Приложение 3
к приказу Министра
индустрии и инфраструктурного развития
Республики Казахстан
от «08» февраля 2021 года № 53

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

Декларация о соответствии

"26" 10 2023 года

Подрядчик (генеральный подрядчик) **ТОО «Синдикат Групп», Республика Казахстан, Жамбылская область, г.Тараз, пр. Толе би, 230В**
(наименование организации, юридический адрес)
в лице директора **Дауренбаева Д.К.**
(фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя организации)
по объекту **«Подключение вновь вводимого КХ "Ақбас" Абиевой А.Х. к электрическим сетям ТОО "ЖЭС"».**
(наименование, местонахождения объекта)
Заказчиком которого является **КГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Таласского района» в лице Руководителя Алтишев Е.О.**
(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) Субподрядными организациями **ТОО «Таужар Құрылыс» №14009326 от 23.06.2014 г.**
(наименование организации, № лицензии и дата получения)
в лице **Директора Серикбаева Р.Р.**;
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя
Субподрядными организациями **ТОО «Максимум ЭГС» №000746 от 05.02.2010 г.**
(наименование организации, № лицензии и дата получения)
в лице **Директора Толебаева А.Н.**;
(фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя
Субподрядными организациями **ТОО «НұрТұрсын», ГСЛ № 15013765 от 24.07.2015 года**
наименование организации, № лицензии и дата получения
в лице **директора Турсынмуратов Т.А.**
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя
Субподрядными организациями **ТОО «Казмонтаж Альянс» №001072 от 05.08.2016 г.**
наименование организации, № лицензии и дата получения
в лице **Абилкаиров Д.К.**
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя
Субподрядными организациями **ТОО «Алира сервис компани» №000233 от 07.06.2006 г**
наименование организации, № лицензии и дата получения
в лице **Дарбишев Д.Б.**
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

3. Проект (проектно-сметная документация **ТОО «СтройКонтур» ГСЛ №15028100 24.04.2015 БИН 150140020621**

(наименование проектной организации. номер проекта)

утвержден(а) **Коммунальное государственное учреждение «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Таласского района», Приказ №42 от 10.06.2021.**

(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):

Мощность, произво-дительность и так далее	Еди-ница измере-ния	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
Общая протяженность 15200 м	**метр, шт.**	**Электрические сети ВЛ-10 кВ L=13000 м ВЛ-0,4 кВ L=2200 км Lобщ=15200 м**		**Электрические сети ВЛ-10 кВ L=13000 м ВЛ-0,4 кВ L=2200 км Lобщ=15200 м**	

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

Электроснабжение ВЛ-10кВ.

Рабочий проект разработан на основании: задания на проектирование, выданного заказчиком; АПЗ KZ85VUA00362202 от 11.02.2021 г., выданного Отделом архитектуры и градостроительства Таласского района; технических условий № 1501-27-20 от 22.10.20 г. инженерно-геологических изысканий. Согласно ТУ предусмотрено: расширение КРУН-10 кВ ПС 35/10 кВ "Ушарал", установка дополнительной ячейки 10 кВ; строительство воздушной линии ВЛ-10 кВ с подвесом провода АС35/6.2; установка КТП 10/0,4 кВ с силовым трансформатором мощностью 40 кВА на территории КХ; Точка подключения: проектируемая ячейка КРУН-10 кВ ПС 35/10 кВ "Ушарал", № 8. Установка новой ячейки секции КРУН-10 кВ выполняется согласно типовой серии 407-3-230 "Понижающие трансформаторные подстанции напряжением 35/10 кВ с мощностью трансформаторов до 6300 кВА для электрификации сельского хозяйства". Так как на подстанции уже было предусмотрено расширение секции КРУН-10 кВ, новая ячейка устанавливается на существующие фундаментные блоки. Согласно рекомендациям службы ЦСЭТО ТОО "ЖЭС" принята ячейка 10 кВ серии К-III с вакуумным выключателем типа ВВ-АЕ-12-630-25-10. Защитное и измерительное оборудование, а также расчет уставок РЗА согласованны со службой. Строительство проектируемой ВЛ-10 кВ выполняется на основании типовой серии 3.407.1-143 "Опоры на базе железобетонных стоек длиной 10,5 м". Согласно проектного расчета и требований ПУЭ РК 2020 г. в проекте используется провод АС35/6.2 неизолированный сталеалюминевый провод, сердечник которого выполнен из одной стальной

