

«Утверждаю»

Директор по эксплуатации и
техническим вопросам
АО «Ферганское ПТЭС»

А.Нуралиев



ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ


РП: Строительство внешнего электроснабжения «Молодежные малые промышленные зоны» по программу ПП-5088 от 21.04.2021 год в Ферганской области, Риштанском районе, МФЙ Навбахор. ММПЗ «НАВБАХОР»

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
1	Заказчик	АО «Fargona hududiy elektr tarmoqlari korhonasi»
2	Основание для проектирования	Постановление президента РУз ПП-5088 от 21.04.2021г.
3	Проектная организация	АО «Ферганское ПТЭС» ОППСД
4	Вид строительства	Новое
5	Сроки начала и окончания строительства	2021г.
6	Стадийность проектирования	В одну стадию (Рабочий проект - РП)
7	Исходные данные предоставленные заказчиком	ТУ, генплан, однолинейная схема фидеров с ТКЗ и РЗА
8	Условия площадок и трассы (сейсмичность, группа грунтов и т.д.)	Определяется материалами инженерное технических изысканий.
9	Подрядная организация	По указанию АО «Худудий электр тармоклари»
10	Основные технические характеристики и показатели объекта (мощность, длина, диспетчирезация, автоматизация и др.)	Строительство участка ЛЭП -10 кВ общей длиной 3,630 км; из них -АС-50мм ² -2,680 км -АС-35мм ² -0,618 км -АПвПу-1х120 мм ² -0,190 км -АПвПу-1х95 мм ² -0,142 км Установка ячейку типа К-59 1 к-т Установка трансформаторного подстанции типа 2хГКТП 10/0,4 кВ (2х630 кВА) – 2 комплекта. С подключением к существующей линии ВЛ-10кВ Проверочные расчеты фидеров, включая ТКЗ и РЗА.

11	Инженерные изыскания	Расчет потери напряжения. Инженерные изыскания выполнить в соответствии с требованиями нормативных материалов для обоснования проектных решений.
12	Особые условия проектирования	Проектной организации поручается выполнение пред проектных работ. Демонтажные работы выполняются персоналом Риштанским РЭСП, в ресурсных сметах не учитывать. Расчет стоимости строительства в текущих ценах при необходимости выполняется по отдельному заказу специализированной организацией после завершения проектных работ.
13	Другие требования	Составление ресурсных ведомостей на строительство электросетевых объектов в строгом соответствии с требованиями ШНК 1.03.01-08 Схема эксплуатации ВЛ-10кВ, ВЛИ-0.4кВ должна предусматривать оперативную подчиненность ОДС АО «Fargona hududiy elektr tarmoqlari korhonasi».
14	Объем и количество экземпляров ПСД	Согласно требованиям ШНК 1.03.01-08 по пункту 3.6, с выдачей в ОРИП «Fargona hududiy elektr tarmoqlari korhonasi» -2 экз. проекта и 1 экз. ресурсной сметной документации с сопровождением электронной версии всего объема ПСД в формате PDF, а также в версии исходников файлов разработки – ПЗ, ПОС в формате DOC, графическая часть ПСД в формате DWG. Наименования файлов ПСД должно включать шифр проекта и номер листа. Для ориентации по разделам ПСД включить дополнительный файл с гиперссылками (DOC/PDF).

Заказчик:

Начальник СРС
АО «Ферганское ПТЭС»


А.Рустамов

Согласованно:

Начальник ОППСД
АО «Ферганское ПТЭС»


И.Солиев

Начальник ОРИП
АО «Ферганское ПТЭС»


А.Ахмедов

ЎЗБЕКИСТОН RESPUBLIKASI
ФАРҒОНА ВИЛОЯТИ
РИШТОН ТУМАНИ

O'ZBEKISTON RESPUBLIKASI
FARG'ONA VILOYATI
RISHTON TUMANI

«FARG'ONA FAYZ EKSPERTIZA»
МАЪСУЛИЯТИ ЧЕКЛАНГАН
ЖАМИЯТИ



«FARG'ONA FAYZ EKSPERTIZA»
MA'SULIYATI CHEKLANGAN
JAMIYATI

150100. Фаргона вилоят Фаргона шаҳар Мустакиллик к. 83 уй, телефон: (+998-91) 285-46-96.
Х/р – 20208000000326598001, МФО-00493, АЖ «Миллий банк» Фаргона вилояти филиали, ИНН. – 302 948 123
Лицензия № 001735. берилган сана 02.06.2014 (бессрочная)



