«"Түркістан облысы, Сарыағаш ауданы, Жылға ауылдық округі, Жылға елді мекеніне инфрақұрылым (электрмен қамту) құрылысы"**»**
жұмыс жобасы бойынша

20.06.2019 ж. № ГНҚ-0073/19

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫСШЫ:
«Сарыағаш ауданы тұрғын үй шаруашылық бөлімі» ММ

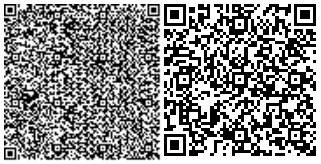
БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«Қаз Нұр жобалау құрылыс институты» ЖШС

Шымкент қаласы

АЛҒЫ СӨЗ

«Түркістан облысы, Сарыағаш ауданы, Жылға ауылдық округі, Жылға елді мекеніне инфрақұрылым (электрмен қамту) 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

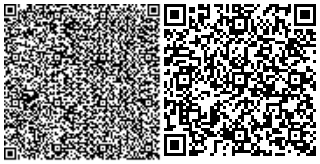
№ ГНҚ-0073/19 от 20.06.2019 г.

по рабочему проекту
«"Строительство электроснабжение в населенном пункте Жылга сельского округа Жылга, Сарыагашского района,Туркестанской области"**»**

ЗАКАЗЧИК:
ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства Сарыагашского района»

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «Проектно-строительный институт Каз Нур»

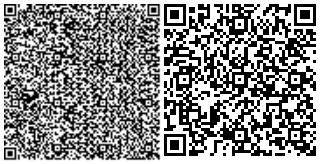
г. Шымкент



ПРЕДИСЛОВИЕ

Данное экспертное заключение по рабочему проекту «Строительство электроснабжение в населенном пункте Жылга сельского округа Жылга, Сарыагашского 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 электроснабжение в населенном пункте Жылга сельского округа Жылга, Сарыагашского района, Туркестанской области».**

Настоящее заключение выполнено согласно договору №ГНК-0020 от 30.05.2019 года на экспертизу рабочего проекта между ТОО «Гео Нұр құрылыс» и ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства Сарыагашского района» в соответствии с письмом №1684 от 18.06.2019 года.

2. ЗАКАЗЧИК: ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства Сарыагашского 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 руководителя ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства Сарыагашского района» в 2018 году;

решение акима сельского округа Жылга №23 от 05.08.2016 года для строительство электроснабжение в населенном пункте Жылга сельского округа Жылга, Сарыагашского района,Туркестанской области;

архитектурно-планировочное задание №71 от 04.10.2016 года, выданное ГУ «Отдел архитектуры и градостроительства Сарыагашского района»;

земельно-кадастровый план земельного участка от 07.07.2016 года, кадастровый номер 19-296-085-1522, выданный Сарыагашским районным отделением департамента «Научно-производственного центра земельного кадастра» филиала НАО «Государственного корпорация» Правительство для граждан» по ЮКО;

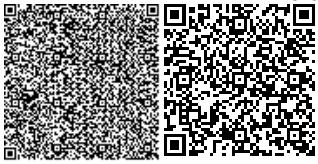
земельно-кадастровый план земельного участка от 07.07.2016 года, кадастровый номер 19-296-085-1521, выданный Сарыагашским районным отделением департамента «Научно-производственного центра земельного кадастра» филиала НАО «Государственного корпорация» Правительство для граждан» по ЮКО;

земельно-кадастровый план земельного участка от 07.07.2016 года, кадастровый номер 19-296-085-1519, выданный Сарыагашским районным отделением департамента «Научно-производственного центра земельного кадастра» филиала НАО «Государственного корпорация» Правительство для граждан» по ЮКО;

земельно-кадастровый план земельного участка от 07.07.2016 года, кадастровый номер 19-296-085-1523, выданный Сарыагашским районным отделением департамента «Научно-производственного центра земельного кадастра» филиала НАО «Государственного корпорация» Правительство для граждан» по ЮКО;

земельно-кадастровый план земельного участка от 07.07.2016 года, кадастровый номер 19-296-085-1520, выданный Сарыагашским районным отделением департамента «Научно-производственного центра земельного кадастра» филиала НАО «Государственного корпорация» Правительство для граждан» по ЮКО;

земельно-кадастровый план земельного участка от 07.07.2016 года, кадастровый номер 19-296-085-1518, выданный Сарыагашским районным отделением департамента «Научно-производственного центра земельного кадастра» филиала НАО «Государственного корпорация» Правительство для граждан» по ЮКО;



письмо ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства Сарыагашского района» №1683 от 18.06.2019 года, о том, что финансирование объекта запланировано из местного бюджета;

письмо ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства Сарыагашского района» №1683 от 18.06.2019 года, о том, что начало строительства объекта запланировано в 2020 году;

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 №00-00-01-2655 от 09.09.2016 года, выданное ТОО «Онтустик Жарык Транзит».

