«Түркістан облысы, Түлкібас ауданы, Т.Рысқұлов а/о, Бақыбек м/а жеке тұрғын үйлерінің дамуына инженерлік инфрақұрылым құрылысы (Электр желілері)»
жұмыс жобасы бойынша

01.10.2019 ж. № КСК-0079/19

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫСШЫ:
«Түлкібас ауданы әкімдігінің
құрылыс,сәулет және қала
құрылыс бөлімі» КММ

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«Улмад» ЖШС

Шымкент қаласы

АЛҒЫ СӨЗ

«Түркістан облысы, Түлкібас ауданы, Т.Рысқұлов а/о, Бақыбек м/а жеке тұрғын үйлерінің дамуына инженерлік инфрақұрылым құрылысы (Электр желілері)» жұмыс жобасына осы сараптамалық қорытынды **«КазСтрой Consulting»** ЖШС-мен берілді.

«КазСтрой consulting» ЖСШ-нің рұқсатынсыз осы сараптамалық қорытындыны толық немесе ішінара қайта шығаруға, көбейтуге және таратуға жол берілмейді.

З А К Л Ю Ч Е Н И Е

№ КСК-0079/19 от 01.10.2019 г.
по рабочему проекту

«Строительство инженерной инфраструктуры под развитие индивидуального жилищного строительства в мкр. Бакыбек, с/о Т.Рыскулов, Тюлькубасского района, Туркестанской области (Электрические сети)»

ЗАКАЗЧИК:
КГУ «Отдел строительства,
архитектуры и градостроительства
акимата Тюлькубасского района»

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «Улмад»

город Шымкент

ПРЕДИСЛОВИЕ

Данное экспертное заключение на рабочий проект **«Строительство инженерной инфраструктуры под развитие индивидуального жилищного строительства в мкр. Бакыбек, с/о Т.Рыскулов, Тюлькубасского района, Туркестанской области (Электрические сети)»** выдано **ТОО «КазСтрой consulting».**

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

1. НАИМЕНОВАНИЕ: рабочий проект **«Строительство инженерной инфраструктуры под развитие индивидуального жилищного строительства в мкр. Бакыбек, с/о Т. Рыскулов, Тюлькубасского района, Туркестанской области (Электрические сети)».** Настоящее экспертное заключение выполнено, в соответствии с меморандумом о сотрудничестве от 25.07.2019 года между КГУ «Отдел строительства, архитектуры и градостроительства акимата Тюлькубасского района» с одной стороны, ТОО «КазСтрой consulting» с другой стороны и ТОО «Улмад» с третьей стороны на основании письма заказчика № 1016 от 24.07.2019 года.

2. ЗАКАЗЧИК: КГУ «Отдел строительства, архитектуры и градостроительства акимата Тюлькубасского района».

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «Улмад». Государственная лицензия ГСЛ № 18008151 от 23.04.2018 года. Категория I. Выданные ГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля Южно-Казахстанской области». Акимат Южно-Казахстанской области. Приложение к лицензии № 001 от 23.04.2018 года.

ПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «Су Жоба Құрылыс». Государственная лицензия № 16017412 от 11.11.2016 года. Категория I. Выданные ГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля Южно-Казахстанской области». Акимат Южно-Казахстанской области. Приложение к лицензии № 16017412 от 11.11.2016 года.

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: государственные инвестиции

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1 Основание для разработки:

- архитектурно-планировочное задание № 420 от 08.06.2018 года, утвержденные «Отдел строительства, архитектуры и градостроительства акимата Тюлькубасского района»;
- постановление на проектирования № 301 от 27.06.2019 года выданная «Акимат Тюлбкубасского района, Туркестанской области»;
- задание на проектирование от 2019 года утвержденное заказчиком;
- письмо об электроснабжении № 01-2004 от 13.08.2019 года выданная ТОО «Онтустик Жарык Транзит»;
- решение о землепользовании № 211 от 04.09.2018 года выданная «аким с/о Майлыкент, Тюлькубасского района, Туркестанской области»;
- ведомость поставки материалов от 25.07.2019 года утвержденное заказчиком;
- письмо о вывозе ТБО № 638 от 17.05.2019 выданная КГУ «Отдел строительства, архитектуры и градостроительства акимата Тюлькубасского района»;
- письмо о начале строительства № 1190 от 18.08.2019 выданная КГУ «Отдел строительства, архитектуры и градостроительства акимата Тюлькубасского района»;
- заявление об экологических последствиях;
- письмо заявка о прохождении экспертизы № 1016 от 24.07.2019 выданная КГУ «Отдел строительства, архитектуры и градостроительства акимата Тюлькубасского района»;
- топографическая съемка, выполненная ТОО «Улмад». Государственная лицензия ГСЛ № 000801 от 08.06.2007 года. Класс I. Выданные ГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля Южно-Казахстанской области». Акимат Южно-Казахстанской области. Приложение к лицензии № 001 от 26.06.2012 года;

- заключение об инженерно- геологических условиях, выполненный ИП «Джакипбеков Ж.К.» (государственная лицензия 17-ГСЛ №000726 от 06.04.2017 года).

Технические условия:

- на электроснабжение выданные ТОО «Онтустик Жарык Транзит» № 00-00-01-2571 от 09.07.2019 года. Срок годности- 3 года

5.2 Согласования и заключения заинтересованных организаций

Согласовано КГУ «Отдел строительства, архитектуры и градостроительства акимата Тюлькубасского района»;

Согласовано с КГУ «ЖКХ, ПТ и АД акимата Тюлькубасского района»;

Согласовано с КГУ «Аппарат акима с/о Бактыбек»;

Согласовано с ГКП «Тураркент Су»;

Согласовано с ТОО «Онтустик Жарык Транзит» Тюлькубасские электрические сети;

Разрешение на эмиссии в окружающую среду для объектов IV категории №KZ93VDD00127714 от 25.09.2019 года, выданная ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Туркестанской области».

5.3 Перечень документации, представленный на экспертизу

Том II. Паспорт проекта

Том I. Общая пояснительная записка

Том III. Проект организации строительства

Альбом 1. Генеральный план

Том IV. Альбом 2. Рабочие чертежи. Спецификация оборудования, изделий и материалов

Том 6. Сметная документация. Сметы

Брошюра: «Оценка воздействия на окружающую среду»

Брошюра: Прайс-листы (принятые и альтернативные варианты)

Расчет конденсаторной установки

5.4 Цель и назначение объекта строительства

Целью рабочего проекта является строительство вызвано необходимостью обеспечения электроэнергией инженерных сетей инфраструктуры и направлено на улучшение условий жизни и быта населения..

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1 Характеристика участка строительства и место размещения объекта

Изучаемые участки расположены на территории с. Бакыбек на территории сельского округа Т. Рыскулова, Тюлькубасского района, Туркестанской области и в 80,0 км к северо-востоку от г.Шымкента.

Природно-климатические условия участка строительства

Пункт Шымкент.

Климатический подрайон 1У-А Температура воздуха °С:

абсолютно максимальная - (+44,2).

абсолютно минимальная - (-30,3).

Средняя максимальная температура воздуха наиболее теплого месяца, °С +33,5:

Температура воздуха наиболее холодных (обеспеченностью 0,92):

суток - обеспеченностью 0,98 °С (-25,2), а обеспеченностью 0,92 - 92 °С(-16,9),

пятидневки - обеспеченностью 0,98 °С (-17,8), а обеспеченностью 0,92 °С(-14,3), периода -°С- (-4,5)

Средняя суточная амплитуда температуры воздуха наиболее холодного

месяца, °С 9,7.

Средняя суточная амплитуда температура воздуха наиболее теплого месяца, ºС 14,3.

Продолжительность, сут. /Средняя суточная температура воздуха, °С, периода со средней суточной температурой воздуха:

≤0ºС - 48/-0,4.

