«"Қызылорда облысы, Ж. Махамбет ауылы, Қаратабан қонысы, 57-құрылыс мекенжайы бойынша орналасқан жол маңы сервистік кешені аумағында газ толтыру модулін (МОНОБЛОК) орнату" (сметалық құжаттамасыз) ЖЖ**»**
жұмыс жобасы бойынша

22.11.2018 ж. № 14-0191/18

ОҢ

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫС БЕРУШІ:
«Galaxy Oil» ЖШС

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«DeltaМунайГаз» ЖШС
Алматы қаласы

Қызылорда қаласы

АЛҒЫ СӨЗ

«Қызылорда облысы, Ж. Махамбет ауылы, Қаратабан қонысы, 57-құрылыс мекенжайы бойынша орналасқан жол маңы сервистік кешені аумағында газ толтыру модулін (МОНОБЛОК) орнату» (сметалық құжаттамасыз) жұмыс жобасына осы сараптамалық қорытынды «Мемсараптама» республикалық мемлекеттік кәсіпорнының Қызылорда облысы бойынша филиалымен берілді.

«Мемсараптама» республикалық мемлекеттік кәсіпорнының Қызылорда облысы бойынша филиалының рұқсатынсыз осы сараптамалық қорытындыны толық немесе ішінара қайта шығаруға, көбейтуге және таратуға жол берілмейді.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

№ 14-0191/18 от 22.11.2018 г.
положительное
по рабочему проекту
«РП "Установка газозаправочного модуля (МОНОБЛОК) на территории придорожного сервисного комплекса, расположенного по адресу :Кызылординская область село Ж.Махамбет урочище Каратабан,строение,57" (без сметной документации)**»**

ЗАКАЗЧИК:
ТОО «Galaxy Oil»

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «DeltaМунайГаз»
г. Алматы

г. Кызылорда

ПРЕДИСЛОВИЕ

Данное экспертное заключение на рабочий проект **«Установка газозаправочного модуля (МОНОБЛОК) на территории придорожного сервисного комплекса, расположенного по адресу: Кызылординская область, село Ж.Махамбет, урочище Каратабан, строение 57» (без сметной документации)** выдано 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 **«Установка газозаправочного модуля (МОНОБЛОК) на территории придорожного сервисного комплекса, расположенного по адресу: Кызылординская область, село Ж.Махамбет, урочище Каратабан, строение 57» (без сметной документации).**

Настоящее заключение выполнено на основании договора от 24 сентября 2018 года № 01-1406 между Республиканским государственным предприятием на праве хозяйственного ведения «Государственная вневедомственная экспертиза проектов» (РГП «Госэкспертиза») и ТОО «Galaxy Oil».

2. ЗАКАЗЧИК: ТОО «Galaxy Oil».

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «DeltaМунайГаз», г. Алматы (государственная лицензия 17-ГСЛ №016740 от 23 августа 2018 года, на проектную деятельность, I-категория, выданная КГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля города Алматы»; дата первичной выдачи 10 сентября 2004 года).

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: собственные средства ТОО «Galaxy Oil».

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1 Основание для разработки:

задание на проектирование от 24 августа 2018 года (приложение №1 к договору на разработку и согласование проектно-сметной документации №02/2018-К);

постановление акимата города Кызылорды от 03 июля 2017 года №8352 «Об изменении целевого назначения земельного участка, принадлежащего на праве частной собственности гражданке Гейдаровой Гульмире Мурадиновне;

акт на право частной собственности на земельный участок №0266704 с кадастровым номером 10-156-066-4241 от 23 декабря 2016 года для ведения крестьянского хозяйства, основанного на осуществлении личного предпринимательства;

договор купли-продажи земельного участка от 04 июля 2016 года между Махамбетовой А.Б. и Гейдаровой Г.М.;

договор аренды земельного участка №2017-1 от 02 июня 2017 года между ИП «Гейдарова Г.М.» и ТОО «Galaxy Oil» для монтажа, размещения и эксплуатации на нем АГЗС, а также для размещения необходимого для обслуживания АГЗС оборудования, для целей налива, хранения и реализации потребителям СНГ;

акт приема-передачи по договору аренды земельного участка №2017-1 от 02 июня 2017 года, составленный и подписанный ИП «Гейдарова Г.М.» и ТОО «Galaxy Oil» для монтажа, размещения и эксплуатации на нем АГЗС, а также для размещения необходимого для обслуживания АГЗС оборудования, для целей налива, хранения и реализации потребителям СУГ;

архитектурно-планировочное задание (АПЗ) от 06 декабря 2017 года №KZ70VUA00030247, утвержденное ГУ «Отдел архитектуры и градостроительства города Кызылорда»;

экспертное заключение ТОО «Sotesc» от 25 августа 2018 года №037-2018 о соответствии принятых технических решений рабочего проекта требованиям промышленной безопасности, противопожарных и других действующих норм и правил (аттестат на право проведения работ в области промышленной безопасности № KZ17VEK00005567 от 07 июня 2016 года, выданный РГУ «Комитет индустриального развития и промышленной безопасности»);

отчеты по выполнению топогеодезических и инженерно-геологических изысканий, выполненные в 2018 году ТОО «Инженерные изыскания и К», г.Кызылорда

(государственная лицензия ГСЛ №0000049 от 11 апреля 2005 года, на изыскательскую деятельность, выданная Агентством РК по делам строительства и ЖКХ);

Письма:

ТОО «Galaxy Oil»:

от 04 сентября 2018 года №88/0918 о направлении рабочего проекта для проведения государственной экспертизы без рассмотрения сметной документации;

от 04 сентября 2018 года №89/0918 об источнике финансирования;

от 02 ноября 2018 года №878 о существующих сетях телефонизации, видеонаблюдения и оповещения;

от 02 ноября 2018 года №879 о сроке начала строительства.

ИП «Гейдарова Г.М.» от 02 ноября 2018 года №352/18 о согласовании раздела «Электроснабжение» от точки подключения на основании технических условий.

Технические условия:

ИП «Гейдарова Г.М.» от 13 июля 2017 года №417/17 на электроснабжение объекта.

