

KZ78RYS01457362

14.11.2025 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 "ПолисМунайКурылыс", 030000, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, АКТОБЕ Г.А., Г.АКТОБЕ, РАЙОН АСТАНА, улица Гиззата Ибатовича Ибатова, дом № 80, 070440010727, БИЛЯЛОВ БАГИТ БУЛАТОВИЧ, 887026652510, РМК-@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) В административном отношении район работ расположен в Махамбетском районе Атырауской области республики Казахстан. Непосредственно участок работ расположен на месторождении "Юговосточный Новобогат". с получением товарных продуктов в виде сухого товарного газа по СТ РК 1666-2007, газы углеводородные сжиженные топливные по СТ РК- 1663-2007, пентан-гексановая фракция по СТ РК 2956-2017.Согласно Приложению №1 Экологического кодекса РК от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК Раздел №1. «Перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным» пункт 1. Энергетика; 1.2. газоперерабатывающие заводы..

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) Согласно подпункта 3 пункта 1 статьи 65 Кодекса существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее была проведена оценка воздействия на окружающую среду не будет. Объект подается впервые;

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) Согласно подпункта 4 пункта 1 статьи 65 Кодекса Скрининг ранее не проводился..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Настоящим проектом предусмотрено строительство Установки комплексной переработки попутного нефтяного газа. Установка запроектирована на свободной от застройки территории принадлежащей ТОО "ПолисМунайкурылыс" на правах долгосрочной аренды (10 лет). Земельный участок, отведенный под строительство объекта, находится в постоянном пользовании

ТОО "ПолисМунайКурылыс". Участок работ расположен в Атырауской области, районе Махамбетский, сельском округе Баксай. на расстоянии 50км к северо-западу от г. Атырау. Площадь территории по ГосАкту (04:065:017:744) -15,0га Участок имеет правильную, прямоугольную форму. Рельеф существующего участка имеет небольшой уклон и неровности. Связь с населенными пунктами осуществляется по дорогам с асфальтобетонным и гравийно-щебеночным покрытием. По месторождению грузоперевозки осуществляются по внутрипромысловым автодорогам. Проектируемая деятельность будет осуществляться вне территории водных объектов и их водоохраных зон и полос, а именно на территории объекта проектирования отсутствуют поверхностные водные объекты. Жилые зоны, особо охраняемые природные территории, памятники архитектуры и культурного наследия, курортные зоны и зоны отдыха в границах месторождения "Юговосточный Новобогат" и площадка УКПГ и его санитарно-защитной зоны отсутствуют

