«"Қызылорда облысы Жаңақорған ауданы Тоғыскен ауылында автогаз толтыру станциясын салу" (алаңнан тыс инженерлік желілерсіз және сметалық құжаттамасыз) ЖЖ»
жұмыс жобасы бойынша

29.10.2018 ж. № 14-0179/18
ОҢ

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫС БЕРУШІ:
Абдухаликов Орынходжа Абуталипұлы

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«КазГосПроект» ЖШС
Қызылорда қаласы

Қызылорда қаласы

АЛҒЫ СӨЗ

«Қызылорда облысы Жаңақорған ауданы Тоғыскен ауылында автогаз толтыру станциясын салу» (алаңнан тыс инженерлік желілерсіз және сметалық құжаттамасыз) жұмыс жобасына осы сараптамалық қорытынды «Мемсараптама» РМК-ның Қызылорда облысы бойынша филиалымен берілді.

«Мемсараптама» РМК-ның Қызылорда облысы бойынша филиалының рұқсатынсыз осы сараптамалық қорытындыны толық немесе ішінара қайта шығаруға, көбейтуге және таратуға жол берілмейді.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

№ 14-0179/18 от 29.10.2018 г.
положительное
по рабочему проекту
«РП "Строительство автозаправочной станции в селе Тогускен Жанакорганского района Кызылординской области" (без внеплощадочных инженерных сетей и сметной документации)**»**

ЗАКАЗЧИК:
Абдухаликов Орынходжа Абуталипович

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «КазГосПроект»
г. Кызылорда

г. Кызылорда

ПРЕДИСЛОВИЕ

Данное экспертное заключение на рабочий проект **«Строительство автозаправочной станции в селе Тогускен Жанакорганского района Кызылординской области» (без внеплощадочных инженерных сетей и сметной документации)** выполнено филиалом РГП «Госэкспертиза» по Кызылординской области.

Данное экспертное заключение не может быть полностью или частично воспроизведено, тиражировано и распространено без разрешения филиала РГП «Госэкспертиза» по Кызылординской области.

1. НАИМЕНОВАНИЕ: рабочий проект **«Строительство автозаправочной станции в селе Тогускен Жанакорганского района Кызылординской области» (без внеплощадочных инженерных сетей и сметной документации).**

Настоящее заключение выполнено на основании трехстороннего договора от 24 августа 2018 года № 01-1219 между Абдухаликовым Орынходжа Абуталиповичем, Республиканским государственным предприятием на праве хозяйственного ведения «Государственная вневедомственная экспертиза проектов» (РГП «Госэкспертиза») и ТОО «СанжарПроектСервис».

2. ЗАКАЗЧИК: Абдухаликов Орынходжа Абуталипович.

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «КазГосПроект», г.Кызылорда (государственная лицензия №17004653 от 16 марта 2017 года, на проектную деятельность, I-категория, выданная ГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля Кызылординской области»; дата первичной выдачи 18 декабря 2006 года);

ПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «СанжарПроектСервис», г.Кызылорда (государственная лицензия №15014430 от 04 августа 2015 года, на проектную деятельность, выданная ГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля Кызылординской области»).

Договор на разработку проектно-сметной документации от 01 апреля 2018 года между ТОО «КазГосПроект» и ТОО «СанжарПроектСервис».

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: собственные средства Абдухаликова О.А.

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1. Основание для разработки:

задание на проектирование от 01 марта 2018 года, утвержденное Абдухаликовым О.А.;

постановление акимата Жанакорганского района Кызылординской области от 26 октября 2016 года №46 о предоставлении гражданину Абдухаликову Орынходжа Абуталиповичу права частной собственности на земельный участок;

акт на право частной собственности на земельный участок №0218918 с кадастровым номером 10-149-027-1015 от 14 декабря 2016 года для обслуживания автозаправочной станции;

акт полевого обследования земельного участка со схемой размещения, предоставляемого гражданину Абдухаликову Орынходжа Абуталиповичу правом частной собственности, расположенного в а/о Аккорган Жанакорганском районе для обслуживания АЗС от 30 ноября 2016 года, составленные и согласованные специальной комиссией;

протокол измерений содержания радона и продуктов его распада в воздухе №5 от 04 апреля 2018 года, выданный Жанакорганским районным отделением Кызылординского областного филиала РГП на ПХВ «Национальный центр экспертизы» МЗ РК;

протокол дозиметрического контроля №6 от 04 апреля 2018 года, выданный Жанакорганским районным отделением Кызылординского областного филиала РГП на ПХВ «Национальный центр экспертизы» МЗ РК;

архитектурно-планировочное задание (АПЗ) от 15 февраля 2018 года №8, утвержденное КГУ «Отдел архитектуры, градостроительства и строительства Жанакорганского района»;

эскизный проект, согласованный КГУ «Отдел архитектуры и градостроительства и строительства Жанакорганского района» и Абдухаликовым Орынходжа Абуталиповичем;

технические отчеты по выполнению топогеодезических изысканий и геологических изысканий, выполненные ТОО «КазАзияИнженеринг», г.Кызылорда. в 2018 году (государственная лицензия №13008766 от 30 мая 2013 года, на изыскательскую деятельность, выданная Комитетом по делам строительства и ЖКХ РК).

Письма:

Абдухаликова Орынходжа Абуталиповича:

от 05 августа 2018 года б/н о направлении рабочего проекта для проведения государственной экспертизы, об источнике финансирования и о сроке начала строительства;

от 06 августа 2018 года б/н о передаче полномочии по заключению договора на проведение экспертизы ТОО «СанжарПроектСервис».

от 10 октября 2018 года б/н об отсутствии в проекте разделов внешняя телефонная связь, системы автоматики противопожарной защиты, противоаварийной защиты и система автоматизации работы АЗС, опросные листы приборов автоматики, сигнализации и КИПиА, энергетического паспорта, сметной документации и наружных сетей;

производственного участка по эксплуатации локальных систем водоснабжения Жанакорганского района филиала ОДСП «Арал» РГП «Казводхоз» от 21 августа 2017 года №66 об отсутствии подземных водопроводных сетей на участке проектируемого здания;

Жанакорганского РПУТ КОДТ АО «Казахтелеком» от 26 июля 2017 года №28 об отсутствии подземных кабелей связи на участке проектируемого здания.

Технические условия:

филиала ОДСП «Арал» РГП «Казводхоз» от 20 апреля 2018 года №04-80 на водопотребление;

Жанакорганской РЭС АО «КРЭК» от 29 января 2018 года №04 на электроснабжение АЗС.

5.2 Согласования и заключения заинтересованных организаций:

разрешение на эмиссии в окружающую среду от 29 октября 2018 года №KZ00VDD00102907, выданное ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Кызылординской области»;

экспертное заключение о соответствии проектной документации промышленной безопасности №87 от 18 июля 2018 года, выполненное ТОО «Бер-Сак-Сервис» (аттестат на право проведения работ в области промышленной безопасности №KZ02VEK00000308 от 17 февраля 2014 года, выданный Комитетом по государственному контролю за чрезвычайными ситуациями и промышленной безопасностью МЧС РК);

письмо-согласование рабочего проекта по промышленной безопасности РГУ «Департамент Комитета индустриального развития и промышленной безопасности по Кызылординской области» № KZ50VQR00012160 от 03 октября 2018 года;

генеральный план, согласованный КГУ «Отдел строительства, архитектуры и градостроительства Жанакорганского района».

5.3 Перечень документации, представленной на экспертизу

Книга 1	Общая пояснительная записка
Книга 2	Паспорт проекта
Альбом 1	Генеральный план.
Альбом 2	Архитектурное решение
Альбом 3	Пожарная сигнализация

	Автоматическое пожаротушение
	Электроснабжение
	Молниезащита
Альбом 4	Отопление и вентиляция
Альбом 5	Водопровод и канализация
Альбом 6	Технологические решения.
Альбом 7	Конструкции железобетонные
Книга	Расчеты
Книга 3	Проект организации строительства
Книга 3	Оценка воздействия на окружающую среду. Раздел «Охрана окружающей среды», разработанный проектной организацией ТОО «СанжарПроектСервис.

5.4 Цель и назначение объекта строительства

Автозаправочная станция (АЗС) предназначена для приема, хранения и заправки автомобилей горючими топливами.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1 Место размещения объекта и характеристика участка строительства:

Участок отведенный под строительство АЗС расположен в ауле Тогускен Жанакорганского района.

Природно-климатические условия района строительства:

климатический район – IVг (СП РК 2.04-01-2017);

годовое количество осадков – 129мм;

средняя температура наружного воздуха (СП РК 2.04-01-2017):

- наиболее холодной пятидневки – минус 24ºС;
- наиболее холодных суток – минус 30ºС;

сейсмичность района – 6 баллов (СП РК 2.03-30-2017);

район по весу снегового покрова – I (So = 50 кг/м^2, СНиП 2.01.07-85*);

район по скоростному напору ветра – III (Wo= 38 кг/м^2, СНиП 2.01.07-85*);

экологическая характеристика района – зона экологического кризиса (Закон РК «О социальной защите граждан, пострадавших вследствие экологического бедствия в Приаралье» №1468-XII от 30 июня 1992г. с изменениями).

Инженерно-геологические условия площадки строительства:

Согласно техническому отчету об инженерно-геологических изысканиях, выполненный ТОО «КазАзияИнжиниринг» в 2018 году, площадка строительства характеризуется следующими данными:

В геоморфологическом отношении участок работ приурочен к I надпойменной террасе р. Сырдария, сложен аллювиальными отложениями верхнечетвертично-современного возраста. Рельеф участка относительно ровная. Высотная отметка поверхности земли изменяется от 155,36 -159,92 м.

