«Қызылорда облысы, Сырдария ауданы, Айдарлы елді-мекен көшелерін электрмен жабдықтау және жарықтандыру**»**
жұмыс жобасы бойынша

21.04.2022 ж. № Э2016-0007/22

оң

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫСШЫ:
«Айдарлы ауылдық округі әкімінің аппараты»
коммуналдық мемлекеттік мекемесі

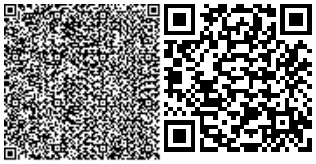
БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«ПСК Qabylet» ЖШС
Қызылорда қаласы

Қызылорда қаласы

АЛҒЫ СӨЗ

«Қызылорда облысы, Сырдария ауданы, Айдарлы елді-мекен көшелерін электрмен жабдықтау және жарықтандыру» жұмыс жобасына осы сараптамалық қорытынды «Экспертиза-2016» жауапкершілігі шектеулі серіктестігімен берілді.

«Экспертиза-2016» жауапкершілігі шектеулі серіктестігінің рұқсатынсыз осы сараптамалық қорытындыны толық немесе ішінара қайта шығаруға, көбейтуге және таратуға жол берілмейді.



ЗАКЛЮЧЕНИЕ

положительное

№ Э2016-0007/22 от 21.04.2022 г.

по рабочему проекту

«Электроснабжение и освещение улиц н.п Айдарлы Сырдарьинского района Кызылординской области**»**

ЗАКАЗЧИК:

Коммунальное государственное учреждение

«Аппарат акима сельского округа Айдарлы»

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:

ТОО «ПСК Qabylet»

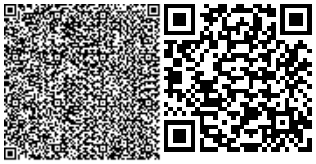
г. Кызылорда

г. Кызылорда

ПРЕДИСЛОВИЕ

Данное экспертное заключение на рабочий проект **«Электроснабжение и освещение улиц н.п Айдарлы Сырдарьинского района Кызылординской области»** выдано товариществом с ограниченной ответственностью «Экспертиза-2016».

Данное экспертное заключение не может быть полностью или частично воспроизведено, тиражировано и распространено без разрешения товарищества с ограниченной ответственностью «Экспертиза-2016».



1. НАИМЕНОВАНИЕ: рабочий проект **«Электроснабжение и освещение улиц н.п Айдарлы Сырдарьинского района Кызылординской области»** настоящее экспертное заключение выполнено, в соответствии с договором от 08 апреля 2022 года №Э2016-0008 между товариществом с ограниченной ответственностью «Экспертиза-2016», заказчиком КГУ «Аппарат акима сельского округа Айдарлы» и плательщиком ТОО «ПСК Qabylet».

2. ЗАКАЗЧИК: Коммунальное государственное учреждение «Аппарат акима сельского округа Айдарлы».

3.ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «ПСК Qabylet» (ГСЛ №21033978 от 23 декабря 2021 года, выданная ГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля Кызылординской области, III-категория), г.Кызылорда.

ПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «ПСК Береке» (ГСЛ №21024925 от 24 августа 2021 года, выданная ГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля Кызылординской области», II-категория), г.Кызылорда.

Договор подряда на выполнение проектных работ от 03 марта 2022 года.

4.ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: государственные инвестиции.

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1 Основание для разработки:

задание на проектирование от 07 апреля 2022 года, утвержденное КГУ «Аппарат акима сельского округа Айдарлы»;

решение акима сельского округа Айдарлы от 20 апреля 2022 года №12 «О предоставлении земельного участка с правом временного безвозмездного землепользования для строительства трансформатора и сетей электроснабжения»;

акт на право временного безвозмездного землепользования с кадастровым номером 10-153-022-516 для строительства трансформатора;

акт на право временного безвозмездного землепользования с кадастровым номером 10-153-022-511 для строительства трансформатора;

акт на право временного безвозмездного землепользования с кадастровым номером 10-153-022-512 для строительства трансформатора;

