«Түркістан ауданы, Қазығұрт ауданы, Қазығұрт ауыл округі Ащыбұлақ елді мекендегі көшелерін электрмен жабдықтау құрылысы**»**
жұмыс жобасы бойынша

15.10.2019 ж. № ГНҚ-0090/19

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫСШЫ:
«Қазығурт аудандық тұргын үйөкоммуналдық шаруашылық, жолаушылар көлігі және автомобиль жолдары бөлімі» ММ

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«Қаз Нұр жобалау құрылыс институты» ЖШС

Шымкент қаласы

АЛҒЫ СӨЗ

«Түркістан ауданы, Қазығұрт ауданы, Қазығұрт ауыл округі Ащыбұлақ елді мекендегі көшелерін электрмен жабдықтау құрылысы» жұмыс жобасы бойынша осы сараптау қорытындысы «Гео Нұр құрылыс» ЖШС-мен берілді.

«Гео Нұр құрылыс» ЖШС-ның рұқсатынсыз осы сараптамалық қорытындыны толық немесе ішінара қайта шығаруға, көбейтуге және таратуға жол берілмейді.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

№ ГНҚ-0090/19 от 15.10.2019 г.

по рабочему проекту
«Строительство сетей электроснабжения улиц н/п Ащыбулак, с/о Казыгурт Казыгуртского района, Туркестанской области**»**

ЗАКАЗЧИК:
ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Казыгуртского района»

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «Проектно-строительный институт Каз Нур»

г. Шымкент

ПРЕДИСЛОВИЕ

Данное экспертное заключение по рабочему проекту
«Строительство сетей электроснабжения улиц н/п Ащыбулак, с/о Казыгурт
Казыгуртского района, Туркестанской области» выдано ТОО «Гео Нұр құрылыс»

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

1. НАИМЕНОВАНИЕ: рабочий проект **«Строительство сетей электроснабжения улиц н/п Ащыбулак, с/о Казыгурт Казыгуртского района, Туркестанской области».**

Настоящее заключение выполнено согласно договору №ГНК-0038 от 27.07.2019 года на экспертизу рабочего проекта между ТОО «Гео Нұр құрылыс» и ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Казыгуртского района» в соответствии с письмом №1112 от 22.08.2019 года.

2. ЗАКАЗЧИК: ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Казыгуртского района».

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «Проектно-строительный институт Каз Нур» Государственная лицензия №1601292 от 01 августа 2016 года. Приложение к лицензии Управление государственного архитектурно-строительного контроля ЮКО от 01.08.2016 года. Категория I.

4. ИСТОЧНИКФИНАНСИРОВАНИЯ: государственные инвестиции.

5. ОСНОВНЫЕИСХОДНЫЕДАННЫЕ

5.1 Основание для разработки:

задание на проектирование, утвержденного заместитель руководителя ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Казыгуртского района» в 2017 году;

решение акима сельского округа Казыгурт №42 от 30.11.2015 года для строительство сетей электроснабжения улиц н/п Ащыбулак, с/о Казыгурт Казыгуртского района, Туркестанской области;

архитектурно-планировочное задание №57 от 16.06.2017 года, выданное ГУ «Отдел строительства, архитектуры и градостроительства Казыгуртского района»;

земельно-кадастровый план земельного участка №289036578 от 08.12.2016 года, кадастровый номер 19-289-036-577, выданный Казыгуртским районным отделением департамента «Научно-производственного центра земельного кадастра» филиала НАО «Государственного корпорация» Правительство для граждан» по ЮКО;

земельно-кадастровый план земельного участка №289113057 от 08.12.2016 года, кадастровый номер 19-289-113-057, выданный Казыгуртским районным отделением департамента «Научно-производственного центра земельного кадастра» филиала НАО «Государственного корпорация» Правительство для граждан» по ЮКО;

земельно-кадастровый план земельного участка №289113056 от 08.12.2016 года, кадастровый номер 19-289-113-056, выданный Казыгуртским районным отделением департамента «Научно-производственного центра земельного кадастра» филиала НАО «Государственного корпорация» Правительство для граждан» по ЮКО;

земельно-кадастровый план земельного участка №289036581 от 08.12.2016 года, кадастровый номер 19-289-036-581, выданный Казыгуртским районным отделением департамента «Научно-производственного центра земельного кадастра» филиала НАО «Государственного корпорация» Правительство для граждан» по ЮКО;

письмо ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Казыгуртского района» №1113 от 22.08.2019 года, о том, что финансирование объекта запланировано из районного бюджета;

письмо ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Казыгуртского района» №1114 от 27.08.2019 года, о том, что начало строительства объекта запланировано в I полугодие 2020 года;

топографическая съемка, выполненная ТОО «Проектно-строительный институт Каз Нур» в 2018 году. Государственная лицензия №17001766 от 02.02.2017 года, выданная ГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля ЮКО»;

Технические условия:

на электроснабжение №00-00-01-2014 от 31.05.2019 года, выданное ТОО «Онтустик Жарык Транзит».

5.2 Согласования и заключения заинтересованных организаций:

Согласование схемы генерального плана «Строительство сетей электроснабжения улиц н/п Ащыбулак, с/о Казыгурт Казыгуртского района, Туркестанской области» согласовано:

ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Казыгуртского района».

5.3 Перечень документации, представленной на экспертизу:

Том I. Общая пояснительная записка.

Том II.Альбом 1. Рабочие чертежи.