5.2 Согласования и заключения заинтересованных организаций

письмо-согласование рабочего проекта по промышленной безопасности РГУ «Департамент Комитета индустриального развития и промышленной безопасности по Кызылординской области» № KZ67VQR00010690 от 29 мая 2018 года;

разрешение на эмиссии в окружающую среду от 11 ноября 2018 года №KZ22VDD00104936, выданное ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Кызылординской области».

5.3 Перечень документации, представленной на экспертизу

Том 1	Общая пояснительная записка
Том 2	Паспорт проекта
Том 2.2	Проект организации строительства
Том 3	Генеральный план и сооружения транспорта. Общеплощадочные материалы
Том 4	Архитектурно-строительные решения. Газозаправочная модуль (моноблок)
Том 4	Технология производства
Том 5	Архитектурно-строительные решения. Площадка моноблока. Конструкции железобетонные
Том 6	Электроснабжение
Том 7	Молниезащита и заземление
Книга	Оценка воздействия на окружающую среду, раздел «Охрана окружающей среды», разработанный ТОО «КазЭкосистемс» (Государственная Лицензия №01259Р №0042510 от 25.09.2008г.).

5.4 Цель и назначение объекта строительства

Газозаправочный модуль (моноблок) предназначен для приёма, хранения и отпуска и реализации топлива потребителям СУГ.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1 Место размещения объекта и характеристика участка строительства

Газозаправочный модуль (МОНОБЛОК) расположен в Кызылординской области село Ж.Махамбет урочище Карабатан, строение 57.

Природно-климатические условия района строительства:

Климатические данные приняты по метеостанции «Кызылорда».
Климатический район - IVГ (СП РК 2.04-01-2017);
годовое количество осадков – 129 мм;
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 (S_o= 50кг/м^2, СНиП 2.01.07-85*);
район по скоростному напору ветра - III (W_o=38кг/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 отчетам по топогеодезическим и инженерно-геологическим изысканиям, выполненным ТОО «Инженерные изыскания и К», площадка строительства характеризуется следующими данными.

В геоморфологическом отношении участок работ относится к I надпойменной террасе р. Сырдария, сложен аллювиальными отложениями верхнечетвертично-современного возраста и техногенными отложениями современного возраста.

Рельеф трассы относительно ровный. Высотная отметка поверхности земли от 127,33 м до 127,10.

В геолого-литологическом строении площадка моноблока с поверхности сложена почвенно-растительным слоем, мощностью 0,2 м. Ниже почвенно-растительного слоя до глубины 2,2-2,6 м залегает суглинок, подстилаемый до разведанной глубины 5,0 м песком пылеватым.

В пределах литологического разреза участка работ по номенклатурному виду выделено 2 (два) инженерно-геологических элемента:

ИГЭ-1 – суглинок темно-коричневый, с прослоями песка, с пятнами ожелезнения, вскрытой мощностью 2,0 (2,4) м (γ_{II}=18,82кН/м^3, φ_{II}=14°, C_{II}=8кПа, E=8,0МПа);

ИГЭ-2 – песок пылеватый, светло-серый и серый, водонасыщенный, рыхлый, средней плотности, полимиктовый, вскрытой мощностью 2,4 (4,8) м (γ_{II}=18,42кН/м^3, φ_{II}=20°, C_{II}=0кПа, E=10,2МПа).

По содержанию сухого остатка грунты – среднезасоленные. Тип засоления - сульфатный. По содержанию сульфатов грунты сильноагрессивные к бетонам на портландцементе и шлакопортландцементе, слабоагрессивные на сульфатостойком виде цемента. По содержанию хлоридов грунты среднеагрессивные к бетонам на всех видах цемента.

Коррозийная активность грунтов по отношению к железу – повышенная.

Глинистые грунты – среднепучинистые. Глинистые грунты при динамическом воздействии от землеройной техники способны к тиксотропии (разжижению), а зимнее время к пучению.

Подземные воды по замеру на 04 октября 2017 года пройденными выработками залегают на глубине 0,7-2,7 м от поверхности земли, т.е. на высотной отметке 127,40. Предполагаемый максимальный уровень подземных вод, с учетом амплитуды колебания уровня подземных вод, влияния оросительных сетей во время поливов, паводков, а также атмосферных осадков, принят на 0,5 м выше замеренного уровня воды. Подземные воды обладают сульфатной агрессией. Подземные воды по содержанию сульфатов сильноагрессивные к бетонам на портландцементе, слабоагрессивные и среднеагрессивные к бетонам на шлакопортландцементе и неагрессивные к бетонам на

сульфатостойком видах цемента. По содержанию хлоридов среднеагрессивные на арматуру железобетонных конструкций при периодическом смачивании.

Нормативная глубина промерзания для суглинков – 1,09м, для песков пылеватых – 1,33м.

6.2 Проектные решения
6.2.1 Генеральный план

Рис. 1 . Ситуационная схема

Генеральный план разработан на топографической съемке, выполненной в масштабе 1:500.

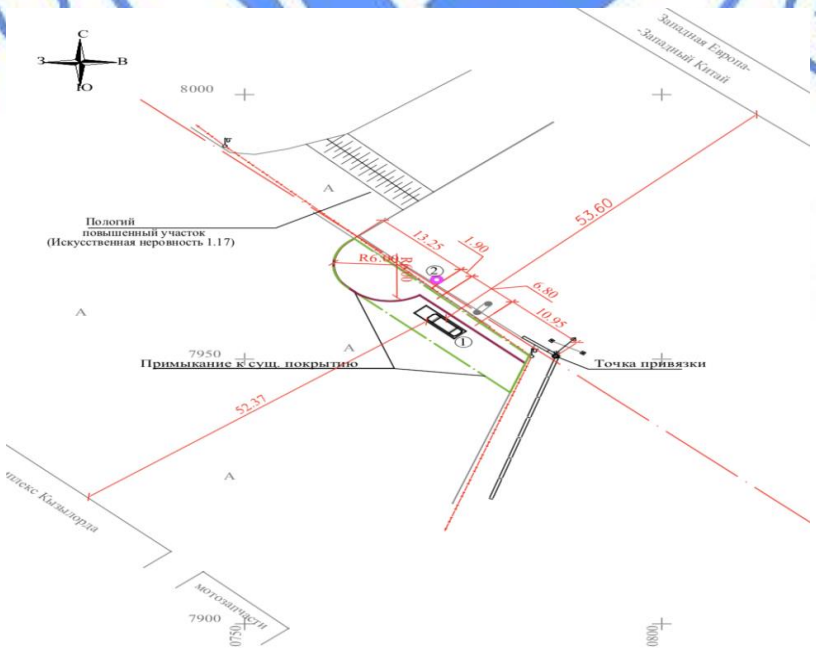

Рис.2 – Схема генплана

Экспликация к генплану:
1. Моноблочная газовая заправочная станция (СУГ)
2. Молниезащита (МО1)