акт на право временного безвозмездного землепользования с кадастровым номером 10-153-022-513 для строительства трансформатора;

акт на право временного безвозмездного землепользования с кадастровым номером 10-153-022-510 для строительства трансформатора;

акт на право временного безвозмездного землепользования с кадастровым номером 10-153-022-514 для строительства трансформатора;

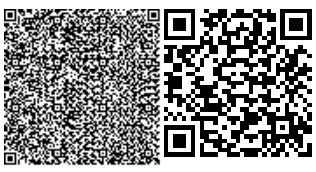
акт на право временного безвозмездного землепользования с кадастровым номером 10-153-022-515 для строительства трансформатора;

акт на право временного безвозмездного землепользования с кадастровым номером 10-153-022-524 для строительства трансформатора;

акт на право временного безвозмездного землепользования с кадастровым номером 10-153-022-520 для строительства электролиний;

акт на право временного безвозмездного землепользования с кадастровым номером 10-153-022-521 для строительства электролиний;

акт на право временного безвозмездного землепользования с кадастровым номером 10-153-022-522 для строительства электролиний;



акт на право временного безвозмездного землепользования с кадастровым номером 10-153-022-523 для строительства электролиний;

акт на право временного безвозмездного землепользования с кадастровым номером 10-153-022-519 для строительства электролиний;

акт на право временного безвозмездного землепользования с кадастровым номером 10-153-022-518 для строительства электролиний;

акт на право временного безвозмездного землепользования с кадастровым номером 10-153-022-517 для строительства электролиний;

архитектурно-планировочное задание (АПЗ) от 16 марта 2022 года №3, утвержденное КГУ «Сырдарьинский районный отдел строительства, архитектуры и градостроительства»;

перечень оборудования, материалов и изделий, с приложением прайс-листов, наименования которых с соответствующими техническими характеристиками отсутствуют в действующей нормативной базе, утвержденный КГУ «Аппарат акима сельского округа Айдарлы» от 16 апреля 2022 года;

отчет по инженерно-геологическим изысканиям, выполненный ТОО «ГорСервисПроект» (лицензия №18013208 от 04 июля 2018 года, выданная ГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля Кызылординской области»);

топосъемка в масштабе 1:500, выполненная ТОО «БекСтройПроектИнженеринг» (лицензия №18018214 от 03 октября 2018 года, выданная ГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля Кызылординской области»).

Письма:

КГУ «Аппарат акима сельского округа Айдарлы»:

от 08 апреля 2022 года №04-13/165 об источнике финансирования и сроках начала строительно-монтажных работ.

Технические условия

АО «КРЭК» от 09 февраля 2022 года №0021 на постоянное электроснабжение.

5.2 Перечень документации, представленной на экспертизу

Том I.

Книга 1	Общая пояснительная записка
Книга 2	Паспорт проекта
Книга 3	Проект организации строительства

Том II.

Альбом 1	Электротехническая часть
Альбом 2	Сметная документация

Том III. Книга 1 Раздел «Охрана окружающей среды»

5.3 Цель и назначение объекта строительства

Освещение предусмотрено для видимости на улице в тёмное время суток.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1 Место размещения объекта, и характеристика участка строительства

Участок строительства электролиний расположен в н.п Айдарлы Сырдарьинского района Кызылординской области.

Природно-климатические условия района строительства:
климатический район – IVг (СП РК 2.04-01-2017);
годовое количество осадков – 129 мм;
средняя температура наружного воздуха (СП РК 2.04-01-2017):
наиболее холодной пятидневки – минус 24ºС;
наиболее холодных суток – минус 30ºС;
сейсмичность района – 6 баллов (СП РК 2.03-30-2017);
район по весу снегового покрова – I (S_o = 50кг/м², СНиП 2.01.07-85*);
район по скоростному напору ветра – III (W_o= 38кг/м², СНиП 2.01.07-85*).

Инженерно-геологические условия площадки строительства

Согласно отчету об инженерно-геологических условиях площадки строительства, выполненный ТОО «ГорСервисПроект», участок строительства характеризуются следующими данными.

