Форма
с изменениями, внесенными приказом
Министра индустрии и инфраструктурного
развития Республики Казахстан
от -8 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

«06» 10 2022г.

Подрядчик (генеральный подрядчик)
ТОО "KazLuxСтрой" Алматинская обл,Илийский район, п Отеген батыр, ул З.Батталханова 7В.
(наименование организации, юридический адрес)
в лице директора Турганбаева Р.Б.
(фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя организации)

по объекту: Строительство инженерно-коммуникационной инфраструктуры под ИЖС в с.Шелек Енбекшиказахского района, сети электроснабжения.
(наименование, местонахождения объекта)

заказчиком которого является
ГУ «Отдел строительства,архитектуры и градостроительства Енбекшиказахского района» г. Есик,
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 Курылыс-80», рабочий проект № 5-2018
(наименование проектной организации, номер проекта)
ГУ «Отдел строительства Енбекшиказахского района» № 32ө от 27.12.2019 года
(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):

Мощность, производительность и так далее	Ед. изм.	По проекту		Фактически	
		общая (с учетом ранее принятых)	в т. ч. пускового комплекса или очереди	общая (с учетом ранее принятых)	в т. ч. пускового комплекса или очереди
КТПН-160-10/0,4 кВ с одним трансформатором мощностью 160 кВА	комп	5		5	
КТПН-250-10/0,4 кВ с одним трансформатором мощностью 250 кВА	комп	20		20	
Протяженность трасы ВЛ-10кВ	км	9,867		9,867	
Протяженность КЛ-10кВ	км	0,357		0,357	
Протяженность трасы совместной подвески ВЛ-10кВ и ВЛ-0,4кВ	км	6,923		6,923	
Общая протяженность ВЛ-0,4кВ	км	59,345		59,345	

Жилой дом имеет следующие показатели:

Показатели	Единица измерения	По проекту	Фактически
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: однокомнатных двухкомнатных трехкомнатных четырехкомнатных и более					

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

Рабочим проектом предусматривается электроснабжение ИЖС, расположенного в селе Шелек, Енбекшиказахского района Алматинской области. Электроприемники ИЖС относятся к III категории обеспечения надежности электроснабжения, электроприемники водозабора – ко II категории. В соответствии с заданием на проектирование и техническими условиями 25.1- 6883 от 21 декабря 2018 года и № 25.1-1978 от 30 апреля 2019 года, выданными АО «Алатау Жарық Компаниясы» рабочим проектом предусматривается: установка линейной ячейки 10кВ на ПС-220/110/35/10кВ № 68И «Шелек»; установка КТПН-10/0,4кВ на территории ИЖС; строительство КЛ-10 кВ и ВЛЗ-10 кВ проводом СИП-3 для подключения проектируемых КТПН; строительство ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-4 для подключения электропотребителей ИЖС.

