"Маңғыстау ауданы Қызан ауылынан тоқ және газ желілерінің құрылысы"
жұмыс жобасы бойынша

12.01.2021 ж. № NNPE-0001/21

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫСШЫ:
«Маңғыстау аудандық құрылыс, сәулет және қала құрылысы бөлімі» ММ

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«Жастар-Плюс» ЖШС

Ақтау қаласы

АЛҒЫ СӨЗ

«Маңғыстау ауданы Қызан ауылынан тоқ және газ желілерінің құрылысы»
жұмыс жобасы бойынша осы қорытынды «N-N Project Expertise»
ЖШС берілді.

«N-N Project Expertise» ЖШС-нің рұқсатынсыз осы қорытындыны толық немесе ішінара қайта шығаруға, көбейтуге және таратуға жол берілмейді.

З А К Л Ю Ч Е Н И Е

№ NNPE-0001/21 от 12.01.2021 г.

по рабочему проекту
«Строительство сетей электроснабжение и газоснабжения в селе Кызан Мангистауского района»

ЗАКАЗЧИК:
ГУ "Мангистауский районный отдел строительства, архитектуры и градостроительства"

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «Жастар-Плюс»

г. Актау

ПРЕДИСЛОВИЕ

Данное заключение на рабочий проект
«Строительство сетей электроснабжение и газоснабжения в селе Кызан Мангистауского района» выдано ТОО «N-N Project Expertise».

Данное экспертное заключение не может быть полностью или частично воспроизведено, тиражировано и распространено без разрешения ТОО «N-N Project Expertise».

1. НАИМЕНОВАНИЕ: рабочий проект «Строительство сетей электроснабжение и газоснабжения в селе Кызан Мангистауского района»
Настоящее заключение выполнено в соответствии с договором от 10 ноября 2020 года № NNPE-0016.

2. ЗАКАЗЧИК: ГУ "Мангистауский районный отдел строительства, архитектуры и градостроительства".

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «Жастар-Плюс», государственная лицензия от 06 июня 2001 года МНС №0000176, I – категория, выданная Агентством Республики Казахстан по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства.

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: государственные инвестиции.

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1. Основание для разработки:

задание на проектирование, утвержденное ГУ "Мангистауский районный отдел строительства, архитектуры и градостроительства" от 30 октября 2020 года;

решение акима села Кызан №11 от 26.10.2020 г.

архитектурно-планировочное задание № KZ16VUA00155864 от 19.12.2019 г., выданный ГУ "Мангистауский районный отдел строительства, архитектуры и градостроительства";

отчет инженерно-геологических изысканий, выполненные ИП «Амирус» в 2019 году (государственная лицензия от 02 апреля 2004 года ГСЛ-Ф №002341, выданная Агентством Республики Казахстан по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства, приложение к государственной лицензии от 15 января 2013 года);

топографическая съемка М 1:500, выполненные ТОО «Жастар-Плюс» в 2019 году (государственная лицензия от 06 июня 2001 года МНС №0000176, выданная Агентством Республики Казахстан по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства);

перечень оборудования, материалов и изделий, утвержденный руководителем ГУ "Мангистауский районный отдел строительства, архитектуры и градостроительства" от 30 октября 2020 года;

письмо ГУ "Мангистауский районный отдел строительства, архитектуры и градостроительства" от 30 октября 2020 года №01-28/940 о рассмотрении рабочего проекта и планировании строительства объекта в 2 квартале 2021 года.

Технические условия:
ГКП «Дария» от 08.08.2019 г. № 6/197 на электроснабжение
ГКП «Дария» от 08.08.2019 г. № 6/198 на электроснабжение
ГКП «Дария» от 22.11.2019 г. № 6/273 на электроснабжение
АО «КазТрансГаз Аймак» от 13.08.2019 г. №10-2019-01570 на газоснабжение.

5.2. Согласования и заключения заинтересованных организаций

письмо ГУ "Мангистауский районный отдел строительства, архитектуры и градостроительства" от 30 октября 2020 года №01-28/940 о согласовании рабочего проекта.

письмо от 20 декабря 2019 года №6/292 о согласовании рабочего проекта по разделу «Электроснабжение», выданное ГКП «Дария».

5.3. Перечень документации, представленной на экспертизу

Том 1-ОПЗ – общая пояснительная записка;
Том 2 - Рабочие чертежи по разделам:
Альбом 1 - ЭС – электроснабжение;
Альбом 2 - ГСН – наружное газоснабжение;
Альбом 3 - АС – архитектурно-строительные решения;
Том 3 - СД – сметная документация;
Том 4 -ОВОС – охрана воздействия на окружающую среду
Книга 1- ПП – паспорт проекта;
Книга 2 -ПОС – проект организации строительства;

5.4 Цель и назначение объекта строительства

Строительство сетей электроснабжение и газоснабжения в селе Кызан Мангистауского района.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1 Место размещения объекта и характеристика участка строительства

Площадка строительства находится по адресу: Мангистауская область, Мангистауский район, село Кызан.

Ситуационная схема размещения участка приведена на рисунке 1.

Рисунок 1.

Природно-климатические условия района строительства:

- климатический район строительства по СП РК 2.04-01-2017 -IV Г;
- расчетная зимняя температура наружного воздуха наиболее
- холодной пятидневки по СП РК 2.04-01-2017 -17^{0}С;
- допустимая ветровая нагрузка - 25-28 м/сек;
- снеговая нагрузка - 50 кг/м²;
- сейсмичность (СП РК 2.03-30-2017) - 6_2 баллов.

Инженерно-геологические условия площадки строительства

Отчет по инженерно-геологическим изысканиям выполнен ИП «Амирус» в декабре 2019 года.

В геоморфологическом отношении площадка строительства приурочена к крупному геоморфологическому элементу – полуострову Бузачи.

В геологическом строении района изысканий на глубину до 3-х метров принимают участие отложения четвертичного возраста. Грунты представлены песками мелкими с прослоями песчаника карбонатного, супесью твердой. Грунтовые воды до глубины по 3.0 м не вскрыты. В соответствии с ГОСТ 25100-2011 в инженерно-геологическом разрезе выделены 2 инженерно-геологических элемента (далее – ИГЭ):

ИГЭ-1 - супесь твердая, легкая, пылеватая. Мощность составляет 0,6м. Нормативные значения:

Плотность грунта ρн = 1.63 г/см3;

Удельное сцепление Сн = 23 кПа, угол внутреннего трения φн = 23°;

Модуль деформации: Ен = 7.4 МПа (в естественном состоянии);

Ен = 3.1 МПа (в замоченном состоянии).
Грунт просадочный, тип просадочности 1, начальное просадочное давление Ро=0,015 Мпа.
ИГЭ-2 - песок мелкий с прослоями песчаника карбонатного, песка пылеватого. Вскрытая мощность 4,4м.
Нормативные значения:
Плотность грунта ρн = 1.59 г/см3, коэффициент пористости - 0.76;
Удельное сцепление Сн = 0 кПа, угол внутреннего трения φн = 28°.
Модуль деформации: Ен = 18 МПа (в замоченном состоянии).
Грунты характеризуются высокой коррозионной агрессивностью по отношению к углеродистой стали, алюминиевой и свинцовой оболочке кабеля. Засоленность грунтов от слабо- до среднезасоленных. Засоление сульфатное. Грунты по содержанию сульфатов - сильноагрессивные к бетонам на портландцементе и слабоагрессивные к бетонам на сульфатостойких цементах. По содержанию хлоридов грунты среднеагрессивные к железобетонным конструкциям.