Том III. Книга 1. Сметная документация.

Брошюра 1. Паспорт проекта.

Брошюра 2. ОВОС (оценка воздействия на окружающую среду).

Брошюра 3. Заключение об инженерно – геологических изысканиях.

5.4 Цель и назначение объекта строительства

Строительство ЛЭП-10кВ и 0.4 кВ направление на улучшение условий жизни и быта населения электроснабжения и устройство трансформатора н.п. Ащыбулак, в с.о. Казгурт,Казгуртского района, ЮКО. Электроснабжение ВЛ-10 кВ и 0.4 кВ вызвано необходимостью обеспечения сетей электроснабжения ул н.п. Ащыбулак, в с.о.Казыгурт, Казгуртского района ЮКО.

6. ОСНОВНЫЕДАННЫЕОБЪЕКТАИ ПРИНЯТЫЕПРОЕКТНЫЕРЕШЕНИЯ:

6.1 Место размещения объекта и характеристика участка строительства

Проектируемый объект «Строительство сетей электроснабжения улиц н/п Ащыбулак, с/о Казыгурт Казыгуртского района ЮКО» расположен на территории сельского округа Казыгурт в н/п Ащыбулак , Казгуртском районе ЮКО и находится в 50 - 55-ти км на юг от г. Шымкента и в 15-ти км от районного центра с. Казыгурт на север**.**

Природно-климатические условия

Климатический подрайон IV – Г;

Температура наружного воздуха максимальная плюс 44^{0}С, минимальная минус 34^{0}С.

Средняя температура наиболее холодных суток минус 25^{0}С, пятидневки минус 15^{0}С, периода минус 6^{0}С.

Средняя максимальная температура воздуха наиболее теплого месяца плюс 33^{0}С.

Средняя суточная амплитуда температура воздуха наиболее теплого месяца плюс 14,9^{0}С.

Среднее годовая температура воздуха 12,2^{0}С.

Количества осадков за ноябрь – март – 268 мм.

Снеговый район I.

Ветровый район III.

Гололедный район III.

Нормативная глубина промерзания грунта 0,53 м.

Глубина проникновения в грунт 0^{0}С 0,62 м.

Инженерно-геологические данные

В геолого-литологическом строений территории проектируемой площадки строительства, до глубины 3,0 м, принимают участие с поверхности земли – средне - верхнечетвертичные аллювиально – пролювиальные отложения (apQII), представленные суглинком желтовато – серым, макропористым, до УПВ от твердой до тугопластичной консистенции, просадочным.

С поверхности земли по трассе залегает насыпной грунт состоящий: из суглинков и гравийно-галечника, мощностью 0,3 м. Согласно СНиП РК 2.03-30-2006, территория изучаемого объекта имеет сейсмичность равным восьми баллам при второй категории грунтов по сейсмическим свойством (е<0,9). Подземные воды по материалам изысканий прошлых лет по смежным участкам, выполненных институтами «ЮЖГИИЗ», «Союзгирорис» и ИП «Джакипбеков Ж.К.» за 1970-2017 г.г., на землях высотными отметками выше 823,0 м залегает на глубине 7,0 и более метров, а в нашем объекте высотные отметки составляет более 823-827 метров. В пределах изучаемой площадки по просадочным и деформационным свойством интересующую нас глубину 3,0 м выделен один инженерно–геологический элемент:

ИГЭ – 1 суглинок макропористый, твёрдый – тугопластичный консистенции, просадочный. Тип грунтовых условий по просадочности I (первый), мощность суглинка более 3,0 м.

Строительство электрических сетей предусмотрено отпайкой от фидера «Комсомол» ПС-35/10кВ «Кызылтан».