≤8°С – 136/2,1.

≤ 10°С – 155/3,1.

Средняя годовая температура воздуха, С 12,6.

Количество осадков за ноябрь-март-377мм.

Количество осадков за апрель-октябрь-210мм.

Преобладающее направление ветра за декабрь- февраль-В (восточное).

Максимальная из средних скоростей ветра по румбам за январь – 6,0 м/сек.

Преобладающее направление ветра за июнь- август-В (восточное).

Минимальная из средних скоростей ветра по румбам за июль - 1,3 м/сек.

Нормативная глубина промерзания, м: для суглинка - 0,67.

Глубина проникновения °С в грунт. м: для суглинка - 0,77.

Высота снежного покрова средняя из наибольших декадных на зиму - 22,4 см,

максимально из наибольших декадных 62,0 см, максимальная суточная за зиму на последний день декады 59,0 см ,

продолжительность залегания устойчивого снежного покрова 66,0 дней.

Среднее число дней с пыльной бурей 3,9 дней, метелью 3,0 дня, грозой - 12 дней.

Район по весу снегового покрова - I.

Район по давлению ветра - III

Район по толще стенки гололеда - III

Инженерно-геологические условия

Геоморфология и рельеф

Поверхность земли бугристая с уклоном на северо-запад. Высотные отметки поверхности инженерной инфраструктуры колеблется в пределах 780,68-857,28 м.

Гидрография

Гидрографическая сеть в районе работ представлены рекой Арыс и имеется многочисленные ирригационные арыки глубиной 0,7-1,0 м.

Геолого-литологическое строение

В геолого-литологическом строении участка работ до глубины 3,0 м принимают участия суглинки.

По просадочным свойствам суглинки подразделяется на один инженерно-геологический элемент (ИГЭ-1)- суглинки просадочные

С поверхности земли по всей площадке распространен насыпной грунт из гравия, мощностью 0,25 м.

Гидрогеологические условия.

Подземные воды (УПВ), по данным бурения не вскрыты по материалам изысканий прошлых лет залегают ниже 6,0 метров.

Засоленность и агрессивность грунтов

По содержанию легко- и среднерастворимых солей грунты не засоленные. величина сухого остатка колеблется в пределах 0,100 до 1,370%.

Зона влажности по СН и П 2.04 – 03 – 2002 – сухая.

По нормативному содержанию сульфатов 3120 мг/кг в пересчете на ионы SO-4 – грунты площадки на бетон марки W4 по водонепроницаемости на портландцементе по ГОСТ 10178 (СН и П РК 2.01 – 19 -2004)–сильноагрессивные, на портландцементе по ГОСТ 10178-85 с содержанием в клинкере C3S-не более 65% C3A-не более7%, C3A +C4AF-не более 22% и шлакопортландцементе –слабоагрессивные, а на сульфатостойких цементах ГОСТ 22266 - 94 - неагрессивные (Приложение 5).

По нормативному содержанию хлоридов в перерасчете на ионы Cl грунты площадки на арматуру железобетонных конструкции - среднеагрессивные. Нормативное содержание 520,0 мг/кг.

Физико-механические свойства грунтов

Грунты инженерно – геологического элемента – 1 (ИГЭ-1) представлен суглинками и характеризуется следующими показателями физико-механических свойств:

Найменования показателей и их единицы измерения	**Номер ИГЭ** **ИГЭ- 1**
Плотность твердых частиц, г/см3	2,71
Плотность, г/см3	1,71
Плотность в сухом состоянии, г/см3	1,45
Влажность природная, %	5,3
Степень влажности	0,21
Коэффициент пористости	0,80
Влажность на границе текучести, %	27,6
Влажность на границе раскатывания, %	20,3
Число пластичности	7,3
Показатель текучести	<0
Коэффициент фильтрации, м/сут	0,20
Начальное просадочное давление, кПа	98
Относительная просадочность при нормальном напряжении (до гл. 7,0м), кПа: 100 200 300	 0,009 0,025 0,035

При водонасыщенном состоянии и природной плотности: - удельный вес,кН/м3 - угол внутреннего трения, град - удельное сцепление, кПа - модуль деформации, МПа	 18,1/18,1 22/22 5/4

Суглинок просадочный, суммарная просадка от бытовых нагрузок при замачивании составляет до 4,0 см. Тип грунтовых условии по просадочности первый.

Группа грунтов по трудности разработки

Группа грунтов по трудности разработкам, согласно СНиП РК 8.02 – 05 – 2002, для ручных земляных работ и одноковшовых экскаваторов: суглинок – вторая. (35в). Насыпной грунт - третья (26б).

Сейсмичность

Согласно СП РК 2.03 – 04 – 2017, сейсмичность участка исследовании в баллах по карте ОСЗ-2425 - относиться к восьми баллам, а по карте ОСЗ-22425 к равна к девяти баллам. Категория грунтов по сейсмическим свойствам вторая.

6.2 Проектные решения

6.2.1 Генеральный план

Генеральный план по рабочему проекту «Строительство инженерной инфраструктуры под развитие индивидуального жилищного строительства в мкр. Бакыбек, с/о Т.Рыскулова, Тюлькубасского района, Туркестанской области» (Электрические сети) выполнен в соответствии с действующими нормами и правилами СП РК 3.01-101-2013 «Градостроительство. Планировка и застройка городских и сельских населенных пунктов» на основании следующих документов:

- задания на проектирование, утвержденного Заказчиком;
- архитектурно-планировочного задания №420 от 06 августа 2018г.;
- постановления акима Тюлькубасского района: №301 от 27.06.2019 г.

Изучаемые участки расположены на территории с. Бакыбек на территории сельского округа Т. Рыскулова, Тюлькубасского района, Туркестанской области и в 80,0 км к северо-востоку от г.Шымкента.

Поверхность земли бугристая с уклоном на северо-запад. Высотные отметки поверхности инженерной инфраструктуры колеблется в пределах 780,68-857,28

В настоящее время жилые дома на проектируемой территории подключены к временным электрическим сетям, не обеспечивающим надлежащее качество электроснабжения. Опоры ВЛ-0,4кВ на проектируемых территориях - деревянные, КТП-старые, низкой мощности, приобретенные и установленные жильцами в частном порядке.

Ситуационная схема

Рисунок1

Генеральный план разработан на основе топографической съемки, выполненной ТОО «Улмад» в масштабе 1:500 в 2018 году.

Проектом предусмотрено строительство 7-ми КТПН одно трансформаторных комплектных подстанции наружной установки (КТПН) с трансформаторами КТПН-160-3шт., КТПН-400-1шт., КТПН-250-2шт., КТПН-40-1шт.

Местоположение площадок, выбранных для КТПН, соответствует требованиям СН РК 3.01-01-2013 и правилам расположения электроустановок (ПУЭ РК 2008). Площадь участков, отводимых для КТПН, соответствует требуемым нормам-20м2.

Проектируемые КТПН устанавливаются на гравийную площадку размерами 5.0 х 4.0 м. Заземление КТПН располагается внутри отведенных границ.

Рельеф территории относительно ровный, с уклоном как в сторону реки на север-северо-запад, так и в западном направлении вниз по долине реки.

Планировка площадок КТПН решена в красных отметках с учетом отвода дождевых стоков с поверхности площадки. К площадкам КТПН запроектированы подъезды из гравийно-песчаной смеси t=0.2м.

