Приложение 2
к приказу Министра индустрии
и инфраструктурного развития
Республики Казахстан
от 9 августа 2019 года № 632

Приложение 3
к приказу Министра по инвестициям
и развитию Республики Казахстан
от 24 апреля 2017 года № 235
форма

**Декларация о соответствии**

«14» 11 2022 года

Подрядчик (генеральный подрядчик) **АО «Электромонтаж», Республика Казахстан, г. Алматы, ул. Утеген Батыра, 7/1**
наименование организации, юридический адрес

в лице **Председателя Правления Умбеталиева Ермека Ерлановича**
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя организации

по объекту: **«Строительство внешних сетей электроснабжения для объекта «Птицекомплекс замкнутого цикла по производству и переработке мяса бройлера», расположенного по адресу: Алматинская область, Уйгурский район, Кыргызсайский сельский округ, земли запаса района, уч. Бактыкурай.**
наименование, местонахождения объекта

заказчиком которого является **ГУ «Управление предпринимательства и индустриально-инновационного развития Алматинской области», в лице исполняющего обязанности Бакиров Алмат Амирханович.**
наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

удостоверяет, что:

1. Строительно-монтажные работы на объекте выполнены в соответствии с утвержденным проектом (проектно-сметной документацией), государственными нормативами в сфере архитектурной, градостроительной и строительной деятельности;

2. Субподрядные организации: ТОО «Bina Invest», АО «Alageum Electric», ТОО «Алматинский электромеханический завод», АО «Кентауский трансформаторный завод», ТОО «Релейная защита и автоматика», ТОО «Иртышэлектромонтаж», ТОО «Бер-Нур-Тараз», ТОО «GGA Engineering LTD».
наименование организации

3. Проект (проектно-сметная документация) **ТОО «LIGHTHouse Kazakhstan», №LHK-03-2019-ЭС**
наименование проектной организации, номер проекта

утвержден(а) **ГУ «Управление предпринимательства и индустриально-инновационного развития Алматинской области», Республика Казахстан, Алматинская область, город Талдыкорган, улица Кабанбай батыра 26» приказ №28 от 04.03.2021 года;**
наименование организации утвердившей (переутвердившей) проект и дата утверждения

4. Объект (комплекс) имеет следующие основные технико-экономические показатели (мощность, производительность, производственная площадь, протяженность, вместимость, объем, 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):

| **Модернизация и реконструкция ОРУ 110/35/10кВ ПС №84И «Ташкарасу»** | | | |
|---|---|---|---|
| 1 | Выключатель элегазовый колонковый:ВГТ-110.III-40/2000 УХЛ1,газозаправочный комплект,Площадка обслуживания | к-т | 3 |
| 2 | Блок ТН: Оборудование - ЗНОГ-110. III-0,2/3Р | шт. | 6 |
| 3 | Заземлитель:ЗОН -110Б-IIУХЛ1 с приводом: ПРГ-00-2УХЛ | шт. | 1 |
| 4 | Ограничитель перенапряжения:ОПН-П1-110/88/10/3 III УХЛ1 | шт. | 6 |

| | | | |
|---|---|---|---|
| 5 | Ограничитель перенапряжения:ОПНН-П1-110/60/10/3 III УХЛ1 на блоке ЗОН и ОПНН | шт. | 2 |
| 6 | Трансформатор тока: ТОГФ-110III-УХЛ1 на блоке ВТт | шт. | 12 |
| 7 | Шкаф оперативного постоянного тока ШОТ1М (Iном вых±20А, АКБ±40Ач) | шт. | 1 |
| 8 | Шкаф организации цепей напряжения трансформатора напряжения ТН в составе: устройство защиты и автоматики по напряжению РС83-В1 | шт. | 1 |
| 9 | Шкаф основной, резервной защиты, АУВ ВН, АУВ СН и АРНТ трансформатора Т в составе: РС830-ДТ3 - комплектное устройство защиты и автоматики трехобмоточного трансформатора; РС830-ДЗ - комплектное устройство защиты и автоматики стороны 110кВ; РС83-АВ2-комплектное устройство защиты и автоматики стороны 35кВ; РС83-В4 -комплектное устройство управления | шт. | 2 |
| 10 | Шкаф распределения переменного тока АС | шт. | 3 |
| 11 | Шкаф распределения постоянного тока DC-4 | шт. | 3 |
| 12 | Шкаф распределения цепей напряжения VT | шт. | 2 |
| 13 | Шкаф ступенчатых защит и АУ секционного выключателя 110кВ в составе: РС830-ДЗ - терминал ступенчатых защит и автоматики управления выключателем, блок питания Орион-БП | шт. | 1 |
| 14 | Шкаф ступенчатых защит и АУВ 110кВ в составе: РС830-ДЗ - терминал ступенчатых защит и автоматики управления выключателем; РС830-ДЗ - терминал ступенчатых защит и автоматики управления выключателем, блок питания Орион-БП | шт | 2 |
| 15 | Шкаф центральной сигнализации в составе: блок центральной сигнализации РС83-С | шт. | 1 |
| 16 | Разъединитель трёхполюсный:РГН.1а-110.II/2000-50 УХЛ1с приводами:ПД-14-00 УХЛ1 ПД-14-01 УХЛ1 с рамой с опорами Блок управления БУ-2-14 | к-т | 2 |
| 17 | Разъединитель трёхполюсный:РГН.2-110.II/2000-50 УХЛ1с приводами:ПД-14-00 УХЛ1 ПД-14-01 УХЛ1 с рамой с опорами Блок управления БУ-3-14 | к-т | 4 |
| **Строительство ВЛ-10 кВ** | | | |
| 5 | Протяженность | км | 14,890 |
| 6 | Провод АС95/16, ГОСТ 839-80Е | км | 46,9 |
| 7 | Опоры, всего, в т.ч. | шт | 154 |
| 8 | Стальные анкерно-угловые | шт | 4 |
| | Блочно-модульное здание:18500х5000 мм из сэндвич панелей, с свещением,отоплением и пожарно-охранной системо | | |