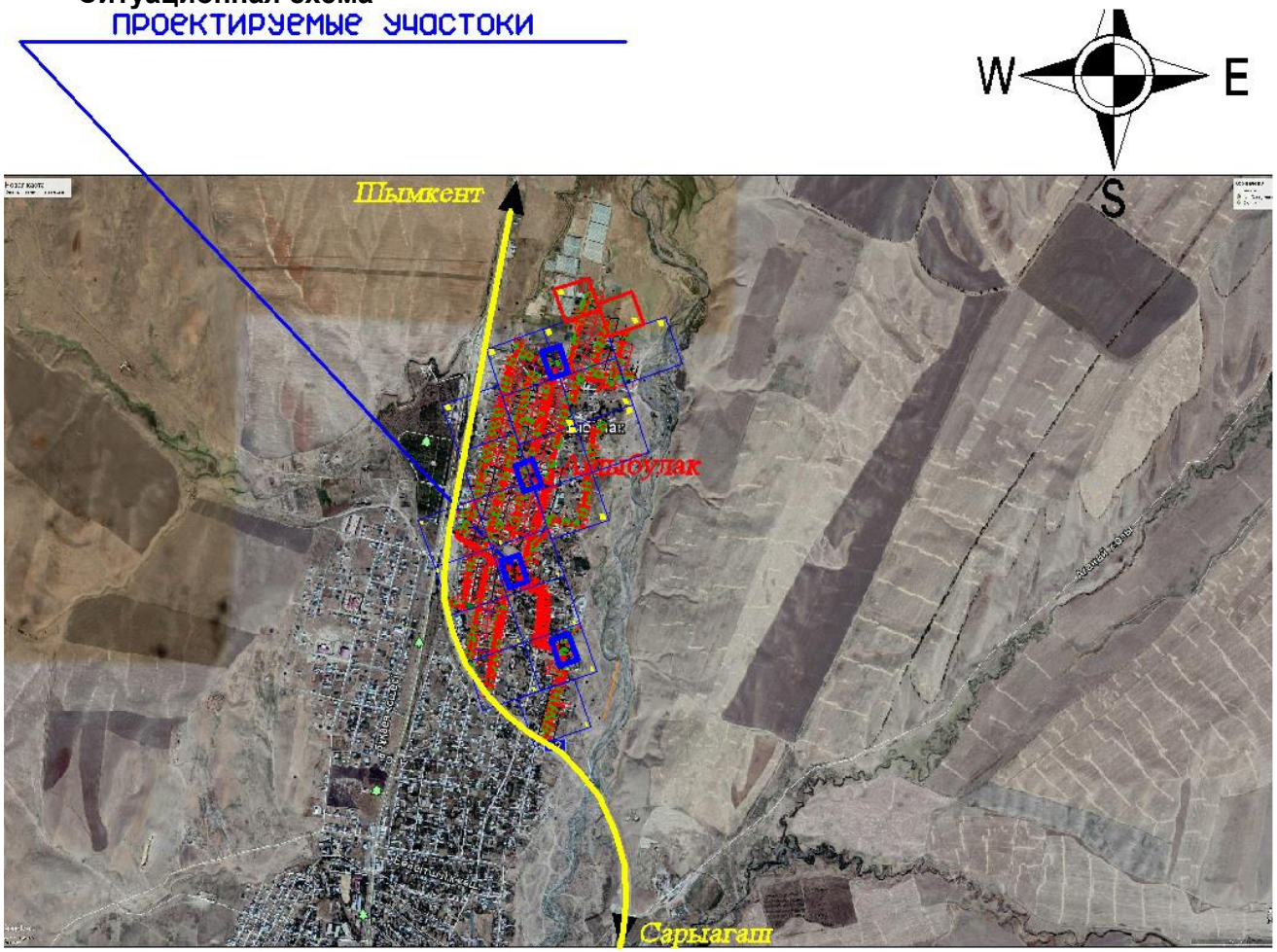
6.2 Проектные решения

6.2.1 Генеральный план

Настоящий проект разработан на основании АПЗ №57 от 16.06.2017 года, решения акимата с/о Казыгурт №42 от 30.11.2015 года и задания на проектирование согласованного с заказчиком. Кадастровый номер земельных участков: 19-289-036-577, 19-289-036-578, 19-289-036-580, 19-289-036-581. Чертежи генерального плана разработаны на основании топографической съемки, выполненной ТОО «ПСИ Каз Нур» в 2019 году М1:500, в соответствии с требованиями СП РК 3.01-101-2013 «Градостроительство. Планировка и застройка городских и сельских населенных пунктов».

Разделом ГП предусматривается установка трансформатора (КТПН) на 4 специально отведеных участках расположенного за линей застройки улиц. Посадка КТПН выполнена с учетом возможности беспрепятственного доступа обслуживающего персонала и техники, соблюдения нормативного расстояния до жилых здании и охранной зоны по периметру трансформатора.

Ситуационная схема



6.2.2 Электротехническая часть

Электроснабжение

Согласно техническим условиям ТУ №00-00-01-2014 от 31.05.2019 года, выданным ТОО «Онтустик Жарык Транзит», сетей электроснабжения ул н.п. Ащыбулак, в с.о.Казыгурт, Казгуртского района предусмотрено отпайкой от ВЛ-10 кВ фидер «Комсомол» ПС-35/10кВ «Кызылтан».

Электроснабжение объекта предусмотрено в соответствии с действующими нормативными документами: ПУЭ РК, РДС РК 4.04-191-2002, СП 4.04-102-2013.

По степени надежности электроснабжения проектируемый объект относится к потребителям 3 категории.

Для электроснабжения жилых домов поселка предусмотрена установка комплектных трансформаторных подстанций типа КТПН с трансформаторами, мощностью 160 кВА-2 шт, 250 кВА-3 шт.

Распределительные электрические сети от КТПН до жилых домов поселка выполнены ВЛИ-0,4кВ на железобетонных опорах, стойках серии СВ-110 и СВ-105 с подвеской самонесущих изолированных проводов марки СИП-4. Общая протяженность ВЛИ-0,4 кВ, выполненная СИП-4, составляет 10200м, расчетные пролеты приняты равными 45 м.

Электрические сети ВЛ-0,4кВ от подстанции разделены на 2 линии. ВЛ-0,4 кВ выполняется проводами СИП-4, соответствующих сечений смотри таблицу 1.

Для прокладки сетей ВЛЗ-10 кВ приняты железобетонные опоры для совместной подвески ВЛЗ-10 кВ с ВЛИ- 0,4 кВ. Общая протяженность ВЛ-10 кВ составляет 4365 м, ВЛ-10кВ выполняется проводами СИП-3, сечением 70 мм^2.

Для защиты линий 10 кВ от перенапряжений на опоре у каждой трансформаторной подстанции устанавливаются три ограничителя перенапряжения ОПН SGA 1012.

Кухонная плита на природном газе.

