Приложение 3
к приказу Министра
по инвестициям и развитию
Республики Казахстан
от 09 августа 2019 года № 632

Форма

Декларация о соответствии

« 28 » августа 2020 г.

Подрядчик (генеральный подрядчик) **Товарищество с ограниченной ответственностью «АлиханОйлЗ», г.Актобе, 41 разъезд, участок 261**

наименование организации, юридический адрес

в лице **директора Кожаева Зулхузы Изымовича**

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя организации

по объекту: **«Строительство электролиний новой застройки с.Саржансай Мартукского района Актюбинской области»**

наименование, местонахождения объекта

заказчиком которого является : **ГУ «Мартукский районный отдел архитектуры, градостроительства и строительства», руководитель - Кульшанаев Нурмухан Шидербаевич**

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: **ТОО «Сапа Энерго IV» ;**

наименование организации

3. Проект (проектно-сметная документация) **ТОО «Актам-инжиниринг» РП 06/2018**

наименование проектной организации, номер проекта

утвержден(а) **ГУ «Мартукский районный отдел архитектуры, градостроительства и строительства»**

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

1. Наружные сети электроснабжения ВЛИ-0,4кВ	м	35 545		35 545	
2. Наружные сети электроснабжения ВЛ-10кВ	м	990		6 020	
3. Наружные сети электроснабжения КЛ-10кВ	м	259		220	
4. Перезапитка ВЛ-10 кВ "ТОО АЙС"	м	178,5		178,5	
5 .Перезапитка ВЛ-10 кВ "ТОО РАД АГРО"	м.	922		922	
6. КТПБ напряжением 35/10 кВ мощностью 4000 кВА	комплект	1		1	
7. Ячейка К-59 Линия ВВ/АЕ-1250А РС83-А2.0 с прибором учёта Альфа-1805 RLX	шт	7		7	
8. Комплектная транформаторная подстанция 10/0,4кВ 40 кВа	шт.	1		1	
9. Комплектная транформаторная подстанция 10/0,4кВ 100кВа	шт.	1		1	
10. Комплектная транформаторная подстанция 10/0,4кВ 160кВа	шт.	3		3	
10. Комплектная транформаторная подстанция 10/0,4кВ 250кВа	шт.	3		3	

Здание имеет следующие показатели:

Показатели	Единица измерения	По проекту	Фактически
Общая площадь	метр в квадрате (далее - $м^2$)		
Число этажей	этаж		
Общий строительный объем	метр в кубе (далее - $м^3$)		
В том числе подземной части	$м^3$		

Площадь встроенных, встроенно-пристроенных и пристроенных помещений	$м^2$		

Показатели	По проекту			Фактически		
	число квартир	площадь квартир, $м^2$		число квартир	площадь квартир, $м^2$	
		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:

Настоящий проект электроснабжения 10кВ - подведение инфраструктуры к проекту: Строительство электролиний новой застройки с.Саржансай Мартукского

Точка подключения – от ОРУ – 35кВ ПС – 35/10 кВ «Кенсахара».

Все опоры ВЛ-10кВ заземляются. Заземляющие устройства опоры выполняются из круглой стали диаметром 12мм. На промежуточных опорах П10-2 приняты траверсы ТМ3 для районов в населенных пунктах.

Проектом предусматриваются заземления и стойки с площадкой обслуживания КТПН.

Сопротивление заземляющего устройства должно быть не более 4 Ом.

Проектом предусмотрена обмазка подземной части стоек опор,

гидроизоляционной мастикой (БМЗЭС) с толщиной покрытия - 1 мм.

Проектом предусматриваются заземления и стойки с площадкой обслуживания КТПН.

Сопротивление заземляющего устройства должно быть не более 4 Ом. Также предусмотрено ограждение КТП высотой 1,2м. Предусмотрена установка ДЭС-100кВт контейнерного типа на фундаментных блоках. Монтаж и заземление электрооборудования вести согласно ПУЭ и СНиП 4.04-06-2002.