ЕКСПЕРТ ХУЛОСА № 900/21 (ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ)

(ДЕЙСТВИТЕЛЬНО В ТЕЧЕНИЕ 2-Х ЛЕТ СО ДНЯ ВЫДАЧИ РАБОЧИЙ ПРОЕКТ ПО ОБЪЕКТУ)

По рассмотрение рабочего проектное документации по объекту:

«СТРОИТЕЛЬСТВО СПЕЦИАЛЬНЫХ ЭКОНОМИЧЕСКИХ И МАЛЫХ ПРОМЫШЛЕННЫХ ЗОН ПО ПРОГРАММЕ «ПП-5088» В ФЕРГАНСКОЙ ОБЛАСТИ РИШТАНСКОМ РАЙОНЕ «НАВБАХОР» ММПЗ

ЗАКАЗЧИК НА ЭКСПЕРТИЗУ: АО «ФЕРГАНСКОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ
ТЕРРИТОРИАЛЬНЫХ ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЕЙ»

ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: Собственные средства

ПРОЕКТНАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ: АО «ФЕРГАНСКОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ ТЕРРИТОРИАЛЬНЫХ
ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЕЙ»

НОМЕР ЛИЦЕНЗИЯ: № 000330 от 30.03.2020 до 30.03.2025 года

Начальник ОППСД: И. Солиев

ГЛАВНЫЙ ИНЖЕНЕР ПРОЕКТА: Ш. Пулатов.

ГОД РАЗРАБОТКИ ПИСЬМО ЗАКАЗ: 2021 год

ФАКТИЧЕСКИ ПОСТУПИЛ: 22.12.2021 год без замечания заказчика.

1. ОСНОВАНИЕ ДЛЯ ПРОЕКТИРОВАНИЯ:

- 1.1 Письмо № _____ - _____ от _____. 21г. выданное АО «Ферганское ПТЭС».
- 1.2 Задание на проектирование, утверждённое заказчиком.
- 1.3 Архитектурно-планировочное задание (АПЗ) № 1730-1730224-23314 от 02.07.2021 года, выполненное и выданное Главное Управление Строительства Ферганской области.
- 1.4 Постановление Президента РУз № ПФ-5969 от 19.03.20г.
- 1.5 Решение хакима Риштанского р №10-11-158-Q/21 от 21.06.2021г.
- 1.6 Постановление хакима Ферганской области №312-11-0-F /21 от 20.12.2021г.
- 1.7 Решение депутатов Риштанского районного совета № VI-XIII-84 от 29.01.2021г.
- 1.8 Протокол АО «Ферганское ПТЭС» №1506-Б от 24.12.2021г.
- 1.9 Заключение государственная экологическая экспертиза №1202 от 02.07.2021 года, выполненное и выданное Управление Экология и Охрана Окружающей Среды Ферганской Области.
- 1.10 Топосъемка и заключения об инженерное – геологических условиях строительства, выданные «O'ZGASHKLITI» ДУК Ферганский филиал.
- 1.11 Технические условия №4215-8 от 23.12.2021года, выданное АО «Ферганское ПТЭС».

2. МАТЕРИАЛЫ, ПРЕДСТАВЛЕННЫЕ НА РАССМОТРЕНИЕ:

Рабочий проект №878:

- 2.1 Рабочий проект: ПЗ. Пояснительная записка.
ПП. Паспорт проекта.
- 2.2 Топографическая работа.
ГЧ. Комплект рабочих чертежей (Графическая часть).
- 2.3 Рабочий проект СО. Спецификация оборудования.
- 2.4 РСД. Ресурсная сметная документация.

3. ХАРАКТЕРИСТИКА ПЛОЩАДКИ СТРОИТЕЛЬСТВА:

Рабочий проект «Строительство специальных экономических и малых промышленных зон по программе «пп-5088» в ферганской области риштанском районе «навбахор» ммпз выполнен с учетом следующих климатических условий и геологической характеристики района строительства:

Проект разработан для IV климатической зоны со следующими климатическими характеристиками:

- Расчетная зимняя температура - (минус) -14С.
- Сейсмичность района строительства – 8 баллов.
- Расчетная сейсмичность - 8 баллов.
- Ветровая нагрузка - 38 кг/м².
- Снеговая нагрузка - 50 кг/м².
- Грунты непросадочные.
- Подземные воды вскрыты на глубине – 2,5м.
- Категория грунта - I
- Глубина сезонного промерзания - 0,7м.