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции В административном отношении район работ расположен в Махамбетском районе Атырауской области республики Казахстан. Непосредственно участок работ расположен на месторождении "Юговосточный Новобогат". Координаты земельного участка: 1. N 47.224559387 E-51.231479393. 2.N-47.223048020. E-51.233932801. 3.N 47.219051788. E- 51.228608753. 4.N-47.220563032 E- 51.226164640 Установка комплексной подготовки газа (УКПГ-ЮВН) планируется ввести в эксплуатацию в марте 2028 года. Назначением установки комплексной подготовки газа УКПГ-ЮВН является переработка попутного нефтяного газа с целью производства газа углеводородного топливного по СТ РК 1666-2007, газов углеводородных сжиженных топливных для коммунально-бытового потребления по СТ РК 1663-2007, пентан-гексановой фракции соответствующего по качеству требованиям СТ РК 2956-2017. Номинальная проектная производительность УКПГ-ЮВН по сырому попутному нефтяному газу составляет 80+10% млн. $\text{м}^3/\text{год}$. 64 000 000т/год, СУГ - 18 000 т/год, ПГФ - 3 800 т/год. Режим работы – непрерывный, 350 дней в году или 8400 часов. Межремонтный период эксплуатации основного оборудования – 1 год, так как на установке предусмотрено резервирование основного динамического оборудования, то период работы установки может продлиться до 23 месяцев и один месяц проведение останочного ремонта. Сырьем для Установки комплексной переработки газа является попутный нефтяной газ месторождения Юговосточный Новобогат. Газ данного месторождения отличается тем, что в своем составе не имеет таких вредных веществ как сероводород, меркаптаны и иные вещества, которые извлекать затратно и поэтому процессы извлечения таких нежелательных компонентов является капиталоемкими. Трудность реализации данного проекта заключается в отсутствии развитой инфраструктуры в виде автодорог, исходной воды, электроэнергии, подводящих газопроводов, отдаленность газопроводов товарного газа и т.д. Газопровод диаметром 325х8.0 подведен согласно Технических Условий №1 выданных ТОО «ПолисМунайКурылыс» от 26.06.2025 года. Электроснабжение установки комплексной подготовки газа производится согласно техническим условиям выданных А/О «Эмбаунайгаз» №112-2/6420 от 02.10.2025 года. Общая потребляемая мощность 3.5 МВт. Электроснабжение предусмотрено от подстанции «ЮЗК» принадлежащей А/О «Эмбаунайгаз» по двум линиям ВЛ 6 КВ, а также от газопоршневой электростанции принадлежащей ТОО «ПолисМунайКурылыс» через эту же линию. Также в составе УКПГ предусмотрена дизельная электростанция как резервный источник электроэнергии (мощность 406кВА/324кВт, двигатель Perkins, модель TJ400PE, типа Teksan) для потребителей 1-категории. Строительство УКПГ требует дополнительных затрат на строительство жилого вахтового городка, подъездной автодороги, газопровода товарного газа протяженностью 14.5 километров, при этом газопровод пересекает два нефтепровода, пять линий электропередач, две линии магистрального водовода, одну железнодорожную насыпь и три линии ВОЛС. Водопровод исходной воды проложен от магистрального водовода «Астрахань-Мангышлак», согласно техническим условиям выданных ТОО, «Магистральный Водовод» от 13.03.2025 года. Протяженность водовода исходной воды 7 500 метров. Объем потребляемой воды 215 м³/сутки. Дополнительно поставляется объем воды от А/О «Эмбаунайгаз», согласно условиям договора на процессинг №1059409/2052/1 от 30.01.2025 года и ТУ от 13.03.2025. Вырабатываемая продукция экспортируется на внутренний рынок при этом товарный газ по вновь построенному соединительному газопроводу от УКПГ направляется в магистральный газопровод «Макат-Северный Кавказ» с давлением 75 кгс/см², товарный сжиженный газ вывозится автотранспортом самими потребителями, для налива в автоцистерны предусмотрена эстакада налива СУГ (сжиженный углеводородный газ) на две автомашины одновременно, а пентан-гексановая фракция направляется по трубопроводу в товарную нефть и тем самым увеличивая ее объем..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Характеристика основных видов сырья. Сырьем установки комплексной переработки газа является попутный нефтяной газ с месторождения "Юговосточный Новобогат" НГДУ «Жаикмунайгаз» А/О «Эмбаунайгаз», поступающий от установки сепарации нефти, находящейся в двух километрах юго-западнее от установки комплексной подготовки газа. Блок сепарации нефти состоит из сепараторов первой и второй ступени сепарации исходной нефти, двух вертикальных газовых сепараторов, компрессорной станции низкого давления которая перекачивает газ со второй ступени сепарации в поток газа первой ступени сепарации, горизонтального отстойника объемом 200 м³. Отсепарированный попутный нефтяной газ первой и второй ступени, смешанным потоком поступает на установку комплексной подготовки газа УКПГ-ЮВН.

Настоящий проект включает в себя строительство газопоршневой электростанции (ГПЭС), состоящей из пяти блочно-модульных газопоршневых установок (ГПУ) мощностью по 1250 кВА каждая номинальным напряжением 6,3 кВ и вспомогательные системы, необходимые для функционирования ГПЭС. Установка состоит из следующих основных и вспомогательных блоков. Технологические блоки: -Газопровод исходного газа с узлом коммерческого учета. -Блок входной сепарации исходного газа. -Блок компрессоров исходного газа (2 рабочих +1 резервный) -Блок осушки газа на молекулярных ситах. -Блок газодифракционирования с захолаживателем. -Блок компрессоров товарного газа. -Газопровод товарного газа с узлом коммерческого учета. -Блок подогрева термомасла. -Блок подготовки деминерализованной воды. -Блок Азотно-воздушной компрессорной станции. -Блок оборотной воды. -Блок аварийного факела. -Блок хранения сжиженного газа. Блок отгрузки сжиженного газа. -Весовая отгрузки сжиженного газа. Вспомогательные объекты: -АБК. -РММ. -насосная пожаротушения с двумя резервуарами по 1000 м³. -Блок очистки бытовых стоков. -блок очистки производственных стоков. - Бетонный подземный резервуар хранения очищенных бытовых и производственных стоков. -Химическая лаборатория. -Склад хим.реагентов. -Пожарное депо. -Подземная дренажная емкость для нефтяного конденсата. -Ограждение. -КПП-1;2. -Площадка Газопоршневых электростанций.

