Декларация о соответствии

г. Семей, ВКО «16» октября 2019 г.

Генеральный подрядчик: Товарищество с ограниченной ответственностью «Фирма «Азия»

наименование организации, юридический адрес

в лице директора Дускужановой С. Ж.

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя организации

по объекту: «Строительство инженерных сетей к 20-ти жилым домам жилого района Карагайлы г. Семей» ВКО поз.11-15 Электроснабжение. Корректировка»

наименование, местонахождения объекта

заказчиком которого является ГУ «Отдел строительства города Семей ВКО», в лице руководителя Жакаев Б.М.

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:_____нет_____

наименование организации

_____;

3. Проект (проектно-сметная документация) проектная организация ТОО «ПИИ Семстройпроект» (г. Семей), заказ № 91

наименование проектной организации, номер проекта

утвержден(а) ГУ «Отдел строительства города Семей», приказом №67/1 н/к от 14 июня 2019 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, 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
Категория электроснабжения		II		II	
Напряжение питания	кВ	10/0,4		10/0,4	
Мощность ТП поз.23	кВт	1126,08		1126,08	
Длинна кабельной линии 10кВ	км	0,7		0,7	
Длинна кабельной линии 0,4кВ	км	1,230		1,230	

Жилой дом 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						
двухкомнатных						

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

Электроснабжение:

Согласно ТУ №02-20/1954 от 16.08.2016г. выданное АО «ВК РЭК» для жилых домов поз.11-15 построена трансформаторная подстанция (поз.23) в кирпичном исполнении с трансформаторами мощностью 2х630кВА. Подключение к электросети подстанции осуществлено от РУ-10кВ существующего распределительного пункта (РП) поз.13 совмещенный с ТП 10/0,4кВ 2х630кВА.

Сети 10кВ проложены кабельными линиями маркой и сечением АСБл-3х120мм2. Кабельные линии проложены в земляных траншеях согласно нормативным требованиям типовой серии А5-92 «Прокладка кабелей напряжением до 35кВ в траншеях». Пересечения с инженерными сетями проложены согласно ПУЭ РК. Потребители электроэнергии жилых домов и насосной станции относятся по надежности электроснабжения ко II категории, за исключением лифтов и противопожарных устройств, относящихся к I категории. Каждое вводно-распределительное устройство подключается от вновь построенной двухтрансформаторной подстанции двумя взаимо резервируемыми кабельными линиями от разных трансформаторов. Требования надежности электроснабжения потребителей I категории обеспечивается во внутренней сети.

Схемы вводно-распределительных устройств и сетей напряжением 0,4кВ обеспечивают возможность в аварийном случае, с учетом допустимой перегрузки, питать всю нагрузку по одному из кабелей. Сечения кабелей выбрано по длительно допустимой токовой нагрузке в нормальном режиме и проверено по потерям напряжения, допустимым перегрузкам в аварийном режиме и условиям отключения однофазных коротких замыканий.

Кабельные линии напряжением 0,4кВ проложены непосредственно в земляных траншеях с устройством постели из строительного песка и покрытием из глиняного (красного) кирпича. При пересечении проезжей части территории кабельные линии проложены в полиэтиленовых трубах.

Коммерческий учет потребления электроэнергии согласно ТУ предусмотрен на вводе 0,4кВ трансформатора в РУ-0,4кВ в проектируемой ТП. Контрольный учет предусмотрен на вводных панелях вводно-распределительных устройств.

Электроосвещение по прилегающей к жилым домам территории установлены светильниками с ртутными лампами, на наружных стенах. Управление наружным освещением смонтированы выключатели по месту.

В целях электробезопасности произведен монтаж защитного заземление всех нетоковедущих частей электрооборудования.

Все электромонтажные работы выполнены согласно ПУЭ РК и СП РК 4.04.07-2013 «Электротехнические устройства».

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

6. На территории объекта жилых домов построена трансформаторная подстанция 2х630 кВА (поз.23 по ГП) с трансформаторами 2х630 кВА на напряжение 10 кВ. Построенная трансформаторная подстанция одноэтажная, прямоугольной формы в плане с общими размерами в осях 4,8х8,96 м. Высота помещений – 3,6 м. В здании размещены две камеры трансформатора, помещение щита 0,4кВ, помещение РУ 10 кВ. Каждое помещение имеет выход непосредственно наружу. Крыша – совмещенная, кровля – рулонная из трех слоев модифицированного кровельного ковра марки «Бикрост», защитный слой – «Бикрост» с крупнозернистой посыпкой. Водосток – наружный, неорганизованный. Дверные блоки – деревянные по ГОСТ 14924-84, ворота – деревянные, жалюзийные решетки – металлические индивидуального изготовления.

