Приложение 2
к приказу Министра индустрии и
инфраструктурного развития
Республики Казахстан
от 08 февраля 2021 года № 53

Декларация о соответствии

"29" март 2021 года

Подрядчик (генеральный подрядчик) ТОО «Бауыр Құрылыс Компаниясы», Алматинская обл., Жамбылский р-н, с. Сарыбай би, 78А

наименование организации, юридический адрес

в лице Нукушева Мурата Талгатовича

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя организации

по объекту: «Постоянное электроснабжение промышленно-тепличного комплекса расположенного по адресу Алматинская область, Карасайский р-н, на землях ассоциации крестьянских хозяйств "Жетысу"», Республика Казахстан, Алматинская область, Карасайский район, Ельтайский с.о., с. Ельтай

наименование, местонахождение объекта

заказчиком которого является ГУ «Управление предпринимательства и индустриально-инновационного развития Алматинской области», Сабырбаев Санжар Амандосович

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: _____;

наименование организации

3. Проект (проектно-сметная документация) ТОО «Нур Алматы ЛТД», №009-2019

наименование проектной организации, номер проекта

утвержден(а) ГУ «Управление предпринимательства и индустриально-инновационного развития Алматинской области», №217 от 01.10.2020 г.;

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, производительность и так далее	Единица 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
Монтаж оборудования КТПН					
КТПН-1250/10/0,4 кВ	шт	1		1	
КТПН-2500/10/0,4 кВ	шт	2		2	
КТПН-1600/10/0,4 кВ	шт	2		2	
Строительство ВЛЗ 10 кВ					
Провода ВЛ 10 кВ изолированные, марки СИП-3 1х120 мм^2	м	13820		13820	
Опоры железобетонные ВЛ 0,4-10 кВ. Стойка типа СВ 105-5	шт	111		111	
Опоры железобетонные ВЛ 0,4-10 кВ. Стойка типа СВ 110-5	шт	3		3	
Разъединитель линейный для наружной установки, типа РЛНД-1-10Б/400	шт	4		4	
Строительство КЛ 10 кВ					
Провода КЛ 10 кВ АПвПу-1х400/50 мм^2	м	3300		3300	
Провода КЛ 10 кВ АСБ-3х120	м	1150		1150	
Провода КЛ 10 кВ АСБ-3х150	м	310		310	
Провода КЛ 10 кВ АСБ-3х95	м	350		350	

5. Технологические и архитектурно-строительные решения по объекту характеризуются следующими данными: Строительство 2хВЛЗ-10 кВ от ПС-110/35/10 "Междуреченская" до проектируемой ТП-1. Провод принят СИП-3-120 мм^2. При проектировании ВЛЗ-10 кВ предусматривается выход с ПС- 110/35/10 "Междуреченская" по восточную сторону до опоры ф.1 №1 и ф.2 №1 кабельной линией марки АПвПу-1х400/50 мм^2 длиной 452 м и 453 м, далее ВЛЗ-10 кВ проводом СИП-3-120 мм^2 с опоры ф.1 № 1 и ф.2 №1 до опоры ф.1 № 44 и ф.2 №44, далее КЛ-10 кВ АПвПу-1х400/50 мм^2 длиной 20 м и 22 м от опоры ф.1 №44 и ф.2 №44 до ТП-1 КТПН-1250/10/0,4 кВ. Предусматриваются две пересечки реки Каскелен и Аксай воздушной линией 10 кВ, река Каскелен пересекается между опорами ф.1 №12, ф.2 №12 и ф.1 №13, ф.2 №13, река Аксай пересекается между опорами ф.1 №14, ф.2 №14 и ф.1 №15 и ф.2 №15.
Установка на территории промышленно-тепличного комплекса КТПН - 5 шт. КТПН-1250/10/0,4 кВ – 1 шт, КТПН-2500/10/0,4 кВ – 2 шт, КТПН-1600/10/0,4кВ – 2 шт. Постоянное электроснабжение промышленно-тепличного комплекса выполняется от РУ-0,4 кВ проектируемых КТПН-1250/10/0,4 кВ, КТПН-2500/10/0,4 кВ. КТПН-1600/10/0,4 кВ, КТПН-2500/10/0,4 кВ, КТПН-1600/10/0,4 кВ. Строительство двух кабельных линий КЛ-10 кВ от

проектируемой КТПН-1250/10/0,4 кВ ТП-1 до КТПН-2500/10/0,4 кВ ТП-2А кабелем марки 2хАСБ-3х120, L=400 м, строительство кабельной линии КЛ-10 кВ от проектируемой КТПН-2500/10/0,4кВ ТП-2А до КТПН-1600/10/0,4кВ ТП-2Б кабелем марки АСБ-3х150, L=160 м, строительство кабельной линии КЛ-10 кВ от проектируемой КТПН-1600/10/0,4кВ ТП-2Б до КТПН-1600/10/0,4кВ ТП-2В кабелем марки АСБ-3х95, L=350 м, строительство кабельной линии КЛ-10 кВ от проектируемой КТПН-1600/10/0,4 кВ ТП-2В до КТПН-2500/10/0,4 кВ ТП-2Г кабелем марки АСБ-3х150, L=150 м, строительство двух кабельных линий КЛ-10 кВ от проектируемой КТПН-1250/10/0,4 кВ ТП-1 до КТПН-2500/10/0,4 кВ ТП-2Г кабелем марки 2хАСБ-3х120, L=175 м.

Проектом предусмотрено заземление КТПН-1250/10/0,4 кВ, КТПН-2500/10/0,4 кВ, КТПН-1600/10/0,4 кВ. Также проектом предусмотрено заземление опор ВЛЗ-10 кВ. Заземление опор и заземление разъединителей взяты в соответствии типового проекта серии 3.407-150. Сопротивление заземляющих устройств опор ВЛЗ-10 кВ должно быть не более 10 Ом. ;

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 декабрь 2020 г.;
месяц, год

окончание работ март 2021 г.;
месяц, год

при продолжительности строительства, месяц:

по норме или по проекту организации строительства, месяц: 3 ;

фактически, месяц: 3 ;

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.

12. Шумоизоляция здания соответствует проекту и подтверждается экспертным заключением, выдаваемым аккредитованными испытательными лабораториями по результатам проведенных лабораторных замеров (экспертное заключение прилагается);

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

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

Место печати (при наличии)

Подрядчик (генеральный подрядчик) считает объект «Постоянное электроснабжение промышленно-тепличного комплекса расположенного по адресу Алматинская область, Карасайский р-н, на землях ассоциации крестьянских хозяйств "Жетысу"»

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) Нукушев Мурат Талгатович

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

Место печати (при наличии)