6.2 Проектные решения

6.2.1 Архитектурно-строительные решения

Объемно-планировочные и конструктивные решения зданий и сооружений определялись в соответствии со строительными нормами и технологическими процессами. Принятые объемно-планировочные решения обеспечивают безопасную эксплуатацию зданий и сооружений.

Объемно-планировочные и конструктивные решения

Проектом предусматривается строительство нового ВЛ-0,4 кВ для транспортировки и распределения электрической энергии к жилым домам и газопровода низкого давления, прокладываются в надземном исполнении в селе Кызан.

ВЛ-0,4 кВ

Архитектурно-строительной частью проекта на территории участка под строительство ВЛ предусмотрено строительство железобетонных опор по типовому проекту серии 3.407.1-143. Опоры устанавливаются в сверленые котлованы глубиной 2,5 м. Опоры выполняются на железобетонных стойках СВ-95-2А.

Газопровод низкого давления

Архитектурно-строительной частью проекта на территории участка под строительство газопровода предусмотрены следующие здания и сооружения:

- Площадка узла подключения к газопроводу (2 шт.);
- Опоры газопровода низкого давления.

Площадка узла подключения к газопроводу.
Площадка узла подключения к газопроводу имеет размеры в плане 2.0х2.0 м и ограждается сетчатыми панелями по типовому проекту серии 3.017-1. Панели крепятся на металлические стойки с монолитными фундаментами из бетона класса В-12,5 на сульфатостойком портландцементе. Под фундаменты предусмотрена подготовка из щебня h=50мм, пролитую битумом до полного насыщения. Все металлические конструкции окрашиваются масляной краской за 2 раза.

Опоры газопровода низкого давления

Подвижные опоры по трассе газопровода запроектированы из металлических конструкций, устанавливаемых на монолитные бетонные фундаменты. Фундаменты выполняются из бетона класса В15 на сульфатостойком портландцементе. Неподвижные опоры - монолитные железобетонные из бетона класса В15 на сульфатостойком портландцементе. Арматура для армирования класса AIII. Глубина заложения фундаментов-0,85м. Высокие подвижные опоры устанавливаются на вертикальных компенсаторах, опоры запроектированы из металлических конструкций, устанавливаемых на монолитные бетонные фундаменты из бетона класса В15 на сульфатостойком портландцементе. Арматура для армирования класса AIII. Глубина заложения фундаментов-0,9м.

Мероприятия по защите конструкций от коррозии

Защита строительных конструкций от коррозии произведена в соответствии с требованиями СП РК 2.01-101-2013.

Под всеми бетонными и железобетонными элементами и конструкциями, расположенными ниже дневной поверхности, устраивается гидрозащитная подготовка из щебня толщиной 50 мм, пропитанная горячим битумом БН-IV до полного насыщения.

Все бетонные поверхности соприкасающиеся с грунтом обмазываются за 2 раза горячим битумом БН-70/30 по двукратной грунтовке 40% раствором битума в керосине.

Антикоррозионная защита арматуры в монолитных конструкциях обеспечена соблюдением требуемой рабочим проектом толщины защитного слоя бетона.

Все металлические конструкции и изделия после окончания работ по монтажу окрашиваются двумя слоями эмалевой краски ПФ-115 (ГОСТ 6465-76) по грунту из лака ГФ-021(ГОСТ 25129-82).

6.2.2 Инженерное обеспечение, сети и системы

Электроснабжение

Раздел «Электроснабжение» рабочего проекта «Строительство сетей электроснабжения и газоснабжения в селе Кызан Мангистауского района» разработан на основании:

- задания на проектирование, утвержденного ГУ «Мангистауский районный отдел строительства, архитектуры и градостроительства»;
- технических условий №6/197 от 08.08.2019г., выданных ГКП «Дария»;
- технических условий №6/198 от 08.08.2019г., выданных ГКП «Дария»;
- технических условий №6/273 от 22.11.2019г., выданных ГКП «Дария»;
- материалов топографических изысканий и генерального плана.

Район строительства согласно классификации ПУЭ РК принят по ветру – III, по гололеду - III. Климатические условия по ветру, по гололеду, по грозовому сезону выбраны правильно и отвечает требованию руководящих материалов по районированию.

Потребителями по данному проекту являются индивидуальные жилые дома, которые условно разделены на три участка (№№1-3). По степени надежности электроснабжения все потребители по настоящему проекту относятся к III категории.

Количество домов по участку №1 – 17ед., по участку №2 – 23ед., по участку №3 – 23ед.

Расчетные мощности по каждому участку определены по удельным электрическим нагрузкам в соответствии с таблицей Б.1 Приложения Б СП РК 4.04-103-2013 «Правила

расчета электрических нагрузок городских квартир и коттеджей повышенной комфортности».

Удельная нагрузка на вводе в один жилой дом принята равной 12кВт, согласно таблице Б.1 СП РК 4.04-103-2013 (Жилой дом (коттедж) с газовой плитой без электрической сауны (заявленная мощность 20 кВт).

Расчетные мощности участков, определенные по удельным электрическим нагрузкам жилых домов, составили:

- по участку №1 – 69,02кВт из расчета 4,06кВт/дом при количестве 17 домов;
- по участку №2 – 78,89кВт из расчета 3,43кВт/дом при количестве 23 дома;
- по участку №3 – 78,89кВт из расчета 3,43кВт/дом при количестве 23 дома.

Согласно техническим условиям, электроснабжение потребителей предусматривается на напряжении 0,4кВ от существующих КТП-10/0,4кВ.

Точки подключений согласно техническим условиям:

- для участка №1 - опора №5 от фидера №1 КТП-10/0,4кВ №1;
- для участка №2 - опора №10 от фидера №1 КТП-10/0,4кВ №2;
- для участка №3 - от фидера №3 КТП-10/0,4кВ №1.В N-1.

В РУ-0,4 указанных КТП-10/0,4кВ предусмотрена установка трехфазных автоматических выключателей с электронным расцепителем согласно однолинейной схемы.

Для электроснабжения потребителей от точек подключения выполняется строительство ВЛИ-0,4кВ с самонесущим изолированным проводом на железобетонных опорах на стойках СВ-95-2с. Выбор типа стоек соответствует климатическому району строительства.

