«Қызылорда қаласы, Қызылжарма ауылдық округі, Қызылжарма ауылында 67 көшеге электр желілерінің құрылысы»
жұмыс жобасы бойынша

01.09.2023 ж. № Фрост-0143/23

ҚОРЫТЫНДЫ

(Оң)

ТАПСЫРЫСШЫ:
Қызылорда қаласы әкімдігінің "Қызылорда қаласының құрылыс бөлімі" КММ

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
Шаруашылық серіктестік "Мекен және компания" толық серіктестігі

Қызылорда қаласы

АЛҒЫ СӨЗ

«Қызылорда қаласы, Қызылжарма ауылдық округі, Қызылжарма ауылында 67 көшеге электр желілерінің құрылысы» жұмыс жобасы бойынша осы жиынтық қорытындыны «Фрост KZ» ЖШС берді.

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

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

(Положительный)

№ Фрост-0143/23 от 01.09.2023 г.

по рабочему проекту
«Строительство электрических сетей на 67 улице в ауле Кызылжарма сельском округе Кызылжарма города Кызылорда»

ЗАКАЗЧИК:
КГУ "Кызылординский городской отдел строительства" акимата города Кызылорда

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
Хозяйственное товарищество-полное товарищество "Мекен и компания"

г. Кызылорда

ПРЕДИСЛОВИЕ

Данное заключение по рабочему проекту «Строительство электрических сетей на 67 улице в ауле Кызылжарма сельском округе Кызылжарма города Кызылорда» выдано ТОО «Фрост KZ».

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

1. НАИМЕНОВАНИЕ: Рабочий проект «Қызылорда қаласы, Қызылжарма ауылдық округі, Қызылжарма ауылында 67 көшеге электр желілерінің құрылысы», «Строительство электрических сетей на 67 улице в ауле Кызылжарма сельском округе Кызылжарма города Кызылорда»

Дополнительные сведения: Договор №Фрост-0124-03 от 14 июня 2023 года между ТОО «Фрост KZ» и КГУ «Кызылординский городской отдел строительства».

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: Коммунальное государственное учреждение "Кызылординский городской отдел строительства" акимата города Кызылорда

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: Хозяйственное товарищество-полное товарищество «Мекен и компания» (государственная лицензия №19022555 от 15 ноября 2019 года, I категория, выданное КГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля Кызылординской области». Акимат Кызылординской области).

ПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «Альфа Проект Строй» (государственная лицензия №23004124 от 10 февраля 2023 года, II категория, выданное ГУ «Управление контроля и качества городской среды города Нур-Султан». Акимат города Нур-Султан).

ПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «ГорСервисПроект» (государственная лицензия №22012319 от 30 июня 2022 года, II категория, выданное КГУ «Управление по контролю Кызылординской области». Акимат Кызылординской области).

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: Государственные инвестиции

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

задание на проектирование от 10 апреля 2023 года утвержденное заказчиком;
решение акима сельского округа Кызылжарма №8 от 10 января 2023 года на устройство электроснабжения в селе Кызылжарма;
архитектурно-планировочное задание (АПЗ) №17 от 11 января 2023 года, выданное КГУ «Кызылординский городской отдел строительства»;
договор консорциума №1 от 23 февраля 2023 года между Хозяйственное товарищество-полное товарищество «Мекен и компания» и ТОО «АльфаПроектСтрой»;
договор консорциума №2 от 23 февраля 2023 года между Хозяйственное товарищество-полное товарищество «Мекен и компания» и ТОО «ГорСервисПроект»;
отчет об инженерно-геологических изысканиях, выполненные ТОО «ГорСервисПроект» (государственная лицензия №18013208 от 04 июля 2018 года, выданное ГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля Кызылординской области». Акимат Кызылординской области);

отчет об инженерно-геодезических изысканиях, выполненные ТОО «ГорСервисПроект» (государственная лицензия №18013208 от 04 июля 2018 года, выданное ГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля Кызылординской области». Акимат Кызылординской области);
письма:
от КГУ «Кызылординский городской отдел строительства»:
№01-1/435/2 от 05 мая 2023 года на рассмотрение и выдачу экспертного заключения, об источнике финансирования, о сроках начала строительства;
техническое условие:
от АО «Кызылорда электр тарату тораптары компаниясы» №0231 от 05 мая 2023 года на постоянное электроснабжение.

