

KZ43RYS01388734

06.10.2025 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 "Парк хранения сжиженного нефтяного газа", 060001, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, АТЫРАУСКАЯ ОБЛАСТЬ, АТЫРАУ Г.А., Г.АТЫРАУ, Проспект Зейнолла Қабдолов, строение № 3, 090440019833, САХАУОВ АСКАР БУЛАТОВИЧ, 87712764966 , LEDI_DI-84@MAIL.RU

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) Намечаемой деятельностью предусматривается Расширение существующего Парка хранения СУГ обусловлено вводом в эксплуатацию Комплекса глубокой переработки нефти на Атырауском НПЗ («КГПН на АНПЗ»). В соответствии с подпунктом 10.29. раздела 1 Приложения 1 к Кодексу объект, предназначенный для 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 и относится к II категории. Также, данная намечаемая деятельность является объектом, для которого проведение процедуры оценки воздействия на окружающую среду является обязательным..

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) - В соответствии с пунктом 1 статьи 65 Кодекса оценка воздействия на окружающую среду ранее не проводилась.;

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) - Процедура скрининга воздействий намечаемой деятельности по данному рабочему проекту ранее не проводилась.

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест - Площадка строительства СУГ – 1, СУГ – 2, блока одоризации СУГ находится на существующей территории парка резервуаров хранения и погрузки сжиженных нефтяных газов Атырауского НПЗ. Парк хранения сжиженного нефтяного газа (СНГ) расположен в промышленной зоне г. Атырау, в 350м юго – восточнее Атырауского нефтеперерабатывающего завода

(АНПЗ), на левом берегу р. Урал. Севернее ПХСНГ расположены площадки химзавода и ТЭЦ. Вдоль северо – восточной границы ПХСНГ проходит автодорога, соединяющая объекты промышленной зоны. Северо – восточнее границы ПХСНГ, на расстоянии около 3х км, находятся поля испарения для сброса сточных вод. Северо – западнее территории ПХСНГ, вдоль юго – восточного ограждения АНПЗ, проходят подводящий и отводящий каналы ТЭЦ. Координаты: 47.04.03.52 51.56.20.80 47.04.08.73 51.56.28.03 47.04.03.58 51.56.51.25 47.04.02.00 51.56.36.83.

