«Қызылорда облысы Арал ауданы Жақсықылыш кентінде электр желісінің құрылысы **»**
жұмыс жобасы бойынша

29.07.2022 ж. № EXP11-0028/22

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫСШЫ:
«Арал аудандық құрылыс, сәулет және қала құрылысы бөлімі» КММ

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«Кызылорда Жоба Курылыс» ЖШС

Қызылорда қаласы

АЛҒЫ СӨЗ

«Қызылорда облысы, Арал ауданы, Жақсықылыш кентінде электр желісінің құрылысы» жұмыс жобасына осы сараптамалық қорытынды «Expert 11» Жауапкершілігі Шектеулі Серіктестігі мекемесімен берілді.

З А К Л Ю Ч Е Н И Е

№ EXP11-0028/22 от 29.07.2022 г.

по рабочему проекту
«Строительство сети электроснабжения в кенте Жаксыкылыш Аральского района Кызылординской области**»**

ЗАКАЗЧИК:
КГУ «Аральский районный отдел строительства, архитектуры и градостроительства»

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «Кызылорда Жоба Курылыс»

г. Кызылорда

ПРЕДИСЛОВИЕ

Настоящее экспертное заключение на рабочий проект **«Строительство сети электроснабжения в кенте Жаксыкылыш Аральского района Кызылординской области»** выполнено ТОО «Expert 11»

1. НАИМЕНОВАНИЕ: рабочий проект **«Строительство сети электроснабжения в кенте Жаксыкылыш Аральского района Кызылординской области»**.

Настоящее заключение выполнено в соответствии с договором №EXP11-0050 от 26 июля 2022 года между ТОО «Expert 11», ТОО «Кызылорда Жоба Курылыс» (плательщик) и КГУ «Аральский районный отдел строительства, архитектуры и градостроительства».

2. ЗАКАЗЧИК: КГУ «Аральский районный отдел строительства, архитектуры и градостроительства»

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «Кызылорда Жоба Курылыс» (государственная лицензия №15008536 от 06 мая 2015 года, категория I, выданное ГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля Кызылординской области». Акимат Кызылординской области).

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: государственные инвестиции

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ.

5.1. Основание для разработки

задание на проектирование от 05 июля 2022 года, утвержденное заказчиком;

решение КГУ «Аппарат акима поселка Жаксыкылыш» №14 от 02 июня 2022 года о предоставлении права временного безвозмездного пользования земельным участком;

архитектурно-планировочное задание (АПЗ) №30 от 02 июня 2022 года, утвержденное КГУ «Аральский районный отдел строительства, архитектуры и градостроительства»;

договор №10 от 16 июня 2022 года между ГУ «Аральский районный отдел строительства» и ТОО «Кызылорда Жоба Курылыс» на разработку проектно-сметной документации;

отчет об инженерно-геологических изысканиях, выполненные ТОО «Geo Maps» (государственная лицензия №0000614 от 26 декабря 2008 года, выданное Агентством Республики Казахстан по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства.);

отчет об инженерно-геодезических изысканиях, выполненные ТОО «Geo Maps» (государственная лицензия №0000614 от 26 декабря 2008 года, выданное Агентством Республики Казахстан по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства.);

письма:

от КГУ «Аральский районный отдел строительства, архитектуры и градостроительства»:

№76 от 05 июля 2022 года на рассмотрение и выдачу экспертного заключения, об источнике финансирования, о сроках начала строительства;

технические условия:

От АО «Қызылорда электр тарату тораптары компаниясы» №0181 от 06 июня 2022 года на постоянное электроснабжение.

5.2. Перечень документации, представленной на экспертизу:

Том I Книга 1 Общая пояснительная записка.

Книга Проект организации строительства.

Альбом 1 Электротехническая часть.

Альбом 2 Сметная документация.

Оценка воздействия на окружающую среду, выполненный ИП «Танатканова А.Е.».

5.3 Цель и назначение объекта строительства

Строительство сети электроснабжения в кенте Жаксыкылыш, Аральского района Кызылординской области.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1. Место размещения объекта и характеристика участка строительства:

Климат района строительства резко континентальный засушливый.

Лето жаркое и сухое. Весна и осень характеризуются кратковременностью и резкой сменой тепла и холода.

