



010000, Астана к., Мәнгілік Ел даңғылы, 8  
«Министрліктер үйі», 14-кіреберіс  
Тел.: 8(7172)74-01-05, 8(7172)74-08-55

№

010000, г. Астана, проспект Мангилик Ел, 8  
«Дом министерств», 14 подъезд  
Тел.: 8(7172) 74-01-05, 8(7172)74-08-55

## Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду

На рассмотрение представлено: Заявление о намечаемой деятельности по объекту Товарищество с ограниченной ответственностью «ПолисМунайКурылыс»  
Материалы поступили на рассмотрение KZ78RYS01457362 от 14.11.2025 г.

### Общие сведения

*Сведения об инициаторе намечаемой деятельности:* 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, 87026652510, [PMK-@MAIL.RU](mailto:PMK-@MAIL.RU)

*Общее описание видов намечаемой деятельности и их классификация.* Согласно приложению 1 Экологического Кодекса РК данная деятельность относится к разделу 1 п. 1.2 газоперерабатывающие заводы 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.

*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.

### *Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности.*

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. Непосредственно участок работ расположен на месторождении "Юговосточный Новобогат". Координаты земельного участка: 1. N 47.224559387 E-51.231479393. 2.N-47.223048020. E51.233932801. 3.N 47.219051788. E-51.228608753. 4.N-47.220563032 E- 51.226164640.

*Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику 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. нм<sup>3</sup>/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 остановочного 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 «Эмбамунайгаз» №112-2/6420 от 02.10.2025 года. Общая потребляемая мощность 3.5 МВт. Электроснабжение предусмотрено от подстанции «ЮЗК» принадлежащей А/О «Эмбамунайгаз» 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 м<sup>3</sup>/сутки. Дополнительно поставляется объем воды от А/О «Эмбамунайгаз», 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/см<sup>2</sup>, 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.

*Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности.* Сырьем установки комплексной переработки газа является попутный нефтяной газ с месторождения "Юговосточный Новобогат" НГДУ «Жаикмунайгаз» А/О «Эмбамунайгаз», 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 м<sup>3</sup>. 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 напряжение 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 газофракционирования 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. -КПП1;2. -Площадка Газопоршневых электростанции.

### **Краткая характеристика компонентов окружающей среды**

*Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу:* 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 дигидроксид 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 0.0861111111 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 0.0361111111 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 3В 3 г/с 0.01286, т/год, (М) 0.02089 0143 Марганец и его соединения КО 3В 2 г/с 0.001972, т/год, (М) 0.002602 0301 Азота (IV) диоксид КО 3В 2 г/с 10.078678484, т/ год, (М) 340.716972922 0304 Азот (II) оксид КО 3В 3 г/с 2.125263704, т/год, (М) 55.3665084 0322 Серная кислота КО 3В 2 г/с 0.0000267, т/год, (М) 0.0000577 0328 Углерод КО 3В 3 г/с 1.260066, т/год, (М) 12.69308 0330 Сера диоксид КО 3В 3 г/с 0.178766334, т/год, (М) 1.399324 0333 Сероводород КО 3В 2 г/с 0.0098339911 , т/год, (М) 2.734693185 0337 Углерод оксид КО 3В 4 г/с 25.794535209, т/год, (М) 518.5181615 0342 Фтористые газообразные соединения КО 3В 2 г/с 0.0006067, т/год, (М) 0.001144 0344 Фториды неорганические плохо растворимые КО 3В 2 г/с 0.000222, т/год, (М) 0.0008 0402 Бутан КО 3В 4 г/с 0.186043739, т/год, (М) 2.790397014 0403 Гексан КО 3В 4 г/с 0.018655573, т/год, (М) 0.482413514 0405 Пентан КО 3В 4 г/с 0.047190988, т/год, (М) 1.306437251 0410 Метан КО 3В г/с 16.489544385, т/год, (М) 276.937649027 0412 Изобутан КО 3В 4 г/с 0.0922411, т/год, (М) 2.64088111 0415 Смесь углеводородов предельных С1-С5 КО 3В г/с 2.805603, т/год, (М) 1.858904 0416 Смесь углеводородов предельных С6-С10 КО 3В г/с 0.072514, т/год, (М) 0.461115 0602 Бензол КО 3В 2 г/с 0.000246, т/год, (М) 0.000531 0616 Диметилбензол КО 3В 3 г/с 0.68125, т/год, (М) 0.9 0621 Метилбензол КО 3В 3 г/с 0.1640811, т/год, (М) 0.3570822 0703 Бенз/а/пирен КО 3В 1 г/с 0.000002, т/год, (М) 0.0000294 1042 Бутан-1-ол КО 3В 3 г/с 0.092907, т/год, (М) 0.182907 1052 Метанол КО 3В 3 г/с 0.4392222, т/год, (М) 0.67615 1061 Этанол КО 3В 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 С12-19 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.

