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

Декларация о соответствии

"28" декабря 2020 года

Подрядчик (генеральный подрядчик) **ТОО «ХМСУ Шымкентмелиорация» 161200. ЮКО г Шымкент мкр Казыгурт, ул Кунаева №89 БИН/ИИН 050540009941.**

(наименование организации, юридический адрес)

в лице директора **Карсыбаев С.К.**

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

по объекту: **«Строительство сетей электроснабжения н/п Жылыбулак с/о Жанабазар Казыгуртского района,ЮКО»**

(наименование, местонахождения объекта)

заказчиком которого является: **Государственное учреждение «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Казыгуртского района» в лице руководителя Куралов Б.**

(наименование организации, Ф.И.О. руководителя)

удостоверяет, что:

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

2.Субподрядные организации:

ТОО «Агат», БИН 901240000314 160000, г.Шымкент, Микрорайон Шугыла, дом № 9

ТОО «Отырабат-Курылыс» БИН 050440009968 Туркестанская область Казыгуртский район .Казыгурт №49

ТОО «Агатем» БИН 090140000386 Туркестанская область, Казыгуртский район,с.Казыгурт Уалиханова,102/2

ТОО «ЮВОН ЭЛЕКТРО СТРОЙ»БИН 100840011232 Атырауская область, Атырау Г.А.,г.Атырау, Северная Промзона,45.

3.Проект (проектно-сметная документация)**ТОО «Корпорация Гарантстрой»№23-2017**

наименование проектной организации, номер проекта утвержден(а)

Экспертиза проекта (экспертное заключение)

ТОО «Гео Нур курылыс» №ГПК-0046/18 от 26.06.2018 г

наименование организации, утвердившей (пере утвердившей) 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)

Сканировано с CamScanner

Мощность, производительность и так далее	Ед.изм.	Попроекту		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
КТП-160/10/0,4 кВ	комплект	1	1	1	1
КТП-250/10/0,4 кВ	комплект	1	1	1	1
Протяженность ВЛЗ-10 кВ	км	0,234	0,234	0,234	0,234
Протяженность ВЛИ-0,4 кВ	км	3,346	3,346	3,346	3,346
Счетчики электронные однофазные много тарифные активной энергии типа Орман, СО-Э711 ТХ RS, 10(60) А, 220 В, ЖКИ, класс точности 1	шт	82	82	82	82
Стойки опор железобетонные СВ95-2А	шт	159	159	159	159
Стойки опор железобетонные СВ105-5А	шт	9	9	9	9
Стойки опор железобетонные СВ105-3,5	шт	17	17	17	17

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

Электроснабжение.

Установлены комплектные трансформаторные подстанции типа КТПГ-10/0,4кВ мощностью 250 кВА и 160 кВА, питание которых осуществлено по ВЛЗ-10кВ. Заземление комплектных трансформаторных подстанций типа КТП-10/0,4кВ выполнены в соответствии с ПУЭ РК, СНиП РК 4.04-10-2002 «Электротехнические устройства» и «Методические указания по защите вторичных цепей электрических станций и подстанций от импульсных помех». Заземления КТПГ-10/0,4 кВ – выполнен наружный контур заземления, состоящий из вертикальных заземлителей - стальные стержни диаметром 16 мм, соединённые горизонтальным заземлителем из стальной полосы сечением 4х40 мм. Наружный контур заземления присоединен к корпусу КТПГ-10/0,4кВ. Наружный контур заземления КТПГ-10/0,4 кВ проложен в земле в траншее на глубине 0,8 м от планировочной отметки земли. Заземления концевых опор ВЛЗ-10 кВ перед КТПГ-10/0,4кВ и всех опор ВЛЗ-10кВ выполнены по серии 3.407-150. Заземление опор ВЛИ-0,4 кВ выполнено согласно ПУЭ РК, заземлены все концевые и промежуточные опоры. Заземляющие устройства выполнены общим для КТПГ и разъединителей 10кВ (на концевых опорах). Электромонтажные работы выполнены в соответствии с ПУЭ РК и ПТБ.

Сети ВЛЗ-10кВ выполнены проводом СИП-3 сечением 50 мм2, подвешаны на железобетонных опорах с использованием арматуры. Все опоры ВЛЗ-10кВ заземлены. На концевых опорах перед подстанциями выполнены заземления, установлен разъединитель РЛНД и выполнена защита от перенапряжений. На отпаечных опорах установлены устройства ответвления УОП.

Сети ВЛ11-0,4кВ. Сети ВЛИ-0,4кВ выполнены проводом СИПЫ сечением 95 мм2 и подвешаны на железобетонных опорах с использованием арматуры. Опоры ВЛИ- 0,4кВ заземлены. На концевых опорах выполнены заземления.

Подключение жилых домов выполнены проводом СИПс-4 сечением 2х16 мм2 от опоры до вводного устройства оттого дома. Вводы - однофазные. Все жилые дома являются однофазными потребителями. Приборы учета электроэнергии установлены в герметичном пломбируемом шкафу, установленном снаружи на стене каждого жилого дома в зоне, доступной для снятия показаний и контроля за состоянием прибора учета представителями контролирующих служб.

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 <u>июнь 2019 г.;</u>
месяц, год

окончание работ <u>декабрь 2020 г.;</u>
месяц, год

при продолжительности строительства, месяц:

по норме или по проекту организации строительства, месяц: <u>4</u>;

Сканировано с CamScanner

фактически, месяц: 4;
9. Примененные строительные материалы, конструкции, оборудование и изделия соответствуют требованиям проекта и государственных нормативов;
9-1. Доля местного содержания предусмотрена в проектно-сметной документации 99,75% и фактически применено 100% (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 по инженерному и коммунальному обеспечению.
Поставщики услуг по инженерному и коммунальному обеспечению:

_____

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

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 _____не предусмотрено_____

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

Подрядчик (ген. подрядчик) считает объект: **«Строительство сетей электроснабжения н/п Жылыбулак с/о Жанабазар Казыгуртского района,ЮКО»**
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): ТОО «ХМСУ Шымкентмелиорация»

Директор Карсыбаев С.

Ф.И.О. (при наличии) подпись руководителя М.П.

Сканировано с CamScanner