5.1. Перечень документации, представленной на экспертизу:
Альбом 1. Общая пояснительная записка.
Альбом 2. Наружные электрические сети.
Альбом 3. Сметная документация. Прайс-листы.
Проект организации строительства.
Паспорт проекта.
Раздел по охране окружающей среды.

5.2. Основание для разработки: Фрост-03/00220 от 07.06.2023

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1. Место размещения объекта и характеристика участка строительства:
Месторасположение: Кызылординская область, сельский округ Кызылжарма.
Сейсмичность района: 6 баллов.
Сейсмичность площадки: 6 баллов.

6.2 Электротехническая часть.

Основные показателей объекта

№	Наименование улицы согласно ТУ и АПЗ	Точка подключения электроснабжения	Трансформаторная подстанция	Высоковольтная ячейка	Напряжения сети, кВ	Протяженность ВЛ-10 кВ, м	Протяженность КЛ-10 кВ, м	Протяженность ВЛ-0,4 кВ, м	Протяженность КЛ-0,4 кВ, м	Потребная мощность, кВт
1	ул. Н. Ильясова	от существующего РУ-0,4кВ КТПБ-10/04кВ	-	-	0,4	-	-	2212	95	120

		№224 (ПС-35/10кВ "Комсомол")								
2	ул. Сексенбаева	от существующего РУ-0,4кВ КТПБ-10/04кВ №224 (ПС-35/10кВ "Комсомол")	-	-	0,4	-	-	1190	60	150
3	ул.Толстой, Амангельди, Ауезов, Фрунзе, пер. Алимов-1, пер. Алимов-2	от существующего РУ-0,4кВ КТПБ-10/04кВ №227 (ПС-35/10кВ "Комсомол")	-	-	0,4	-	-	3247	105	200
4	ул. Дуйсенбиев, Новая, Муратбаева, пер. Новая	от существующий опоры ВЛ-10кВ яч. №22 ф. "ТП-397" ПС-35/10кВ "Комсомол"	КТПБ-250/10/0,4 кВА №1	-	10/0,4	290	25	1290	50	170
5	Ул. № 4А,6,7	От проектируемый	КТПБ-400/10/0,4 кВА	Установка ячейки	10/0,4	5013	330	43189	740	2260

	А,13, Ул. Батырбаев, Абай №16,17,18,19, 20,21,22,23,24,25,26,27,28,29,30,31,32,33,34,35,36,37	ячейки установленного в РУ-10 кВ ПС-35/10 кВ «Комсомол»	№1 КТПБ-630/10/0,4 кВА №2 КТПБ-630/10/0,4 кВА №3 КТПБ-630/10/0,4 кВА №4 КТПБ-400/10/0,4 кВА №5 КТПБ-630/10/0,4 кВА №6 КТПБ-400/10/0,4 кВА №7	типа КРУ К-4 первый с.ш. в РУ-10 кВ в количестве 1 шт.					
6	ул. Карабалаев, Нургелдиев	от существующей опоры ВЛ-0,4кВ (яч.№24) КТПН-10/0,4кВ №475 и КТПН-10/0,4кВ №170	-	-	0,4	-	-	1300	-	70

7	ул. Абенова, Ы. Жахаева, Ж. Махамбетова	от существующего РУ-0,4кВ КТПБ-10/04кВ №226 (ПС-35/10кВ "Комсомол")	-	-	0,4	-	-	1987	90	150
8	ул. Зиманова	от существующей опоры ВЛ-0,4кВ (яч.№7) КТПН-10/0,4кВ №119 (ПС-35/10кВ «Комсомол»)	-	-	0,4	-	-	430	-	50
9	Ул. Наурызбаев, Болашак, пер.Доскожин	от существующего РУ-0,4кВ КТПН-10/04кВ №119 (ПС-35/10кВ «Залинейная»)	-	-	0,4	-	-	1378	80	200
10	ул №10	от существующего РУ-0,4кВ ТП-10/0,4кВ №312	-	-	0,4	-	-	1808	40	100