В геоморфологическом отношении, участок работ приурочен к первой надпойменной террасе реки Сырдарья.

Рельеф участка работ бугристо-волнистый, имеются барханы, возвышенности, а также механические ямы в виде грунтовых карьер.

Высотные отметки поверхности земли изменяется от 127,50 м до 129,00 м.

Геолого - литологическое строение

По данным бурения на проектируемых площадках, вскрыты нижеследующие грунты: с поверхности земли повсеместно залегает почвенно-плодородный слой (ПРС), вскрытой мощностью 0,2м.

Ниже почвенно - растительного слоя (ПРС), по данным полевых изысканий на исследуемом участке, работ принимают участие аллювиальные отложения, верхнечетвертично-современного возрастов (aQ III-IV), представленные глинистым грунтами - суглинками и песчаными грунтами – песком пылеватым.

Гидрогеологические условия

Подземные воды инженерно-геологическими выработками, пройденными 10.03.2022г. были вскрыты на глубинах 1,7-3,0м от поверхности земли.

Уровень подземных вод, установившийся во время изысканий, близок к его минимальному положению.

Согласно СН РК 2.03.-02-2012, по пунктам 5.2, п.5.3 требование по защите территории участок работ относится к подтапливаемой но не подлежит затоплению. Основной причиной подтопления является, кроме инфильтрации атмосферных осадков, прямая зависимость уровня подземных вод от уровня воды в р. Сырдарья. Сезонная амплитуда колебания подземных вод ±2,0 м.

Предполагаемый максимальный уровень подземных вод, с учетом амплитуды колебания уровня подземных вод, влияния оросительных сетей во время поливов (июнь-август), паводкового периода р.Сырдарья: первый- конец февраля начало марта и второй конец марта начало апреля, а также атмосферных осадков, принять на 1,0 м выше замеренного уровня подземных вод.

Подземные воды обладают сульфатной и хлоридной агрессией, тип воды: сульфатно-натриево-калиевый и натриево-калиево-сульфатный

По содержанию сульфатов, равных 1041,6-1377,6мг/л, подземные воды сильноагрессивные к портландцементу; неагрессивные к шлакопортландцементу и к сульфатостойким видам цемента для бетонов марок по водонепроницаемости W4 – W8.

По содержанию хлоридов, равных 88,8-1082,8мг/л, подземные воды не – и среднегрессивные на арматуру железобетонных конструкций из бетона марки по водонепроницаемости не менее W6, при периодическом смачивании.

Свойства грунтов

Выделение инженерно-геологических элементов (ИГЭ):

по номенклатурному виду и физико-механическим свойствам в пределах сжимаемой толщи грунтов выделено один инженерно-геологический элемент (ИГЭ):

ИГЭ-1 – суглинок светло-коричневого цвета, от твердой до тугопластичной консистенции, без включений, вскрытой мощностью 2,8 м, (γII=18,52 кН/м^3, φII=17^{o}С, CII=17кПа, E=7,15МПа);

ИГЭ-1 – песок пылеватый, светло-серый, от маловлажного до средней степени влажности, средней плотности сложения, полимиктового состава, вскрытой мощностью 2,8 м, (γII=19,30 кН/м^3, φII=28^{o}С, CII=2кПа, E=11,51МПа).

Засоленность грунтов

Степень засоленности грунтов легкорастворимыми солями (Dsal,%) по содержанию сухого остатка равного 0,695-1,558 – слабозасолённые. Тип засоления – сульфатный и сульфатное - хлоридный. По содержанию сульфатов в пересчете на ионы SO42- , равного 3410,0-5180,0мг/кг, грунты неагрессивные и слабоагрессивные к бетонам на портландцементе; неагрессивные к шлакопортландцементу, неагрессивные и среднеагрессивные к сульфатостойким видам цемента на бетоны марок по водонепроницаемости W4 - W6. По содержанию хлоридов в пересчете на ионы C1-, равных 390,0-5396,0мг/кг, грунты неагрессивные на арматуру железобетонных конструкций для бетонов марок по водонепроницаемости W4 - W6.