Климатический район строительства - IV (СП РК 2.04-01-2017);

годовое количество осадков - незначительное;

Средняя температура наружного воздуха:

- наиболее холодной пятидневки - минус 24,5 °С (СП РК 2.04-01-2017);
- наиболее холодных суток - минус 29,4 °С (СП РК 2.04-01-2017);

район по весу снегового покрова - I (S0= 50 кг/м2, СП РК 2.04-01-2017);

район по скоростному напору ветра - III (W0= 38 кг/м2, СП РК 2.04-01-2017);

экологическая характеристика района - зона экологического кризиса (Закон РК «О социальной защите граждан, пострадавших вследствие экологического бедствия в Приаралье» №1468-XII от 30 июня 1992 года с изменениями).

Инженерно-геологические условия площадки строительства:

Согласно отчетам обинженерно-геодезических и инженерно-геологических изысканиях, выполненных ТОО «Geo Maps» в 2022 году, площадка строительства характеризуется следующими данными:

климатический подрайон IV-Г. Дорожно-климатическая зона –V. В геоморфологическом отношении участок работ приурочен к Туранской равнине сложен алювиально-делювиальными отложениями современного возраста (adQIV). Рельеф участка ровный. Высотная отметка поверхности земли изменяется от 59,90 до 60,50м.

Подземные воды по замеру на 09.03.2022 года пройденными выработками 7,5 м не вскрыты.

ИГЭ-1 - песок пылеватый, желтовато серый, маловлажный, средней плотности, полимиктового состава, вскрытой мощностью 7,3 м.

По содержанию сульфатов в пересчете на ионы SO42- (2640-9020 мг/кг) грунты сильноагрессивные к бетонам на портландцементе, от неагрессивных до сильноагрессивных к бетонам шлакопортландцементе, от неагрессивных до слабоагрессивных к бетонам на сульфатостойком виде цемента.

Коррозийная активность грунтов по отношению к железу – от низкой до высокой, к алюминию – высокая и к свинцу – от средней до высокой, по отношению к стали – от низкой до средней.

Инженерно – геологические процессы и явления: процесс засоления грунтов, песчанные грунты непучинистые.

Сейсмичность района работ по СП РК 2.03.30-2017, составляет 5 баллов. Тип грунтовых условий по техническим свойствам- II.

По трудности разработки, согласно СН РК 8.04-01-2015, раздел.1, г.Астана, 2015г. на земляные работы для разработки вручную и одноковшовым экскаватором группа грунтов:

ПРС-9а первая; песок пылеватый - п. 29а - первая.

В геоморфологическом отношении участок работ приурочен к Туранской равнине, и сложен алювиально-делювиальными отложениями современного возраста (adQIV).

Рекомендации:

1) Применять сульфатостойкие виды цемента.

2) Предусмотреть гидроизоляцию опор от агрессивности грунтов.

6.2. Проектные решения.

Строительство сети электроснабжения в кенте Жаксыкылыш, Аральского района Кызылординской области.

Трасса проектируемой ВЛ 10 кВ и ВЛ-0,4 кВ намечены на плане М 1:1000 и уточнены на местности путем детального обследования.

В качестве фундаментов под КТПН предусмотрено устройство монолитной железобетонной плиты на щебеночном основании.

Строительство ВЛ предусмотрено с применением конструкций опор по действующим типовым проектам "КАЗСЭП-ENSTO":

Выбор закрепления опор в грунте произведен с учетом геологических характеристик грунтов по трассе ВЛ в соответствии с рекомендациями типовых проектов опор.

Расстановка опор по трассе приведена на чертеже План трассы ВЛ-10кВ и ВЛИ-0,4 кВ.

Крепление проводов к штыревым изоляторам на промежуточных опорах в населенной местности предусматривается с помощью проволочной вязки SO 115.9585.

Крепление проводов на опорах анкерного типа предусмотрена при помощи натяжных изолирующих подвесок SDI 90.150.

