

KZ04RYS00976798

30.01.2025 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:

Акционерное общество "Эмбаунагаз", 060002, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, АТЫРАУСКАЯ ОБЛАСТЬ, АТЫРАУ Г.А., Г.АТЫРАУ, улица Шоқан Уәлиханов, строение № 1, 120240021112, ІЗМҰХАНБЕТ РИНАТ НҰРҒОЖАҰЛЫ, 87122993192, info@emg.kmgep.kz

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

2. Общее описание видов намечаемой деятельности, и их классификация согласно приложению 1 Экологического кодекса Республики Казахстан (далее - Кодекс) Согласно пп 12.1 п 12 раздел 1 Приложения 1 Экологического Кодекса РК намечаемая деятельность «Строительство нефтепровода Алтыкуль-Карсак НГДУ «Доссормунагаз» относится к перечню видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение оценки воздействия на окружающую среду является обязательным. Целью проекта является строительство промыслового нефтепровода от сборного пункта Алтыкуль до центрального пункта подготовки нефти Карсак, протяженностью 41,9 км диаметром 160,5мм..

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) Намечаемая деятельность относится к виду деятельности и объектов, перечисленных в разделе 1 приложения 1. Строительство нефтепровода Алтыкуль-Карсак НГДУ «Доссормунагаз» выполняется впервые. Так как по данной работе ранее не была проведена оценка воздействия на окружающую среду, невозможно описать существенных изменений. Проектом предусмотрено строительство нефтепровода протяженностью 41,9 км диаметром 160,5мм.;

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) Намечаемая деятельность относится к виду деятельности и объектов, перечисленных в разделе 1 приложения 1. Строительство нефтепровода Алтыкуль-Карсак НГДУ «Доссормунагаз» выполняется впервые. Так как по данной работе ранее не была проведена оценка воздействия на окружающую среду, невозможно описать существенных изменений. Проектом предусмотрено строительство нефтепровода протяженностью 41,9 км диаметром 160,5мм..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Исследуемая трасса находится в НГДУ «Доссормунагаз» расположена на северо-западе от г. Кульсары между месторождениями Алтыкуль и Карсак. Ближайшими