На участке работ повсеместно с поверхности земли залегает почвенно-растительный слой мощностью- 0,2 м. Ниже ПРС до глубины 6,0 м залегает песок мелкий.

Подземные воды обнаружены на 2,5-3,0 м от поверхности земли.

В пределах площадки, до глубины 6,0 м, по номенклатурному виду и физико-механическим свойствам, выделен один инженерно-геологический элемент (ИГЭ):

ИГЭ-1 - песок мелкий (γ_{II}=19,11 кН/м^3, C_{II}=0, Φ_{II}=28, E=20,9 МПа), серый, водонасыщенный, средней плотности.

По содержанию сухого остатка грунты среднезасоленные. Тип засоления сульфатный и хлоридно-сульфатный.

По содержанию сульфатов, грунты сильноагрессивные ко всем видам цемента.

По содержанию хлоридов, грунты сильноагрессивные ко всем видам цемента.

Коррозийная активность грунтов по лабораторным данным к железу высокая, к свинцу высокая.

6.2 Проектные решения

6.2.1 Генеральный план

Земельный участок под строительство АЗС расположен по адресу: с. Тогускен, Жанакорганского района Кызылординской области.

Участок, отведенный под строительство АЗС, прямоугольной формы в размере 40х25 м. Площадь участка в границе отвода составляет – 0,1000 га.

Транспортная связь осуществляется автомобильным транспортом.

Генеральный план разработан на топографической основе масштаба 1:500, выполненный ТОО «КазАзияИнженеринг» в сентябре 2017 года. Система координат условная, система высот условная.

Основой для проведения разбивочных работ служит координатная привязка, для зданий и сооружений выполнена от защитного ограждения. Проектные отметки указаны по углам здания операторной Продольные и поперечные уклоны не превышают допустимых строительными нормами величин.

Компоновка генерального плана выполнена с учетом решений, принятых в согласованном эскизном проекте. Все объекты размещаются в зависимости от функционального назначения с учетом нормативных разрывов, относительно друг друга, принятых из условий безопасности обслуживания, пожарной безопасности, производства монтажа и ремонтных работ.

За условную отметку 0.000 принята отметка пола здания операторной, что соответствуют абсолютной отметке 160,35 м.

Все отметки даны в метрах.

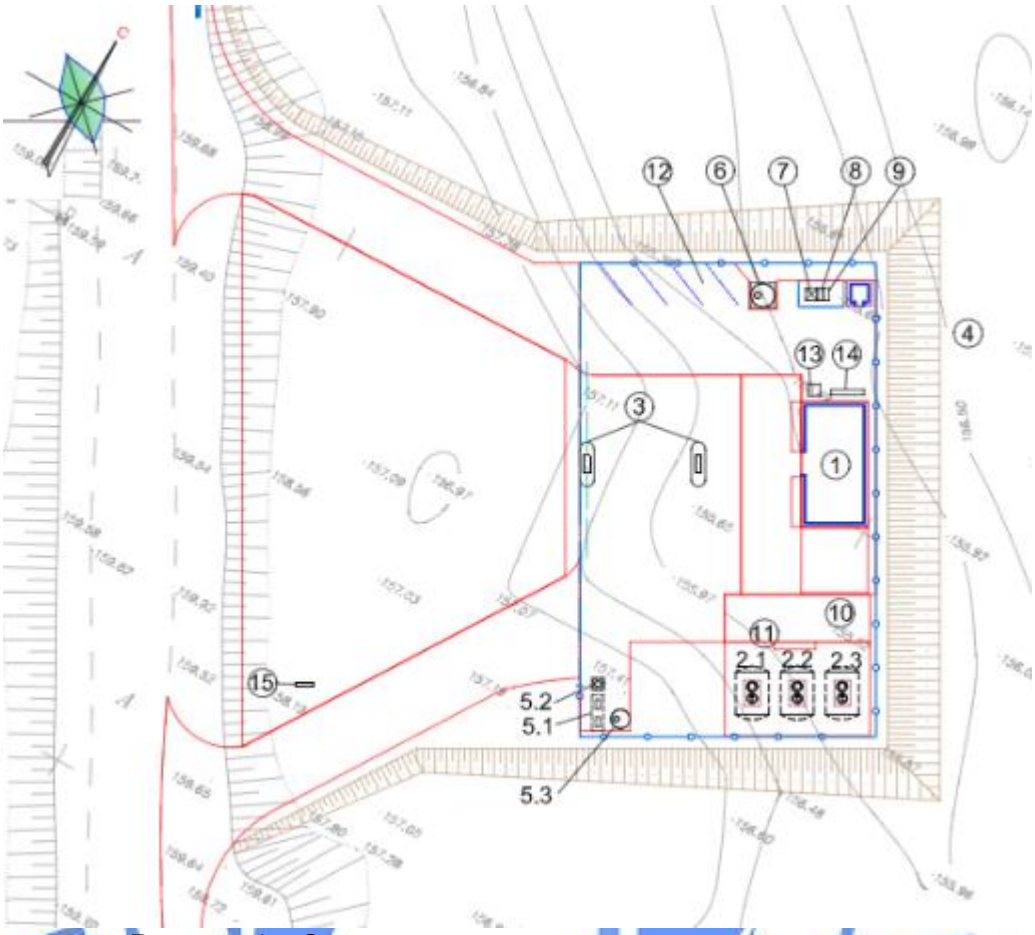

Рисунок 1 – Ситуационная схема размещения участка

Экспликация зданий и сооружений

1. Здание операторной
2. Парк резервуаров
3. Заправочной островок для ТРК бензина
4. Уборная на одно очко
5. Очистные сооружения производственно-дождевых стоков
6. Септик
7. Площадка под ТБО
8. Ящик для отходов замазученной ветоши
9. Ящик для замученного песка
10. Площадка для слива ЖМТ из АЦ
11. Колодец для слива нефтепродуктов
12. Парковка для автотранспорта
13. Ящик для песка
14. Пожарный щит
15. Информационная стела

Проектируемая автозаправочная станция предназначена для заправки транспортных средств бензином и дизельным топливом.

Доставка бензина и дизельного топлива предусмотрена автомобильным транспортом.

Проектом организации рельефа предусматривается высотная увязка проектируемых сооружений с автомобильными дорогами и инженерными коммуникациями.

Растительный слой почвы толщиной 0,2 м снимается со всей планируемой территории и вывозится за пределы площадок, для дальнейшего использования.

Проектные отметки зданий, проездов, площадок определены в результате проработки плана организации рельефа. Вертикальная планировка выполнена сплошная, методом проектных горизонталей.

Территория АЗС разделена на следующие зоны: заправочная, сервисная, зона резервуаров хранения и очистных сооружений.

Сервисная зона и заправочная зона (центральная часть) включает в себя непосредственно само здание операторной АЗС и навесная группа над одной топливораздаточной колонкой для бензина и дизельного топлива.

В юго-восточной части расположены зона резервуарного парка (предусмотрены подземные стальные горизонтальные резервуары в количестве 3 шт. общим объемом 60 м3 для хранения) и зона очистных сооружений (очистные сооружения производственно-дождевых стоков и сборника очищенных стоков) и биотуалет.

В северо-западной части участка расположена парковка, выгреб и площадка для ТБО.

Для площадки резервуаров предусмотрено ограждение из горизонтальных металлических труб диаметром 40 мм высотой 60 см от уровня земли.

Въезд предусмотрен с южной стороны и выезд предусмотрен с западной стороны, а также предусмотрена подъездная дорога с зоной торможения и разгона.

Проезды и площадки на участке предусмотрены с учетом технологического и противопожарного обслуживания АЗС и обеспечивают подъезд пожарных машин ко всем зданиям и сооружениям, без пересечения транспортных путей.

Схема движения – односторонняя. Расположение заправочных островков обеспечивает заправку топливом транспортных средств левосторонним, правосторонним и двухсторонним расположением топливных баков и минимальную протяженность коммуникаций подачи топлива.

Проектом организации рельефа по границе проезжей части территории АЗС запроектированы дренажные лотки сбора стоков в производственно-ливневую канализацию АЗС.

Покрытие ТРК под навесом и площадка под автоцистерну (тип II) выполняются из мелкоразмерной маслобензостойкой плитки t-10 см по песку t-5 см на монолитной плите из бетона класса В30 армированного сеткой диаметром 10 мм 200х200 t-15 см по бетонной подготовке t-5 см и песку t-15 см.

Покрытие резервуарного парка (тип III) из мелкоразмерной маслобензостойкой плитки t-10 см по основанию из песка t-10 см и щебня t-10 см. Покрытия резервуарного парка и площадка под автоцистерну предусмотрены с бордюрными камнями БР.100 30.15 по периметру.

Остальные участки территории АЗС для проезда автотранспорта запроектированы из асфальтобетона (тип I) (двухслойный: мелкозернистый асфальтобетон t-4 см, крупнозернистый асфальтобетон t-8 см, по основанию из щебня гранитного марки 1200-600, фр. 40-70 мм с расклинцовкой t-26 см и песка t—15 см).

Благоустройство территории включает в себя: устройство проездов, устройство парковки для легкового транспорта на 5 единиц транспортных средств, площадки под мусороконтейнеры, посадки деревьев, кустарников и устройство газонов, обеспечения АЗС первичными средствами пожаротушения, а также обустройство АЗС дорожными знаками.

Для сбора использованных обтирочных материалов и пропитанного нефтепродуктами песка предусмотрены металлические ящики с плотно закрывающимися крышками в искробезопасном исполнении, имеющие соответствующую надпись. На площадке контейнеров для ТБО установлены ящик для сбора отработанных ламп и ящик замазученных отходов.

