«Жобалау және электр желісінің құрылысы, мекенжайы: Егіндікөл ауылы, Линейная көшесі»
жұмыс жобасы бойынша

17.05.2024 ж. № SMART-0052/24

ҚОРЫТЫНДЫ

(Оң)

ТАПСЫРЫСШЫ:
«ЕГІНДІКӨЛ АУДАНЫНЫҢ СӘУЛЕТ, ҚҰРЫЛЫС, ТҰРҒЫН ҮЙ-КОММУНАЛДЫҚ ШАРУАШЫЛЫҒЫ, ЖОЛАУШЫЛАР КӨЛІГІ ЖӘНЕ АВТОМОБИЛЬ ЖОЛДАРЫ БӨЛІМІ» мемлекеттік мекеме

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«Каз Сервис Эксперт Проект» жауапкершілігі шектеулі серіктестігі

Астана қаласы

АЛҒЫ СӨЗ

«Жобалау және электр желісінің құрылысы, мекенжайы: Егіндікөл ауылы, Линейная көшесі» жұмыс жобасы бойынша осы жиынтық қорытындыны «Smart System Service» ЖШС берді.

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

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

(Положительный)

№ SMART-0052/24 от 17.05.2024 г.

по рабочему проекту
«Проектирование и строительство линии электроснабжения в селе Егиндыколь, ул.Линейная»

ЗАКАЗЧИК:
Государственное учреждение «Отдел архитектуры, строительства, жилищно - коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Егидыкольского района»

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
Товарищество с ограниченной ответственностью «Каз Сервис Эксперт Проект»

город Астана

ПРЕДИСЛОВИЕ

Данное заключение по рабочему проекту «Проектирование и строительство линии электроснабжения в селе Егиндыколь, ул.Линейная» выдано ТОО «Smart System Service».

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

1. НАИМЕНОВАНИЕ: рабочий проект «Проектирование и строительство линии электроснабжения в селе Егиндыколь, ул. Линейная».

Настоящее заключение выполнено в соответствии с договором № SMART-0007-01 от 14 апреля 2023 года, между ТОО «Smart System Service» и ГУ «Отдел архитектуры, строительства, ЖКХ, ПТ и АД Егиндыкольского района».

2. ЗАКАЗЧИК: ГУ «Отдел архитектуры, строительства, ЖКХ, ПТ и АД Егиндыкольского района».

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «Каз Сервис Эксперт Проект» (государственная лицензия на проектную деятельность (государственная лицензия на проектную деятельность №19005343 от 04 марта 2019 года, выданные ГУ» Управление контроля и качества городской среды города Астаны» Акимат города Астаны, I-я категория).

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: за счет местного бюджета.

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1 Основание для разработки:

задание на проектирование от 19 марта 2021 года, утверждённое заказчиком;

архитектурно-планировочное задание (АПЗ) на проектирование от 20 мая 2021 года, № 3, согласованное ГУ «Отдел архитектуры, строительства, ЖКХ, ПТ и АД Егиндыкольского района»;

отчет об инженерно-геологических изысканиях, выполненный ТОО «Каз Сервис Эксперт Проект» (государственная лицензия на изыскательскую деятельность ГСЛ №19014766, приложение к государственной лицензии от 12 июля 2019 года, № 001, выданные ГУ» Управление контроля и качества городской среды города Астаны» Акимат города Астаны, Изыскательская деятельность,1 категория), г. Астана;

топографическая съемка М1:500, выполненный ТОО «ГЕОПАРАЛАКС» (государственная лицензия на изыскательскую деятельность ГСЛ №14008819, приложение к государственной лицензии от 16 июня 2014 года, № 001, выданные Комитетом по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства Министерства регионального развития Республики Казахстан. Министерство регионального развития Республики Казахстан, город Астана, Изыскательская деятельность), г. Астана;

Письма:

письмо заказчика №290, от 15.06.2021 года об источнике финансирования, сроке начала строительства и о рассмотрении рабочего проекта со сметной документацией;

письмо заказчика №287, от 15.06.2021 года об отсутствии зеленых насаждений на земельном участке по объекту «Строительство линии электроснабжения в селе Егиндыколь, ул. Линейная.