		(ПС-35/10кВ «Комсомол»)								
11	ул. Каратау	от существующего РУ-0,4кВ КТПН-10/04кВ №422 (ПС-35/10кВ «Комсомол»)	-	-	0,4	-	-	415	25	90
12	ул. №38,39,40,41, 42,43,44,45,46.61	от существующий опоры ВЛ-10кВ яч. №24 ф. «ДетСад» ПС-35/10кВ "Комсомол"	КТПБ-250/10/0,4 кВА №1 КТПБ-400/10/0,4 кВА №2 КТПБ-400/10/0,4 кВА №3	-	10/0,4	730	60	15950	160	900
13	ул. Сайлыбаев, ул. Менли	от существующего РУ-0,4кВ КТПН-	-	-	0,4	-	-	1760	50	100

	баев, ул. №8А	10/04кВ №499 (ПС-35/10кВ «Комсомол»)								
14	ул. Сыздыкова, Бисенбаева, Есахаева, Нысанбаева	от существующей опоры ВЛ-0,4кВ (яч.№24) КТПН-10/0,4кВ №222.	-	-	0,4	-	-	2613	-	250
15	**Итого** 67 улицы	-	11 шт	1 шт	-	6033м	415м	78769 м	1495 м	-

Электроснабжение
электроснабжения выполнен согласно:
- технического задания на проектирование, выданное заказчиком.
- топографическая съемка М1:1000
- технических условий ТУ №0231 от 05.05.2023г. выданными АО «КРЭК».

Потребная мощность жилых домов выполнен согласно СП РК 4.04-103-2013 при-я Б Табл. Б.1.

Электроснабжение ЭС-0,4 кВ (ул. Н. Ильясова)
Точка подключения согласно п.15 ТУ предусмотрен от существующего РУ-0,4кВ КТПБ-10/04кВ №224 (ПС-35/10кВ «Комсомол»)

Электроснабжение ЭС-0,4 кВ (ул. Сексенбаева)
Точка подключения согласно п.15 предусмотрен от существующего РУ-0,4кВ КТПБ-10/04кВ №224 (ПС-35/10кВ «Комсомол»)

Электроснабжение ЭС-0,4 кВ (ул.Толстой, Амангельди, Ауезов, Фрунзе, пер. Алимов-1, пер. Алимов-2)
Точка подключения согласно п.6 предусмотрен от существующего РУ-0,4кВ КТПБ-10/04кВ №227 (ПС-35/10кВ «Комсомол»)

Электроснабжение ЭС-10 кВ (ул. Дуйсенбиев, Новая, Муратбаева, пер. Новая)
Точка подключение согласно п.5 ТУ предусмотрен от существующий опоры ВЛ-10кВ яч. №22 ф. «ТП-397» ПС-35/10кВ «Комсомол»

Электроснабжение ЭС-10 кВ (ул. №4А, 6, 7А, 13, 17-37)
Точка подключение согласно п.2 ТУ предусмотрен от проектируемой ячейки установленного в РУ-10 кВ ПС-35/10 кВ «Комсомол».

Электроснабжение ЭС-0,4 кВ (ул. Карабалаев, Нургелдиев)
Точка подключения согласно п.4 ТУ выполнено от существующей опоры ВЛ-0,4кВ (яч.№24) КТПН-10/0,4кВ №475 и КТПН-10/0,4кВ №170.

Электроснабжение ЭС-0,4 кВ (ул. Абенова, Ы. Жахаева, Ж. Махамбетова)

Точка подключения согласно п.7 предусмотрен от существующего РУ-0,4кВ КТПБ-10/04кВ №226 (ПС-35/10кВ «Комсомол»).

Электроснабжение ЭС-0,4 кВ (ул. Зиманов)

Точка подключения согласно п.10 ТУ выполнено от существующей опоры ВЛ-0,4 кВ (яч.№7) КТПН-10/0,4кВ №119 (ПС-35/10кВ «Комсомол»)

Электроснабжение ЭС-0,4 кВ (ул. Наурызбаев, ул. Болашак, пер. Досхожин)

Точка подключения согласно п.11 предусмотрен от существующего РУ-0,4 кВ КТПН-10/04кВ №119 (ПС-35/10кВ «Залинейная»)

Электроснабжение ЭС-0,4 кВ (ул №10)

Точка подключения согласно п.13 предусмотрен от существующего РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ №312 (ПС-35/10кВ «Комсомол»)

Электроснабжение ЭС-0,4 кВ (ул Каратау)