Функциональное зонирование решено с учетом проектируемых сооружений; технологических и транспортных связей, с учетом противопожарных и санитарно-гигиенических разрывов.

На участке расположены: газозаправочный модуль (МОНОБЛОК). Участок строительства расположен на ограждаемой территории придорожного сервисного комплекса, имеет асфальтовое покрытие. Проезды и площадки имеют асфальтобетонное и безыскровое покрытие. Участок освоенный, имеет сети электричества и освещения. С восточной стороны участок граничит с автодорогой «Западная Европа-Западный Китай», с остальных сторон свободная от застроек территория-поле. Въезд на территорию осуществляется с автомобильной дороги «Западная Европа-Западный Китай».

Решение генерального плана выполнено с учетом технологии производства, санитарных и противопожарных требований, транспортных и людских потоков. Проектом предусматривается рациональное размещение на площадке строительства всех проектируемых сооружений с учетом требований норм технологического проектирования и требований действующей в Республике Казахстан нормативно-технической документации.

Плановая привязка здания выполнена от границ участка.

Вертикальная планировка территории выполнена методом проектных отметок. Общий уклон территории в южном направлении. Водоотвод от сооружения по проезжей части предусмотрен открытым способом по лоткам, образованным проезжей частью и бетонным бортовым камнем, со сбросом в пониженные места рельефа.

Дороги и проезды на территории комплекса предусмотрены с учетом противопожарного обслуживания. Они обеспечивают необходимую связь между зданиями и сооружениями. Ко всем зданиям и сооружениям предусмотрены подъезды. Все проезды и площадки, обслуживающие транспортные операции, предусмотрены с асфальтобетонным покрытием с бортовым камнем.

Технико-экономические показатели по генеральному плану приведены в таблице №1.

Таблица №1

Технико-экономические показатели по генплану участка

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Количество	
			В границах участка	%
1	Площадь участка (по гос акту)	га	0,5	-
2	Площадь участка в границах благоустройства	$м^2$	210	100
3	Площадь застройки	$м^2$	20,0	9,6
4	Площадь покрытия проездов	$м^2$	90,0	42,8
5	Площадь озеленения	$м^2$	100,0	47,6

6.2.2 Технологические решения

Мощность производства

Мощность проектируемого газозаправочного комплекса составляет - 100 заправок в сутки.

Режим работы автозаправочного комплекса 365 дней в году, круглосуточно. Доставка сжиженного газа предусмотрена автотранспортом.

Технология производства

Проектом предусмотрена установка газозаправочного модуля моноблок заводского изготовления. Технологическая система моноблока предназначена для приема, хранения и заправки автомобилей сжиженным углеводородным газом ГОСТ 27578-87 и ГОСТ 20448-90. Моноблок состоит из:

надземной горизонтальной двустенной емкости объемом 8м^3 для хранения СУГ;

газозаправочной колонки марки УЗГС -01;

насосного агрегата марки НСВГ производительностью 20 л/сек.

Резервуар (аппарат емкостный для сжиженных газов пропана и бутана), предназначен для приема, хранения и выдачи сжиженных углеводородных газов пропана (при избыточном давлении не более 1,57 МПа) и бутана (при 0,67 МПа) при температуре не ниже минус 40 и не выше плюс 50°С.

Насосная установка (НУ) предназначена для заправки резервуара из автозаправщика и для подачи СУГ из резервуара в топливораздаточную колонку при температуре от минус 40 до плюс 50 °С. В насосном блоке смонтировано оборудование линии наполнения, линии выдачи и линии паровой фазы.

Насосный блок имеет выходы на площадку для заполнения емкости - резьбовые штуцера с заглушками, фланцевые выходы к сосуду и выход к колонке раздаточной с линией обратной паровой фазы.

Топливозаправочная колонка служит для отпуска СУГ в топливные баллоны автомобилей и измерения выданного количества топлива.

Технологические трубопроводы

В соответствии с СН 527-80 газопровод жидкой и паровой фазы СУГ относится к I категории.

Трубопроводы от насосного блока до топливозаправочной колонки прокладываются надземно.

Технологические трубопроводы МОНОБЛОКА состоят из:

трубопровода подвода жидкой фазы СУГ от заправочного узла;

трубопровода паровой фазы от заправочного узла до резервуара;

трубопровод-свеча заправочного узла;

трубопровода сброса паровой фазы из резервуара;

трубопровода подвода жидкой фазы СУГ от резервуара до насосной установки;

трубопровода отвода СУГ от насосной установки к топливораздаточной колонке;

трубопроводной системы перепуска СУГ после редукционного клапана в резервуар;

трубопровод перепуска паровой фазы от топливозаправочной колонки (Ру 1,6МПа).

Технологическое оборудование и трубопроводы полностью герметизированы. Приборами КИПиА ведется контроль за технологическими параметрами процесса.

Для защиты от атмосферной коррозии надземные трубопроводы, арматура и металлоконструкции покрыты грунтовкой ГФ-021 по ГОСТ 25129-82* – 2 слоя и, эмалью ХВ-125 по ГОСТ 10144-89* – 3 слоя.