4. ОБЩАЯ ЧАСТЬ

Рабочий проект – Строительство внешнего электроснабжения «Молодежные малые промышленные зоны» по программу ПП-5088 от 21.12.2021 год в Ферганской области, Риштанском районе, МФЙ Навбахор. ММПЗ «НАВБАХОР» разработан на основании:

1. Задания на проектирование, выданного - АО «Ферганское ПТЭС»;
2. Технические условия выданного – АО «Ферганского ПТЭС».

Проектируемые электросетевые объекты:

- линия электропередач 10 кВ общей протяженностью 3,630 км (проектная длина линии без учета провесов, изгибов);

из них;

-ВЛ -10 кВ с проводом АС-50мм² -2,680 км

- ВЛ -10 кВ с проводом АС-35мм² -0,618 км
- КЛ -10 кВ с кабелом АПвПу-1х120 мм² -0,190 км
- КЛ -10 кВ с кабелом АПвПу-1х95 мм² -0,142 км
- установка ячейку типа К-59 – 1 к-т. и шкафы АИИСКУЭ – 1 компл.
- установка трансформаторного пункта – 2ГКТП-10/0,4 кВ мощностью 2х630 кВА – 2 к-т. и шкафы АИИСКУЭ – 2 компл.

Предназначены для обеспечения подачи электроэнергии в индивидуальные предприниматели Малая промышленная зона.

Расчетные электрические нагрузки на линии отпайки, приняты:

На основании КМК 2.01.01-94 «Климатические и физико-геологические данные для проектирования», «Карты уровней изоляции на территории Республики Узбекистан», утвержденных ГАК Узбекэнерго приняты условия приведенные в Табл.-1:

Таблица-1

Показатели	Ед. изм.	При повторяемости 1 раз	
		в 10 лет	в 5 лет
Толщина стенки гололеда		10/II	5/I
Скоростной напор ветра	дан/м ²	50	45
Максимальная температура воздуха	С	+44	+44
Наиболее холодная пятидневка	С	-15	-15
Степень загрязнения атмосферы	степень	III	III

1. В целях обеспечения энергоэффективности, проектом предусматривается применение при строительстве расчетных типовых строительных конструкций, производящихся на предприятиях Республики Узбекистан.

2. ВЛ- 10кВ

Проектом предусматривается строительство линии 10 кВ (индивидуальной подвески) по территории не населенной местности с перспективой застройки, в виду чего расстояния пролетов между опорами принято – «Для населенной местности» и не превышает 60м.

Общая длинна линии

10 кВ составляет 3,298 км (без учета провеса, поворотов).

Расстановка опор по трассе выполнена с соблюдением нормированных длин пролетов между опорами.

Установка и закрепление железобетонных стоек СВ 110-3,5 изготовленных, по информации основного изготовителя АО «Электрокишлоккурилиш», на сульфатостойком портландцементе по водонепроницаемости В-4 и морозостойкости МРз-100, (типовой проект 3.407.1-143 вып. 2 и 22.0100).

Гидроизоляция подземной части ж/б стоек см. лист антикоррозийная защита подземной части ж/б конструкций.

В соответствии с рекомендациями ВНТП ЭС к подвеске на ВЛ – 10 кВ приняты провода марки АС по ГОСТ 839-80 изм.1 «Провода не изолированные для воздушных линий электропередач» с учетом выполнения:

- Пропускной способности по нагрузкам расчетного периода - 10 лет.
- Нормированного ГОСТ 12109-87 отклонения напряжения у потребителя =/ - 5 процентов.
- Рекомендованных потерь напряжения в линиях ВНТП ЭС не более 10 процентов.

С учетом климатологических данных зоны, III степени загрязненности атмосферы, и принятыми типоразмерами опор на ВЛ применены изоляторы:

- Штыревые типа ШФ-10Г на промежуточных опорах.
- Подвесные типа ПС-40А на анкерных опорах.

Защита линейного оборудования ВЛ от перенапряжений выполнена согласно требованиям ПУЭ-2011.

Пересечения с инженерными сооружениями разработаны в соответствии с требованиями ПУЭ-2011.

Все железобетонные опоры для обеспечения электробезопасности заземляются согласно требований ПУЭ-2011 с учетом их типоразмеров по месту установки и удельного сопротивления

грунта с конструктивным исполнением по типовым решениям 3.407-150 лист ЭС 09 (см. план трасс, ШШШ-ГЧ-002, Лист-2).