Точка подключения согласно п.12 предусмотрен от существующего РУ-0,4 кВ КТПН-10/04 кВ №422 (ПС-35/10 кВ «Комсомол»)

Электроснабжение ЭС-10 кВ (ул. №38,39,40,41,42,43,44,45,46.61)

Точка подключение согласно п.3 ТУ предусмотрен от существующий опоры ВЛ-10кВ яч. №24 ф. «ДетСад» ПС-35/10кВ «Комсомол»

Электроснабжение ЭС-0,4 кВ (ул. Сайлыбаев, ул. Менлибаев, ул. №8А)

Точка подключения согласно п.9 предусмотрен от существующего РУ-0,4 кВ КТПН-10/04кВ №499 (ПС-35/10кВ «Комсомол»)

Электроснабжение ЭС-0,4 кВ (ул. Сыздыкова, Бисенбаева, Есахаева, Нысанбаева)

Точка подключения согласно п.8 ТУ выполнено от существующей опоры ВЛ-0,4кВ (яч.№24) КТПН-10/0,4кВ №222.

Воздушная и кабельная линия КВЛ-10 кВ

Воздушная линия ВЛЗ-10кВ в проекте выполнена сталеалюминевыми изолированными проводами марки СИП-3 расчетного сечения 1х50мм^2 и 1х70мм^2 подвешенными на железобетонных опорах по типовой серии 3.407.1-143 с использованием арматуры ЭНСТО КазСЭП. ВЛ-10кВ выполняется исходя из климатических условий (III -ветровой, II-гололедный район). Для данного района по гололёду, длина анкерного участка принимается не более 1 км, сечение проводов не менее 50 мм. Напряжение в проводах СИП-3 при наибольшей нагрузке или при низшей температуре воздуха не превышает 11,6 даН/мм^2, при среднегодовой температуре 8,7 даН/мм^2, максимальное тяжение в проводе 7,0 кН.

Опоры выполнены с применением стоек СВ 105-3,5, СВ110-3,5, СВ105-5, СВ110-5, СВ164-12. На промежуточных опорах используются штыревые изоляторы SDI-37, применяемые в районах загрязнения солончаковой пылью. На опорах анкерного типа провода крепятся при помощи натяжных изолирующих подвесок, содержащих два подвесных изолятора типа SDI90.150R. Закрепление опор ВЛ-10 кВ выполняется в основном без ригелей, в сверленые котлованы диаметром 350-450 мм. Подробно способ закрепления опор и глубина котлована указаны на чертежах опор. 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/м^3.

Кабельная линия выполнен кабелем марки АПвП-10 расчетного сечением 3х95мм^2 и 3х70мм^2. Кабель прокладывается в траншее согласно типовой серии А11-2011

Учет электроэнергии

Для учета потребляемой электроэнергии устанавливается прибор учета на вводной панели РУ-0,4 кВ типа Меркурий 230 GSM/GPRS модем.

Воздушная и кабельная линия КВЛ-0,4 кВ

Воздушная линия ВЛ-0,4 кВ в проекте выполнена самонесущими изолированными проводами СИП-4 расчетного сечения 4х(50/70/95)мм^2. Подвеска проводов принята одноцепными опорами по типовой серии «КАЗСЭП-ENSTO».
Кабельные линии КЛ-0,4 кВ от проектируемого КТПБ-10/0,4кВ до первый анкерной опор выполнена кабелем марки АВБбШв-1 расчетного сечение 4х(70/95/120)мм^2. Прокладка питающих кабелей выполнена в траншее на отметке -0.7м от планировочный отметки земли согласно типового проекта А11-2011. При пересечении кабеля с автодорогой проектом предусмотрен ПНД труба диаметром 110мм.
Рабочие чертежи железобетонных опор ВЛ-0,4кВ с защищенными проводами, сооружаемых в населенной и ненаселенной местности приняты на базе стоек СВ95а, СВ105, СВ110.
Электромонтажные работы выполнить согласно ПУЭ и СП РК 4.04-107-2013г.
Все скрытые работы оформить актами.
Трасса и применяемые при строительстве опоры соответствуют «Положению о технической политике распределительной сетевой компании АО «КРЭК»;
В начале и в конце магистрали ВЛИ-0,4 кВ установить зажимы для присоединения приборов контроля напряжения и переносного заземления согласно ПУЭ 2015 г.
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-0,4 кВ 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.