На напряжении 10 кВ установлена одинарная секционированная на две секции система сборных шин. Секции соединяются между собой шинным мостом, в комплект которого входят два разъединителя с заземляющими ножами. Приводы разъединителей устанавливаются на торцевых панелях. К системе сборных шин присоединены две питающие КЛ-10 кВ, два силовых трансформатора по 630 кВА и могут быть две отходящие КЛ-10 кВ. Для заземления каждой секции шин используются заземляющие ножи секционирующих разъединителей.

В РУ-10 кВ установлены камеры одностороннего обслуживания КСО-3М. На вводах и отходящих линиях установлены выключатели нагрузки, на силовых трансформаторах - выключатели нагрузки с предохранителями. Установлены выключатели нагрузки типа ВНА-10 на 630 А. Шины выполнены из алюминиевого сплава АД31Т-80х6. К шинам 10 кВ подключены ограничители перенапряжения ОПН-10, установленные в камерах трансформаторов. Вводы от трансформаторов в РУ -10 кВ выполнены кабелями, проложенные в трубах.

На напряжение 0,4 кВ установлена одинарная секционированная рубильником на две секции система сборных шин. Питание секций шин осуществляется от силовых трансформаторов через автоматические выключатели. Щит 0,4 кВ скомплектовано панелями ЩО70. Количество отходящих линий 0,4 кВ 8 на каждой секции.

Вводы от силовых трансформаторов в РУ-0,4 кВ осуществлено посредством плоских шин из алюминиевого сплава АД31Т-80х6 фазная и 40х5 нулевая шина. К шинам 0,4 кВ подключены ограничители перенапряжения ОПН-0,4 Кв и установлены в камерах силовых трансформаторов с низкой стороны.

На всех отходящих линиях установлены рубильники и предохранители. Питание потребителей I категории на напряжении 0,4 кВ осуществлено по двум линиям, отходящим от разных секций шин, АВР осуществляться у потребителя.

На вновь построенной трансформаторной подстанции установлено автоматизированная система коммерческого учета электроэнергии (АСКУЭ) для удаленного сбора информации с приборов учета электроэнергии установленных в этажных щитках домов, также передачи собранной информации в центральный узел обработки информации.

Учет электроэнергии на вводе РУ-0,4 кВ производится многотарифными электронными счетчиками САР4У-Э721 ТХ PLC IP П RS с дальнейшей передачей через GSM/GPRS - модем, встроенный в PLC-концентратор.

Размещение оборудования коммерческого учета, происходит в двух шкафах учета навесного исполнения, оборудованных устройствами термоконтроля, установлено по месту.

В помещениях ТП оборудовано рабочее освещение на напряжении 220 В и ремонтное освещение на напряжении 36 В через понижающий трансформатор 220/36 В. Освещение осуществляется промышленными светильниками типа НСП02.

Телефонизация.

Выполнена прокладка оптического кабеля марки ОКБ-96, от существующего шкафа ШРОу-05 до колодца N530/1462 в существующей телефонной канализации, разработанной в проекте за N73-0-НСС «Строительство сетей телекоммуникаций к городу-спутнику Карагайлы г. Семей, ВКО. Кабель выбран с учетом перспективы развития жилого района Карагайлы. От колодца N530/1462 до проектируемых домов выполнено строительство новой одноотверстной телефонной канализации на полиэтиленовых труб диаметром 100 мм, с толщиной стенок 6 мм, с установкой железобетонных смотровых устройств ККС-2, где произведен монтаж оптической муфты в колодце типа ККС-3. На углах поворота, смонтированы угловые смотровые устройства ККСу-2.

Все монтажные работы выполнены согласно СНиП РК 3.02-10-2010.

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: сентябрь 2019 г.;
месяц, год

окончание работ: октябрь 2019 г.;
месяц, год

при продолжительности строительства, месяц:
по норме или по проекту организации строительства, месяц: 1 месяц;
фактически: 1 месяц;
9. Примененные строительные материалы, конструкции, оборудование и изделия соответствуют требованиям проекта и государственных нормативов;
10. Исполнительная геодезическая съемка фактического положения подземных инженерных сетей и/или зданий (сооружений) выполнена (обязательное приложение к декларации о соответствии)
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:

И.О. начальника Семей РЭС АО «ВК РЭК» Габбасов Аскар Сейткожанович

(наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись руководителя)
«18» «октября» 2019 года М.П.

Начальник ЦТО МС города Семей АО «Казахтелеком» Есенов Самат Газизович

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

«18» «октября» 2019 года М.П.

Подрядчик (генеральный подрядчик) считает объект: «Строительство инженерных сетей к 20-ти жилым домам жилого района Карагайлы г. Семей» ВКО поз.11-15 Электроснабжение. Корректировка» 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 гарантийному сроку в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

Подрядчик (генеральный подрядчик) ТОО «Фирма «Азия»:
Директор Дускужанова С.Ж.
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя, подпись, дата
«18» «октября» 2019 года М.П.