Учитывая требования об абонентском вводе в дома без разрыва линии, т.е. непосредственно с опоры в прибор учета и необходимости разъединяющего и защитного аппарата при абонентском подключении к магистрали на каждой опоре ввода в дом устанавливается плавкая вставка (SVV). Ввод в жилые дома предусмотрен проводом марки СИП4-2х16 мм² по длине 25 м. На магистрали в начале ответвления устанавливается трехполюсный мачтовый рубильник. Низковольтные вводы в жилые дома и установка щитов учета с электронными приборами учета электроэнергии- однофазными электронными счетчиками класса точности 1,0 предусмотрены силами жильцов.

Удельное потребление электроэнергии населением принято 4.1 кВт для каждого дома, согласно РДС РК 4.04-191-2002 «Методические указания по проектированию городских и поселковых электрических сетей».

Заземлению подлежат все опоры ВЛ-10кВ и КТП. Заземление опор ВЛ-0,4 кВ предусмотрено в соответствии с ПУЭ РК.

Все электромонтажные работы необходимо выполнить в соответствии с требованиями ПУЭ РК.

Кабели и провода

Выбор марок и сечений изолированных проводов произведён согласно:

- Пособию по проектированию воздушных ЛЭП 0,38-20 кВ с самонесущими изолированными и защищёнными проводами.
- «Методическим указаниям по проектированию городских и поселковых электрических сетей РДС РК 4.04-191-2002».

Нагрузка на вводе в одноквартирный жилой дом принята равной 4.1 кВт согласно РДС РК 4.04-191-2002, таблица 5.2.

На проектируемых ВЛ-10 кВ приняты провода марки СИП-3 сечением 1х70 мм^2. На проектируемых ВЛ-0,38 кВ приняты провода марки СИП-4 4х50 мм^2. На перекидке к жилым домам приняты изолированные провода марки СИП-4 сечением 2х16 мм^2.

Изоляция и линейная арматура.

Для крепления защищённых проводов к траверсам и другим металлоконструкциям опор предусматриваются:

- изоляторы и спиральные вязки;
- натяжные и поддерживающие зажимы, ответвительные и соединительные зажимы.

Заземление

Железобетонные опоры ВЛЗ-10кВ заземляются согласно ПУЭ РК.

Сопротивление заземляющих устройств в населённой местности приняты согласно (5) ПУЭ РК в зависимости от удельного сопротивления грунта. Заземляющие электроды приняты из круглой стали диаметром 10 и 16 мм. Сопротивление этих заземляющих устройств для ВЛ 10кВ должно быть не более 15 ОМ.

Согласно требованиям ПУЭ РК на ВЛ 0,38 кВ с глухозаземлённой нейтралью должны выполняться повторные заземления нулевого провода. В населённой местности, кроме того, должны иметь заземляющие устройства, предназначенные для защиты от грозовых перенапряжений. Сопротивление этих заземляющих устройств должны быть не более 30 ОМ, а расстояние между ними не более 200м.

Конструктивное выполнение заземляющих устройств предусмотрено по ТП 3.407-150.

Трасса ВЛ

Трасса проектируемой ВЛ выполнена на планах топографической съёмки в масштабе 1:500. Согласно техническим условиям ТУ №00-00-01-2014 от 31.05.2019 года трасса проектируемой ВЛ 10 кВ берёт начало от ВЛ-10кВ фидер «Шарапхана» ПС-35/10кВ «Ленинское» и проходит н.п. Ащыбулак,в с.о. Казгурт,Казгуртского района.

Опоры ВЛ

Строительство ВЛ предусмотрено с применением конструкций опор, по действующим типовым проектам и проектам повторного применения ОАО «НТЦ электроэнергетики».

В проекте предусмотрены железобетонные опоры и их заземление в грунт для ВЛ 0,38-10кВ для одноцепных, двухцепных 10кВ, 0,38кВ совместного подвеса 10 и 0,38кВ, согласно пособию по проектированию воздушных линий электропередач напряжением 0,38-20кВ с самонесущими изолированными и защищёнными проводами.

Расстановка всех типов опор по трассе, типы опор, марки, сечение проводов даны в разделе ТОМ 2 на чертежах «План сетей ВЛ-10кВ, ВЛ-0,38кВ».

Энергосбережение

При выполнении настоящего рабочего проекта выполнены требования Закона Республики Казахстан «Об энергосбережении». Для обеспечения энергосбережения предусматриваются следующие мероприятия:

1) исключены непроизводительные расходы топливно–энергетических ресурсов (В данном случае – электроэнергии), то есть потери электроэнергии, вызванные отступлением от требований стандартов, Т.У. или паспортных данных по оборудованию.

2) в проекте применено современное оборудование, выпускаемое заводами в соответствии с действующими ГОСТ и ТУ.

3) обеспечена приоритетность безопасности и здоровья человека и охраны окружающей среды при транспортировке. Исключена возможность человеческих жертв, максимально сохранены зелёные насаждения.

3.1. Организован учёт и контроль за расходом потребляемой электроэнергии, его точность и достоверность.

3.2. Сечение проводов ВЛ 10 и 0,38 кВ выбрано по экономической плотности тока и проверено на допустимую потерю напряжения у электроприёмников.