Общая протяженность проектируемых воздушных линий 0,4кВ составляет:

- по участку №1 – 687м;
- по участку №2 – 923м;
- по участку №3 – 642м.

К монтажу на магистральных участках ВЛИ-0,4кВ принят самонесущий изолированный провод СИП-2А 3х120+1х95+1х25мм² (с изолированным нулевым несущим проводником) . Для ответвления к домам – 16мм² (на каждый дом-20м).

Учет электроэнергии потребителей предусматривается счетчиком активной энергии, устанавливаемым у каждого потребителя (в каждом жилом доме).

Для уличного освещения будет использован 4 и 5 провод ВЛИ-0,4кВ самонесущего провода. Уличное освещение предусматривается светодиодными светильниками типа Cobra150, которые устанавливаются на каждой опоре ВЛИ-0,4кВ. Для питания и управления используются блоки уличного освещения КТП-10/0,4кВ.

Сечение жил провода выбрано по ПУЭ РК по длительно допустимому току, с учетом протяженности линии. Расчетные значения потерь напряжения к конце линий и отклонения напряжения в конце линии соответствуют нормируемым значениям.

Для подвески и соединения СИП с изолированным несущим проводником предусмотрено использование арматуры компании ENSTO.

Крепление, ответвления и соединения проводов произведено следующим образом:

1) крепление провода магистрали ВЛИ: - на промежуточных опорах с помощью поддерживающих зажимов

2) крепление провода магистрали ВЛИ на опорах анкерного типа с помощью натяжных зажимов.

Выбор конкретных типов арматуры – подвесных, натяжных, соединительных и ответвительных зажимов, металлоконструкций и др., выполнен по таблицам подбора линейной арматуры согласно каталогу ENSTO.

Длина пролетов ВЛИ-0,4кВ выбрана в соответствии с таблицей расчетных пролетов каталога ENSTO, с учетом типа провода и климатического района по гололеду.

Закрепление промежуточных опор в грунте предусматривается без ригеля, в сверленные котлованы глубиной 2,2 м и диаметром 350-450 м. При установке опор анкерного типа предусмотрена установка железобетонных плит П-3и.

Заземление железобетонных должно быть выполнено в соответствии с требованиями ПУЭ РК. Для заземления опор на железобетонных стойках в верхней и нижней их частях предусмотрены заземляющие проводники, которые приварены к двум (четырем) спускам, проходящим внутри железобетонной стойки в качестве рабочей арматуры. К нижнему заземляющему проводнику могут присоединяться дополнительные заземлители. Сквозные крюки на опоре ВЛИ присоединяются с заземляющим спуском с помощью заземляющего проводника SH705. Флажок заземляющего проводника SH705 надевается на болт сквозного крюка и соединяется с заземляющим спуском с помощью плашечных зажимов. Бандажные крюки имеют отверстия для подсоединения проводника заземления. Крепление проводника заземления к крюку производится с помощью кабельных наконечников, с заземляющим спуском проводник заземления соединяется зажимами. Заземляющее устройство должно выполняться согласно указаниям типового проекта 3.407-150 «Заземляющие устройства опор воздушных линий электропередачи напряжением 0,38; 6; 10; 20; 35 кВ». Материалы заземления опор ВЛИ-0,4кВ учтены в спецификации.

Проектом также предусматривается защита ВЛИ-0,4кВ от атмосферных перенапряжений установкой в начале и в конце каждой линии вентильных разрядников.

Проектные решения, принятые в электротехническом разделе соответствуют требованиям ПУЭ РК и действующих строительных норм и Правил.

Наружное газоснабжение

Врезка проектируемого газопровода низкого давления, осуществляется от существующего газопровода низкого давления и прокладывается в надземном исполнении из стальных труб с рабочим давлением до 0,005 МПа. Места врезки согласно технического условия, выданный эксплуатационной организацией АО «КазТрансГазАймақ» № 10-2019-01570 от 13.08.2019г.

Проектируемый надземный газопровод прокладывается из электросварных труб ø 89х4мм и крепится на опорах высотой низа трубы 2,3м с шагом 5м.

Согласно техническим условиям АО «КазТрансГазАймақ» предусмотрено закольцовка существующего газопровода врезкой двух точках проектируемого газопровода к существующему газопроводу для бесперебойного питания газопровода.

Согласно СН РК 4.03-01-2011 проектируемый газопровод низкого давления классифицируется, как газопровод IV категории.

Рабочее давление в газопроводе – до 0,003-0,005 МПа;

Протяженность газопровода – 477м;

Материал ст.20 ГОСТ10704-91.

Антикоррозионное покрытие надземных участков газопровода производится эмалью НЦ-132, краской желтого цвета по ГОСТ 6631-74* два раза по грунтовке ГФ-021 ГОСТ 25129-82.

Контроль стыков стальных трубопроводов проводят радиографическим методом по ГОСТ7512-82*и ультразвуковым - по ГОСТ14782-86.

Число стыков, подлежащих контролю, от общего числа сваренных стального газопровода равен-5%,но не менее одного стыка, от числа стыков подлежащих контролю.

По окончании монтажа проектируемый газопровод подлежит испытанию на герметичность для стальных труб: при рабочем давлении до 0,005 МПа испытательное давление 0,3 МПа в течении 1ч.

6.3. Охрана воздействия на окружающую среду

Оценка воздействия на атмосферный воздух

Общее количество источников выбросов загрязняющих веществ в период строительно-монтажных работ составляет 12 ед. в том числе: организованных – 4 ед., неорганизованных - 8 ед.

Нормативы ПДВ представлены в таблице при строительстве:

Производство цех, участок		Номер источника выброса	Нормативы выбросов						год достижения ПДВ
			На сущ. положе- ние		2021 год		ПДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества			г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Организованные источники									
Битумный котел (битумные работы)		0001							
0301	Диоксид азота		-	-	0,0085865	0,0002009	0,0085865	0,0002009	2021
0328	Углерод (Сажа)				0,0010684	0,0000250	0,0010684	0,0000250	2021
0330	Диоксид серы		-	-	0,0251282	0,0005880	0,0251282	0,0005880	2021
0337	Оксид углерода		-	-	0,0593750	0,0013894	0,0593750	0,0013894	2021
2754	Алканы С12-19		-	-	0,0213675	0,0005000	0,0213675	0,0005000	2021
Сварочный агрегат дву-постовой		0002							
0301	Азота диоксид		-	-	0,1602222	0,0026488	0,1602222	0,0026488	2021
0304	Азота оксид		-	-	0,0260361	0,0004304	0,0260361	0,0004304	2021
0328	Углерод (Сажа)		-	-	0,0136111	0,0002310	0,0136111	0,0002310	2021
0330	Диоксид серы		-	-	0,0213889	0,0003465	0,0213889	0,0003465	2021
0337	Углерод оксид		-	-	0,1400000	0,0023100	0,1400000	0,0023100	2021
0703	Бенз/а/пирен		-	-	0,000000253	0,0000000042	0,000000253	0,0000000042	2021