Технические условия:

АО «Акмолинская-РЭК» на присоединение к электрическим сетям №ТУ-08-2021-01044 от 18.05.2021 г.

5.2 Перечень документации, представленной на экспертизу

1. ПЗ Общая пояснительная записка
2. Альбом ЭС «Проектирование и строительство линий электроснабжения» с.Егиндыколь, улица Линейная, Егиндыкольского района
3. Сметная документация

5.3 Цель и назначение объекта строительства

«Строительство линии электроснабжения» по адресу: Акмолинская область, Егиндыкольский район, село Егиндыколь, ул.Линейная.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1 Место размещения объекта и характеристика участка строительства

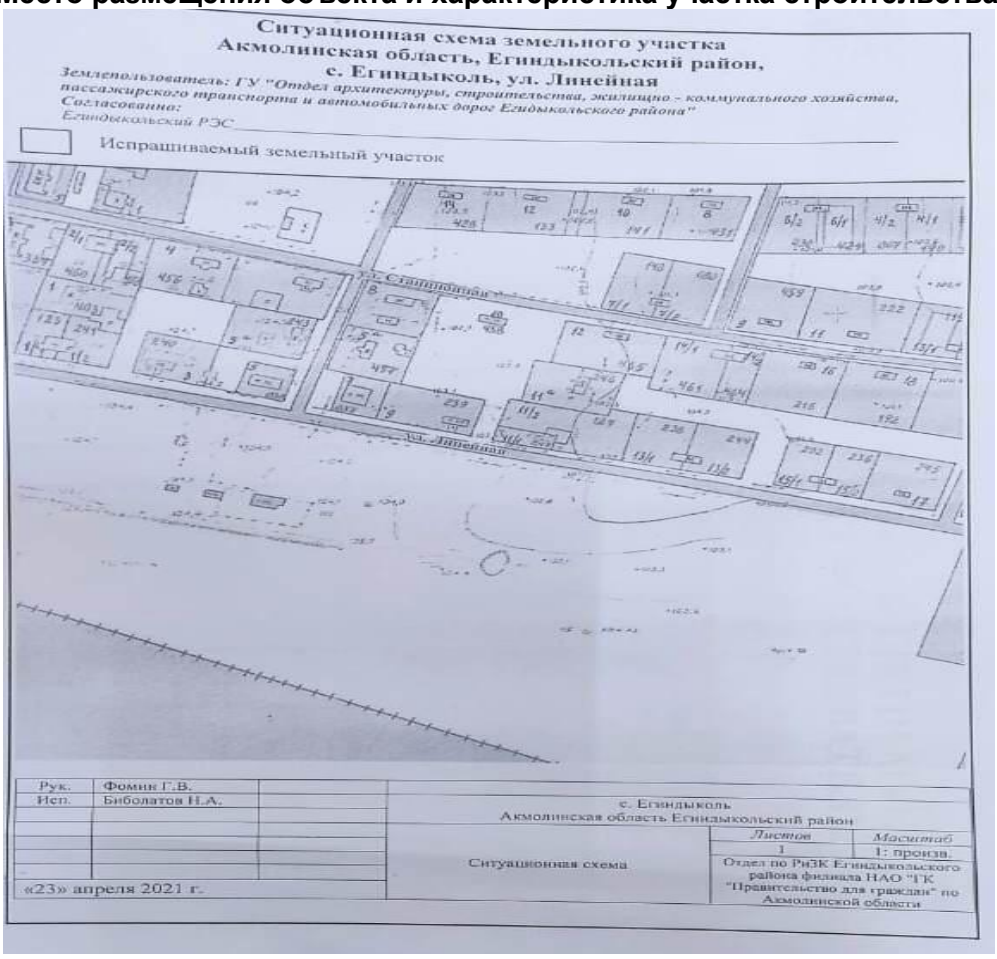


Рис. 1 Ситуационная схема

Природно-климатические условия участка строительства:

климатический район по гололеду (В=15 мм) - II;

по ветру (V=32 м/с) - IV.