Технические показатели по электроснабжению таблица №1

№ п/п	Наименование показателей	Количество единица измерения
1.	Напряжение сети	10 кВ 380/220 В
2.	Расчетная мощность	417,51 кВт
3.	Годовой расход электроэнергии	1670,04 тыс.кВт*ч
4.	Количество домов	341 штук
5.	Протяженность ВЛЗ-10 кВ	2,220 км
6.	Протяженность ВЛИ – 0,4 кВ	6,350 км
7.	Количество установленных трансформаторной подстанции, мощностью 160 кВА	1 штук
8.	Количество установленных трансформаторной подстанции, мощностью 250 кВА	3 штук
9.	Годовое число часов использования максимальной нагрузки	4000

Качество электроэнергии. Энергосбережение.
Качество электроэнергии

Нормируемое отклонение напряжения у потребителей в пределах ±5% от Uном. (требование ГОСТ 13109-97 и ПУЭ РК) обеспечивается проектными решениями путём применения на ВЛ провода СИП, а на питающей подстанции – трансформаторов с автоматическим регулированием напряжения под нагрузкой. На шинах поддерживается стабилизированное напряжение на уровне +5% от Uном. Это позволяет обеспечить оптимальный режим работы распределительной сети и выдержать нормированный уровень напряжения у потребителей, требуемый ГОСТ (т.е. ±5% от Uном.).

Энергосбережение

При выполнении настоящего рабочего проекта выполнены требования Закона Республики Казахстан «Об энергосбережении». Для обеспечения энергосбережения предусматриваются следующие мероприятия:

1) исключены непроизводительные расходы топливно–энергетических ресурсов (В данном случае – электроэнергии), то есть потери электроэнергии, вызванные отступлением от требований стандартов, Т.У. или паспортных данных по оборудованию.

2) в проекте применено современное оборудование, выпускаемое заводами в соответствии с действующими ГОСТ и ТУ.

3) обеспечена приоритетность безопасности и здоровья человека и охраны окружающей среды при транспортировке. Исключена возможность человеческих жертв, максимально сохранены зелёные насаждения.

3.1) организован учёт и контроль за расходом потребляемой электроэнергии, его точность и достоверность.

3.2) сечение проводов ВЛ 10 и 0,38 кВ выбрано по экономической плотности тока и проверено на допустимую потерю напряжения у электроприёмников.

Надёжность электроснабжения.

К проектируемым линиям присоединяются электроприёмники III категории. Для обеспечения нормируемой надёжности электроснабжения потребителей предусмотрено:

- применение самонесущих проводов СИП-4.

6.2.2 Строительные решения

Строительные решения.

Фундаменты под КТПН выполнены из сборных фундаментных блоков. Все конструкций из бетона приняты на сульфатостойком портландцементе. Боковые поверхности подземных конструкций, соприкасающиеся с грунтом обмазоны горячим битумом за 2 раза. Под фундамент предусмотрен щебень пропитанный битумом до полного насыщения толщиной 100 мм, ниже крупный песок толщиной 200 мм.

6.3 Инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных и взрывоопасных ситуаций

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.

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.

Пожарная безопасность ВЛ обеспечивается применением несгораемых конструкций и материалов, автоматическим отключением при появлении токов короткого замыкания, заземлением опор, соблюдением безопасных по схлестыванию расстояний между проводами различных фаз ВЛ-6 кВ. Применение для сетей ВЛ-0.4кВ провода СИП исключает взрывопожарную опасность ввиду наличия у данного провода изоляции, исключающей горение.

Ввиду стесненности условий, все работы по установке опор ВЛ должны вестись вручную или механизмами с особой осторожностью.

6.4 Охрана окружающей среды

Рабочим проектом предусмотрен строительство электроснабжения и устройство трансформатора н.п Ащыбулак в с/о Казыгурт, Казыгуртского района, Туркестанской области. Трасса проектируемой электроснабжении ВЛ 10кВ берёт начало от ВЛ-10кВ фидер «Шарапхана» ПС-35/10кВ «Ленинское» и проходит по н.п. Ащыбулак.

Для электроснабжения жилых домов поселка предусмотрена установка комплектных трансформаторных подстанций типа КТПН с трансформаторами, мощностью 160 кВА - 2 шт, 250 кВА – 3 шт. Распределительные электрические сети от КТПН до жилых домов поселка выполнены ВЛИ-0,4кВ на железобетонных опорах, стойках серии СВ-110 и СВ-105 с подвеской самонесущих изолированных проводов марки СИП-4. Общая протяженность ВЛИ-0,4 кВ, составляет 10200 м.

Ближайшая жилая зона расположена на расстоянии 30 м от проектируемого объекта. Оценка воздействия на окружающую среду к рабочему проекту выполнена ТОО «Каз Гранд Эко Проект».

Категория опасности предприятия

Строительные работы относятся к видам деятельности, не относящиеся к классам опасности согласно санитарной классификации производственных объектов и классифицируется как объект IV категории, согласно пункту 1.1. статьи 40 и 71 «Экологического кодекса РК».

Воздействие на атмосферный воздух.

Проектируемый объект не является источником негативного воздействия на окружающую среду. Загрязнение атмосферного воздуха вредными веществами происходит при выполнении строительно-монтажных работ. Источниками выделения загрязняющих веществ в атмосферный воздух в период строительства будут являться: земляные работы, битумные работы, автотранспортные работы, сварочные работы, пересыпка пылящих материалов, работа компрессоров с двигателем внутреннего сгорания, покрасочные работы. Строительные работы носят временный характер и проводятся на территории в пределах которой отсутствует жилая застройка. Продолжительность строительства –4 месяц.