Управление производством предприятия, организация условий и охраны труда

В целях создания обслуживающему персоналу условий труда, обеспечивающих наибольшую его производительность и безопасность, закладываются следующие основные мероприятия:

автоматизация и управление оборудованием всех технологических процессов, протекающих непрерывно со щитов управления;

для обслуживания оборудования и наблюдения за показаниями приборов принимается нормативная освещенность рабочих мест, площадок обслуживания и щитов управления;

арматура и контрольно-измерительные приборы размещаются в легкодоступных местах;

обеспечение нормативных условий на рабочих местах в части шума, вибрации и прочее.

Система управления безопасностью объекта предусматривает:

идентификацию опасных производственных объектов;

лицензирование деятельности по эксплуатации;

организацию эксплуатации оборудования с соблюдением требований действующих нормативных документов и технологического регламента эксплуатации установок;

производственный контроль (мониторинг) состояния безопасности объектов;

оценку состояния безопасности объектов и прогноз его изменения;

выработку методов и планов поддержания безопасности объектов в пределах норм или допустимых рисков и реализацию этих планов;

поддержание в готовности систем управления и оповещения, сил и средств по ликвидации аварий и их последствий на объекте, взаимодействие с формированиями МЧС;

взаимодействие с органами государственного надзора;

разработку деклараций безопасности установок.

Санитарно-гигиенические условия труда работающих

Все работающие обеспечиваются спецодеждой, спецобувью и средствами индивидуальной защиты. Средства индивидуальной защиты (СИЗ), применяемые на предприятии, должны иметь сертификат соответствия. Требования к испытаниям, эксплуатации и уходу за СИЗ определяются соответствующими стандартами и техническими условиями.

К санитарно-гигиеническим и лечебно-профилактическим мероприятиям относятся:

устранение причин возникновения опасных и вредных производственных факторов на рабочих местах;

обеспечение санитарно-бытовыми помещениями (гардеробные, душевые и т.д.).

Мероприятия по охране и технике безопасности

В целях обеспечения безопасности труда, снижения опасности и вредности производства при строительстве и эксплуатации объектов проектом предусматриваются следующие мероприятия:

расстояние между сооружениями приняты в соответствии с требованиями действующих норм и правил;

организация строительной площадки, участков работ и рабочих мест должна обеспечивать безопасность труда работающих на всех этапах выполнения работ;

к работам по строительству, монтажу и эксплуатации оборудования и сооружений допускаются лица, прошедшие инструктаж и сдавшие экзамен по технике безопасности.

6.2.3 Строительные решения

Строительные решения сооружений приняты с учетом обеспечения технологических потребностей и требований эксплуатаций и соответствуют требованиям пожарной безопасности.

Площадка моноблока – прямоугольная в плане с размерами 6,8х2,0м, монолитная железобетонная толщиной 300мм (бетон класса В15, F75, W4), сетка из арматур класса AIII (А400) по ГОСТ 5781-82*.

Молниеотвод – выполнен из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91, высотой 14,5м. Фундамент – монолитный железобетонный из бетона класса В15, F75, W4, сетка из арматур класса AIII (А400) по ГОСТ 5781-82*.

Мероприятия по защите конструкций от коррозии предусмотрены в соответствии с требованиями СН РК 2.01-01-2013, СП РК 2.01-101-2013.

Железобетонные и бетонные конструкции, соприкасающиеся с грунтом, выполнены на сульфатостойком портландцементе (марки бетона по морозостойкости F75, по водонепроницаемости W4), предусмотрена гидроизоляция поверхностей: вертикальная (обмазка горячим битумом за 2 раза), горизонтальная (под фундаменты – подготовка из бетона класса В7,5 толщиной 100 мм).

Все металлические конструкции подвергаются покраске эмалевой краской ПФ-115 ГОСТ 6465-76* по грунтовке ГФ-021 ГОСТ 25129-82*.

6.2.4 Инженерное обеспечение, сети и системы

Электротехнические решения

Электроснабжение

Электроснабжение газозаправочного модуля (Моноблок) предусмотрено от существующего распределительного щита РУ-0,4кВ КТПН-10/0,4кВ расположенного на территории придорожного сервиса «Кызылорда», согласно технических условий на электроснабжение ИП «Гейдарова» №417/17 от 13 июля 2017 года.

Проектом предусмотрена прокладка внутриплощадочных кабельных сетей 0,4кВ, от РУ-0,4кВ КТПН-10/0,4кВ до насосного агрегата НСВГ и газозаправочной колонки АГЗУ-01.

Многофункциональный прибор учета электроэнергии для общего учета предусмотрен счетчиком, установленным на стороне РУ-0,4кВ КТПН-10/0,4кВ.

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

Основные технические показатели:

Категория надежности электроснабжения объекта – III.

Потребная мощность газозаправочного модуля составляет – 7,5 кВт.

Электрооборудование

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

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

Распределение электроэнергии осуществляется через распределительный щит. Предусмотрено вводно-распределительное устройства ЩУ поставляемое комплектно с газозаправочным модулем, существующих питающих и распределительных сетей до электроприемников.

Распределительные силовые сети выполняются кабелем ВБбШв-660, ВВГнг-660 и КГ, расчетного сечения (4мм2), 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 светодиодными светильниками, которые выбраны в соответствии с условиями эксплуатации и в зависимости от назначения помещений.

Защитные мероприятия по безопасности

Молниезащита сооружений объекта по классификации относится ко II категории и защищает эти сооружения от прямых ударов молнии, вторичных проявлений молнии и заноса высоких потенциалов через наземные (надземные) и подземные металлические коммуникации путём присоединения их к заземлителю от прямых ударов молнии. Защита от прямых ударов молнии выполнено отдельностоящим молниеотводом М1 высотой 6,77м.

Для защиты зданий и сооружений от ударов молнии предусмотрены следующие мероприятия:

металлические корпуса всего оборудования и аппаратов, установленных в защищаемом здании, присоединены к заземляющему устройству электроустановок;

во фланцевых соединениях трубопроводов внутри здания предусмотрено затяжка не менее четырех болтов на каждый фланец.