Ящики с песком устанавливаются в зоне мусоросборника на открытом воздухе, у пожарного щита, на каждой ТРК, у резервуарного парка. У резервуарного парка также предусмотрены установка ящика для отбора проб и пенала для метрштока. Не реже одного раза в неделю обтирочные материалы и мусор должны вывозиться с территории АЗС. Ящики с песком, пропитанным нефтепродуктами, должны быть удалены с территории АЗС.

Проектом предусматривается обеспечение АЗС знаками безопасности и дорожными знаками.

Место расположения АЗС обозначается знаком сервиса "АЗС". При въезде на территорию АЗС устанавливаются:

дорожный знак "Въезд запрещен" (в случае, когда АЗС закрыта для въезда транспортных средств);

дорожный знак "Ограничение максимальной скорости" для движения заправляемого транспорта по территории АЗС со скоростью не более 5 км/час;

предписывающий знак "Остановка мототранспорта за 15 метров" для предупреждения водителей мототранспорта о необходимости выключения двигателя на расстоянии не менее 15 метров от ТРК;

предписывающий знак "Обязательная высадка пассажиров;

дорожный знак "Ограничение высоты 5м".

При въезде на территорию АЗС устанавливается информационное табло с указанием ассортимента отпускаемых нефтепродуктов с условием, что их может прочитать каждый въезжающий на территорию АЗС.

При выезде с АЗС устанавливается знак приоритета «Уступи дорогу».

Таблица №1

Технические показатели по генеральному плану участка

№ п/п	Наименование	Ед.изм.	Кол-во
1	Площадь участка	га	0,1000
2	Площадь застройки	кв.м	54,5
3	Площадь покрытия проездов и тротуаров	кв.м	780,0
4	Площадь озеленения	кв.м	165,5

6.2.2 Технологические решения

Автозаправочная станция (АЗС) предназначена для приема, хранения и заправки автомобилей горючими топливами.

Мощность комплекса – тип С- 250 заправок в сутки.

В составе автозаправочной станции (АЗС) предусмотрены следующие сооружения:

топливохранилище подземное из 2-х резервуаров по 25м^3, один резервуар 10м^3,

две топливораздаточные колонки;

операторная для дистанционного управления и учета топлива;

технологические трубопроводы.

Топливохранилище

Для приема, хранения и отпуска нефтепродуктов проектом предусмотрены резервуары стальные горизонтальные с наружным и внутренним антикоррозийным покрытием. Общая емкость резервуаров – 60 м^3.

Резервуары приняты в железобетонном поддоне на песчаной подушке с последующей засыпкой песком по всей высоте. Резервуары установлены с уклоном 0,005 в сторону приемного клапана всасывающего устройства. Для обнаружения утечек в железобетонном поддоне предусмотрены смотровые колодцы. Резервуары оборудованы

эвакуационными люками, сливными и отпускными устройствами, зачистными патрубками и дыхательным устройством.

Прием топлива из автоцистерн в резервуары предусмотрен через сливные муфты герметизированного типа, установленные на площадке для слива топлива. На вертикальном участке трубы сливного устройства внутри резервуара устанавливается клапан отсечной поплавковый, который предназначен для перекрытия основного потока топлива во время осуществления операции слива из автоцистерны в резервуар АЗС при достижении уровня топлива в резервуаре заданной величины.

Отбор подтоварной жидкости, производится по мере необходимости через зачистную трубу диаметром 40 мм нижний конец которой устанавливается на высоте 15 мм от дна резервуара. Зачистка резервуаров производится не менее одного раза в два года.

Замер топлива производится с помощью уровнемера, который установлен на эвакуационном люке резервуара. В случае неисправности уровнемера, замер топлива производится с помощью метрштока через люк замерный ЛЗ-150, который устанавливается на патрубке замерного люка на эвакуационном люке. В патрубке замерного люка имеется штуцер диаметром 50мм для подсоединения дыхательного трубопровода.

Для перекрытия трубопроводов подачи топлива к топливораздаточным колонкам в проекте предусмотрены шаровые краны.

Для уменьшения потерь бензинов от испарения при сливе и для предотвращения разрушения резервуаров в проекте предусмотрена газоуравнительная система, с применением дыхательных клапанов повышенного давления, представляющая стояк дыхательным клапаном и возвратом паровоздушной смеси, вытесняемой из резервуаров в автоцистерну.

Заправочные островки

Топливораздаточные колонки установлены на бетонированных островках. Топливораздаточные колонки пердусмотрены марки TOKHEIM модели Quantium 310 1x2 (для бензина) 2-х продуктовые – 2 шт и Quantium 310 1x1 (для диз. топлива) одно продуктовые –1 шт.

Выдача топлива потребителям предусмотрена через топливораздаточные колонки с отбором паров, каждый номинальной производительностью 40л/мин, с помощью погружных насосов FE PETRO.

Топливораздаточные колонки оборудованы вакуумной системой улавливания паров бензина. Вакуумная система обеспечивает отсос паров бензина из заправляемого топливного бака автомобилей и сброс паров бензина по специальному трубопроводу в резервуары хранения.

Все колонки оборудованы клапанами - отсекателями для экстренного перекрывания подачи топлива.

Площадка для слива топлива

Площадка для слива топлива представляет собой бетонированную заглубленную площадку с бортиком, оборудованную металлическим защитным коробом с отдельными крышками.

На площадке размещены:

сливные приборы, состоящие из муфты герметизированного слива для приема топлива из автоцистерн в резервуары – 3шт;

трубопровод газоуравнительной системы, оборудованный резинотканевым рукавом, шаровым краном и огневым предохранителем, предназначенный для возврата паров в автоцистерна.

На крышке горловины автоцистерны имеется штуцер, к которому подсоединяется трубопровод газоуравнительной системы с помощью резинотканевого рукава.

Операторная

В помещении операторной производится управление производственными процессами автозаправочной станции.

Технологические трубопроводы

Проектируемая сеть технологических трубопроводов обеспечивает выполнение следующих операций:

прием топлива из автоцистерны в резервуары хранения;

принудительный отсос паров бензина из баков автомобилей со сбросом паров в резервуары хранения;

переток паров топлива из одного резервуара в другой резервуар или в сливаемую автоцистерну;

сброс газовой фазы в атмосферу через вентиляционный стояк с клапанами типа OPW при превышении допустимого избыточного давления в резервуарах;

Проектом предусмотрена надземная и подземная прокладка трубопроводов. Прокладываются трубопроводы с уклоном >0.002 в сторону резервуаров. Надземные участки металлических трубопроводов и арматура защищаются от атмосферной коррозии лакокрасочными покрытиями, наносимыми на очищенную от ржавчины и окалины обезжиренную поверхность.

Технологические трубопроводы - стальные электросварные прямошовные трубы по ГОСТ 10704-91 и полиэтиленовые двустенные трубы «KPS».

Монтаж, испытание и очистка внутренних поверхностей трубопроводов производится согласно СП РК 3.05-103-2014 «Технологическое оборудование и технологические трубопроводы» и СН 527-80 «Инструкция по проектированию технологических стальных трубопроводов Ру до 10МПа».

Технические решения по предотвращению выбросов в атмосферу и сбросов вредных веществ в окружающую среду

Защита окружающей природной среды (воздуха, почвы, грунтов и грунтовых вод) от загрязнения нефтепродуктами достигается за счет: устройства железобетонного поддона под резервуары с нефтепродуктами, герметичного слива нефтепродуктов в резервуары, сточного поддона под ТРК, поддержания полной технической исправности запорной арматуры, применение «усиленной» изоляции для защиты стальных резервуаров от коррозии, засыпка их песком, прокладки топливопроводов в канале.

Устройство газовозвратной и газоуравнительной системы между цистерной автомашины, резервуарами и колонками, а также оборудование резервуаров дыхательной трубой с совмещенным дыхательным клапаном защищают воздух от вредных выбросов.

Для обнаружения утечек топлива из резервуаров предусмотрены мероприятия: в поддоне у резервуара предусмотрен смотровой колодец.

Предусмотрены очистные сооружения: колодец-нефтесборник, отстойник, фильтр, сборник чистой воды, лотки для отвода ливневых и нефтепродуктосодержащих стоков.

Производственная безопасность

Технологические и производственные системы запроектированы таким образом, чтобы в нормальном режиме работы в полном объеме обеспечивалась безопасность персонала, оборудования и окружающей среды.

Все оборудование, используемое для устранения аварийных ситуаций и предотвращения несчастных случаев, спроектировано таким образом, чтобы ограничить, как можно в большей степени, ущерб или негативные последствия для персонала, оборудования и окружающей среды.

Расположение объектов выполнено с учетом норм противопожарных интервалов и обеспечивает возможность тушения пожара при возгорании и возможность эвакуации персонала.

В рабочем проекте приняты следующие меры, позволяющие снизить риски до практически целесообразного уровня:

выявление, удаление и разделение источников воспламенения;

установка встроенных систем безопасности;

меры по предупреждению распространения утечек и ликвидации нештатных ситуаций;

уменьшение вероятности выброса легковоспламеняющихся сред, благодаря применению надежных конструкций, установок оборудования и трубопроводов, активных и пассивных средств противопожарной защиты;

защита аварийных систем безопасности от прямого воздействия взрыва или ударных нагрузок, возникающих при взрыве.

Управление производством, предприятия, организация условий и охраны труда

В соответствии с Трудовым кодексом Республики Казахстан**,** проектом разработаны мероприятия по охране труда, технике безопасности:

соблюдение технологических параметров режима работы;

соблюдение правил, норм, положений, руководящих материалов по безопасному ведению работ;

обучение безопасным методам производства работ, ознакомление с инструкциями по ТБ.