Инженерно-геологические условия площадки строительства

Инженерно-геологические изыскания выполнены на площадке строительства объекта: «Проектирование и строительство линий электроснабжения» с.Егиндыколь,улица Линейная,Егиндыкольского района» на основании договора №02/05-2020 от 06 мая 2020 года с ГУ «Отдел архитектуры, строительства, ЖКХ, ПТ и АД Егиндыкольского района»;

Произведен анализ и обработка фондовых материалов и материалов бурения, на основании которых, сделаны выводы об инженерно-геологических условиях участка строительства.

При составлении отчета использовались материалы бурения по с. Егиндыколь.

Камеральная обработка материалов и составление отчета выполнена на базе ТОО «Каз Сервис Эксперт Проект» специалистами предприятия.

Буровые работы велись в соответствии с СП РК 1.02-105-2014, СП-105-97. 1.1. Бурение скважин велось агрегатом ПБУ-50 шнеково-колонковым способом. Диаметр бурения 135 мм.

Глубина скважин, исходя из проектных решений составила 3,0-10,0 м. Всего на площади изысканий пробурено 4 скважины, общим объемом 26 п.м.

Расстояние между скважинами 36,0-38,9 м.

Территория изыскания расположена в с.Егиндыколь Акмолинской области. Рельеф района инженерно-геологических изысканий – спокойный, с изменением высотных отметок 298,75-299,75 м (согласно топографической съемке).

Климат района резко континентальный. Зима холодная и продолжительная с устойчивым снежным покровом, лето сравнительно короткое и жаркое.

Территория с. Егиндыколь по климатическому районированию относится к зоне по СП РК 2.04-01-2017 – IB, Район относится к зоне недостаточного и неустойчивого увлажнения. Зона влажности – 1 (сухая).

Согласно СП 2.03-30-2017, приложение 1 (список населенных пунктов Республики Казахстан) и карты сейсмического районирования (прил.2) территория изысканий расположена вне зоны развития сейсмических процессов.

Район не сейсмоактивен – СП РК 2.03-30-2017.

В геолого-литологическом строении площадки принимают участие. среднечетвертичные аллювиальные отложения, представленные суглинками полутвердыми и тугопластичными и глинами мягкопластичными.

С поверхности эти отложения перекрыты почвенно-растительным слоем, мощностью 0,2 м.

(ИГЭ-1) Суглинок (aQII-III) коричневого цвета, полутвердой консистенции. Мощность слоя 2,8 м.

ИГЭ-2) Суглинок (aQII-III) коричневого цвета, тугопластичной консистенции. Мощность слоя 2,5 м.

ИГЭ-3) Глина (aQII-III) коричневого цвета, мягкопластичной консистенции. Вскрытая мощность слоя 4,5 м.

Гидрогеологические условия

В процессе бурения подземные воды встречены на глубине 5,0 м, установившийся уровень грунтовых вод 3,0 м. По химическому составу воды хлоридо-сульфатно-кальциево-карбонатно-натриево-магневые (Cl-7305 мг/л; SO4-1158 мг/л; Ca-471 мг/л; HCO3-295 мг/л; Na-4323 мг/л; Mg-286 мг/л), нейтральные (pH-7,2), очень жесткие (общая жесткость 47,00 мг-экв/л). Степень агрессивности хлоридов к арматуре при постоянном погружении – слабая, при периодическом смачивании – сильная.

6.2 Инженерное обеспечение, сети и системы:

Наружные сети электроснабжения 0,4 кВ

Проект выполнен на основании технических условий №0806/1795 от 23.04.2018 г, выданных АО"АРЭК".

Источник электроснабжения:

ПС 110/35/10кВ "Краснознаменская" ВЛ-10кВ №12.

Точка подключения: опора №2П ВЛ-0,4кВ, ФN№1, КТП100-10/0,4кВ №28.

Согласно технических условий и схемы расположения сетей в проекте предусмотрено следующее:

-замена трансформатора в КТП 10/0,4кВ 100 кВ А на трансформатор 160 кВ А;

-замена автоматического выключателя 0,4кв на 63А;

-электроснабжение жилых домов выполнено по ВЛИ 0,4кВ на железобетонных опорах со стойками СВ 95-3;с самонесущими изолированными проводами (СИП2) расчетного сечения от существующей опоры №2П ВЛ-0,4кВ.

