«Павлодар ауданы Заңғар ауылдық округі Коряковка ауылында 0,4 кВт әуе электр желісін беруді қайта құру »
жұмыс жобасы бойынша

12.12.2024 ж. № С-0043/24

ҚОРЫТЫНДЫ

(Оң)

ТАПСЫРЫСШЫ:
"Павлодар ауданының экономиканың нақты сектор бөлімі" мемлекеттік мекемесі

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
"ASU JOBA" жауапкершілігі шектеулі серіктестігі

Қызылорда облысы қаласы

АЛҒЫ СӨЗ

«Павлодар ауданы Заңғар ауылдық округі Коряковка ауылында 0,4 кВт әуе электр желісін беруді қайта құру » жұмыс жобасы бойынша осы жиынтық қорытындыны ЖШС «Сараптамашы» берді.

ЖШС «Сараптамашы»рұқсатынсыз осы сараптамалық қорытындыны толық немесе ішінара қайта шығаруға, көбейтуге және таратуға жол берілмейді.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

(Положительный)

№ С-0043/24 от 12.12.2024 г.

по рабочему проекту
«Реконструкция воздушной линии электропередач 0,4 кВт в селе Коряковка Зангарского сельского округа Павлодарского района»

ЗАКАЗЧИК:
Государственное учреждение "Отдел реального сектора экономики Павлодарского района"

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
Товарищество с ограниченной ответственностью "ASU JOBA"

г. Кызылординская область

ПРЕДИСЛОВИЕ

Данное заключение по рабочему проекту «Реконструкция воздушной линии электропередач 0,4 кВт в селе Коряковка Зангарского сельского округа Павлодарского района» выдано ТОО «Сараптамашы».

Данное экспертное заключение не может быть полностью иличастично воспроизведено, тиражировано и распространено безразрешения ТОО «Сараптамашы».

1. НАИМЕНОВАНИЕ:Рабочий проект «Реконструкция воздушной линии электропередач 0,4 кВт в селе Коряковка Зангарского сельского округа Павлодарского района»

Дополнительные сведения: С-0053-03, 09.11.2024, заявления 06.11.2024

1.1. Категория: IV Категория

1.2. Класс опасности: 5 класс опасности

1.3. Уровень ответственности: 2 уровень технически не сложный (30 рабочих дней)

1.4. Ссылка на окончательную версию ПСД:

https://peo.saraptama.kz/public/docs?key=54824174-0faa-481f-bc3f-63e45e64aa0d

2. ЗАКАЗЧИК: Государственное учреждение "Отдел реального сектора экономики Павлодарского района"

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: Товарищество с ограниченной ответственностью "ASU JOBA", Лицензия №22001346 от 26.01.2022г.

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: Государственные инвестиции

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1.Основание для разработки:

- Задание на проектирование, утвержденное заказчиком ГУ «Отдел реального сектора экономики Павлодарского района»;
- Архитектурно планировочное задания № KZ02VUA01268415 от 05.11.2024г. ГУ «Отдел реального сектора экономики Павлодарского района»;
- Постановление №465/9 от 11.09.24г выданного ГУ «Акимат Павлодарского района Павлодарской области»
- Земельно-кадастровый план земельного участка №0365031/0365033 от 17.04.2017;
- Технический условия №01576 от 26.06.2024 выданных АО «Павлодарская Распределительная Электросетевая Компания»;
- Дефектный акт выданных ГУ «Отдел реального сектора экономики Павлодарского района».

5.2.Перечень документации, представленной на экспертизу:

Том I.
Книга 1. Паспорт рабочего проекта
Книга 2. Проект организации строительства
Книга 3. Общая пояснительная записка
Том II. Альбом 1 Электроснабжение
Том III. Альбом 1 Архитектурно-строительное решение
Том IV Книга 1 Сметная документация

5.3. Цель и назначение объекта строительства

В объеме данной проектной и рабочей документации предусматривается реконструкция воздушной линии электропередач 0,4кВт в селе Коряковка Зангарского сельского округа Павлодарского района.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1. Место размещения объекта, и характеристика участка строительства.