6.2.3 Архитектурно-строительные решения

Объемно-планировочные и конструктивные решения проектируемых сооружений приняты с учетом обеспечения технологических потребностей и требований эксплуатации и соответствуют требованиям пожарной безопасности.

Операторная

Уровень ответственности – II.

Степень огнестойкости – II.

Одноэтажное, прямоугольное в плане здание с размерами в осях 10,0х5,0м. Высота помещений от пола до низа потолка – 3,0м.

В здании предусмотрены помещения: операторной, комната персонала, умывальная, инвентарная, топочная.

Основные технические показатели:

строительный объем – 213,3 м^3;

площадь застройки – 60,34 м^2;

общая площадь – 42,37 м^2;

полезная площадь – 36,84 м^2.

Над островком топливораздаточной колонки предусмотрен навес, прямоугольной формы в плане с общим размером 9,0х10,0 м. Высота от проезжей части до низа навеса составляет 5,0 м. Покрытие навеса – профилированные листы. Отвод вод – организованный, по водосточному желобу.

Топливораздаточный островок имеет в плане размеры 1,2х4,2м. Верх островков расположен на 200 мм выше от уровня проездов и площадок.

Наружная отделка:

цоколь и стены – штукатурка цементно-песчаным раствором с последующей окраской фактурными фасадными красителями.

Внутренняя отделка:

стены – штукатурка цементно-песчаным раствором с последующей окраской водоэмульсионным составом.

потолок - затирка цементно-песчаным раствором с последующей окраской водоэмульсионным составом.

полы – керамическая плитка по серии 2.244-1 выпуск 6.

двери – деревянные и поливинилхлоридные.

окна – поливинилхлоридные.

6.2.4 Конструктивные решения

Операторная

Конструктивная схема здания – бескаркасная, с продольными несущими кирпичными стенами.

Фундаменты – ленточные, монолитные железобетонные из бетона класса В15, W6, F75, арматура А-III (А400), AI (А240) по ГОСТ 5781-82*.

Стены наружные – сплошная кладка по серии 2.130-1 толщиной 380 мм из керамического кирпича КР-р-по 250х120х65/1НФ/100/2,0/50 ГОСТ 530-2012 на растворе М50 с наружным утеплением «Пеноплекс» с последующей штукатуркой сложным раствором.

Перегородки – толщиной 120 мм из керамического кирпича КР-р-по 250х120х65/1НФ/100/2,0/25 ГОСТ 530-2012 на растворе М-25.

Перемычки – сборные железобетонные по серии 1.038.1 -1.

Покрытие – сборные железобетонные многопустотные плиты по серии 1.141-1 выпуск 64.

Навес над ТРК

Уровень ответственности – II.

Степень огнестойкости – IIIа.

Навес запроектирован по каркасной схеме.

Стойки навеса имеют защемление в двух направлениях. Опирание балок покрытия на стойки жесткое. Устойчивость каркаса обеспечивается защемлением основных колонн в фундаментах и жесткостью дисков покрытия.

Каркас навеса выполнен из прокатных профилей по ГОСТ 10704-91, ГОСТ 8240-97, ГОСТ 8509-93, ГОСТ 19903-74.

Фундаменты - столбчатые, монолитные железобетонные из бетона класса В25, W6, F75, арматура А-III (А400), AI (А240) по ГОСТ 5781-82*.

Покрытие - из профилированного листа по ГОСТ 24045-95.

Резервуарный парк

Резервуарный парк предназначен для размещения емкостей с топливом, выполнен из заглубленного монолитного железобетонного кожуха, прямоугольной формы с размерами в плане 7,9х12,9 м. Кожух не имеет перекрытия, размещенные в нем резервуары, засыпаны грунтом по всей высоте кожуха.

Для определения розлива топлива предусмотрены смотровые трубы.

Днище и стены резервуара – монолитные железобетонные из бетона класса В20, F75, W6, арматура А-III (А400), AI (А240) по ГОСТ 5781-82*.

Резервуары для хранения нефтепродуктов - металлические горизонтальные, емкостью 10 м^3, 25 м^3 одностенные, в подземном исполнении заводской поставки.

Биотуалет

Мобильная туалетная кабина «СТАНДАРТ» полной заводской поставки.

Дождеприемник – подземного исполнения, прямоугольной формы, с размерами в осях 3,4х1,2 м, высота рабочей части 2,6 м. Полная глубина от поверхности планировки – 2,5 м.

Днище, стенки – монолитные железобетонные, из бетона класса В15, F50, W6, арматура A-III (A400), AI (A240) по ГОСТ 5781-82*.

Покрытие - из прокатных профилей по ГОСТ 103-76, ГОСТ 8509-93, ГОСТ 19903-74.

Сборник очищенных стоков и выгреб 5 м³ – диаметром 2,0 м, высотой рабочей части 2,4 м, из сборных железобетонных элементов по серии 3.900-3 выпуск 7.

Мероприятия по защите конструкции от коррозии

Мероприятия по защите конструкции от коррозии предусмотрены в соответствии с требованиями СН РК 2.01-01-2013.

Железобетонные и бетонные элементы, соприкасающиеся с грунтом, выполнены на сульфатостойком портландцементе, марка по водонепроницаемости W6, по морозостойкости F75. Предусмотрена гидроизоляция поверхностей: вертикальная (обмазка горячим битумом за два раза) и горизонтальная (щебень, пропитанный битумом до насыщения толщиной 100 мм).

Открытые поверхности стальных и соединительных изделий защищаются лакокрасочным покрытием, либо защитным слоем из цементно-песчаного раствора марки 100, толщиной не менее 20мм.

6.2.5 Инженерное обеспечение, сети и системы

Отопление и вентиляция

Источником теплоснабжения согласно задания на проектирование является встроенный электрический котел.

В помещении установлен электрический котел: типа ЭВН-К-12Р 12 кВт. В качестве теплоносителя используется вода водопроводная. Параметры воды – 85-60°С. В качестве циркуляционных насосов – бесфундаментные насосы. Перед насосом предусмотрен фланцевый фильтр. Предусмотрена магнитная обработка воды в противонакипном магнитном устройстве ПМУ.

Расходы тепла на отопление:

операторная – 10410Вт (8951 ккал/час).

Отопление. Системы отопления – двухтрубная горизонтальная, с верхней разводкой. Нагревательные приборы – чугунные радиаторы МС-90. Трубопроводы систем отопления – стальные электросварные трубы по ГОСТ 10704-91 и трубы газоводопроводные по ГОСТ 3262-75*. На подводках к приборам установлены терморегуляторы RA-N. На стояках в верхних и нижних точках предусмотрены прямые запрные клапана RLV. Трубопроводы в подпольных каналах теплоизолированы фольгированными матами из стеклянного штапельного волокна типа URSA М-25Ф.

Трубопроводы и радиаторы окрашиваются масляной краской за два раза

Вентиляция – приточно-вытяжная с естественным и частично с механическим побуждением. Приток воздуха в помещения осуществляется через открывающиеся окна и двери.

Удаление воздуха – из операторной предусмотрен системой ВЕ-1, из санузлов и комнаты уборочного инвентаря механической системой В1 при помощи канальных вентиляторов с установкой вытяжных шахт.

Воздуховоды выведенные выше покрытия здания теплоизолированы.

Воздуховоды приняты из оцинкованной стали ГОСТ 14918-80*.

В топочном помещении предусмотрена вентиляция за счет двух отверстии расположенных в верхней и нижней части стены.

Водоснабжение и канализация

Проект выполнен согласно задания на проектирование, технических условии на подключение объектов к системе водоснабжения №04-80 от 20 апреля 2018 года, выданные филиалом ОДСП «Арал" РГП «Казводхоз».

Подключение к центральной водопроводной сети предусмотрено от смотрового водопроводного колодца №63 на водопроводной сети диаметром 110мм по ул. Т. Рыскулова для обеспечения питьевой водой здания «операторной». Давление в водопроводной сети в точке подключения 1,5 кг/см^2. Водопроводная сеть – кольцевая.

Проектируемые водопроводные сети – из полиэтиленовых труб по ГОСТ 18599-2001 ПЭ100 SDR9S4 тип «питьевая» диаметром 15х2мм. Общая протяженность водопроводной сети 155м.

Наружное пожаротушение – от проектируемого пожарного гидранта, установленного в точке подключении.

Запорная арматура в колодцах – стальная, фасонные части – полиэтиленовые.

Проектируемый водопроводный колодец принят по ТПР 901-09-11.84 из сборных ж/б элементов по серии 3.900.1-14 выпуск 1 диаметром 2000мм. Вокруг водопроводного колодца предусмотрены водонепроницаемые отмостки с уклоном 0,03 от сооружений.

Глубина заложения водопроводных труб 1,85м.

Соединение пластмассовых труб с вентилями и фасонными частями выполнены с помощью монтажных вставок.

Земляные работы, монтаж сетей производить в соответствии с требованиями СН РК 4.01-03-2013 и СП РК 4.01-103-2013.

Предусмотрена промывка и дезинфекция труб после окончания строительства водопровода.

Канализационная сеть – из полиэтиленовых безнапорных канализационных труб по ГОСТ Р 54475-2011 SN8 диаметром 160х4,0мм общей протяженностью 20м.

Проектируемые канализационные колодцы приняты по ТПР 901-09-11.84 из сборных ж/б элементов по серии 3.900.1-14 выпуск 1 диаметром 1000мм. Вокруг водопроводных колодцев предусмотрены водонепроницаемые отмостки с уклоном 0,03 от сооружений.