Коррозийная активность грунтов на глубине 1,0 - 2,0м по отношению к железу, алюминию и свинцу – высокая.

6.2 Проектные решения

6.2.1 Электротехнические решения

Электроснабжение

Раздел рабочего проекта разработан на основании задания на проектирование и техническими условиями за №0022 от 09 февраля 2022 года, выданные АО «КРЭК».

Для электроснабжения населенного сектора и освещение дороги предусмотрена установка КТПН-10/0,4кВ с трансформатором мощностью 160 кВА (6 к-т), 250 кВА (1 к-т) и 400 кВА (1 к-т). Питание РУ-10кВ КТПН предусмотрено от яч. №2 ф. «Ц.У.» ПС-35/10 кВ «Айдарлы» на железобетонных опорах с применением провода марки СИП3 («ENSTO»). Электроснабжение населенного сектора предусмотрено от проектируемых РУ-0,4 кВ КТПН-10/0,4 кВ, кабелем марки АВБбШв-1кВ, по радиальной схеме, расчетного сечения в траншеях на глубине 0,7м от поверхности земли до первой опоры ВЛИ-0,4кВ и проводом СИП-4 («ENSTO») с соблюдением требований ПУЭ РК.

Проектом предусмотрено:

установка комплектной трансформаторной подстанции типа КТПН-10/0,4кВ с трансформатором мощностью 160 кВА (6 к-т), 250 кВА (1 к-т) и 400 кВА (1 к-т).

установка комплектных распределительных устройств внутренней установки типа КРН-IV в РУ-10кВ существующего РУ-10кВ ПС 35/10кВ «Айдарлы», с вакуумными выключателями с микропроцессорной защитой и с прибором учетом типа Евро АЛЬФА A1805RL-P4CB1-DW-4;

строительства ВЛЗ-10кВ на железобетонных опорах с применением провода марки СИП3 («ENSTO»), протяженностью сетей 3910,0м;

строительства ВЛИ-0,4кВ на железобетонных опорах с применением провода марки СИП-4 («ENSTO»), протяженностью сетей 15434,0м;

прокладка КЛ-0,4кВ марки АВБбШв-1кВ от РУ-0,4 кВ КТПН-10/0,4 кВ, до до первой опоры ВЛИ-0,4кВ общей протяженностью сетей 1110,0м;

строительства ВЛИ-0,4кВ наружного освещения на железобетонных опорах с применением провода марки СИП-4 («ENSTO»), протяженностью сетей 17550,0м.

Сети 10/0,4кВ. Строительство сетей 10кВ предусмотрено на железобетонных опорах согласно «Пособие по проектированию воздушных линий электропередачи напряжением 6-20кВ с защищенными проводами (ВЛЗ) с использованием арматуры фирмы ENSTO» и «Пособие по проектированию воздушных линий электропередачи напряжением 0,38кВ с изолированными проводами (ВЛИ) с использованием арматуры фирмы ENSTO» с применением защищенного провода СИП-3 расчетного сечения (70мм2, 50мм2) и СИП-4 расчетного сечения (70мм^2;50мм^2;16мм^2). На промежуточных опорах используются штыревые фарфоровые изоляторы SDI 37, применяемые в районах загрязнения солончаковой пылью. На опорах анкерного типа провода крепятся при помощи натяжных полимерных изоляторов типа SDI 90.150. Вводы в трансформаторную подстанцию – воздушные, выводы - кабельные. Концевые опоры оборудованы вентильными разрядниками, мачтовыми муфтами и разъединителем с приводом. Комплектация натяжных изолирующих подвесок и узлов их крепления к элементам опор выполнено в соответствии с рекомендациями типовых проектов опор.