1325	Формальдегид		-	-	0,0029167	0,0000462	0,0029167	0,0000462	2021
2754	Алканы С12-19		-	-	0,0700000	0,0011550	0,0700000	0,0011550	2021
Передвижная ДЭС		0003							
0301	Азота диоксид		-	-	0,0091556	0,0000303	0,0091556	0,0000303	2021
0304	Азота оксид		-	-	0,0014878	0,0000049	0,0014878	0,0000049	2021
0328	Углерод (Сажа)		-	-	0,0007778	0,0000026	0,0007778	0,0000026	2021
0330	Диоксид серы		-	-	0,0012222	0,0000040	0,0012222	0,0000040	2021
0337	Углерод оксид		-	-	0,0080000	0,0000264	0,0080000	0,0000264	2021
0703	Бенз/а/пирен		-	-	0,000000014	0,0000000005	0,000000014	0,0000000005	2021
1325	Формальдегид		-	-	0,0001667	0,0000005	0,0001667	0,0000005	2021
2754	Алканы С12-19		-	-	0,0040000	0,0000132	0,0040000	0,0000132	2021
Компрессор		0004							
0301	Азота диоксид		-	-	0,0915556	0,0030960	0,0915556	0,0030960	2021
0304	Азота оксид		-	-	0,0148778	0,0005031	0,0148778	0,0005031	2021
0328	Углерод (Сажа)		-	-	0,0077778	0,0002700	0,0077778	0,0002700	2021
0330	Ангидрид сернистый		-	-	0,0122222	0,0004050	0,0122222	0,0004050	2021
0337	Углерод оксид		-	-	0,0800000	0,0027000	0,0800000	0,0027000	2021
0703	Бенз/а/пирен		-	-	0,000000144	0,000000005	0,000000144	0,000000005	2021
1325	Формальдегид		-	-	0,0016667	0,0000540	0,0016667	0,0000540	2021
2754	Алканы С12-19		-	-	0,0400000	0,0013500	0,0400000	0,0013500	2021
Итого по организованным источникам:			-	-	**0,822611**	**0,01833**	**0,822611**	**0,01833**	
Неорганизованные источники									
Бульдозер		6001							
2909	пыль неорг.: ниже 20% SiO2		-	-	0,1200000	0,0004320	0,1200000	0,0004320	2021

Бурильная машина		6002							
2909	пыль неорг.: ниже 20% SiO2		-	-	0,3333333	0,1020000	0,3333333	0,1020000	2021
Автосамосвал (разгрузка щебня)		6003							
2909	пыль неорг.: ниже 20% SiO2		-	-	0,0280000	0,0000007	0,0280000	0,0000007	2021
Установка для ручной дуговой сварки		6004							
0123	оксид железа		-	-	0,0035101	0,0004170	0,0035101	0,0004170	2021
0143	марганец и его соединения		-	-	0,0002753	0,0000327	0,0002753	0,0000327	2021
0301	диоксид азота		-	-	0,0006818	0,0000810	0,0006818	0,0000810	2021
0337	оксид углерода		-	-	0,0033586	0,0003990	0,0033586	0,0003990	2021
0342	фтористые газообразные соединения		-	-	0,0002348	0,0000279	0,0002348	0,0000279	2021
0344	фториды неорг. плохо растворимые		-	-	0,0002525	0,0000300	0,0002525	0,0000300	2021
2908	пыль неорганическая(Si 70-20%)		-	-	0,0002525	0,0000300	0,0002525	0,0000300	2021
Установка для газовой сварки		6005							
0301	Диоксид азота		-	-	0,0020833	0,0000180	0,0020833	0,0000180	2021
Покрасочные работы		6006							
0616	ксилол		-	-	0,5972222	0,0172000	0,5972222	0,0172000	2021
2752	уайт-спирит		-	-	0,3472222	0,0100000	0,3472222	0,0100000	2021
Шлифовальная машина		6007							
2902	пыль металлическая		-	-	0,005200	0,000225	0,005200	0,000225	2021
2930	пыль абразивная		-	-	0,003400	0,000147	0,003400	0,000147	2021

Итого по неорганизованным источникам:	-	-	1,44502677	0,1310398	1,44502677	0,1310398	
Всего по предприятию:	-	-	**2,267638**	**0,149372**	**2,267638**	**0,149372**	

В целом, воздействие на атмосферный воздух от намечаемой хозяйственной деятельности при строительстве оценивается следующим образом: пространственный масштаб воздействия – точечный: временной масштаб – временный; интенсивность воздействия – незначительная.

Общее количество источников выбросов загрязняющих веществ при эксплуатации составляет 1 ед., неорганизованного типа.

Нормативы ПДВ представлены при эксплуатации:

Производство цех, участок	Номер источника выброса	Нормативы выбросов						год достижения ПДВ
		На сущ. положе- ние		2021-2029 год		ПДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Организованные источники								
		-	-	-	-	-	-	
Итого по организованным источникам:		-	-	-	-	-	-	
Неорганизованные источники								
ЗРА	6001							
0415 предельные углеводороды С1-С5		-	-	0,00172	0,05425	0,00172	0,05425	2021
Итого по неорганизованным источникам:		-	-	**0,00172**	**0,05425**	**0,0017 2**	**0,05425**	
Всего по предприятию:		-	-	**0,00172**	**0,05425**	**0,0017 2**	**0,05425**	

Разработаны мероприятия по предотвращению загрязнения атмосферного воздуха.

Оценка воздействия на водные ресурсы

В процессе строительства для питьевых целей при необходимости будет использоваться привозная бутилированная вода

Проживание и питание работников осуществляется в ближайших населенных пунктах. Питьевая вода – привозная, бутилированная, расход воды составляет 2,28 м3.

В период строительства проектируемого объекта вода используется для увлажнения грунтов и материалов

Расход воды для увлажнения грунтов и материалов – 4,2 м^3/ за весь период работ.

На период строительства снабжение технической водой планируется путем привоза воды из ближайших источников. На площадке строительства устанавливается биотуалет. Хоз-бытовые стоки по мере накопления будут вывозится на очистные сооружения.

В целом, воздействие на подземных (грунтовых) вод от намечаемой хозяйственной деятельности при строительстве оценивается следующим образом: пространственный масштаб воздействия – точечный: временной масштаб – временный; интенсивность воздействия – незначительная.

Разработаны мероприятия по предупреждению загрязнения поверхностных и подземных вод.