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции 1.1 Расширение парка хранения СУГ Расширение производственных мощностей Парка хранения СУГ выполнено в связи с реализацией проекта Комплекса глубокой переработки нефти на Атырауском НПЗ и увеличением выхода сжиженного углеводородного газа (пропан, бутан, СПБТ), соответствующего требованиям ГОСТа на товарную продукцию, которая требует раздельного хранения и отпуска потребителю. Подача пропана технического (ПТ), бутана технического (БТ) и пропан-бутана технического (СПБТ) от секции С-300 АНПЗ предусмотрена по отдельным трубопроводам. Так же от завода предусмотрен трубопроводы подачи некондиционного продукта, обратной подачи бутана на завод, трубопроводы воздуха КИП и азота. Врезка трубопроводов технологической эстакады проектируемого резервуарного парка выполнена в районе опоры РК-45-107 согласно выданных Технических условий на подключение. Для хранения дополнительного объема сжиженного углеводородного газа проектом предусмотрены два резервуарных парка СУГ-1 (2-я очередь строительства) и СУГ-2 (1-я очередь строительства). Для хранения СУГ проектом приняты горизонтальные цилиндрические резервуары емкостью 200 м³ для хранения пропана и бутана при температуре стенки резервуара от минус 60оС до плюс 50оС. Сосуды могут эксплуатироваться в условиях макроклиматических районов с умеренным, холодным и тропическим климатом. Проектом предусмотрена подача пропана и бутана от АНПЗ в новые резервуары СУГ-2, пропана в новые резервуары СУГ-1, бутана в существующие резервуары №№ 1.1 ÷ 1.6, прием некондиционного СУГ в существующие резервуары №№ 1.7 ÷ 1.9. Для пуска установки каталитического крекинга «R2R» проектом предусмотрен возврат бутана на АНПЗ. Проектом расширения Парка хранения СУГ предусмотрены следующие технологические сооружения: □ сбросная свеча (1-я очередь строительства); □ емкость одорант: V=10 м³ (1-я очередь строительства); □ СУГ-2. Резервуары сжиженного углеводородного газа РГС 200 м³ – 8 шт. (1-я очередь строительства); □ емкость дренажная V= 8 м³ (1-я очередь строительства); □ внутриплощадочные технологические коммуникации (1-я очередь строительства); □ факельный сепаратор (1-я очередь строительства); □ блок одоризации (1-я очередь строительства); □ блок одоризации для автоналива (1-я очередь строительства); □ насосная станция перекачки углеводородного газа (1-я очередь строительства); □ СУГ-1. Резервуар сжиженного углеводородного газа РГС 200 м³ (2-я очередь строительства). □ Дополнительный автоналивной пост – 1 ед. Отпуск СУГ потребителю осуществляется с использованием существующей железнодорожной наливной эстакады на 10 вагоно-цистерн, трех постов налива автогазовозов (2 ед – сущ, 1 ед - проектируемый) и насосных агрегатов, используемых для налива автоцистерн. Налив сжиженного углеводородного газа производится насосно-компрессорным методом с использованием существующих компрессорных агрегатов и проектируемой насосной станции. Для отпуска потребителю предусмотрена одоризация СУГ в автоматическом режиме с использованием двух блоков одоризации: блока одоризации для налива СУГ в ж.д цистерны и блока одоризации для налива сжиженного газа в автогазовозы..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Расширение парка хранения СУГ Расширение производственных мощностей Парка хранения СУГ выполнено в связи с реализацией проекта Комплекса глубокой переработки нефти на Атырауском НПЗ и увеличением выхода сжиженного углеводородного газа (пропан, бутан, СПБТ), соответствующего требованиям ГОСТа на товарную продукцию, которая требует раздельного хранения и отпуска потребителю. Подача пропана технического (ПТ), бутана технического (БТ) и пропан-бутана технического (СПБТ) от секции С-300 АНПЗ предусмотрена по отдельным трубопроводам. Так же от завода предусмотрен трубопроводы подачи некондиционного продукта, обратной подачи бутана на завод, трубопроводы воздуха КИП и азота. Врезка трубопроводов технологической эстакады проектируемого резервуарного парка выполнена в районе опоры РК-45-107 согласно выданных Технических условий на подключение. Для хранения дополнительного объема сжиженного углеводородного газа проектом предусмотрены два резервуарных парка СУГ-1 (2-я очередь строительства) и СУГ-2 (1-я очередь строительства). Для хранения СУГ проектом приняты горизонтальные цилиндрические резервуары емкостью 200 м³ для хранения пропана и бутана при температуре стенки резервуара от минус 60оС до плюс 50оС. Сосуды могут