Соединение проводов в пролетах осуществляется с помощью соединительных зажимов SJ9/P, монтируемых методом опрессовки, а в петлях анкерных опор – плашечными зажимами типа SL 37.2

Воздушные линии электропередачи напряжением до 1 кВ с самонесущими изолированными проводами (ВЛИ) представляют собой воздушные линии электропередачи, выполненные на опорах с применением железобетонных или деревянных стоек. К опорам посредством специальной арматуры подвешены самонесущие изолированные провода (СИП). Крепление СИП к опорам осуществляется в основном с помощью металлоконструкций (крюков, бандажных лент и др.), поддерживающих и натяжных зажимов. Соединения и ответвления проводов осуществляются с помощью соединительных и ответвительных зажимов.

6.3. Инженерное обеспечение, сети и системы

Инженерные сети разработаны на основании задания на проектирование, технических условии.

Наружные электрические сети ВЛ-10кВ и ВЛ-0,4кВ

Все технические решения проекта выполнены согласно требованиям:

- СН РК 1.02-03-2011 «Порядок разработки, согласования, утверждения и состав проектной документации на строительство»;

- ПУЭ РК 2015г «Правила устройства электроустановок».

- СП РК 4.04-106-2013 «Электрооборудование жилых и общественных зданий. Правила проектирования»

- СП РК 4.04-101-2013 «Проектирование городских и поселковых электрических сетей»;

СН РК 4.04-04-2019 «Наружное электрическое освещение городов, поселков и сельских населенных пунктов»;

- СН РК 3.02-01-2018 «Здания жилые многоквартирные»;
- СН РК 4.04-07-2019 «Электротехнические устройства»;
- ГОСТ21.101-97 «Основные требования к проектной и рабочей документации».
- ГОСТ 21.110-2013 «Спецификация оборудования, изделий и материалов».

Основные технические показатели

№ п/п	Наименование	Кол-во
1	Категория надежности электроснабжения объекта	III
2	Потребная мощность объекта	750 кВт
3	Комплектная трансформаторная подстанция типа КТПН -10/0,4кВ с силовым трансформатором мощностью 1000 кВА	1 к-т
4	Комплектная трансформаторная подстанция типа КТПН -10/0,4кВ с силовым трансформатором мощностью 160 кВА	1кт
5	Протяженность ВЛ-10кВ	900м

Проектом предусмотрены строительство ВЛ-10 кВ и ВЛ-0,4 кВ для электроснабжения в кенте Жаксыкылыш Аральского района Кызылординской области

Проектом предусмотрено применение самонесущих изолированных проводов как наиболее прогрессивным и перспективным путём развития электрических распределительных сетей.

Исходными данными для выполнения проектируемых сетей являются пособия ОАО «КазСЭП», где приведены материалы для использования при электрических и механических расчётах элементов линий электропередачи, а так же монтажные схемы опор, рекомендации по применению линейной арматуры компании ENSTO для системы самонесущих изолированных проводов марки СИП.

Климатический район по скорости ветра-III, по толщине стенки гололеда - III.

Для электроснабжение объекта предусмотрены:

- установка разъединителя на месте отпайки ВЛ-10 кВ;
- выполнение проектируемой ВЛ-10кВ проводом СИП-3;
- выполнение проектируемой ВЛ-0,4кВ проводами СИП-4 на железобетонных опорах по типовой серии фирмы ENCTO ОАО «КАЗСЕЛЬЭНЕРГОПРОЕКТ»;
- установка многофункционального прибора учета активной и реактивной энергии с долговременной памятью хранения данных о потребленной электроэнергии, максимальной мощности электронного типа,класс точности не более 2,0, адаптированные к действующему программному комплексу АСКУЭ, с организацией канала связи (ШПД, GPRS модемы) для передачи данных на диспетчерский пункт АО «КРЭК».
- выполнение защитного заземления и зануления согласно требований ПУЭ РК 2015г и требований типовых фирмы ENCTO ОАО «КАЗСЕЛЬЭНЕРГОПРОЕКТ».

Мероприятия по экономии материальных ресурсов и электроэнергии:

- выбор сечения кабелей и проводов с учетом их перегрузочной способности;

Электромонтажные работы выполняются согласно требованиям ПУЭ РК2015г. и СН РК 4.04-04-2019. Все скрытые работы оформляются актами.

Проектом предусмотрены установки КТПН с воздушным вводом и воздушным выводом мощностью 1000 кВА (1 кт),КТПН -160 кВА (1кт), запитанные отпайкой от опоры №39 ВЛЗ-10 кВяч. №15 ф."Жаксыкылыш-1" ПС-35/10кВ «Аралтуз». Проектом предусмотрена ЛЭП-10 кВ с применением провода СИП-3. На первых отпаечных опорах предусмотрена проектом установка РЛНД-10 кВ.

