**Акт приёмки в эксплуатацию построенного объекта «Расширение и реконструкция ПС 500/220/10 кВ «Алма» в рамках проекта «Строительство ВЛ 500 кВ Шульбинская ГЭС (Семей) – Актогай – Талдыкорган – Алма»**

«01» 08 2019 г.

**Заказчик:** **АО «Казахстанская компания по управлению электрическими сетями» (Kazakhstan Electricity Grid Operating Company) «KEGOC»,** Z00T2D0 г. Астана, район Алматы, проспект Тәуәлсіздік, здание 59.

*наименование организации – для юридических лиц, почтовый индекс, область, город, район, населённый пункт, наименование улицы, номер дома/здания (стационарного помещения)*

**на основании:**

**Декларации о соответствии**: от «28» июня 2019 года **ТОО «Промстрой-Энерго»,** директор Бектенов Руслан Мухамеджанович, Республика Казахстан, A10X3K0, г. Алматы, ул. Толе би, 302.

*дата декларации, наименование подрядной (генподрядной) организации, фамилия имя отчество (при наличии) руководителя, юридический адрес*

**Заключения о качестве строительно-монтажных работ:** от «28» июня 2019 года ТОО "ДСП "Стройинтеграция, эксперт по техническому надзору Кызылов Ж.А.; Ажгожинов С.Я. KZ63VJE00006920 от 01.04.2014года; KZ63VJE00007696 от 03.12.2014года

*дата заключения, наименование организации, фамилия имя отчество (при наличии) экспертов технического надзора, № и дата получения аттестатов*

**Заключения о соответствии выполненных работ проекту:** от «28» июня 2019 года **ТОО «Институт «Казсельэнергопроект»,** Далабаев Олег Булатович

*дата заключения, наименование организации, фамилия имя отчество (при наличии) экспертов авторского надзора, № и дата получения аттестатов*

произведя осмотр готовности предъявленного подрядчиком (генеральным подрядчиком) к приёмке в эксплуатацию объекта: **«Расширение и реконструкция ПС 500/220/10 кВ Алма» в рамках проекта «Строительство ВЛ 500 кВ Шульбинская ГЭС (Семей) – Актогай – Талдыкорган – Алма»**

*наименование объекта и вид строительства (новое, расширение, реконструкция, техническое перевооружение, модернизация, капитальный ремонт)*

**по адресу:** Алматинская область, Илийский район

*область, район, населённый пункт, микрорайон, квартал, улица, номер дома (корпуса)*

проверив комплектность исполнительной технической документации, подтверждает, что:

1. Строительство объекта осуществлено на основании:

а) решения (постановления) о предоставлении соответствующего права на землю, выданного акиматом Илийского района Алматинской области № 10-2116 от 19.12.2019 года

*наименование органа, вынесшего решение*

б) талона о приёме уведомления о начале или прекращении осуществления деятельности или определённых действий Государственное учреждение «Управления государственного архитектурно-строительного контроля Алматинской области», входящий регистрационный номер уведомления KZ80REA000422012, талон от 21.11.2016 года.

*наименование органа, принявшего уведомление, дата выдачи талона*

в) проекта (проектно-сметной документации) ТОО «Институт «Казсельэнергопроект» № 02.56.ПСЭ15-025.15.

02.56.ПСЭ15-025.15-ПП8 Паспорт проекта; 02.56.ПСЭ15-025.15-ПЗ8 Общая пояснительная записка; 02.56.ПСЭ15-025.15-СД8 Сметная документация; 02.56.ПСЭ15-025.15-СД8.1 Сводный сметный расчет стоимости строительства; 02.56.ПСЭ15-025.15-СД8.2 Объектные и локальные сметы на расширение ОРУ-500 кВ на ПС 500 кВ «Алма»; 02.56.ПСЭ15-025.15-СД8.3 Объектные и локальные сметы на АСКУЭ проектируемых ячеек; 02.56.ПСЭ15-025.15-СД8.4 Объектные и локальные сметы на Систему мониторинга