эксплуатироваться в условиях макроклиматических районов с умеренным, холодным и тропическим климатом. Проектом предусмотрена подача пропана и бутана от АНПЗ в новые резервуары СУГ-2, пропана в новые резервуары СУГ-1, бутана в существующие резервуары №№ 1.1 ÷ 1.6, прием некондиционного СУГ в существующие резервуары №№ 1.7 ÷ 1.9. Для пуска установки каталитического крекинга «R2R» проектом предусмотрен возврат бутана на АНПЗ. Проектом расширения Парка хранения СУГ предусмотрены следующие технологические сооружения: ☐ сбросная свеча (1-я очередь строительства); ☐ емкость одорант: V=10 м³ (1-я очередь строительства); ☐ СУГ-2. Резервуары сжиженного углеводородного газа РГС 200 м³ – 8 шт. (1-я очередь строительства); ☐ емкость дренажная V= 8 м³ (1-я очередь строительства); ☐ внутривдольные технологические коммуникации (1-я очередь строительства); ☐ факельный сепаратор (1-я очередь строительства); ☐ блок одоризации (1-я очередь строительства); ☐ блок одоризации для автоналива (1-я очередь строительства); ☐ насосная станция перекачки углеводородного газа (1-я очередь строительства); ☐ СУГ-1. Резервуар сжиженного углеводородного газа РГС 200 м³ (2-я очередь строительства). ☐ Дополнительный автоналивной пост – 1 ед. Отпуск СУГ потребителю осуществляется с использованием существующей железнодорожной наливной эстакады на 10 вагоно-цистерн, трех постов налива автогазовозов (2 ед – сущ, 1 ед - проектируемый) и насосных агрегатов, используемых для налива автоцистерн. Налив сжиженного углеводородного газа производится насосно-компрессорным методом с использованием существующих компрессорных агрегатов и проектируемой насосной станции. Для отпуска потребителю предусмотрена одоризация СУГ в автоматическом режиме с использованием двух блоков одоризации: блока одоризации для налива СУГ в ж.д цистерны и блока одоризации для налива сжиженного газа в автогазовозы. Резервуарный парк хранения СУГ (137.01÷137.18) Проектирование резервуарного парка СУГ-1 (2-я очередь строительства) и СУГ-2 (1-я очередь строительства) предусмотрено для расширения существующего парка хранения сжиженных углеводородных газов в связи с вводом в эксплуатацию Комплекса по глубокой переработке нефти (КГПН) на АНПЗ. Согласно исходным данным по объему выработки СУГ на КГПН был выполнен расчет требуемой емкости резервуарного парка для каждого из продуктов. Данные по объему выработки пропана (ПТ), бутана (БТ) и пропан-бутана технического (ПБТ), поступающего в парк хранения, были приняты по ранее разработанному проекту ОАО «Омскнефтехимпроект». Для расчета были рассмотрены два варианта подачи СУГ в резервуарный парк хранения: ☐ Вариант 1 – подача в резервуарный парк ПТ и БТ от секций КГПН; ☐ Вариант 2 – подача в резервуарный парк ПБТ и избыточного БТ. Результаты расчетов пред.

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) В проекте приняты сроки строительства согласно ранее утвержденного проекта и составляют 12 мес. 1 очередь: начало – апрель 2026 года, окончание – октябрь 2026 года (8мес); 2 очередь: начало – октябрь 2026 года, окончание – апрель 2027 года (7,0 мес). Ввод в эксплуатацию начинается с 2026 год (май) до существующих изменений. .

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 Кадастровый номер земельного участка: 04-066-039-115. Площадь земельного участка: 9.0720 га. Целевое назначения участка: для склада хранения и отгрузки сжиженного нефтяного газа, железнодорожного тупика. ;

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 -На площадке строительства и прилегающих территориях поверхностных водных источников (рек, озер) нет. Расстояние до реки Урал около 3,3 км. При соблюдении рациональной водоохранной деятельности, воздействие проектируемых объектов на поверхностные водные источники отсутствует. Водоохранная зона реки Урал согласно Постановление акимата Западно-Казахстанской области от 24 февраля 2017 года № 52. Зарегистрировано Департаментом юстиции Западно-Казахстанской области 14 марта 2017 года № 4713 до 2000 метров, поэтому, проектируемый объект не относится к водоохранным зонам и полосе.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитивая) На хоз-бытовые нужды (период СМР) – общее водопользование питьевого качества, привозная

