«"Жылыой ауданы Аққызтоғай ауылында электрмен жабдықтау объектілерін реконструкциялауға жобалық сметалық құжаттаманы әзірлеу"»
жұмыс жобасы бойынша

03.03.2023 ж. № OEXP-0015/23

ҚОРЫТЫНДЫ

(Оң)

ТАПСЫРЫСШЫ:
"Жылыой ауданы тұрғын үй коммуналдық шаруашылығы, жолаушылар көлігі, автомобильдер жолдары және тұрғын үй инспекциясы бөлімі" мемлекеттік мекемесі

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
"ПроектСтройИнжиниринг" жауапкершілігі шектеулі серіктестігі

Орал қаласы

АЛҒЫ СӨЗ

«"Жылыой ауданы Аққызтоғай ауылында электрмен жабдықтау объектілерін реконструкциялауға жобалық сметалық құжаттаманы әзірлеу"» жұмыс жобасы бойынша осы жиынтық қорытындыны «Орда Экспертиза» ЖШС берді.

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

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

(Положительный)

№ OEXP-0015/23 от 03.03.2023 г.

по рабочему проекту
««Разработка проектной сметной документации на реконструкцию объектов электроснабжения в с. Аккизтогай Жылыойского района»»

ЗАКАЗЧИК:
Государственное учреждение "Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта, автомобильных дорог и жилищной инспекции Жылыойского района"

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
Товарищество с ограниченной ответственностью "ПроектСтройИнжиниринг"

г. Уральск

ПРЕДИСЛОВИЕ

Данное заключение по рабочему проекту ««Разработка проектной сметной документации на реконструкцию объектов электроснабжения в с. Аккизтогай Жылыойского района»» выдано ТОО «Орда Экспертиза».

Данное экспертное заключение не может быть полностью или частично воспроизведено, тиражировано и распространено без разрешения ТОО «Орда Экспертиза».

1. НАИМЕНОВАНИЕ: Рабочий проект "Жылыой ауданы Аққызтоғай ауылында электрмен жабдықтау объектілерін реконструкциялауға жобалық сметалық құжаттаманы әзірлеу", «Разработка проектной сметной документации на реконструкцию объектов электроснабжения в с. Аккизтогай Жылыойского района»

Дополнительные сведения: OEXP-0062-03, 19.12.2022, заявления 15.12.2022

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:

2. ЗАКАЗЧИК: Государственное учреждение "Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта, автомобильных дорог и жилищной инспекции Жылыойского района"

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: Товарищество с ограниченной ответственностью "ПроектСтройИнжиниринг" государственная лицензия от 18.05.2017 г. ГСЛ №17009033, I-категория, выданная Государственным учреждением «Управление государственного архитектурно-строительного контроля Западно-Казахстанской области". Акимат Западно-Казахстанской области;

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: Государственные инвестиции

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1. Основание для разработки: OE-03/00182 от 15.12.2022

1. Задание на проектирование от 15.12.2021 г.;
2. Архитектурно-планировочное задание №KZ42VUA00659911 от 28.10.2022 г.;
3. Техническая условия выданным АО «НК»КТЖ» от 24.05.2022 г.;
4. Технические условия на электроснабжение, выданным АО «Атырау Жарык» №27-2205 от 18.04.2022г.;

5.2. Перечень документации, представленной на экспертизу

- Паспорт проекта;
- Общая пояснительная записка (ОПЗиП);
- Проект организации строительства (ПОС);
- Сметная документация;

Рабочие чертежи

- Электроосвещение (ЭО);

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1. Место размещения объекта и характеристика участка строительства

Планировка участка землеотвода, для строительства, обеспечивает наиболее благоприятные условия для производственного процесса и труда.

А также рациональное и экономное использование земельного участка и наибольшую эффективность капитальных вложений, предусматривает функциональное зонирование территории с учетом технологических связей, санитарно-гигиенических и противопожарных требований, грузооборота и видов транспорта, защиту прилегающих территорий от загрязнения отходами и отбросами.

Площадка для строительства характеризуется следующими природно-климатическими условиями, учтенными при разработке рабочих чертежей:

• По природным условиям относится к строительно-климатическому району –IV Г(СНиП РК 2.04-01-2001).