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Общая расчетная продолжительность строительства составляет 2 месяца. Начало строительства запланировано на 1-2 квартал 2026 года. Эксплуатация с 2026-2035 год. Постутилизация объекта с 15.03.2035 года. Кадастровый номер земельного участка- 04:065:017:744. Адрес земельного участка, регистрационный код Адреса- обл. Атырауская, р-н Махамбетский, с.о. Баксай. Вид право на земельный участок - временное возмездное долгосрочное землепользование. Целевое назначение земельного участка- для строительства комплекса газоподготовительной установки. Площадь 15 га Согласно Акту на земельный участок № 2025-4232142. Срок и дата окончания аренды составляет до 14.03.2035г Дополнительного отвода земель не требуется. Размещается оборудование в пределах ограждаемой территории, свободной от застройки на существующей территории..

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- 04:065:017:744. Адрес земельного участка, регистрационный код Адреса- обл. Атырауская, р-н Махамбетский, с.о. Баксай. Вид право на земельный участок - временное возмездное долгосрочное землепользование. Целевое назначение земельного участка- для строительства комплекса газоподготовительной установки. Площадь 15 га Согласно Акту на земельный участок № 2025-4232142. Срок и дата окончания аренды составляет до 14.03.2035г Дополнительного отвода земель не требуется. Размещается оборудование в пределах ограждаемой территории, свободной от застройки на существующей территории.;

2) водных ресурсов с указанием: предполагаемого источника водоснабжения (системы централизованного водоснабжения, водные объекты, используемые для нецентрализованного водоснабжения, привозная вода), сведений о наличии водоохраных 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 Объект располагается на равнинной степной территории. Ближайшая река Жайык находится на расстоянии 50 километров к северу, Каспийское море находится на расстоянии 25 километров к югу от намечаемого места строительства. Рядом с объектом,

открытых а также закрытых источников воды нет. Ближайший источник воды - это магистральный водовод «Астрахань-Мангышлак диаметром 1420 мм находящийся в 8 километрах севернее площадки строительства и принадлежащее ТОО «Магистральдық Суағызғысы». Согласно договора между А/О «Эмбаунайгаз» и ТОО «ПолисМунайКурылыс» воду в объеме 48 м³/сутки предоставляет А/О на возмездной основе (привозная). Вода для хозяйственно-бытовых, питьевых и технологических нужд будет доставляться Согласно договора между А/О «Эмбаунайгаз» и ТОО «ПолисМунайКурылыс» воду в объеме 48 м³/сутки предоставляет А/О на возмездной основе (привозная).;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) В период строительства и эксплуатации предусматривается водопотребление на питьевые, хозяйственные и технические нужды. Вода, используемая для питьевых и хозяйственно-бытовых нужд, соответствует документам государственной системы санитарно-эпидемиологического нормирования» (пункт.18 «Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкции, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства» утв. приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 16 июня 2021 года № ҚР ДСМ-49).;

