



140005, Павлодар қаласы, Олжабай батыр көшесі, 22,
тел: 8 (7182) 53-29-10, e-mail: Pavlodar-ekodep@ecogeo.gov.kz

140005, город Павлодар, ул. Олжабай батыра, 22,
тел: 8 (7182) 53-29-10, e-mail: Pavlodar-ekodep@ecogeo.gov.kz

ТОО «Гелиос»

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

На рассмотрение представлено Заявление о намечаемой деятельности, за №KZ54RYS01403959 от 15.10.2025 года.

Общие сведения

Намечаемой деятельностью планируется реконструкция АЗС №20 с установкой ТРК и резервуаров СУГ, расположенной по адресу: Павлодарская область, п.Шидерты. Координаты 51°41'44.39"С, 74°34'59.63"В.

Вид деятельности принят согласно: п.п.10.29 п.10 раздела 2 приложения 1 к Экологическому Кодексу РК от 02.01.2021 года (далее - ЭК РК), места перегрузки и хранения жидких химических грузов и сжиженных газов (метана, пропана, аммиака и других), производственных соединений галогенов, серы, азота, углеводов (метанола, бензола, толуола и других), спиртов, альдегидов и других химических соединений.

Согласно пп.72, п.1 Раздела 3 Приложения 2 к ЭК РК, автозаправочные станции по заправке транспортных средств жидким и газовым моторным топливом относятся к объектам III категории.

Краткое описание намечаемой деятельности

Реконструкция АЗС, с установкой оборудования СУГ предполагается на собственной территории данной заправочной станции, а также на площадке, дополнительно отводимой при расширении территории АЗС. Расширение существующей территории реконструируемой АЗС, предполагается в западном направлении. Площадка АЗС в актуальных границах земельного участка с южной стороны примыкает непосредственно к автомагистрали «Павлодар-Кызылорда». С территории АЗС организованы существующие въезд/выезд на данную автомобильную дорогу, с асфальтобетонным покрытием. Дополнительно прирезаемая при расширении территория, предполагаемой реконструкции, спланирована, свободная от застройки. Рядом на территории действующей АЗС имеются здания и сооружения. На территории АЗС размещено одноэтажное здание операторной АЗС с магазином, навес, три ТРК, резервуарный парк, вспомогательные инфраструктурные инженерные объекты и сооружения. На площадке действующей АЗС имеется асфальтобетонное, бетонное покрытия. Годовой расход газа - 1500м³/год, количество дней работы - 365 дней/год. На объекте расположены 2 подземных резервуара для бензина, 1 подземный резервуар для ДТ, и 1 подземный резервуар для СУГ. Проектом предусмотрено модернизация следующих объектов: РК AdBlue, подземный резервуар СУГ 20м³, ГРК СУГ, пожарный щит, молниеотвод, противопожарная насосная станция. Реконструируемая АЗС (АГЗС после реконструкции), согласно задания на проектирование, рассчитана на число заправляемых автомобилей - среднее 20 авто/час, 135 и более заливок в ч/пик (до 500 заливок в сутки).

Предусматривается установка, следующих объектов и оборудования: подземный резервуар для хранения СУГ, V=20м³, площадка слива СУГ, насосный модуль для приема и подачи СУГ на ГРК, одноподдуктовая, двухрукавная газораздаточная колонка, технический блок, с трубопроводом жидкой фазы, трубопроводом паровой фазы, трубопроводом сброса на свечу, трубопроводом на байпас. Также проектом предусматривается, установка отдельно стоящей колонки с блоком реагента AdBlue. Резервуар оснащен необходимой предохранительной, запорной и регулирующей арматурой. Установку резервуара предусматривается произвести с уклоном 0,002-0,003 в сторону сливного патрубка. После установки и обвязки, резервуар должен быть испытан на плотность воздухом давлением 1 Мпа при закрытой запорной арматуре. При этом утечка воздуха недопустима. Первое заполнение резервуара сжиженным газом планируется осуществлять после его заполнения инертным газом. Завоз СУГ будет



осуществляться автогазовозом. Автогазовоз будет соединен заземляющим кабелем с контуром заземления комплекса. Во избежание нежелательного снижения температуры и обморожения емкостной арматуры оголовка емкости, планируется выравнивать давление между емкостью комплекса и автогазовозом. Насосный модуль оснащен необходимой предохранительной, запорной и регулирующей арматурой, которая обеспечивает подачу СУГ на газораздаточную колонку и при необходимости слив СУГ из автогазовоза. Трубопроводная обвязка резервуара и ГРК, предусмотрена из стальных трубопроводов. Газопроводы будут проложены подземно. Отбраковочная толщина стенок элементов стальных трубопроводов принята 1.5 мм. Газопроводы прокладываются с уклоном не менее 0,005 в сторону резервуара. Защита подземных стальных газопроводов от коррозии осуществляется изоляцией весьма усиленного типа (*битумная грунтовка, битумно-резиновая мастика толщиной 1мм в 3 слоя с армирующей обмоткой из стеклохолста между ними; наружная обмотка в 1 слой*). На трубопроводах ТС для паровой и жидкой фазы СУГ в непосредственной близости от места их соединения с рукавами АЦ и заправочными устройствами транспортных средств предусмотрены специальные устройства, обеспечивающие предотвращение поступления газа из трубопроводов ТС в атмосферу при нарушении герметичности указанных рукавов и заправочных устройств.