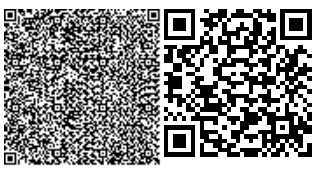
Пересечение с существующими ВЛ-10кВ и автодорогой выполнено на повышенных опорах с применением металлических надставок типа ТС-1. Линейная арматура приняты фирмы ENSTO. План трассы строительства линии электроснабжения принят в соответствии с техническими условиями и актами отвода земельных участков, предоставленными заказчиком. Многофункциональные приборы учета электроэнергии потребителей для общего учета предусмотрены счетчиком, установленным на стороне РУ-0,4кВ КТПН-10/0,4кВ согласно техническим условиям АО «КРЭК».

Внутриплощадочные сети 0,4кВ выполнены от проектируемой РУ-0,4кВ КТПН-10/0,4кВ кабелями АВБбШв-1кВ по радиальной схеме, расчетного сечения в траншеях на глубине 0,7м от поверхности земли с соблюдением требований ПУЭ РК. При прохождении под асфальтовым покрытием и при пересечении с инженерными коммуникациями кабель проложен в ПНД трубах Ø100мм.

Наружное освещение территории предусмотрено консольными светодиодными светильниками мощностью 100Вт пыле влагозащищённые со степенью защиты IP 65, устанавливаемые на опорах ВЛИ-0,4кВ и приняты с учетом обеспечения нормируемой средней освещенности на уровне земли - согласно СН РК 4.04-04-2013. Провод наружного освещения принят самонесущий изолированный марки СИП-4 4х16. Для крепления провода ВЛИ-0,23кВ предусмотрен монтаж на опорах натяжной и поддерживающей арматуры производства компании ENSTO.

Питание и управление наружным освещением осуществляется автоматически от ящика ЯУО-9601-3474-У3.1 IP54установленном на стороне РУ-0,4кВ КТПН-10/0,4кВ. Учет электроэнергии предусмотрен счетчиком установленным на стороне РУ-0,4кВ КТПН-10/0,4кВ согласно техническим условиям АО «КРЭК». Источники напряжения 380/220В – шины 0,4кВ проектируемой КТПН. Питающие сети – отдельные линии от КТПН марки АВБбШв-1кВ, проложенных в траншее по радиальной схеме и самонесущий изолированный марки СИП-4 4х16. Сечение кабелей выбраны по экономической плотности тока, нагреву согласно ПУЭ РК. При пересечениях внутриплощадочных дорог, трубопроводов кабель проложен в футляре для защиты от механических воздействий.

Основные технические показатели:



Категория надежности электроснабжения объекта – III.

Расчетная мощность объекта составляет – 478,15 кВт.

Электрооборудование.

Все электроприемники предназначены для работы от сети ~380/220В.

Все электрооборудования выбраны в соответствии с условиями среды и классификацией объектов по взрыво - и пожаробезопасности.

Для подключения электроприемников жилого сектора возле жилого дома установлен металлический ящик для установки счетчика уличный, запираемый на ключ с окошком для снятия показании, IP65 с однофазным прибором учета "Орман" (5-60А 220В), запитанной от ВЛИ-0,4кВ проводом марки СИП-4 2х16.

Все питающие линии защищены от коротких замыканий автоматическими выключателями, установленными в распределительных щитах, с максимальной токовой защитой и защитой от перегрузок.

Защитные мероприятия по безопасности.

Молниезащита объекта выполнено в соответствии с требованиями СП РК 2.04-103-2013 «Устройство молниезащиты зданий и сооружений». Молниезащита сооружений объекта по классификации относится ко III категории и защищает эти сооружения от прямых ударов молнии, вторичных проявлений молнии и заноса высоких потенциалов через наземные (надземные) и подземные металлические коммуникации путём присоединения их к заземлителю от прямых ударов молнии. Все импульсное сопротивление заземлителей составляет не менее 10 Ом. Защита от вторичных проявлений молний выполнена присоединением металлических корпусов аппаратов и трубопроводов к наружному контуру заземления.

Заземление.

Для защиты людей от поражения электрическим током предусмотрено заземление и защитное зануление всех металлических частей электрооборудования. Заземление предусмотрено путём присоединения электрооборудования к наружному контуру заземления стальной полосой 40х4мм. В качестве защитного зануления использованы дополнительные жилы кабелей путём присоединения их к нулевой шине распределительных щитов и металлическим частям электрооборудования.