Пересечения и сближения ВЛ с инженерными сооружениями

Высота подвески проводов напряжением 0,4 кВ и при выдерживании проектируемого пролета обеспечивает нормативный габарит над автодорогами, согласно ПУЭ РК при прохождении по внутренним улицам жилого массива.

Заземление

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. Соединение заземлителей с заземляющими проводниками выполнить сваркой. Сварные швы, расположенные в земле, покрыть битумным лаком для защиты от коррозии, а на открытой площадке - краской, стойкой к химическим воздействиям.

Мероприятия по технике безопасности

Мероприятия по технике безопасности предусмотрены в проекте в объеме действующих правил технической эксплуатации электроустановок потребителей. Для предотвращения неправильных операций при обслуживании и ремонте оборудования в РУ-10 кВ предусматриваются следующие мероприятия:
- в шкафах КСО-3М выполнены стандартные блокировки;
- двери камер закрываются на замки.

Релейная защита и автоматика

Релейная защита и автоматика обеспечивается многофункциональными и малогабаритными, высоконадежными микропроцессорными блоками «Micom». Релейная защита предусматривается в следующем объеме:
- рабочая питающая линия с ЛЗЩ;
- на отходящих линиях предусматривается максимальная токовая защита и отсечка, также защита от замыкания на землю действием на сигнал дуговая защита.
Схема электрических соединений предусматривает работу оборудования на постоянном оперативном токе.

КТПБ-10/0,4 кВ
В проекте предусмотрен установка комплектная блочно-модульная трансформаторная подстанция типа КТПБ-10/0,4 кВ с мощность 250/400/630 кВА. Габаритный размер 2500х4900мм. Модульная здания из «сэндвич» панели. Кровля из оцинкованного металла Модульное здание оснащено внутренним освещением, вентиляцией, обогревом, а также охранно-пожарной сигнализацией. Кабельный ввод и кабельный вывод. Комплектация КТПБ-10/0,4 кВ см. ЭС.ОЛ.
Для учета потребляемой электроэнергии устанавливается прибор учета на вводной панели РУ-0,4 кВ типа Меркурий 230 GSM/GPRS модем.

Заземление и защита от грозовых перенапряжений
В качестве защитных мероприятий предусматривается заземление металлических нормально не токоведущих частей вновь устанавливаемых электроустановок. Заземление электрооборудования выполнена из угловой стали 63х63х5мм и полосовой стали 40х4мм. Контактные болтовые соединения заземляющих элементов должны быть предварительно зачищены и покрыты слоем чистого технического вазелина. Заземляющее устройство КТПБ-10/0,4кВ принято общим для напряжений 10 и 0,4 кВ.
Защита оборудования от прямых ударов молнии выполняется путем заземления всех металлических закладных элементов.

Надежность электроснабжения
Потребители относятся к III категории. Надежность электроснабжения обеспечивается выполнением решений, принятых в рабочем проекте.

Фундамент под КТПБ
Под КТПБ предусмотрен фундамент из сборных блоков ФБС24.4.6-Т. Под фундаменты выполнена подготовка из щебня пропитанного битумом толщиной 100 мм.
Боковые поверхности подземных конструкций, соприкасающиеся с грунтом обмазать битумной мастикой за 2 раза. Отмостку выполнить после подводки и прокладки кабелей.
Обратная засыпка пазух фундаментов местным непучинистым грунтом оптимальной влажности с послойным уплотнением до q=1.65 т/м^3.

Пересечения и сближения ВЛ с инженерными сооружениями
Высота подвески проводов напряжением 0,4 кВ и при выдерживании проектируемого пролета обеспечивает нормативный габарит над автодорогами, согласно ПУЭ РК при прохождении по внутренним улицам жилого массива. При пересечении кабеля с дорогами предусмотрена ПНД труба диаметром 110мм.
Энергосбережение
При выполнении настоящего рабочего проекта выполнены требования Закона Республики Казахстан «Об энергосбережении». Для обеспечения энергосбережения предусматривается следующие мероприятия:
Исключены непроизводительные расходы топливно-энергетических ресурсов (в данном случае-электроэнергии), то есть потери электроэнергии, вызванные отступлением от требований стандартов, Т.У. или паспортных данных по оборудованию.