За относительную отметку 0.000, принята отметка поверхности площадки, что соответствует абсолютной отметке для:

- КТПН-1 – плюс 788.95 м
- КТПН-2 – плюс 797.80 м
- КТПН-3 – плюс 808.18 м
- КТПН-4 – плюс 813.30 м
- КТПН-5 – плюс 802.05 м
- КТПН-6 – плюс 826.22 м
- КТПН-7 – плюс 827.50 м

Схема генерального плана КТПН-1

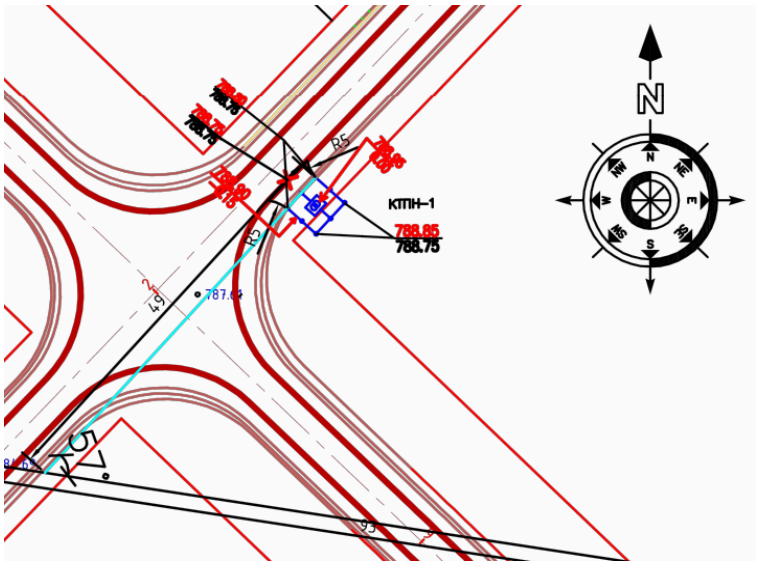

Рисунок 2

Схема генерального плана КТПН-2

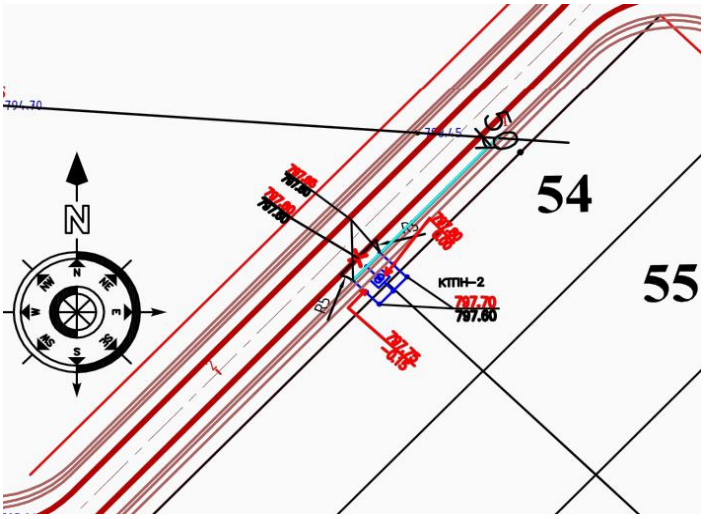

Рисунок 3

Схема генерального плана КТПН-3

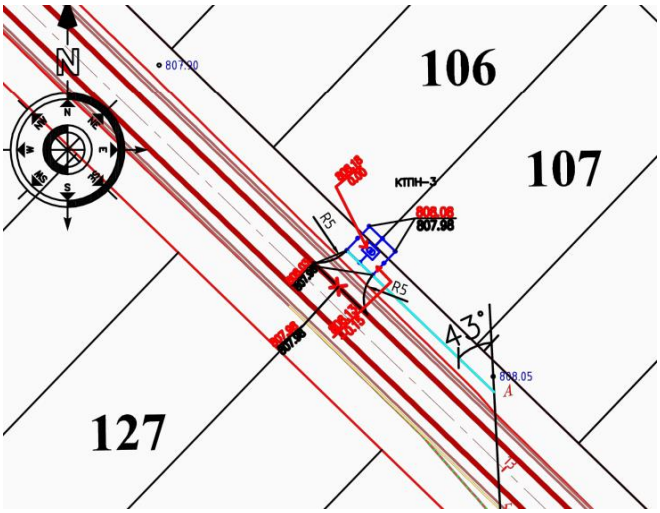

Рисунок 4

Схема генерального плана КТПН-4

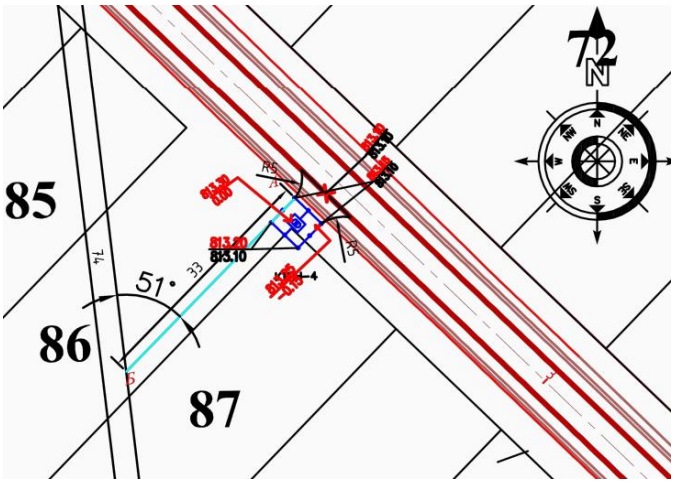

Рисунок 5

Схема генерального плана КТПН-5

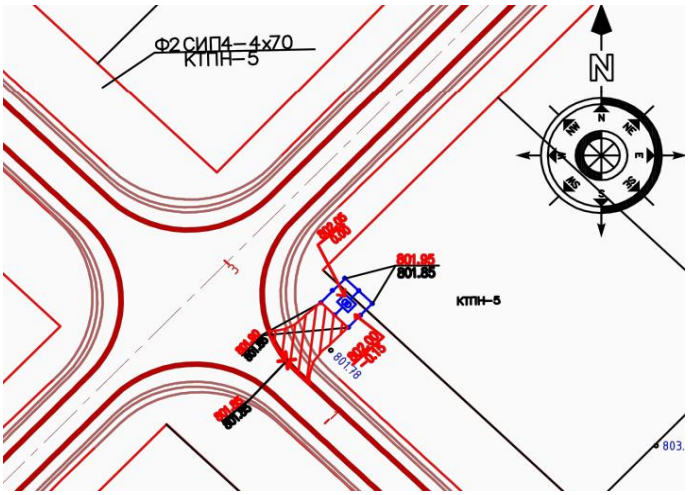

Рисунок 6

Схема генерального плана КТПН-6

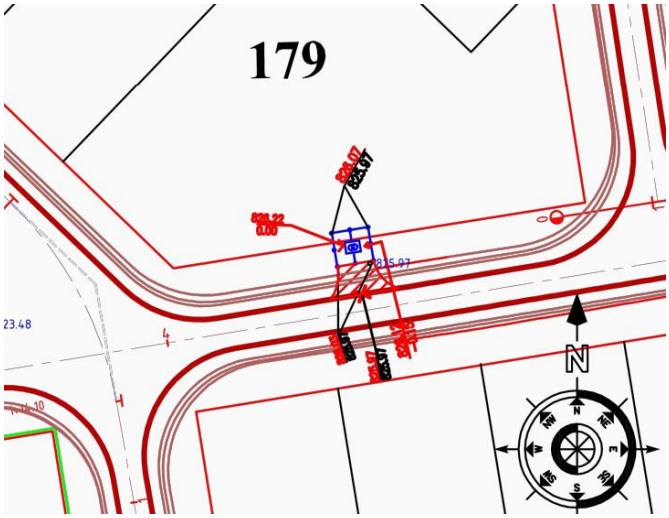

Рисунок 7

Схема генерального плана КТПН-7

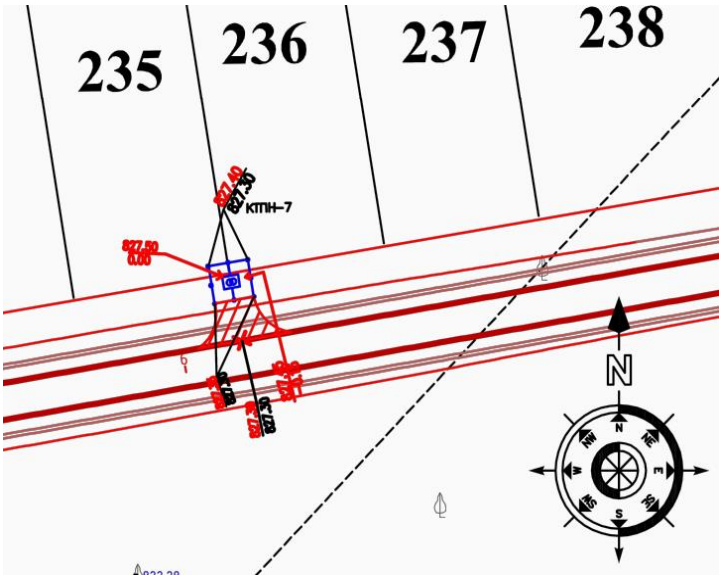

Рисунок 8

Экспликация зданий и сооружений:

1. Трансформаторная комплектная подстанция наружной установки КТПН-1 на 40кВА
2. Трансформаторная комплектная подстанция наружной установки КТПН-2 на 160кВА
3. Трансформаторная комплектная подстанция наружной установки КТПН-3 на 160кВА
4. Трансформаторная комплектная подстанция наружной установки КТПН-4 на 400кВА
5. Трансформаторная комплектная подстанция наружной установки КТПН-5 на 100кВА
6. Трансформаторная комплектная подстанция наружной установки КТПН-6 на 250кВА
7. Трансформаторная комплектная подстанция наружной установки КТПН-7 на 160кВА

Основные технико-экономические показатели по генплану

№ п/п	Наименование показателя	Ед. Изм.	Показатели КТПН								
			1	2	3	4	5	6	7	Итого	%
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Площадь участка	$м^2$	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	140,0	100
2	Площадь застройки	$м^2$	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	18,69	13,35
3	Площадь покрытий	$м^2$	17,33	17,33	17,33	17,33	17,33	17,33	17,33	121,31	86,65
4	Площадь озеленения	$м^2$	-	-	-	-	-	-	-	-	отсутствует
5	Площадь покрытий вне участка	$м^2$	12,7	9,2	30,3	22,1	52,7	27,5	35	189,5	

6.2.2 Инженерные обеспечение, сети и системы

Электроснабжение

Проект разработан на основании задания на проектирование, генплана, топосъемки и технических условий №00-00-01-2571 от 09.07.2019 года выданных ТОО «Онтустик Жарык Транзит» и нормативной документации:

СН РК 4.04-07-2013 "Электротехнические устройства"

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

СП РК 4.04-101-2013 "Проектирование городских и поселковых электрических сетей

СП РК 4.04-102-2013 Указания по электроснабжению районов малоэтажной застройки;

СП РК 4.04-103-2013 Правила расчета электрических нагрузок городских квартир и коттеджей повышенной комфортности;

СН РК 3.02-07-2013 Строительство электросетевых объектов в сейсмических районах.

ПУЭ РК 2015г. Правила устройства электроустановок.

Проектные решения.

Настоящим проектом предусмотрено строительство инженерной инфраструктуры под развитие индивидуального жилищного строительства в мкр. Бакыбек, с/о Т.Рыскулова, Тюлькубасского района, Туркестанской области.

Электроснабжение жилых домов относится к III категории по степени надежности электроснабжения.

Проектом предусмотрено строительство семи однотрансформаторных комплектных подстанций наружной установки (КТПН), с трансформаторами 160кВА - 3шт, 250кВА - 2шт., 100кВА - 1шт, 400кВА - 1шт. Вводы и выводы КТПН - воздушные.

Источником электроснабжения 10кВ является проектируемая ячейка КРУН-10кВ с вакуумным выключателем, микропроцессорной защитой на ПС 35/10 "Шукурбулак".

Сети ВЛЗ-10кВ выполнены проводом СИПЗ-95мм.кв., на ж/б опорах. Все опоры ВЛЗ-10кВ заземлили. На концевых опорах установлены разъединители и аппаратура защиты от перенапряжений ОПН-10кВ.

Сети 0,4 кВ выполнили воздушными, проводом СИПс-4 сечением 50, 70 и 95 мм2, подвешиваемыми на железобетонных опорах для проводов СИП-0,4кВ. Подключение частных жилых домов выполнено проводом СИПс-4 сечением 25 мм2 от опоры до стены жилого дома. Вводы частных домов-однофазные.

В начале каждого фидера 0,4кВ , на анкерной опоре предусмотрели установку мачтового рубильника для отключения фидера с целью проведения ремонтных или иных работ. Все концевые опоры и опоры через каждые 200 м по длине фидера- заземлили. Наружным контуром заземления из стали полосовой 40х4мм (горизонтальный заземлитель) и стали диаметром 16мм длиной 5м (вертикальные заземлители) оборудуются все КТПН.

Все существующие на проектируемой территории опоры ВЛ-0,4кВ являются временными и подлежат полному демонтажу силами владельцев.

Приборы учета электроэнергии для частных жилых домов (многотарифные электронные счетчики, адаптированные АСКУЭ) , установлены в герметичном пломбируемом шкафу, устанавливаемом снаружи, на стене каждого жилого дома, в зоне, доступной для снятия показаний и контроля за состоянием прибора учета представителями контролирующих служб.

В ходе проектирования были использованы запатентованные материалы и изделия, а также арматура фирмы ENSTO.

Технико-экономические показатели

№ п.п.	Наименование показателя	Характеристика	Примечание
1	2	3	4
1	Местоположение объекта	с/о Кемербастау,в селе Кемербастау	
	Электроснабжение		
2	Категория электроснабжения	III	
3	Используемое напряжение	10кВ; 380/220В	
4	Общая расчетная мощность по проекту	684,19 кВт	
5	Источник напряжения 10кВ	вновь устанавливаемая ячейка КРУН-10кВ на ПС 35/10кВ «Шукурбулак»	
6	Количество точек подключения	284 частных жилых домов	
7	Комплектные трансформаторные подстанции	КТПН-160кВА-3шт., КТПН-400кВА-1шт., КТПН-250кВА-2шт., КТПН-100кВА-1шт.	всего 7 шт.
8	Общая протяженность ВЛИ-0,4кВ (вместе с подключением домов)	15.141 км	Без подключения домов 8,041 км
9	Общая длина провода ВЛИ-10кВ (включая сов. подвес ВЛИ 10/0,4кВ)	17.883 км	длина трассы 5.961 - км
10	Всего опор ВЛИ-0,4кВ	188 шт	
11	Всего опор ВЛЗ-10кВ	140 шт	
12	Всего опор ВЛЗ-10/ ВЛИ-0,4кВ	329 шт	
13	Общее количество однофазных электронных счетчиков АСКУЭ	284 шт	

Ведомость потребности в оборудовании, изделиях и материалах.