По надежности электроснабжения - потребитель III категории.

6.2.1 Провода

Провод принят СИП2 3х50+1х54,6+2х16 - самонесущий изолированный провод, содержащий три фазные токопроводящие изолированные жилы, одну нулевую несущую изолированную жилу. Длины участков и потери приведены на чертеже «План трассы ВЛИ 0,4кВ».

Напряжение в проводе принято: при наибольшей нагрузке и минимальной температуре -
112 МПа, при среднегодовой температуре - 84 МПа. Натяжку проводов при строительстве ВЛИ следует выполнять в соответствии с величинами монтажных стрел провеса проводов (Серия ЛЭП98.08 и «Пособие по проектирование ВЛИ до 1 кВ с применением провода СИП-2 и арматуры Энсто»). Провода ответвлений к вводам в здания следует натягивать со стрелой провеса 0,5м независимо от величины пролета при любой температуре.

Выходы из КТП запроектированы СИПом.

6.2.2 Линейная арматура

Линейная арматура для СИП 2 принята согласно «Рекомендациям по проектированию СИП на ВЛ 0,3 8кВ компании «ЭНСТО Казахстан».

Для крепления проводов магистрали ВЛИ 0,3 8кВ на промежуточных опорах предусмотрен комплект промежуточной подвески, состоящий из универсального поддерживающего зажима, кронштейна и подвижного звена ограниченной прочности, которое защищает ВЛ от механических повреждений.

Крепление провода магистрали ВЛИ на опорах анкерного типа предусмотрено с помощью анкерных зажимов 802348 с минимальной разрушающей нагрузкой 1500 даН.

Ответвление от магистрали к вводам в здания осуществляется с помощью герметичных зажимов 8ЫР22.1.

Для соединения заземляющего проводника с нулевой жилой СИП 2А, а также для присоединения СИП к неизолированному проводу применяются зажимы 8М2.21.

В основном все кронштейны крепятся к ж.б. опорам при помощи металлической ленты СОТ37 в один оборот и фиксирующей скрепы СОТ36. Спуск заземляющего проводника по опоре также крепить с помощью металлической ленты СОТ37.

6.2.3 Заземляющие устройства

Заземление железобетонных опор выполнено в соответствии с требованиями ПУЭ РК. Для заземления опор на ж. б. стойках в верхней и нижней их частях предусмотрены заземляющие проводники, которые приварены к спускам, проходящим внутри ж.б. стойки в качестве рабочей арматуры. Заземляющее устройство должно выполняться согласно указаниям типового проекта т.п. 3.407-150 «Заземляющие устройства опор ВЛ 0,38, 6-10,20 и 35кВ».

6.2.4 Строительные решения

Трасса проектируемой ВЛИ 0,4кВ, согласно РДС РК 4.04-191-2002 (Методические указания по проектированию городских и поселковых электрических сетей), намечена на плане М 1:500 и уточнена на местности путем детального обследования. Выбранный вариант трассы согласован с заинтересованными организациями. Согласования приведены на чертеже «План трассы ВЛИ 0,4кВ». Климатические условия в районе прохождения трассы приняты на основании карт районирования Казахстана ПУЭРКи приведены ниже:

район по гололеду – П;

нормативная стенка гололеда – 15 мм;
район по ветру – IV;
нормативный скоростной напор ветра - 50 даН/м^2;
скорость ветра при гололеде - 32 м/с.

6.2.5 Опоры ВЛ

В проекте приняты железобетонные опоры ВЛИ 0,4кВ на стойках СВ95-3 по типовому проекту «Одноцепные, двухцепные и переходные железобетонные опоры ВЛИ 0,38кВ с СИП-2 ОАО «РОСЭП» и «Пособие по проектирование ВЛИ до 1 кВ с применением провода СИП-2 и арматуры Энсто»

Опоры могут применяться в II районе по ветру и в IV районе по гололеду. На всех типах опор предусмотрена возможность ответвления к вводам в здания в одну и в две стороны от ВЛ двух, четырех и 2х2 жил СИП.

