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

Декларация о соответствии

«09» июль 2024 г.

Подрядчик (генеральный подрядчик) : ***ТОО «Компания АрАй-НС» , Северо-Казахстанская область, Тайыншинский район, город Тайынша, улица Западная, строение 174, почтовый индекс 150000***
(наименование организации, юридический адрес)

в лице:**Уразбаева Алмаса Мэлсовича**
(фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя организации) по объекту:

Строительно- монтажные работы по объекту "Строительство электролиний ВЛ-0,4 кВ в зоне развития по ул. Сазтобе г. Шалкар Шалкарского района Актюбинской области" 031200 Республика Казахстан, Актюбинская область, Шалкарский район, Шалкарская г.а., г.Шалкар ул.Сазтобе Актюбинская область, Шалкарский район, Шалкарская г.а., г.Шалкар
(наименование, местонахождения объекта)

заказчиком которого является: ***ГУ «Шалкарский районный отдел архитектуры, градостроительства и строительства,». Садуакасова Ш.А.***
(наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя)

удостоверяет, что:

1.Строительно–монтажные работы на объекте выполнены в соответствиис утвержденным проектом (проектно–сметной документацией),государственными нормативами в сфере архитектурной, градостроительнойи строительной деятельности;

2. Субподрядные организации: **ТОО «AlmasGroup»** **ТОО «Электроснабстрой Комплект»**
(наименование организации)

3.Проект (проектно-сметная документация): ***ТОО "Инженерное проектирование ", Альбом II Электроснабжение 10 кВ. Рабочие чертежи., Альбом III Внутриквартальные сети электроснабжения 0,4 кВ. Рабочие чертежи., Альбом IV.Архитектурно-строительные решения. Рабочие чертежи.***
(наименование проектной организации, номер проекта)

утвержден(а) ***ГУ «Шалкарский районный отдел архитектуры, строительства, жилищно коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог», № 10/1 от 17. 01.2022 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, провознаяспособность, число рабочих мест и тому подобное, заполняется по всем объектам (кроме жилых домов) в единицах измерения соответственноцелевой 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
кабельные линий КЛ-10кВ.	м	4900		4900	
кабельных линий КЛ-0,4кВ.	м	2980		2980	
воздуш. линий ВЛЗ-10/0,4 кВ совместной подвески	м	3100		3100	
одноцепных воздушный линий ВЛИ-0,4кВ	м	16480		16480	

двухцепных воздушный линий ВЛИ-0,4кВ, м	м	2110		2110	

Жилой дом имеет следующие показатели:

Показатели	Единицаизмерения	Попроекту	Фактически
Общаяплощадь	метр в квадрате (далее – м2)		
Число этажей	этаж		
Общийстроительныйобъем	метр в кубе (далее – м3)		
В том числе подземной части	м3		
Площадь встроенных, встроенно- пристроенных и пристроенных помещений	м2		

Показатели	Попроекту			Фактически		
	числоквартир	площадьквартир, м2		числоквартир	площадьквартир, м2	
		общая	жилая		общая	жилая
Всего квартир, в том числе: однокомнатных двухкомнатных трехкомнатных четырехкомнатных и более						

5. Совместное электроснабжение 10/0,4кВ.

Реконструкция двух участков существующей ВЛИ-10кВ «ТБО» и ВЛ-10кВ в зоне застройки. На двух участках параллельного следования проектируемых сетей ВЛИ-0,4кВ и существующих сетей 10кВ, проектом предусмотрены демонтаж существующих опор №1- 11 ВЛ-10кВ и опор №1-10 ВЛЗ-10кВ. Взамен предусмотрены ВЛЗ-10/0,4кВ с совместной подвеской двух участков. На первом участке заменить провод АС на СИП-3. На втором участке существующий провод СИП-3 использовать для подвеса на проектируемую ВЛЗ-10/0,4кВ. Выполнен демонтаж опор ВЛИ-10кВ «ТБО» и ВЛ-10кВ в количестве 21 штук и провода АС-70/11 — 1800 метров.

Наружное электроснабжение 10кВ.