Отходы производства и потребления

Нормативы размещения отходов производства и потребления при строительстве проектируемого объекта представлены:

Наименование отходов	**Образование, т/год**	**Размещение, т/год**	**Передача сторонним организациям, т/год**
1	2	3	4
Этап строительства			
Всего, В т.ч.	0,32945	-	0,32945
Отходов производства	0,09195	-	0,09195
Отходов потребления	0,2375	-	0,2375
Янтарный уровень опасности			
Промасленная ветошь	0,0127	-	0,0127
Тара из под краски	0,0588	-	0,0588
Зеленый уровень опасности			
Строительный мусор	0,01	-	0,01
Металлолом	0,01	-	0,01
Огарки сварочных электродов	0,00045	-	0,00045
Коммунальные (твердо-бытовые) отходы	0,2375	-	0,2375

Все отходы передаются на договорной основе сторонней организации.

В целом, воздействие отходов от намечаемой хозяйственной деятельности при строительстве объектов оценивается следующим образом: пространственный масштаб воздействия – точечный: временной масштаб – временный; интенсивность воздействия – незначительная.

Разработаны мероприятия по предотвращению негативного воздействия отходов производства на почву.

Оценка воздействия на почвенный покров

В целом, воздействие на состояние почвенного покрова, при соблюдении природоохранных требований, с учетом уже антропогенно-трансформированной предыдущей деятельности при строительстве оценивается следующим образом:

пространственный масштаб воздействия – точечный: временной масштаб – временный; интенсивность воздействия – незначительная.

Оценка воздействия на растительность

Воздействие на растительность при строительстве оценивается следующим образом: пространственный масштаб воздействия - точечный: временной масштаб – временный; интенсивность воздействия – незначительная.

Оценка воздействия на физический фактор

В целом возможного физического воздействия на окружающую среду в процессе строительства, при соблюдении проектных природоохранных требований, можно оценить: пространственный масштаб воздействия – точечный: временной масштаб – временный; интенсивность воздействия – незначительная.

6.4 Оценка соответствия проекта санитарным правилам и гигиеническим нормам

Экспертное заключение санитарно-эпидемиологического раздела рабочего проекта «Строительство сетей электроснабжения и газоснабжения в селе Кызан Мангистауского района»

В соответствии с Санитарными правилами «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов», утвержденные приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 20 марта 2015 года №237 производство строительно-монтажных работ кратковременное, не классифицируется, размер СЗЗ при эксплуатации не устанавливается.

Также согласно требованиям настоящих Санитарных правил при эксплуатации ВЛЭ (воздушные линии электропередачи) с напряжением менее 220 кВ (килоВольт) и надземных газопроводов, за исключением магистральных санитарно-защитная зона и санитарный разрыв не устанавливается.

6.5 Организация строительства

Нормативные сроки продолжительности строительства определена согласно СП РК 1.03-102-2014 «Продолжительность строительства и задел в строительстве предприятий, зданий и сооружений» Часть I.

Приложение Б

Б.5.2 Коммунальное хозяйство

Таблица Б.5.2.1 Продолжительность строительства и задел в строительстве предприятий, зданий и сооружений для объектов коммунального хозяйства стр.133.

Общая расчетная продолжительность строительства согласно СП РК 1.03-102-2014 составляет 2 месяца.

6.6 Сметная документация

Сметная документация разработана в соответствии с Нормативным документам 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 подлежит утверждению заказчиком в установленном законодательством порядке и является основанием для определения лимита средств заказчика (инвестора) на реализацию инвестиционных проектов и/или

объектов строительства за счет государственных инвестиций в строительство и средств субъектов квазигосударственного сектора в соответствии с пунктом 13 Нормативного документа по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан.

Сметная документация составлена ресурсным методом с использованием программного комплекса АВС-4 (редакция 2020.4) по выпуску сметной документации в текущих ценах 4 квартала 2020 года.

При составлении смет использованы:

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на строительные работы, ЭСН РК 8.04-01-2015 с изменением и дополнением выпуск 17;

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на монтажные работы, ЭСН РК 8.04-02-2015 с изменением и дополнением выпуск 17;

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на ремонтно-строительные работы, ЭСН РК 8.05-01-2015 с изменением и дополнением выпуск 17;

сборники сметных цен в текущем уровне 2020 года на строительные материалы, изделия и конструкции, ССЦ РК 8.04-08-2019;

сборники сметных цен в текущем уровне 2020 года на инженерное оборудование объектов строительства, ССЦ РК 8.04-09-2019;

сборник сметных цен в текущем уровне 2020 года на эксплуатацию строительных машин и механизмов, СЦЭМ РК 8.04-11-2019;

сборник тарифных ставок в строительстве, СТС РК 8.04-07-2019 (2020г.);

сборник сметных цен в текущем уровне 2020 года на перевозку грузов для строительства, СЦПГ РК 8.04-12-2019;

перечень оборудования, материалов и изделий, утвержденный руководителем ГУ "Мангистауский районный отдел строительства, архитектуры и градостроительства" от 30 октября 2020 года, согласно пункту 9.3.14 СН РК 1.02-03-2011, пунктам 55 и 60 Нормативного документа по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан, (приказ КДСиЖКХ МИР РК от 14 ноября 2017 года №249-нқ).

В сметной стоимости строительства учтены дополнительные затраты:

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

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

средства на непредвиденные работы и затраты в размере 2% от стоимости строительно-монтажных работ по главам 1-9 сметного расчета стоимости строительства (п. 72, приложение 1 к приказу от 14 ноября 2017 года №249-нқ);

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

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

Сметная стоимость строительства определена в ценах 4 квартала 2020 года. Переход к сметной стоимости строительства на 2021 годы выполнены с учетом норм задела объема инвестиций по годам строительства, прогнозного уровня инфляции, установленного согласно приложению 1 «Прогноз социально-экономического развития Республики Казахстан на 2020–2024 годы», протокол заседания Правительства Республики Казахстан от 29 апреля 2019 года №8.

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

Результаты экспертизы

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

В процессе рассмотрения по замечаниям, ТОО «N-N Project Expertise» в рабочий проект «Строительство сетей электроснабжения и газоснабжения в селе Кызан Мангистауского района» внесены следующие изменения и дополнения:

Инженерно-геологические условия:

1) откорректировано техническое задание на изыскания согласно п.4.6 СП РК 1.02-102-2014 «Инженерно-геологические изыскания для строительства»;

2) в текстовой части отчета откорректированы ссылки на нормативные документы;

3) в отчет был добавлен инженерно-геологический разрез по профилю газопровода.

Архитектурно-строительные решения:

4) общие данные откорректированы в соответствии с ГОСТ 21.101-97 п.4.2.5 – 4.2.9 и ГОСТ 21.501-2011 п.5.2;

5) на листе Общих данных в Ведомости ссылочных и прилагаемых документов откорректированы ссылки на утратившие силу нормативные документы;

6) на листе Общих данных откорректированы Общие указания согласно п. 4.2.9 ГОСТ 21.101-97 и п. 5.2.2 ГОСТ 21.501-2011;

7) на плане площадок добавлены размерные привязки к существующему газопроводу;

8) на виде А добавлен слой щебня толщиной 0,15м;

9) дополнительно включены чертежи по опорам;

10) в ПЗ добавлено описание архитектурно-строительных решений по основным зданиям и сооружениям, основаниям и фундаментам.

