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

Форма

Декларация о соответствии

«12» **августа 2022 г.**

Подрядчик (генеральный подрядчик) **Товарищество с ограниченной ответственностью «АлиханОйлЗ», Актюбинская обдасть Мартукский район п. Мартук ул. Маметовой, 64**
наименование организации, юридический адрес

в лице **директора Кожаева Зулхузы Изымовича**
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя организации

по объекту **«Строительство электролиний новой застройки с.Кенсахара Мартукского района», 030600, Республика Казахстан, Актюбинская область, Мартукский район, с.о.Танирберген, с.Кенсахара**
наименование, местонахождения объекта
заказчиком которого является **ГУ «Мартукский РО 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, градостроительно и строительной деятельности;

2. Субподрядные организации: **ТОО «САПА – ЭНЕРГО IV»**
наименование организации
3. Проект (проектно-сметная документация **ТОО «Батыс Гранд», Рабочий проект РП 2018**
наименование проектной организации, номер проекта
утвержден(а) **ГУ «Мартукский РО архитектуры, градостроительства и строительства», № 53 от 11.07.2019 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 пуско-вого ком-плекса или очереди
Количество проектируемых КТПГ-10/0,4кВ	шт	4	-	4	-
Количество проходных понизительных подстанций КТПГ-10/0,4кВ	шт	2	-	2	-
Количество тупиковых понизительных подстанций КТПГ-10/0,4кВ	шт	2	-	2	-
Общая протяжённость кабельных линий 10кВ	м	3050	-	3050	-
Общая протяжённость воздушной линии ВЛИ-0,4кВ,	м	11548	-	11548	-

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

5.1 Реконструкции и модернизация ПС-35/10кВ «Кенсахара»

В связи с увеличением нагрузки и требований технических условий данным проектом предусматривается реконструкция и модернизация ОРУ-35/10кВ на ПС-35/10кВ "Кенсахара", в объем работ входит:

- замена силового трансформатора Т1 мощностью 2500кВА на трансформатор силовой двухобмоточный типа ТНД-4000/35/10кВ У1, с естественной циркуляцией масла и принудительной циркуляцией воздуха, с регулированием напряжения под нагрузкой РПН со схемой соединения обмоток Ун/Д-11.

- замена шкафа релейного РШ–13М, наружной установки защит и автоматики трансформатора 35/10 кВ на базе микропроцессорного терминала УЗА-10А.2 и реле дифференциальной защиты РНТ-565.

Проектируемый трансформатор ТНД-4000/35/10кВ У1 устанавливается на существующей площадке вместо демонтируемого трансформатора.

Для электроснабжения новой застройки проектом предусматривается расширение РУ-10кВ на одну линейную ячейку серии КРН-IV с вакуумным выключателем BB/TEL-10-20/630 с комплектами ОПН, устройствами механической блокировки и набором МП устройств РЗА.

5.2 КТПГ-10/0,4кВ

Для электроснабжения нагрузок жилого массива и административных объектов в центре нагрузок проектом предусматривается установка трансформаторных подстанций городского типа КТПГ-10/0,4кВ в количестве 4-х штук с различными мощностями силовых трансформаторов (см. однолинейную схему электроснабжения). Трансформаторные подстанции приняты проходного и тупикового типа.

Установка КТПГ-10/0,4кВ выполняется на постаменте из железобетонных фундаментных блоков типа ФБС, фундаментные блоки устанавливаются на щебеночную подушку толщиной 150 мм с последующим уплотнением.

Монтаж и заземление электрооборудования выполнено согласно ПУЭ РК и СНиП 4.04-06-2002. Контур заземления выполнен из восьми электродов из круглой стали Ø16мм длиной 3 метра, соединение электродов выполняется сталью полосовой 40х4мм. Сталь полосовая уложена в траншее на глубину 0,7 метра. Присоединение к корпусу КТПГ предусматривается сталью круглой Ø12мм.

5.3 Кабельные сети 10кВ.

Кабель для прокладки в земле принят бронированный марки АСБ-10.

Конструкция кабеля: кабель АСБ-10 с алюминиевыми жилами в изоляции из пропитанной бумаги. Каждая жила и общая поясная изоляция покрыта слоем битумной изоляции.

Проектируемые кабельные линии 6кВ проложены в земляной траншее на глубине 0,7 метра от планировочной отметки и 1 метр под автодорогой.

Перед прокладкой кабеля, на дно траншеи выполнена подсыпка толщиной 200мм мелкой просеянной землей или песка, по верх кабеля на расстоянии 0,15 метра от кабеля укладывается красный кирпич для обозначения и защиты кабеля от механических повреждений. Электромонтажные работы выполнить в соответствии со СНиП РК4.04-23-2004 и ПУЭ-РК.

5.4 Внутриквартальные сети электроснабжения ВЛИ-0,4кВ

Проектными решениями предусмотрена прокладка ВЛИ-0,4кВ для электроснабжения проектируемого жилого массива с применением самонесущих проводов типа СИП-2 и СИП-4 (сети уличного освещения).