5.2 Согласования и заключения заинтересованных организаций:

Согласование схемы генерального плана «Строительство электроснабжение в населенном пункте Жылга сельского округа Жылга, Сарыагашского района, Туркестанской области» согласовано:

ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства Сарыагашского 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-10 кВ и 0.4 кВ направление на улучшение условий жизни и быта населения электроснабжение в населенном пункте Жылга сельского округа Жылга, Сарыагашского района, Туркестанской области. Электроснабжение ЛЭП-10 кВ и 0.4 кВ вызвано необходимостью обеспечения электроэнергии инженерных сетей электроснабжение в населенном пункте Жылга сельского округа Жылга, Сарыагашского района, Туркестанской области.

6. ОСНОВНЫЕДАННЫЕОБЪЕКТАИ ПРИНЯТЫЕПРОЕКТНЫЕРЕШЕНИЯ:

6.1 Место размещения объекта и характеристика участка строительства

Участок работ расположен в населенном пункте Жылга сельского округа Жылга, Сарыагашского района, Туркестанской области.

Природно-климатические условия

Природно-климатические условия района строительства

Климатический подрайон IV-Г.

Температура наружного воздуха абсолютная максимальная плюс 45^0С, абсолютная минимальная минус 30^0С, наиболее холодной пятидневки минус 16^0С, среднегодовая плюс $12,8^0$С.

Нормативная глубина промерзания для суглинка 0,39 м.

Глубина проникновения 0^oС в грунт для суглинка 0,49 м.

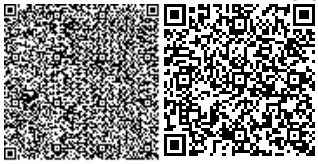
Район по весу снегового покрова I.

Район по давлению ветра III.

Район по толщине стенки гололеда II.

Сейсмичность площадки равна 8 баллам.

Инженерно-геологические данные



Поверхность площадки относительно ровная с уклоном на запад. Подземные воды пройденными выработками (на март 2018 год) глубиной 15,0 м от поверхности земли не вскрыты.

Грунты площадки по содержанию легко- и среднерастворимых солей, незасолены. Величина сухого остатка составляет от 0,049 до 0,065%.

Степень агрессивного воздействия грунта на бетонные и железобетонные конструкции по содержанию сульфатов в пересчете на ионы SO_4^- для бетона марки W4 по водонепроницаемости на портландцементе по ГОСТ 10178-85 на сульфатостойком портландцементе по ГОСТ 22266-94 -неагрессивные.

Степень агрессивного воздействия грунта на бетонные и железобетонные конструкции по содержанию хлоридов в пересчете на ионы Cl для бетонов на

портландцементе, шлакопортландцементе по ГОСТ 10178-85 и сульфатостойких цементах по ГОСТ 22266-94 - неагрессивные.

В пределах площадки по номенклатурному виду просадочным и деформационным свойствам выделено два инженерно-геологических элемента (ИГЭ):

ИГЭ 1 - супесь светло-коричневая, макропористая, твердой и пластичной консистенции, среднепросадочная, мощностью 5,9-8,3 м; Просадка грунта от собственного веса при замачивании составляет 2,7 см. Тип грунтовых условий по просадочности первый.

ИГЭ 2 - супесь светло-коричневый, пластичной и текучей консистенции, непросадочный, мощностью 6,5-8,9м.

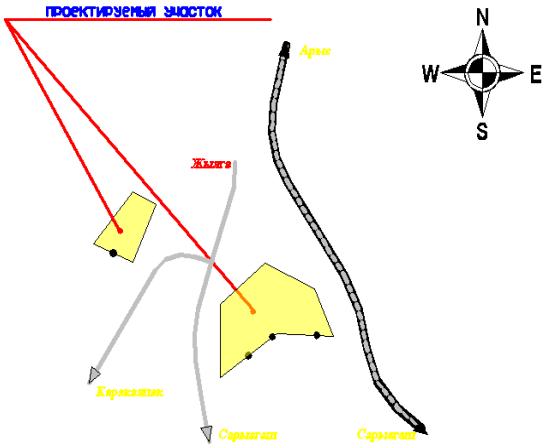
6.2 Проектные решения

6.2.1 Генеральный план

Настоящий проект разработан на основании архитектурно-планировочное задание №71 от 04.10.2016 года, решения акимата сельского округа Жылга №23 от 05.08.2016 года и задания на проектирование согласованного с заказчиком. Чертежи генерального плана разработаны на основании топографической съемки, выполненной ТОО «ПСИ Каз Нур» в 2018 году М1:500, в соответствии с требованиями СНиП РК 3.01.01-2008* «Градостроительство. Планировка и застройка городских и сельских населенных пунктов».

Разделом ГП предусматривается установка трансформатора (КТПН) на 4 специально отведённых 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 №00-00-01-2666 от 09.09.2016 года, выданным ТОО «Онтустик Жарык Транзит», электроснабжение в населенном пункте Жылга сельского округа Жылга, Сарыагашского района, Южно-Казахстанской области предусмотрено отпайкой от ВЛ-10 кВ фидер «Совхозная» ПС 35/10 кВ «Джилга».