ВЛЗ-0,4 кВ		
Подвес провода алюминиевый самонесущий, изолированный, сеч. 4х95мм2	СИПс-4	2,129 км
Подвес провода алюминиевый самонесущий, изолированный, сеч. 4х70мм2	СИПс-4	2,817 км

Подвес провода алюминиевый самонесущий, изолированный, сеч. 4х50мм2	СИПс-4	3,601 км
Подвес провода алюминиевый самонесущий, изолированный, сеч. 2х25мм2	СИПс-4	7,1 км
Установка опор ВЛ-0,38 кВ		188 шт
Потребители		284 частн. жил. домов
Установка комплектных трансформаторных подстанций наруж. установки с мощностью трансформатора 160кВА-3шт., 400кВА-1шт., 250кВА-2шт., 100кВА-1шт.	КТПН-10/0,4 кВ	7шт
Установка счетчиков электроэнергии однофазных, многотарифных, системы АСКУЭ		284 шт
ВЛЗ-10 кВ		
Подвес провода алюминиевый самонесущий, изолированный, сеч. 95мм2	СИП-3	27,898 км
Установка опор ВЛ-10 кВ		140 шт

Мероприятия по энергосбережению

К данным мероприятиям относится использование современных проводов СИП, рубильников и соединительных элементов арматуры ENSTO, позволяющих монтировать ВЛИ практически без разрыва линии, что обеспечивает минимизацию потерь электроэнергии в сетях ВЛИ-0,4кВ. В проекте использованы провода СИП, обеспечивающие максимальное качество электроэнергии при минимальных сечениях проводов.

Все электромонтажные работы выполнены в соответствии с действующими строительными нормами и правилами РК, ПУЭ РК 2015г.

Строительство сетей электроснабжения в населенном пункте направлено на улучшение условий жизни и быта населения. В настоящее время жилые дома в населенных пунктах подключены к временным электрическим сетям, не обеспечивающим надлежащее качество электроснабжения.

Мероприятия по технике безопасности и противопожарной защите.

Мероприятия по технике безопасности предусмотрены в объеме “Правил технической эксплуатации электроустановок потребителей” и ПУЭ РК.

1) Для предотвращения неправильных операций с оборудованием в проекте предусмотрены следующие мероприятия:

А) механическая блокировка от ошибочных операций в пределах каждой камеры - выполняется заводом изготовителем;

Б) закрывание, внутренней части где производится подключение, наружной крышкой(дверью) на замковые устройства;

2) Проектом предусмотрен также комплект основных защитных средств по технике безопасности и противопожарной защите;

3) Дополнительные защитные средства по технике безопасности и противопожарной защите должны быть установлены в РПК в соответствии с местными инструкциями по технике безопасности и противопожарной безопасности, согласованными с органами Государственного пожарного надзора.

Энергосбережение.

Выбор оборудования, материалов и линейной арматуры выполнен с учетом требований Закона Республики Казахстан «Об энергосбережении». Для обеспечения энергосбережения предусмотрены следующие мероприятия:

- 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;
- при выборе оборудования, материалов и линейной арматуры дано предпочтение безопасности и здоровью человека, охране окружающей среды.
- организован учет и контроль расхода потребляемой электроэнергии, его точность и достоверность.
- сечения кабелей выбраны по экономической плотности тока и проверены на допустимую потерю напряжения.

Защитное заземление.

Для защиты персонала от поражения электрическим током предусмотрели защитное заземление, согласно гл. 1.7 ПУЭ 2015г. и СН РК 4.04-07-2013.Защитным заземлением оборудуется вся аппаратура, которая может оказаться под напряжением при повреждении изоляции.

Все электромонтажные работы выполняются в соответствии с требованиями ПУЭ РК, строительными нормами и правилами РК.

Металлические корпусы устанавливаемого электрооборудования заземлили путем присоединения к заземляющему устройству полосовой сталью 4х25 мм.

Энергобезопасность.

Согласно СНиП РК 2.01-19-2004 «Защита строительных конструкций от коррозии» выполняется антикоррозийная защита все подземных частей бетонных и железобетонных конструкций покраской горячим битумом за 2 раза.

Над подземными кабельными линиями в соответствии с действующими "Правилами охраны электрических сетей" установили охранные зоны в размере площадки над кабелями напряжением выше 1000 В по 1 м с каждой стороны от крайних кабелей. В пределах охранной зоны не допускается производство земляных работ и укладка других коммуникаций без согласования с организацией, эксплуатирующей кабельную линию, сбрасывать большие тяжести, выливать кислоты щелочи, устраивать различные свалки (снег, шлак, мусор).

Воздействие на окружающую среду

В рабочем проекте не применили маслонаполненное оборудование, что исключает выброс углеводородов и загрязнение окружающей среды. Применили кабели, не содержащие свинцовых оболочек.

К установке приняли электротехническое оборудование классом напряжения 0,4 кВ, не оказывающее вредного электромагнитного воздействия на людей и животных, не создающее электромагнитных помех.

6.3 Инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных и взрывопожароопасных ситуаций

При производстве работ необходимо руководствоваться правилами СН РК 1.03-00-2011 «Строительное производство. Организация и СН РК 1.03.14-2011 «Охрана труда и техника безопасности в строительстве», а также действующими на строительстве инструкциями по охране труда и технике безопасности, правилами электро и пожарной безопасности, и производственной санитарии. При производстве строительно-монтажных работ следует строго соблюдать правила устройства и безопасной эксплуатации грузоподъёмных механизмов (кранов) утверждённых Госгортехнадзором, также техники безопасности, утверждённых органами государственного надзора и соответствующими министерствами, и ведомствами с Госстроем Казахстана.

Генеральный подрядчик обязан с участием заказчика и субподрядных организаций разработать и утвердить мероприятия по технике безопасности и производственной санитарии, обязательные для всех организаций, участвующих в строительстве.

К строительно-монтажным работам разрешается приступать только при наличии проекта производства работ, в котором должны быть разработаны все мероприятия по обеспечению техники безопасности и производственной санитарии. Этот проект должен быть согласован со службами техники безопасности строительно-монтажных организаций.

На территории строительства должны быть установлены указатели проездов и проходов. Опасные зоны следует ограждать либо выставлять на их границах предупредительные сигналы, видимые в дневное и ночное время.

В тёмное время суток ограждения дополняются световыми сигналами. Строительство участков линии вблизи действующих, находящихся под напряжением ВЛ, должно выполняться с соблюдением нормируемых расстояний от проводов до работающих машин и механизмов, их надлежащего заземления и других мероприятий по обеспечению безопасности ведения работ.

При монтаже проводов под действующей линией электропередач, находящейся под напряжением, необходимо выполнить мероприятия по предупреждению подхлестывания монтируемых проводов. Категорически запрещена работа кранов и других механизмов под действующими ВЛ без их отключения и надлежащего заземления.

Все мероприятия, относящиеся к работе монтажных механизмов, в каждом конкретном случае должны быть согласованы со всеми участниками строительства, службами техники безопасности, а также инспекцией Гос.тех-надзора.

В местах близкого прохождения других инженерных коммуникаций (в особенности-газопроводов!), электромонтажные работы по сооружению ВЛ должны производиться под контролем представителей соответствующих инженерных служб района, и с особой осторожностью.

Проектируемая площадка расположена в зоне с сейсмическим воздействием 8 баллов, предусмотрены антисейсмические мероприятия по требованиям СНиП РК 2.03-30-2006.

При разработке проектных решений, сейсмичность площадок принимается с учетом категории грунтов по сейсмическим свойствам.

Во избежание смещения трансформаторной подстанции в следствии сейсмического воздействия на приставках предусмотрены металлические закладные, к которым приваривается КТПН.

6.4 Оценка воздействия на окружающую среду

Проектируемая трасса инфраструктуры под развитие инженерной инфраструктуры расположены на территории села Бакыбек сельского округа Рыскулов Тюлькубасского района Туркестанской области, в 80 км к северо-востоку от г.Шымкента. Настоящим проектом предусмотрено строительство наружных сетей электроснабжения. Существующие сети электроснабжения выполнены собственными силами населения, трансформаторные подстанции не обеспечивают должного качества электроснабжения из-за своей изношенности и завышенной нагрузки.

Оценка воздействия на окружающую среду к рабочему проекту «Строительство инженерной инфраструктуры под развитие индивидуального жилищного строительства в мкр. Бакыбек, с/о Т.Рыскулова, Тюлькубасского района, Туркестанской области» (Электрические сети)» выполнена ТОО «Улмад».

