

Номер: KZ67VWF00457471

Дата: 10.11.2025

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ
ТАБИҒИ РЕСУРСТАР
МИНИСТРЛІГІ ЭКОЛОГИЯЛЫҚ
РЕТТЕУ ЖӘНЕ БАҚЫЛАУ
КОМИТЕТІНІҢ
ЖЕТІСУ ОБЛЫСЫ БОЙЫНША
ЭКОЛОГИЯ ДЕПАРТАМЕНТІ»
РЕСПУБЛИКАЛЫҚ МЕМЛЕКЕТТІК
МЕКЕМЕСІ

040000, Жетісу облысы, Талдықорған қаласы,
Абай көшесі, 297 үй, тел. 8 (7282) 24-23-42,
факс: 8 (7282) 24-48-06, БСН 220740034897,
E-mail: zhetisu-ecodep@ecogeo.gov.kz



РЕСПУБЛИКАНСКОЕ
ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ ПО
ОБЛАСТИ ЖЕТІСУ КОМИТЕТА
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ
МИНИСТЕРСТВА ЭКОЛОГИИ И
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН»

040000, Область Жетісу, город Талдықорған,
ул. Абая, д. 297, тел. 8 (7282) 24-23-42,
факс: 8 (7282) 24-48-06, БИН 220740034897,
E-mail: zhetisu-ecodep@ecogeo.gov.kz

ИП «Секбаев К.С.»

Заклучение

об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействий намечаемой деятельности

На рассмотрение представлены: Рабочий проект «реализация бензина, дизельного топлива и масла населению.» расположена на 557 км по трассе Алматы-Оскемен Алакольского района, области Жетісу. *(перечисление комплектности представленных материалов)*

Материалы поступили на рассмотрение: KZ04RYS01396517 от 09.10.2025 г.
(дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Сведения об инициаторе намечаемой деятельности. ИП Секбаев К.С., 040200, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, ОБЛАСТЬ ЖЕТІСУ, АЛАКОЛЬСКИЙ РАЙОН, УШАРАЛЬСКАЯ Г.А., Г.УШАРАЛ, ЖИЛОЙ МАССИВ военный городок 2, дом № 114, 73, 700115300577, 87073445612, sekbayev-11@mail.ru

Намечаемая хозяйственная деятельность: Согласно Приложение 1, раздела 2 к Экологическому кодексу РК от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК данный вид классифицируется под пп.10.29 п.9 раздела 2 (места перегрузки и хранения жидких химических грузов и сжиженных газов (метана, пропана, аммиака и других), производственных соединений галогенов, серы, азота, углеводородов (метанола, бензола, толуола и других), спиртов, альдегидов и других химических соединений) для которого прохождения скрининга является обязательным.

Краткое описание намечаемой деятельности

Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности. Основным видом деятельности данного объекта является реализация бензина, дизельного топлива, масла и сжиженного газа населению. Территория Автозаправочной станции (АЗС) ИП «Секбаев К.С.» расположена на 557 км по трассе Алматы-Оскемен Алакольского района, области Жетісу. С северной стороны на расстоянии 264 м от территории АЗС-территория автодора. С северо-восточной стороны- придорожные магазины и кафе. С юго-восточной и восточной стороны автодорога Алматы-Оскемен. С южной стороны на расстоянии 104 м территория АЗС «Royal Petrol». С западной стороны– магазин сауна и далее склад ГСМ.

Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и утилизацию объекта). Существующее предприятие.



Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику. Основным видом деятельности данного объекта является реализация бензина, дизельного топлива, масла и сжиженного газа населению. Годовая программа по реализации бензина составляет 15036,661тн или 20599 м3, дизельного топлива— 14640,360тн или 19038,18м3, масло- 300тн или 315,789м3, сжиженный газ— 2000 тн или 3846,15м3. Завоз нефтепродуктов производится автоцистернами. Производительность слива автоцистерны- 16 м3/час. Герметичный слив топлива из автоцистерн в резервуары осуществляется через сливные быстроразъемные муфты. Подача топлива из резервуаров производится насосными установками топливораздаточных колонок. Одновременный прием и отпуск нефтепродуктов не допускается. Количество топливораздаточных колонок (ТРК) имеется с учетом отпуска бензина, дизельного топлива и масла. Для отпуска бензина имеется две ТРК и для отпуска дизтоплива— две ТРК, для отпуска масла- одна ТРК, для сжиженного газа- одна ТРК. • Хранение нефтепродуктов производится в семи заглубленных резервуарах: три заглубленных резервуара объемом 25 м3 для бензина, два заглубленных резервуара объемом 25 м3 для дизтоплива, два заглубленных резервуара объемом 10 м3 для масла и два заглубленных резервуара объемом по 5 м3 для газа. Резервуары оборудованы люками-лазами, замерными люками и дыхательными клапанами повышенного давления. Для залива и слива нефтепродуктов на каждом резервуаре имеются по два патрубка. На патрубках залива установлены пламяпреградители, задвижки и быстроразъемные муфты. Патрубок для слива соединен с топливораздаточной колонкой и имеет проходной огневой предохранитель и запорный вентиль.

*Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности*Резервуарный парк Источник 0001— Резервуары с бензином Источник 0002— Резервуары с дизтопливом Источник 0003— Резервуар с маслом Источник 6004— Слив СУГ из авто цистерн в резервуар. Заправочный островок Источник 6005- ТРК бензина Источник 6006- ТРК дизтоплива Источник 6007 ТРК масла Источник 6008— ТРК газа Территория АЗС Источник 0009— Дымовая труба дизель- генератора Основными источниками выделений вредных веществ на 2025-2034гг.. в атмосферу являются: Резервуарный парк Источник 0001— Резервуары с бензином Для приема и хранения бензина, на территории АЗС расположены три заглубленных резервуара объемом 25м3. Максимальный выброс предельных углеводородов происходит через дыхательный клапан резервуара при сливе бензина с а/м. Годовой объем по реализации бензина составляет 15036,661 тонн или 20599м3. Источник 0002- Резервуары с дизтопливом Для приема и хранения дизтоплива, на территории АЗС расположены два заглубленных резервуара объемом 25м3. Максимальный выброс предельных углеводородов С12-С19 и сероводорода происходит через дыхательный клапан резервуара при сливе дизтоплива с а/м. Годовой объем по реализации дизтоплива составляет 14640,360 тонн или 19038,18м3. Источник 0003- Резервуары с маслом Для приема и хранения масла, на территории АЗС расположены два заглубленных резервуара объемом 10м3 . Максимальный выброс паров масла минерального происхождения через дыхательный клапан резервуара при сливе масла. Годовой объем по реализации масла составляет 300 тонн или 315,789м3. Источник 6004 Слив СУГ из авто цистерн в резервуар При сливе авто цистерн, компрессор засасывает пары пропан бутана из авто цистерны и нагнетает их в резервуары. Выброс бупана происходит из контрольного крана баллона или из продувной свечи. Годовой объем по реализации природного газа составляет 2000 тонн или 3846,15м3. Заправочный островок Источник 6005— ТРК бензина Одновременно заправляется 1 машина, время заправки 40 л за 1 мин или 2,4 м3/час. Максимальный выброс углеводородов происходит через горловину бака автомашины при заправке. Источник 6006— ТРК дизтоплива Одновременно заправляется 1 машина, время заправки 40 л за 1 мин или 2,4 м3/час. Максимальный выброс предельных углеводородов С 12-С19 и сероводорода происходит через горловину бака автомашины при заправке. Источник 6007- ТРК масла Одновременно заправляется 1 машина, время заправки



40 л за 1 мин или 2,4 м³/час. Максимальный выброс паров масла минерального происходит через горловину бака при сливе. Источник 6008- ТРК газа Одновременно заправляется 1 машина. При газовых заправках происходят вынужденные технологические выбросы бутана через свечу при отсоединении трубочин (соединительных шлангов между дополнительной установкой и заправляемым баллоном или автотранспортом). Территория АЗС Источник 0009- Труба дизель- генератора (для аварийных случаев) На территории имеется дизель-генератор, который используется при аварийном отключении электроэнергии. Мощность дизель- генератора- 36 кВт. Труба выхлопная агрегата высотой- 5м; диаметром- 0,08м. Ориентировочное время работы агрегата принято- 1000час/год (по данным заказчика). Дизель-генератор предназначен для аварийных случаев. При работе дизель генератора выделяются продукты горения топлива: оксид углерода, оксиды азота, углеводороды предельные C12-C19, сажа, сернистый ангидрид, формальдегид, бензапирен.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и утилизацию объектов (с указанием предполагаемых качественных и максимальных количественных характеристик, а также операций, для которых предполагается их использование):

Земельный участок. Площадь земельного участка составляет 0,2400 Га. Целевое назначение земельного участка: обслуживание АЗС.

Водные ресурсы. Водоснабжение- предусмотрено привозное. Канализация- местный гидроизоляционный выгреб, объемом 3м³. Ассенизация выгреба осуществляется специализированным предприятием по договору. Ближайший водный источник (р. Тентек) расположен на расстоянии 741м в восточном направлении от территории АЗС. Расход водопотребления для данного объекта составляет: 0,258м³/сут, 77,04м³/ год, из них: на санитарно-бытовые нужды- 0,2м³/сут, 73,0м³/год, на обеспыливание дорог- 0,008м³/сут, 1, 44м³/год, на полив зеленых насаждений - 0,05м³/сут, 2,6м³/год.

Растительные ресурсы. В районе расположения объекта редких и исчезающих видов растений и деревьев нет. Древесно-кустарниковая растительность подлежащая вырубке-отсутствует. Естественные пищевые и лекарственные растения на занимаемой территории отсутствуют. Территория объекта находится вне территории государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территорий области Жетысу. Лесные насаждения и деревья на территории объекта отсутствуют.