Протяжённость одного фидера ВЛИ- 0,4 кВ не превышает 700м. В РУ-0,4кВ КТПН предусмотрены приборы учёта электроэнергии типа Меркурий 230ART-03PQRSIDN.

Согласно требования ТУ на электроснабжения предусмотрены:

-замена силового трансформатора Т-1 мощностью 2500 кВАна силовой трансформатор мощностью 4000 кВА на ПС-35/10 кВ «Аралтуз»;

- замена масляного выключателя на вакуумный выключатель с микропроцессорной защитой на яч.№13 ,ввод-10 кВ ПС-35/10 кВ «Аралтуз».

Изоляция и линейная арматура

Для крепления защищенных проводов к траверсам, и другим металлоконструкциям опор, для соединения проводов между собой и выполнения ответвлений предусмотрено использование арматуры компании ENSTO.

На ВЛ-10 кВ используется следующая арматура:

- изоляторы и спиральные вязки,
- натяжные и поддерживающие зажимы,
- соединительные и ответвительные зажимы,
- устройства защиты от птиц и веток, маркеры проводов.

На ВЛ-10 кВ предусмотрено применение штыревых и подвесных (натяжных) изоляторов. Особенностью монтажа защищенного провода на штыревых изоляторах является то, что заложить провод во втулку изолятора можно только на промежуточных опорах ВЛ-10 кВ. На угловых промежуточных опорах защищенный провод необходимо крепить к шейке изолятора с внешней стороны угла поворота оси ВЛ-10 кВ. Кроме того, при применении изоляторов со втулками раскатка проводов выполняется прямо на штыревых изоляторах.

Крепление защищенного провода к штыревым изоляторам осуществляется спиральными вязками по две вязки на изолятор.

Проектируемая ВЛ-10кВ проходит по местности с обычными загрязнениями, соответствующими IV-й степени загрязнения атмосферы. В соответствии с этим и принятым материалом опор для ВЛ применена следующая изоляция:

- на промежуточных опорах - штыревые изоляторы типа SDI 37;
- на опорах анкерного типа – изолирующие подвески с изоляторами типа SDI 90.150.

Комплектация натяжных изолирующих подвесок и узлов их крепления к элементам опор выполняется в соответствии с рекомендациями типовых проектов.

Заземляющие устройства

Заземление железобетонных опор выполнено в соответствии с требованиями ПУЭ РК 2015г. Для заземления опор на железобетонных стойках в верхней и нижней их частях предусмотрены заземляющие проводники, которые приварены к спускам, проходящим внутри железобетонных стойки в качестве рабочей арматуры. Заземляющее устройство должно выполняться согласно указаниям типового проекта т.п. 3.407-150 .Заземляющие устройства опор ВЛ, 6-10,20 и 35кВ.

Энергосбережение

При выполнении настоящего рабочего проекта выполнены требования Закона Республики Казахстан 0б энергосбережении, а именно:

•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.

6.5. Инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных и взрывопожароопасных ситуаций.

Проектом приняты меры по обеспечению соответствия санитарно-бытовых помещении и их оснащенность условиям работы и количеству персонала объектов во время строительства.Работники до начала работ обязаны проверить состояние своего рабочего места, а также исправность, соответствие предназначенного для предстоящей работы оборудования, инструментов, материалов, средств индивидуальной защиты и в случае обнаружения несиправностей принять меры к их устранению.

В целях мер безопасности и выполнение требовании пожарной безопасности предусмотрены: выборы проводов, кабелей, аппаратов, светильников, герметизация вводов в здание, зануление корпусов электроустановок в соответствии с требованиями ПУЭ РК.

6.6. Оценка соответствия проекта санитарным правилам и гигиеническим нормам.

Рабочим проектом **«Строительство сети электроснабжения в кенте Жаксыкылыш Аральского района Кызылординской области»** **соответствует** требованиям санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкции, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства» утвержденных приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 28 февраля 2015 года №177.

6.7. Организация строительства.

Раздел выполнен в соответствии со СН РК 1.03-00-2011 «Строительное производство. Организация строительства предприятий, зданий и сооружений».