В проекте приняты следующие типы опор - одноцепные: промежуточные - П1, угловые промежуточные - УП3, анкерная (концевая) - К3, угловая анкерная УА3, ПК 1-Переходная анкерная, ПУА1 - переходная анкерная угловая.

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 ВЛИ 0,4кВ».

Расчетные пролеты для всех типов опор определены как наименьшие из величины ветрового пролета, вычисленного из условия прочности промежуточной опоры, и габаритного пролета, рассчитанного с учетом прочности несущей жилы СИП и прочности опоры анкерного типа и приняты не более 42м. Максимальный пролет ответвления к зданию – 25 м.

6.2.6 Охрана окружающей природной среды

Проектируемый объект сооружается для передачи электроэнергии на напряжении 0,4кВ.

Технологический процесс передачи электроэнергии является безотходным и не сопровождается вредными выбросами в окружающую воздушную и водную среду, а уровень шума вибрации, которая может создаваться оборудованием, не превышает допустимых по СНиП величин, поэтому проведение природоохранных мероприятий не требуется.

Для защиты людей от поражения электрическим током предусматривается защитное заземление. Все металлические нетоковедущие части электрооборудования, опор, разъединителя подлежат надежному заземлению.

Для заземления используется полосовая, круглая сталь.

Соединение частей заземления выполнить сваркой; для защиты от коррозии в земле сварные швы покрыть битумным лаком, а на поверхности краской, устойчивой к химическому воздействию.

Электромонтажные работы выполнить в соответствии с ПУЭ РК и СНиП РК 4.04-10-2002. Скрытые работы оформить актом.

1. Район климатических условий по трассе: по гололеду - И (В =15мм), по ветру - IV (V=32m/c).
2. Строительство ВЛ предусмотрено на ж/б опорах по т.п. ЛЭП98.08.
3. Заземление опор и других конструкций выполняется по альбому ЗА07-150.
4. Проектом предусмотрена гидроизоляция стоек и ж.б. изделий: вибрированных стоек - на высоту 3,7м от комля,- фундаменты (П-3и) покрываются защитным слоем полностью.

При проведении монтажных работ строго соблюдать предусмотренные проектом расстояния безопасности между токоведущими частями и частями потенциально могущими оказаться под напряжением.

Все электромонтажные работы выполнить в соответствии с ПУЗ РК и СНиП РК 4.04-10-2002.

Основные технические показатели:

Напряжение электрической сети	- 0,4 кВ;
Категория надежности	- III;
Потеря напряжения	- 2,0%;
Коэффициент мощности	- 0,93;
Протяженность проектируемой ВЛ 0,4 кВ	- 0,34 км;
В том числе; двухцепной одноцепной	- 0,34 км;
Условия прохождения ВЛ, км:	
- населенная местность	- 0,34 км;
- в т.ч, вдоль действующей ВЛ	
Количество опор ВЛ всего,	- 10 шт;
промежуточных	- 6 шт;
в т.ч.промежуточных повышенных сложных	- 4 шт;
в том числе: повышенных	
Расход основных материалов ВЛ:	
- провод СИП 2 3х50+1х54,6	- 340 м.

6.3 Инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных и взрывопожароопасных ситуаций

Рабочий проект выполнен в соответствии с нормами и правилами в области гражданской обороны, защиты населения и территории от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера. Противопожарные мероприятия выполнены в соответствии с требованиями Закона Республики Казахстан от 11 апреля 2014 года № 188-V «О гражданской защите», СН РК 2.02-01-2014 «Пожарная безопасность зданий и сооружений».

Площадки строительства обустроены средствами безопасности – комплексами оборудования и устройств, включающих спасательные, сигнальные, противопожарные и другие средства безопасности, обеспечивающие безопасность обслуживающего персонала при ведении работ.