Наружный контур заземления выполнен из горизонтальных электродов из стальной полосы 40х4мм и вертикальных электродов из стального круга Д=16мм длиной 3,0м, которые вбиваются в землю на глубину – 0,7м. Соединения вертикальных и горизонтальных электродов выполняются сваркой. Сопротивление растеканию заземляющего контура не более 4 Ом.

Энергосбережение.

Для обеспечения энергосбережения предусмотрены следующие мероприятия:

а) исключены непроизводительные расходы топливно-энергетических ресурсов, то есть потери электроэнергии, вызванные отступлением от требований стандартов, ТУ или паспортные данных по оборудованию;

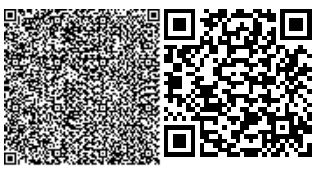
б) обеспечена приоритетность безопасности и здоровья человека, и охраны окружающей среды при транспортировке;

в) организован учет и контроль за расходованием потребляемой электроэнергии.

Качество электроэнергии

Нормируемое отклонение напряжения у потребителей в пределах ±5% от Uном. (требование ГОСТ 13109-97 и ПУЭ РК) обеспечивается проектными решениями путём применения проводов и кабелей расчетного сечения.

На шинах 10кВ подстанции поддерживается стабилизированное напряжение на уровне ±5% от Uном. Это позволяет обеспечить оптимальный режим работы



распределительной сети 10кВ и выдержать нормированный уровень напряжения у потребителей, требуемый ГОСТ (т.е. ±5% от Uном.).

6.3 Оценка воздействия на окружающую среду

Объект, строительства относится к 4 категории, на «ОВОС» в упрощенном виде экологическая экспертиза не проводится.

6.4 Организация строительства

Раздел выполнен в соответствии с СН РК 1.03-00-2011 «Строительное производство. Организация строительства предприятий, зданий и сооружений». Продолжительность строительства – 3 месяца, определена по СП РК 1.03-102-2014 «Продолжительность строительства и задела в строительстве предприятий зданий и сооружений», часть II.

На основании письма заказчика №04-13/165 от 08 апреля 2022 года, срок начала строительства август месяц 2022 года.

6.5 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 Министерства по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 30июля 2020 года № 110-нқ, на основании государственных сметных нормативов, задания на проектирования и принятых проектных решений.

Сметная стоимость строительства подлежит утверждению заказчиком в установленном законодательством порядке и является основанием для определения лимита средств заказчика (инвестора) на реализацию инвестиционных проектов и/или объектов строительства за счет государственных инвестиций в строительство и средств субъектов квазигосударственного сектора в соответствии с пунктом 13 Нормативного документа по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан.

Сметная документация составлена ресурсным методом с использованием программного комплекса АВС-4 (редакция 2022.2.) по выпуску сметной документации в текущих ценах 2022 года.

При составлении смет использовано:

ЭСН РК 8.04-01-2015* (новое издание декабрь 2018г с изменениями и дополнениями, январь 2020 года). «Сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на строительные работы»;

ЭСН РК 8.04-02-2015. «Сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на монтаж оборудования»;

ССЦ РК 8.04-08-2021 «Сборники сметных цен в текущем уровне на строительные материалы, изделия и конструкции» (выпуск 2);

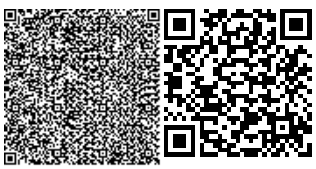
СЦЭМ РК 8.04-11-2020 «Сборник сметных цен в текущем уровне на эксплуатацию строительных машин и механизмов» (2021 год);

СТС РК 8.04-07-2020 «Сборник сметных тарифных ставок в строительстве»;

СЦПГ РК 8.04-11-2020 «Сборник сметных цен в текущем уровне на перевозки грузов для строительства.