• Температура воздуха наиболее холодной пятидневки - 24 С°;

• Абсолютный минимум температуры - 38С°;

• Нормативная глубина промерзания для суглинков и глин- 1,22м;

• Нормативная глубина промерзания для супесей и песков мелких и пылеватых - 1,5м;

• Снеговая нагрузка- 0,8 кПа;

• Ветровая нагрузка- 0,38 кПа;

• Скорость ветра - 4,1 м/сек;

• Сейсмичность - 5 баллов;

6.2. Проектные решения

6.2.1. Электроосвещение

По степени надежности электроснабжения объект относится к III категории. В соответствии с техническими условиями подача электроэнергии. Провод принят марки АС сечением 95 мм2 по ГОСТ 839-80. Строительство ВЛ предусмотрено по действующему типовому проекту 3.407.1-164.02

Промежуточная опора одноцепная принята типа П16,4-12 со стойками типа СВ-16,4-12.

Переходная угловая анкерная опора принята типа ПУА10-2 со стойками типа СВ-164-12.

Строительство ВЛ предусмотрено по действующему типовому проекту 3.407.1-143.

Промежуточная опора принята типа П10-2 со стойкой типа СВ105-5.0

Концевая анкерная опора принята типа А10-1 со стойками типа СВ105-5.0

Угловая анкерная опора принята типа УА10-1 со стойками типа СВ105-5.0

Ответвительная анкерная опора принята типа ОА10-1 со стойками типа СВ105-5.0.

Установка разъединителя АР-1 на концевой опоре. Стойки опор устанавливаются в пробуренные котлованы глубиной 2,5/3 м и диаметром 350-450 мм. На устройстве ответвления и опорах приняты штыревые изоляторы типа ШФ-20В, на концевых опорах приняты подвесные изоляторы типа ПС-70.

Заземление траверс выполнить их присоединением к верхнему заземляющему проводнику сваркой или зажимом ПС-2.

1.Точкой подключения: для электроснабжения выполнить строительство ВЛ-10кВ от РП-1 ПС-110/10кВ N134"Центральная", Основные технические требования:

-выполнить установку КТПНГ-10/0,4кВ. Место установки и количество КТПНГ-10/0,4кВ определить проектом.

Рекомендуем установку многофункционального прибора учета электрической энергии со встроенным модемом для дистанционной передачи передач данных в АСКУЭ энергоснабжающей организации.

Требования по усилению существующей электрической сети:

-выполнить строительство ВЛ-10кВ от опоры №4ф.12"Д" до РП-1 ПС110/10кВ N134"Центральная",

-выполнить замену масляного выключателя ВЛ-10кВ на вакуумный выключатель 10кВ в ячейки К-104М ф.12"Д" РП-1 ПС-110/10кВ N134"Центральная",

-выполнить установку вводной ячейки с вакуумным выключаем 10кВ в ячейки КРН-IV-10кВ РП-1 ПС-110/10кВ N134"Центральная",

-выполнить установку ячейки с вакуумным выключаем КРН-IV-10кВ в

РП-1 ПС-110/10кВ N134"Центральная",

Настоящим проектом предусматривается:

1) Выполнить строительство ВЛ-10кВ от РП-1 ПС-110/10кВ N134"Центральная" до объектов.

2) Установить КТПН-10/0,4кВ с силовым трансформатором в центре нагрузок.

3) Строительство ВЛ-0,4кВ СИП-ом от проектируемой КТПН10/0,4кВ до объектов.

Проектируемая ВЛ-10кВ выполнена согласно типовому проекту ТП 3.407.1-143 выпуск 1 и выпуск.

5) КТПН-10/0,4кВ. Проектом предусматривается установка КТПН10/0,4кВ с силовым трансформатором в центре нагрузок. Согласно установленной мощности-S=630/400кВт и с учетом перспективного роста нагрузок микрорайона КТПН-10/0,4кВ должна быть укомплектована трансформатором ТМ мощность 630/400кВА.