Места установки заземляющих устройств приведены на плане трасс.

3. КЛ – 10 кВ

Выбор трасс КЛ-10 кВ кабельных линий электропередачи выполнен согласно требованиям ШНК 2.07.01-03. «Планировка развития застройки территории городских и сельских населенных пунктов» и РН 34-504-726:2005 «Инструкция по проектированию городских и поселковых электрических сетей».

Трассы КЛ утверждены исходно-разрешительной документацией и согласованы заинтересованными организациями.

Трассы КЛ изысканы при визуальном и инструментальном трассировании и оформлены обработанными материалами инженерных изысканий согласно требованиям КМК 1.02.7-97 «Инженерные изыскания для строительства».

Согласно материалам инженерных изысканий грунты по трассам КЛ представлены галечник. Выбор марок кабелей произведен в соответствии с требованиями «Единых технических указаний по выбору и применению электрических силовых кабелей» и характеристиками грунтов по трассам КЛ.

Выбор сечений жил произведен:

1.Кабелей 10 кВ по:

- Экономической плотности тока в нормальном режиме нагрузок.
- Длительно допустимому току по нагрузкам аварийного режима.
- Термической устойчивости к токам короткого замыкания

Рабочим проектом приняты кабели марки АПвПу-(1х120мм) и АПвПу-(1х95мм).

Общая протяженность КЛ-10 кВ-0,190 км и -0,142 км.

Прокладка кабелей предусмотрена в полном соответствии с требованиями ПУЭ-2011 г. типовых решений серии 4.407-251, заводскими рекомендациями по монтажу и КМК 3.05.06-97 «Электротехнические устройства». Кабель прокладывается в траншее на глубине 0,7 м от поверхности земли, а под автодорогой на глубине 1 м, на подсытке из песка слоем 10 см, с последующей засыпкой песком слоем 10 см, ввиду наличия строительного мусора.

Защита от механических повреждений выполняется для кабелей до 6 кВ проложенных в траншее, кирпичом (применение силикатного кирпича не допускается)

Для обеспечения электробезопасности в обязательном порядке необходимо выполнить заземление металлических оболочек и брони кабеля, концевых и соединительных муфт и опорных конструкций.

Охранная зона кабельной линии определена полосой ограниченной двумя прямыми отстоящими от кабеля в обе стороны на один метр.

4. ТП 10/0,4кВ

Рабочим проектом предусмотрена установка

- Трансформаторного пункта типа 2ГКТП 10/0,4кВ, мощностью 2х630 кВА (с учетом перспективной нагрузок) – 2 к-т с учетом шкафы АИИСКУЭ – 2 компл:

- Требований заказчика по заданию на проектирование и технических условий.
- Обеспечение покрытия максимальных нагрузок расчетного периода.

Строительные конструкции для установки ГКТП – на железобетонной конструкции типа ФБС 24.4.6 фундаментный блок.

На железобетонную конструкции производится установка и закрепление металлической рамы. На металлическую раму устанавливается и закрепляется корпус ГКТП.

Технические решения обеспечивают сейсмостойкость ТП согласно требованиям КМК 2.01.03-96 «Строительство в сейсмичных районах».

Сопrotивление заземляющих устройств нейтрали трансформаторов ТП приняты согласно требований ПУЭ не более 30Ω (с учетом повторных ЗУ и РЕ проводника не более 4Ω). Схему ЗУ ТП-10/0,4 кВ.

Силовой трансформатор, РЛНД-10 присоединить общим контуром к проектным заземляющим устройствам.

Защита трансформатора ТП от внутренних повреждений и от сквозных токов короткого замыкания выполнена плавкими вставками предохранителей, автоматическими выключателями установленными в ТП.

Защита оборудования ТП от атмосферных и других видов перенапряжения осуществляется проектными ограничителями перенапряжения с учетом выполнения требований ПУЭ-2011г.

Проектные автоматические выключатели, установленные на низковольтном щите ТП служат для защиты отходящих линий 380/220В от токов коротких замыканий, включая петлю фаза-ноль.

Мощность трансформаторов определена в соответствии с требованиями КМК 2.04.17-98 с учетом нагрузочной и перегрузочной способностей.