6.4 Организация строительства

Наименование,тип или марка машины	Затраты механизмов на весь объем маш/смен	Потребное количество Механизмов шт.
Бурильно- крановая машина		1
Кран автомобильный		1
Трактор		1
Вышка телескопическая		1
Агрегат сварочный		1
Экскаватор одноковшовый		1
Бульдозер		1

Автомобиль-тягач с полуприцепом для перевозки опор		1
Автомобиль бортовой		1
Автомобиль грузовой самосвал		1
Бригадная машина		1
Прорабская машина		1
Раскаточная тележка		1

Настоящий раздел выполнен в соответствии с требованиями СНиП РК А.2.2. -1-96 с учетом специфики проектирования и строительства воздушных линий электропередачи напряжением 0,4- 10кВ, сооружаемых строительно-монтажными организациями Республики Казахстан для электроснабжения хозяйственных объектов.

Строительство 0,4кВ планируется вести силами специализированной организации, оснащенной необходимыми строительными машинами и механизмами для производства строительных и монтажных работ.

Нормативная продолжительность строительства, определена согласно СП РК 1.03-102-2014 «Продолжительность строительства и задел в строительстве предприятий, зданий и сооружений для объектов городских инженерных сооружений» и составляет 3,0 месяцев, в том числе подготовительный период 0,5 месяца.

Продолжительность строительства может уточняться в ППР, согласно графику реализации проекта.

Начало строительства – II-й квартал 2023 года, согласно письму от заказчика б/н от 2023 года.

6.5 Сметная документация

Сметная документация по рабочему проекту «Проектирование и строительство линий электроснабжения" с. Егиндыколь, ул. Линейная» разработана в соответствии с Нормативным документом по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан, утвержденным приказом Комитета по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства Министерства по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 14 ноября 2017года №249-нқ с внесением изменений и дополнений от 14 декабря 2018года приказ №257-нқ , на основании государственных сметных нормативов и принятых проектных решений.

Сметная стоимость строительства, после получения положительного заключения комплексной вневедомственной экспертизы, 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 в Республике Казахстан.

Сметная документация составлена ресурсным методом с использованием программного комплекса АВС-4 редакция 2022.9.1 от 14.09.2022 года по выпуску сметной документации в текущих ценах 3 квартала 2022 года.

При составлении смет использованы:

- сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на строительные работы, ЭСН РК 8.04-01-2015 изменения и дополнения 1-18 по состоянию на 15.06.2022г.;

- сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на монтажные работы ЭСН РК 8.04-02-2015 изменения и дополнения 1-18;
- сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на ремонтно-строительные работы ЭСН РК 8.05-01-2015 изменения и дополнения 1-18:
- сборники сметных цен в текущем уровне 2021 года на строительные материалы, изделия и конструкции ССЦ РК 8.04-08-2021 (17 сборников);
- сборник сметных цен в текущем уровне 2021 года на эксплуатацию строительных машин и механизмов СЦЭМ РК 8.04-11-2020 выпуск 18;
- сборник тарифных ставок в строительстве СТС РК 8.04-07-2020;
- сборник сметных цен в текущем уровне 2021года на перевозки грузов для строительства СЦПГ РК 8.04-12-2020;
- сборник сметных цен в текущем уровне 2021 года на инженерное оборудование объектов строительства ССЦ РК 8.04-09-2021г.выпуск 2

В сметной стоимости строительства учтены дополнительные затраты:

- накладные расходы, определённые в соответствии с Государственным нормативом по определению величины накладных расходов в строительстве (приложение 2 к приказу от 14 ноября 2017 года №249-нқ, с внесением изменений и дополнений приказ №257-нқ от 14 декабря 2018года);
- сметная прибыль в размере 8% от суммы прямых затрат и накладных расходов (п.16, приложение 2 к приказу от 14 ноября 2017 года №249-нк с внесением изменений и дополнений приказ №257-нқ от 14 декабря 2018года);
- резерв средств заказчика на непредвиденные работы и затраты в размере 2% от общей суммы средств по позициям 1-9 сводного сметного расчета (п.72, приложение 1 к приказу от 14 ноября 2017 года №249-нк, с внесением изменений и дополнений приказ №257-нқ от 14 декабря 2018года);
- затраты на строительство временных зданий и сооружений (НДЗ РК 8.04-05-2015);
- дополнительные затраты на производство строительно-монтажных работ в зимнее время (НДЗ РК 8.04-06-2015).