/

и управления SICAM PAS; 02.56.ПСЭ15-025.15-ЭП 8.ГП Генеральный план; 02.56.ПСЭ 15-025.15-ЭП8.ГП1 Генеральный план; 02.56.ПСЭ15-025.15-ЭП8.ГП2 Генеральный план. Пути перекатки; 02.56.ПСЭ15-025.15-ЭП8.АС Архитектурно-строительные решения; 02.56.ПСЭ15-025.15-ЭП8.АС1 Расширение ОРУ 500 кВ. Архитектурно-строительные решения; 02.56.ПСЭ15-025.15-ЭП8.АС2 Реакторная группа. Архитектурно-строительные решения; 02.56.ПСЭ15-025.15-ЭП8.АС3 Камера задвижек. Архитектурно-строительные решения; 02.56.ПСЭ15-025.15-ЭП8.АС4 Биологическая защита. Архитектурно -строительные решения; 02.56.ПСЭ15-025.15-ЭП8.ПТ Автоматическое пожаротушение. 02.56.ПСЭ15-025.15-ЭП8.ПТ.ПС.СО Автоматическое пожаротушение. Система пуска и сигнализации; 02.56.ПСЭ15-025.15-ЭП8.НВК.СО Внутриплощадочные сети водопровода и канализации; 02.56.ПСЭ15-025.15-ЭП8.1 Электротехнические решения; 02.56.ПСЭ15 -025.15-ЭП8.2 Релейная защита и автоматика; 02.56.ПСЭ15-025.15-ЭП8.2.1 Пояснительная записка РЗА; 02.56.ПСЭ15-025.15-ЭП8.2.2 Расчеты релейной защиты; 02.56.ПСЭ15 -025.15-ЭП8.2.3 Рабочие проекты РЗА; 02.56.ПСЭ15-025.15-ЭП8.2.4 Исполнительная документация. Корректировка в связи с интеграцией УШР 500 кВ; 02.56.ПСЭ15-025.15 -ЭП 8.3 Система мониторинга и управления SICAM PAS; 02.56.ПСЭ15-025.15-ЭП8.3.1 Раздел 1. Пояснительная записка; 02.56.ПСЭ15-025.15-ЭП8.3.2 Раздел 2. Рабочий проект; 02.56.ПСЭ15-025.15-ЭП8.3.3 Раздел 3. Схема кабельных связей. Таблицы подключения кабелей; 02.56.ПСЭ15-025.15-ЭП8.4 Кабельное хозяйство; 02.56.ПСЭ15-025.15-ЭП8.5 Электротехнические решения. Камера задвижек; 02.56.ПСЭ15-025-ЭП8.6 Учет, измерение электроэнергии и АСКУЭ проектируемых ячеек; 02.56.ПСЭ15-025-ЭП8.6.1 Учет и измерение электроэнергии проектируемых ячеек; 02.56.ПСЭ15-025-ЭП8.6.2.СО АСКУЭ проектируемых ячеек; 02.56.ПСЭ15-025.15-ЭП8.7.СО Противоаварийная автоматика; 02.56.ПСЭ15-025.15-ЭП8.7.1СО Рабочие проекты ПА; 02.56.ПСЭ15-025.15-ЭП8.7.2 Исполнительная документация; 02.56.ПСЭ15-025.15-ЭП8.7.3 Кабельный журнал; 02.56. ПСЭ15-025.15-ОС-8 Организация строительства; 02.56.ПСЭ15-025.15-ОВОС8 Оценка воздействия на окружающую среду; 02.56.ПСЭ15-025.15-ЭП8.8 Задание заводу на шкафы РЗА и ШНУ; 02.56.ПСЭ15-025.15-ЭП8.10 Задание заводу на шкафы управления камеры задвижек.