Электроснабжение:

11) даны ссылки на действующие нормативные документы;

12) указаны районы по ветру и гололеду согласно классификации ПУЭ РК;

13) уточнен выбор провода СИП;

14) в «Общих указаниях» приведено описание по участку ВЛИ-0,38кВ №3;

15) внесены изменения в принципиальные расчетные схемы;

16) устранены ошибки в расчетах мощности, потери напряжения и отклонения напряжения;

17) внесены исправления в оформление чертежей, так размер текста в обозначениях опор и в размерных линиях был очень мелкий, нечитаемый. Принят размеры текстовых обозначений - 2,5;

18) показаны привязочные размеры проектируемой ВЛИ-0,38кВ (до газопровода, до границ участков и пр.), угол поворота трассы, применяемый провод,количество жил и их сечения;

19) обозначение газопровода на плане и в условных обозначениях приведены в соответствие;

20) указан масштаб плана;

21) показаны опоры, на которых предусматривается повторное заземление нулевого провода;

22) уточнены опоры, на которых устанавливаются светильники уличного

освещения;
23) приведены таблицы стрел провеса (см.Книга 1 часть III);
24) показаны вертикальные профили в местах пересечений с действующими ВЛ;
25) показаны расстояния от оснований опор и подкосов до других инженерных сетей на предмет соблюдения минимальных габаритов по ПУЭ РК;
26) чертежи дополнены ведомостями опор;
27) выполнена защита от перенапряжений проектируемой ВЛИ-0,38кВ;
28) приведены данные о подключаемых нагрузках, расчет нагрузок, о количестве подключаемых потребителях, их удельной нагрузке;
29) учтена жила для наружного освещения (в СИП);
30) автоматические выключатели, устанавливаемые в КТП, и учтенные в. спецификации показаны в схемах.
Наружное газоснабжение:
31) пояснительная записка ГСН откорректирована по замечаниям;
32) общие данные откорректированы по замечаниям;
33) исправлено на плане обозначение углов поворота газопровода;
34) исправлены место установки неподвижных опор;
35) исправлен надземный переход газопровода через автодорогу;
36) на монтажных чертежах опор ОП1, ОП2 исправлены диаметр, длины труб;
37) на монтажных чертежах узлов 1 и 2 указаны врезки к существующему газопроводу, расстояние от врезки до узла задвижки и высотные отметки;
38) на профиле газопровода указаны пересекаемые автодороги, исправлено место установки неподвижных опор;
39) на развернутом плане удален футляр;
Охрана окружающей среды:
40) по п. 1. Уточнена продолжительность строительства данного объекта;
41) по п.2. Откорректированы данные по нормативам выбросов загрязняющих веществ в атмосферу;
42) по п.3. Откорректирована таблица нормативов загрязняющих веществ в атмосферу при строительстве объекта, приказ Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 16.04.2012 года № 110-О «Об утверждении Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду»;
43) приложен расчет рассеивания загрязняющих веществ в атмосферу;
44) в заявление об экологических последствиях поставлены печать и подпись руководителя предприятия;
45) прилагается в состав проекта исходные данные по расходам материалов и объемов работ при строительстве за подписью Заказчика проекта;
Сметная документация
46) выполнена корректировка принятых сметных норм и цен, расхода ресурсов;
47) исправлены затраты на экспертизу;
48) смета пересчитана согласно рабочему проекту с учетом внесенных изменений и дополнений.Изменение сметной стоимости произошло за счет корректировки проектных решений по замечаниям экспертизы.

7.2 Оценка принятых проектных решений

В соответствии с требованиями «Правила определения общего порядка отнесения зданий и сооружений к технически и (или) технологически сложным объектам», утвержденный приказом Министерства национальной экономики Республики Казахстан от 28 февраля 2015 года №165, заказчиком рабочего проекта данный объект является техническим не сложным, II (нормального) уровня ответственности.

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

Рабочий проект с оценкой воздействия на окружающую среду соответствует Экологическому кодексу Республики Казахстан от 09 января 2007 года «Инструкции по проведению оценки воздействия на окружающую среду», утвержденной приказом МООС РК от 28 июня 2007 года №204-п.

Рабочий проект соответствует требованиям нормативно правовых актов в области государственной системы санитарно-эпидемиологического нормирования в Республике Казахстан:

- санитарные правила «Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкции, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства», утвержденные приказом Министра национальной экономики РК от 28 февраля 2015 года №177;
- санитарные правила «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов», утвержденные приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 20 марта 2017 года №237;

Таблица №1

Основные технические показатели по рабочему проекту

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Показатели	
			заявленные	рекомендуемые к утверждению
1	2	3	4	5
1	Общая протяженность проектируемых воздушных линий 0,4 кВ	м	2252,0	2252,0
2	Общая протяженность надземного газопровода низкого давления	м	477,0	477,0
3	Общая сметная стоимость строительства в текущих и прогнозных ценах 2021г. в том числе: СМР оборудование прочие затраты	млн.тенге	35,798 27,430 - 7,808	43,798 34,607 0,147 9,044
4	Из них: 2021 год – ПИР и экспертиза 2021 год	млн. тенге	2,835 32,963	2,835 40,963

5	Продолжительность строительства	мес.	2	2

8. ВЫВОДЫ

1. С учетом внесенных изменений и дополнений рабочий проект «Строительство сетей электроснабжения и газоснабжения в селе Кызан Мангистауского района» соответствует требованиям нормативных правовых актов и государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан, и рекомендуется для утверждения в установленном порядке со следующими основными техническими показателями:

- общая протяженность проектируемых воздушных линий 0,4 кВ - 2252,0 м;
- общая протяженность надземного газопровода низкого давления - 477,0 м;
- общая сметная стоимость строительства в текущих и прогнозных ценах 2021г. - 43,798 млн.тенге;
  в том числе: СМР - 34,607 млн.тенге;
  оборудование - 0,147 млн.тенге;
  прочие затраты - 9,044 млн.тенге;
- продолжительность строительства - 2 месяца;

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

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

4. Настоящее экспертное заключение выполнено с учетом исходных материалов (данных), утвержденных заказчиком для проектирования, достоверность которых гарантирована ГУ "Мангистауский районный отдел строительства, архитектуры и градостроительства" в соответствии с условиями договора от 10 ноября 2020 года № NNPE-0016.