Для защиты наружных установок от вторичных проявлений молнии металлические корпуса установленных на них аппаратов присоединены к заземляющему устройству электрооборудования или к заземлителю защиты от прямых ударов молнии.

Защита от заноса высокого потенциала по подземным коммуникациям осуществляется присоединением их на вводе в здание или сооружение к заземлителю электроустановок или защиты от прямых ударов молнии.

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 в душевых помещениях медным проводом ПВ1 (1х4мм) прокладываемом в ПВХ трубе. Автоцистерны во время слива заземляются с помощью устройство УЗА-3В и заземляющим кабелем.

Наружный контур заземления выполнен из вертикальных заземлителей стержень d=12мм, длиной 3,0 м 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 м.

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

Энергосбережение

Мероприятия по обеспечению энергетической эффективности включают в себя:

снижение потерь в распределительной сети (выбор оптимального сечения питающих кабелей для снижения активных потерь в пределах допустимых);

использование энергосберегающих источников света в системах освещения;

автоматическое управление наружным освещением по величине естественной освещенности;

учет потребляемой электроэнергии и использованием многофункциональных электронных счетчиков;

тепловая изоляция трубопроводов, арматуры и оборудования обеспечивающая тепловые потери не более нормируемых величин в соответствии с нормируемыми величинами тепловых потоков от трубопроводов в окружающую среду.

Автоматизированная система управления инженерным оборудованием

Предусмотрена система управления газозаправочного модуля оператором для контроля за работой и безопасностью. Оператор управляет колонками раздачи топлива, электропитанием, приемом и отпуском нефтепродуктов. Также предусмотрена система решения для комплексной автоматизации работы газозаправочного модуля. Они обеспечивают контроль над приемом нефтепродуктов, состоянием резервуаров, внутренним перемещением, отгрузкой нефтепродуктов.

В рабочем проекте предусмотрен контроль основных параметров СУВГ (давление, температура, расход) и поддержание технологического режима, исключающего выбросы газа в атмосферу.

Для обеспечения безопасности при эксплуатации «слива–налива» предусмотрена установка сигнализаторов довзрывных концентраций СУВГ обеспечивающих: - звуковой сигнал при достижении концентрации газа в воздухе 50% от нижнего концентрационного предела воспламенения.

Сети связи, видеонаблюдение и громкоговорящая связь (диспетчерское оповещение) – существующие, согласно письма заказчика №878 от 02 ноября 2018 года.

6.3 Инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных взрывопожароопасных ситуаций

При проектировании дополнительной установки газозаправочного моноблока предусматриваются следующие инженерно-технические мероприятия, относящиеся как непосредственно к области предупреждения чрезвычайных ситуации, так и к режиму безопасности труда персонала:

установка новых основных и вспомогательных оборудований, отличающиеся надежностью, высокими технико-экономическими и экологическими показателями;

управление технологическим оборудованием со щитов управления, где сконцентрированы контрольно-измерительные приборы, устройства защиты, управления и сигнализации. При отклонении параметров от заданных значений срабатывает технологическая сигнализация, а при более глубоких отклонениях срабатывают либо локальные защиты, либо происходит отключение оборудования;

компоновка основного и вспомогательного оборудования обеспечивает возможность свободного прохода людей при его обслуживании, ремонте или эвакуации. Расположение арматуры на трубопроводах предусматривается в местах, удобных для управления, технического обслуживания и ремонта.

Представлено письмо-согласование рабочего проекта по промышленной безопасности РГУ «Департамент Комитета индустриального развития и промышленной безопасности по Кызылординской области» № KZ67VQR00010690 от 29 мая 2018 года.

6.4 Оценка воздействия на окружающую среду

Материалы разработаны проектной организацией ТОО «КазЭкосистемс» (Государственная Лицензия №01259Р №0042510 от 25.09.2008г.).

Атмосферный воздух. Согласно расчетов, при строительстве объекта будут задействованы 9 стационарных источников загрязнения воздушного бассейна, 3 из которых являются организованными источниками.

К организованным источникам выбросов относятся выхлопная труба сварочного автономного генератора (САГ), дымовая труба битумоварка и топливозаправочная колонка.

К неорганизованным источникам загрязнения воздушного бассейна относятся в выемочно-земляные работы, площадка хранения инертных материалов, бетономешалка, емкость для битума, сварочные и покрасочные работы.

Талица №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		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
Организованные источники								
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								
Участок СМР	0001	-	-	0.0628	0.019	0.0628	0.019	2018
	0002	-	-	0.001595	0.000482	0.001595	0.000482	2018
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								
Участок СМР	0001	-	-	0.0817	0.0247	0.0817	0.0247	2018
	0002	-	-	0.000259	0.0000784	0.000259	0.0000784	2018
(0328) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)								
Участок СМР	0001	-	-	0.01047	0.00317	0.01047	0.00317	2018
(0330) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								
Участок СМР	0001	-	-	0.02094	0.00634	0.02094	0.00634	2018
	0002	-	-	0.00583	0.001764	0.00583	0.001764	2018
(0333) Сероводород (Дигидросульфид) (518)								
Участок СМР	0003	-	-	0.00000183	0.0000001414	0.00000183	0.0000001414	2018
(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								
Участок СМР	0001	-	-	0.0524	0.01584	0.0524	0.01584	2018
	0002	-	-	0.0138	0.00417	0.0138	0.00417	2018
(1301) Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)								
Участок СМР	0001	-	-	0.002513	0.00076	0.002513	0.00076	2018
(1325) Формальдегид (Метаналь) (609)								
Участок СМР	0001	-	-	0.002513	0.00076	0.002513	0.00076	2018
(2754) Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете(10)								
Участок СМР	0001	-	-	0.02513	0.0076	0.02513	0.0076	2018
	0002	-	-	0.00495	0.001496	0.00495	0.001496	2018
	0003	-	-	0.000651	0.0000504	0.000651	0.0000504	2018
(2904) Мазутная зола теплоэлектростанций /в пересчете на ванадий/ (326)								
Участок СМР	0002	-	-	0.0002093	0.0000633	0.0002093	0.0000633	2018
Итого по организованным источникам:		-	-	0.28576213	0.0862742414	0.28576213	0.0862742414	
Т в е р д ы е:		-	-	0.0106793	0.0032333	0.0106793	0.0032333	
Газообразные, ж и д к и е:		-	-	0.27508283	0.0830409414	0.27508283	0.0830409414	
Неорганизованные источники								
(0123) Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на(274)								
Участок СМР	6004	-	-	0.00772	0.00417	0.00772	0.00417	2018
(0143) Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)								
Участок СМР	6004	-	-	0.000606	0.000327	0.000606	0.000327	2018