Сточные воды от зданий операторной поступают в проектируемые внутриплощадочные канализационные сети далее в проектируемый выгреб объемом 5м^3.

Производственно-ливневая канализация.

Загрязненные сточные воды попадают в камеру, где под действием гравитационных сил, проходит осаждение взвешенных веществ.

В камеры стоки поступают на открыто-пористый микрофильтр, где с помощью эффективных коалесцентных модулей отделяется основная масса нефтепродуктов, содержащихся в стоке. Сток в безнапорном режиме проходит через фильтр, в котором задерживается нефтепродукты и взвешенные вещества. Из камеры маслоотделителя сток попадает во вторую камеру где происходит оседание песка.

Собранные нефтепродукты откачиваются из камеры через специальный патрубок ассенизационной машиной. Обслуживание сборника заключается в том, что они периодический (1 раз в год) изымаются фильтры и промываются струей горячей воды. После этой процедуры фильтр готов к эксплуатации.

Внутренний водопровод и канализация

Трубы сетей холодного и горячего водопровода приняты из полипропиленовых труб по СТ РК ГОСТ Р 52134-2010 диаметром 15мм.

Горячее водоснабжение местное, от электрического накопительного водонагревателя емкостью 10л.

Внутренняя канализация – хозяйственно-бытовая для отвода стоков от санитарных приборов. Канализация - самотечная с отводом стоков в внутриплощадочные сети

канализации. Канализационная сеть – полиэтиленовые трубы по ГОСТ 22689.2-89 диаметрами 50-100мм с заделкой резиновыми кольцами.

Основные технико-экономические характеристики:

суточный расход хоз- питьевой воды: 0,048м^3;

суточный расход стоков – 0,048м^3;

расход на наружное пожаротушение 10л/сек.

Электротехнические решения

Электроснабжение автозаправочной станции в селе Тогускен предусмотрено отпайкой от опоры №27 ВЛ-0,4кВ ф.1 КТП-10/0,4кВ №303 согласно выданных технических условий на электроснабжение АО «КРЭК» №04 от 29 января 2018 года. Наружные сети электроснабжения выполнено отдельным проектом согласно заданию на проектирование.

Учет электроэнергии предусмотрен счетчиками активной и реактивной мощности электронного типа с долговременной памятью хранения данных о потребленной электроэнергии и максимальной мощности, классом точности не более-2,0 установлено на ВРУ-0,4кВ.

Источником напряжения 380/220В являются шины 0,4 кВ РУ-0,4кВ КТП-10/0,4 кВ. Питающая сеть выполнена по радиальной схеме.

Основные технические показатели:

Категория надежности электроснабжения объекта – III.

Установленная мощность АЗС (автозаправочной станций) – 22,77 кВт.

Расчетная мощность АЗС (автозаправочной станций) – 20,5 кВт.

Электрооборудование

Все электроприемники предназначены для работы от сети ~380/220В.

Все электрооборудования выбирается в соответствии с условиями среды и классификацией объектов по взрыво - и пожаробезопасности.

Распределение электроэнергии по потребителям осуществляется через распределительные щитки ШРН-П-1х24. Предусмотрено шкаф управления насосами ШУН-ТРК.

Распределительные силовые сети выполняются кабелем АВБбШв-1, ВВГнг-660, расчетного сечения (16мм2, 2,5мм2) который выбирается по допустимым длительным токам с учетом необходимого резерва по пропускной способности.

Все кабельные линии защищаются от коротких замыканий автоматическими выключателями, установленными в распределительных щитах, с максимальной токовой защитой и защитой от перегрузок. Автоматические выключатели на розеточных группах имеют устройство защитного отключения (УЗО) с чувствительностью к токам утечки на землю не более 30 мА.

Электроосвещение

Электроосвещение рассчитано методом удельной мощности по нормируемой освещенности в соответствии со СН РК 2.04-01-2011 «Искусственное и естественное освещение». Электроосвещение выполнено светильниками с люминесцентными и энергосберегающими лампами мощностью которые выбраны в соответствии с условиями эксплуатации и в зависимости от назначения помещений.

Управление установкой наружного освещения - автоматическое в зависимости от наружной освещенности. Аппаратура управления и защиты поставляется комплектно с ШУНО. Освещение территории АЗС предусмотрено консольные светильниками со светодиодными лампами LED 50 на металлических опорах ОГС-10 высотой 10,0м. Управление наружным освещением осуществляется от ящика ЯУО9602 из помещения операторной.

Защитные мероприятия по безопасности

Молниезащита объекта выполнено в соответствии с требованиями СП РК 2.04-103-2013 «Устройство молниезащиты зданий и сооружений». Максимальная величина сопротивления заземляющего устройства для молниезащиты составляет не более 4 Ом.

Молниеотвод выполнен из круглой стали прокладываемой по кровле. Все соединительные стыки выполнены сваркой. Молниеотвод на кровле и спуск к заземлителю покрыто антикоррозийной краской за 2 раза. Предусмотрено молниеприемники который устанавливаются на металлических опорах высотой 10,0м, расположение которых выбрано с учетом взрывоопасных зон, образующихся выбросами из дыхательных устройств.

Защита от статического электричества.

Защита от статического электричества выполнена присоединением технологического оборудования, резервуаров и трубопроводов нефтепродуктов к контуру заземления не менее в двух местах.

Заземление.

Для обеспечения безопасности от поражения электрическим током все металлические нетоковедущие части электрооборудования подлежат заземлению. В качестве заземляющего проводника используется 5-я (3-я) жила питающего кабеля путем объединения стальных труб коммуникаций, металлических частей строительных конструкций и присоединением их к внутреннему контуру заземления. Дополнительная система уравнивания потенциалов выполнена медным проводом ПВ1 прокладываемом в ПВХ трубе. Автоцистерны во время слива заземляются с помощью инерционной катушки со струбциной и заземляющим кабелем, длиной 15,0 м.

Наружный контур заземления выполнен из вертикальных заземлителей и приваренной к ним стальной полосы сечением 40х4мм. Глубина заложения полосы и верхнего конца, вертикальных заземлителей 0,7 м от поверхности земли. Расстояние контура заземления от фундамента здания не менее 1,0 м.

Заземляющее устройство соединено с главной заземляющей шиной (ГЗШ) PE, расположенной во ВРУ. Повторное заземление выполнено присоединением PEN проводника к ГЗШ, расположенной во ВРУ1 и соединенной с наружным контуром заземления.

6.3 Инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных и взрывопожароопасных ситуаций

Проектом предусмотрены мероприятия по предотвращению причин возникновения чрезвычайных ситуаций:

заполнение резервуаров для хранения нефтепродуктов, под слой жидкости, что исключает свободно падающую струю;

принятые диаметры трубопроводов для перекачки обеспечивают безопасную скорость движения нефтепродуктов во избежание накопления статического электричества;

при необходимости выполнения ремонтных работ предусмотрена закрытая система освобождения и дренажа аппаратуры, насосов и трубопроводов.

В рабочем проекте разработаны мероприятия, направленные на снижение риска возникновения чрезвычайных ситуаций и их локализацию. Мероприятия по снижению последствий чрезвычайных ситуаций проводятся по следующим направлениям:

рациональное расположение оборудования на технологических площадках;

герметизация технологического процесса;

обеспечение безопасности производства;

обеспечение надежного электроснабжения;

обеспечение защиты от пожаров;

обеспечение защиты обслуживающего персонала.

Представлены экспертное заключение о соответствии проектной документации промышленной безопасности №87 от 18 июля 2018 года, выполненное ТОО «Бер-Сак-Сервис и письмо-согласование рабочего проекта по промышленной безопасности РГУ «Департамент Комитета индустриального развития и промышленной безопасности по Кызылординской области» № KZ50VQR00012160 от 03 октября 2018 года.

6.4 Оценка воздействия на окружающую среду

Материалы разработаны проектной организацией ТОО «СанжарПроектСервис» (Государственная Лицензия №15014430 от 04.08.2015 года).

Атмосферный воздух. Согласно расчетам, в период строительства проектируемого объекта будут задействованы 6 источников загрязнения воздушного бассейна, 2 из которых являются организованными источниками.

Организованными источниками загрязнения воздушного бассейна являются выхлопная труба сварочного автономного генератора и выхлопная труба ДЭС.

Неорганизованными источниками являются сварочные работы, емкость для приготовления цементного раствора, площадка для инертных материалов и покрасочные работы.

В период эксплуатации выбросы будут осуществляться от топливно-раздаточных колонок и резервуаров дизтоплива и бензина.