проволоки, а остальная часть — из одного повивав алюминиевых проволок. Проектом также предусмотрена установка КТП-10/0,4 кВ с масленым трансформатором мощностью 40 кВА, разработанная на основании типовой серии ОТП.С.03.61.10 "Комплектная трансформаторная подстанция напряжением 10/0,4 кВ мощностью от 25 до 250 кВА шкафного типа". Комплектацию КТП выполнить согласно перечня элементов и требований ТУ ТОО "ЖЭС".

Наружные электрические сети Вл-0,4 кВ

Согласно проектных решений от нового КТП-40/10/0,4 кВ предусмотрено строительство воздушные линии электропередачи напряжением до 1 кВ с самонесущими изолированными проводами СИП-4. Категория электроснабжения - III. Точка подключения - РУ-0,4 КТП-40/10/0,4 кВ. Проектом предусмотрено: установка промежуточных одноцепных опор П1; установка анкерных одноцепной опоры ПК1; устройство анкерного крепления и прокладки проводов СИП-4 по стенам здания; установка ЩР-0,4кВ на стене здания; устройство контура заземления для повторного заземления нулевого провода на вводе в объект; Согласно проектного расчета, а также требований ПУЭ РК 2020г, в проекте ис- пользуется самонесущий изолированный кабель типа СИП-4 сечением 4х95 мм² и 4х16 мм². Устройство ВЛИ-0,4 кВ разработано на основании пособия по проектированию воздушных линий электропередачи напряжением 0,38 кВ с изолированными проводами (ВЛИ) с использованием арматуры фирмы ENSTO. В качестве распределительного щита (ЩР-0,4кВ) принят корпус модульный пластиковый навесной КМПн-16 IP66 компании "IEK" на 16 модулей. В ЩР-0,4 кВ проектом предусмотрена: установка ограничители импульсного перенапряжения ОИН2 на каждой фазе; установка устройства защитного отключения ВД63 3Р, 63А/100мА (защита от косвенного прикосновения);

Основные показатели:

Напряжение сети - 380/220В;

Установленная мощность - 38 кВт;

Расчетная мощность - 30,4 кВт;

Расчетный ток - 50,2 А;

Коэффициент мощности cosф- 0,92;

Максимальная потеря напряжения - 4,7%;

(краткие технические характеристики по особенностям его размещения, по основным иатриалам и конструкциям, инженерному)

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 **« » 2023 года**

месяц, год

окончание работ **« » 2023 года**

месяц, год

при продолжительности строительства, месяц

по норме или по проекту организация строительства, месяц**: _____**

фактически, месяц:_____

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

9-1. Доля местного содержания предусмотрена в проектно-сметной документации **100 %** и фактически применено **100 %** (на объектах финансируемых за счет государственных инвестиций и средств квазигосударственного сектора);

10. Исполнительная геодезическая съемка 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:

Гр Талдасова Р.Ж. Ордабаев

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

Подрядчик (генеральный подрядчик)) **ТОО «Синдикат Групп»**

считает объект: **«Подключение вновь вводимого КХ "Ақбас" Абиевой А.Х. к электрическим сетям ТОО "ЖЭС"»**

(наименование объекта (комплекса)

готовы 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)

ТОО «Синдикат Групп » Дауренбаев Дархан Касымханович

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя. подпись, дата

Место печати (при наличии)