объемов потребления воды Вода для хозяйственно-бытовых, питьевых и технологических нужд будет доставляться Согласно договора между А/О «Эмбаунайгаз» и ТОО «ПолисМунайКурылыс» воду в объеме 48 м³/сутки предоставляет А/О на возмездной основе (привозная). Расход воды на период строительства составят: хоз-питьевой 1000 м³, технической – 10 778 м³; Расход воды на период эксплуатации хоз-питьевой 87 600 м³/год, для производственных нужд – 332 880 м³ /год Сточная вода от хоз-бытовых стоков будет накапливаться в септиках, по мере их накопления, ассенизационной машиной вывозятся на очистные сооружения согласно договору. Хранение хоз-питьевой воды осуществляется в емкостях, выполненных из нержавеющей материала. Вода для производственных нужд будет использоваться преимущественно для охлаждения системы;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Вода питьевая будет использоваться для хозяйственно-бытовых и питьевых нужд работающего персонала при проведении работ будет использоваться вода питьевого качества. Вода для производственных нужд Блок водооборотного цикла. Для охлаждения технологических потоков на УКПГ имеется водооборотная станция с насосной. Объем перекачиваемой для охлаждения потоков воды составляет 343 м³/час.(Объем циркуляции воды рассчитан на самый жаркий период года.) Охлаждение водяного обратного потока происходит за счет разбрызгивания с верха градирни гравитационным методом. Капли воды свободно падают вниз по решеткам градирни где контактируют с окружающим воздухом и отдают тепло. Охлажденная таким естественным путем вода собирается в нижней части градирни в бассейне и оттуда направляется на всас насосов водооборотного цикла для повторной подачи на технологические аппараты для охлаждения потоков. Для предотвращения образования солеотложения на решетках градирни, на установке предусмотрен Блок подготовки деминерализованной воды. Блок на мембранных фильтрах производит очистку воды от всех солей до содержания не более 10 мг/экв/литр. Производительность блока по исходной воде 8 м³/час. В процессе подготовки воды образуется солесодержащий сток объемом 2 м³/час. Солесодержание в этом стоке составляет 19 000 мг/экв/литр. В дневное время в летний период наибольшее водопотребление, поэтому в это время образуется 2м³/час этого стока в течении 12 часов, в ночное время подпитка водооборотного цикла практически не производится, поэтому сток не образуется. Летний период принят с апреля по конец сентября.(6 месяцев летний период) х (12 часов дневное время когда осуществляется подпитка водооборотного цикла)х(2 тонны/час объем солесодержащего стока)=4 320 тонн/ за сезон. Расход воды для полива зеленых насаждений согласно СНиП РК 4.01-02-2009г). В осенне-зимний период прохладная температура окружающей среды позволяет охлаждать технологические потоки без применения водооборотного цикла, поэтому расхода деминерализованной воды нет. Накопление солесодержащего стока происходит в подземном бетонном резервуаре для ливневых стоков. Солесодержащий сток смешивается с ливневыми стоками. Отбирается анализы и если они соответствуют требованиям для воды применяемой для полива зеленых насаждений то производится полив зеленых насаждений (нормативный объем расхода воды на полив зеленых насаждений в Атырауской области составляет 4.1 м³/1 Га согласно Концепции развития системы управления водными ресурсами РК на 2024-2030 г.г. от 5 февраля 2024 года №66).Объем подземного резервуара для ливневых и солесодержащих стоков 4 700 м³. В случае превышения солесодержания требованиям нормативов для полива зеленых насаждений то данный сток разбавляется очищенным бытовым стоком.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) В административном отношении район работ расположен в Махамбетском

районе Атырауской области республики Казахстан. Непосредственно участок работ расположен на месторождении "Юговосточный Новобогат". Координаты земельного участка: 1. N 47.224559387 E-51.231479393. 2.N-47.223048020. E-51.233932801. 3.N 47.219051788. E- 51.228608753. 4.N-47.220563032 E- 51.226164640 ТОО «ПолисМунайКурылыс» не является недропользователем;

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 Растительный мир типичный для полупустынь. Согласно проектным решениям использование растительных ресурсов, а также необходимость вырубки или переноса зеленых насаждений отсутствует. На территории проектируемых работ зеленые насаждения отсутствуют.;

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

объемов пользования животным миром Использование животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается. Согласно проектным решением использование животного мира отсутствует.;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Использование животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается. Согласно проектным решением использование животного мира отсутствует.;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Использование животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается. Согласно проектным решением использование животного мира отсутствует.;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается. Согласно проектным решением использование животного мира отсутствует.;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Сырьем для Установки комплексной переработки газа является попутный нефтяной газ месторождения Юговосточный Новобогат. Газ данного месторождения отличается тем, что в своем составе не имеет таких вредных веществ как сероводород, меркаптаны и иные вещества, которые извлекать затратно и поэтому процессы извлечения таких нежелательных компонентов является капиталоемкими. Трудность реализации данного проекта заключается в отсутствии развитой инфраструктуры в виде автодорог, исходной воды, электроэнергии, подводящих газопроводов, отдаленность газопроводов товарного газа и.т.д. Газопровод диаметром 325х8.0 подведен согласно Технических Условий №1 выданных ТОО «ПолисМунайКурылыс» от 26.06.2025 года. Электроснабжение установки комплексной подготовки газа производится согласно техническим условиям выданных А/О «Эмбаунайгаз» №112-2/6420 от 02.10.2025 года. Общая потребляемая мощность 3.5 МВт. Электроснабжение предусмотрено от подстанции «ЮЗК» принадлежащей А/О «Эмбаунайгаз» по двум линиям ВЛ 6 КВ, а также от газопоршневой электростанции принадлежащей ТОО «ПолисМунайКурылыс» через эту же линию. Также в составе УКПГ предусмотрена дизельная электростанция как резервный источник электроэнергии (мощность 406кВА/324кВт, двигатель Perkins, модель TJ400PE, типа Teksan) для потребителей 1-категории. Строительство УКПГ требует дополнительных затрат на строительство жилого вахтового городка, подъездной автодороги, газопровода товарного газа протяженностью 14.5 километров, при этом газопровод пересекает два нефтепровода, пять линий электропередач, две линии магистрального водовода, одну железнодорожную насыпь и три линии ВОЛС. Водопровод исходной воды проложен от магистрального водовода «Астрахань-Мангышлак», согласно техническим условиям выданных ТОО, «Магистральный Водовод» от 13.03.2025 года. Протяженность водовода исходной воды 7 500 метров. Объем потребляемой во воды 215 м3/сутки. Дополнительно поставляется объем воды от А/О «Эмбаунайгаз», согласно условиям договора на процессинг №1059409/2052/1 от 30.01.2025 года и ТУ от 13.03.2025. Вырабатываемая продукция экспортируется на внутренний рынок при этом товарный газ по вновь построенному соединительному газопроводу от УКПГ направляется в магистральный газопровод «Макат-Северный Кавказ» с давлением 75 кгс/см², товарный сжиженный газ вывозится автотранспортом самими потребителями, для налива в автоцистерны предусмотрена эстакада налива СУГ (сжиженный углеводородный газ) на две автомашины