5. Устройства РЗ, учет электроэнергии

Проектом предусматриваются расчеты токов короткого замыкания для выбора проверки типов и параметров устройств РЗ, уставок максимально-токовых защит, выбора устройств защиты от атмосферных перенапряжений, проверки оборудования и кабеля по термической и динамической устойчивости фидеров.

Исходные данные по параметрам системы на шинах 10 кВ питающих ПС и сведения по существующим устройствам защиты, автоматике, присоединение питающих фидеров получены от СРЗАИ АО "Ферганские ПТЭС".

С учетом расчетных нагрузок присоединение питающих фидеров 10 кВ, а также с учетом расчетов токов короткого замыкания, произведена проверка уставок максимально-токовых защит в сопряжении с существующими устройствами РЗ для согласования их селективного действия (включая предохранители ПКТ трансформаторных пунктов).

Расчет релейной защиты и линейной автоматики (РЗА) сети 10 кВ выполнен на ЭВМ в составе комплексного электрического расчета проектируемых линий в соответствии с ПУЭ.

Результаты расчетов параметров и уставок устройства РЗА питающих фидеров 10кВ см. графическое согласование. Изменение существующих уставок защиты не требуется.

Учет расхода эл. энергии выполняется:

Электронным счетчиком АИИСКУЭ устанавливается на проектной ячейки типа К-59 для контроля и на вводе 0,38кВ поставляемых комплектно с ТП.

Выбор трансформаторов тока для ячейки 10кВ на основании на объекте устанавливается 2 к-т ТП мощностью по 630 кВА, которая составляет 69,36 А. Поэтому в данном рабочем проекте были выбраны трансформаторы тока марки ТОЛ-СЦ-10 напряжении 100/5 Ампер.

А для каждой ТП мощностью 630 кВА, которая составляет 913,1 А. Поэтому в данном рабочем проекте были выбраны трансформаторы тока марки ТШН-0,66 напряжении 1000/5 Ампер.

6. Надежность электроснабжения

Присоединение к проектируемым линиям электропередачи и ТП согласно технических условий на электроснабжение присвоена II-я категория по надежности электроснабжения.

В соответствии с требованиями нормативных документов и технических условий электроснабжающей организации для обеспечения нормируемой надежности, рабочим проектом не предусматривается дополнительных технических решений.

7. Охрана окружающей природной среды

В соответствии с Перечнем видов деятельности, по которым осуществляется государственная экологическая экспертиза, письма Госкомприроды Республики Узбекистан от 14.04.2002г. №18/66 проектируемые электросетевые объекты (ЛЭП-10/0,4 кВ) относятся к 4-ой,

самой низкой категории из видов деятельности по экологическому воздействию на окружающую природную среду.

Проектируемые электросетевые объекты, технические параметры которых приведены в паспорте рабочего проекта, соответствуют требованиям законов Республики Узбекистан: «Об охране природы», «О воде и водопользовании», а также положениям параграфа 15, раздела – 1 ПТЭ ЭС и С Республики Узбекистан.

Технические характеристики подлежащих строительству ВЛИ 0,38 kV приведены в паспорте проекта. Проектируемые объекты сооружаются для передачи и распределения электроэнергии на напряжение 380/220В.

Указанный технологический процесс является безотходным и не сопровождается вредными выбросами в окружающую природную среду (как воздушную так и в водную).

Производственный шум и вибрации отсутствуют.

В связи с этим проведение воздуха и водоохраных мероприятий по снижению производственного шума и вибраций настоящим проектом не предусматривается.

Вырубка зеленых насаждений при строительстве ВЛИ не требуется.

В соответствии с «Нормами отвода земель для электрических сетей напряжением 0.4-500kV» земельные участки для размещения опор ВЛИ не подлежат изъятию у землепользователей.

Нарушенные при прокладке линий электропередач арычная сеть, дренажные устройства, комплексы благоустройства и др. приводятся в первоначальное состояние с выплатой при необходимости компенсаций согласно Положения, утвержденного Постановлением Кабинета Министров Республики Узбекистан №97 от 29.05.2006г.

8. Охрана труда и техника безопасности, противопожарные мероприятия

Охрана труда и техника безопасности при строительстве и последующей эксплуатации запроектированных электросетевых объектов обеспечивается выполнением:

- Проектных решений по устройству систем заземления;
- Требований КМК 3.01.02-00 «Техника безопасности при строительстве»;
- Требований «Правил техники безопасности при эксплуатации электроустановок» от 2016г.