Жилой дом имеет следующие показатели:

| Показатели | Единица измерения | По проекту | Факти-чески |
|---|---|---|---|
| Общая площадь | метр в квадрате (далее–м2) | | |
| Число этажей | этаж | | |
| Общий строительный объем | метр в кубе (далее–м3) | | |
| В том числе подземной части | м3 | | |
| Площадь встроенных, встроенно-пристроенных и пристроенных помещений | м2 | | |

| Показатели | По проекту | | | Фактически | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | число квартир | площадь квартир, м2 | | число квартир | площадь квартир, м2 | |
| | | общая | жилая | | общая | жилая |
| Всего квартир, в том числе:<br>однокомнатных<br>двухкомнатных<br>трехкомнатных<br>четырехкомнатных и более | | | | | | |

5. Технологические и архитектурно-строительные решения по объекту характеризуется следующими данными:

**Проектом предусматривается замена существующего силового трансформатора ТМН-2500/35 мощностью 2,5 МВА на трансформатор ТДТН-10000/115 У3 мощностью 10,0 МВА. Проектируемый трансформатор устанавливается на новый фундамент согласно технических условий на постоянное электроснабжение №25.1-876 от 03 марта 2020 года, выданное АО «АЖК».**

**Существующая гибкая ошиновка 10 кВ от трансформатора Т1 переустраивается в гибкую ошиновку из трех проводов АС-300/39 (с возможностью добавления еще одного провода на перспективу развития).**

**В соответствии с проектом предусматривается установка двух линейных ячеек в КРУ 10 кВ типа К-IX с вакуумным выключателем BB/TEL-10-630 на номинальный ток главных цепей 630 А для питания трансформаторов собственных нужд типа ТМГ-160/10. Питание собственных нужд предусматривается от двух трансформаторов напряжением 10/0,4 кВ мощностью по 160 кВА каждый.**

**Согласно требований п.9.1 «Норм технологического проектирования ПС с высшим напряжением 35-750кВ» изд.4 (НТПП), ОРУ 110 кВ проектируемой ПС 110/10 кВ принято установка двух линейных ячеек в КРУ 10 кВ типа К-IX с вакуумным выключателем BB/TEL-10-630 на номинальный ток главных цепей 630 А для питания трансформаторов собственных нужд типа ТМГ-160/10. Питание собственных нужд предусматривается от двух трансформаторов напряжением 10/0,4 кВ мощностью по 160 кВА каждый.**

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

6. На объекте установлено предусмотренное проектом оборудование в количестве согласно актам о его приемке после индивидуального испытания и комплексного опробования;

7. Мероприятия по охране труда, обеспечению взрывобезопасности, пожаробезопасности, охране окружающей природной среды и антисейсмические мероприятия, предусмотренные проектом выполнены;

8. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:

начало работ **июль 2021г**;
месяц, год

окончание работ **июль 2022г**;
месяц, год

при продолжительности строительства, месяц:

по норме или по проекту организации строительства, месяц: **6**;

фактически, месяц: **12**;

9. Примененные строительные материалы, конструкции, оборудование и изделия соответствуют требованиям проекта и государственных нормативов;

9-1. Доля местного содержания предусмотрена в проектно-сметной документации _____% и фактически применено _____% (на объектах финансируемых за счет государственных инвестиций и средств квазигосударственного сектора);

10. Исполнительная геодезическая съемка фактического положения подземных инженерных сетей и/или зданий (сооружений) выполнена (обязательное приложение к декларации о соответствии);

10-1. Исполнительная техническая документация имеется в полном объеме, в том числе в электронном модуле;

11. Наружные инженерные коммуникации (холодное и горячее водоснабжение, канализация, теплоснабжение, газоснабжение, электроснабжение и связь) обеспечивают нормальную эксплуатацию объекта, что подтверждается поставщиками услуг по инженерному и коммунальному обеспечению. Поставщики услуг по инженерному и коммунальному обеспечению:

_____

(наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись руководителя, дата Место печати (при наличии)

12. Шумоизоляция здания соответствует проекту и подтверждается экспертным заключением выдаваемым государственной организацией осуществляющей санитарно-эпидемиологическую экспертизу по результатам лабораторных замеров проведенных аккредитованными испытательными лабораториями (центрами) (экспертное заключение прилагается);

13. Обеспечен доступ для маломобильных групп населения, что подтверждается органами социальной защиты населения

_____;

фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись руководителя, дата
Место печати (при наличии)

Подрядчик (генеральный подрядчик) считает объект **<u>«Строительство внешних сетей электроснабжения для объекта «Птицекомплекс замкнутого цикла по производству и переработке мяса бройлера», расположенного по адресу: Алматинская область, Уйгурский район, Кыргызсайский сельский округ, земли запаса района, уч. Бактыкурай.</u>**

наименование объекта (комплекса)

готовым к приемке в эксплуатацию, гарантирует качество выполненных строительно-монтажных и специальных работ, и принимает на себя обязательство устранять дефекты, возникшие по его вине при строительстве объекта согласно гарантийного срока в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

Подрядчик (генеральный подрядчик)

**<u>Председатель правления Умбеталиев Ермек Ерланович</u>**

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя, подпись, дата
Место печати (при наличии)