Таблица №2

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на период строительства

Производство цех, участок	Номер источника выброса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						
		существующее положение на 2018 год		на 2018 - 2019 год		ПДВ		год достижения ПДВ
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Организованные источники								
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								
Строительная площадка	0001	-	-	0.03167	0.00798	0.03167	0.00798	2019
	0002	-	-	0.114444444	0.0465776	0.114444444	0.0465776	2019
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								
Строительная площадка	0001	-	-	0.0412	0.01037	0.0412	0.01037	2019
	0002	-	-	0.018597222	0.00756886	0.018597222	0.00756886	2019
(0328) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)								
Строительная площадка	0001	-	-	0.00528	0.00133	0.00528	0.00133	2019
	0002	-	-	0.009722222	0.004062	0.009722222	0.004062	2019
(0330) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								
Строительная площадка	0001	-	-	0.01056	0.00266	0.01056	0.00266	2019
	0002	-	-	0.015277778	0.006093	0.015277778	0.006093	2019
(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								
Строительная площадка	0001	-	-	0.0264	0.00665	0.0264	0.00665	2019
	0002	-	-	0.1	0.04062	0.1	0.04062	2019
(0703) Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)								
Строительная площадка	0002	-	-	0.000000181	0.0000000745	0.000000181	0.0000000745	2019
(1301) Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)								
Строительная площадка	0001	-	-	0.001267	0.000319	0.001267	0.000319	2019
(1325) Формальдегид (Метаналь) (609)								
Строительная площадка	0001	-	-	0.001267	0.000319	0.001267	0.000319	2019
	0002	-	-	0.002083333	0.0008124	0.002083333	0.0008124	2019

(2754) Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете(10)								
Строительная площадка	0001	-	-	0.01267	0.00319	0.01267	0.00319	2019
	0002	-	-	0.05	0.02031	0.05	0.02031	2019
Итого по организованным источникам:		-	-	0.440439181	0.1588619345	0.440439181	0.1588619345	
Т в е р д ы е:		-	-	0.015002403	0.0053920745	0.015002403	0.0053920745	
Газообразные, ж и д к и е:		-	-	0.425436778	0.15346986	0.425436778	0.15346986	
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
(0123) Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на(274)								
Строительная площадка	6001	-	-	0.00208	0.00107	0.00208	0.00107	2019
(0143) Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)								
Строительная площадка	6001	-	-	0.000179	0.000092	0.000179	0.000092	2019
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								
Строительная площадка	6001	-	-	0.0002917	0.00015	0.0002917	0.00015	2019
(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								
Строительная площадка	6001	-	-	0.002586	0.00133	0.002586	0.00133	2019
(0342) Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)								
Строительная площадка	6001	-	-	0.0001458	0.000075	0.0001458	0.000075	2019
(0344) Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид,(615)								
Строительная площадка	6001	-	-	0.000642	0.00033	0.000642	0.00033	2019
(0616) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)								
Строительная площадка	6004	-	-	0.0625	0.01892	0.0625	0.01892	2019
(2752) Уайт-спирит (1294*)								
Строительная площадка	6004	-	-	0.0373	0.008526	0.0373	0.008526	2019
(2908) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент,(494)								
Строительная площадка	6001	-	-	0.000272	0.00014	0.000272	0.00014	2019
	6005	-	-	0.000169	0.00001216	0.000169	0.00001216	2019
	6006	-	-	0.012	0.0004	0.012	0.0004	2019
Итого по неорганизованным источникам:		-	-	0.1181655	0.03104516	0.1181655	0.03104516	
Т в е р д ы е:		-	-	0.015342	0.00204416	0.015342	0.00204416	
Газообразные, ж и д к и е:		-	-	0.1028235	0.029001	0.1028235	0.029001	
Всего по предприятию:		**-**	**-**	**0.558604681**	**0.1899070945**	**0.558604681**	**0.1899070945**	
Т в е р д ы е:		-	-	0.030344403	0.0074362345	0.030344403	0.0074362345	
Газообразные, ж и д к и е:		-	-	0.528260278	0.18247086	0.528260278	0.18247086	

Таблица №3

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на период эксплуатации

Производство цех, участок	Номер источника выброса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						
		существующее положение на 2018 год		на 2019-2028 год		П Д В		год достижения ПДВ
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
(0333) Сероводород (Дигидросульфид) (518)								
Площадка ТРК	0003	-	-	0.00001098	0.0000921	0.00001098	0.0000921	2019
(0415) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)								
Площадка ТРК	0001	-	-	2.39	1.956	2.39	1.956	2019
	0002	-	-	0.888	0.655	0.888	0.655	2019
(0416) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)								
Площадка ТРК	0001	-	-	0.883	0.723	0.883	0.723	2019
	0002	-	-	0.216	0.1595	0.216	0.1595	2019
(0501) Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)								
Площадка ТРК	0001	-	-	0.0883	0.0723	0.0883	0.0723	2019
	0002	-	-	0.0294	0.0217	0.0294	0.0217	2019

(0602) Бензол (64)								
Площадка ТРК	0001	-	-	0.0812	0.0665	0.0812	0.0665	2019
	0002	-	-	0.0235	0.01736	0.0235	0.01736	2019
(0616) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)								
Площадка ТРК	0001	-	-	0.01024	0.00838	0.01024	0.00838	2019
	0002	-	-	0.001764	0.001302	0.001764	0.001302	2019
(0621) Метилбензол (349)								
Площадка ТРК	0001	-	-	0.0766	0.0627	0.0766	0.0627	2019
	0002	-	-	0.01705	0.01259	0.01705	0.01259	2019
(0627) Этилбензол (675)								
Площадка ТРК	0001	-	-	0.00212	0.001734	0.00212	0.001734	2019
	0002	-	-	0.000588	0.000434	0.000588	0.000434	2019
(2754) Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете(10)								
Площадка ТРК	0003	-	-	0.00391	0.0328	0.00391	0.0328	2019
Итого по организованным источникам:		-	-	4.71168298	3.7913921	4.71168298	3.7913921	
Т в е р д ы е:								
Газообразные, ж и д к и е:		-	-	4.71168298	3.7913921	4.71168298	3.7913921	
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
(0333) Сероводород (Дигидросульфид) (518)								
Площадка резервуаров	6003	-	-	0.00001607	0.0000882	0.00001607	0.0000882	2019
(0415) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)								
Площадка ТРК	6001	-	-	1.2	0.964	1.2	0.964	2019
Площадка резервуаров	6002	-	-	1.337	0.358	1.337	0.358	2019
(0416) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)								
Площадка ТРК	6001	-	-	0.443	0.356	0.443	0.356	2019
Площадка резервуаров	6002	-	-	0.326	0.0872	0.326	0.0872	2019
(0501) Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)								
Площадка ТРК	6001	-	-	0.0443	0.0356	0.0443	0.0356	2019
Площадка резервуаров	6002	-	-	0.0443	0.01186	0.0443	0.01186	2019
(0602) Бензол (64)								
Площадка ТРК	6001	-	-	0.04076	0.03275	0.04076	0.03275	2019
Площадка резервуаров	6002	-	-	0.03544	0.00949	0.03544	0.00949	2019
(0616) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)								
Площадка ТРК	6001	-	-	0.00514	0.00413	0.00514	0.00413	2019
Площадка резервуаров	6002	-	-	0.00266	0.000712	0.00266	0.000712	2019
(0621) Метилбензол (349)								
Площадка ТРК	6001	-	-	0.03845	0.0309	0.03845	0.0309	2019
Площадка резервуаров	6002	-	-	0.0257	0.00688	0.0257	0.00688	2019
(0627) Этилбензол (675)								
Площадка ТРК	6001	-	-	0.001063	0.000854	0.001063	0.000854	2019
Площадка резервуаров	6002	-	-	0.000886	0.0002373	0.000886	0.0002373	2019
(2754) Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете(10)								
Площадка резервуаров	6003	-	-	0.00572	0.0314	0.00572	0.0314	2019
Итого по неорганизованным источникам:		-	-	3.55043507	1.9301015	3.55043507	1.9301015	
Т в е р д ы е:		-	-	-	-	-	-	
Газообразные, ж и д к и е:		-	-	3.55043507	1.9301015	3.55043507	1.9301015	
Всего по предприятию:		**-**	**-**	**8.26211805**	**5.7214936**	**8.26211805**	**5.7214936**	
Т в е р д ы е:		-	-	-	-	-	-	
Газообразные, ж и д к и е:		-	-	8.26211805	5.7214936	8.26211805	5.7214936	

Отходы производства и потребления.

В процессе строительно-монтажных работ и при эксплуатации объекта будут образовываться твердо-бытовые и производственные отходы.

Таблица №4

Нормативы размещения отходов производства и потребления на период строительства

Наименование отходов	Образование, т/год	Размещение, т/год	Передача сторонним организациям, т/год
1	2	3	4
Всего	**0.1513**	**-**	**0.1513**
в т.ч. отходов производства	0.0073	-	0.0073
отходов потребления	0.144	-	0.144
Янтарный уровень опасности			
Тары из-под лакокрасочных материалов	0,0058	-	0,0058
Зеленый уровень опасности			
Твердо-бытовые отходы	0.144	-	0.144
Огарки сварочных электродов	0.0015	-	0.0015
Красный уровень опасности			
-	-	-	-

Таблица №5

Нормативы размещения отходов производства и потребления на период эксплуатации

Наименование отходов	Образование, т/год	Размещение, т/год	Передача сторонним организациям, т/год
1	2	3	4
Всего	**4.9063**	**-**	**4.9063**
в т.ч. отходов производства	0.0063	-	0.0063
отходов потребления	4.9	-	4.9
Янтарный уровень опасности			
Люминесцентная лампа	0.0063	-	0.0063
Зеленый уровень опасности			
Твердо-бытовые отходы	4.9	-	4.9
Красный уровень опасности			
-	-	-	-

Временное складирование отходов предусмотрено в специально отведенных местах с последующим вывозом специализированными предприятиями по договору.

Срок временного хранения твердо-бытовых отходов в контейнерах при температуре 0 С и ниже допускается не более трех суток, при плюсовой температуре не более суток.

Срок временного хранения производственных отходов составит не более 2 месяцев.

Почва. Почвенный покров и почвы исследуемой территории отличаются значительной неоднородностью. В основном преобладают сложные комплексы, в которых в зависимости от рельефа местности и характера почвообразующих пород, формируются различные комбинации зональных почв с солонцами, солончаками и такырами.

Механические нарушения почвенного покрова и почв при ведении строительных работ являются наиболее значимыми по площади и часто носят необратимый характер.