бутилированная. На период СМР техническое водоснабжение – общее водопользование технического качества на обеспыливаниям. В качестве источников водопользования для строительства объекта будет привозная. На период эксплуатации техническое водоснабжение - специальное водопользование технического качества. На период строительно-монтажных работ - Объем питьевой воды составляет не менее 1326 м3. на производственные нужды -Общий объем технической воды (согласно смете) не менее 4 182,2833729 м3. По данным рабочего проекта на питьевые и хозяйственно-бытовые нужды потребуется 0,2 м3/сут; 73 м3/год. Расчетные расходы воды на противопожарные нужды При поступлении сигнала о пожаре от извещателей пожарной сигнализации, установленных на резервуарах, автоматически открываются задвижки по направлениям к горящему и соседним с ним резервуарам, включаются пожарные насосы в существующей насосной станции пожаротушения ТОО АНПЗ, , производительностью 346,9 л/с с двумя противопожарными резервуарами 2000 м3 каждый.;

объемов потребления воды На период строительно-монтажных работ - Объем питьевой воды составляет не менее 1326 м3. на производственные нужды -Общий объем технической воды (согласно смете) не менее 4 182,2833729 м3. По данным рабочего проекта на питьевые и хозяйственно-бытовые нужды потребуется 0,2 м3/сут; 73 м3/год. Расчетные расходы воды на противопожарные нужды При поступлении сигнала о пожаре от извещателей пожарной сигнализации, установленных на резервуарах, автоматически открываются задвижки по направлениям к горящему и соседним с ним резервуарам, включаются пожарные насосы в существующей насосной станции пожаротушения ТОО АНПЗ, , производительностью 346,9 л/с с двумя противопожарными резервуарами 2000 м3 каждый.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов - На период строительства вода используется на нужды рабочего персонала производственные нужды стройки. На период эксплуатации парка, вода будет использоваться на хозяйственные нужды персонала.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Отсутствует.;

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 В результате проведенных работ по инвентаризации и лесопатологическому обследованию зеленых насаждений на территории, ««Строительство ПХСНГ: Парк СУГ №1 (титул 3230/1), Парк СУГ №2 (титул 3230/2) и Блока одоризации СУГ (титул 3230/3), реконструкция существующего Парка хранения сжиженного нефтяного газа (титул 36) в г. Атырау. Корректировка»» отсутствуют;

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

объемов пользования животным миром объемов пользования животным миром: на территории проведения работ отсутствуют места пользования животным миром. На участке животный мир не затрагивается, их части, дериваты, полезные свойства и продукты жизнедеятельности животных не используются. Операций, для которых планируется использование объектов животного мира отсутствует.;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования На территории проведения работ отсутствуют места пользования животным миром. На участке животный мир не затрагивается, их части, дериваты, полезные свойства и продукты жизнедеятельности животных не используются.;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных На территории проведения работ отсутствуют места пользования животным миром. На участке животный мир не затрагивается, их части, дериваты, полезные свойства и продукты жизнедеятельности животных не используются.;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира На территории проведения работ отсутствуют места пользования животным миром. На участке животный мир не затрагивается, их части, дериваты, полезные свойства и продукты жизнедеятельности животных не используются.;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Период строительства На период строительства необходимо: Огарыши и остатки электродов 0,00945 т/год, Жестяные банки из-под краски 0.1857 т/год, Твердые бытовые отходы (коммунальные) 19.65т/год. Ветошь 0.4013929 т/год. Согласно технических условий, электроснабжение проектируемой КТП 2х630 \6\0,4 кВ осуществляется по двум кабельным линиям марки СБГ 3х50 мм² (глубокий ввод на проектируемые