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.

Участок №1. Для электроснабжения жилых домов поселка предусмотрена установка комплектных трансформаторных подстанций типа КТПН с трансформаторами, мощностью 160 кВА-2 шт. и мощностью 250 кВА-1 шт.

Распределительные электрические сети от КТПН до жилых домов поселка выполнены ВЛИ-0,4кВ на железобетонных опорах, стойках серии СВ-95, СВ-110 и СВ-105 с подвеской самонесущих изолированных проводов марки СИП-4. Общая протяженность ВЛИ-0,4 кВ, выполненная СИП-4, составляет 7620 м, расчетные пролеты приняты равными 30 м. Электрические сети ВЛ-0,4кВ от каждой подстанции разделены на 2 линии. ВЛ-0,4 кВ выполняется проводами СИП-4, соответствующих сечений смотри таблицу №1

Участок №2. Для электроснабжения жилых домов поселка предусмотрена установка комплектных трансформаторных подстанций типа КТПН с трансформаторами, мощностью 160 кВА-1шт.

Распределительные электрические сети от КТПН до жилых домов поселка выполнены ВЛИ-0,4 кВ на железобетонных опорах, стойках серии СВ-95, СВ-110 и СВ-105 с подвеской самонесущих изолированных проводов марки СИП-4. Общая протяженность ВЛИ-0,4 кВ, выполненная СИП-4, составляет 1565 м, расчетные пролеты приняты равными 30 м. Электрические сети ВЛ-0,4 кВ от каждой 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-10кВ с ВЛИ- 0,4 кВ. Общая протяженность ВЛЗ-10кВ составляет 2310 метров, ВЛЗ-10кВ выполняется проводами СИП-3, сечением 70 мм^2.

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

Кухонная плита на природном газе.

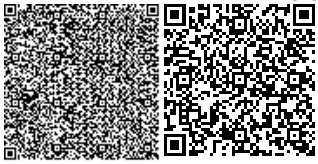
Учитывая требования об абонентском вводе в дома без разрыва линии, т.е. непосредственно с опоры в прибор учета и необходимости разъединяющего и защитного аппарата при абонентском подключении к магистрали на каждой опоре ввода в дом устанавливается плавкая вставка (SVV). Ввод в жилые дома предусмотрен проводом марки СИП4-2х16 мм² по длиной 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-0,4кВ 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 0,38-20кВ 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 4х70 мм^2 и 4х95 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.

Защита от перенапряжений.

Заземление.

Железобетонные опоры ВЛ-10 кВ заземляются согласно ПУЭ РК.

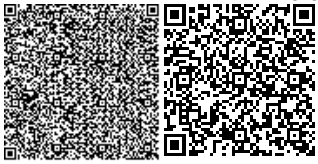
Сопротивление заземляющих устройств в населённой местности приняты согласно (5) ПУЭ РК в зависимости от удельного сопротивления грунта. Заземляющие электроды приняты из круглой стали диаметром 12 и 16 мм. Сопротивление этих заземляющих устройств для ВЛ 10 кВ должно быть не более 15 ОМ.

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 200 м.

Конструктивное выполнение заземляющих устройств предусмотрено по ТП 3.407-150.

Технические показатели по электроснабжению таблица №1

№ п/п	Наименование показателей	Количество единица измерения
Участок №1		
1.	Напряжение сети	10 кВ 380/220 В
2.	Расчетная мощность	294,3 кВт
3.	Годовой расход электроэнергии	1177,2 тыс.кВт*ч
4.	Количество домов	224 штук
5.	Протяженность ВЛЗ-10 кВ	2,31 км
6.	Протяженность ВЛИ – 0,4 кВ	7,620 км
7.	Количество установленных трансформаторной подстанции, мощностью 160 кВА	2 штук
8.	Количество установленных трансформаторной подстанции, мощностью 250 кВА	1 штук
9.	Годовое число часов использования максимальной нагрузки	4000
Участок №2		
1.	Напряжение сети	10 кВ 380/220 В
2.	Расчетная мощность	74,6 кВт
3.	Годовой расход электроэнергии	298,4 тыс.кВт*ч



4.	Количество домов	48 штук
5.	Протяженность ВЛЗ-10 кВ	0,245 км
6.	Протяженность ВЛИ – 0,4 кВ	1,565 км
7.	Количество установленных трансформаторной подстанции, мощностью 160 кВА	1 штук
8.	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.

