиционных проектов АО «KEGOC» за 2 квартал 2021 года

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



**Цель проекта:** повышение надежности работы НЭС Казахстана посредством реконструкции существующих линий электропередачи, срок службы которых в период до 2020 года достигнет нормативного.

**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). 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 с ТОО «Карэлектроспецстрой».

По всем объектам реконструкции ВЛ разработана ПСД и получены положительные заключения экспертизы. С начала 2021 года строительно-монтажные работы проводились на 18 ВЛ (из 24), из них на 5 ВЛ работы полностью завершены в настоящее время. С начала реализации проекта реконструировано 1 081,8 км из 2 029 км

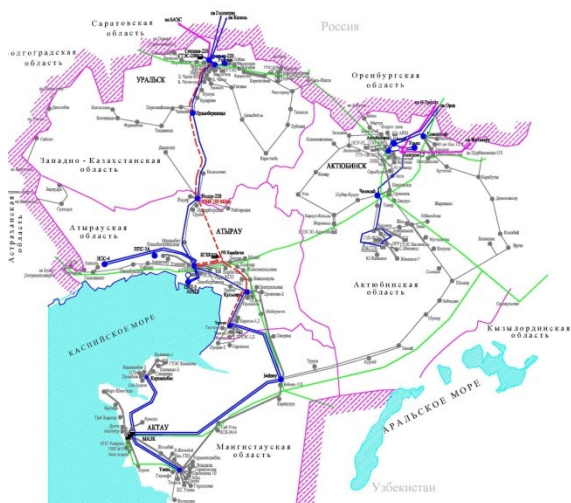
линий, в том числе в 2021 году - 231,8 км ЛЭП, из них ВЛ 500 кВ – 84,6 км и ВЛ 220 кВ – 147,2 км.

Освоено капитальных вложений с начала реализации проекта на сумму 26 647,468 млн. тенге с учетом НДС и капитализируемого вознаграждения по кредиту, в том числе в 2021 году – 6 008,630 млн. тенге (из них во 2 кв. – 4 037,677 млн. тенге), при утвержденном годовом плане на 2021 год - 13 444,420 млн. тенге с учетом НДС.

### **Планируемые мероприятия на 2021 год:**

Продолжить реализацию проекта, освоив оставшуюся сумму капитальных вложений 7 435,790 млн. тенге с учетом НДС.

## **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:** 49,812 млрд. тенге, с учетом НДС.

**Предполагаемое финансирование проекта:** заемные средства - 39,850 млрд. тенге, собственные средства - 9,962 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 г.).

В 2019 году были заключены 11 договоров на проектно-изыскательские работы по объектам ВЛ и ПС с проектными институтами: ИП «Ешимкулов Н.Т.»; ТОО «Мангистауэнергомонтажналадка»; ТОО «СИТ-Строй».

В настоящее время по всем 11 объектам (6 ПС и 5 ВЛ) разработана ПСД и получены положительные заключения экспертизы ПСД.

По результатам разработки ПСД, стоимость проекта не превышает стоимости согласно заключению экспертизы ТЭО, что соответствует условию перехода к реализации проекта, в пункте 3 протокольного решения заседания Совета директоров АО «KEGOC» от 28 февраля 2019 года (протокол №2).

За отчетный период 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 настоящее время ведутся работы по размещению на заводах-изготовителей заказов материалов и оборудования, необходимых для строительства.

К строительным-монтажным работам приступили на 1 ВЛ из 5 (Индер - Карабатан), по остальным ВЛ ведутся геодезические разбивочные работы по выносу осей опор ВЛ в натуру и поставка материалов.

С начала реализации проекта освоено капитальных вложений – 1 057,916 млн. тенге с учетом НДС, в том числе за 2021 года – 81,403 млн. тенге с учетом НДС, при утвержденном годовом плане на 2021 год 3 614,847 млн. тенге с учетом НДС.

### **Планируемые мероприятия на 2021 год:**

Продолжить реализацию проекта, освоить оставшиеся сумму капитальных вложений – 3 533,444 млн. тенге с учетом НДС и капитализируемого вознаграждения по кредиту.

## **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 «Гос-экспертиза» (№ 01-0489/19 от 28.11.2019 г.).

В 2020 году был заключен договор №442101/2020/1 от 14.07.2020г. с ТОО «АС-ПМК-519» на условиях «под ключ», включающий в себя разработку проектно-сметной документации, поставку некоторых видов оборудования и выполнение строительно-монтажных работ. Также были 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, ограничителей перенапряжения 110 кВ-220 кВ и шинных опор 110-220 кВ.

Во 2-м квартале была продолжена разработка проектно-сметной документации по строительству ПС 220 кВ «Орталык» и реконструкции ВЛ 220 кВ (Л-2309, Л-2439). Завершена разработка ПСД по объектам реконструкции ВЛ 220 кВ Л-2309 «ГНПС-Шымкент» и ВЛ 220 кВ Л-2439 «ГНПС-Кентау», проводится комплексная вневедомственная экспертиза.

Разработка ПСД по строительству ПС 220 кВ Орталык находится на стадии завершения и подготовки для прохождения комплексной вневедомственной экспертизы. Завершены испытания трехфазных трехобмоточных автотрансформаторов 125 МВА, 220/110/10 кВ, изготовленных на заводе отечественного производителя ТОО «Asia Trafo» («Азия Трафо»), находятся в пути шинные опоры 220 кВ, поставлены на объект трансформаторы тока и напряжения 110-220 кВ, оборудование РЗА, шинные опоры 110 кВ и материалы (ж/б изделия, металл).

С начала реализации проекта освоено капитальных вложений на сумму 1 130,295 млн. тенге с учетом НДС, в том числе за 2021 год – 731,273 млн. тенге с учетом НДС, при утвержденном годовом плане на 2021 год – 4 875,958 млн. тенге с учетом НДС.

#### **Планируемые мероприятия на 2021 год:**

С начала реализации проекта освоено капитальных вложений на сумму 1 130,295 млн. тенге с учетом НДС, в том числе за 2021 год – 731,273 млн. тенге с учетом НДС, при утвержденном годовом плане на 2021 год – 4 875,958 млн. тенге с учетом НДС.