силовые сухие трансформаторы) от двух проектируемых линейных ячеек с вакуумными выключателями, устанавливаемых в существующем ЗРУ-6 кВ производственного корпуса. От проектируемой КТП 2х630кВА на напряжении 0,4 кВ снабжаются электроэнергией: производственное здание, ж/д лебедка (проект 14.036.03), электрообогрев (проект 14.036.04). Электроснабжение объектов 1-ой очереди строительства, в составе: парка СУГ№2, блока одоризации СУГ, насосной станции с одним насосом для возврата БТ, канализационной насосной станции и прочих вспомогательных электроприемников предусматривается от щита станций управления ЩСУ СУГ и от РУ-0,4 кВ двухтрансформаторной КТП-2х630-6/0,4 кВ, расположенная в существующем производственном комплексе. Электроснабжение объектов 2-ой очереди строительства, в составе: парка СУГ№1, парка СУГ№2, блока одоризации СУГ, насосной станции, канализационной насосной станции и прочих вспомогательных электроприемников предусматривается от двух щитов станций управления: ЩСУ СУГ и ЩСУ ТНС, устанавливаемых в электрощитовой проектируемого производственного здания, по 1-ой очереди строительства. На период строительно-монтажных работ в атмосферный воздух поступают загрязняющие вещества при проведении работ, связанных с выемкой и засыпкой грунта, при пересыпке пылящих материалов, при сварочных, покрасочных, гидроизоляционных работах, а также от используемой строительной техники и оборудования в процессе строительства. Воздействие будет иметь локальный характер, воздействие будет ограничиваться строительной площадкой и периодом проведения строительно-монтажных работ. Источники выбросов Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274), Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид, Олово оксид (в пересчете на олово) (Олово (II) оксид), Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513) диСурьма триоксид /в пересчете на сурьму/ (Сурьма трехокись, Сурьма (III) оксид) (533), Азота (IV) диоксид (Азота диоксид), (4) Азот (II) оксид (Азота оксид), Углерод (Сажа, Углерод черный), Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584), Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617) Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203), Метилбензол (349), Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102), Этанол (Этиловый спирт) (667) Гидроксibenзол (155) 2-Этоксизтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110) Этилацетат (674) Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474) Формальдегид (Метаналь) (609) Пропан-2-он (Ацетон) (470) Циклогексанон (654) Керосин (654*) Уайт-спирит (1294*) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10) Взвешенные частицы (116) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494) Период эксплуатации На период эксплуатации необходимо: Изношенная одежда- 0, 4619 т/год, пластик- 0,0101 т/год, Смешанные коммунальные отходы-5625 т/год. Теплоснабжение на площадке предусмотрено от встроенной в производственное здание котельной, тепловая мощность (348 кВт) которой рассчитана только покрытие тепловой нагрузки существующих зданий. Теплоноситель – горячая вода;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью отсутствуют риски истощения используемых природных ресурсов..

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) На период строительно-монтажных работ в атмосферный воздух предполагается выброс порядка 29 загрязняющих веществ: 0123 Железо (II, III) оксиды (в 0.01099 0.079693376 пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274) 0143 Марганец и его соединения (в 0.001153 0.00739329114 пересчете на марганца (IV) оксид) (327) 0168 Олово оксид (в пересчете на 0.0001807819 0.0003112928 олово) (Олово (II) оксид) (446) 0184 Свинец и его неорганические 0.00032928132 0.0005669976 соединения /в пересчете на свинец/ (513) 0190 диСурьма триоксид /в пересчете на 0.00000958344 0.00000175952 сурьму/ (Сурьма трехокись, Сурьма (III) оксид) (533) 0301 Азота (IV) диоксид (Азота 0.0302143821 0.19743567825 диоксид) (4) 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) 0.024489 0.158325165 0328 Углерод (Сажа, Углерод