одновременно, а пентан-гексановая фракция направляется по трубопроводу в товарную нефть и тем самым увеличивая ее объем. Сырьем установки комплексной переработки газа является попутный нефтяной газ с месторождения "Юговосточный Новобогат" НГДУ «Жаикмунайгаз» А/О «Эмбаунайгаз», поступающий от установки сепарации нефти, находящейся в двух километрах юго-западнее от установки комплексной подготовки газа. Блок сепарации нефти состоит из сепараторов первой и второй ступени сепарации исходной нефти, двух вертикальных газовых сепараторов, компрессорной станции низкого давления, которая перекачивает газ со второй ступени сепарации в поток газа первой ступени сепарации, горизонтального отстойника объемом 200 м³. Отсепарированный попутный нефтяной газ первой и второй ступени, смешанным потоком поступает на установку комплексной подготовки газа УКПГ-ЮВН.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Согласно Акту на земельный участок № 2025-4232142. Срок и дата окончания аренды составляет до 14.03.2035г. риски истощения природных ресурсов в течение данного периода отсутствуют.

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) Предварительный объем образуемых выбросов. Строительство 0123 Железо (II, III) оксиды (274) КО 3 г/с 0.056885 т/год 9.856246 0143 Марганец и его соединения КО 2 г/с 0.0010636 т/год 0.1505755 0214 Кальций гидроксид КО 3 г/с 0.0136 т/год 0.0000588 0301 Азота (IV) диоксид КО 2 г/с 0.866674434 т/год 2.624024 0304 Азот (II) оксид КО 3 г/с 0.140833856 т/год 0.4262789 0328 Углерод КО 3 г/с 0.055680556 т/год 0.03125 0330 Сера диоксид КО 3 г/с 0.136361534 т/год 0.105282 0337 Углерод оксид КО 4 г/с 0.715745888 т/год 3.71482 0342 Фтористые газообразные соединения КО 2 г/с 0.0001042 т/год 0.0003 0344 Фториды неорганические плохо растворимые КО 2 г/с 0.000458 т/год 0.00132 0616 Диметилбензол КО 3 г/с 0.09375 т/год 216.5396397 0621 Метилбензол КО 3 г/с 0.08611111111 т/год 0.164388226 0703 Бенз/а/пирен КО 1 г/с 0.000001334 т/год 0.000000825 1210 Бутилацетат КО 4 г/с 0.01666666667 т/год 0.031817076 1325 Формальдегид КО 2 г/с 0.013333334 т/год 0.0075 1401 Пропан-2-он КО 4 г/с 0.03611111111 т/год 0.068936998 2752 Уайт-спирит КО г/с 0.13888888889 т/год 0.7443657 2754 Алканы C12-19 КО 4 г/с 0.322222222 т/год 0.18 2902 Взвешенные частицы КО 3 г/с 0.0076 т/год 0.1368 2908 Пыль неорганическая, %: 70-20 КО 3 г/с 0.1433014 т/год 0.2012173 2930 Пыль абразивная КО г/с 0.005 т/год 0.09 ВСЕГО 235.07482 т/период при СМР. Предварительный объем образуемых выбросов. Эксплуатация 0123 Железо (II, III) оксиды КО ЗВ 3 г/с 0.01286, т/год, (М) 0.02089 0143 Марганец и его соединения КО ЗВ 2 г/с 