Технико-экономические показатели

Продолжительность строительства – 2,1 месяца, определена по СП РК 1.03-102-2014 «Продолжительность строительства и задел в строительстве предприятий, зданий и сооружений».

Начало строительства – 4 квартал 2022 год согласно письму заказчика от 05 июля 2022 года №76.

6.8. Сметная документация

Сметная документация разработана в соответствии с Нормативным документом по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан, утвержденным приказом Комитета по делам строительства, жилищно-коммунального хозяйства и управления земельными ресурсами Министерства национальной экономики Республики Казахстан от 14 ноября 2017 года №249-нқ, на основании государственных сметных нормативов и принятых проектных решений.

Сметная стоимость строительства подлежит утверждению заказчиком в установленном законодательством порядке для строительства объектов за счет бюджетных средств и иных форм государственных инвестиции в соответствии с «Правилами утверждения проектов (технико-экономических обосновании и проектно-

сметной документации)», утвержденными приказом МНЭ РК от 02.04.2015 г. №304, и является основанием для определения лимита средств заказчика (инвестора) на реализацию объектов строительства в соответствии с пунктом 14 «Нормативного документа по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан».

Сметная документация составлена ресурсным методом с использованием программного комплекса АВС 2022.7 редакция от 07 июля 2022 года.

При составлении смет использованы:

Сборники укрупненных показателей сметной стоимости строительства здании и сооружении. Объекты непроизводственного назначения УСН РК 8.02-04-2020, выпуск 1;

Сборники укрупненных показателей сметной стоимости конструктивов и видов работ УСН РК 8.02-03-2019 (МАФ);

Сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на строительные работы ЭСН РК 8.04-01-2015 с учетом изменении и дополнении, выпуск 22;

Сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на монтажные работы ЭСН РК 8.04-02-2015 с учетом изменении и дополнении, выпуск 22;

Сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на ремонтно-строительные работы ЭСН РК 8.05-01-2015 с учетом изменении и дополнении, выпуск 21;

Сборники цен на проектные работы для строительства СЦП РК 8.03-01-2017 с учетом изменении и дополнении, выпуск 15;

Сборник сметных тарифов в строительстве в текущем уровне цен 2021 года СТС РК 8.04-07-2020, вып.1;

Сборник сметных цен в текущем уровне 2021 года на эксплуатацию строительных машин и механизмов СЦЭМ РК 8.04-11-2020, вып.22;

Сборники сметных цен в текущем уровне на строительные материалы, изделия и конструкции, 2021 год, ССЦ РК 8.04-08-2021, вып.4;

Сборник сметных цен в текущем уровне 2021 года на инженерное оборудование объектов строительства ССЦ РК 8.04-08-2021, вып.2;

Сборник сметных цен в текущем уровне 2021 года на перевозки грузов для строительства СЦПГ РК 8.04-12-2020, отдел 1 Автомобильные перевозки 2021 год;

Перечень оборудовании и материалов, изделии с приложением прайс-листов, наименования которых с соответствующими параметрами и техническими характеристиками отсутствуют в действующих сборниках сметных цен, в соответствии с принятыми и утвержденными решениями заказчика и в соответствии с пунктами 61 и 66 Нормативного документа по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан.

В сметной стоимости строительства учтены дополнительные затраты:

Затраты связанные с дополнительной оплатой в зонах экологического бедствия и радиационного риска (согласно Расчета).

Накладные расходы, определенные в соответствии с Нормативным документом по определению величины накладных расходов и сметной прибыли в строительстве (приложение 2 к приказу от 14 ноября 2017 года №249-нқ);

Сметная прибыль в размере 8% от суммы прямых затрат и накладных расходов и сметной прибыли в строительстве (п.16, приложения 2 к приказу от 14 ноября 2017 года №249-нқ);

Средства на непредвиденные работы и затраты в размере 2% от стоимости строительно-монтажных работ по главам 1-9 сметного расчета стоимости строительства (п.85, приложения 1 к приказу от 14 ноября 2017 года №249-нқ);

Дополнительные затраты, включаемые в главу 9 сметного расчета стоимости строительства в соответствии с Нормативным документом по определению

дополнительных затрат, связанных с решением проекта организации строительства (приложения 3 к приказу от 14 ноября 2017 года №249-нқ);

Затраты на строительство временных здании и сооружении (НДЗ РК 8.04-05-2015)

Дополнительные затраты на производство строительно-монтажных работ в зимнее время (НДЗ РК 8.04-06-2015).