Комплектные трансформаторные подстанции 10/0,4кВ

На территории ИЖС рабочим проектом предусмотрена установка двадцати пяти комплектных трансформаторных подстанций КТПН-10/0,4кВ. КТПН приняты наружной установки, тупикового типа с воздушным вводом и воздушными выводами, с одним силовым масляным трансформатором напряжением 10/0,4 кВ.
Рабочим проектом предусматривается установка следующих комплектных трансформаторных подстанций:
КТПН-160-10/0,4 кВ с одним трансформатором мощностью 160 кВА –5 комплекта;
КТПН-250-10/0,4 кВ с одним трансформатором мощностью 250 кВА – 20 комплекта
«Шелек». Существующие уставки устройств РЗА секционного и вводных выключателей 10 кВ корректировки не требуют.
Питание проектируемых комплектных трансформаторных подстанций, в соответствии с техническими условиями, осуществляется:
ввод 1 от проектируемой линейной ячейки 10 кВ на РУ-10 кВ ПС-220/110/35/10 кВ № 68И «Шелек»; ввод 2 от ближайшей опоры № 2/12 существующей ВЛ-10кВ фидер 3-68И.
Второй ввод предназначен для питания комплектной двухтрансформаторной подстанции 2КТПН-160/10/0,4 кВ на водозаборе. КТПН на водозаборных сооружениях согласно заданию на проектирование, утвержденного заказчиком разработана другим рабочим проектом.
Выход с подстанции ПС-220/110/35/10кВ № 68И «Шелек» от проектируемой ячейки 10 кВ до опоры № 1 проектируемой ВЛ-10кВ и переход через автомобильную дорогу «Алматы-Шелек-Хоргос» выполняется бронированным кабелем с алюминиевыми жилами расчетного сечения с бумажной пропитанной изоляцией, проложенном в кабельной траншее на глубине 0,7 м от планировочного уровня земли. При пересечении с инженерными коммуникациями кабель прокладывается в ПНД трубе диаметром 110 мм.
По территории ПС 220/110/35/10 кВ 68И «Шелек» КЛ-10кВ прокладывается в существующем кабельном канале. Для защиты от механических повреждений кабель, проложенный в траншее, по всей длине покрывается полнотелым кирпичом. Переход КЛ-10 кВ через автомобильную дорогу «Алматы-Шелек-Хоргос», в соответствии с ТУ № 19-01/19-02-970-4 от 21 июня 2019 года, выданными АО
«КазАвтоЖол», предусмотрен проколом горизонтальным направленным бурением (ГНБ) в стальном футляре диаметром 219 мм. Предусматривается прокладка двух футляров рабочего и резервного.
Воздушные линии ВЛЗ-10 кВ запроектированы на одноцепных и двухцепных опорах на базе железобетонных стоек СВ 105. При прохождении проектируемой ВЛЗ-10 кВ по территории ИЖС предусмотрена
совместная подвеска проводов ВЛЗ-10 кВ и ВЛ-0,4 кВ на опорах, принятых в соответствии с типовой серией 3.407.1-143, выпуск 1. Технические решения, по выбору опор ВЛЗ-10кВ и линейной арматуры для подвески проводов, приняты в соответствии с пособием по проектированию воздушных
линий электропередачи напряжением 6-20 кВ с защищенными проводами с использованием арматуры фирмы ENSTO. Проектом принят самонесущий изолированный провод СИП 3 расчетного сечения.
На концевых опорах (около каждой КТПН) и на первой отпаечной опоре устанавливаются линейные разъединители типа РЛНД-10. Заземление опор воздушной линии ВЛЗ-10 кВ предусмотрено в соответствии с типовой серией 3.407-150, путем присоединения заземляющего выпуска опоры к очагам заземления, выполненным вертикальными электродами из круглой стали диаметром 16 мм длиной 5,0 м и горизонтальным электродом из круглой стали диаметром 12 мм.

Сети электроснабжения 0,4кВ

Электроснабжение электропотребителей ИЖС предусмотрено от проектируемых на территории микрорайона КТПН-10/0,4 кВ путем строительства воздушных линий 0,4 кВ (ВЛИ-0,4 кВ). ВЛ-0,4 кВ запроектированы на железобетонных стойках СВ 95а и СВ 105 в соответствии с типовой серией 3.407.1-136 выпуск 1 и 3. Технические решения по подвеске провода СИП приняты в соответствии с пособием по проектированию воздушных линий электропередачи напряжением 0,38 кВ с изолированными проводами с

использованием арматуры фирмы ENSTO. Рабочим проектом принят самонесущий изолированный провод СИП4 расчетного сечения.
Повторное заземление нулевого провода ВЛ-0,4 кВ предусмотрено в конце линии, далее через 100 м и далее через 200 м, Заземление опор воздушной линии ВЛ-0,4 кВ предусмотрено в соответствии с типовой серией 3.407-150, путем присоединения заземляющего выпуска опоры к горизонтальным электродам заземления, выполненным круглой сталью диаметром 12 мм.
Рабочим проектом предусматривается демонтаж существующих деревянных опор с пасынком и проводов СИП ВЛ-0,4 кВ.
Строительные решения
Опоры ВЛЗ-10 кВ и ВЛИ-0,4 кВ устанавливаются в сверленные котлованы глубиной до 2,4 м и диаметром 350 – 400 мм. После установки опоры котлован засыпается грунтом с послойным трамбованием.
(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 - июнь 2021г
(месяц, год)
окончание работ - июль 2022г
(месяц, год)

при продолжительности строительства, месяц:
по норме или по проекту организации строительства, месяц: __8__;
фактически, месяц: __13__;
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 97 % (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:

АО «Алатау Жарык Компаниясы»
РЭС Б. Мендубаев
наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись руководителя, 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

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

Подрядчик (генеральный подрядчик) считает объект:

Строительство инженерно-коммуникационной инфраструктуры под ИЖС в с.Шелек Енбекшиказахского района, сети электроснабжения.
(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)

Генеральный директор
ТОО " KazLuxСтрой " **Турганбаев Р.Б.**

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

М.П. (при наличии)