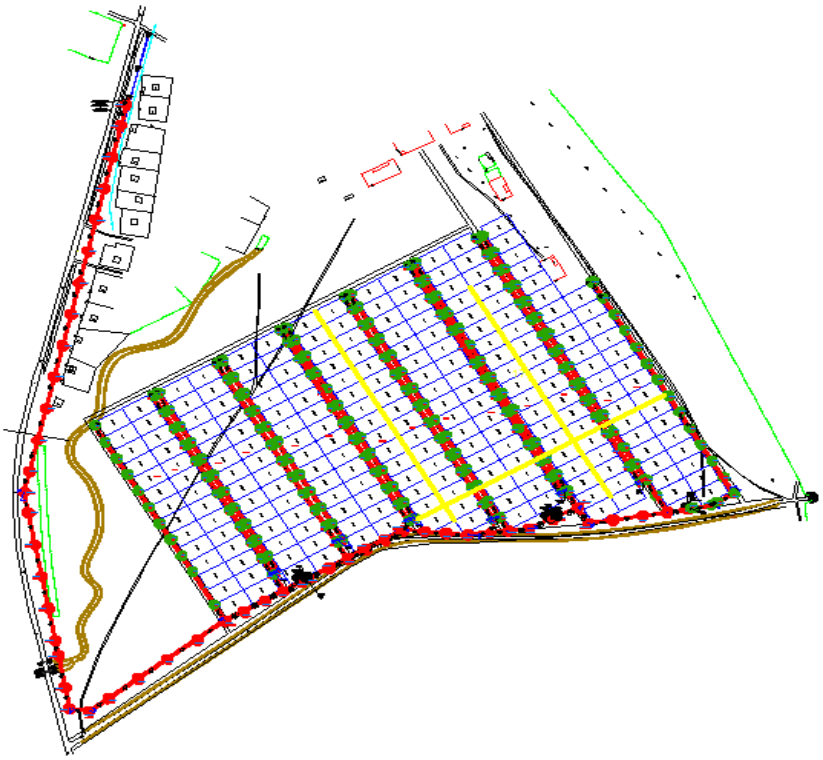
2) в проекте применено современное оборудование, выпускаемое заводами в соответствии с действующими ГОСТ и ТУ.

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

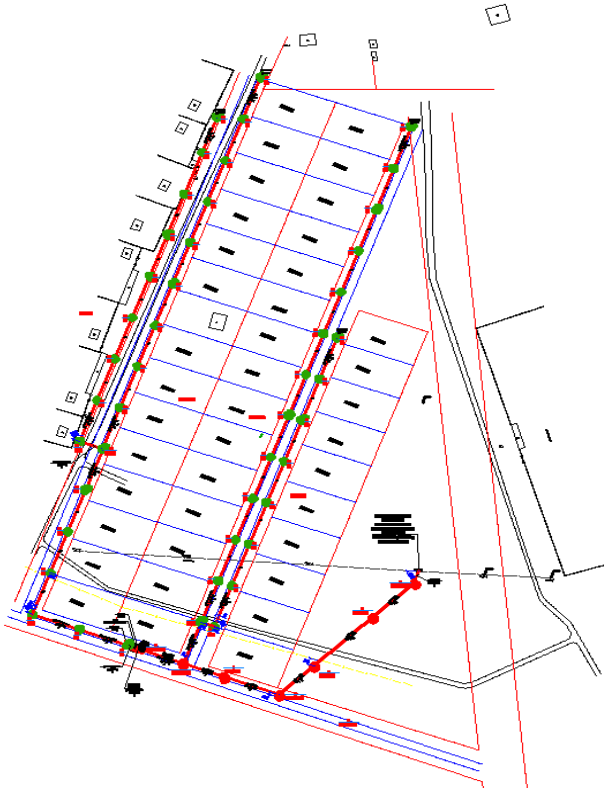
3.1) организован учёт и контроль за расходом потребляемой электроэнергии, его точность и достоверность.

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

Ситуационная схема участок №1



Ситуационная схема участок №2



6.2.2 Строительные решения

Строительные решения.

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 0,38-10 кВ для одноцепных, двухцепных 10 кВ, 0,38 кВ совместного подвеса 10 и 0,38 кВ, согласно пособию по проектированию воздушных линий электропередач напряжением 0,38-20 кВ 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-0,38 кВ».

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 распределительных электрических сетей в населенном пункте Жылга в сельском округе Жылга, Келесского района, Туркестанской области. Проектируемые электрические сети от КТПН до жилых домов населенного пункта выполнены ВЛИ-0,4кВ на железобетонных опорах. Общая протяженность ВЛИ-0,4кВ в участках №1,2 составляет – 9185 м. Проектируемые сети проходят по населенному пункту, расстояние до жилых домов 30 м. 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: автотранспортные работы, сварочные работы, работа дизельной электростанции, покрасочные работы. Строительные работы носят временный характер и проводятся на территории в пределах которой отсутствует жилая застройка. Продолжительность строительства –5 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	0.000041667	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 Келес, Туркестанской области мониторинг концентрации вредных веществ в атмосферный воздух не проводится согласно письму филиала РГП «Казгидромет» по Туркестанской области от 24.01.2019 года №31-04-2-39/27. 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.

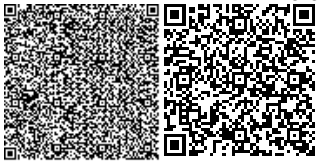
Воздействие на водные ресурсы.

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.

