

KZ55RYS01529847

26.12.2025 г.

Заявление о намечаемой деятельности

1. Сведения об инициаторе намечаемой деятельности:
для физического лица:

фамилия, имя, отчество (если оно указано в документе, удостоверяющем личность), адрес места жительства, индивидуальный идентификационный номер, телефон, адрес электронной почты;

для юридического лица:

Товарищество с ограниченной ответственностью "Гелиос", 050000, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, Г. АЛМАТЫ, АЛМАЛИНСКИЙ РАЙОН, улица КАРАСАЙ БАТЫРА, дом № 69, 990940004405, САРСЕНОВА ДИАНА БАКЫТЖАНОВНА, 87272-59-62-41, info@helios.kz

наименование, адрес места нахождения, бизнес-идентификационный номер, данные о первом руководителе, телефон, адрес электронной почты.

2. Общее описание видов намечаемой деятельности, и их классификация согласно приложению 1 Экологического кодекса Республики Казахстан (далее - Кодекс) Основным видом деятельности данного объекта является хранение ГСМ (бензин, дизтопливо). Годовая программа по хранению бензина – 18 250 тонн или 25 000м³, дизтопливо – 7690тонн или 10 000м³. Согласно Экологического кодекса РК, Приложения-1, Раздела-2, Пункта 10.29. «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». Согласно Приложения 2 Раздел 3 пункта 2, п.п. 1 и 3 Иные критерии. Осуществление любого вида деятельности, соответствующего одному или нескольким из следующих критериев: 1) наличие на объекте стационарных источников эмиссий, масса загрязняющих веществ в выбросах в атмосферный воздух которых составляет 10 тонн в год и более; 3) накопление на объекте 10 тонн и более неопасных отходов и (или) 1 тонны и более опасных отходов, Экологического кодекса РК, на основании выше изложенного данный объект относится к 3 категории..

3. В случаях внесения в виды деятельности существенных изменений:

описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее была проведена оценка воздействия на окружающую среду (подпункт 3) пункта 1 статьи 65 Кодекса) Ранее оценка воздействия на окружающую среду для данного объекта не проводилось.;

описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее было выдано заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности с выводом об отсутствии необходимости проведения оценки воздействия на окружающую среду (подпункт 4) пункта 1 статьи 65 Кодекса) Ранее заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности для данного объекта не выдавалось..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Территория Нефтебазы ТОО «Гелиос» расположена в Каратальском районе области Жетісу по ул. Маяковского 1а. С северной стороны через ул.Маяковского - пустырь. В северо-западном направлении на расстоянии 102м от границы промплощадки – территория с

установленными солнечными батареями (СЭС). С южной стороны территория ТОО «Тамас». С западной стороны – пустырь, далее заброшенная территория производственного объекта. С восточной стороны пустырь, далее через ул. Мартынова территория ТОО «Уштобе-Жаналык» Ближайшая жилая зона расположена в северо-восточном направлении на расстоянии 75 м от территории предприятия. Ближайший водный источник (р.Каратал) расположен на расстоянии 1136 м в западном направлении от территории предприятия. СЗЗ для данных складов горюче-смазочных материалов составляет 100м, согласно санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека» Утвержденный приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан № ҚР ДСМ-2. от 11.01.2022г. раздела 10, пункта 43, подпункт 8. Класс санитарной опасности – IV. Территория нефтебазы расположена на данной территории на основании Акта на право частной собственности на земельный участок. Кадастровый номер участка 03-270-006-475. Площадь земельного участка – 2,1439га. Целевое назначение земельного участка – для обслуживания нефтебазы. .