Воздействие на атмосферный воздух. Проектируемые объекты электроснабжения не будут являться источниками негативного воздействия окружающей среды. Загрязнение атмосферного воздуха происходит при выполнении строительно-монтажных работ. Источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу являются: земляные работы, погрузочно-разгрузочные работы, сварочные работы, газовая сварка и резка, лакокрасочные работы, компрессоры передвижные, машина бурильно-крановая, работа спецавтотехники. Выбросы носят кратковременный характер. Строительные работы не классифицируются согласно санитарной классификации объектов и в соответствии со ст.40 Экологического кодекса Республики Казахстан относятся к IV категории.

Выполненный на ПК «ЭРА» (в.2.0) расчет рассеивания показывает, что максимальная концентрация загрязняющих веществ не превышает значений 1ПДК.

Обоснованные нормативы выбросов загрязняющих веществ от стационарных источников на период строительства составят:

Наименование вещества	Выброс вещества, г/с	Выброс вещества, т/год
Титан диоксид	0,00000417	0,00000063
Железо (II, III) оксиды	0,02169	0,0021574
Марганец и его соединения	0,0004416	0,00009988
Хром	0,000175	0,00010785
Азота (IV) диоксид	0,010447	0,00075863
Азот (II) оксид	0,00169688	0,00012325
Углерод оксид	0,014222	0,0009624
Фтористые газообразные соединения	0,000311	0,00018835
Фториды неорганические	0,000389	0,0002
Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров)	0,1108	0,105725

Метилбензол	0,03444	0,00062
Бутилацетат	0,00667	0,00012
Пропан-2-он	0,01444	0,00026
Уайт-спирит	0,0556	0,0202834
Взвешенные частицы	0,0251	0,026085
Пыль неорганическая, содержащая 70-20% двуокись кремния	0,0921	0,01668612
В С Е Г О:	**0,38852665**	**0,17437791**

Выбросы, определенные на период строительства обоснованы в качестве нормативов ПДВ загрязняющих веществ в атмосферу.

Воздействие на водные ресурсы. Строительство и эксплуатация проектируемого объекта не оказывает негативного воздействия на поверхностные и подземные воды. Проектируемая территория не входит в водоохранную зону поверхностных водных источников. Ближайший поверхностный водный объект расположен на расстоянии более 1,0км.

Источником водоснабжения стройплощадки служит привозная вода. Расход воды на хоз-бытовые нужды на период строительства составит 81 м^3. Расход технической воды определяется согласно смете и составляет 16 м^3. Для отвода хоз-бытовых сточных вод предусмотрен изолированный накопитель с последующим вывозом стоков в ближайшие очистные сооружения. Производственные сточные воды не образуются. Для нужд рабочих недалеко от строительной площадки предусмотрена установка биотуалета.

Отходы производства и потребления. Строительство объекта сопровождается образованием различных видов отходов. Весь объем образовавшихся отходов подлежат временному хранению в специально отведенных местах и по завершении строительства на основании заключенных договоров передаются спецпредприятиям на утилизацию.

Объем образования отходов приведены в таблице

Наименование отхода	Уровень опасности	Образование, т/год	Способ временного хранения	Способ утилизации, обезвреживание
Твердо-бытовые отходы	зеленый GO060	0,66575	металлический контейнер	вывозятся на полигон ТБО
Огарки сварочных электродов	зеленый GA090	0,00204	ящик	передается спецпредприятиям по сбору металлолома
Жестяные банки из-под краски	янтарный AD070	0,00604	контейнер	передается спецпредприятиям на утилизацию

Количество прочих строительных отходов будет определено по факту образования.

Так как площадка строительства расположена на территории населенного пункта, значительного воздействия на окружающую среду не ожидается. До начала строительных работ (в подготовительный период) плодородный слой почвы с площадок установки трансформаторов предварительно снимается, хранится в специально отведенном месте для дальнейшего использования при благоустройстве и озеленении территории.

Технологический процесс электроснабжения является безотходным и не сопровождается вредными выбросами в окружающую среду, в связи с чем, проведение специальных природоохранных мероприятий проектом не предусматривается.

Строительство объекта носит социально значимый характер, т.к. направлено на обеспечение населения электроэнергией. В целом, воздействие объекта оценивается как допустимое.

6.5 Организация строительства

Продолжительность строительства объекта «Строительство инженерной инфраструктуры под развитие индивидуального жилищного строительства в мкр. Бакыбек, с/о Т.Рыскулов, Тюлькубасского района, Туркестанской области» определена исходя из согласно СП РК 1.03-102-2014 части II, приложения таблицы Б.5.2.1. П23.

Нормативная продолжительность строительства воздушной линии 10кВ электропередач до 5 кВ составляет 3 месяца.

Протяженность воздушной линии 10кВ электропередач – 5,961 км.

Протяженность воздушной линии 0,4кВ электропередач – 8,041 км

Строительство будет производиться параллельно общий срок составит 3 месяца, в том числе подготовительный период 1 месяц.

Из них 60% в 2019 году и 40% в 2020 году.

Начало строительства предусмотрено в 1 ого ноября 2019 года, согласно письму заказчика № 1190 от 13.08.2019 г.

6.6 Сметная документация

Сметная документация 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 2017 года №249-нқ, на основании государственных сметных нормативов и принятых проектных решений.

Сметная стоимость строительства утверждается заказчиком в установленном законодательством порядке и является основанием для определения лимита средств заказчика, на реализацию инвестиционных проектов или объектов строительства за счет государственных инвестиций в строительстве 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 2019 по выпуску сметной документации в уровне цен 2019 года.

При составлении смет использованы:

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на строительные работы ЭСН РК 8.04-01-2015, с учетом изменений и дополнений выпуски 1-16;

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на монтаж оборудования ЭСН РК 8.04-02-2015, с учетом изменений и дополнений выпуски 1-16;

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на ремонтно-строительные работы ЭСН РК 8.05-01-2015, с учетом изменений и дополнений выпуски 1-16;

сборники сметных цен в текущем уровне на строительные материалы, изделия и конструкции ССЦ РК 8.04-08-2017. 2018. 2019 год;

сборник сметных цен в текущем уровне на эксплуатацию строительных машин и механизмов СЦЭМ РК 8.04-11-2017. 2018. 2019 год;

сборник тарифных ставок в строительстве СТС РК 8.04-07-2017*. 2018 год;

сборник сметных цен в текущем уровне на перевозки грузов для строительства СЦПГ РК 8.04-12-2017*. 2018. 2019 год;

сборник сметных цен в текущем уровне на инженерное оборудование объектов строительства ССЦ РК 8.04-09-2017. 2018. 2019 год;

сборники укрупненных показателей сметной стоимости конструктивов и видов работ. Элементы внешнего благоустройства зданий и сооружений. Малые архитектурные формы, УСН РК 8.02-03-2017. 2018 год;

В сметной стоимости строительства учтены дополнительные затраты:

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

сметная прибыль в размере 8% от суммы сметных прямых затрат и накладных расходов (п.16, приложение 2 к приказу от 14 ноября 2017 года №249-нқ);

средства на непредвиденные работы и затраты для подрядных работ, определяются 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);

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 текущих ценах 2019 года.