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 специ¬ально 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	0,9687	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;
- откорректированы расчеты валовых выбросов от строительства;
- заявление об экологических последствиях дополнено соответствующими сведениями.

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 2007г. №204-П.

РП «Строительство электроснабжения в населенном пункте Жылга сельского округа Жылга, Сарыагашского района, ТО» Участок №1 и №2» соответствует требованиям нормативных правовых актов и государственных нормативов в области охраны окружающей среды.

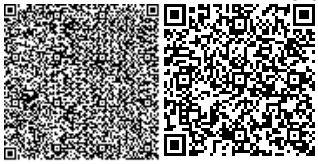
6.5 Санитарно-эпидемиологическая экспертиза

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

Продолжительность строительства сетей электроснабжение составляет 11,74 км.



Согласно п 5.10 СН РК 1.03-01-2016 принимается метод линейной интерполяции исходя из имеющихся в нормах СП РК 1.03-102-2014, Б.5.2.1 п.22, протяженностью 5 и 10 км, с нормами продолжительности соответственно 2 и 4 месяца.

Продолжительность строительства электроснабжение 6,0 месяца, В том числе продолжительный период 1,0 месяц

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 2019.1) от 08.05.2019 года по выпуску сметной документации в текущих ценах 2 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 2018 года на строительные материалы, изделия и конструкции ССЦ РК 8.04-08-2018 с изменениями и дополнениями выпуски 1-16;

сборник сметных цен в текущем уровне 2018 года на инженерное оборудование объектов строительства ССЦ РК 8.04-09-2018;

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

сборник сметных цен в текущем уровне 2018 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);

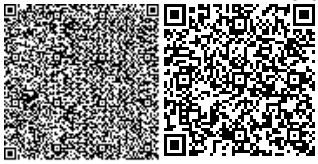
сметная прибыль в размере 8% от суммы прямых затрат и накладных расходов в соответствии с Нормативным документом по определению величины накладных расходов и сметной прибыли в строительстве (п.16, приложение 2 к приказу от 14 ноября 2017 года №249-нқ);

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 2 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 рабочий проект в процессе экспертизы:

1) сечение Ф-1, Ф-2 ВЛ10 кВ обосновано;

2) выполнение электроснабжение одной линией 0,4 кВ от ТП-1 откорректировано;

3) лист ЭС – 3/2 – расстановка опор выполнена с учетом существующих коммуникаций;

4) лист ЭС – 3/3 –трассу ВЛ – 10кВ Ф2 от опоры 127 до опоры 129 откорректировано; - номер ТП откорректирован;

5) лист ЭС – 3/4 трасса ВЛ – 0,4кВ Л2 ТП-2 от оп.162 до оп.165 проходит по участку застройки; - указан номер линии и номер ТП в начале линии ВЛ – 0,4 кВ;

6) лист ЭС – 5 расчетная схема ТП – 1 откорректирован;

7) объем земляных работ выполнен для заземления;

8) сметная документация пересчитана и представлена в программном комплексе АВС-4 (редакция 2019.1) от 08.05.2019 года; в ценах 2 квартала 2019 года;

9) представлено письмо заказчика о начале строительства объекта;

10) откорректировано стоимость ПИР и экспертизы;

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

7.2 Оценка принятых решений

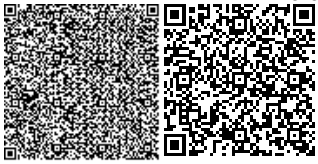
В соответствии с Правилами определения общего порядка отнесения зданий и сооружений к технически и (или) технологически сложным объектам, утвержденным приказом Министерства национальной экономики Республики Казахстан №165 от 28.02.2015 года (с учетом внесенных изменений в соответствии с приказом МНЭ РК №517 от 20 декабря 2016 года), разработчиком проекта установлен II уровень ответственности (технически несложный).

В целом проект разработан в необходимом объеме, в соответствии с заданием на проектирование, иными исходными данными, техническими условиями и требованиями.

Проектные решения с учетом внесенных изменений по разделу 7.2 соответствуют нормативным требованиям по санитарной, экологической, пожарной 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	368,9	368,9
2	Годовой расход электроэнергии	тыс.кВт*ч	1475,6	1475,6
3	Общая протяженность ВЛЗ-10 кВ	км	2,555	2,555
4	Общая протяженность ВЛИ-0,4 кВ	км	9,185	9,185
5	Количество установленных трансформаторной подстанции, мощностью 160 кВА	шт	3	3
6	Количество установленных трансформаторной подстанции, мощностью 250 кВА	шт	1	1
7	Общая сметная стоимость строительства в текущих и прогнозных ценах 2020 года В том числе: СМР оборудование прочие	млн.тенге	124,702 92,359 8,468 23,875	120,204 89,279 8,468 22,457