Сметная (расчетная) стоимость строительства определена в ценах 2022 года с учетом текущего (и прогнозного) уровня инфляции согласно «Прогноза социально-экономического развития Республики Казахстан на 2021-2025 годы» одобренный на заседании правительства РК от 25 августа 2020 года, протоколом №29: с МРП 2022 – 3180 тенге.

Налог на добавленную стоимость принят в размере, установленном законодательством Республики Казахстан на период, соответствующий периоду строительства, от сметной стоимости строительства.

7. РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

7.1 Оценка проектных решений

В соответствии с Приказом «О внесении изменении в приказ Министра национальной экономики Республики Казахстан от 28 февраля 2015 года №165 «Об утверждении Правил отнесения зданий и сооружений к технически сложным объектам» Приказ №377 от 29 июня 2020 года разработчиком проекта установлен II (второй технический несложный) уровень ответственности.

Рабочий проект **«Строительство сети электроснабжения в кенте Жаксыкылыш Аральского района Кызылординской области»** 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 по замечаниям и предложениям ТОО «Expert 11» в рабочий проект **«Строительство сети электроснабжения в кенте Жаксыкылыш Аральского района Кызылординской области»** внесены следующие изменения и дополнения:

По электрической части:

7.2.1. Представлен откорректированный раздел по электрической части проекта.

По сметному разделу:

7.2.2. Представлена сметная документация откорректированная в последней редакции АВС 4.

Таблица №2

Основные технико-экономические показатели по рабочему проекту

№ п/п	Наименование показателей	Единицы измерения	Показатели	
			заявленные	рекомендуемые
1	Общая сметная стоимость строительства в текущем уровне цен 2022-2023 гг., в том числе	млн.тенге	181,765	181,765
	2022 год		8,515	8,515

	2023 год		173,250	173,250
	СМР		102,907	102,907
	Оборудование		40,337	40,337
	Прочие затраты		38,512	38,512
2	Продолжительность строительства	мес.	2,1	2,1
3	Вид строительства	новое		

8. ВЫВОДЫ

8.1. С учетом внесенных изменений и дополнений рабочий проект **«Строительство сети электроснабжения в кенте Жаксыкылыш Аральского района Кызылординской области»** 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 уровне цен 2022-2023 года, в том числе	- 181,765
СМР	- 102,907
оборудование	- 40,337
прочие затраты	- 38,512
Продолжительность строительства, мес.	- 2,1

8.2. Настоящее экспертное заключение выдано на основании исходных данных и утвержденных заказчиком материалов для проектирования, достоверность которых гарантирована КГУ «Аральский районный отдел строительства, архитектуры и градостроительства» в соответствии с условием договора №EXP11-0050 от 26 июля 2022 года.

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

8. ТҰЖЫРЫМДАР

8.1. «Қызылорда облысы, Арал ауданы, Жақсықылыш кентінде электр желісінің құрылысы» жұмыс жобасы Қазақстан Республикасында қолданылатын мемлекеттік нормативтердің талаптарына сәйкес келетіндіктен, төмендегі негізгі техника-экономикалық көрсеткіштермен белгіленген тәртіппен бекітуге ұсынылады:

2022-2023 жылдың құрылыстың жалпы сметалық құнының ағымдағы баға деңгейі, оның ішінде:	181,765
құрылыс-монтаж жұмыстары, млн.теңге	102,907
құрал-жабдықтар, млн. теңге	40,337
өзге де шығындар, млн. теңге	38,512
Құрылысының ұзақтығы, ай	2,1

8.2. Осы сараптамалық қорытынды 2022 жылғы 26 шілдесіндегі №EXP11-0050 шарт талаптарына сәйкес, растығы «Арал аудандық құрылыс, сәулет және қала құрылысы 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.

Әбітаева А.Ғ.

Директор

ТОО «Expert11»

Тулепова Л.Ж.

Эксперт

ТОО «Expert11»

Шайхсламова Б.К.

Эксперт

ТОО «Expert11»

Пирманов С.К.

Эксперт

ТОО «Expert11»