8. ТҰЖЫРЫМДАР

1. Маңғыстау ауданы Қызан ауылынан тоқ және газ желілерінің құрылысы" жұмыс жобасына енгізілген өзгерістер мен толықтыруларды ескере отырып, Қазақстан Республикасында қолданылатын нормативтік құқықтық актілер және мемлекеттік нормативтер талаптарына сәйкес келетіндіктен, төмендегі негізгі техникалық көрсеткіштерімен белгіленген тәртіппен бекітуге ұсыныс жасаймыз:

- жобаланған әуе желілерінің жалпы ұзындығы 0,4 кВ - 2252,0 м;
- төменгі қысымды жер үсті газ құбырының жалпы ұзындығы - 477,0 м;
- 2021 жылдағы ағымдағы және болжамдағы бағалардағы құрылыстың жалпы сметалық құны - 43,798 млн.теңге;
  оның ішінде құрылыс-монтаж жұмыстары - 34,607 млн.теңге;
  жабдық - 0,147 млн.теңге;
  өзгеде - 9,044 млн.теңге;
- құрылыстың ұзақтығы - 2 ай

2. Жұмыс жобасы бекітуге ұсынылғанда және жұмыс жасауға берілгенде осы сараптама қорытындысымен сәйкестігі тексерілуі керек.

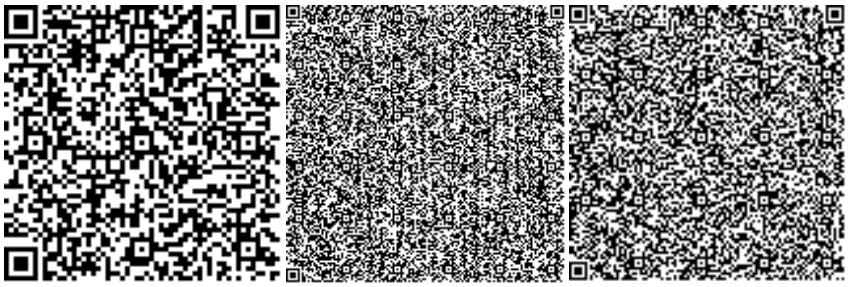
3. Тапсырысшы құрылыс салу кезінде отандық тауар өндірушілердің жабдықтарын, материалдары мен құрастырмаларын барынша пайдалансын.

4. Осы сараптау қорытындысы жобалау үшін тапсырысшы бекіткен бастапқы материалдарды (мәліметтерді) есепке алумен орындалды, олардың дұрыстығына 2020 жылғы 10 қараша № NNPE-0016 шарттың талаптарына сәйкес «Маңғыстау аудандық құрылыс, сәулет және қала құрылысы» мемлекеттік мекемесі кепілдік етеді.

Шынжырбекова Ж.К.

Директор

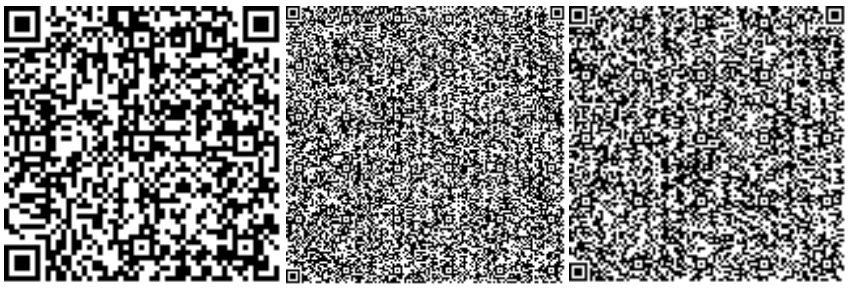
Товарищество с ограниченной ответственностью «N-N Project Expertise»



Джумагалиева А.Э.

Эксперт

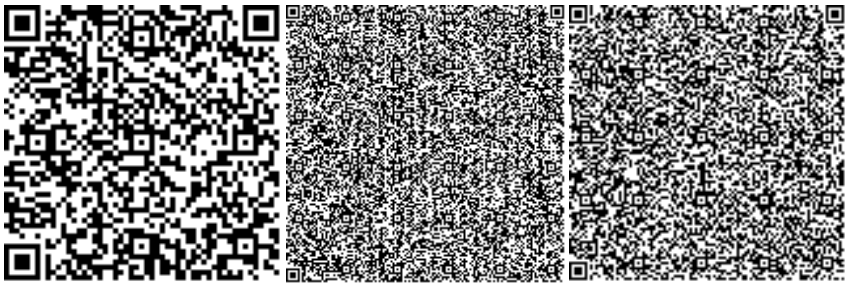
Товарищество с ограниченной ответственностью «N-N Project Expertise»



Амалбаев Б.О.

Эксперт

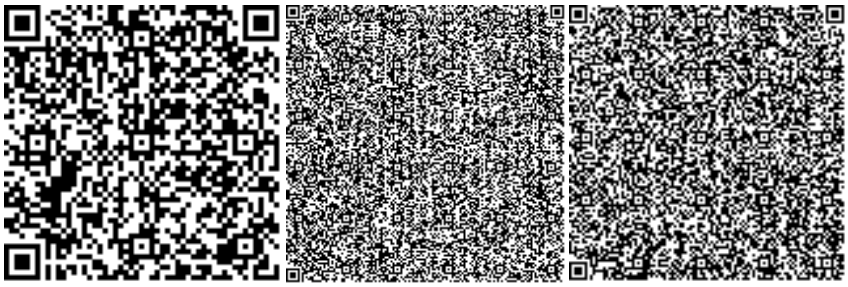
Товарищество с ограниченной ответственностью «N-N Project Expertise»



Штыленко С.А.

Эксперт

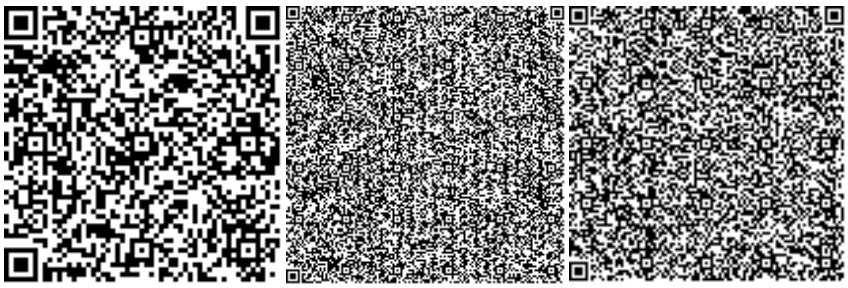
Товарищество с ограниченной ответственностью «N-N Project Expertise»



Сельбаева Г.М.

Эксперт

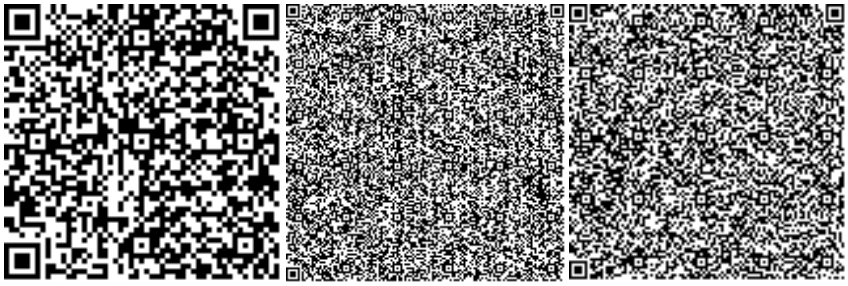
Товарищество с ограниченной ответственностью «N-N Project Expertise»



Дауренбекова С.С.