Животный мир. Редких исчезающих видов животных, занесенных в Красную книгу нет.

Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу. На территории объекта выявлены 9 источников выбросов вредных веществ в атмосферу. Из них 4 источников организованных и 5 неорганизованных источников выбросов вредных веществ в атмосферу. Всего в атмосферный воздух выделяются вредные вещества 18 наименований (сероводород, смесь предельных углеводородов C12-C19, смесь предельных углеводородов C1-C5, смесь предельных углеводородов C6-C10, пентилены, бензол, диметилбензол, метилбензол, этилбензол, диоксид азота, оксид азота, сажа, сернистый ангидрид, оксид углерода, бутан, бенз(а)пирен, формальдегид, масло минеральное. Суммарный выброс объекта составляет 17,993417072т/г, в т.ч. твердые- 0,003600072т/г и газообразные 17,989817т/год.

Описание сбросов загрязняющих веществ. Сбросы сточных вод на поверхностные и подземные воды на данном объекте не предусматриваются, предложения по достижению предельно допустимых сбросов (ПДС) не требуются. Канализация- местный гидроизоляционный выгреб, объемом 3м³. В результате деятельности образуются хозяйственные стоки. Сточные воды по качеству соответствуют бытовым и сбрасываются в местный гидроизоляционный выгреб, объемом 3м³. Ассенизация выгреба осуществляется специализированным предприятием по договору. Ожидаемый объем водоотведения в



период работ от рабочего персонала составит 73,0м3/год. Производственные стоки отсутствуют.

Описание отходов. На объекте будут образовываться следующее количество отходов: - Твердо-бытовые отходы. Код отхода 20-03-01; - Нефтешлам при зачистке резервуара. Код отхода 13 08 99*. Количество отходов составляет– 29,4793т/год, из них нефтешлам при зачистке резервуара– 28,7793т/год, твердо-бытовые отходы– 0,7т/год. Образующиеся твердо-бытовые отходы будут храниться в металлических контейнерах, установленных на площадке с твердым покрытием, с последующим вывозом по договору на полигон ТБО. Нефтешлам собирается в металлические контейнера и хранится не более 6 месяцев, по мере их накопления передаются в специализированные предприятия, которые занимаются их утилизацией.

Рабочий проект: «Реализация бензина, дизельного топлива и масла населению.» согласно п.п.72) 1 п. 1, раздел-3, приложения-2 Экологическому кодексу Республики Казахстан от 02.01.2021 года №400-VI. Наличие на объекте стационарных источников эмиссий, масса загрязняющих веществ в выбросах в атмосферный воздух которых составляет 10 тонн в год и более; накопление на объекте 10 тонн и более неопасных отходов и (или) 1 тонны и более опасных отходов. Относится к объектам III категории и оказывает незначительное негативное воздействие на окружающую среду.

На основании вышеизложенного, указанный вид намечаемой деятельности будет относиться к объектам III категории.

Согласно п.2 ст.87 Кодекса объекты III категорий подлежат обязательной государственной экологической экспертизе, также обязаны подготовить декларацию о воздействии на окружающую среду.

Согласно п.2) п.2 ст.88 Кодекса государственная экологическая экспертиза организуется и проводится местными исполнительными органами.

Выводы: Возможные воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду, предусмотренные п. 25 Главы 3 «Инструкции по организации и проведению экологической оценки» (утв. приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 30.07.2021 г. №280, далее – Инструкция) не прогнозируются. Воздействие на окружающую среду при реализации намечаемой деятельности не приведет к случаям, предусмотренным в пп. 1 п. 28 Главы 3 Инструкции.

Таким образом, необходимость проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду отсутствует.

В соответствии с п. 3 ст. 49 Экологического кодекса РК, намечаемая деятельность подлежит экологической оценке по упрощенному порядку. Требования и порядок проведения экологической оценке по упрощенному порядку определяется вышеуказанной Инструкцией.

Выявление возможных существенных воздействий намечаемой деятельности в рамках экологической оценки по упрощенному порядку включает:

1) сбор первоначальной информации, выделение возможных воздействий намечаемой деятельности на окружающую среду и предварительная оценка существенности воздействий;

2) сбор информации, необходимой для разработки нормативов эмиссий для объектов I и II категорий;

3) сбор информации, необходимой для разработки раздела "Охрана окружающей среды" в составе проектной документации по намечаемой деятельности.

При проведении экологической оценке по упрощенному порядку необходимо учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно протокола размещенного на Едином экологическом портале <https://ecoportal.kz>.

Указанные выводы основаны на основании сведений в Заявлении ИП «Секбаев К.С.», при условии их достоверности.



Руководитель департамента

Байгуатов Тлеухан Болатович