(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								
Участок СМР	6004	-	-	0.0012	0.000648	0.0012	0.000648	2018
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								
Участок СМР	6004	-	-	0.000195	0.0001053	0.000195	0.0001053	2018
(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								
Участок СМР	6004	-	-	0.00739	0.00399	0.00739	0.00399	2018
(0342) Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)								
Участок СМР	6004	-	-	0.000517	0.000279	0.000517	0.000279	2018
(0344) Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид,(615)								
Участок СМР	6004	-	-	0.000556	0.0003	0.000556	0.0003	2018
(0616) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)								
Участок СМР	6005	-	-	0.035	0.0794	0.035	0.0794	2018
(2752) Уайт-спирит (1294*)								
Участок СМР	6005	-	-	0.0175	0.0376	0.0175	0.0376	2018
(2754) Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете(10)								
Участок СМР	6008	-	-	0.0000831	0.0000862	0.0000831	0.0000862	2018
(2908) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент,(494)								
Участок СМР	6004	-	-	0.000556	0.0003	0.000556	0.0003	2018
	6006	-	-	0.001395	0.00010048	0.001395	0.00010048	2018
	6007	-	-	0.00731	0.00758	0.00731	0.00758	2018
	6009	-	-	0.1633	0.01235	0.1633	0.01235	2018
Итого по неорганизованным источникам:		-	-	0.2433281	0.14723598	0.2433281	0.14723598	
Т в е р д ы е:		-	-	0.181443	0.02512748	0.181443	0.02512748	
Газообразные, ж и д к и е:		-	-	0.0618851	0.1221085	0.0618851	0.1221085	
Всего по предприятию:		**-**	**-**	**0.52909023**	**0.2335102214**	**0.52909023**	**0.2335102214**	
Т в е р д ы е:		**-**	**-**	**0.1921223**	**0.02836078**	**0.1921223**	**0.02836078**	
Газообразные, ж и д к и е:		**-**	**-**	**0.33696793**	**0.2051494414**	**0.33696793**	**0.2051494414**	

При эксплуатации проектируемого объекта будут задействованы 3 стационарных источников загрязнения воздушного бассейна, 2 из которых являются организованными источниками.

К организованным источникам выбросов относятся резервуар (аппарат емкости для сжиженных газов пропана и бутана) и топливозаправочная колонка.

К неорганизованному источнику выбросов относится насосный блок.

Таблица №3

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на период эксплуатации

Производство цех, участок	Номер источника выброса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год дос-тиже ния ПДВ
		Существующее положение на 2018 год		на 2019-2027 года		ПДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	25	26	27
Организованные источники								
(0402) Бутан (99)								
АЗС №3	0001	-	-	0,1796	0,0787	0,1796	0,0787	2018
	0002	-	-	0,01338	0,1953	0,01338	0,1953	2018
Итого по организованным источникам:		-	-	0,19298	0,274	0,19298	0,274	
Т в е р д ы е:		-	-	-	-	-	-	
Газообразные, жидкие:		-	-	0,19298	0,274	0,19298	0,274	
Неорганизованные источники								
(0402) Бутан (99)								
АЗС №3	6003	-	-	0,0222	0,701	0,0222	0,701	2018
Итого по неорганизованным		-	-	0,0222	0,701	0,0222	0,701	

источникам:								
Т в е р д ы е:		-	-	-	-	-	-	
Газообразные, жидкие:		-	-	0,0222	0,701	0,0222	0,701	
Всего по предприятию:		***-***	***-***	***0,21518***	***0,975***	***0,21518***	***0,975***	
Т в е р д ы е:		***-***	***-***	***-***	***-***	***-***	***-***	
Газообразные, жидкие:		***-***	***-***	***0,21518***	***0,975***	***0,21518***	***0,975***	

Водоснабжение и водоотведение.

Водоснабжение от существующего водопровода, расположенного на территории придорожного сервисного комплекса. Водоотведение – в существующий септик и по мере накопления стоки будут откачиваться специализированной организацией.

Объем водопотребления для хозяйственно-бытовых нужд на период строительства объекта составит 1,5 м^3/период, на период эксплуатации объекта объем водопотребления составит 54,75 м^3/год.

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 период строительства

Наименование отходов	***Образование, т/год***	***Размещение, т/год***	***Передача сторонним организациям, т/год***
1	***2***	***3***	***4***
Всего	0,6096	-	0,6096
в т.ч. отходов производства	0,5976	-	0,5976
отходов потребления	0.012	-	0.012
Янтарный уровень опасности			
Металлические банки	0,0931	-	0,0931
Зеленый уровень опасности			
Огарки электродов	0,0045	-	0,0045
Строительный мусор	0,5	-	0,5
Твердо-бытовые отходы	0.012	-	0.012
Красный уровень опасности			
-	-	-	-

Таблица №5

Нормативы размещения отходов производства и потребления период эксплуатации

Наименование отходов	***Образование, т/год***	***Размещение, т/год***	***Передача сторонним организациям, т/год***
1	***2***	***3***	***4***
Всего	0.42	-	0.42
в т.ч. отходов производства	-	-	-
отходов потребления	0.42	-	0.42
Янтарный уровень опасности			
-	-	-	-
Зеленый уровень опасности			
Твердо-бытовые отходы	0.42	-	0.42
Красный уровень опасности			
-	-	-	-

Срок временного хранения твердо-бытовых отходов в контейнерах при температуре 0 С и ниже не более трех суток, при плюсовой температуре не более суток. Сроки временного хранения производственных отходов составляют не более 1 месяца.