Безопасность не электротехнического персонала обеспечивается четким выполнением физическим и юридическими лицами требований «Правил охраны электрических сетей сооружений» утвержденных Постановлением Кабинета Министров Республики Узбекистан №93 от 17 мая 2010г. (в части не допущения никаких работ в охранной зоне линий и электротехнических устройств без разрешения владельца данных электроустановок).

Для обеспечения охраны труда и техники безопасности проектом предусмотрено:

- использование технически совершенных (заводского изготовления) изделий;
- размещение конструкций опор, обеспечивающих их свободное обслуживание;
- монтаж заземляющих устройств и элементов электроустановок с нормированной ПУЭ ВЛИ до 1 kV величиной сопротивления «ЗУ» и конструкцией опор соответствующей требованиям СНиП 3.05.06-85 «Монтаж электротехнических устройств»;
- применение апробированных конструкций и изделий при строительстве ВЛИ;
- использование при строительстве машин и механизмов, в которые заложены принципы охраны труда;
- высокая степень механизации работ.

Пожарная безопасность проектируемых электросетевых объектов обеспечивается за счет применения несгораемых строительных конструкций, автоматическим отключением токов коротких замыканий устройствами релейной защиты.

В процессе строительства и эксплуатации пожарная безопасность обеспечивается выполнением требований: ПНЖ 2.01.02-04 «Пожарная безопасность зданий и сооружений», а также «Правил пожарной безопасности для энергетических предприятий» изд. «Узэнергоинспекция» 2013г.

Инженерно-технические мероприятия гражданской защиты по предупреждению чрезвычайных ситуаций.

Проектируемые электросетевые объекты размещаются вне зоны категорируемых (взрыва-пожароопасных) объектов и инженерных сооружений.

На основании пунктов 1.2 и 1.8 главы-1 КМК 2.01.17-95 «Гражданская оборона и чрезвычайные ситуации» для обслуживающего (ремонтно-эксплуатационного) персонала защитные сооружения гражданской обороны рабочим проектом не предусматриваются.

Главой-5 «Электроснабжение и гидротехнические сооружения» КМК 2.01.17-95 специальных требований к сетям 0,38-10kV для потребителей III категории надежности электроснабжения по ПУЭ не требуется.

Трассы линий электропередач и ТП проложены по местности, исключая стихийные природные явления (селевые потоки, камнепады и т.п.).

9. Организация эксплуатации

Организация эксплуатации проектируемых электросетей предусматривается при выполнении следующих нормативных документов:

- изменений и дополнений в ПУЭ, Раздел II приказом «Узэнергоинспекция» от 07.11.2008г. №213, которые отнесены Минкостом РУз к техническим правилам и нормам (письмо от 01.12.2008г. №20-15-392/1394).

Методические указания по эксплуатации ВЛИ с самонесущими изолированными проводниками. Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Республики Узбекистан.

Правил технической эксплуатации электроустановок потребителей 2011г.

Эксплуатация ВЛ и ВЛИ выполняется – Риштанском РЭСП.

Вновь возводимые электросетевые объекты ТП подключаются к существующей ВЛ10kV сети - Риштанском РЭСП, база которого расположена в Риштанском районе.

Оперативное и ремонтно-эксплуатационное обслуживание будет осуществляться персоналом Риштанском РЭСП по существующей схеме без увеличения численности персонала, машин и механизмов.

По результатам расчетов выполненных по утвержденным АО «Hududiy Elektr Tarmoqlari» «Укрупненным нормам численности персонала предприятия электрических сетей» потребная численность ремонтно-эксплуатационного персонала для обслуживания 0,1 человека, а количество машин и механизмов до 0,1 ед.

Приемка в эксплуатацию законченных строительством объектов выполняется согласно требований ШНК.

10. Инженерно-технические мероприятия гражданской защиты по предупреждению чрезвычайных ситуаций

Проектируемые электросетевые объекты размещаются вне зоны возможных сильных разрушений категорированных городов или объектов. Пунктами 1,2 и 1.8 главы 1-ой КМК 2.01.17-95 «Гражданская оборона и чрезвычайные ситуации» для обслуживающего (ремонтно-эксплуатационного) персонала защитные сооружения гражданской обороны рабочим проектом не предусматриваются.

Главой-5 «Электроснабжение и гидротехнические сооружения» КМК 2.01.17-95 специальных требований к сетям 0,38-10kV для потребителей III категории надежности в соответствии ПУЭ - не требуется.

Трассы линий электропередач и ТП проложены по местности, исключая стихийные природные явления (селевые потоки, камнепады и др.).