Согласно п.5.21 «Методики расчета концентраций в атмосферном воздухе вредных веществ, содержащихся в выбросах предприятий» определена необходимость расчетов приземных концентраций по веществам. Расчеты рассеивания загрязняющих веществ на период строительства производились по программному комплексу «ЭРА» (версия 2.0). Как показывают результаты расчетов, концентрации загрязняющих веществ на жилой зоне не превышают нормативные значения ПДК.

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

Наименование вещества	Выброс вещества	
	г/с	т/год
Железо (II, III) оксиды /в пересчете на железо/	0.000832	0.000587
Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/	0.0000961	0.0000678

Азота (IV) диоксид	0.002288889	0.005504
Азот (II) оксид	0.000371944	0.0008944
Углерод	0.000194444	0.00048
Сера диоксид	0.000305556	0.00072
Углерод оксид	0.002	0.0048
Диметилбензол	0.0448	0.0541715
Бенз/а/пирен	0.00000000361	0.0000000088
Формальдегид	0.00004166667	0.000096
Уайт-спирит	0.0556	0.0346825
Углеводороды предельные С12-19	0.001	0.0024
Всего:	0.107530604	0.1044032088

Проектируемом местности, а именно в районе Казыгурт, Туркестанской области мониторинг концентрации вредных веществ в атмосферный воздух не проводится согласно письму филиала РГП «Казгидромет» по Туркестанской области от 30.10.2018 года №31-03-02/245. Результаты расчетов показывают, что концентрация загрязняющих веществ на границе санитарно-защитной зоны и на территории жилой застройки не превышают значений 1ПДК.

Территория свободна от зеленых насаждений. В районе размещения объекта вырубка и пересадка деревьев не предусмотрено, поверхностные водные объекты в радиусе более 1 км отсутствуют.

Воздействие на водные ресурсы.

Проектируемые работы не оказывают негативного воздействия на поверхностные и подземные воды. В период строительства водоснабжение объекта будет осуществляться привозным путем. Сброс хозяйственно-бытовых сточных вод предусмотрен в изолированный накопитель, с последующим вывозом ассенизаторской машиной по договору на очистные сооружения.

Сбросов проектируемом объекте, как в период проведения работ, так и при эксплуатации не существует.

Отходы производства и потребления.

Выполнение строительно-монтажных работ, а также эксплуатация объекта сопровождается образованием различных видов отходов. Образующиеся отходы производства и потребления подлежат временному хранению в специально отведенных местах с последующим вывозом по договору со специализированными организациями на утилизацию.

Объем образования отходов приведен в таблице.

Наименование отхода	Уровень опасности	Образование, т/год	Временное хранение отхода	Способ утилизации, обезвреживание отходов
Период строительства				
Твердые бытовые отходы	зеленый GO060	0,45	металлический контейнер	вывозятся на полигон ТБО
Огарки сварочных электродов	зеленый GA090	0,00058779	ящик	передается спец-предприятиям по сбору металлолома
Жестяные банки из-под краски	янтарный AD070	0,1714574	контейнер	передается спецпредприятиям на утилизацию
Ветошь промасленная	зеленый GJ 120	0,001499985		

Проектируемый объект расположен на ранее используемой территории, существенного изменения которой от предусмотренных работ не ожидается. Проектируемое строительство не приведет к ухудшению жизненно важных свойств компонентов биосферы, не ухудшит качество жизни местного населения и не нанесет ущерб другим видам хозяйственной деятельности. Так как площадка строительства находится на территории существующего объекта, работы по снятию плодородного слоя почвы не предусматриваются в связи с его отсутствием. Строительные работы ведутся с максимальным сохранением существующего озеленения. Шум и вибрации, возникающие при строительных работах, носит временный, локальный характер и не превышает уровня, допустимого санитарными нормами. В целом, воздействия в период проведения строительных работ и при эксплуатации объекта оцениваются как допустимое.

Изменения и дополнения, внесенные в проект в процессе экспертизы:

- состав и содержание раздела приведены в соответствие с п.26 Инструкции ОВОС.

Оценка проектных решений.

Материалы оценки воздействия на окружающую среду к рабочему проекту соответствуют требованиям Экологического кодекса Республики Казахстан, а также «Инструкции по проведению оценки воздействия на окружающую среду», утвержденной приказом Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 28 июня 2007 года №204-П.

6.5 Санитарно-эпидемиологическая экспертиза

Данный рабочий проект соответствует вышеуказанным требованиям СП «Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкции, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства» приказ Министра национальной экономики Республики Казахстан.

6.6 Организация строительства

Продолжительность строительства

Расчет продолжительности строительства капитального ремонта определена согласно СП РК 1.03-102-2014 по показателям из нормативных трудозатрат для выполнения проектных объемов строительно-монтажных работ, подсчитанных в локальных сметах.

Продолжительность строительства, со строительным объемом определена согласно СП РК 1.03-102-2014, Б.5.2 Коммунальное хозяйство. Таблица Б.5.2.1. Продолжительность строительства и задел в строительстве предприятий, зданий и сооружений для объектов коммунального хозяйства.

Продолжительность строительство 4,0 месяцев, в том числе подготовительный период 0,5 месяцев.

Начало строительства в II квартале (апрель) 2020 года.

6.7 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 10 декабря 2018 года №251-нқ, на основании государственных нормативов и принятых проектных решений.

Сметная стоимость строительства, прошедшая экспертизу, подлежит утверждению заказчиком в установленном законодательством порядке и является основанием для определения лимита средств заказчика (инвестора) на реализацию инвестиционных проектов

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 2019.2) от 09.07.2019 г. по выпуску сметной документации в текущих ценах 3 квартала 2019 года.