Вывоз и утилизация отходов будут осуществляться на договорной основе со специализированными организациями.

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.

При проведении строительных работ и при эксплуатации объекта потребность в кадрах будет удовлетворена за счет местных трудовых ресурсов, что будет способствовать сокращению безработицы в регионе и повышению уровня занятости населения.

Раздел «Охрана окружающей среды» к рабочему проекту «Установка газозаправочного модуля (МОНОБЛОК) на территории придорожного сервисного комплекса, расположенного по адресу: Кызылординская область село Ж.Махамбет урочище Каратабан, строение 57» **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 предусматривается установка дополнительного модуля заправки автомобилей сжиженным углеводородным газом (СУГ). Конфигурация участка в плане прямоугольная, общей площадью 0,210 га. Строительство установки газозаправочного модуля осуществляется на территории существующего придорожного сервисного комплекса, где имеются подземные и надземные коммуникации (кабель, водопровод, канализация, тепловые сети, ЛЭП 0,4кВ). Проезды и площадки имеют асфальтобетонное и безыскровое покрытие, предусмотрено озеленение газоном. Функциональное зонирование решено с учетом проектируемых сооружений и коммуникаций, санитарно-гигиенических разрывов и направления господствующих ветров. На участке проектируются газозаправочный модуль с топливораздаточной колонкой, молниезащита. Составными частями проектируемой газозаправочной установки моноблока являются надземная горизонтальная двустенная емкость объемом V=8м³ для хранения СУГ, газозаправочная колонка и насосный агрегат. Установленная мощность газозаправочного модуля составляет 100 автомашин в сутки. Доставка сжиженного газа предусмотрена автотранспортом.

Основными источниками выбросов на период эксплуатации являются резервуар для СУГ, топливораздаточная колонка и насосная для перекачки СУГ. Представлены результаты расчета приземных концентраций загрязняющих веществ в форме изолиний и карт рассеивания. По результатам расчетов рассеивания максимальных приземных концентрации загрязняющих веществ расстояние СЗЗ принята – 100 м. Максимальные приземные концентрации загрязняющих веществ не превышают критериев качества атмосферного воздуха для населенных мест. Данное расстояние предлагается принять в качестве нормативной санитарно-защитной зоны - 100 метров, класс опасности IV. Представлена ситуационная карта с указанием расстояния близлежащих сооружений и помещении от источника, расстояния до жилой зоны. С восточной стороны участок граничит с автодорогой «Западная Европа-Западный Китай», с остальных сторон свободная от застроек территория. Вблизи проектируемого объекта жилой застройки нет.

В проекте предусмотрены мероприятия, исключающие загрязнения атмосферного воздуха, водных ресурсов, загрязнения компонентов окружающей природной среды отходами производства и потребления, снижения нагрузки на почвенный покров, оценка воздействия физфакторов.

Для питьевых целей используется бутилированная вода, для производственных нужд предусматривается с существующего водопровода. На территории строительства для нужд рабочих будет временно размещен надворный биотуалет. Представлены расчеты водопотребления и водоотведения, образования и размещения отходов. Вывоз отходов осуществляется с территории строительной площадки специализированными организациями на основании договора.

Проектные решения не противоречат требованиям санитарных правил «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 объектам по обслуживанию транспортных средств и пассажиров», утвержденные приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 27 февраля 2015 года № 156, «Санитарно-эпидемиологические требования к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктов», утвержденные Приказом Министра национальной экономики РК от 28.02.2015 года №168, «Гигиенические нормативы к физическим факторам, оказывающим воздействие на человека», утвержденные приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 28 февраля 2015 года № 169.

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 – 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 7 Автомобильная газонаполнительная станция.

Начало строительства – 4 квартал 2018 года, согласно письма ТОО «Galaxy Oil» от 02 ноября 2018 года №879.

6.7 Сметная документация

Сметная документация не рассматривалась на основании письма ТОО «Galaxy Oil» от 04 сентября 2018 года №88/0918.

7. РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

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

В процессе рассмотрения по замечаниям филиала РГП «Госэкспертиза» по Кызылординской области в рабочий проект **«Установка газозаправочного модуля (МОНОБЛОК) на территории придорожного сервисного комплекса, расположенного по адресу: Кызылординская область село Ж.Махамбет урочище Каратабан строение 57» (без сметной документации)** внесены следующие изменения и дополнения:

По генеральному плану

7.1.1 Предоставлено решение местного исполнительного органа о предоставлении права на земельный участок и государственный акт на право частной собственности на земельный участок.

7.1.2 ГП-1. Добавлена ситуационная схема.
7.1.3 Исключена «операторная».

По технологическим решениям

7.1.4 На чертежах откорректировано разночтение по объему емкости для СУГ.

По строительным решениям

7.1.5 На листе «общие данные» приведены расчетные значения грунтов и климатические характеристики согласно геологическим данным.
7.1.6 Предусмотрена:

защита поверхностей конструкций в зависимости от вида и степени агрессивного воздействия среды согласно главы 5 СН РК 2.01-01-2013;

мероприятие по устранению негативных свойств грунтов согласно требованиям пп.6.2.18-6.2.21 МСП 5.01-102-2002.

7.1.7 Указана марка бетона по морозостойкости и водонепроницаемости.
7.1.8 Откорректированы объемы: площадки и армирование фундамента под моноблок.
7.1.9 В спецификации откорректированы отмененные нормативные документы.
7.1.10 Паспорт проекта выполнен согласно СН РК 1.02-03-2011* приложение И (форма 2).

Пояснительная записка:

7.1.11 Раздел строительные решения приведен в соответствие с проектными решениями.
7.1.12 Исключены ссылки на недействующие нормативно-технические документы.

По электротехническим решениям

7.1.13 Представлено согласование точки подключения к электросетям, расчеты заземляющих устройств, устройство заземления автоцистерн, расчет молниезащиты объекта согласно ПУЭ РК и СП РК 2.04-103-2013 «Устройство молниезащиты зданий и сооружений».
7.1.14 Откорректировано:

ведомость ссылочных и прилагаемых документов и в пояснительной записке, оформление чертежей РП в соответствие по ГОСТ 21.101-97 СПДС «Основные требования к проектной и рабочей документации»;

обозначения питающих сетей, спецификации оборудования, объём работ.