Коряковка (каз. Коряковка) — село в Павлодарском районе Павлодарской области Казахстана. Входит в состав Зангарского сельского округа. Расположено примерно в 17 км к северо-востоку от Павлодара на берегу солёного озера Коряковка.

Природно-климатические условия района строительства:

Климат района резко-континентальный, с большими суточными и годовыми амплитудами колебания температуры воздуха и активной ветровой деятельностью, район изысканий расположен в климатическом подрайоне IIIA. По многолетним наблюдениям метеостанции г. Павлодара ниже приводятся основные климатические характеристики, которые применяются для технических условий на строительное проектирование в данном районе.

Наибольшей повторяемостью обладают ветры юго-западного и западного направлений. По многолетним наблюдениям метеостанции г. Павлодара ниже приводятся основные климатические характеристики, которые применяются для технических условий на строительное проектирование в данном районе.

Абсолютная минимальная температура –47°С.

Абсолютная максимальная температура +42°С.

Продолжительность периода со среднесуточной температурой 0°С составляет 165 суток.

Средняя относительная влажность на 13 часов наиболее холодного месяца года составляет 82%, наиболее жаркого –45%. Число дней с относительной влажностью 80% равно 70-85. Количество осадков, выпадающих в течение года, составляет 352 мм, в том числе в жидкой фазе –264 мм.

Наиболее засушливые месяцы: май, июнь, июль. Средняя дата образования устойчивого снежного покрова приходится на 19 ноября, разрушения –4 апреля. Средняя величина наибольших высот снежного покрова составляет 21 см.Нормативная глубина сезонного промерзания грунтов составляет 2,4м. Наибольшая скорость ветра, возможная один раз в году, равна 27 м/сек один раз за 10 лет –34 м/сек и за 20 лет -36 м/сек. Из повторяемости направлений ветра по румбам следует, что в холодный период года явно преобладают ветры с южной составляющей: юго-западные, юго-восточные и западные, которым свойственны наибольшие скорости (8-9 м/сек). В то же время минимальную повторяемость имеют ветры северных, северо-восточных и восточных направлений. Средняя скорость ветра по румбам колеблется в пределах от 3 до 9 м/сек.

Геологический разрез в пределах разведанной глубины представлен тремя геолого-генетическими комплексами:

- отложения современного возраста - tQIV (насыпной грунт);
- эолово-делювиальные отложения верхнечетвертичного и современного возраста – vdQIIIIV (супесь);
- аллювиальные отложения верхнечетвертичного возраста - aQIII (песок средней крупности).

6.2. НАРУЖНЫЕ СЕТИ

6.2.1. ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЕ

Проектом предусмотрено строительство одноцепной, двухцепной и четырехцепной ВЛИ-0,4кВ. Точка подключения проектируемых ВЛИ-0,4кВ проектируемой КТПН-250/10/0,4кВ.

Воздушная линия 0,4кВ в проекте выполнена самонесущими изолированными проводами СИП-4 расчетного сечения (95-50 мм2).

Подвеска проводов принята одноцепными, двухцепными и четырехцепными опорами по типовой серии "КАЗСЭП-ENSTO".

Рабочие чертежи железобетонных опор ВЛИ-0,4кВ с защищенными проводами, сооружаемых в населенной и ненаселенной местности приняты на базе стоек СВ110 - СВ95.

Рассмотренная область применения опор включает:

- нормируемые ПУЭ I -V району по скоростному напору ветра и I-IV особый районы по гололеду с нормируемыми ПУЭ расчетными нагрузками и для опор со стойками СВ110 и СВ95 с повышенными фактическими расчетными нагрузками повторяемостью не чаще одного раза в 50 лет.