*Описание сбросов загрязняющих веществ:* 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.

#### *Водоснабжение*

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 Суағызысы». Согласно договора между А/О «Эмбамунайгаз» и ТОО «ПолисМунайКурылыш» воду в объеме 48 м<sup>3</sup>/сутки предоставляет А/О на возмездной основе (привозная). Вода для хозяйствственно-бытовых, питьевых и технологических нужд будет доставляться согласно договора между А/О «Эмбамунайгаз» и ТОО «ПолисМунайКурылыш» воду в объеме 48 м<sup>3</sup>/сутки предоставляет А/О на возмездной основе (привозная). В период строительства и эксплуатации предусматривается водопотребление на питьевые, хоз-бытовые и технологические нужды. Вода, используемая для питьевых и хозяйствственно-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 № КР ДСМ-49). Расход воды на период строительства составят: хоз-питьевой 1000 м<sup>3</sup>, технической – 10 778 м<sup>3</sup>; Расход воды на период эксплуатации хоз-питьевой 87 600 м<sup>3</sup>/год, для производственных нужд – 332 880 м<sup>3</sup> /год Сточная вода от хоз-бытовых стоков будет накапливаться в септиках, по мере их накопления, ассенизационной машиной вывозится на очистные сооружения согласно договору. Хранение хоз-питьевой воды осуществляется в емкостях, выполненных из нержавеющего материала. Вода для производственных нужд будет использоваться преимущественно для охлаждения системы; 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 м<sup>3</sup>/час. (Объем циркуляции воды расчитан 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 солеотложений 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) x (12 часов дневное время когда осуществляется подпитка водооборотного цикла)x(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. Отбираются 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.

*Описание отходов,*

Лимиты накопления отходов производства и потребления при СМР: Отработанные автомобильные фильтра 15 02 02\* 0.5т/период Отработанные масла 13 01 10\* 1т/период Использованная тара из под ЛКМ 08 01 11\* 1т/период Отработанные аккумуляторы 160601\* 0.5т/период Промасленная ветошь 15 02 02\* 0.5т/период Изношенная спецодежда 150203 0.1т/период Отработанные 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 . Отработанные масла (смазочные, моторные, компрессорные)13 01 10\* 10т/год Отработанные фильтра (Топливные, масляные, воздушные) 15 02 02\* 0.5т/год Синтетические смазочные материалы 12 01 10\* 1т/год Отработанный 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 Отработанные 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 Резинотехнические изделия (код 19 12 04) 0,05т/год Использованный обтирочный материал (ветошь,салфетки и тд.) (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 Отработанные 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 жиро

ловушек и жиро 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 Отработанные 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 Отработанные 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 бутыли) (код 07 02 13) 0,5 т/год Мешки (код 15 01 09) 0,342т/год ВСЕГО 121,47т/год Метод утилизации Сбор и вывоз специализированной организацией по договору.