Сметная стоимость строительства определена в ценах 2023 года.

Налог на добавленную стоимость (НДС) принят в размере 12%, установленном законодательством Республики Казахстан на период, соответствующий периоду строительства, от сметной стоимости строительства.

7 РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

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

В процессе рассмотрения по замечаниям и предложениям экспертной организации ТОО «Smart System Service» в рабочий проект «Проектирование и строительство линий электроснабжения" с. Егиндыколь, ул. Линейная» внесены следующие изменения и дополнения:

Сметная документация

1. Предоставлен сметный и сводный расчеты, согласованные с заказчиком
2. Предоставлен утвержденный заказчиком протокол и перечень прайс-листов и коммерческих предложений с приложением основного и альтернативного вариантов.
3. Откорректированы строительные объемы и набор работ в локальных сметах в соответствии с рабочими чертежами и спецификациями.
4. Исключены необоснованно учтенные затраты в локальных сметах.

5. Расценки приведены в соответствии с проектными решениями и составу работ.

6. Откорректированы локальные сметы по замечаниям специалистов по разделам проекта и изменениям, внесенным в рабочий проект.

7. Сметная документация приведена в соответствие требованиям Нормативного документа, по определению сметной стоимости строительства, утвержденного приказом №249-нқ от 14.11.2017г, с внесением изменений и дополнений приказ №257-нқ от 14 декабря 2018 года.

- Рабочий проект согласован со смежными разделами.

7.2 Оценка принятых решений

На основании приказа №517 от 20 декабря 2016 года Министерства национальной экономики Республики Казахстан, о внесении изменений в приказ Министра 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 III (нормальный) уровень ответственности, не относящийся к технически сложным.

Рабочий проект «Проектирование и строительство линий электроснабжения" с. Егиндыколь, ул. Линейная» разработан в необходимом объеме, в соответствии с заданием на проектирование, исходными данными, техническими условиями и нормативными требованиями.

Состав и комплектность представленных материалов соответствуют требованиям СН РК 1.02-03-2011 «Порядок разработки, согласования, утверждения и состав проектной документации на строительство».

При разработке рабочего проекта учтены местные природно-климатические и геологические условия площадки строительства.

В рабочем проекте, согласно имеющимся возможностям, применены импортозаменяющие местные строительные материалы и изделия, изготавливаемые на предприятиях Республики Казахстан.

Материалы инженерных изысканий содержат достаточные данные, необходимые для разработки проектной документации. В рабочем проекте учтены современные конструктивные требования по качеству и рациональности проектных решений.

Принятые проектные решения, с учётом внесённых изменений по п. 7.1, соответствуют государственным нормативным требованиям по санитарной и экологической безопасности, функциональному назначению объекта.

Таблица 1

Сравнительная таблица основных технико-экономических показателей

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Показатели	
			заявленные	рекомендуемые к утверждению
1	протяженность воздушной линии 0,4 кВ	км	0,340	0,340
2	общая сметная стоимость строительства в текущих ценах 2023 года, в том числе СМР оборудование прочие затраты	млн. тенге	8,751043 4,473866 1,782749 2,494428	8,751043 4,473866 1,782749 2,494428

3	нормативная продолжительность строительства	мес.	3,0	3,0

8. ВЫВОДЫ

1. С учётом внесённых изменений и дополнений рабочий проект **«Проектирование и строительство линии электроснабжения в селе Егиндыколь, ул. Линейная»** соответствует требованиям нормативных правовых актов и государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан и рекомендуется к утверждению со следующими технико-экономическими показателями:

протяженность воздушной линии 0,4 кВ	- 0,340 км;
общая сметная стоимость строительства в текущих ценах 2023 года,	- 8,751043 млн. тенге;
в том числе	
СМР	- 4,473866 млн. тенге;
оборудование	- 1,782749 млн. тенге;
прочие затраты	- 2,494428 млн. тенге;
нормативная продолжительность строительства	- 3,0 мес.