Для сохранения почвенно-растительного покрова, при проведении строительных работ или после их завершения, необходимо провести механическую и биологическую рекультивацию участка строительства.

Социально-экономическая среда. Экономический потенциал Кызылординской области имеет индустриальную направленность. В структуре промышленного производства наибольший удельный вес занимает добыча сырой нефти и попутного газа, перегонка нефти, производство и распределение электроэнергии.

Экономика области характеризуется устойчивой динамикой роста, повышенным потенциалом развития промышленного сектора, агропромышленного комплекса, ростом розничного товарооборота и строительных работ.

Раздел «Охрана окружающей среды» к рабочему проекту «Строительство автозаправочной станции в селе Тогускен Жанакорганского района Кызылординской области» **соответствует** исходным данным и требованиям Экологического Кодекса РК, нормативным документам и другим нормативным актам, регулирующий природоохранную деятельность.

6.5. Оценка соответствия проекта санитарным правилам и гигиеническим нормам.

Проектом предусмотрено строительство АЗС в селе Тогускен Жанакорганского района Кызылординской области. Площадка строительства расположена на окраине села, участок общей площадью 1000м², свободен от застройки. Представлены протоколы дозиметрического контроля, замеры плотности потока радона с поверхности грунта за № 5,6 от 04.04.2018г. Проектом благоустройства предусмотрены покрытие из брусчатки, асфальтобетонное покрытие проездов и площадок; озеленение посевом газонной травы, посадкой кустарников и деревьев. Предусмотрено наружное освещение территории, площадка для мусоросборников, ограждение участка АЗС. Функциональное зонирование решено с учетом проектируемых зданий и сооружений, санитарно-гигиенических разрывов и направления господствующих ветров. На участке проектируются операторная; резервуарный парк с емкостями жидкого топлива подземного расположения; топливораздаточные колонки для бензина и дизтоплива; локальные очистные сооружения, уборная, септик, рекламный щит.

Резервуарный парк состоит из 3-х горизонтальных стальных резервуаров емкостью 10 и 25м³ (общий объем 60м³). Расчетная производительность АЗС до 250 заправок в сутки. Резервуары укомплектовываются технологическим оборудованием. В проекте определены комплекс мероприятий, направленных на предотвращение утечек из резервуаров и сокращения потерь нефтепродуктов от испарения. В здании операторной предусмотрены операторная, комната персонала, умывальная, комната уборочного инвентаря, топочная. Отделка помещений выполнена из материалов разрешенных на территории РК. В помещениях с влажным режимом эксплуатации стены облицовываются глазурованной плиткой на высоту 1,8м. Теплоснабжение операторской электрическое. Вентиляция принята приточно-вытяжная с естественным и механическим побуждением. Воздухообмен рассчитан согласно нормативов. Проектом предусматривается общее рабочее, аварийное и эвакуационное освещение. Нормы освещенности приняты согласно требований. Водоснабжение от внутрипоселковой водопроводной сети. Для обеспечения водой хозяйственно-питьевых нужд запроектирована система холодного водоснабжения. Горячее водоснабжение здания от электронагревателя. Сброс сточных вод предусмотрен в проектируемый выгреб объемом 5м³. Производственно-дождевая канализация запроектирована для отвода дождевых и поливомоечных стоков с территории АЗС. Представлены расчеты водопотребления и водоотведения, расчеты объемов отходов.

Источниками выбросов при эксплуатации являются емкости для хранения бензина и дизтоплива, топливораздаточные колонки. Анализ расчета приземных концентраций показал, что максимальные приземные концентрации, создаваемые выбросами на период строительства и эксплуатации, не превышают их ПДК в санитарно-защитной зоне и в жилой зоне. В соответствии с требованиями санитарных правил для автозаправочных станций по заправке автотранспортных средств, полная масса которых не превышает 3,5 тонн, размер санитарно-защитный зоны (СЗЗ) составляет не менее 100 м и относится к IV– классу опасности. В проекте предусмотрены мероприятия по защите компонентов окружающей среды (воздуха, почвы, грунтовых вод) от загрязнения нефтепродуктами.

Проектные решения не противоречат требованиям санитарных правил "Санитарно-эпидемиологические требования к объектам по обслуживанию транспортных средств и пассажиров", утвержденные приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 27 февраля 2015 года № 156, «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов», утвержденные приказом Министра национальной экономики РК №237 от 20 марта 2015 года; «Санитарно-эпидемиологические требования к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктов», утвержденные Приказом Министра национальной экономики РК от 28.02.2015 года №168.

6.6 Организация строительства

Раздел выполнен в соответствии со СН РК 1.03-00-2011 «Строительное производство. Организация строительства предприятий, зданий и сооружений».

Технико-экономические показатели

Продолжительность строительства – 6 месяцев, подготовительный период - 1 месяц, определена по СП РК 1.03-102-2014 часть II «Продолжительность строительства и задел в строительстве предприятий, зданий и сооружений». Табл. Б 1.7.1. пункт 6. Автозаправочная станция.

Начало строительства – 4 квартал 2018 года, согласно письма Абдухаликова Орынходжа Абуталиповича от 05 августа 2018 года б/н.

6.7 Сметная документация

Сметная документация не рассматривалась на основании письма Абдухаликова Орынходжа Абуталиповича от 10 октября 2018 года б/н.

7. РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ.

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

В процессе рассмотрения по замечаниям филиала РГП «Госэкспертиза» по Кызылординской области в рабочий проект **«Строительство автозаправочной станции в селе Тогускен Жанакорганского района Кызылординской области» (без внеплощадочных инженерных сетей и сметной документации)** внесены следующие изменения и дополнения.

По генеральному плану

7.1.1 Представлены чертежи по ограждению.

7.1.2 Расстояние от операторной до резервуаров хранения жидкого топлива принято согласно норм.

7.1.3 Расстояние от уборной до резервуаров хранения жидкого топлива принято согласно норм.

По технологическим решениям

7.1.4 В пояснительной записке откорректирован утративший силу нормативный документ СНиП РК3.05-09-2002.
7.1.5 В проектной документации на листах «Общие данные» представлена подписанная главным инженером проекта запись о соответствии рабочего проекта (РП) государственным нормативным требованиям. п.5.10. СН РК 1.02-03-2011.
7.1.6 Согласно СН 527-80 п.3.6.* , п.3.24. трубопроводы предусмотрены в лотках.
7.1.7 Согласно ГОСТ 21.401-88:

п.4.1 чертежи расположения оборудования и трубопроводов приведены в соответствие со схемой соединения.

пп 3.2 и 4.4 на схеме и на чертежах указаны направление потока, позиционное обозначение оборудования и трубопроводов в соответствии со спецификацией.

7.1.8 Согласно СН РК 3.03-07-2012 п9.17 на трубопроводах наполнения резервуаров топливом из АЦТ предусмотрены устройства, препятствующие распространение пламени по линии наполнения резервуара.
7.1.9 Обвязка и размеры емкости 10м3 приведены в соответствие фактической.
7.1.10 Расположение резервуара дизельного топлива приведен в соответствие плану.

По конструктивным решениям

7.1.11 На плане фундаментов указаны:
фундаменты навеса;
угловые отметки согласно плану организации рельефа (ГП);
расположения фундаментов ФМ1.
7.1.12 Представлены:
план покрытия операторной;
общий расход материалов на фундамент.
7.1.13 Устранены разночтения:
по абсолютным отметкам;
по расположению буквенных и цифровых осей.

По отоплению и вентиляции.

7.1.14 В проекте откорректированы утратившие силу нормативные документы (СНиП 3.05-01-85, СНиП РК 3.02-02-2009, СНиП РК 4.02-42-2006).
7.1.15 На плане места оконных проемов и двери приведены в соответствие с разделом АС.
7.1.16 На схеме откорректированы обозначения стояков согласно плана.
7.1.17 На плане откорректировано обозначение системы В1.
7.1.18 В системах отопления предусмотрены устройства для удаления воздуха и их опорожнения.

По водоснабжению и канализации

7.1.19 Представлены откорректированные чертежи «НВК».
7.1.20 Указана схема существующего водопроводного колодца (узел подключения хозяйственно-питьевого водопровода) согласно ГОСТ 21.704-2011 п.5.3.5.
7.1.21 Дополнена пояснительная записка информацией о производственно-дождевой канализации, о наружном водоснабжении и пожаротушении.

По электротехническим решениям, электрооборудованию и слаботочным сетям

7.1.22 Представлено:

технические условия согласно потребной мощности объекта и согласование с заказчиком согласно заданием на проектирование и нормам СН РК 1.02-03-2011, СН РК 3.05-12-2001, ПУЭ РК и ПТЭЭП и ПТБ;

план внутриплощадочных сетей электроснабжения и наружного освещения территории АЗС с указанием обозначении питающих кабелей и кабельный журнал, место установки устройство заземления УЗА-2МК06, согласно нормам СН РК 1.02-03-2011, ПУЭ РК и СН РК 4.03-02-2012;

расчеты заземляющих устройств, согласно инженерно-геологических изысканий, системы уравнивания потенциалов и молниезащиты, согласно СП РК 2.04-103-2013 «Устройство молниезащиты зданий и сооружений».

7.1.23 Откорректировано:

основные технико-экономические показатели объекта в общих данных и в пояснительной записке (Ру, Рр), план расположения резервуаров и экспликация зданий и сооружений (раздел «ЭМ»), марки основных комплектов рабочих чертежей (Таблица А1), спецификация оборудования, объём работ;

оформление чертежей РП в соответствие ГОСТ 21.101-97 СПДС «Основные требования к проектной и рабочей документации», угловые штампы.