В проекте применено современное оборудование, выпускаемое заводами в соответствии с действующими ГОСТ и ТУ РК.
ВЛ 10 кВ предназначены для передачи электроэнергии. Этот технологический процесс является безотходным и не сопровождается вредными выбросами в атмосферу.
Обеспечена приоритетность безопасности и здоровья человека и охраны окружающей среды при транспортировке. Исключена возможность человеческих жертв, максимально сохранены зеленые насаждения.

7. РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

7.1 Оценка проектных решений.

В соответствии с Приказом «О внесении изменении в приказ Министра национальной экономики Республики Казахстан от 23 апреля 2021 года №189 «О внесении изменения в приказ Министра национальной экономики Республики Казахстан от 28 февраля 2015 года №165 «Об утверждении Правил отнесения зданий и сооружений к технически сложным объектам» разработчиком проекта установлен II (второй технический несложный) уровень ответственности.

Рабочий проект **«Строительство электрических сетей на 67 улице в ауле Кызылжарма сельском округе Кызылжарма города Кызылорда»** разработан в необходимом объеме в соответствии с утвержденным заданием на проектирование, иными исходными данными и требованиями. По составу и комплектности представленные материалы приведены в соответствие со СН РК 1.02-03-2011* «Порядок разработки, согласования, утверждения и состав проектной документации на строительство».

7.2. Изменения и дополнения, внесенные в рабочий проект в процессе экспертизы.

В процессе рассмотрения ТОО «Фрост KZ» по рабочему проекту **«Строительство электрических сетей на 67 улице в ауле Кызылжарма сельском округе Кызылжарма города Кызылорда»** внесены следующие изменения и дополнения:

По сметной части.

7.2.1. Объемы работ в сметной документации приведены в соответствие с откорректированным рабочим проектом после замечания экспертов.

Таблица №1

Основные технико - экономические показатели по рабочему проекту

№ п/п	Наименование показателей	Единицы измерения	Показатели	
			заявленные	Рекомендуемые к утверждению
1	Общая сметная стоимость строительства в текущем и прогнозном уровне цен 2023-2024 года, в том числе	млн.тенге	2 092,122	1 921,465
	СМР		1 416,669	1 317,053
	Оборудование		252,616	243,463
	Прочие затраты		422,837	360,949
	Из них в ценах:			
	2023 г. (ПИР)		35,459	6,490
	2024 г.		2 056,663	1 914,975
2	Продолжительность строительства	мес.	6	6
3	Вид строительства	Новое строительство		

8. ВЫВОД (ВЫВОДЫ)

При выдаче положительного заключения

8.1. С учетом внесенных изменений и дополнений рабочий проект **«Строительство электрических сетей на 67 улице в ауле Кызылжарма сельском округе Кызылжарма города Кызылорда»** соответствует требованиям государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан, и рекомендуется для утверждения в установленном порядке со следующими основными технико-экономическими показателями:

Общая сметная стоимость строительства в текущем и прогнозном уровне цен 2023-2024 года, в том числе	млн.тенге	1 921,465
СМР		1 317,053
Оборудование		243,463
Прочие затраты		360,949
Продолжительность строительства	мес.	6

8.2. Настоящее экспертное заключение выдано на основании исходных данных и утвержденных заказчиком материалов для проектирования, достоверность которых гарантирована КГУ «Кызылординский городской отдел строительства» акимата города Кызылорда в соответствии с условием договора №Фрост-0124-03 от 14 июня 2023 года.

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

8. ТҰЖЫРЫМДАР

8.1 **«Қызылорда қаласы, Қызылжарма ауылдық округі, Қызылжарма ауылында 67 көшеге электр желілерінің құрылысы»** жұмыс жобасы Қазақстан Республикасында қолданылатын мемлекеттік нормативтердің талаптарына сәйкес келетіндіктен, төмендегі негізгі техника-экономикалық көрсеткіштермен белгіленген тәртіппен бекітуге ұсынылады:

2023-2024 жылдың ағымдағы және болжамды баға деңгейіндегі құрылыстың жалпы сметалық құны, оның ішінде	млн.тенге	1 921,465
Құрылыс-монтаж жұмыстары, млн.теңге		1 317,053
Құрал-жабдықтар, млн.теңге		243,463
Өзге де шығындар, млн. теңге		360,949
Құрылыс ұзақтығы	мес.	6

8.2. Осы сараптамалық қорытынды 2023 жылғы 14 маусымындағы №Фрост-0124-03 шарт талаптарына сәйкес, растығы Қызылорда қаласы әкімдігінің «Қызылорда қаласының құрылыс бөлімі» КММ кепілдендірілген бастапқы деректер мен тапсырыс берушімен бекітілген жобалауға арналған материалдар негізінде берілді.