Кабельная линия КЛ-10кВ с установкой:

- КТПН-250кВА 10/0,4кВ №1 тупикового исполнения;
- БКТП-250кВА 10/0,4кВ №2 тупикового исполнения;
- БКТП-400кВА 10/0,4кВ №3 проходного исполнения;
- БКТП-630кВА 10/0,4кВ с РП-10кВ №5 центральная;
- БКТП-250кВА 10/0,4кВ с РП-10кВ №6 проходного исполнения;
- КТПН-250кВА 10/0,4кВ №7 тупикового исполнения;
- БКТП-400кВА 10/0,4кВ №8 тупикового исполнения;
- КТПН-400кВА 10/0,4кВ №10 тупикового исполнения. Проектируемые

кабельные линий КЛ-10кВ предусмотрены:

- от существующей опоры ВЛИ-10кВ «ТБО» до БКТП-630кВА 10/0,4кВ с РП-10кВ №5;
- от БКТП-630кВА 10/0,4кВ с РП-10кВ №5 до БКТП-400кВА 10/0,4кВ №3;
- от БКТП-630кВА 10/0,4кВ с РП-10кВ №5 до БКТП-250кВА 10/0,4кВ №2;
- от БКТП-630кВА 10/0,4кВ с РП-10кВ №5 до КТПН-400кВА 10/0,4кВ №10;

- от БКТП-630кВА 10/0,4кВ с РП-10кВ №5 до БКТП-250кВА 10/0,4кВ с РП-10кВ №6;
- от БКТП-400кВА 10/0,4кВ №3 до КТПН-250кВА 10/0,4кВ №1;
- от БКТП-250кВА 10/0,4кВ с РП-10кВ №6 до КТПН-250кВА 10/0,4кВ №7;
- от БКТП-250кВА 10/0,4кВ с РП-10кВ №6 до БКТП-400кВА 10/0,4кВ №8.

Наружное электроснабжение 0,4кВ с наружным освещением.

Кабельная линия КЛ-0,4кВ предусмотрена кабелем АВБбШв-4х50мм², ГОСТ 16442-80 от проектируемых КТПН и БКТП до опор ВЛИ-0,4кВ. Кабель проложен в земляной траншее типа Т-1, согласно типовой серии А5-92поверх кабель в траншее проложена сигнальная лента ЛСЭ-300 «Осторожно кабель».

В начале и конце кабельных линий приняты концевые муфты 1КНТп-50/120ГОСТ 13781.0-86. Участки ВЛИ-0,4кВ выполнены на железобетонных опорах СВ 105-5 ТУ 5863-007-00113557-94 согласно типовой серии А11-2011 с использованием самонесущего изолированного провода марки СИП-2 ГОСТ Р 52373-2005 с несущимэлементом сечениями 3х70+1х70+2х16 мм².

Опоры двухстоечной и одностоечной конструкции установлены в пробуренные котлованы диаметрами 350-450 мм. Обратная засыпка котлована произведена песчано- гравийной смесью. Уплотнение грунта производится трамбовкой толщиной слоя не более0,2 м.

В КТПН и БКТП предусмотрены фидеры наружного освещения с прибором учета электроэнергии. Наружное электроосвещение выполнено светодиодными светильникамиGLED BAR мощностью 120Вт на кронштейне КС-2.Управление освещением осуществлено автоматически с фидера уличного освещения проектируемой КТПН и БКТП. Сечение проводов проверено на допустимый длительный ток, падение напряжения, автоматическое отключение при однофазном коротком замыкании.

На концевых опорах, а также через каждые 200 м проектом предусмотрено повторное заземление нулевого провода.

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

6. На объекте установлено предусмотренное проектом оборудование вколичестве согласно актам оего приемке после индивидуальногоиспытания 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 **май 2023 г.;**
месяц, год

окончание работ **май 2024 г.;**
месяц, год

при продолжительности строительства, месяц:

по норме или по проекту организации строительства, месяц: 7;

фактически, месяц: **12**;

9. Примененные строительные материалы, конструкции, оборудование иизделия соответствуют требованиямпроектаи государственныхнормативов;

9-1. Доля местного содержания предусмотрена в проектно-сметной документации 100 % и фактически применено 95 % (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:

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

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

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: **не требуется**

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

Подрядчик (генеральный подрядчик) считает объект:

наименование объекта (комплекса)

готовым к приемке в эксплуатацию, гарантирует качество выполненных строительно-монтажных и специальныхработ, ипринимает на себя обязательство устранять дефекты, возникшиепо его вине пристроительстве объекта согласно гарантийного срока всоответствии с законодательством Республики Казахстан.

Подрядчик (генеральный подрядчик): Уразбаев А.М.

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