5. СМЕТНАЯ ЧАСТЬ.

Расчетная стоимость определена в соответствии с Постановлением Кабинета Министров РУ за № 261 от 11.06.2003 года «О переходе на договорные текущие цены при реализации Инвестиционных проектов, осуществляемых за счет централизованных капитальных вложений», Постановлением КМ от 12.05.2004 г №226 «О внесении изменения в некоторые решения Правительства РУ» и правилами определения стоимости строительства в договорных текущих ценах – ШНК 4.01.16-9. И «Методические рекомендации по составлению ресурсной сметной документации и определение стоимости строительства в договорных текущих ценах» Утвержденных приказом Гос. Ком. РУ по архитектуре и строительству от 28.03.2012 г за № 39.

В основе расчета использован «ресурсный метод».

- итого стоимость с затратами заказчика	1 171 906 880 сум
- в т ч прочие затраты и расходы заказчика	41 285 036 сум
- транспортные и заготовительно-складские расходы на материалы	7 %

6. ЗАМЕЧАНИЕ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ ЭКСПЕРТИЗЫ

I. Общая часть

1. Не представлена однолинейная схема. *Замечание принято. Внесено исправление.*
2. Отсутствует релейная защита. *Замечание принято. Внесено исправление.*

II. Сметная часть.

1. по трудозатратам – замечаний нет.
2. по машинам и механизмов – исключено автомобили бортовые 5 и 8т.

материалы: гравий принять по 10 343 сум за 1м³, гвозд принять по 8 000 000 сум за 1т, электрод принять по 14 000 сум за 1кг, щиты из досок принять по 45 000 сум за 1м², песок принять по 43 478 сум за 1м³, кирпич принять по 684 сум за 1шт, комплектная трансформаторная пс типа 2ГКТП-630 KVA с АСКУЭ принять по 290 000 000 сум за 1к-т.

4. транспортные и заготовительно-складские расходы рекомендуется на материалы принимать 5% против 7%, на кабельных продукциях принимать 1,5% против 3,5%, на оборудование принимать 2% против 3,2%.

Рекомендует со следующими показателями в текущих ценах:

Наименование статей затрат	Заявленная стоимость (сум)	Рекомендуемая стоимость(сум)
Строительные материалы и изделия с учетом транспортное - заготовительских расходов	150 500 467	145 924 341
Металлоконструкция с учетом транспортное - заготовительских расходов	0	0
Кабельно-проводниковая продукция с учетом транспортное - заготовительских расходов	141 947 615	139 204 666
Оборудование с учетом транспортно- заготовительских расходов	821 695 944	684 037 500
Эксплуатация машины механизмы	65 941 602	58 293 176
Затраты на основную з/плату с учетом соц. Страха	28 579 710	28 579 710
Итого прямых затрат	1 208 665 338	1 056 039 393
Прочие затраты подрядчика 15,39%	59 554 590	57 251 091

Страхование объекта	4 058 304	3 562 530
Коэффициент риска 0%	0	0
Всего стоимость строительство без Н Д С	1 272 278 232	1 116 853 014
Всего стоимость строительство с Н Д С	1 463 119 967	1 284 380 966
Прочие затраты заказчика	0	0
Всего стоимость строительство с Н Д С и с затратами заказчика	1 463 119 967	1 284 380 966

Экономия составляет – 178 739,000 тыс. сум.

7. ВЫВОДЫ:

7.1. Рабочий проект по объекту: «Строительство внешней электроснабжения сетей 6 кв по программе “ПП-5088” от 21.04.2021г. в Ферганской области, г. Фергана «ММПЗ Саноатчилар»» рекомендуется с учетом результатов экспертизы к дальнейшему рассмотрению и утверждению.

7.2. Проектная документация поступила на рассмотрение без замечаний заказчика

7.3. В соответствии с Постановлением Кабинета Министров РУ за № 261 от 11.06.2003 года «О переходе на договорные текущие цены при реализации Инвестиционных проектов, осуществляемых за счет централизованных капитальных вложений», Постановлением КМ от 12.05.2004 г № 226 «О внесении изменение в некоторые решение Правительство РУ» и правилами определения стоимости строительства в договорных текущих ценах –ШНК 4.01.16-9. и «Методические рекомендации по составление ресурсной сметной документации и определение стоимости строительство в договорных текущих ценах» Утвержденных приказом Гос. Ком. РУ по архитектуре и строительству от 28.03.2012 г за №39 и в условиях рыночных отношение данное заключение имеет рекомендательный характер. Решение о принятии указанной рекомендуемой стоимости для использования в тендерных торгах на ранних стадиях реализации проекта-принимают заказчик. (ШНК 4.01.16-04 Глава №3, строка 3.4)

Рекомендуемая стоимость объекта не является основанием для заключения договора подряда и не может служить основанием для взаиморасчетов между сторонами.