ВЛ-0,4кВ. Проектом предусматривается строительство ВЛ-0,4кВ с СИП-ом от проектируемой КТПН-10/0,4кВ до объектов. ВЛ-0,4кВ выполнена проводом типа СИПс-4 с сечением 4х70 ,4х50мм². выполнена проводом типа СИПс-4 с сечением 4х25мм²,в качестве источников наружного освещения проектом приняты светильники с пускорегулирующей аппаратурой серии световодный светильник , которые монтируются на опорах ВЛ-0,4кВ.

Ответвления к жилым домам выполнены проводом типа СИПс-4 с сечением 2×16мм².

Все электромонтажные работы выполнить согласно ПУЭ, ПТБ и СНиП.

№ п.п.	Наименование	Измерение	Количество
1	Напряжение сети	кВ	10/0,4
2	Установленная мощность	кВт	1408 кВт
3	Протяженность проектируемой ВЛ-10кВ (строительная длина)	м	2500
4	Протяженность проектируемой ВЛ-0,4кВ (строительная длина)	м	3350
5	КТПН 10/0,4 кВ	шт	4

6.3. Охарана окружающей среды

Раздел «Охрана окружающей среды» к рабочему проекту «Разработка проектной сметной документации на реконструкцию объектов электроснабжения в с. Аккизтогай Жылыойского района» выполнен в соответствии Инструкцией по организации и проведению экологической оценки.

Намечаемая деятельность не входит в перечень видов деятельности Приложения 2 к Экологическому Кодексу, а также не относится к иным критериям Приложения 2 к Экологическому Кодексу.

Масса загрязняющих веществ в выбросах в атмосферный воздух от стационарных источников эмиссий на объекте в период строительства составляет менее 10 тонн в год.

На объекте не предусматривается использование установок по обеспечению электрической энергией, газом и паром с применением оборудования с проектной тепловой мощностью 2 Гкал/час и более.

На объекте не предусматривается накопление неопасных отходов более 10 тонн и опасных отходов более 1 тонны.

В соответствии со вторым абзацем пункта 2 статьи 12 Экологического Кодекса объект относится к IV категории (объекты, оказывающие минимальное негативное воздействие на окружающую среду).

Воздействие на атмосферный воздух.

Источниками загрязнения атмосферного воздуха в период строительства

- Машины буровые (источник № 6001);
- сварочные работы (источник № 6002);

- покрасочные работы (источник № 6003);
- Пересыпка щебня (источник № 6004);
- Битумные работы (источник № 6005);

Воздействие на атмосферный воздух в период строительства будет носить кратковременный характер.

Перечень ЗВ, выбрасываемых в атмосферу в период строительства

Код загр. веще-ства	Наименование вещества	ПДК максим. разовая, мг/м3	ПДК средне-суточная, мг/м3	ОБУВ ориентир. безопасн. УВ,мг/м3	Класс опас-ности	Выброс вещества г/с	Выброс вещества, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8
0123	Железо (II, III) оксиды /в		0.04		3	0.000825	0.000139
0143	Марганец и его соединения /в	0.01	0.001		2	0.0000917	0.00001544
0301	Азота (IV) диоксид (4)	0.2	0.04		2	0.001	0.0000767
0304	Азот (II) оксид (6)	0.4	0.06		3	0.0001625	0.00001246
0342	Фтористые соединения	0.02	0.005		2	0.0000333	0.00000562
0616	Диметилбензол	0.2			3	0.015	0.043758
2752	Уайт-спирит (1316*)			1		0.0333	0.03418
2754	Углеводороды С12-19 /в	1			4	0.00667	0.000048
2908	Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния	0.3	0.1		3	0.2311	0.1773
	В С Е Г О:					**0.2881825**	**0.25553522**

Воздействие на водные ресурсы. Проектируемый объект не входит в водоохранную зону. Забор воды из поверхностных и подземных водных источников не предусматривается. Водоснабжение в период строительства на хозяйственно-питьевые нужды - привозное. На период строительства сброс хозяйственно-бытовых сточных вод осуществляются в биотуалет, с последующим вывозом по договору со спец.организацией. Сброс сточных вод на рельеф местности не планируется.

Отходы производства и потребления. Все отходы производства и потребления подлежат временному хранению (в срок не более шести месяцев) в специально отведенных местах с последующим вывозом по договору со специализированными организациями на переработку или захоронение.