*наименование проектной организации, номер проекта*

**утверждённым (ой)** АО «KEGOC», приказ № 116 от 23.09.2016 года.

*наименование организации, утвердившей (переутвердившей), проект и дата утверждения*

**2.** Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:

**начало работ:** ноябрь 2016 года;

*(месяц, год)*

**окончание работ:** июнь 2019 года.

*(месяц, год)*

при продолжительности строительства, месяц:

по норме или по проекту организации строительства, месяц: 23 (двадцать три);

фактически, месяц: 32 (тридцать два);

**3.** Объект (комплекс) имеет следующие основные технико-экономические показатели (мощность, производительность, производственная площадь, протяжённость, вместимость, объём, пропускная способность, провозная способность, число рабочих мест и тому подобное, заполняется по всем объектам (кроме жилых домов) в единицах измерения соответственно целевой продукции или основным видам услуг):

| Мощность, производительность. | Ед. измерения | По проекту | | Фактически | |
|---|---|---|---|---|---|
| | | Общая, с учетом ранее принятых | В том числе пускового комплекса или очереди | Общая, с учетом ранее принятых | В том числе пускового комплекса или очереди |
| «Расширение и реконструкция ПС 500/220/10 кВ «Алма» | | | | | |
| в том числе: | | | | | |

| | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|
| Реактор трехфазный шунтирующий управляемый, РШТУ-180000/500 УХЛ1 (на базе РТДН-180000/500 УХЛ1) | к-т. | 1 | 1 | 1 | 1 |
| Выключатель элегазовый 500 кВ, 3150А GL-317 | к-т. (3 фазы) | 1 | 1 | 1 | 1 |
| Разъединитель 500 кВ, с одним з.н., 3150А S3CDT | к-т. (3 фаза) | 1 | 1 | 1 | 1 |
| Трансформатор тока, 500 кВ, Кт.т.1000/5А, 0,2S/10P/10P/10P/10P CA -525 | шт. | 3 | 3 | 3 | 3 |
| Ограничитель перенапряжений 500 кВ, 3EL3 420-4PK54-4ZE1 | шт. | 6 | 6 | 6 | 6 |
| Трансформатор напряжения, 500 кВ, DFK-525 | шт. | 6 | 6 | 6 | 6 |
| Изолятор опорный С-10-1950/3750 | шт. | 7 | 7 | 7 | 7 |
| Ячейка КРУ 10 кВ КМ-1КФ | шт. | 1 | 1 | 1 | 1 |
| Камера задвижек | шт. | 1 | 1 | 1 | 1 |
| КРУН-10 кВ серии К-59 | яч. | 3 | 3 | 3 | 3 |
| Система предупреждения взрывов и пожаров бака реактора TRANSFORMER PROTECTOR | шт. | 1 | 1 | 1 | 1 |
| Комплект оборудования для расширения системы непрерывного контроля (мониторинга) SAFE-T реактора | к-т | 1 | 1 | 1 | 1 |
| Шкаф зажимов трансформатора напряжения типа ШНУ | шт. | 2 | 2 | 2 | 2 |
| Разъединитель РГ.1б-35/3150 УХЛ1 однополюсный напряжением 35 кВ с м/к с приводами: ПРГ-01-5 УХЛ1 с ПРГ-00-5 УХЛ1 | шт. | 4 | 4 | 4 | 4 |
| Разъединитель однополюсный РВ-10/400 | шт. | 2 | 2 | 2 | 2 |
| Ограничитель перенапряжений 10 кВ 3EK 4 150-1 CF4 | шт. | 3 | 3 | 3 | 3 |
| Ограничитель перенапряжений 1,5 кВ 3EB2 | шт. | 1 | 1 | 1 | 1 |
| Силовой шкаф переменного тока AC2 | шт. | 1 | 1 | 1 | 1 |
| Шкаф для цепей управления DC4 | шт. | 1 | 1 | 1 | 1 |
| Шкаф вторичной коммутации КИВ-500 | шт. | 1 | 1 | 1 | 1 |
| Ящик ЯРП-630 | шт. | 1 | 1 | 1 | 1 |
| Шкаф №1 тип ШЗА5004В01031 управления и защиты реактора Р-2 | шт. | 1 | 1 | 1 | 1 |
| Шкаф №2 тип ШЗА5004В01032 управления и защиты реактора Р-2 | шт. | 1 | 1 | 1 | 1 |
| Шкаф №3 тип ШЗА5004В01033 защиты реактора Р-2 | шт. | 1 | 1 | 1 | 1 |
| Шкаф учета 500 кВ №2 /не типовой/ в комплекте с выключателем 5SY5 204-7, переключателем Т0-2-8211/Е, измерительными клеммами PTK 10/LT/STB, PTK/LT, клеммой проходной RK 2,5-4, концевыми пластинами AP L/Q/D, AP 2,5-10 | к-т | 1 | 1 | 1 | 1 |
| Шкаф ПРМ/ПРД команд PLC ВЛ 500 кВ Алма-Талдыкорган PA+R22 | к-т | 1 | 1 | 1 | 1 |
| Шкаф ПРМ/ПРД команд ВОЛС ВЛ 500 кВ Алма-Талдыкорган PA+R22 с устройством 6MD6130 | к-т | 1 | 1 | 1 | 1 |

| | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|
| Комплекс Торнадо-КП | к-т | 1 | 1 | 1 | 1 |
| Шкаф СМиУ SICAM PAS | к-т | 1 | 1 | 1 | 1 |
| Измерительный преобразователь 7KG9661 | шт. | 1 | 1 | 1 | 1 |
| Регистратор аварийных событий 7KE85 | шт. | 1 | 1 | 1 | 1 |
| Выключатель автоматический PL7-C6/2-DC EATON двухполюсный, 6А | шт. | 2 | 2 | 2 | 2 |
| Выключатель автоматический NSX, 630А | шт. | 1 | 1 | 1 | 1 |

*мощность, производительность, производственная площадь, протяженность, вместимость и т.п.*

**4.** Технологические и архитектурно-строительные решения по объекту характеризуются следующими данными:

1. Расширяемая ОРУ 500 кВ

2. Установка трехфазного управляемого шунтирующего реактора 500 кВ, мощностью 180 мВАр;

*краткие технические характеристики по особенностям его размещения, по основным материалам и конструкциям, инженерному и технологическому оборудованию*

**5.** На объекте установлено предусмотренное проектом оборудование в количестве согласно актам о его приёмке после индивидуального испытания и комплексного опробования.

**6.** Наружные инженерные коммуникации (холодное и горячее водоснабжение, канализация, теплоснабжение, газоснабжение, электроснабжение и связь) обеспечивают нормальную эксплуатацию объекта (здания, сооружения, помещения) и приняты городскими эксплуатационными организациями объект не принимается городскими эксплуатационными организациями.

**7.** Сметная стоимость по утверждённому проекту (проектно-сметной документации) в базовых ценах 2001 г.:

всего 1 014,535 млн. тенге (без учета НДС). в том числе:
строительно-монтажных работ 101,241 млн. тенге;
оборудования, инструмента и инвентаря 909,307 млн. тенге;
прочие 3,987 млн. тенге.

**8.** Сметная стоимость основных фондов, принимаемых в эксплуатацию 3 946 237 018,23 тенге (без учета НДС), в том числе:

стоимость строительно-монтажных работ 270 292 074,74 тенге;
стоимость оборудования, инструмента и инвентаря 2 622 888 366,48 тенге;
прочие 1 053 056 577,01 тенге.

**9.** Объект построен в соответствии с утверждённым проектом (проектно-сметной документацией), требованиями государственных нормативных документов в области архитектуры, градостроительства и строительства, а в случае применения норм и стандартов иностранных государств, международных и региональных организаций на объектах международных специализированных выставок требованиям технических регламентов Республики Казахстан.

**РЕШИЛ:** объект «Расширение и реконструкция ПС 500/220/10 кВ «Алма» в рамках проекта «Строительство ВЛ 500 кВ Шульбинская ГЭС (Семей) – Актогай – Талдыкорган – Алма»

*наименование объекта (комплекса)*

**принять в эксплуатацию.**

**Заказчик** Айтбеков Б.Д.

*фамилия имя отчество (при наличии), подпись руководителя М.П.*

**Технический надзор** Ажгожинов С.Я.

*фамилия имя отчество (при наличии), подпись эксперта* *М.П.*

**Авторский надзор** Далабаев О.Б.

*фамилия имя отчество (при наличии), подпись эксперта* *М.П.*

**Подрядчик**
**(генеральный подрядчик)** Бектенов Р.М.

*фамилия имя отчество (при наличии), подпись руководителя* *М.П.*