0.001972, т/год, (М) 0.002602 0301 Азота (IV) диоксид КО ЗВ 2 г/с 10.078678484, т/год, (М) 340.716972922 0304 Азот (II) оксид КО ЗВ 3 г/с 2.125263704, т/год, (М) 55.3665084 0322 Серная кислота КО ЗВ 2 г/с 0.0000267, т/год, (М) 0.0000577 0328 Углерод КО ЗВ 3 г/с 1.260066, т/год, (М) 12.69308 0330 Сера диоксид КО ЗВ 3 г/с 0.178766334, т/год, (М) 1.399324 0333 Сероводород КО ЗВ 2 г/с 0.0098339911, т/год, (М) 2.734693185 0337 Углерод оксид КО ЗВ 4 г/с 25.794535209, т/год, (М) 518.5181615 0342 Фтористые газообразные соединения КО ЗВ 2 г/с 0.0006067, т/год, (М) 0.001144 0344 Фториды неорганические плохо растворимые КО ЗВ 2 г/с 0.000222, т/год, (М) 0.0008 0402 Бутан КО ЗВ 4 г/с 0.186043739, т/год, (М) 2.790397014 0403 Гексан КО ЗВ 4 г/с 0.018655573, т/год, (М) 0.482413514 0405 Пентан КО ЗВ 4 г/с 0.047190988, т/год, (М) 1.306437251 0410 Метан КО ЗВ г/с 16.489544385, т/год, (М) 276.937649027 0412 Изобутан КО ЗВ 4 г/с 0.0922411, т/год, (М) 2.64088111 0415 Смесь углеводородов предельных C1-C5 КО ЗВ г/с 2.805603, т/год, (М) 1.858904 0416 Смесь углеводородов предельных C6-C10 КО ЗВ г/с 0.072514, т/год, (М) 0.461115 0602 Бензол КО ЗВ 2 г/с 0.000246, т/год, (М) 0.000531 0616 Диметилбензол КО ЗВ 3 г/с 0.68125, т/год, (М) 0.9 0621 Метилбензол КО ЗВ 3 г/с 0.1640811, т/год, (М) 0.3570822 0703 Бенз/а/пирен КО ЗВ 1 г/с 0.000002, т/год, (М) 0.0000294 1042 Бутан-1-ол КО ЗВ 3 г/с 0.092907, т/год, (М) 0.182907 1052 Метанол КО ЗВ 3 г/с 0.4392222, т/год, (М) 0.67615 1061 Этанол КО ЗВ 4 г/с 0.08, т/год, (М) 0.146221 1119 2-Этоксиэтанол КО ЗВ г/с 0.032, т/год, (М) 0.048 1210 Бутилацетат КО ЗВ 4 г/с 0.232965, т/год, (М) 0.284965 1325 Формальдегид КО ЗВ 2 г/с 0.024908, т/год, (М) 0.339529 1401 Пропан-2-он КО ЗВ 4 г/с 0.032, т/год, (М) 0.046 1555 Уксусная кислота КО ЗВ 3 г/с 0.000192, т/год, (М) 0.000415 1715 Метантиол КО ЗВ 4 г/с 0.0000031491, т/год, (М) 0.0000170051 1716 Смесь природных меркаптанов КО ЗВ 3 г/с 0.001958321, т/год, (М) 0.012041524 2735 Масло минеральное нефтяное КО ЗВ г/с 0.248665, т/год, (М) 18.0054 2752 Уайт-спирит КО ЗВ г/с 0.68125, т/год, (М) 0.675 2754 Алканы C12-19 КО ЗВ 4 г/с 4.48966, т/год, (М) 125.938483 2908 Пыль неорганическая, %: 70-20 КО ЗВ 3 г/с 0.000222, т/год, (М) 0.0008

ВСЕГО 1365.545602 т/год при эксплуатации объекта. Сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей нет..

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 Водоотведение при производственных работах не предусматривается (Оборотное водоснабжение). Хоз.-бытовые сточные воды будут поступать в герметичные септики и по мере наполнения вывозиться по договору. Сбросы в открытый рельеф оказываться не будет..