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Основным видом деятельности данного объекта является хранение ГСМ (бензин, дизтопливо). Годовая программа по хранению бензина – 18 250тонн или 25 000м³, дизтопливо – 7690тонн или 10 000м³. На территории имеется следующие здания и сооружения: резервуарный парк, железнодорожная эстакада для слива нефтепродуктов из ж/д цистерн в резервуары, автомобильная эстакада для слива нефтепродуктов в автоцистерны, нефтеловушка, административное здание. Количество работающих на объекте 16 человек. Территория предприятия полностью асфальтирована. На территории нефтебазы расположены резервуарный парк в состав которого входит: • для приема бензина – 21 наземный резервуар по 75м³ , • для приема дизтоплива – 5 наземных резервуара по 75м³; • ж/д эстакада: для слива бензина и дизтоплива из ж/д цистерн в резервуары. • авто эстакада: для слива бензина и дизтоплива из резервуаров в автоцистерны. Наземные резервуары установлены на бетонные основания. Площадь земельного участка – 2,1439га..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Основным видом деятельности данного объекта является хранение ГСМ (бензин, дизтопливо). Годовая программа по хранению бензина – 18 250тонн или 25 000м³, дизтопливо – 7690тонн или 10 000м³. Нефтепродукты (бензин, дизтопливо) поступают на территорию нефтебазы по железной дороге в цистернах. Через железнодорожную эстакаду по сливной системе нефтепродукты сливаются из ж/д цистерн в наземные резервуары. Одновременно сливается одна ж/д цистерна. Источник – 0001 – Резервуары с дизтопливом (5x75м³) Годовой объем хранения дизельного топлива равен 7690тн или 10 000м³ (плотность 0,769 т/м³). Дизельное топливо хранится в 5 резервуарах наземных, горизонтальных, стальных. При приеме и хранении дизтоплива в наземные резервуары выделяются углеводороды предельные С12-С19 и сероводород. Источник – 0002 – Резервуары с бензином (21x75м³) Годовой объем хранения бензина равен 18 250тн или 25 000м³ (плотность 0,73 т/м³). Бензин хранится в 21 резервуаре наземном, горизонтальном, стальном. При приеме и хранении бензина в наземные резервуары выделяются углеводороды предельные С1–С6, углеводороды предельные С6–С10, непредельные амилены, бензол, метилбензол, диметилбензол, этилбензол. Территория предприятия полностью асфальтирована. На территории нефтебазы расположены резервуарный парк в состав которого входит: • для приема бензина – 21 наземный резервуар по 75м³ , • для приема дизтоплива – 5 наземных резервуара по 75м³; • ж/д эстакада : для слива бензина и дизтоплива из ж/д цистерн в резервуары. •авто эстакада: для слива бензина и дизтоплива из резервуаров в автоцистерны. Наземные резервуары установлены на бетонные основания. Источник 6003 – Грузовой насос(перекачка нефтепродуктов из ж/д цистерн в резервуары) Перекачка нефтепродуктов из ж/д цистерн в резервуары производится одним насосом КМ 100 производительностью 100 м³/ч. Насос центробежный торцевой с одним уплотнением. При работе насоса в режиме перекачки бензина выделяются углеводороды предельные С1–С6, углеводороды предельные С6–С10, непредельные амилены, бензол, метилбензол, диметилбензол, этилбензол. При работе насоса в режиме перекачки дизтоплива выделяются углеводороды предельные С12-С19 и сероводород. Территория на которой расположена авто эстакада покрыта бетонным покрытием и имеет наклон с сторону промливневой канализации, по которой промсточные воды направляются в нефтеловушку. Источник 0004– Сливная ж/д эстакада (перекачка бензина из ж/д цистерн в резервуары) При перекачке бензина из ж/д цистерн в резервуары выделяются углеводороды предельные С1–С6, углеводороды предельные С6–С10, непредельные амилены, бензол, метилбензол, диметилбензол, этилбензол. Источник 0005– Сливная ж/д эстакада (перекачка дизтоплива из ж/д цистерн в резервуары) При перекачке дизтоплива из ж/д цистерн в

резервуары выделяют углеводороды предельные C12-C19 и сероводород. Источник 6006 – Грузовой насос (перекачка нефтепродуктов из резервуаров в автоцистерны) Перекачка нефтепродуктов из ж/д цистерн в резервуары производится одним насосом СВН 80 производительностью 40 м³/ч. Насос центробежный торцевой с двумя уплотнениями. При работе насоса в режиме перекачки бензина выделяются углеводороды предельные C1–C6, углеводороды предельные C6–C10, непредельные амилены, бензол, метилбензол, диметилбензол, этилбензол. При работе насоса в режиме перекачки дизтоплива выделяются углеводороды предельные C12-C19 и сероводород. Источник 0007– Наливная эстакада (перекачка бензина из резервуаров в автоцистерны) При перекачке бензина из резервуаров в автоцистерны выделяются углеводороды предельные C1–C6, углеводороды предельные C6–C10, непредельные амилены, бензол, метилбензол, диметилбензол, этилбензол. Источник 0008– Наливная эстакада (перекачка дизтоплива в автоцистерны) При перекачке дизтоплива из резервуаров в автоцистерны выделяются углеводороды предельные C12-C19 и сероводород. Источник 6009 – Нефтеловушка Нефтеловушка площадью 100 м², представляет собой очистное сооружение, предназначенное для улавливания нефтепродуктов и.