8	Продолжительность строительства	месяцев	6,0	6,0

8. ВЫВОДЫ

8.1. С учетом внесенных изменений и дополнений рабочий проект **«Строительство электроснабжение в населенном пункте Жылга сельского округа Жылга, Сарыагашского 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	368,9 кВт
2.	Годовой расход электроэнергии	1475,6 тыс.кВт*ч
3.	Протяженность ВЛЗ 10 кВ	2,555 км
4.	Протяженность ВЛИ 0,4 кВ	9,185 км
5.	Количество установленных трансформаторной подстанции, мощностью 160 кВА	3 шт
6.	Количество установленных трансформаторной подстанции, мощностью 250 кВА	1 шт
7.	Общая сметная стоимость строительства в текущих и прогнозных ценах 2020 года	120,204 млн.тенге
	в том числе: СМР	89,279 млн.тенге
	оборудование	8,468 млн.тенге
	прочие	22,457 млн.тенге
8.	Продолжительность строительства	6,0 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 Сарыагашского района» в соответствии с условиями договора №ГНК-0020 от 30 мая 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.

8.5. Рабочий проект подлежит утверждению в установленном порядке в течение не позднее 15 календарных дней после получения положительного заключения экспертизы, согласно Правил утверждения проектов (технико-экономических обоснований и проектно-сметной документации), предназначенных для строительства объектов за счет бюджетных средств и иных форм государственных инвестиций, утвержденным приказом Министерства национальной экономики Республики Казахстан от 02.04.2015 года №304.

8. ТҰЖЫРЫМДАР

8.1 «Түркістан облысы, Сарыағаш ауданы, Жылға ауылдық округі, Жылға елді мекеніне инфрақұрылым (электрмен қамту) 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	368,9 кВт
2.	Жылдық электр энергиясын тұтыну	1475,6 мың.кВт*сағ
3.	10 - кВ ӘЖ ұзындығы	2,555 шақырым
4.	0,4 - кВ ӘЖ ұзындығы	9,185 шақырым

5.	160 кВА сыйымдылығы орнатылған трансформаторлық қосалқы станцияның саны	3 дана
6.	250 кВА сыйымдылығы орнатылған трансформаторлық қосалқы станцияның саны	1 дана
7.	2020 жылдағы ағымдағы және болжам бағадағы құрылыстың жалпы сметалық құны	120,204 млн.теңге
	оның ішінде: құрылыс-монтаж жұмыстары	89,279 млн.теңге
	құрал-жабдықтар	8,468 млн.теңге
	өзге шығындар	22,457 млн.теңге
8.	Құрылыстың ұзақтығы	6,0 ай

8.2. Осы сараптамалық қорытынды 2019 жылғы 30-шы мамырдағы №ГНҚ-0020 шарт талаптарына сәйкес, растығы «Сарыағаш ауданы тұрғын үй шаруашылық бөлімі» ММ-і кепілдендірілген бастапқы деректер мен тапсырыс берушімен бекітілген жобалауға арналған материалдар негізінде берілді.

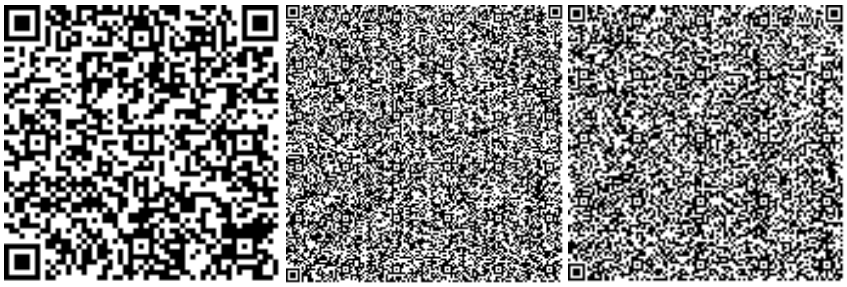
8.3. Жұмыс жобасы бекітуге және жұмыс өндірісіне рұқсат берген кезінде сараптаманың осы қорытындысына сәйкес екендігі тексерілуі тиіс.

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

8.5. Қазақстан Республикасы Ұлттық экономика министрлігінің 02.04.2015 жылғы №304 бұйрығымен бекітілген Бюджет қаражаты және мемлекеттік инвестициялардың өзге де нысандары есебінен объектілерді салуға арналған жобаларды (техникалық -экономикалық негіздемелерді және жобалау-сметалық құжаттаманы) бекіту қағидаларына сәйкес жұмыс жобасы сараптаманың оң қорытындысы алғаннан кейін 15 күнтізбелік күннен кешіктірмей белгіленген тәртіп бойынша бекітілуі тиіс.

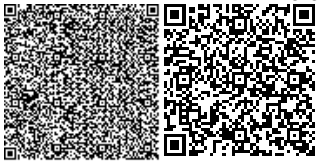
Полатова Н.Ү.