2. Настоящее экспертное заключение выполнено с учётом исходных материалов (данных), утверждённых заказчиком для проектирования, достоверность которых гарантирована ГУ «Отдел архитектуры, строительства, ЖКХ, ПТ и АД Егиндыкольского района», в соответствии с условиями договора № SMART-0007-01 от 14 апреля 2023 года.

3. Настоящее экспертное заключение является основанием для утверждения рассмотренной проектно-сметной документации, согласно ст. 64-1 Закона Республики Казахстан от 16 июля 2001 года № 242 «Об архитектурной, градостроительной и строительной деятельности в Республике Казахстан».

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

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

8. ТҰЖЫРЫМДАР

1. Енгізілген өзгерістер мен толықтыруларды ескере отырып **«Жобалау және электр желісінің құрылысы, мекенжайы: Егіндікөл ауылы, Линейная көшесі»** жұмыс жобасы Қазақстан Республикасындақолданылатын мемлекеттік нормативтердің талаптарына сәйкес және келесі негізгі техника-экономикалық көрсеткіштерімен бекітілуге ұсынылады:

0,4 кВ әуе желінің ұзындығы	- 0,340 км;
2023 жылдардағы ағымдағы және болжамдағы бағадағы құрылыстың жалпы сметалық құны,	- 8,751043 млн.теңге;
оның ішінде	
құрылыс-монтаж жұмыстары	- 4,473866 млн.теңге;
жабдықтар	- 1,782749 млн.теңге;
өзгешығындар	- 2,494428 млн.теңге;
құрылыстың нормативтік ұзақтылығы	- 3,0 ай.

2. Осы сараптамалық қорытынды тапсырысшының жобалауға бекіткен бастапқы материалдарының (деректерінің) негізінде орындалды, олардың дұрыстығына 2023 жылғы 14 сәуіріндегі № SMART-0007-01 шартының талаптарына сәйкес «Егіндікөл ауданының сәулет, құрылыс, ТКШ, ЖК және АЖ бөлімі» ММ кепілдік береді.

3. «Қазақстан Республикасындағы сәулет, қала құрылысы және құрылыс қызметі туралы» Қазақстан Республикасының 2001 жылғы 16 шілдедегі № 242 Заңның 64-1 бабына сәйкес осы сараптамалық қорытынды қаралған жобалау-сметалық құжаттаманы бекіту үшін негіз болып табылады.

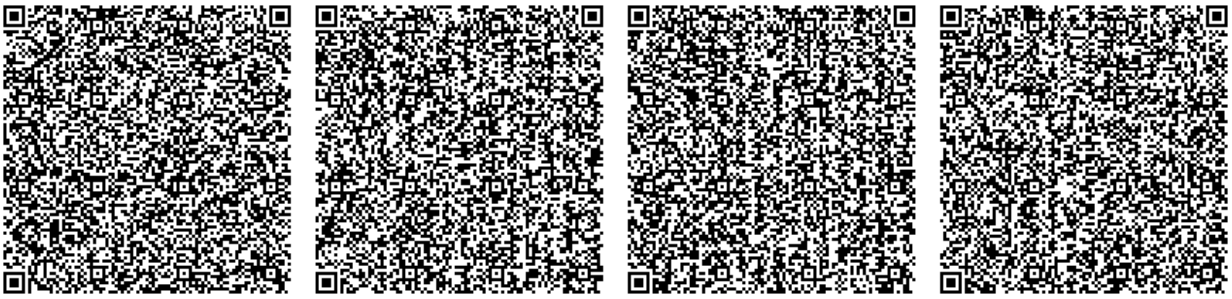
4. Тапсырысшы жобалау ұйымынан жұмыс жобасын қабылдаған кезде оның осы сараптамалық қорытындыға сәйкестігін тексеруі тиіс.

5. Тапсырысшы құрылыс кезінде отандық тауар өндірушілердің жабдықтарын, материалдары мен құрылымдарын барынша мол пайдалансын.

Ссылка на окончательную версию ПСД:

Әубәкір А.Қ. (Директор)

Нуркенов С.О. (Эксперт)

Қами Е.Е. (Эксперт)

Тургумбаев С.Б. (Эксперт)