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Действующий объект. Предположительное завершение деятельности эксплуатации объекта - не ограничен. Нормативы эмиссий устанавливаются на срок не более 10 лет..

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

1) земельных участков, их площадей, целевого назначения, предполагаемых сроков использования Почвенный покров представлен серо-бурными почвами под полынно-солянковой растительностью с небольшим количеством эфемеров. Почвенный покров отличается низким содержанием гумусовых веществ и небольшой мощностью гумусового горизонта. С точки зрения хозяйственного использования почвы района не имеют высокой ценности, основная площадь относится к низко продуктивным пастбищам. Территория нефтебазы расположена на данной территории на основании Акта на право частной собственности на земельный участок. Кадастровый номер участка 03-270-006-475. Площадь земельного участка – 2,1439га. Целевое назначение земельного участка – для обслуживания нефтебазы. Действующий объект. Предположительное завершение деятельности эксплуатации объекта - не ограничен. Нормативы эмиссий устанавливаются на срок не более 10 лет.;

2) водных ресурсов с указанием:

предполагаемого источника водоснабжения (системы централизованного водоснабжения, водные объекты, используемые для нецентрализованного водоснабжения, привозная вода), сведений о наличии водоохранных зон и полос, при их отсутствии – вывод о необходимости их установления в соответствии с законодательством Республики Казахстан, а при наличии – об установленных для них запретах и ограничениях, касающихся намечаемой деятельности Водоснабжение – предусмотрено от трубчатой колонки. Ближайший водный источник (р.Каратал) расположен на расстоянии 1136 м в западном направлении от территории предприятия. На рассматриваемом участке поверхностных водных источников не обнаружено. Участок расположен за пределами водоохранных зон и полос поверхностных водных объектов. ;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитивая) Общее, специальное, обособленное водопользование по проектируемому участку не предусматривается. Водоснабжение – предусмотрено от трубчатой колонки. Качество воды соответствует качеству - питьевая. ;

объемов потребления воды Расход водопотребления для данного объекта составляет: 0,153м³/сут, 19,6м³/год , из них: на санитарно-бытовые нужды - 0,4м³/сут, 116м³/год, на обеспыливание дорог - 0,08м³/сут, 14,4м³/год, на полив зеленых насаждений - 0,073м³/сут, 3,796м³/год. ;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Использование водных ресурсов на проектируемом участке не планируется. Общее, специальное, обособленное водопользование по проектируемому участку не предусматривается. Водоснабжение – предусмотрено от трубчатой колонки. ;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Намечаемая деятельность не является объектом недропользования, использование участков недр не предусматривается. ;

4) растительных ресурсов с указанием их видов, объемов, источников приобретения (в том числе

мест их заготовки, если планируется их сбор в окружающей среде) и сроков использования, а также сведений о наличии или отсутствии зеленых насаждений в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, необходимости их вырубки или переноса, количестве зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации Каратальский район области Жетісу расположен в зоне пустынно-степных и полупустынных ландшафтов Балхаш-Алакольской котловины. Растительный покров сформирован под воздействием резко континентального климата, малых годовых осадков и засушливого летнего периода. Флора района представлена преимущественно ксерофитными и галофитными видами, устойчивыми к засолению почв, дефициту влаги и высоким температурам. Существенное влияние на разнообразие растительности оказывает река Каратал, в пойме которой формируются более продуктивные и увлажнённые фитоценозы. На большей части территории района распространены злаково-полынные и полынно-солянковые сообщества, характерные для сухих степей и полупустынь. В районе расположения объекта редких и исчезающих видов растений и деревьев нет. Древесно-кустарниковая растительность подлежащая вырубке на проектируемом участке работ отсутствует. Естественные пищевые и лекарственные растения на занимаемой территории отсутствуют. Необходимость посадки зеленых насаждений в порядке компенсации отсутствует. Территория объекта находится вне территории государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территорий Алматинской области. Лесные насаждения и деревья на территории участка добычных работ отсутствуют.;