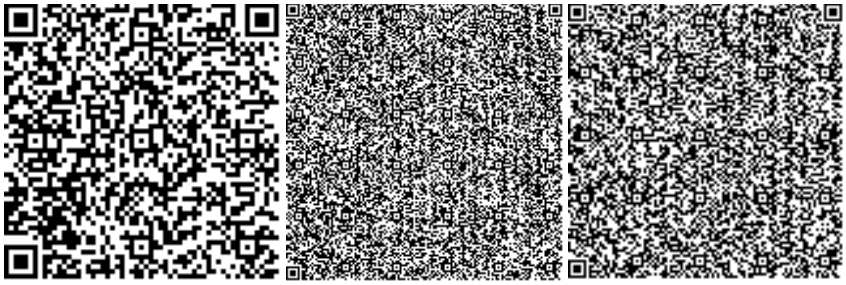
Директор



Битанова С.Н.

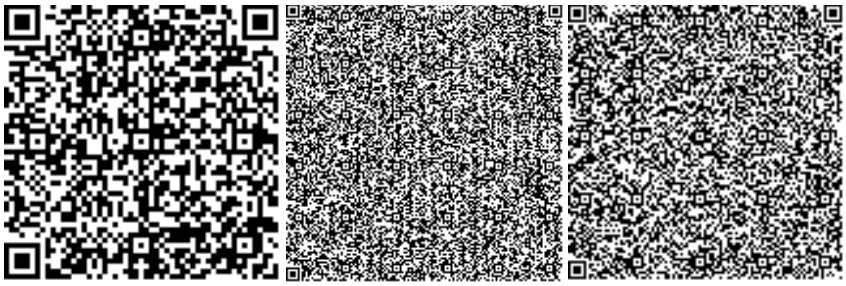
Эксперт





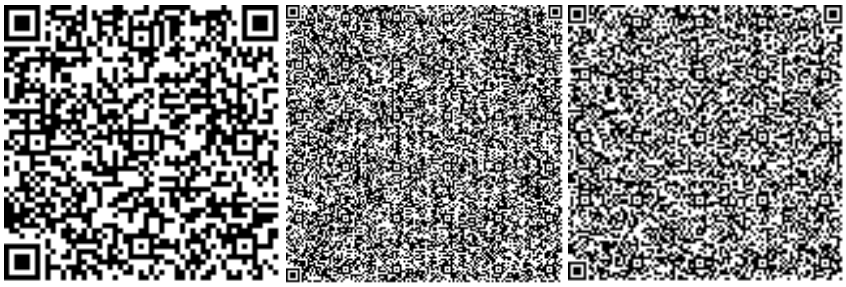
Накбаев Б.М.

Эксперт



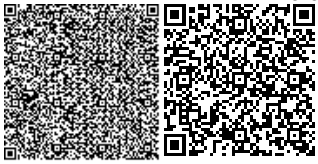
Әліханұлы А.

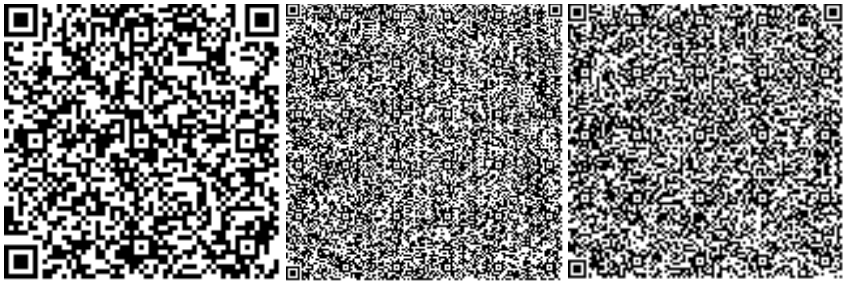
Специалист



Молдабекова Ш.А.

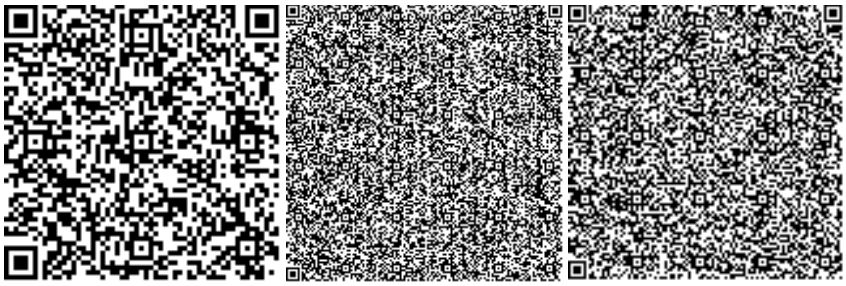
Эксперт





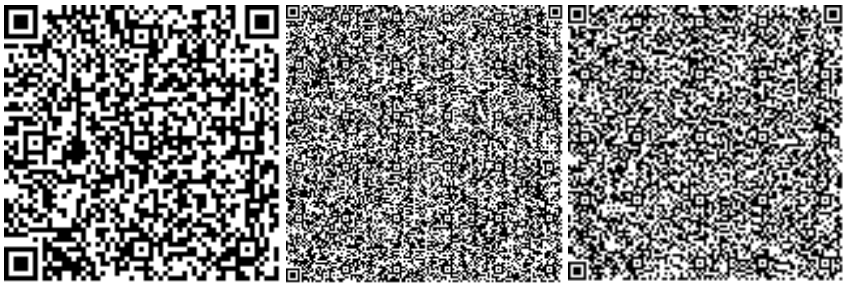
Усенбаев Е.Б.