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

7. РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

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

В процессе рассмотрения по замечаниям и предложениям ТОО «КазСтрой consulting» в рабочий проект **«Строительство инженерной инфраструктуры под развитие индивидуального жилищного строительства в мкр. Бакыбек, с/о Т. Рыскулов, Тюлькубасского района, Туркестанской области (Электрические сети)»** внесены следующие изменения и дополнения:

Пояснительная записка

1. Общие данные. Наименование организации, выполнившей топографическую съемку приведено в соответствие;

Генеральный план

2. Лист ГП-1. Общие данные. Ведомость ссылочных документов. СНиП 3.01-01-2008* «Градостроительство. Планировка и застройка городских и сельских поселений», утративший силу, заменен на действующий СП РК;

3. Общие данные. Топографическая съемка выполнена ТОО «Улмад»;

4. В угловом штампе количество листов в альбоме приведено в соответствие с количеством листов в Ведомости основного комплекта чертежей;

5. Лист «Общие данные» дополнен ситуационной схемой расположения объекта проектирования;

6. Лист ГП-2. Разбивочный план. Указан разбивочный базис привязки площадки сооружений;

7. Внутри контура зданий и сооружений указана абсолютная отметку 0.000 согласно ГОСТ 21.508-93 п. 5.6;

ЭС

8. Выполнили согласование проекта со смежными разделами (боковой штамп 1-го листа) ГОСТ 21.101-97 форма 3;

9. Лист 10. В ПЗ откорректировали количество КТПН;

10. ПЗ. Лист 7. РДС РК 4.04-11-2003 заменили на СП РК 4-04-103-2013;

11. ПЗ. Лист 12. Откорректировали не действующую нормативную документацию;

12. В ПЗ дополнили о проектируемых КТПН;

13. КТПН поставляется заводом изготовителем и полностью укомплектованы;

14. Откорректировали год в альбомах на 2019г;

15. Откорректировали не действующую нормативную документацию;

16. Выполнили описание о проектируемых КТПН, по подключению и установки щитов учета жилых домов;

17. Предоставили расчет нагрузок;

18. 160кВА-мощность устанавливаемой КТПН, 112кВ-максимально возможная нагрузка согласно проекту с учетом коэффициента загрузки 0,7 согласно ТУ;

19. Предоставили полный объем работ;

20. Расчет длин пролетов выполнен согласно пособию по проектированию воздушных линий электропередачи «ENSTO»;

21. Были добавлены переходы и пересечений над дорогой. С другими инженерными коммуникациями не пересекается, так как все линий электроснабжение сделаны воздушными;

22. Планы выполнили на топосъемке с нанесением крестов;

23. На планы добавили условные обозначения, подписали марки проводов, привели шифр в соответствие, указали масштаб, размеры между опорами читаемы;

24. Для принципиальных схем приведены таблицы потребности кабелей (проводов), что не соответствует п. 6.1.7 ГОСТ 21.613-2014 «Правила выполнения рабочей документации силового электрооборудования»;

25. Предоставили расчет компенсации реактивной мощности;

26. В угловых штампах наименование чертежей откорректировали;

27. В спецификации оборудования откорректировали количество КТПН 250кВа и 160кВа;

28. В опросных листах привели в соответствие мощности КТПН;

29. Пояснение о применении мачтовых рубильников добавлено в общих данных. Предохранители 160А заменено на 100А, так как не соответствовал нормам;

30. В проектируемых КТПН 10/0,4кВ выполнили установку шкафа уличного освещения;

31. Сметную документацию привели в соответствие с проектом, спецификацией и ведомостью объемов работ;

ОВОС

32. Дополнены сведения о местоположении объекта;

33. Представлена ситуационная карта-схема района строительства и карта-схема с указанием источников выброса;

34. Представлена гидрографическая характеристика района строительства, указано расстояние до ближайшего поверхностного водного источника;

35. Откорректированы расчеты объемов эмиссии;

36. Представлена заявка на получение разрешения на эмиссии в окружающую среду;

Сметная документация

37. Учет коэффициента на стесненные условия работ обоснованы разделом ПОС;

38. Монтаж ограничителей напряжения учтен на комплект;

39. Учтены затраты: на устройство ответвлений, на монтаж и стоимость разъединителя линейный SZ24, ячейка, отходящая КРН-1V-10кВ;

40. Откорректированы затраты на монтаж щита для установки электросчетчиков, затраты по генплану;

41. Расценки и объемы работ в локальных сметах приведены в соответствие с откорректированными по замечаниям рабочими чертежами;

42. Доля казахстанского содержания материалов, изделий и оборудования использованного в рабочем проекте «Строительство инженерной инфраструктуры под развитие индивидуального жилищного строительства в микрорайоне Бакыбек, с/о Т. Рыскулова, Тюлькубасского района Туркестанской области» составляет 100%.

7.2 Оценка принятых проектных решений

В соответствии с Правилами определения общего порядка отнесения зданий и сооружений к технически и (или) технологически сложным объектам, утвержденными приказом Министерства национальной экономики Республики Казахстан от 28 февраля 2015 года № 165 (с изменениями и дополнениями по состоянию на 20 декабря 2016 года) разработчиком рабочего проекта установлен II (нормальный) уровень ответственности, не относящийся к технически сложным.

Рабочий проект «Строительство инженерной инфраструктуры под развитие индивидуального жилищного строительства в мкр. Бакыбек, с/о Т. Рыскулов, Тюлькубасского района, Туркестанской области (Электрические сети)» разработан в необходимом объеме, в соответствии с заданием на проектирование, исходными данными, техническими условиями и нормативными требованиями.

Состав и комплектность рабочего проекта соответствуют требованиям СНиП РК 4.01-02-2009* «Водоснабжение. Наружные сети и сооружения», СП РК 4.01-103-2013 «Наружные сети и сооружения водоснабжения и канализации» СН РК 4.01-05-2002 «Инструкция по проектированию и монтажу сетей водоснабжения и канализации из пластмассовых труб».

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

Материалы оценки воздействия на окружающую среду к рабочему проекту «Строительство инженерной инфраструктуры под развитие индивидуального жилищного строительства в мкр. Бакыбек, с/о Т. Рыскулов, Тюлькубасского района, Туркестанской

области (Электрические сети)» соответствуют требованиям Экологического кодекса Республики Казахстан.

Материалы инженерных изысканий содержат достаточные данные, необходимые для разработки рабочего проекта.

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

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

Принятые проектные решения, с учетом внесенных изменений по п. 7.2, соответствуют государственным нормативным требованиям по санитарной и экологической безопасности, функциональному назначению объекта.

Основные технико-экономические показатели по рабочему проекту

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Показатели	
			Заявленные	Рекомендуемые к утверждению
1	Площадь участка	М²		140,0
2	Площадь застройки	М²		18,69
3	Площадь покрытий	М²		121,31
4	Общая протяженность ВЛИ-0,4кВ	км		15 141
5	Общая сметная стоимость строительства в текущих ценах 2019 годов, и прогнозных ценах 2020 года в том числе: СМР оборудование прочие	млн.тенге	 196,527 145,482 19,331 31,714	 219,224 160,639 23,593 34,992
6	из них по годам: на 2019 год на 2020 год	млн.тенге	 196,527 -	 130,561 88,663
7	Продолжительность строительства	месяцев		3

Примечание:

В результате внесённых в проектно-сметную документацию по экспертным замечаниям изменений и дополнений, увеличение сметной стоимости строительства составило 22,697 млн. тенге.

8. ВЫВОДЫ

С учетом вышеуказанных дополнений рабочий проект **«Строительство инженерной инфраструктуры под развитие индивидуального жилищного строительства в мкр. Бакыбек, с/о Т. Рыскулов, Тюлькубасского района, Туркестанской области**

(Электрические сети)» соответствует требованиям государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан, и рекомендуется для утверждения в установленном порядке со следующими основными технико-экономическими показателями:

1.	Площадь участка	140,0 М²
2.	Площадь застройки	18,69 М²
3.	Площадь покрытий	121,31 М²
4.	Общая протяженность ВЛИ-0,4кВ	15 141 км
5.	Общая сметная стоимость строительства в текущих и прогнозных ценах 2019, 2020 годов, в том числе:	219,224 млн.тенге
	СМР	160,639 млн.тенге
	Оборудование	23,593 млн. тенге
	Прочие	34,992 млн.тенге
6	из них по годам:	
	на 2019 год	130,561 млн. тенге
	на 2020 год	88,663 млн.тенге
7.	Продолжительность строительства	3 месяцев

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

2. Рабочий проект подлежит утверждению в установленном порядке в соответствии приказа МНЭ РК от 02.04.2015 года № 304.