При составлении смет использованы:

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на строительные работы, ремонтно-строительные работы и монтаж оборудования (ЭСН РК 8.04-01-2015, ЭСН РК 8.04-02-2015, ЭСН РК 8.05-01-2015 с изменениями и дополнениями выпуски 1-13);

сборники сметных цен в текущем уровне 2019 года на строительные материалы, изделия и конструкции ССЦ РК 8.04-08-2019 с изменениями и дополнениями выпуски 1-16;

сборник сметных цен в текущем уровне 2019 года на инженерное оборудование объектов строительства ССЦ РК 8.04-09-2019;

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

сборник сметных цен в текущем уровне 2019 года на перевозки грузов для строительства СЦПГ РК 8.04-12-2018;

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 в соответствии с Нормативным документом по определению величины накладных расходов и сметной прибыли в строительстве (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);

затраты 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.

Сметная стоимость строительства определена в ценах 3 квартала 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 «Гео Нур курылыс» в рабочий проект «Строительство сетей электроснабжения улиц н/п Ащыбулак, с/о Казыгурт Казыгуртского района, Туркестанской области» внесены следующие изменения и дополнения:

1) проектное решения приняты согласно ТУ № 00-00-01-2014 от 31.05.2019 года, выданных ТОО «Онтустик Жарык Транзит»;

2) опросные листы на принятые трансформаторные подстанции предоставлены;

3) проект наружных сетей электроснабжения согласован с Управлением архитектуры, ТОО «Онтустик Жарык Транзит»

4) проект выполнен по ссылке на «Пособие по проектированию ВЛ-0,38кВ с проводами СИП» г. Алматы 2012 г.;

5) проект выполнен по ссылку на СН РК 4.04-105-2014 «Проектирование сельских электрических сетей»;

6) на всех представленных чертежах предоставлены подписи исполнителей, проверяющего, ГИПа, поставить – оригиналы подписей, сформирован в файл-альбом, и представлен в ПДФ на рассмотрение согласно Приказа КДС и ЖКХ от 21.04.2016 № 106-НК;

7) текст общих указаний откорректирован в соответствии с принятыми проектными решениями;

8) пояснение в общих указаниях и пояснительной записке мероприятия по заземлению опор ВЛ-10/0,4кВ даны;

9) на планах расстояние между проектируемыми ВЛ-10/0,4кВ указан, выполнена привязки трасс к существующим зданиям, показаны углы поворота трассы;

10) проектом предоставлены вводы в жилые дома сетей электроснабжения 0,4кВ;

11) сметная документация пересчитана и представлена в программном комплексе АВС-4 (редакция 2019.2) от 09.07.2019 года; в ценах 3 квартала 2019г.

12) представлено письмо заказчика о начале строительства объекта;

13) откорректировано стоимость ПИР и экспертизы;

14) применено коэффициент Заготовительно-складские расходы, принятые позиции по прайсу (на материал-2%, на оборудование-1,2%);

15) сметная документация откорректирована, согласно изменений и дополнений, внесенных в рабочий проект.

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 сетей электроснабжения улиц н/п Ащыбулак, с/о Казыгурт Казыгуртского района, Туркестанской области» 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».

Настоящий раздел «Оценка воздействии на окружающую среду» разработан в соответствии с требованиями «Инструкции по проведению оценки воздействия намечаемой хозяйственной деятельности на окружающую среду при разработке предплановой, плановой, пред проектной и проектной документации», утвержденной приказом Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 28 июня 2007 года №204-П и «Методики определения нормативов эмиссии в окружающую среду», утвержденной приказом Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 16 апреля 2012 года № 110-Ө.

На основании вышеизложенного рабочий проект «Строительство сетей электроснабжения улиц н/п Ащыбулак, с/о Казыгурт Казыгуртского района, Туркестанской области» соответствует требованиям СП «Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкции, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства» приказ Министра национальной экономики Республики Казахстан от 28 февраля 2015 года №177, СП «Гигиенические нормативы к физическим факторам, оказывающим воздействие на человека» утвержденные приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 28 февраля 2015 года № 169.

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

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

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

После внесения изменений и дополнений основные технико-экономические показатели сложилось следующим образом: таблица №2

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Показатели	
			заявленные	рекомен .к утвержд.
1	Общая расчетная мощность потребителей	кВт	417,51	417,51
2	Годовой расход электроэнергии	тыс.кВт*ч	1670,04	1670,04
3	Общая протяженность ВЛЗ-10 кВ	км	2,220	2,220
4	Общая протяженность ВЛИ-0,4 кВ	км	6,350	6,350
5	Количество установленных трансформаторной подстанции, мощностью 160 кВА	шт	1	1
6	Количество установленных трансформаторной подстанции, мощностью 250 кВА	шт	3	3
7	Общая сметная стоимость строительства в текущих и прогнозных ценах 2020 года В том числе: СМР оборудование прочие	млн.тенге	116,1139 83,2987 12,0726 20,7426	123,7974 91,8557 12,2228 19,7189
8	Продолжительность строительства	месяцев	4,0	4,0

8. ВЫВОДЫ

8.1. С учетом внесенных изменений и дополнений рабочий проект **«Строительство сетей электроснабжения улиц н/п Ащыбулак, с/о Казыгурт Казыгуртского района, Туркестанской области»** соответствует требованиям государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан, и рекомендуется для утверждения в установленном порядке со следующими основными технико-экономическими показателями:

1. Общая расчетная мощность потребителей 417,51 кВт
2. Годовой расход электроэнергии 1670,04 тыс.кВт*ч
3. Протяженность ВЛЗ 10 кВ 2,220 км
4. Протяженность ВЛИ 0,4 кВ 6,350 км
5. Количество установленных трансформаторной подстанции, мощностью 160 кВА 1 шт
6. Количество установленных трансформаторной подстанции, мощностью 250 кВА 3 шт
7. Общая сметная стоимость строительства в текущих и прогнозных ценах 2020 года 123,7974 млн.тенге
   в том числе: СМР 91,8557 млн.тенге
   оборудование 12,2228 млн.тенге
   прочие 19,7189 млн.тенге
8. Продолжительность строительства 4,0 месяцев

8.2. Настоящее экспертное заключение выдано на основании исходных данных и утвержденных заказчиком материалов для проектирования, достоверность которых гарантирована ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Казыгуртского района» в соответствии с условиями договора №ГНК-0038 от 27.07.2019 года.

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

8.4. Заказчику при строительстве максимально использовать оборудование, материалы и конструкции отечественных производителей.

8. ТҰЖЫРЫМДАР

8.1 «Түркістан ауданы, Қазығұрт ауданы, Қазығұрт ауыл округі Ащыбұлақ елді мекендегі көшелерін электрмен жабдықтау құрылысы» жұмыс жобасын сараптаманың ескертпелері мен ұсыныстарымен енгізілген өзгерістер мен толықтыруларды ескере отырып, Қазақстан Республикасында қолданылатын мемлекеттік нормативтердің талаптарына сәйкес келетіндіктен, төмендегі негізгі техника-экономикалық көрсеткіштерімен белгіленген тәртіппен бекітуге ұсыныс жасаймыз:

1.	Жалпы есептік қуаттылығы	417,51 кВт
2.	Жылдық электр энергиясын тұтыну	1670,04 мың.кВт*сағ
3.	10 - кВ ӘЖ ұзындығы	2,220 шақырым
4.	0,4 - кВ ӘЖ ұзындығы	6,350 шақырым
5.	160 кВА сыйымдылығы орнатылған трансформаторлық қосалқы станцияның саны	1 дана
6.	250 кВА сыйымдылығы орнатылған трансформаторлық қосалқы станцияның саны	3 дана
7.	2020 жылдағы ағымдағы және болжам бағадағы құрылыстың жалпы сметалық құны	123,7974 млн.теңге
	оның ішінде: құрылыс-монтаж жұмыстары	91,8557 млн.теңге
	құрал-жабдықтар	12,2228 млн.теңге
	өзге шығындар	19,7189 млн.теңге
8.	Құрылыстың ұзақтығы	4,0 ай

8.2. Осы сараптамалық қорытынды 27.07.2019 жылғы №ГНҚ-0038 шарт талаптарына сәйкес, растығы «Қазығурт аудандық тұргын үйөкоммуналдық шаруашылық, жолаушылар көлігі және автомобиль жолдары бөлімі» ММ-і кепілдендірілген бастапқы деректер мен тапсырыс берушімен бекітілген жобалауға арналған материалдар негізінде берілді.

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

8.4. Тапсырыс беруші құрылыс жүргізу барысында отандық өндірушілердің құрал-жабдықтарын, материалдарын және конструкцияларын барынша көп қолдануы қажет.

Полатова Н.Y.

Директор

Әліханұлы А.

Специалист

Битанова С.Н.

Эксперт

Кушенов Т.К.

Эксперт

Миц А.Е.

Эксперт

Усенбаев Е.Б.

Эксперт

Молдабекова Ш.А.

Эксперт

Албай А.С.

Эксперт

Номер: KZ21VDD00128719

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:

Государственное учреждение "Отдел жилищного хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Казыгуртского района" Республика Казахстан, Туркестанская область , Казыгуртский район, Казыгуртский с.о., с.Казыгурт, улица Д.Кунаев, дом № 95,

(индекс, почтовый адрес)

Индивидуальный идентификационный номер/бизнес-идентификационный номер: 020540003590

Наименование производственного объекта: Строительство сетей электроснабжения улиц в н/п Ащыбулак, с/о Казыгурт Казыгуртского района

Местонахождение производственного объекта:

Туркестанская область , Казыгуртский район, Казыгуртский с.о., с.Ашыбулак .

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: 08.10.2019 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:	0,10753060361	0,1044032088
Строительство сетей электроснабжения улиц н/п Ащыбулак, с/о Казыгурт Казыгуртского района	0,10753060361	0,1044032088
в т.ч. по ингредиентам:		
Уайт-спирит	0,0556	0,0346825
Сера диоксид	0,000305556	0,00072
Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,0000961	0,0000678
Формальдегид	0,000041667	0,000096
Углерод оксид	0,002	0,0048
Углерод	0,000194444	0,00048
Алканы С12-19/в пересчете на С/	0,001	0,0024
Азота (IV) диоксид	0,002288889	0,005504
Азот (II) оксид	0,000371944	0,0008944
Железо (II, III) оксиды	0,000832	0,000587
Диметилбензол (смесь о-,м-, п- изомеров)	0,0448	0,0541715
Бенз/а/пирен	0,00000000361	0,0000000088
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 01.05.2020 - 31.08.2020 г.