5) видов объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных с указанием :

объемов пользования животным миром На территории Каратальского района обитает типичная степная и речная фауна Казахстана. Основные группы млекопитающих включают: • Волк (*Canis lupus*) — распространён в степных и пойменных участках. • Лиса (*Vulpes spp.*) — обычный хищник степей. • Кабан / дикун — встречается по берегам рек и в зарослях. • Заяц-толай / заяц-песчаник — характерен для сухих степей региона. • Различные грызуны — суслики, полёвки, песчанки представляют мелкую фауну. Речная долина и пойменные ландшафты реки Каратал и озера Балхаш создают благоприятные условия для водоплавающих и околоводных птиц: • Пеликаны, разнообразные виды уток, цапель — обитают и останавливаются в дельте и пойме реки. • Чайки, кулики, другие водоплавающие могут встречаться на водоёмах в миграционные периоды. Путь сезонных миграций и мест отдыха, пернатых и млекопитающих во время миграций на территории расположения участка работ не отмечено. Редких исчезающих видов животных, занесенных в Красную книгу нет. Использование объектов животного мира из природы для реализации намечаемой деятельности не предусмотрено. ;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Использование объектов животного мира из природы для реализации намечаемой деятельности не предусмотрено. ;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Использование объектов животного мира из природы для реализации намечаемой деятельности не предусмотрено. ;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Использование объектов животного мира из природы для реализации намечаемой деятельности не предусмотрено. ;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Теплоснабжение – Отопление административного здания предусмотрено от электричества. Электроснабжение предусмотрено от существующих линий электропередач (ЛЭП). На случай аварийного отключений электроэнергии на территории объекта установлен дизель-генератор. Дополнительные материалы сырья и изделия не требуются для ведения работ.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Риск истощения природных ресурсов на территории объекта в период эксплуатации - низкие. .

9. Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы выбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, утвержденными уполномоченным органом (далее – правила ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей) Перечень загрязняющих веществ, предполагающих к выбросу в атмосферу: всего 16 наименований (диоксид азота (класс опасности 2)- 0.12856т/год, 0.0357348г/сек; оксид азота (класс

опасности 3)- 0.035516т/год, 0.0909319г/сек; углерод (сажа) (класс опасности 3)- 0.01366т/год, 0.0084182г/сек; сера диоксид (класс опасности 3)- 0.03415т/год, 0.0832463г/сек; сероводород (класс опасности 2)- 0.00012796т/год, 0.00185154г/сек; оксид углерода (класс опасности 4)- 0.17758т/год, 0.989018г/сек; формальдегид (класс опасности 2)- 0.003415т/год, 0.0018367г/сек; Смесь углеводородов предельных С1-С5 (класс опасности отсутствует ОБУВ 50)- 26.712617т/год, 4.5918659г/сек; Смесь углеводородов предельных С6-С10 (класс опасности отсутствует ОБУВ 30)- 6.5055998т/год, 7.2169242г/сек; Пентилены (класс опасности 4) – 0.8848742т/год, 0.146552г/сек; бенз/а/пирен (класс опасности 1) – 0.000000375т/год, 0.0000018г/сек; алканы С12-19 (класс опасности 4) -2.1193414т/год, 0.1276798г/сек; Бензол (класс опасности 2)- 0.7079003т/год, 0.06769г/сек; диметилбензол (класс опасности 3)- 0.05309235т/год, 0.0588961г/сек), Метилбензол (класс опасности 3) – 0.5132277т/год, 0.0709035г/сек, Этилбензол (класс опасности 3) – 0.0176971т/год, 0.0021657г/сек; Предполагаемый выброс по объекту составит 37,907359185т/год, 13,49371644г/сек. Проектируемый объект не подлежит в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей..