#### **Выводы:**

В Отчете о возможных воздействиях необходимо учесть следующие замечания:

1. Необходимо Проект отчета о воздействии оформить в соответствии со ст.72 Кодекса и Приложением 2 к Инструкции по организации и проведению экологической оценки, утвержденной приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года №280 (далее – *Инструкция*);

2. Представить ситуационную карту-схему расположения объекта, отношение его к водным объектам, жилым застройкам. (Приложение 1 к «Правилам оказания государственных услуг в области охраны окружающей среды» от 2 июня 2020 года № 130);

3. Представить описание текущего состояния компонентов окружающей среды в сравнении с экологическими нормативами, а при их отсутствии – с гигиеническими нормативами;

4. Необходимо включить информацию относительно расположения проектируемого объекта и источников его воздействия к жилой зоне, розы ветров, СЗЗ для строящегося объекта в соответствии с требованиями по обеспечению безопасности жизни и здоровья населения. Согласно пп.2 п.4 ст. 46 Кодекса о здоровье народа и системе здравоохранения проводится санитарно-эпидемиологическая экспертиза проектов нормативной документации по предельно допустимым выбросам и предельно допустимым сбросам вредных веществ и физических факторов в окружающую среду;

5. Включить информацию по воздействию на маршруты или объекты, используемые людьми для посещения мест отдыха или иных мест.

6. При выполнении намечаемой деятельности обеспечить соблюдение требований действующих НПА в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения.

7. Разработать план действий при аварийных ситуациях по недопущению и (или) ликвидации последствий загрязнения окружающей среды (загрязнении земельных ресурсов, атмосферного воздуха и водных ресурсов);

8. Представить обоснование предельных количественных и качественных показателей эмиссий, физических воздействий на окружающую среду, выбора операций по управлению отходами;

9. В соответствии с п.4 статьи 72 Кодекса, проект отчета о возможных воздействиях должен быть подготовлен с учетом содержания заключения об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду.

10. Проект отчета о возможных воздействиях необходимо направить согласно статьи 72 Кодекса, в рамках государственной услуги «Выдача заключения по результатам оценки воздействия на окружающую среду» в соответствии с приложением 4 к Правилам оказания государственных услуг в области охраны окружающей среды утвержденной приказом МЭГПР РК от 02.06.2020 г. № 130 (далее – *Правила*).

Согласно Правил необходимо представить:

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

2) проект отчета о возможных воздействиях;

3) сопроводительное письмо с указанием предлагаемых мест, даты и времени начала проведения общественных слушаний, согласованных с местными исполнительными органами соответствующих административно-территориальных единиц;

Общественные слушания в отношении проекта отчета о возможных воздействиях проводятся согласно статьи 73 Кодекса, а также главы 3 Правил проведения общественных слушаний, утвержденных приказом МЭГПР РК от 03.08.2021г. № 286 (измен. Приказом Министра экологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 6 марта 2024 года № 58).

**Департамент экологии по Атырауской области Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии и природных ресурсов Республики Казахстан**

1. В заявлении о намечаемой деятельности в пункте 2 указано, что ТОО «ПолисМунайКурылыс» 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.

Также в пункте 4 указано, что 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.

Согласно пункту 6 статьи 12 Экологического кодекса РК, Операторами объекта не признаются физические и юридические лица, привлеченные оператором объекта для выполнения отдельных работ и (или) оказания отдельных услуг при строительстве, реконструкции, эксплуатации и (или) ликвидации (постутилизации) объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду. Месторождение «Юговосточный Новобогат» относится к объектам АО «Эмбамунайгаз» (через его структурное подразделение – НГДУ «Жайыкмунайгаз»). Следовательно, ТОО «ПолисМунайКурылыс» не является владельцем или Оператором объекта в смысле положений Экологического кодекса РК.