черный) (0.00311896667 0.0228522 583) 0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, 0.00718621333 0.0724356 Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) 0337 Углерод оксид (Окись углерода, 0.03919973333 0.369673 Угарный газ) (584) 0342 Фтористые газообразные соединения 0.000771 0.0034133072 /в пересчете на фтор/ (617) 0344 Фториды неорганические плохо0.00339 0.0123966 растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615) 0616 Диметилбензол (смесь о-, м-, п- 0.182672 3.17049082878 изомеров) (203) 0621 Метилбензол (349) 0.20666666667 1.62222523835 1042 Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (0.061938 0.32282861809 102) 1061 Этанол (Этиловый спирт) (667) 0.048625 0.16401368206 1071 Гидроксibenзол (155) 0.013875 0.000031968 1119 2-Этоксизэтанол (Этиловый эфир 0.03 0.00696250795 этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*) 1210 Бутилацетат (Уксусной кислоты 0.15531 1.08284131185 бутиловый эфир) (110) 1240 Этилацетат (674) 0.00139966667 0.00006600828 1301 Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, 0.0007 0.004512 Акрилальдегид) (474) 1325 Формальдегид (Метаналь) (609) 0.0007 0.004512 1401 Пропан-2-он (Ацетон) (470) 0.08666666667 0.59035038149 1411 Циклогексанон (654) 0.01379513889 0.009463686 2732 Керосин (654*) 0.00344 0.06513 2752 Уайт-спирит (1294*) 0.19026111111 3.32660016224 2754 Алканы C12-19 /в пересчете на C/ 0.016986 0.04965 (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10) 2902 Взвешенные частицы (116) 0.09583333333 1.5816224835 2908 Пыль неорганическая, содержащая 0.22578 13.7403096 двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494) В С Е Г О : 1.45568052543 26.6661087441 На период эксплуатации в атмосферный воздух предполагается выброс порядка 29 загрязняющих веществ:

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 в данном проекте не предусмотрено, так как от существующих канализационных сетей. .

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 Период строительства На период строительства необходимо: Огарыши и остатки электродов 0,00945 т/год, Жестяные банки из-под краски 0.1857 т/год, Твердые бытовые отходы (коммунальные) 19.65т/год. Ветошь 0.4013929 т/год. На период эксплуатации необходимо: Изношенная одежда- 0,4619 т/год, пластик- 0,0101 т/год, Смешанные коммунальные отходы-5625 т/год. .

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Предположительно потребуются сведения или согласования: Экологическое разрешение на воздействие – Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Атырауской области.

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) -Существующие фоновые концентрации представлены в Приложении . Расчеты рассеивания рассчитаны с учетом фоновых концентрации Намечаемая деятельность будет осуществляться за пределами Каспийского моря (в том числе за пределами заповедной зоны), особо охраняемых природных территорий, вне их охранных зон, за пределами земель оздоровительного, рекреационного и историкокультурного назначения; вне участков размещения элементов экологической сети, связанных с системой особо охраняемых природных территорий; вне территории (акватории), на которой компонентам природной среды нанесен экологический ущерб; вне территории (акватории), на которой выявлены

исторические загрязнения; за чертой населенного пункта или его пригородной зоны; вне территории с чрезвычайной экологической ситуацией или зоны экологического бедствия..

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 - На период строительства для уменьшения воздействия на окружающую среду проектом предусматривается: регулярный полив водой зоны движения строительных машин и автотранспорта в летний период; регулярный техосмотр двигателей всех используемых строительных машин, механизмов и автотранспортных средств; движение автотранспорта и строительных машин только по дорогам и подъездам со специальным покрытием; применение для хранения, погрузки и транспортировки сыпучих, пылящих и мокрых Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении): материалов специальных транспортных средств; принятие мер, исключающих попадание в грунт и грунтовые воды мастик, растворителей и горюче смазочных материалов, используемых при эксплуатации техники и автотранспорта; создание системы сбора, транспортировки и утилизации отходов, вывоза их в установленные места хранения, исключающих загрязнение почв; своевременное проведение технического обслуживания и проверки оборудования, исправное техническое состояние используемой техники и транспорта. После проведения строительных работ предусматривается технический этап рекультивации, включающий уборку строительного мусора, временных зданий и сооружений. Период эксплуатации. Большой объем выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух предусматривается в отопительный период при работе водогрейной котельной работающей на газу, в связи с тем, что котельная является маломощной 3,5 Шум от эксплуатации не превысит ПДУ шума. При образовании отходов производства и потребления будет вестись постоянный учет образования отходов; будет предусмотрена организация площадок для временного сбора образующихся отходов; организация контейнеров для временного сбора отходов; контроль передачи отходов сторонним организациям для утилизации или переработки не позднее шести месяцев с момента образования отходов; захоронение отходов не предусмотрено..