10. Описание сбросов загрязняющих веществ: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы сбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей Сбросы сточных вод на поверхностные и подземные воды на рассматриваемом земельном участке работ производственной базы не предусматривается, предложения по достижению предельно-допустимых сбросов (ПДС) не требуются. Канализация – местный гидроизоляционный выгреб. Ассенизация выгреба осуществляется специализированным предприятием по договору. Всего водоотведения для данного объекта составляет: – 0,4м3/сут, 116м3/год, из них: на санитарно-бытовые нужды - 0,4м3/сут, 116м3/год. Планировка территорий нефтебазы устроена с учётом отвода поверхностных сточных вод, загрязнённых нефтепродуктами. Для чего площадка нефтебазы имеет твёрдое покрытие и уклон к приёмным колодцам ливневой канализации. Нефтеловушка состоит из сектора-отстойника и сектора-осветленной воды, куда сточные воды направляются по производственно-ливневой канализации. Производственные сточные воды, содержащие всплывающие примеси (нефть, легкие смолы, масло и др.), очищают путем отстаивания. Нефтеловушка представляет собой горизонтальный отстойник, разделенный продольной стенкой на параллельно работающие секции. Для отвода хозяйственно-бытовых стоков предусмотрен местный гидроизоляционный выгреб. Ассенизация выгреба осуществляется специализированным предприятием по договору. Производственных стоков на предприятии не выявлено. Проектируемый объект не подлежит в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей..

11. Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: наименования отходов, их виды, предполагаемые объемы, операции, в результате которых они образуются, сведения о наличии или отсутствии возможности превышения пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей Основными отходами образующимися в период производственных работ будут: твердо-бытовые отходы (ТБО), и нефтешлам Твердо-бытовые отходы (ТБО) в количестве – 1,95342 тонн/год. Нефтешлам – 9,73 тонн/год. Образующиеся твердо-бытовые отходы будут храниться в металлических контейнерах, установленных на специальной площадке, с последующим вывозом по договорам со специализированными организациями на ближайший организованный 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. Все образующиеся отходы на территории складированы временно, не более 6 месяцев. Отсутствует возможность превышения пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений - Заключение государственной экологической экспертизы..

13. Краткое описание текущего состояния компонентов окружающей среды на территории и (или) в акватории, на которых предполагается осуществление намечаемой деятельности, в сравнении с экологическими нормативами или целевыми показателями качества окружающей среды, а при их отсутствии – с гигиеническими нормативами; результаты фоновых исследований, если таковые имеются у инициатора; вывод о необходимости или отсутствии необходимости проведения полевых исследований (при отсутствии или недостаточности результатов фоновых исследований, наличии в предполагаемом месте

осуществления намечаемой деятельности объектов, воздействие которых на окружающую среду не изучено или изучено недостаточно, включая объекты исторических загрязнений, бывшие военные полигоны и другие объекты) Компоненты окружающей среды территории района характеризуется резко-континентальным климатом. Здесь преобладает сухая жаркая погода с большим количеством безоблачных дней, с периодическими кратковременными грозовыми ливнями, нередко с продолжительными бездождевыми периодами. Лето жаркое, зима холодная и продолжительная с устойчивым снежным покровом, значительными скоростями ветра и частыми метелями. Гидрографическая сеть представлена рекой Каратал, в которой устойчиво высокий уровень грунтовых вод. Питание подземных вод осуществляется за счёт атмосферных осадков, снегового стока, инфильтрации вод реки Каратал и ирригационных потерь. Разгрузка происходит в пойму Каратала, днища логов и понижений, а также за счёт испарения в Прибалхашской низменности. В предгорных зонах преобладает нисходящий поток, а в долине Каратала — горизонтальный и восходящий. Ближайший водный источник (р.Каратал) расположен на расстоянии 1136 м в западном направлении от территории предприятия. Данный объект находится за пределами водоохранных зон и полос. Каратальский район области Жетісу расположен в зоне пустынно-степных и полупустынных ландшафтов Балхаш-Алакольской котловины. Растительный покров сформирован под воздействием резко континентального климата, малых годовых осадков и засушливого летнего периода. Флора района представлена преимущественно ксерофитными и галофитными видами, устойчивыми к засолению почв, дефициту влаги и высоким температурам. Существенное влияние на разнообразие растительности оказывает река Каратал, в пойме которой формируются более продуктивные и увлажнённые фитоценозы. На большей части территории района распространены злаково-полынные и полынно-солянковые сообщества, характерные для сухих степей и полупустынь. На территории Каратальского района обитает типичная степная и речная фауна Казахстана. Основные группы млекопитающих включают: • Волк (*Canis lupus*) — распространён в степных и пойменных участках. • Лиса (*Vulpes spp.*) — обычный хищник степей. • Кабан / дикун — встречается по берегам рек и в зарослях. • Заяц-толай / заяц-песчаник — характерен для сухих степей региона. • Различные грызуны — суслики, полёвки, песчанки представляют мелкую фауну. Речная долина и пойменные ландшафты реки Каратал и озера Балхаш создают благоприятные условия для водоплавающих и околоводных птиц: • Пеликаны, разнообразные виды уток, цапель — обитают и останавливаются в дельте и пойме реки. • Чайки, кулики, другие водоплавающие могут встречаться на водоёмах в миграционные периоды. Почвенный покров представлен серо-бурыми почвами под полынно-солянковой растительностью с небольшим количеством эфемеров. Почвенный покров отличается низким содержанием гумусовых веществ и небольшой мощностью гумусового горизонта.