Сети -10 кВ

Проектируемая ВЛ-10кВ выполняется проводом марки АС-70/12,0 на ж\бопорах СВ-105-3,5 до проектируемых КТПГ (7 шт).Проектируемая трасса ВЛ-10 кВ относится к IV району по гололёду и V

району по ветровым нагрузкам. Воздушная линия выполнено на железобетонных стойках СВ-105-3,5 ГОСТ 23009-78 КРМ-1, согласно типовой серии 3.407.1-143 (выпуск 1 и 5), проводом АС-70/11,0 мм² ГОСТ 839-74. Пролет составляет в среднем 50 метров. Изоляторы приняты натяжные ПС-70Е ГОСТ 6490-93, штыревые ШФ-20 ТУ3493-170-00111120-2000.

Опоры двухстоечной и одностоечной конструкции установлены в пробуренные котлованы диаметром 350-450мм. Обратную засыпку котлованов произведено песчано-гравийной смесью. Уплотнения грунта производится трамбовкой толщиной слоя не более 0,2 м. Выполнена гидроизоляция стоек. Выполнено заземление опоры, согласно типовой серии 3.407-150.

Сети КЛ-10 кВ запроектированы кабелем марки АСБ 10-3х70 мм2 и прокладываются в траншее глубиной 0,8м, согласно типовой серии шифр А5-92. Пересечениякабеля с подземными инженерными

сетями выполнить в асбестоцементной трубе с диаметром 100мм.

КТПГ-100 кВА (1 шт) и 160 кВА (3 шт), 250 кВА (3 шт) 10/0,4кВ установлены на строительных фундаментных блоках ФБС 9.4.6т.Учет электроэнергии выполнено многотарифным счетчиком «Альфа А1800» СТРК ГОСТ Р 52320-2009 установленных в РУ-0,4 кВ КТПГ.

Сети -0,4кВ

Проектом предусмотрено строительство воздушной линии электропередачи ВЛИ- 0,4кВ от трансформаторных подстанций до строящихся жилых домов с. Саржансай .

Проектируемая воздушная линия ВЛИ-0,4кВ выполнена на ж/б опорах марки

СВ-105-3,5 и СВ-95-2.
Монтаж воздушной линии ВЛИ-0,4кВ вести согласно шифра 11.0014 и "Пособие по проектированию воздушных линий электропередачи напряжением 0,38кВ с изолированными проводами (СИП) с использованием арматуры фирмы "ENSTO" г.Алмата 2012г.
Сети наружного электроснабжения выполнены самонесущими изолированными проводами марки СИП-2 3х70+1х70+2х16мм. Электроснабжение участков новостройки разнесено по фидерам от трансформаторных подстанций, установленных на проектируемых площадках. Уличное освещение предусмотрено светильниками марки ЖКУ -16-85-001-002 с энергосберегающими лампами 85Вт с установкой на опорах. Управление электроосвещением от датчика фотореле. Фотореле выполнено в защищённом исполнении IP54 и обеспечивает включение и отключение осветительной сети при достижении заданного уровня освещённости.
Переходы через существующие инженерные сооружения выполнены согласно ПУЭ с соблюдением габаритов перехода согласно 5-му выпуску серии 3.407- 136.00.00.Д1.
На концевых опорах, а также через каждые 200 метров, предусмотрено повторное заземление нулевого провода.
Устройства заземления выполнены по типовой серии 3.407-150.
Учёт расхода электроэнергии выполнен трёхфазными многотарифными электрическими Счётчиками поставляемыми в комплекте с КТПГ.

КТПГ

Установка КТПБ напряжением 35/10 кВ мощностью 4000 кВА, КТПГ-100 кВА (1 шт) и 160 кВА (3 шт), 250 кВА (3 шт) 10/0,4кВ, КТП напряжением 10/0,4 кВ мощностью 40 кВА установлены на строительных фундаментных блоках ФБС 9.4.6т.

Учет электроэнергии выполнено многотарифным счетчиком «Альфа А1800» СТ РК ГОСТ Р 52320-2009

установленных в РУ-0,4 кВ КТПГ.

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 **март 20120 г.** ;
месяц, год
окончание работ **август 2020 г.** ;
месяц, год
при продолжительности строительства, месяц:
по норме или по проекту организации строительства, месяц: **9** ;
фактически, месяц: **7** ;
9. Примененные строительные материалы, конструкции, оборудование и изделия соответствуют требованиям проекта и государственных нормативов;

10. 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:

_____

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

М.П.

Подрядчик (генеральный подрядчик) считает объект **«Строительство электролиний новой застройки с.Саржансай Мартукского района Актюбинской области»**

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)

Директор ТОО «Алихан Ойл 3» Кожаев Зулхуза Изымович

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