- районы с расчетной температурой наружного воздуха равной:

а) максимальная - плюс 40 С;

б) минимальная - минус 50 С;

в) при гололеде - минус 5 С;

г) среднегодовая - 0 С.

Опоры разработаны для подвески проводов марки "СИП-4" сечением 95-50 мм2.

Максимальные расчетные тяжения в проводах на ВЛИ со стойками СВ110- СВ95 - 450кг.

Выводы из проектируемых КТПН предусмотрены - воздушные.

Расчеты выполнены согласно таблице Б.1 приложения Б СП РК 4.04-103- 2013.

Отклонение напряжения не превышают ±10% в послеаварийном режиме согласно п.4.7 СП РК 4.04-102-2013.

Электромонтажные работы выполнить согласно ПУЭ и СН РК 4.04-07-2013.

Все скрытые работы оформить актами.

Заземление железобетонных опор выполнено в соответствии с требованиями главы 2.4 ПУЭ РК.

Заземляющие устройства должно выполнятся согласно указаниям типового проекта 3.407-150.

В начале и в конце магистрали ВЛИ-0,4 кВ установить зажимы для присоединения приборов контроля напряжения и переносного заземления согласно ПУЭ 2015г.

Пересечение и сближение проектируемой ВЛИ с инженерными коммуникациями выполнить согласно ПУЭ 2015г.

Электромонтажные работы выполнять в соответствии с требованиями ссылочных документов. Электрооборудование и материалы, применяемые при монтаже, должны иметь сертификат соответствия РК.

Перед производством работ вызвать представителя организаций эксплуатирующих наземные и подземные коммуникации.

Необходимо составить акты освидетельствования скрытых работ по монтажу заземляющих устройств.

Строительство ЛЭП-0,4кВ является безотходным процессом. Для подвоза строительных конструкций используются существующие и проектируемые дороги.

На электросетевых объектах напряжением 10 кВ и ниже, при нормальной эксплуатации и во время аварийных режимов работы, никакие вредные вещества, приводящие к загрязнению атмосферного воздуха, водного бассейна или земли не выделяются.

Заземление опор ВЛИ-0,4 кВ

Сопротивление заземляющего устройства должно соответствовать требованиям ПУЭ, не более 4 Ом. Заземляющее устройство выполняется углубленными заземлителями из полосовой сталист.4х40, укладываемых по периметру фундамента с вертикальными электродами.

Для заземления опор, в железобетонных стойках СВ предусмотрены горизонтальный и вертикальный заземляющие проводники, изготовленные из стального стержня диаметром 10мм и 16 мм, к горизонтальному заземляющему проводнику каждой стойки приваривается дополнительный заземлитель диаметром 16 мм, в соответствии с типовой серией 3.407.1-163.

Закрепление опор выполняется в основном без ригелей, в сверленые котлованы диаметром 350-450мм.

После установки опоры обратная засыпка котлованов производится вынутым при бурении грунтом, за исключением растительного слоя почвы.

При засыпке котлованов должно производиться уплотнение грунта слоями не более 20 см при помощи трамбовки до получения плотности грунта засыпки 1,7 т/м3.

Наружное электроосвещение

Точка подключения уличного освещения предусмотрено от проектируемой КТПН-250/10/0,4кВА.

Для управления электроосвещением в проекте предусмотрен КТПН с фидером уличного освещения.

Количество устанавливаемых светильников - 50 шт.

Электроосвещение

Суммарная расчетная мощность объекта - 5,0 кВт;

Наружное освещение выполняется светодиодными светильниками Жарык 100;

Мощность светильника 100 Вт.

Установка светильника

Светильники устанавливаются на ж/б опору на базе стойки СВ95-2а. Высота опоры с кронштейном 7500мм. Тип кронштейна К1К-1,0-1,5-0,145-0,048. Все поверхности кронштейна защищены от воздействия агрессивных сред окружающей среды антикоррозийным покрытием.