8.3. Жұмыс жобасы бекітуге және жұмыс өндірісіне рұқсат берген кезінде сараптаманың осы қорытындысына сәйкес екендігі тексерілуі тиіс.

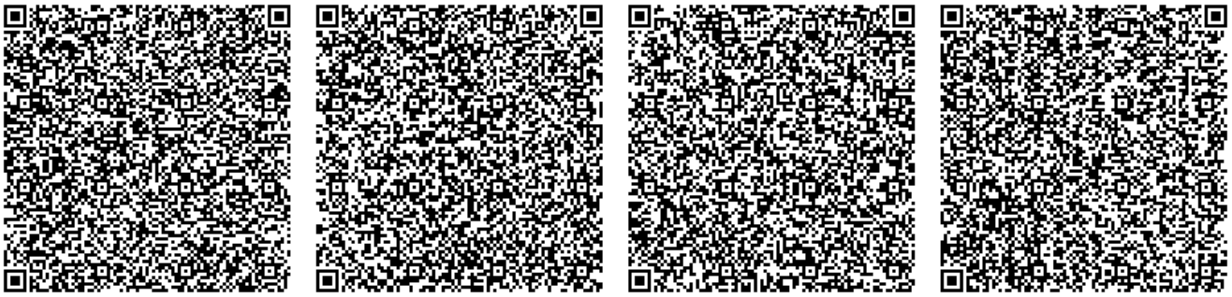
Соответствие разделов проекта строительства требованиям нормативных правовых актов приказ и государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан приведено ниже

№ п/п	Раздел	Эксперт	Специа-лизация эксперта (по аттестату)	Номер аттестата	Результат (соответствует или не соответствует нормам)
1	Предпроектные работы	Ушатова Кенжегуль Амировна			Соответствует
2	Сметный раздел	Алдиярова Кулайхан Бабаевна			Соответствует
3	Архитектурно-строительная часть	Пиримжанова Айнур Багдаулетовна			Соответствует
4	Электроснабжение	Умбеткулов Нуртуган Кожагулович			Соответствует
5	Ведущий эксперт	Пиримжанова Айнур Багдаулетовна			Соответствует

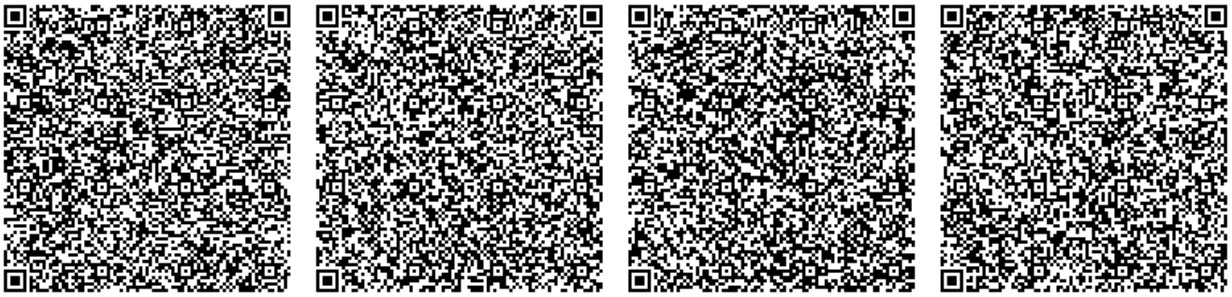
Примечание: *при отсутствии в рабочем проекте раздела, графа эксперта по этому разделу исключается.*

Дуйсенбаева Д.Н. (Директор)

Пиримжанова А.Б. (Эксперт)



Алдиярова К.Б. (Эксперт)

Ушатова К.А. (Эксперт)

Умбеткулов Н.К. (Эксперт)