Эксперт

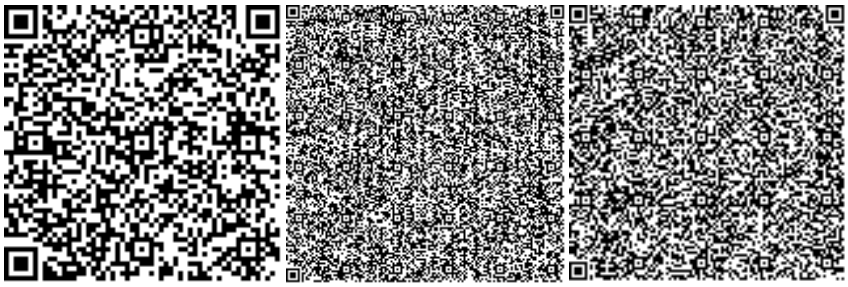
Товарищество с ограниченной ответственностью «N-N Project Expertise»



Суйеуова М.А.

Эксперт

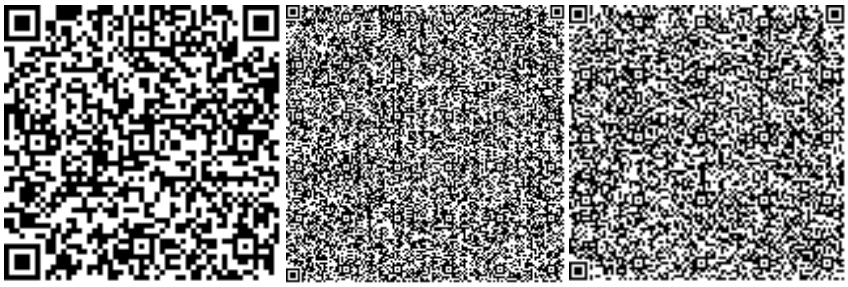
Товарищество с ограниченной ответственностью «N-N Project Expertise»



Шайзадаев Ж.С.

Эксперт

Товарищество с ограниченной ответственностью «N-N Project Expertise»



Ссылка на окончательную редакцию ПСД

Номер: KZ18VDD00157873

Акимат Мангистауской области

Акимат Мангистауской области управление природных ресурсов и регулирования природопользования Мангистауской области

РАЗРЕШЕНИЕ

на эмиссии в окружающую среду для объектов IV категории

Наименование природопользователя:

Государственное учреждение "Мангистауский районный отдел строительства, архитектуры и градостроительства" Республика Казахстан, Мангистауская область, Мангистауский район, Шетпинский с.о., с.Шетпе, Микрорайон Орталык, улица АРОН ОТЕУОВ, дом № 36

(индекс, почтовый адрес)

Индивидуальный идентификационный номер/бизнес-идентификационный номер: 150740018601

Наименование производственного объекта: «Строительство сетей электроснабжение и газоснабжения в селе Кызан Мангистауского района»

Местонахождение производственного объекта:

Мангистауская область, Мангистауский район, Кызанский с.о. -

Мангистауская область, Мангистауский район, Кызанский 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 обоснованные 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.

И.о. руководителя управления Адильбаев Есенкос Эстореулы

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

Место выдачи: г.Актау **Дата выдачи:** 29.12.2020 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:	2,26935761	0,20362191
«Строительство сетей электроснабжения и газоснабжения в селе Кызан Мангистауского района» (Строительство)	2,26763761	0,14937191
в т.ч. по ингредиентам:		
Сера диоксид	0,0599615	0,0013435
Уайт-спирит	0,3472222	0,01
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)	0,0002525	0,00003
Пыль полиметаллическая свинцово-цинкового производства (с содержанием свинца до 1 %)	0,0052	0,000225
Углерод	0,023235	0,0005286
Фториды неорганические плохо раст- воримые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат)	0,0002525	0,00003
Фтористые газообразные соединения (в пересчете на фтор):	0,0002348	0,0000279
Углерод оксид	0,2907336	0,0068248
Формальдегид	0,00475	0,0001007
Алканы С12-19/в пересчете на С/	0,1353675	0,0030182
Бенз/а/пирен	0,00000041	0,00000041
Азот (II) оксид	0,0424017	0,0009384
Азота (IV) диоксид	0,272285	0,006075
Железо (II, III) оксиды	0,0035101	0,000417
Пыль абразивная	0,0034	0,000147
Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 (доломит, пыль G680цементного производства - известняк, мел, огарки, сырьевая смесь, пыль вращающихся печей, боксит)	0,4813333	0,1024327
Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-)	0,5972222	0,0172
Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,0002753	0,0000327
«Строительство сетей электроснабжения и газоснабжения в селе Кызан Мангистауского района» (Эксплуатация)	0,00172	0,05425
в т.ч. по ингредиентам:		
Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С)	0,00172	0,05425

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 эмиссии, установленные настоящим разрешением;

2. Обеспечить реализацию условий программы производственного экологического контроля, мониторинга и представлять отчет об их выполнении ежеквартально, в течение 10 рабочих дней после отчетного квартала в Департамент экологии по Мангистауской области Комитета экологического регулирования и контроля Министерства энергетики Республики Казахстан;

3. Природопользователь обязан ежеквартально представлять отчет о выполнении условий природопользования, включенных в экологическое разрешение, в орган, его выдавший;

4. Систематического нарушение природоохранного законодательства, а также нарушение природопользователем условий природопользования, повлекшего значительный ущерб окружающую среду и (или) здоровью населения является основанием для приостановки и лишения данного разрешения.

5. Разрешение на эмиссии в окружающую среду аннулируется органом, его выдавшим, на основании письменного обращения природопользователя после завершения строительных работ.

6. Руководствоваться заключением комплексной вневедомственной экспертизы проектов строительства, содержащие утвержденные нормативы эмиссий, выданный ТОО «N-N Project Expertise».

7. Плата за эмиссии в окружающую среду, осуществляемая природопользователями в пределах нормативов, определенных в экологическом разрешении, взимается в порядке, установленном налоговым законодательством Республики Казахстан. Плательщики платы с объемами платежей до 100 МРП в суммарном годовом объеме вправе выкупить норматив на эмиссии в окружающую среду, установленный органом, выдающим разрешительный документ. Выкуп норматива производится с полной предварительной оплатой за текущий год при оформлении разрешительного документа не позднее 20 марта отчетного налогового периода.

8. Заказчик несет ответственность за достоверность представленных материалов по нормативам эмиссий в окружающую среду.