ЭКСПЕРТЫ:

Раздел ЭС

Раздел СМД



Н. Тухтабоева

А. Курбонов



Ўзбекистон
Республикаси
Қурилиш вазирлиги

my.gov.uz
Ягона Интерактив
Давлат Хизматлари Портали

№ 9876 2556 1426 а5а6 33й4 1549 30ф9
Хужжат арифтнинг санои: 2020-01-07

Хужжат берилган: ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ
ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "FARG'ONA FAUZ EKSPERTIZA"
Қабул қилувчисининг идентификация рақами: 302948123

**Қурилиш лойиҳаларининг экспертизадан ўтказувчи юридик шахсларни аккредитациядан
ўтказилганлиги тўғрисида
ГУВОҲНОМА**

Маъсулияти чекланган ёки қўшимча маъсулиятни жамият ООО FARG'ONA FAUZ
EKSPERTIZA га қурилиш лойиҳаларининг экспертизасини ўтказиш фаолиятини амалга ошириш
ҳуқуқига гувоҳнома берилди.

Гувоҳнома берилган сана: 07-01-2020 йил

Гувоҳнома рақами: ҚЛЭ-000056

Солиқ тўловчининг идентификация рақами (СТИР): 302948123

Юридик шахснинг почта маъзилли: ФЕРГАНСКАЯ ОБЛАСТЬ, РИШТА-НСКИЙ РАЙОН

Гувоҳнома беш йил мuddат а берилди.

ИНОЯТОВ МИРАББАС МИРКОЧИПОВИЧ

Маъмур хужжат Вазирлар Маъжлисининг 2017 йил 15 сентябрийини 728-сон
қарори билан тасдиқланган Ўзбекистон Республикаси Ягона интерактив давлат
хизматлари портали (my.gov.uz) нисбатида мундариқ шаклида қилинган шартнома
хужжатнинг яқиндан ҳисобланади. Электрон хужжатнинг нуқсасизла қўрилган
маълумотлар тўғрисидаги текшириш учун герс.доу.уз веб-сайтга ўтиш ва
электрон хужжатнинг лобб рақамини киритиш билан мобил телефон бўлақиди QR
кодни сканер қилиш. Дискрет Вазирлар Маъжлисининг 2017 йил 15 сентябрийини
728-сон қарорига кўра электрон хужжатларга маълумотлар қонуний
ҳисобланади. Давлат органларида Ягона порталда шакллантирилган электрон
хужжатларнинг тўқсанбаранга қабул қилиниши ўша шартнома қилиниши таъминланади.



3764

Ўзбекистон Республикаси Давлат архитектура ва қурилиш қўмитаси

Ўзбекистон Республикаси Давлат архитектура ва қурилиш қўмитаси

ЛИЦЕНЗИЯ

001735

Маъмур лицензия билан "FARG'ONA FAUZ EKSPERTIZA" МЧЖ
(Ўзбекистон Республикаси)

_____ га

Қурилиш лойиҳаларининг экспертизасини ўтказиш
(Ўзбекистон Республикаси)

_____ билан

шуғулланишга рухсат этилади.

Лицензия ағасининг жойлашган жойи (почта манзили):
Фарғона вилояти, Олтарик тумани, Шарқ Тонги кўчаси
Лицензия ағасининг солиқ тўловчи сифатидаги
идентификация рақами: 302948123
Лицензия берилган сана: 2014 й. 02 июл
Лицензия амал қилиш мuddати: _____ и, мuddатсиз гача.
Ревстр буйича тартиб рақами: № ЛЭ-27
Ваколатли шахс: А.Р. Тохтаев
(ИМШ, шартнома, солиқ тўловчи)

Лицензия амал қилиш мuddати: _____ й. _____ гача узайтирилди.
Ваколатли шахс _____
(ИМШ, шартнома, солиқ тўловчи)

_____ (РАҚО)

М.У.

Ушбу лицензия шартномаси билан
бирга ҳақиқий ҳисобланади.