Проектные решения основаны на типовом проекте №11.0014 "Одноцепные и двухцепные ВЛ0 ,4 кВ на ж/б опорах с арматурой Нилед".

Для подключения жилых домов к электросетям проектом предусмотрено строительство по улицам жилого массива ВЛИ-0,4кВ. с использованием провода СИП-2.

В проекте представлены следующие типы опор:

- одноцепные : промежуточные П23, угловые промежуточные УП23, анкерная (концевая) А23, угловая анкерная УА23, анкерная ответвительная АО23;

- одноцепные переходные опоры повышенного габарита для пересечения с инженерными сооружениями: промежуточные ПП23, анкерные ПА23, угловые анкерные ПУА23, ответвительные анкерные ПОА23.

В обозначении опор буквы указывают на тип опоры а цифры - на порядковый номер ПТ и опоры.

Промежуточные опоры разработаны одностоечной конструкции опоры анкерного типа выполнены с подкосного типа специальная угловая опора- с оттяжкой.

На всех типах опор предусмотрена возможность ответвления к вводам в здания в одну и в две стороны от ВЛИ, двух, четырех и 2х2 жил СИП

Опоры предназначены для применения в застроенной местности.

Самонесущий изолированный провод СИП-2 содержит три фазные токопроводящие изолированные жилы +одну нулевую несущую изолированную жилу + 1 жилу для цепи уличного освещения.

На разработанных в данном проекте опорах подвешиваются самонесущие изолированные провода - СИП-2 изготавливаемые по ТУ1 6.К71-268-98

Фазные жилы СИП-2 выполнены из алюминия, несущая нулевая жила из термоупрочненного алюминиевого сплава с временным сопротивлением проволок 295 МПа.

Изолирующая оболочка жил СИП-2 устойчива к воздействиям окружающей среды и выполнена из сшитого полиэтилен (СПЭ) с поперечными связями и содержащего в своей структуре газовую сажу для обеспечения длительного срока эксплуатации.

Для освещения улиц на опорах ВЛ установлены светильники типа ЖКУ с лампами ДнАТ-150Вт. Управление освещением осуществляется автоматически блоком управления освещением на понизительных подстанция (ТП) через фото реле.

Переходы через существующие инженерные сооружения выполнены согласно ПУЭ РК с соблюдением габаритов перехода.

Электромонтажные работы выполнены в соответствии со СНиП РК4.04-23-2004 и ПУЭ-РК.

5.5 Закрепление опор

Закрепление опор в грунте предусматрено в сверленые котлованы глубиной 2,5м или 2,8м, диаметром 350-400мм.

5.6 Заземление опор ВЛИ-0,4кВ

Для заземления опор железобетонных стоек СВ 95, 105 и СВ 110 предусмотрены нижний, диаметром 10мм и длиной 2370мм, и верхний, диаметром 6мм и длиной 370 мм, заземляющие проводники, изготовленные из стальных стержней.

Заземления опор произведены на концах ВЛ (или ответвлений от них) длиной более 200 м, а также на вводах от ВЛ к электроустановкам, в которых в качестве защитной меры при косвенном прикосновении применено автоматическое отключение питания, выполнены повторные заземления нулевого рабочего провода.

Верхний и нижний заземляющие проводники приварены к одному из рабочих стержней арматуры стойки. К нижнему заземляющему проводнику приварены дополнительные заземлители в соответствии с типовой серией 3.407-150. Соединение заземляющих проводников между собой, присоединение их к верхним заземляющим выпускам стоек

железобетонных опор, к крюкам и кронштейнам, а также к заземляемым металлоконструкциям и к заземляемому электрооборудованию, установленному на опорах ВЛИ до 1кВ, выполнено в соответствии с требованиями ГОСТ 10434-82 «Соединения контактные электрические».

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, предумотренные проектом, выполнены:

8.Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:

начало работ: **18 августа 2021 года**

окончание работ: **12 августа 2022 года**

при продолжительности строительства, месяц:

по норме или по проекту организации строительства, месяц: **6** ;

фактически, месяц:**6**

9. Примененные строительные материалы, конструкции, оборудование и изделия соответствуют требованиям проекта и государственных нормативов;

9-1 . Доля местного содержания предусмотрена в проектно-сметной документации 91,3% и фактически применено 91,3% (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 соответствия) ;

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: _____

Сети в границах балансовой принадлежности ТОО «Энергосистема» обеспечивают нормальную эксплуатацию объекта

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

Место печати(при наличии) 11.08.22

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: **проектом не предусмотрено** _____

_____;

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

Место печати (при наличии)

Подрядчик (генеральный подрядчик) считает объект **«Строительство электролиний новой застройки с.Кенсахара Мартукского района»,**

готовым к приемке в эксплуатацию, наименование объекта (комплекса) 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

М.П.