В сметной стоимости строительства учтены дополнительные затраты:

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 (п. 16, приложение 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. 72, приложение 1 к приказу от 14 ноября 2017 года № 249-нқ);

средства на временные здания и сооружения согласно НДЗ РК 8.04-05-2015;

дополнительные затраты при производстве строительно-монтажных работ в зимнее время НДЗ РК 8.04-06-2015;

перечень оборудования, материалов и изделий, с приложением прайс-листов, наименования которых с соответствующими техническими характеристиками отсутствуют в действующей нормативной базе, утвержденный КГУ «Аппарат акима сельского округа Айдарлы» от 16 апреля 2022 года, согласно пункту 9.3.14 СН РК 1.02-03-2011, пунктам 55 и 60 Нормативного документа по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан, (приказ КДСиЖКХ МИР РК от 14 ноября 2017 года №249-нқ);

затраты на дополнительную оплату труда в зонах экологического бедствия 30% от заработной платы (РСНБ РК2015(2018), Закон Республики Казахстан от 30 июня 1992 года № 1468-XII «О социальной защите граждан, пострадавших вследствие экологического бедствия в Приаралье»).

Сметная стоимость строительства определена в ценах 2022 г с учетом МРП года строительства, установленного согласно приложению 1 «Прогноз социально-экономического развития Республики Казахстан на 2021–2025 годы», протокол заседания Правительства Республики Казахстан от 4 мая 2020 года № 9.

Налог на добавленную стоимость (НДС) принят в размере, устанавливаемом законодательством Республики Казахстан на период, соответствующий периоду строительства.

7. РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

7.1 Оценка принятых 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.

Рабочий проект **«Электроснабжение и освещение улиц н.п Айдарлы Сырдарьинского района Кызылординской области»** разработан в полном объеме.

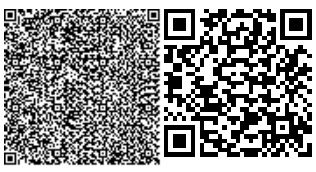
7.2 Дополнения и изменения, внесенные в рабочий проект в процессе экспертизы

В процессе рассмотрения по замечаниям и предложениям товарищества с ограниченной ответственностью «Экспертиза-2016» в рабочий проект **«Электроснабжение и освещение улиц н.п Айдарлы Сырдарьинского района Кызылординской области»** внесены следующие изменения и дополнения:

По электротехническим решениям

7.2.1. Откорректировано:

основные технические показатели объекта (Ру,Рр), расчет мощности потребляемой электрической энергии, расчетная схема силовых щитов (питающие сети), условные обозначение опор наружного освещения на планах и нормы освещённости, тип траншей (объем земляных работ);



оформление чертежей РП в соответствие по ГОСТ 21.101-97 СПДС «Основные требования к проектной и рабочей документации», лист общие данные и пояснительная записка, спецификация оборудования в полном объеме.

По сметной документации

7.2.1 Локальные сметы – откорректированы расценки и объемы после замечаний.

Таблица №2

Основные технико-экономические показатели по рабочему проекту

№ п/п	Наименование показателей	Единицы измерения	Показатели	
			Заявленные	Рекомендуемые к утверждению
1	ВЛЗ-10кВ	м	3910,0	3910,0
	ВЛИ-0,4кВ	м	15434,0	15434,0
	КЛ-0,4кВ	м	1110,0	1110,0
	ВЛИ-0,4кВ	м	17550,0	17550,0
2	Общая сметная стоимость строительства в текущем уровне цен 2022 г, в том числе	млн.тенге	329,829	327,736
	СМР		232,263	235,616
	Оборудование		37,190	32,472
	Прочие затраты		60,376	59,648
4	Продолжительность строительства	мес.	3	3

8. ВЫВОДЫ

8.1. С учетом внесенных изменений и дополнений рабочий проект **«Электроснабжение и освещение улиц н.п Айдарлы Сырдарьинского района Кызылординской области»** соответствуют требованиям государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан и рекомендуется для утверждения в установленном порядке со следующими основными технико-экономическими показателями:

1. Общая сметная стоимость строительства в текущем уровне цен 2022.г, в том числе - 327,736
   СМР, млн. тенге - 235,616
   Оборудование, млн. тенге - 32,472
   Прочие затраты, млн. тенге - 59,648
2. Продолжительность строительства, мес., - 3

8.2. Настоящее экспертное заключение выполнено с учетом исходных материалов (данных), утвержденных заказчиком материалов для проектирования, достоверность которых гарантирована КГУ «Аппарат акима сельского округа Айдарлы», в соответствии с условиями договора от 08 апреля 2022 года №Э2016-0008.