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 Виды отходов определяются на основании Классификатора отходов (Приказ и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 6 августа 2021 года № 314). Виды отходов относятся к опасным или неопасным в соответствии с классификатором отходов. Каждый вид отходов в классификаторе отходов идентифицируется путем присвоения шестизначного кода. Лимиты накопления отходов производства и потребления при СМР: Оработанные автомобильные фильтра 15 02 02* 0.5т/период Оработанные масла 13 01 10* 1т/период Использованная тара из под ЛКМ 08 01 11* 1т/период Оработанные аккумуляторы 160601* 0.5т/период Промасленная ветошь 15 02 02* 0.5т/период Изношенная спецодежда 150203 0.1т/период Оработанные автошины 160103 1т/период Огарки сварочных электродов 120113 1т/период Металлолом 200140 20т/период Отходы пластика 1т/период Древесные отходы 5т/период Пищевые отходы 200108 1т/период Пластиковая тара из-под питьевой воды 070213 0.5т/период Твердо-бытовые отходы 200301 10т/период Шлам от пескоструйного аппарата 120115 5т/период Масляные фильтра 15 02 02* 0.5т/период ВСЕГО 548.6т/период Лимиты накопления отходов производства и потребления при эксплуатации . Оработанные масла (смазочные, моторные, компрессорные) 13 01 10* 10т/год Оработанные фильтра (Топливные, масляные, воздушные) 15 02 02* 0.5т/год Синтетические смазочные материалы 12 01 10* 1т/год Оработанный антифриз (охлаждающая жидкость) 16 01 14* 10т/год Аккумуляторы свинцовые 16 06 01* 0.5т/год Молекулярные сита, цеолиты (адсорбенты) 07 07 10* 30т/год Активированный уголь, содержащий ртуть 05 07 01* 20т/год Промасленная ветошь 15 02 02* 0.5т/год Смет с территории 20 03 03 5т/год Тара из-под ЛКМ (краски, лаки) 08 01 11* 0.5т/год Оработанные шины 16 01 03 0.5т/год Сварочные огарки, отходы электродов 12 01 99 0.2т/год Металлолом (чёрные и цветные металлы) 17 04 05 5т/год Отходы ТБО 20 03 01 22.5т/год Пищевые отходы 200108 7.5т/год Изношенная спецодежда 150203 0.75т/год Резино-технические изделия (код 19 12 04) 0,05т/год Использованный обтирочный материал (ветошь, салфетки и т.д.) (код 15 02 03) 0,2т/год Сорбент для адсорбции (код 07 01 10*) 0,5т/год Использованная тара (бочки) (код 15 01 04) 7т/год Лампы люминесцентные и ртутьсодержащие (код 20 01 21*) 0,2т/год Лампы энергосберегающие, приборы (код 20 01 36) 0,1т/год Оработанные картриджи (код 20 01 36) 0,05т/год Хим. отходы (реактивы) (код 16 05 09) 0,01т/год Утилизация тары из-под хим. реагентов, ядохимикатов (код 15 01 10*) 0.02т/год Отходы оргтехники, бытовые приборы (код 20 01 36) 0,1т/год Строительный мусор (код 170107) 20т/год Отходы электронного и электрического оборудования (код 20 01 36) 1т/год Производственные стоки (химические сточные воды) (код 19 08 99) 96т/год Отходы жира ловушек и жира уловителей, содержащие жировые продукты (пищевой жир) (код 19 08 10*) 3т/год Ил и твердый осадок очистных сооружений (в т.ч. шлам моечных машин) (код 19 08 12) 1т/год Оработанные катализаторы (код 16 08 03) 36т/год Отходы мин. ваты и изоляционного материала (код 17 06 04) 5т/год Макулатура (код 20 01 01) 0,1т/год Стекло бой (код 20 01 02) 0,1т/год Оработанные огнетушители и средства пожаротушения (код 15 01 10*) 0,5т/год Лом абразивных изделий (код 20 01 40) 1,312т/год Пищевые отходы (код 20 01 08) 37т/год Б/у противогазы (код 19 12 04) 0,2т/год Отходы пластмассы, пластика (б/у каски, полиэтилен, пластиковые бутылки) (код 07 02 13) 0,5т/год Мешки (код 15 01 09) 0,342т/год ВСЕГО 121.47т/год Метод утилизации Сбор и вывоз специализированной организацией по договору..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Получение экологического разрешения на воздействие от КЭРК..

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) ТОО «ПолисМунайКурылыс» должен вести внутренний учет, формирует и представляет периодические отчеты по результатам производственного экологического контроля в соответствии с требованиями, устанавливаемыми уполномоченным органом в области охраны окружающей среды. Основной задачей экологического мониторинга является определение степени соблюдения нормативных объемов выбросов ЗВ и соответствие нормативам ПДК при строительстве и эксплуатации. ТОО «ПолисМунайКурылыс» планирует вести внутренний учет, формировать и представлять периодические отчеты по результатам производственного экологического контроля в соответствии с требованиями, устанавливаемыми уполномоченным органом в области охраны окружающей среды. В настоящее время на проектируемом участке не проводится мониторинг эмиссий от организованных источников и мониторинг атмосферного воздуха на границе СЗЗ в связи с отсутствием производственной деятельности на нем. Мониторинговые наблюдения за состоянием атмосферного воздуха на территории размещения площадки и на границе санитарно-защитной зоны, будут проводиться согласно утвержденной Программе производственного экологического контроля для ТОО «ПолисМунайКурылыс»..