Эксперт



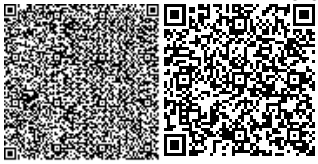
Кушенов Т.К.

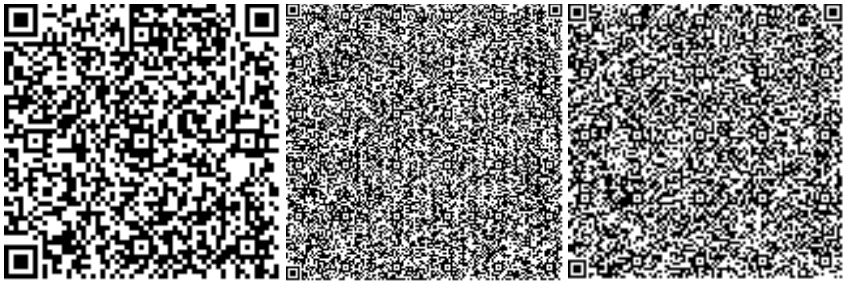
Эксперт

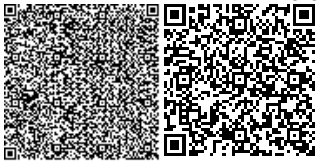


Давлетяров Н.А.

Исполнительный директор







Номер: KZ38VDD00121138

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 жилищно-коммунального хозяйства Сарыагашского района" улица М.Шымкентбайулы, дом № 45,

(индекс, почтовый адрес)

Индивидуальный идентификационный номер/бизнес-идентификационный номер: 131140005568

Наименование производственного объекта: Строительство электроснабжения в населенном пункте Жылга сельского округа Жылга Сарыагашского района

Местонахождение производственного объекта:

Туркестанская область , Сарыагашский район, Жылгинский с.о., с.Жилга .

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)

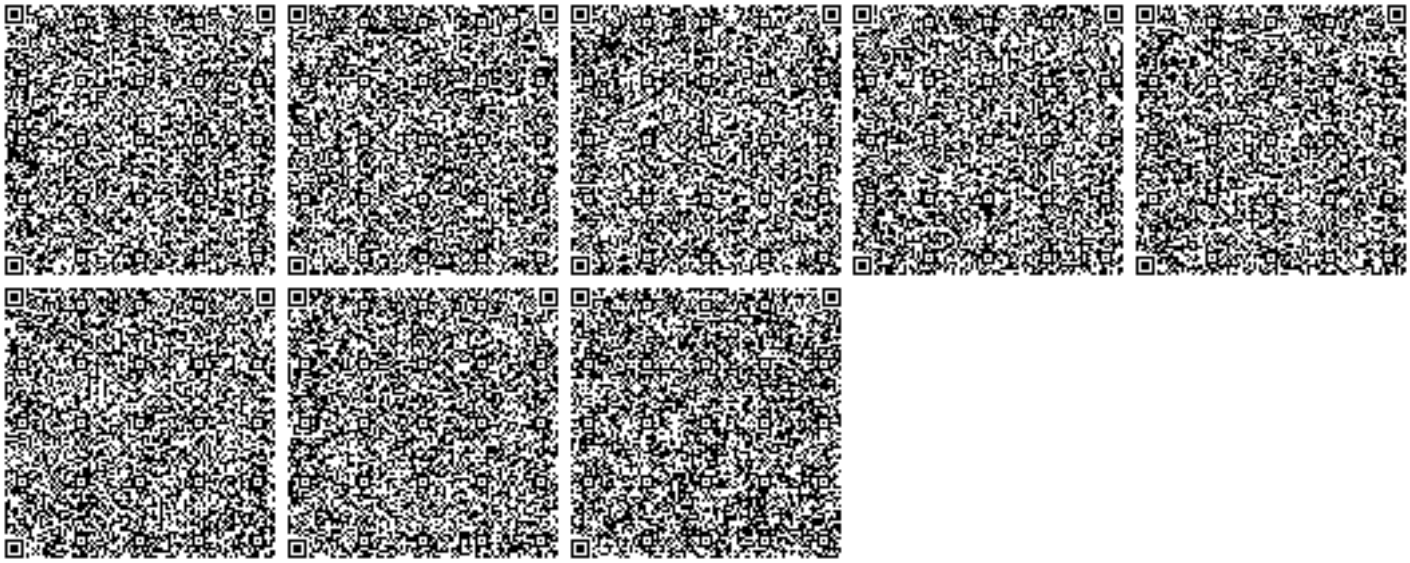
Место выдачи: **Дата выдачи:** 18.06.2019 г.

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 электроснабжение в населенном пункте Жылга сельского округа Жылга, Сарыагашского 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 01.08.2019 - 30.11.2019 г.