Воздушная линия освещения выполнена сталеалюминиевыми изолированными проводами марки СИП-4 подвешенными на железобетонных опорах по типовой серии 3.407.1-136 с использованием арматуры ЭНСТО КазСЭП. Воздушный пролет опоры составляет 30м. Заземление опоры освещения

Для заземления опор, в железобетонных стойках предусмотрены нижний и верхний заземляющие проводники, изготовленные из стального оцинкованного стержня диаметром 16 мм, к нижнему заземляющему проводнику каждой стойки приваривается дополнительный заземлитель диаметром 16 мм, в соответствии с типовой серией 3.407 - 150.

ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Количество
1	Категория надежности электроснабжения объекта		III
2	Напряжение сети	кВ	0,4
3	Установленная мощность	кВт	142,6
4	Коэффициент мощностисоsφ		0,93

6.2.2. ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ.

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Количество
1	Общая площадь земельного участка	га	0,0594
2	Протяженность ВЛИ-0,4кВ	м	2 680
5	Общая сметная стоимость строительства в текущих ценах на 2025г.	млн. тенге	81,576 581
6	в томчисле СМР	млн. тенге	65,072 237

7	Оборудования, мебели и инвентаря	млн. тенге	4,852 555
8	Прочие затраты	млн. тенге	11,651 789
9	Продолжительность строительства	месяцев	1

7. ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЕ

Выбор оборудования, материалов и линейной арматуры выполнен с учетом требований Закона Республики Казахстан «Об энергосбережении». Для обеспечения энергосбережения предусмотрены следующие мероприятия:

- исключены непроизводительные расходы топливно-энергетических ресурсов (в данном случае - электроэнергии), то есть потери электроэнергии, вызванные отступлением от требований стандартов, ТУ или паспортных данных по оборудованию;
- в проекте применено современное электротехническое оборудование, выпускаемое заводами в соответствии с действующими ГОСТ и ТУ.
- Обеспечена приоритетность безопасности и здоровья человека и охраны окружающей среды при транспортировке электроэнергии;
- Организован учет и контроль за расходованием потребляемой электроэнергии, его точность и достоверность;
- использование современных проводов СИП и соединительных элементов арматуры ENSTO обеспечивает минимизацию потерь электроэнергии в сетях ВЛИ - 0,4кВ.

8. ЭКСПЕРТНАЯ ОЦЕНКА ПРОЕКТНЫХ РЕШЕНИЙ И РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ.

8.1. Оценка проектных решений.

В соответствии с п. 8 раздела 1 приказа Министерства национальной экономики Республики Казахстан от 28 февраля 2015 года № 165 «Об утверждении Правил определения общего порядка отнесения зданий и сооружений к технически и (или) технологически сложным объектам», разработчиком рабочего проекта установлен технически несложный II (нормальный) уровень ответственности.

Таблица №7.2.

Технико-экономические показатели рабочего проекта

№ п/п	Наименование показателей	Единицы измерения	Показатели	
			Заявленные	Рекомендуемые к утверждению
1	Общая сметная стоимость строительства в текущем и прогнозном уровне цен 2024г.,2025г., в том числе	млн.тенге	81,576 581	81,576 581
	СМР	млн.тенге	65,072 237	65,072 237
	Оборудование	млн.тенге	4,852 555	4,852 555
	Прочие затраты	млн.тенге	11,651 789	11,651 789
2	Продолжительность строительства	мес.	1	1
3	Вид строительства	Новое строительство		

9. ВЫВОД:

9.1. С учетом внесенных изменений и дополнений в рабочий проект«Реконструкция воздушной линии электропередач 0,4 кВт в селе КоряковкаЗангарского сельского округа Павлодарского района»соответствует требованиям государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан, и рекомендуется для утверждения в установленном порядке

9.2. Настоящее экспертное заключение выполнено с учетом исходных материалов (данных), утвержденных заказчиком для проектирования, достоверность которых гарантирована Заказчиком в соответствии с условиями договора.