Воздействие на земельные ресурсы и почвы. Воздействие на почвенно-растительный покров будет оказываться в процессе проведения земляных работ. Для исключения загрязнения почв отходами производства и потребления на период строительства и эксплуатации предусмотрен сбор отходов в специальные ёмкости с последующей передачей на утилизацию.

Физические воздействия. На участках строительства потенциальным источником шума, вибрации является спецтехника, используемая в процессе производства строительных работ. Влияние данных источников носит кратковременный характер.

Воздействие на растительность. Проектом не предусматривается снос (вырубка) деревьев. После завершения строительных работ предусматривается озеленение территории.

Воздействие на животный мир. Проектируемый объект не окажет влияния на животный мир.

Материалы проекта к рабочему проекту «Разработка проектной сметной документации на реконструкцию объектов электроснабжения в с. Аккизтогай, Жылыойского района» соответствуют требованиям Экологического Кодекса Республики Казахстан.

6.4. Сметная документация

Сметная документация составлена составлена ресурсным методом с применением программного комплекса «АВС-4», редакция 2022.11, в текущих ценах 4 квартала 2022 г., на 2023 год.

Сметные нормы и расценки для 6-го территориального района, Атырауская область.

При составлении смет использованы:

- сборник сметных цен в текущем уровне на эксплуатацию строительных машин и механизмов СЦЭМ РК 8.04-11-2021.
- сборник сметных цен в текущем уровне на перевозку грузов для строительства СЦПГ РК
8.04-12-2021.
- сборники сметных цен в текущем уровне на строительные материалы, изделия и конструкции ССЦ РК 8.04-08-2021.
- сборник сметных цен в текущем уровне на инженерное оборудование объектов строительства ССЦ РК 8.04-09-2021.
- сборник сметных цен на затраты труда в строительстве СЦЗТ РК 8.04-13-2021.

В сметном расчете стоимости строительства учтены дополнительные затраты:

- накладные расходы, определённые в соответствии с Нормативным документом по - определению величины накладных расходов и сметной прибыли в строительстве (приложение 2 к приказу от 14ноября 2017 года №249-нқ);
- сметная прибыль в размере 8% от суммы сметных прямых затрат и накладных расходов (п.16, приложение 2 к приказу от 14 ноября 2017 года №249-нқ);
- затраты на строительство временных зданий и сооружений (НДЗ РК 8.04-05-2015);
- Налог на добавленную стоимость (НДС) принят в размере, установленном законодательством Республики Казахстан.
- средства на непредвиденные работы и затраты для подрядных работ в размере 2% от стоимости строительно-монтажных работ по главам 1-9 сметного расчета стоимости строительства (п.72, приложение 1 к приказу от 14 ноября 2017 года №249-нқ);

7. РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

7.1. Дополнения и изменения, внесенные в проект (рабочий проект) в процессе экспертизы

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Показатели	
			Заявленные	Рекомендуемые к утверждению
1	Категория надежности электроснабжения	-	III	III
2	Напряжение сети	кВ	10/0,4	10/0,4
3	Установленная мощность	кВт	1408 кВт	1408 кВт
4	Протяженность проектируемой ВЛ-10кВ (строительная длина)	м	2500	2500
5	Протяженность проектируемой ВЛ-0,4кВ (строительная длина)	м	3350	3350
6	КТПН 10/0,4 кВ	шт	4	4
7	Общая сметная стоимость строительство в текущих и прогнозных ценах 2023г., Всего в том числе: СМР	Млн. тенге	451,875 92,776	451,875 92,776

	Оборудование мебели и инвентаря Прочих затрат		284,631 74,468	284,631 74,468
8	Продолжительность строительства	мес	9	9

8. ВЫВОД (ВЫВОДЫ)

8.1. С учётом внесённых изменений и дополнений рабочий проект «Разработка проектной сметной документации на реконструкцию объектов электроснабжения в с. Аккизтогай, Жылыойского района» соответствует требованиям государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан, и рекомендуется для утверждения в установленном порядке со следующими основными технико-экономическими показателями:

Категория надежности электроснабжения	-	III
Напряжение сети	кВ	10/0,4
Установленная мощность	кВт	1408 кВт
Протяженность проектируемой ВЛ-10кВ (строительная длина)	м	2500
Протяженность проектируемой ВЛ-0,4кВ (строительная длина)	м	3350
КТПН 10/0,4 кВ	шт	4
Общая сметная стоимость строительство в текущих и прогнозных ценах 2023г., Всего в том числе:	Млн. тенге	451,875
СМР		92,776
Оборудование мебели и инвентаря		284,631
Прочих затрат		74,468
Продолжительность строительства	мес	9

8.2. При представлении на утверждение и выдаче на производство работ рабочий проект подлежит проверке на соответствие его с настоящим заключением экспертизы.

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

8.4. Настоящее экспертное заключение выдано на основании исходных данных и утвержденных заказчиком материалов для проектирования, достоверность которых гарантирована Государственное учреждением «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта, автомобильных дорог и жилищной инспекции Жылыойского района» в соответствии с условиями договора № OE-03/00182 от 15.12.2022 г.

8. ТҰЖЫРЫМДАР

8.1. Енгізілген өзгертулер мен толықтыруларды ескере отырып, «Жылыой ауданы Аққызтоғай ауылындағы электрмен жабдықтау объектілерін қайта жаңартуға жобалық сметалық құжаттаманы әзірлеу» жұмыс жобасы Қазақстан Республикасында қолданылатын мемлекеттік нормативтердің талаптарына сәйкес келеді және белгіленген тәртіпте келесідей негізігі техника-экономикалық көрсеткіштермен бекітілуге ұсынылады.

Электрмен жабдықтау сенімділігі санаты	-	III
Желі кернеуі	кВ	10/0,4
Орнатылған қуат	кВт	1408 кВт
Жобаланатын ӘЖ ұзындығы - 10кВ (құрылыс ұзындығы)	м	2500
Жобаланатын ӘЖ ұзындығы-0,4 кВ	м	3350

(құрылыс ұзындығы)		
КТПН 10/0,4 кВ	дана	4
2023 жылғы ағымдағы және болжамды бағалардағы құрылыстың жалпы сметалық құны.,	Млн. теңге	451,875
Барлығы оның ішінде:		
ҚМЖ		92,776
Жиһаз және мүкәммал жабдықтары		284,631
Басқа шығындар		74,468
Құрылыстың ұзақтығы	ай	9

8.2. Тапсырысшы жобалау ұйымынан жоба бойынша құжаттаманы қабылдап алу кезінде оның осы жиынтық қорытындысына сәйкестігін тексерсін.

8.3. Тапсырысшы құрылыс салу кезінде отандық тауар өндірушілердің жабдықтарын, материалдары мен құрастырмаларын барынша пайдалансын.

8.4. Осы сараптамалық қорытынды негізінде берілді және бастапқы мәліметтерді тапсырыс беруші бекіткен материалдарды жобалау үшін дұрыстығын онда «Жылыой ауданының тұрғын үй-коммуналдық шаруашылық, жолаушылар көлігі, автомобиль жолдары және тұрғын үй инспекциясы бөлімі» мемлекеттік мекемесімен кепілдік берілген шарттың талаптарына сәйкес № ОЕ-03/00182 жылғы 15.12.2022 ж.

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	Общая пояснительная записка и приложения	Тарасулы Ансар		KZ67VJE00068928	Соответствует
2	Паспорт проекта	Тарасулы Ансар		KZ67VJE00068928	Соответствует
3	Охрана окружающей среды	Кудабаева Слушаш Самаликовна		KZ66VJE00049837	Соответствует
4	Сметная документация	Карагожин Асыланбек Рахимович		KZ70VJE00075276, KZ06VJE00067407	Соответствует
5	Ведущий эксперт	Тарасулы		KZ67VJE00068928	Соответствует

		Ансар			
6	Электроснабжение	Баймаганбетов Айдын Зейнуллинович		KZ36VJE00064733	Соответствует

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

Тарасулы А.. (Директор)

Тарасулы А.. (Директор)

Баймаганбетов А.З. (Эскперт)

Тарасулы А.. (Эксперт)

Карагожин А.Р. (Эксперт)

Кудабаева С.С. (Эксперт)