С точки зрения хозяйственного использования почвы района не имеют высокой ценности, основная площадь относится к низко продуктивным пастбищам. Наблюдения за фоновым загрязнением в районе дислокации участка работ отсутствуют. .

14. Характеристика возможных форм негативного и положительного воздействий на окружающую среду в результате осуществления намечаемой деятельности, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости, предварительная оценка их существенности 1. Воздействие на воздушный бассейн оценивается как допустимое. 2. Воздействие на подземные и поверхностные воды оценивается как допустимое. 3. Воздействие на состояние недр оценивается как допустимое. 4. Воздействие на почвенный покров оценивается как допустимое. 5. Воздействие на растительный мир оценивается как допустимое. 6. Воздействие на животный мир оценивается как допустимое. 7. Воздействие намечаемой деятельности на социально-экономические условия жизни населения оценивается как допустимое. Комплексная оценка изменений в окружающей среде, вызванных воздействием объекта, а также его влияния не окажет никакого значительного влияния на природную среду и условия жизни и здоровье населения района. Будет носить по пространственному масштабу – Локальный характер, по интенсивности – Незначительное. Следовательно, по категории значимости – Воздействие низкой значимости. .

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости Трансграничное воздействие отсутствует. .

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий В процессе работ будет соблюдаться законодательство Республики Казахстан, касающиеся охраны окружающей среды. Специальные мероприятия по предотвращению (сокращению) выбросов в атмосферный воздух к реализации не планируются. В качестве природоохранных мероприятий предусматривается: • Слив

производить под слой топлива; • Слив нефтепродуктов из ж/д цистерн производится с применением быстроразъемных муфт герметичного слива; • Для предотвращения попадания ливневых и смывных вод в почву площадка территории склада нефтебазы строго обрамляется бордюрным камнем; • Тщательная технологическая регламентация производственных работ; • Уборка территории от отходов и передача их специализированным предприятиям; • Установка на площадке герметичных контейнеров для сбора отходов • Упорядоченное движение транспорта и другой техники по территории участка, разработка оптимальных схем движения; • Систематический вывоз мусора. Специальные мероприятия по предотвращению (сокращению) выбросов в атмосферный воздух к реализации не планируются. В качестве природоохранных мероприятий рекомендуется произвести озеленение на свободной от застройки территории со стороны ближайшей жилой зоны в северо-восточном направлении в 2 ряда высокорослыми и среднерослыми породами деревьев (типа береза, карагач, тополь), которые являются более устойчивыми к природно-климатическим условиям района расположения нефтебазы ТОО «Гелиос»..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Возможные другие альтернативные варианты по данному объекту не предлагаются. Данный вариант проекта по техническим и технологическим решениям является более рентабельным и экологически безопасным..

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):

Сайбулатов Казим Хафизович

подпись, фамилия, имя, отчество (при его наличии)