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости Намечаемая деятельность не будет оказывать негативного трансграничного воздействия на окружающую среду..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий - Мероприятия по уменьшению выбросов в атмосферу Для уменьшения загрязнения атмосферы, вод, почвы и снижения уровня шума в период строительства необходимо выполнить следующие мероприятия: ☐ проведение работ по пылеподавлению на строительных участках; ☐ отрегулировать на минимальные выбросы выхлопных газов все строительные машины, механизмы; ☐ организация системы упорядоченного движения автотранспорта; ☐ сокращение или прекращение работ при неблагоприятных метеорологических условиях; ☐ обязательное сохранение границ территорий, отведенных для строительства; ☐ применении герметичных емкостей для перевозки и приготовления растворов и бетона; ☐ устранение открытого хранения и, погрузки и перевозки сыпучих материалов; ☐ завершение строительства уборкой и благоустройством территории; ☐ оснащение рабочих мест и стройплощадки инвентарем. Строительные работы ведутся из готовых строительных материалов, что позволяет сократить количество временных источников загрязнения и минимизировать выбросы загрязняющих веществ. При соблюдении всех решений, принятых в технологическом регламенте и всех предложенных мероприятий, негативного воздействия на атмосферный воздух в период строительства проектируемого объекта не ожидается. Мероприятия по охране недр и подземных вод С целью предотвращения загрязнения геологической среды и подземных вод в результате производственной деятельности предусматриваются следующие мероприятия: ☐ недопущение разлива ГСМ; ☐ регулярное проведение проверочных работ строительной техники и автотранспорта на исправность; ☐ недопущение к использованию при выполнении строительных работ неисправной и неотрегулированной техники; ☐ хранение отходов осуществляется только в стальных контейнерах, размещенных на предварительно подготовленных площадках с непроницаемым покрытием; ☐ соблюдение санитарных и экологических норм. Мероприятия по предотвращению и смягчению воздействия отходов на окружающую среду В целях минимизации возможного воздействия отходов на компоненты окружающей среды необходимо осуществлять ряд следующих мероприятий: ☐ раздельный сбор отходов; ☐ использование специальных контейнеров или другой специальной тары для временного хранения отходов; ☐ содержать в чистоте контейнеры, площадки для контейнеров, близлежащую территорию,

оборудовать контейнерные площадки в соответствии с санитарными нормами и правилами; ☐ перевозка отходов на специально оборудованных транспортных средствах; ☐ сбор, транспортировка и захоронение отходов производится согласно требованиям Республики Казахстан. ☐ сохранение плодородного слоя почвы и использование его для благоустройства территории после окончания строительных работ; ☐ запрещение передвижения строительной техники и транспортных средств вне подъездных путей и внутрипостроечных дорог; ☐ не допускать захламления поверхности почвы отходами. Для предотвращения распространения отходов на рассматриваемом участке необходимо оснащение контейнерами для сбора мусора, а также установление урн, с последующим ☐ регулярным вывозом отходов в установленные места; ☐ запрещается закапывать или сжигать на участке реконструкции и прилегающих к нему территориях образующийся мусор; Выполнение всех перечисленных мероприятий позволит предотвратить негативное воздействие на окружающую среду от строительно-монтажных работ..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Место расположения Парка хранения сжиженных нефтяных газов в Г. Атырау продиктовано условиями соблюдения минимального негативного воздействия на окружающую среду и здоровье населения. Использование строительных материалов соответствующего качества..

- 1) В случае трансграничных воздействий: электронную копию документа, содержащего информацию о возможных существенных негативных трансграничных воздействиях намечаемой деятельности на окружающую среду

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):

САХАУОВ АСКАР БУЛАТОВИЧ

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