9.3. Заказчик при приемке документации по рабочему проекту от проектной организации должен проверить ее на соответствие настоящему экспертному заключению.

9.4. Заказчику при строительстве максимально использовать оборудование, материалы и конструкции отечественных товаропроизводителей.

9. ТҰЖЫРЫМДАР

9.1. Енгізілген өзгерістер мен толықтыруларды ескере отырып «Павлодар ауданы Заңғар ауылдық округі Коряковка ауылында 0,4 кВт әуе электр желісін беруді қайта құру» жұмыс жобасы Қазақстан Республикасында қолданылатын нормативтік құқықтық актілердің және мемлекеттік нормативтердің талаптарына сәйкес келеді және белгіленген тәртіппен бекіту үшін ұсынылады.

9.2. Осы сараптама қорытындысы жобалау үшін тапсырыс беруші бекіткен бастапқы материалдар (деректер) ескеріле отырып орындалды, олардың дұрыстығына шарт талаптарына сәйкес Тапсырыс беруші кепілдік етеді.

9.3. Тапсырыс беруші құрылыс жобасы бойынша құжаттаманы қабылдап алу кезінде оны осы сараптама қорытындысына сәйкестігіне тексеруі тиіс.

9.4. Тапсырыс беруші құрылыс кезінде отандық тауар өндірушілердің жабдығын, материалдарын және конструкцияларын барынша пайдалансын.

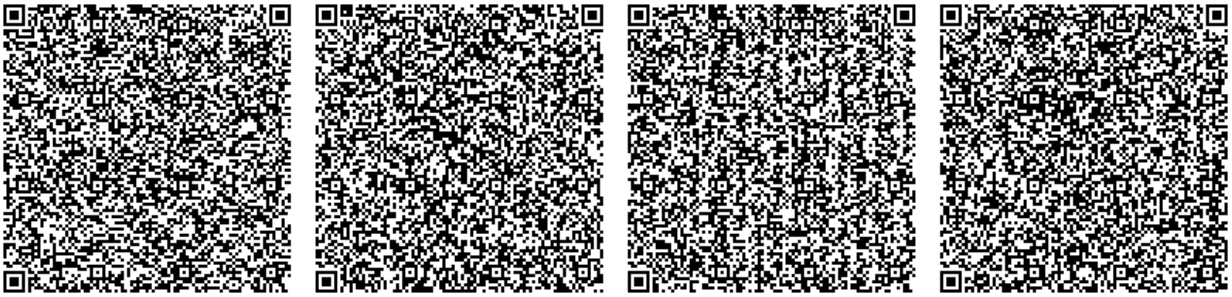
Соответствие разделов проекта строительства требованиям нормативных правовых актов приказ и государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан приведено ниже

№ п/п	Раздел	Эксперт	Специа-лизация эксперта (по аттестату)	Номер аттестата	Результат (соответствует или не соответствует нормам)
1	Электроснабжение	Шайхсламова Бибзада Курманбековна	Инженерные сети и системы	KZ06VJE00049074	Соответствует
2	Сметный раздел	Оспанова Макпал Асылбековна	Сметная часть	KZ00VJE00068776	Соответствует
3	Ведущий эксперт	Ахметов Канат Бөрібекұлы	Инженерные сети и системы (по видам инженерных сетей и систем)	KZ12VJE00055562	Соответствует
4	Конструктивная часть	Пиримжанова Айнур Багдаулетовна	Конструктивная часть	№KZ72VJE00022278	Соответствует