3. Настоящее экспертное заключение выполнено с учетом исходных материалов (данных), утвержденных заказчиком для проектирования, достоверность которых гарантирована КГУ «Отдел строительства, архитектуры и градостроительства акимата Тюлькубасского района» в соответствие с меморандумом о сотрудничестве от 25.07.2019 года.

8. ТҰЖЫРЫМДАР

«Түркістан облысы, Түлкібас ауданы, Т.Рысқұлов а/о, Бақыбек м/а жеке тұрғын үйлерінің дамуына инженерлік инфрақұрылым құрылысы (Электр желілері)» жұмыс жобасын сараптаманың ескертпелері мен ұсыныстары бойынша енгізілген өзгерістер мен толықтыруларды ескере отырып, Қазақстан Республикасында қолданылатын нормативтердің талаптарына сәйкес келетіндіктен, төмендегі негізгі техника-экономикалық көрсеткіштерімен белгіленген тәртіппен бекітуге ұсыныс жасаймыз:

1.	Учаске ауданы	140,0 М²
2.	Құрылыс ауданы	18,69 М²
3.	Жабынды ауданы	121,31 М²
4.	ВЛИ-0,4кВ жалпы ұзындығы	15 141 км
5.	2019-2020 жылдардағы ағымдағы және болжамдағы бағадағы құрылыстың жалпы сметалық құны	
	оның ішінде:	219,224 млн.тенге
	Құрылыс-монтаж жұмыстары	160,639 млн.тенге
	Құрал жабдықтар	23,593 млн. тенге

	Өзге де шығындар	34,992 млн.тенге
6	Жылдар бойынша:	
	2019 жыл	130,561 млн. тенге
	2020 жыл	88,663 млн.тенге
7.	Құрылыс ұзақтығы	3 ай

1. Жұмыс жобасын бекіту және жұмыстарды өндіріске ұсынғанда, оның осы сараптама қорытындысына сәйкес келтірілгендігін тексеру қажет.

2. Жұмыс жобасы Қазақстан Республикасы Ұлттық экономика Министрінің 2015 жылғы 2 сәуірдегі № 304 бұйрығына сәйкес белгіленген тәртіппен бекітілуі тиіс.

3. Осы сараптау қорытындысы жобалау үшін тапсырысшы бекіткен бастапқы материалдарды (мәліметтерді) есепке алумен орындалды, олардың дұрыстығына 25.07.2019 жылғы меморандум талаптарына сәйкес «Түлкібас ауданы әкімдігінің құрылыс, сәулет және қала құрылысы бөлімі» коммуналдық мемлекеттік мекемесі кепілдік етеді.

Королев Д.А.

Директор

Скрипник Ю.В.

Эксперт

Турекулов С.К.

Эксперт

Аманова А.С.

Эксперт

Тюребеков И.Р.

Эксперт

Номер: KZ93VDD00127714

Акимат Туркестанской области

Государственное учреждение "Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Туркестанской области"

РАЗРЕШЕНИЕ

на эмиссии в окружающую среду для объектов IV категории

Наименование природопользователя:

Коммунальное государственное учреждение "Отдел строительства, архитектуры и градостроительства акимата Тюлькубасского района" улица Д.Кунаев, дом № 24,

(индекс, почтовый адрес)

Индивидуальный идентификационный номер/бизнес-идентификационный номер: 100240000196

Наименование производственного объекта: Строительство инженерной инфраструктуры под развитие индивидуального жилищного строительства в мкр. Бакыбек, с/о Т.Рыскулова, Тюлькубасского района, Туркестанской области (Электрические сети)

Местонахождение производственного объекта:

Туркестанская область , Тюлькубасский район, Рыскуловский с.о. .

Соблюдать следующие условия природопользования:

1. Не превышать лимиты эмиссий (выбросы, сбросы, отходы, сера), установленные в настоящем Разрешении на эмиссии в окружающую среду для объектов IV категории (далее - Разрешение для объектов IV категории) на основании нормативов эмиссий в окружающую среду, установленные и обосанованные расчетным или инструментальным путем и(или) положительными заключениями государственной экологической экспертизы нормативов эмиссий по ингредиентам (веществам) на проекты нормативов эмиссий в окружающую среду, материалы оценки воздействия в окружающую среду, проекты реконструкции или вновь строящихся объектов предприятий согласно приложению 1 к настоящему Разрешению для объектов IV категории.
2. Условия природопользования согласно приложению 2 к настоящему Разрешению для объектов IV категории.
Примечание:
* Лимиты эмиссий, установленные в настоящем Разрешении для объектов IV категории, по валовым объемам эмиссий и ингредиентам (веществам) действуют на период настоящего Разрешения для объектов IV категории и расчитываются по формуле, указанной в пункте 22 Правил заполнения форм документов для выдачи разрешений на эмиссии в окружающую среду.
Разрешение для объектов IV категории действительно до изменения применямых технологий и условий природопользования, указанных в настоящем Разрешении для объектов IV категории.
Приложения 1 и 2 являются неотъемлемой частью настоящего Разрешения для объектов IV категории.

Заместитель руководителя Саметова Гульнара

(подпись) Фамилия, имя, отчество (отчество при наличии)

Место выдачи: Туркестанская область

Дата выдачи: 25.09.2019 г.

Приложение № 1 к разрешению на эмиссии в окружающую среду

Лимиты эмиссий в окружающую среду

Наименование загрязняющих веществ	Лимиты эмиссий в окружающую среду	
	г/сек	т/год
1	2	3
Лимиты выбросов загрязняющих веществ		
Всего, из них по площадкам:	0,38852665	0,17437791
Строительство инженерной инфраструктуры под развитие индивидуального жили щного строительства в мкр. Бакыбек, с/о Т.Рыскулова, Тюлькубасского района, Туркестанской области (Электрические сети)	0,38852665	0,17437791
в т.ч. по ингредиентам:		
Уайт-спирит	0,0556	0,0202834
Углерод оксид	0,014222	0,0009624
Пропан-2-он	0,01444	0,00026
Титан диоксид	0,00000417	0,00000063
Хром /в пересчете на хром (VI) оксид	0,000175	0,00010785
Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %:70-20 (шамот, цемент, пыль, цементного производства - глина, глинистый сланец доменный шлак, песок, клинкер, зола кремнезем, зола углей казахстанских месторождений)	0,0921	0,01668612
Фториды неорганические плохо раст- воримые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат)	0,000389	0,0002
Фтористые газообразные соединения (в пересчете на фтор):	0,000311	0,00018835
Бутилацетат	0,00667	0,00012
Взвешенные частицы PM10 (1)	0,0251	0,026085
Азот (II) оксид	0,00169688	0,00012325
Азота (IV) диоксид	0,010447	0,00075863
Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,0004416	0,00009988
Метилбензол	0,03444	0,00062
Диметилбензол (смесь о-,м-, п- изомеров)	0,1108	0,105725
Железо (II, III) оксиды	0,02169	0,0021574
Лимиты сбросов загрязняющих веществ		
Лимиты на размещение отходов производства и потребления		
Лимиты на размещение серы		

Приложение № 2 к разрешению
на эмиссии в окружающую среду

Условия природопользования

1. Соблюдать нормативы эмиссий, установленные настоящим разрешением.
2. Разрешение является основанием для внесения платежей за эмиссии в окружающую среду. Суммы платы исчисляются самостоятельно, исходя из фактических объемов эмиссий в окружающую среду и установленных ставок.
3. Ежеквартально представлять отчет о выполнении условий природопользования в орган выдавший экологическое разрешение (п.5 ст.73 Экологического кодекса РК).
4. Согласно заявки природопользователя, начало и окончание периода выбросов для строительных работ 01.11.2019 - 29.02.2020 г.