Согласно статье 12 Кодекса под оператором объекта в настоящем Кодексе понимается физическое и юридическое лицо, в собственности или ином законном пользовании которого находится объект, оказывающий негативное воздействие на окружающую среду. Таким образом, Оператор – это правообладатель объекта, непосредственно осуществляющий хозяйственную деятельность, связанную с воздействием на окружающую среду. Проектная документация по данному объекту должна поступать на ГЭЭ от оператора, то есть от АЭ «Эмбамунайгаз», а не от подрядной организации ТОО «ПолисМунайКурылыс».

2. В целях снижения выбросов загрязняющих веществ в атмосферу необходимо предусмотреть следующее: – исключения пыления с автомобильной дороги (с колес и др.) и защиты почвенных ресурсов предусмотреть дороги с организацией пылеподавления, или,

необходимо использование специальных шин с низким давлением на почву (бескамерные, низкого и сверхнизкого давления).

Кроме того, предусмотреть мероприятия по пылеподавлению при выполнении земляных работ. – организация пылеподавления способом орошения пылящих поверхностей.

3. Предусмотреть в соответствии раздела 1 приложения 4 к Кодексу внедрение экологически чистых водосберегающих, почвозащитных технологий и мелиоративных мероприятий при использовании природных ресурсов, применение малоотходных технологий, совершенствование передовых технических и технологических решений, обеспечивающих снижение эмиссий загрязняющих веществ в окружающую среду.

4. Согласно пункту 50 Приказа и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 11 января 2022 года № ҚР ДСМ-2 Об утверждении Санитарных правил "Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека" С33 для объектов IV и V классов опасности максимальное озеленение предусматривает – не менее 60 процентов (далее – %) площади, С33 для объектов II и III классов опасности – не менее 50 % площади, С33 для объектов I класса опасности – не менее 40 % площади, с обязательной организацией полосы древесно-кустарниковых насаждений со стороны жилой застройки.

При невозможности выполнения указанного удельного веса озеленения площади С33 (при плотной застройке объектами, а также при расположении объекта на удалении от населенных пунктов, в пустынной и полупустынной местности), допускается озеленение свободных от застройки территорий и территории ближайших населенных пунктов, по согласованию с местными исполнительными органами, с обязательным обоснованием в проекте С33.

При выборе газоустойчивого посадочного материала и проведении мероприятий по озеленению учитываются природно-климатические условия района расположения предприятия

В связи с этим необходимо включить мероприятия по озеленению территории.

5. Согласно п.1 статьи 336 субъекты предпринимательства для выполнения работ (оказания услуг) по переработке, обезвреживанию, утилизации и (или) уничтожению опасных отходов обязаны получить лицензию на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды по соответствующему подвиду деятельности согласно требованиям Закона Республики Казахстан "О разрешениях и уведомлениях".

В связи с этим, необходимо предусмотреть передачу отходов специализированным организациям имеющие лицензию по переработке, обезвреживанию, утилизации и (или) уничтожению опасных отходов

6. Необходимо соблюдать требования п.2 ст.320 Экологического кодекса РК, места накопления отходов предназначены для временного складирования отходов на месте образования на срок не более шести месяцев до даты их сбора (передачи специализированным организациям) или самостоятельного вывоза на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению.

Также согласно п. 3 ст. 320 Кодекса, все накопленных отходов должны располагаться только в специально установленных и оборудованных местах (на площадках, в складах, хранилищах, контейнерах и иных объектах хранения).

В связи с этим, площадки должны иметь твердое основание (бетонное). Должны быть установлены контейнеры для сбора отходов, снаружи подписанные названия образуемых отходов, необходимо обосновать места и срок временного хранения отходов, указать количество контейнеров.

7. При выполнении операций с отходами учитывать принцип иерархии согласно ст.329 и ст.358 Экологическому кодексу Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI, а также предусмотреть альтернативные методы использования отходов.

**Заместитель председателя**

**А. Бекмухаметов**

*Исп. Асанова А.  
75-09-86*