Техническое водоснабжение предусматривается привозное. Вода для технических нужд будет доставляться на участок работ специальным транспортом из п.Шидерты. Данный объем воды относится к безвозвратным потерям. Расход питьевой воды составит - 26,231 м³, расход технической воды будет составлять - 192,84 м³. Общий расход воды на период эксплуатации составляет - 91,3м³/год, на питьевые нужды - 91,3м³/год. Водоснабжение предусмотрено существующее, от общей сети. Пожаротушение проектируемых объектов СУГ предполагается от существующих противопожарных резервуаров, расположенных на территории АС320, обеспечивающих суммарный запас воды на пожаротушение. Расчетный расход на наружное пожаротушение 10 л/сек. Подача воды в резервуары предусмотрена привозной водой из п.Шидерты.

Продолжительность строительства объекта составит - 4 месяца. Начало - апрель 2026 год, окончание - июль 2026 год.

Согласно сведениям заявления, воздействие на растительный и животный мир не предусмотрено.

К мерам по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий предусматривается: проведение технического осмотра и профилактических работ технологического оборудования, механизмов и автотранспорта; организация системы сбора и хранения отходов производства; контроль герметичности всех емкостей, во избежание утечек воды; будут приниматься меры, исключающие загрязнение плодородного слоя почвы минеральным грунтом, строительным мусором, нефтепродуктами и другими веществами, ухудшающими плодородие почв; своевременная организация системы сбора, транспортировки и утилизации отходов; содержание оборудования в надлежащем порядке, своевременное проведение технического осмотра и ремонта, правильное осуществление монтажа вращающихся и движущихся деталей частей оборудования и тщательная их балансировка; строгое выполнение персоналом существующих на предприятии инструкций; обязательное соблюдение правил техники безопасности.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Предполагаемые объемы выбросов загрязняющих веществ на период проведения строительно-монтажных работ - 1,9026767 тонн/год, объемы выбросов при эксплуатации - 13,0308 тонн/год.

Основными отходами при проведении строительных работ будут являться: коммунально-бытовые отходы, огарки сварочных электродов, тара из-под ЛКМ, отходы строительства, ветошь. Твердо-бытовые отходы - 0,725 тонн/период, огарки сварочных электродов - 0,0013 тонн/период, тара из-под лакокрасочных материалов - 0,008 тонн/период, отходы строительства - 0,900 тонн/период, ветошь - 0,0026 тонн/период. Основными отходами при эксплуатации будут являться коммунально-бытовые отходы. Твердо-бытовые отходы - 0,750 тонн/год. Временное хранение отходов будет осуществляться в контейнерах на площадке реконструкции и вывозиться строительной организацией на специализированное предприятие. Срок хранения составляет не более 6 месяцев.

Выводы о необходимости или отсутствия проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду.

Возможные воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду, предусмотренные п.25 Главы 3 «Инструкции по организации и проведению экологической оценки» (*Утверждена приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 30.07.2021 года №280. Далее - Инструкция*), не прогнозируются.

Воздействия на окружающую среду, при реализации намечаемой деятельности не приведёт к случаям предусмотренных в пп.1 п.28 Главы 3 Инструкции.



Таким образом, намечаемая деятельность подлежит экологической оценке по упрощенному порядку в соответствии с пп.2 п.3 ст.49 ЭК РК. Требования и порядок проведения экологической оценки по упрощенному порядку определяются Инструкцией по организации и проведению экологической оценки.

В соответствии с пп.2 п.2 ст.88 ЭК РК, государственная экологическая экспертиза в отношении проектной документации по строительству и (или) эксплуатации объектов III категории при подготовке декларации о воздействии на окружающую среду, организуется и проводится местными исполнительными органами областей, городов республиканского значения, столицы.

При проведении экологической оценки необходимо учесть замечания и предложения, отраженные в протоколе от 07.11.2025 года, размещенного на сайте <https://ecoportal.kz/>.

И.о. Руководителя Департамента

А. Сыздыков

*Исп.: Дюсенова А.У.
532354*

И.о. руководителя департамента

Сыздыков Асет Мухаметжанович