По оценке воздействия на окружающую среду

7.1.15 В разделе «Охрана окружающей среды» представлены следующие сведения:

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

объем образования твердо-бытовых отходов на период строительства.

7.1.16 В Заявке на получение разрешения на эмиссии в окружающую среду, представлены объемы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на период строительства.
7.1.17 План мероприятий по охране окружающей среды представлена в соответствии приложением 3 к разрешению на эмиссию в окружающую среду для объектов I, II и III категорий от 20 февраля 2015 года № 115.

По оценке соответствия проекта санитарным правилам и гигиеническим нормам

7.1.18 Устранены замечания, выданные в ходе рассмотрения проекта:

внесены изменения в раздел «Охрана окружающей среды»;

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 сооруженийк технически и (или) технологическим сложным объектам», утвержденным приказом Министерства национальной экономики Республики Казахстан от 28 февраля 2015 года №165 разработчиком проекта установлен I (повышенный) уровень ответственности.

Рабочий проект **«Установка газозаправочного модуля (МОНОБЛОК) на территории придорожного сервисного комплекса, расположенного по адресу: Кызылординская область село Ж.Махамбет урочище Каратабан строение 57» (без сметной документации)** разработан в необходимом объеме в соответствии с утвержденным заданием на проектирование, иными исходными данными и требованиями.

Состав и комплектность представленных материалов приведены в соответствие с требованиями СН РК 1.02-03-2011* «Порядок разработки, согласования, утверждения и состав проектной документации на строительство».

Технологические решения приведены в соответствие требованиями СН РК 3.01-03-2011 и СП РК 3.01-103-2012 «Генеральные планы промышленных предприятий», СН РК 4.03-02-2012 «Автомобильная заправочная станция – автомобильная газозаправочная станция. Нормы проектирования», СН РК 3.03-03-2001 «Нормы технологического проектирования автозаправочных станций блочно-контейнерного типа», ГОСТ 27578-87 «Газы углеводородные сжиженные для автомобильного транспорта».

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 технико-экономические показатели

№	Наименование	Ед. изм.	Количество
1	Мощность газозаправочного комплекса	запр/сут	100
2	Площадь участка (по гос акту)	га	0,5
3	Площадь участка в границах благоустройства	$м^2$	210
4	Площадь застройки	$м^2$	20,0
5	Продолжительность строительства	мес.	1

8. ВЫВОДЫ

8.1 С учетом внесенных изменений и дополнений рабочий проект **«Установка газозаправочного модуля (МОНОБЛОК) на территории придорожного сервисного комплекса, расположенного по адресу: Кызылординская область село Ж.Махамбет урочище Каратабан строение 57» (без 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 ТОО «Galaxy Oil» в соответствии с условиями договора от 24 сентября 2018 года № 01-1406.

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, Ж. Махамбет ауылы, Қаратабан қонысы, 57-құрылыс мекенжайы бойынша орналасқан жол маңы сервистік кешені аумағында газ толтыру модулін (МОНОБЛОК) орнату» (сметалық құжаттамасыз)** жұмыс жобасы Қазақстан Республикасында қолданылатын мемлекеттік нормативтердің талаптарына сәйкес келеді және бекітуге ұсынылады.

8.2 Осы сараптамалық қорытынды тапсырыс берушімен бекітілген, растығы 2018 жылғы 24 қыркүйектегі № 01-1406 шарт талаптарына сәйкес растығы «Galaxy Oil» ЖШС-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.

Абдикаликов Б.А.

Директор

Бутабаева А.К.

Начальник производственного отдела

Сыздыкова С.С.

Эксперт

Глинский Е.О.

Эксперт

Алиев Н.Д.

Главный специалист

Сулеева Г.А.

Эксперт

Искаков Г.Т.

Эксперт

Сейтказин Г.К.

Эксперт

Жумартов А.С.

Эксперт

Номер: KZ22VDD00104936

Акимат Кызылординской области

Акимат Кызылординской области Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Кызылординской области

РАЗРЕШЕНИЕ

на эмиссии в окружающую среду

Наименование природопользователя:

Товарищество с ограниченной ответственностью "Galaxy Oil" Республика Казахстан, Кызылординская область, Кызылорда Г.А., Белкольская п.а., п.Белколь, улица №7, дом № 12,

(индекс, почтовый адрес)

Индивидуальный идентификационный номер/бизнес-идентификационный номер: 121040015074

Наименование производственного объекта: "Установка газозаправочного модуля (МОНОБЛОК) на территории придорожного сервисного комплекса" "Эксплуатация"

Местонахождение производственного объекта:

Кызылординская область, Кызылорда Г.А., г.Кызылорда село Махамбет урочище Каратабан, строение, 57

Кызылординская область, Кызылорда Г.А., г.Кызылорда село Махамбет урочище Каратабан, строение, 57

Соблюдать следующие условия природопользования:

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

в 2018 году 0,23351 тонн
в 2019 году 0,975 тонн
в 2020 году 0,975 тонн
в 2021 году 0,975 тонн
в 2022 году 0,975 тонн
в 2023 году 0,975 тонн
в 2024 году 0,975 тонн
в 2025 году 0,975 тонн
в 2026 году 0,975 тонн
в 2027 году 0,975 тонн
в 2028 году _____ 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 21.11.2018 года по 31.12.2027 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 Шаменов Бауыржан Серикович

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

Место выдачи: г.Кызылорда **Дата выдачи:** 21.11.2018 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

1. Соблюдать требования Экологического Кодекса РК;
2. Соблюдать нормативы эмиссий, установленные настоящим разрешением;
3. Представлять в управление отчёт о выполнении мероприятий по охране окружающей среды ежеквартально к 10-му числу месяца следующего за отчётным;
4. Представлять отчёты по разрешённым и фактическим эмиссиям в окружающую среду в управление ежеквартально к 10-му числу месяца следующего за отчётным;