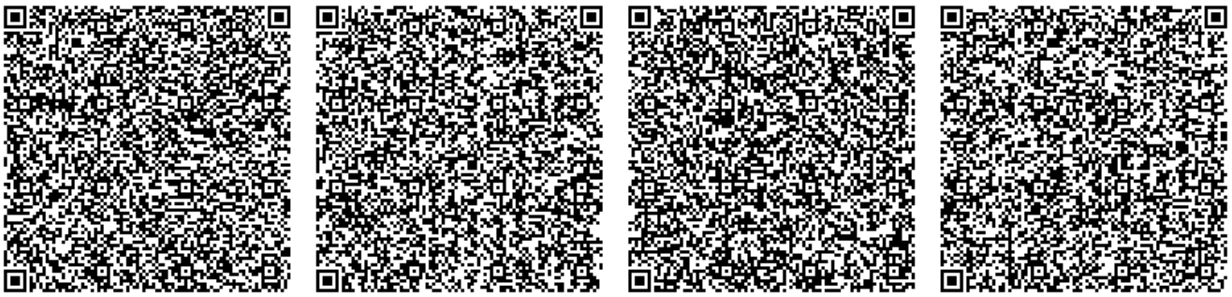
Примечание: *при отсутствии в рабочем проекте раздела, графа эксперта по этому разделу исключается.*

Шайхсламова Г.К. (Директор)

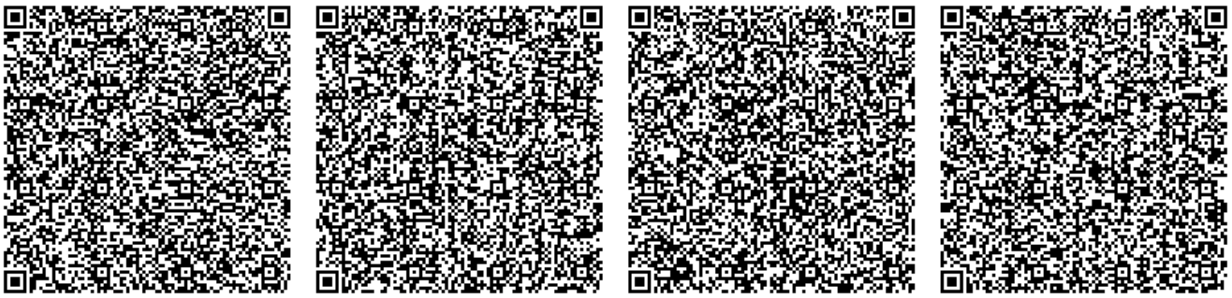
Пиримжанова А.Б. (Эксперт)



Шайхсламова Б.К. (Эксперт)



Ахметов К.Б. (Эксперт)



Оспанова М.А. (Эксперт)

Документ Id	3550b3e6-652a-410e-9d15-60b193121af0
Номер и дата документа	С-0043/24от 12.12.2024
Электронные цифровые подписи документа	**Согласовано:** ПИРИМЖАНОВА АЙНУР БАГДАУЛЕТОВНА Товарищество с ограниченной ответственностью "Сараптамашы" 2024.12.12 18:41:45 16CF2CD6FE742BEB6256607B203D040D41F4F3AA ШАЙХСЛАМОВА БИБЗАДА КУРБАНБЕКОВНА 2024.12.12 18:45:09 14A3405A37D4E75ABAD4FD3D32E25AF83417B3CE АХМЕТОВ ҚАНАТ БӨРІБЕКҰЛЫ 2024.12.12 18:48:21 659994DD7304847126431C4087FF261E7D2BF5EC ОСПАНОВА МАКПАЛ АСЫЛБЕКОВНА 2024.12.12 18:51:39 24A8F04D60F79A64CE254357AA22DDB158152443 **Подписано:** ШАЙХСЛАМОВА ГУЛАИМ КУРМАНБЕКОВНА Товарищество с ограниченной ответственностью "Сараптамашы" 2024.12.12 18:53:58 7DA678971485618F841419FD521E75C96ADC7AA2

Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года N370-II «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.Вы можете проверить подлинность электронного документа, отсканировав QR-код.