По оценке воздействии на окружающую среду

7.1.24 В Разделе «Охрана окружающей среды» таблица «Нормативов выбросов загрязняющих веществ в атмосферу» представлена соответствующими нормативами эмиссии в окружающую среду и «Год достижения ПДВ», с учетом начало строительства.

7.1.25 В проекте представлены следующие сведения:

характеристика радиационной обстановки в районе работ;

объемы водопотребления на хозяйственно-бытовые нужды на период строительства и при эксплуатации объекта;

объемы отходов производства;

расчеты платы за эмиссии в окружающую среду;

оценка экологического риска реализации намечаемой деятельности в регионе.

7.1.26 Установлены конкретные сроки в местах временного хранения на каждый вид отходов, которые в ожидании последующей операции.

По оценке соответствии проекта санитарным правилам и гигиеническим нормам

7.1.27 Устранены замечания, выданные в ходе рассмотрения проекта:

внесены изменения в раздел «Охрана окружающей среды»;

представлена ситуационная схема расположения объекта, схема СЗЗ с нанесением размеров, источников выбросов;

учтены требования действующих санитарных правил;

определены санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, питьевого режима и т.д;

7.2 Оценка принятых проектных решений

В соответствии с «Правила определения общего порядка отнесения зданий и сооружений к технически и (или) технологически сложным объектам», утвержденными приказом Министра национальной экономики РК от 28 февраля 2015 года №165 разработчиком проекта установлен I (повышенный) уровень ответственности.

Рабочий проект **«Строительство автозаправочной станции в селе Тогускен Жанакорганского района Кызылординской области» (без внеплощадочных инженерных сетей и сметной документации)** разработан в необходимом объеме в соответствии с утвержденным заданием на проектирование, иными исходными данными, техническими условиями и требованиями.

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

Проектные решения приведены в соответствие с требованиями:

СН РК 3.03-07-2012 «Технологическое проектирование. Автозаправочные станции стационарного типа»

СП РК 3.03-107-2013 «Автозаправочные станции стационарного типа»

СП РК 3.05-103-2014 «Технологическое оборудование и технологические трубопроводы»

СНиП РК 2.02-05-2009* «Пожарная безопасность зданий и сооружений»;

СН РК 2.02-01-2014 «Пожарная безопасность зданий и сооружений»;

Разделы проектной документации соответствуют действующим нормативным документам, в части соблюдения правил взрыво- и пожаробезопасности, охране труда и технике безопасности, несущей способности, экологических и санитарных требований, установленных государственными нормативами действующих на территории Республики Казахстан.

Таблица №6

Основные технические показатели

п/п	Основные показатели	Ед.изм.	Количество
1	Мощность АЗС	запр/сут.	250
2	Продолжительность строительства	мес.	6

8. ВЫВОДЫ

8.1 С учетом внесенных изменений и дополнений рабочий проект **«Строительство автозаправочной станции в селе Тогускен Жанакорганского района Кызылординской области» (без внеплощадочных инженерных сетей и сметной документации)** соответствует требованиям нормативных правовых актов и государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан и рекомендуется к утверждению.

8.2 Настоящее экспертное заключение выполнено с учетом исходных материалов (данных), утвержденных заказчиком для проектирования, достоверность которых гарантирована Абдухаликовым О.А. в соответствии с условиями трехстороннего договора от 24 августа 2018 года № 01-1219.

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

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

8. ТҰЖЫРЫМДАР

8.1 Енгізілген өзгерістер мен толықтыруларды ескере отырып, **«Қызылорда облысы Жаңақорған ауданы Тоғыскен ауылында автогаз толтыру станциясын салу» (алаңнан тыс инженерлік желілерсіз және сметалық құжаттамасыз)** жұмыс жобасы Қазақстан Республикасында қолданылатын нормативтік құқықтық актілер мен мемлекеттік нормативтердің талаптарына сәйкес келеді және бекітуге ұсынылады.

8.2 Осы сараптамалық қорытынды тапсырыс берушімен бекітілген, растығы 2018 жылғы 24 тамыздағы № 01-1219 үш жақты шарт талаптарына сәйкес Абдухаликов О.А.-мен кепілдендірілген жобалауға арналған бастапқы материалдарды (деректерді) ескере отырып орындалды.

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.

Бутабаева А.К.

И.о. директора

Наурызбаев И.О.

Эксперт

Шора М.М.

Эксперт

Егоров С.Ю.

Эксперт

Жумартов А.С.

Эксперт

Искаков Г.Т.

Эксперт

Сейтказин Г.К.

Эксперт

Сулеева Г.А.

Эксперт

Алиев Н.Д.

Главный специалист

Номер: KZ00VDD00102907

Акимат Кызылординской области

Акимат Кызылординской области Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Кызылординской области

РАЗРЕШЕНИЕ

на эмиссии в окружающую среду

Наименование природопользователя:

АБДУХАЛИКОВ ОРЫНХОДЖА АБУТАЛИПОВИЧ Республика Казахстан, Туркестанская область , Туркестан Г.А., г.Туркестан, З.МУСАХАНОВ, дом № 6.

(индекс, почтовый адрес)

Индивидуальный идентификационный номер/бизнес-идентификационный номер: 660820300123

Наименование производственного объекта: Строительство автозаправочной станции в селе Тогускен Жанакорганского района Кызылординской области (без внеплощадочных инженерных сетей и сметной документации) Период эксплуатации(АЗС)

Местонахождение производственного объекта:

Кызылординская область, Жанакорганский район, Жанакорганский с.о. -

Кызылординская область, Жанакорганский район -

Соблюдать следующие условия природопользования:

1. Производить выбросы загрязняющих веществ в объемах, не превышающих:

в 2018 году 0,1899070945 тонн
в 2019 году 5,7214936 тонн
в 2020 году 5,7214936 тонн
в 2021 году 5,7214936 тонн
в 2022 году 5,7214936 тонн
в 2023 году 5,7214936 тонн
в 2024 году 5,7214936 тонн
в 2025 году 5,7214936 тонн
в 2026 году 5,7214936 тонн
в 2027 году 5,7214936 тонн
в 2028 году 5,7214936 тонн

2. Производить сбросы загрязняющих веществ в объемах, не превышающих:

в 2018 году _____ тонн
в 2019 году _____ тонн
в 2020 году _____ тонн
в 2021 году _____ тонн
в 2022 году _____ тонн
в 2023 году _____ тонн
в 2024 году _____ тонн
в 2025 году _____ тонн
в 2026 году _____ тонн
в 2027 году _____ тонн
в 2028 году _____ тонн

3. Производить размещение отходов производства и потребления в объемах, не превышающих:

в 2018 году _____ тонн
в 2019 году _____ тонн
в 2020 году _____ тонн
в 2021 году _____ тонн
в 2022 году _____ тонн
в 2023 году _____ тонн
в 2024 году _____ тонн
в 2025 году _____ тонн
в 2026 году _____ тонн
в 2027 году _____ тонн
в 2028 году _____ тонн

4. Производить размещение серы в объемах , не превышающих:

4. Производить размещение серы в объемах , не превышающих:

в 2018 году _____ тонн
в 2019 году _____ тонн
в 2020 году _____ тонн
в 2021 году _____ тонн
в 2022 году _____ тонн
в 2023 году _____ тонн
в 2024 году _____ тонн
в 2025 году _____ тонн
в 2026 году _____ тонн
в 2027 году _____ тонн
в 2028 году _____ тонн

5.Выполнять согласованный план мероприятий по охране окружающей среды, на период действия настоящего Разрешения, а также мероприятия по снижению эмиссий в окружающую среду, установленные проектной документацией, предусмотренные положительным заключением государственной экологической экспертизы.
6.Выполнять программу производственного экологического контроля на период действия Разрешения.
7.Не превышать лимиты эмиссий (выбросы, сбросы, отходы, сера), установленные в настоящем Разрешении на основании положительных заключений государственной экологической экспертизы нормативов эмиссий по ингредиентам (веществам) на проекты нормативов эмиссий в окружаюущю среду, разделы Оценки воздействия в окружающую среду (далее-ОВОС), проектов реконструкции или вновь строящихся объектов предприятий согласно приложению 1 к настоящему Разрешению.
8. Условия природопользования согласно приложению 2 к настоящему Разрешению
Срок действия разрешения на эмиссии в окружающую среду с 29.10.2018 года по 31.12.2028 года
Примечание: * Лимиты эмиссий, установленные в настоящем Разрешении, по валовым объемам эмиссий и ингредиентам (веществам) действуют со дня выдачи настоящего Разрешения и рассчитываются по формуле, указанной в пункте 6 Правил заполнения форм документов для выдачи разрешений на эмиссии в окружающую среду.Разрешения на эмиссии в окружающую среду действительно до изменения применяемых технологий и условий природопользования, указанных в настоящем Разрешении.Приложения 1 и 2 являются неотъемлемой частью настоящего Разрешения.

Заместитель руководителя — Жулдызай Айтжанова Жыланбасовна

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

Место выдачи: г.Кызылорда **Дата выдачи:** 29.10.2018 г.

Приложение №1 к разрешению на эмиссии в окружающую среду

Заключение государственной экологической экспертизы нормативов эмиссий по ингредиентам (веществам) на проекты нормативов эмиссий в окружающую среду, разделы ОВОС, проектов реконструкции или вновь строящихся объектов предприятий

№	Наименование заключение государственной экологической экспертизы	Номер и дата выдачи заключения государственной экологической экспертизы
Выбросы		
Сбросы		
Размещение Отходов		
Размещение Серы		

Приложение № 2 к разрешению
на эмиссии в окружающую среду

Условия природопользования

ноябрь2018г-апрель 2019г