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. Уровень воздействия при реализации рабочего проекта на элементы биосферы находится в пределах адаптационных возможностей данной территории. Воздействие на здоровье населения отсутствует, ввиду большого отдаления от них. Оказывает прямое и косвенное благоприятное воздействие на финансовое положение области (увеличению поступлений денежных средств в местный бюджет, развитию системы пенсионного обеспечения, образования и здравоохранения), а также увеличивает первичную и вторичную занятость местного населения..

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

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий. Атмосферный воздух. Для уменьшения выбросов в приземный слой атмосферы и их воздействия должны быть предусмотрены следующие мероприятия: • строгое соблюдение технологического регламента работы техники; • постоянная проверка двигателей автотранспорта на токсичность; • применение технологических установок и оборудования, исключающих создание аварийных ситуаций; Почвенно-растительный покров. необходимо предусмотреть: • рациональное использование земель, ведение работ в пределах отведенной территории; • регламентацию передвижения транспорта; • рекультивация нарушенных земель; • применение экологически безопасных материалов. Животный мир. В целях предотвращения гибели объектов животного мира в период строительства должны быть предусмотрены следующие мероприятия: • максимальное сохранение почвенно-растительного покрова; • минимизация освещения в ночное время на участках строительства; • строгое соблюдение технологии производства; • поддержание в чистоте прилегающих территорий; • инструктаж рабочих и служащих о недопустимости охоты на животных, бесцельном уничтожении пресмыкающихся и т.д. Поверхностные и подземные воды. выполнение следующих мероприятий: • постоянный контроль использования ГСМ на местах стоянки, ремонта и заправки транспортных средств, своевременный сбор и утилизация возможных протечек ГСМ. Отходы производства и потребления. К основным мерам охраны окружающей среды от воздействия отходов производства и потребления можно отнести: • сбор отходов отдельно по видам и классам опасности в специально предназначенные для этих целей емкости (контейнеры, бочки и др.); • своевременный вывоз образующихся и накопленных отходов, годных для дальнейшей транспортировки и переработки на специализированные предприятия; В ходе работ предусматривается свести до минимума получение и накопление отходов за счет применения организационно-технических мероприятий..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Основные планировочные решения по размещению объекта

строительства выполнены исходя из основного принципа размещения сооружений на генплане по своему технологическому назначению, с учетом проектируемой застройки, с учетом проектируемых автомобильных дорог, возможности подключения проектируемых сетей к существующим сетям, а также противопожарных разрывов. Технические решения по разработке схемы генерального плана приняты с учетом: - рациональной компоновки объектов на генеральном плане; - требований противопожарных норм; - обеспечения условий строительства и создания транспортной схемы, обеспечивающей бесперебойные и безопасные транспортные связи со всеми функциональными зонами. Компоновка генплана решена на основе технологической схемы, с учетом транспортного и противопожарного обслуживания проектируемых сооружений, согласно заданию на проектирование и технических условий. Рельеф площадки отведенной под строительство Установки комплексной подготовки нефтяного газа, имеет уклон в юго-западном направлении с максимальными колебаниями высотных отметок от -23.99 до -24.20 м. В границах проектируемого объекта выполняется вертикальная планировка территории, с целью обеспечения решения следующих задач: - минимальных объемов земляных работ с учетом рельефа местности; - назначения проектных отметок зданий и сооружений из расчета нормативной глубины заложения фундаментов; - нормальных условий работы автомобильного транспорта в соответствии с допустимыми уклонами пожарных проездов и площадок; По всей площадке территории строительства Установки подготовки нефтяного попутного газа, выполнена сплошная вертикальная планировка. Максимальный уклон в продольном профиле составляет 8‰, минимальный - 5‰, что способствует отводу дождевых и талых вод с территории УКПГ на существующий рельеф или в подземный бетонный сборник. Откосы площадки запроектированы заложением 1:1,5. Для предотвращения попадания дождевых и талых вод на территорию УКПГ, планировочные отметки проектируемой площадки приподняты над существующим рельефом. Привязка зданий, сооружений и границ комбинированная (размерная в метрах и в координатах х/у). Координаты инженерно-топографические X и Y даны по углам границы территории, по осям зданий. Координата X (на север) — над полкой линии выноски, координата Y (на восток) — под полкой линии-выноски. Система координат: СК42 Система высот: Балтийская, 1977. Альтернативные варианты достижения целей указанной намечаемой деятельности вариантов ее осуществления не рассматриваются в данном проекте..

- 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):

Б.Б. Билялов

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