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. Енгізілген өзгерістер мен толықтыруларды ескере отырып **«Қызылорда облысы, Сырдария ауданы, Айдарлы елді-мекен көшелерін электрмен жабдықтау және жарықтандыру»** жұмыс жобасы Қазақстан Республикасында қолданылатын

мемлекеттік нормативтердің талаптарына сәйкес келетіндіктен, төмендегі негізгі техника-экономикалық көрсеткіштермен белгіленген тәртіппен бекітуге ұсынылады:

1	2022 жылғы болжамды бағадеңгейіндегі құрылыстың жалпы сметалық құны, оның ішінде	-	327,736
	Құрылыс-монтаж жұмыстары, млн.теңге	-	235,616
	Құрал- жабдықтар, млн.теңге		32,472
	Өзге де шығындар, млн. теңге	-	59,648
2	Құрылыстың ұзақтығы, ай,	-	3

8.2.Осы сараптамалық қорытынды тапсырысшының жобалауға бекіткен бастапқы материалдарының (деректерінің) негізінде орындалды, олардың дұрыстығына 2022 жылғы 08 сәуірдегі №Э2016-0008 шартының талаптарына сәйкес «Айдарлы ауылдық округі әкімінің аппараты» коммуналдық мемлекеттік мекемесі кепілдік береді.

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

Ссылка на окончательную редакцию документации

Ахметова С.М.

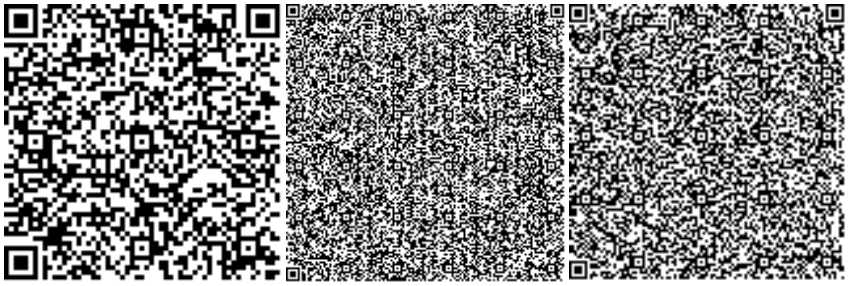
Директор

ТОО «Экспертиза-2016»

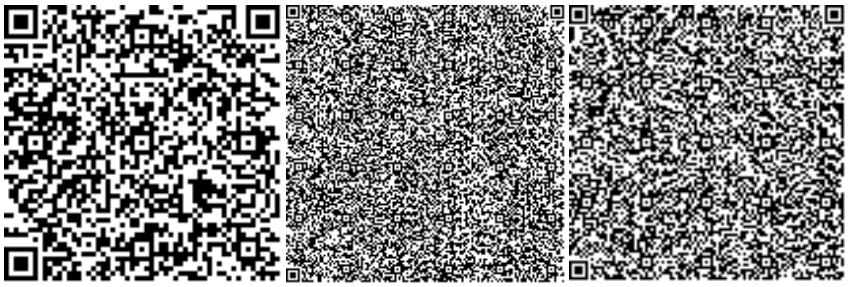
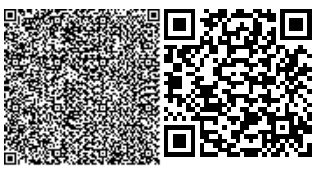
Ахметова Г.Ж.

Эксперт

ТОО «Экспертиза-2016»



Тасыбаев Н.С.

Эксперт

ТОО «Экспертиза-2016»