крупный населенный пункт г. Кульсары, расположен в 40 км к юго-востоку от трассы. Расстояние до областного центра г. Атырау составляет 110 км. Трасса трубопроводов и места площадки выбрана по критериям оптимальности, т.е. приведенные затраты при сооружении, техническом обслуживании, включая затраты на мероприятия по обеспечению сохранности окружающей среды, а также металлоемкость, конструктивные схемы прокладки, безопасность, заданное время строительства, наличия дорог и др. Трасса трубопроводов и место расположения площадок согласована Заказчиком..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Планировочные решения по генеральному плану приняты технологических схем; расположения существующих и проектируемых инженерных сетей; обеспечения рациональных производственных, транспортных и инженерных связей на месторождении. Проектом предусматривается строительство нефтепровода и двух площадок: Площадка камеры запуска очистного устройства на СП Алтыкуль: • Площадка камеры запуска очистного устройства; • Площадка узел учета; • Площадка дренажной емкости; • ПКУ; • Пожарный щит; • ВМО-16; • Колодец  $\square$  3.3м; • Колодец  $\square$  1.5м. Площадка камере приема очистного устройства на ЦППН Карсак: • Площадка камеры запуска очистного устройства; • Площадка дренажной емкости; • ПКУ; • Пожарный щит; • ВМО-16; • Площадка узел учета. Разбивочный план разработан на основе геодезической съемки масштаба 1:500. Система высот – балтийская, система координат – WGS-84. Разбивку проектируемых объектов вести от координатных точек. На территории СП Алтыкуль и ЦППН Карсак предусмотрены элементы благоустройства, дороги из щебеночно-песчаной смеси С4. Ширина дороги составляет 6.0м. Разворотные площадки 15.0x15.0м обеспечивают беспрепятственный доступ к открытым оборудованьям и сооружениям, как в обычных условиях, так и в аварийных ситуациях. Скважинная продукция (газожидкостная смесь) после выхода насосной СП Алтыкуль с рабочим давлением 25 кгс/см<sup>2</sup> и температурой 5÷20°С транспортируется по трубопроводу Ду150 до ЦППН Карсак для дальнейшей подготовки. После выхода насосной на СП Алтыкуль и на подходе проектируемого нефтепровода к ЦППН Карсак предусмотрены установка площадок камеры для запуска и приема очистного устройства. В соответствии с проектными решениями состав сооружений на промышленном нефтепроводе, следующий: • Промысловый нефтепровод  $\varnothing$ 160,5x4,8 мм; • Площадка запуска очистных устройств (EP-101); • Дренажная емкость (V-0101) объемом 16м<sup>3</sup> с насосом (НВ-Е-50/50); • Площадка узла расходомера с байпасной линией (FIT-101) перед КЗОУ; • Площадка приема очистных устройств (EP-102); • Дренажная емкость (V-0102) объемом 16м<sup>3</sup> с насосом (НВ-Е-50/50); • Площадка узла расходомера с байпасной линией (FIT-102) перед КПОУ; Рабочее давление нефтепровода 2,5 Мпа. Объем перекачки нефтяной эмульсии составляет 239,7 м<sup>3</sup>/сут, максимальный часовой расход составляет 9,98 м<sup>3</sup>/час. Основная часть трубопровода для транспортировки нефтяной эмульсии согласно технических условий от заказчика выполнен из стеклопластиковых труб  $\varnothing$ 160.5x4,8 мм. Протяженность нефтепровода составляет – 41,9 км, глубина прокладки трубопровода 1,5 м до верха трубы. Общая протяженность промышленного нефтепровода – 41917,653м. Производительность (пропускная способность) – 239,7 м<sup>3</sup>/сут Перекачиваемая среда - Нефтяная эмульсия Максимальная добыча жидкости (нефть + пластовая вода), м<sup>3</sup>/год - 239,7 Режим работы. Часовой расход жидкости, (м<sup>3</sup>/час) - 9,98 Давление внешней перекачки, Мпа - Рабочее - 2,5. Расчетное – 4,0 Температура перекачки, °С – 5÷20 Назначение объекта. Строительство промышленного нефтепровода от насосной СП Алтыкуль до ЦППН Карсак • Производительность (пропускная способность) – 239,7 м<sup>3</sup>/сут • Общая площадь выделенной территории СП Алтыкуль – 0,2623 Га • Общая площадь выделенной территории ЦППН Карсак – 0,1284 Га • Протяженность трассы – 41,917 км Перечень основных объектов, входящих в состав предприятия, их основные характеристики. • Промысловый нефтепровод  $\varnothing$  160,5x4,8 мм; • Площадка запуска очистных устройств (EP-101); • Дренажная емкость (V-0101) объемом 16м<sup>3</sup> с насосом (НВ-Е-50/50); • Площадка узла расходомера с байпасной линией (FIT-101) перед КЗОУ; • Демонтаж существующего колодца точки подключения N1. • Монтаж колодца размером 3x3 (м) на месте демонтированного колодца. • Монтаж охранных колодцев размером 3x3 (м) в количестве – 5 ед. • Площадка приема очистных устройств (EP-102); • Дренажная емкость (V-0102) объемом 16м<sup>3</sup> с насосом (НВ-Е-50/50); • Площадка узла расходомера с байпасной линией (FIT-102) перед КПОУ..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Целью настоящего проекта является строительство нефтепровода от сборного пункта Алтыкуль до центрального пункта подготовки нефти Карсак. Проектируемый трубопровод предназначен для перекачки жидкости (нефтяная эмульсия) (рабочее давление 25 Атм) от сборного пункта Алтыкуль до центрального пункта подготовки нефти Карсак, где находится два резервуара, объемом 2000 м<sup>3</sup> РВС-№7,8 и далее направляется на подготовку до товарной кондиции. • Строительство нефтепровода  $\varnothing$ 160,5x4,8. L=

41917,653м. • Монтаж камеры запуска Ду150 (EP-101). • Монтаж дренажной емкости ЕП-16 (V-0101) с насосом (НВ-Е-50/50) на участке камеры приема. • Демонтаж существующего колодца точки подключения N1. • Монтаж колодца размером 3x3 (м) на месте демонтированного колодца. • Монтаж камеры приема Ду150 (EP-102). • Монтаж дренажной емкости ЕП-16 (V-0102) с насосом (НВ-Е-50/50) на участке камеры приема • Монтаж охранных колодцев размером 3x3 (м) в количестве – 5 ед. • Монтаж расходомера FIT-101 перед камерой запуска • Монтаж расходомера FIT-102 после камеры приема Началом трассы нефтепровода является проектируемый колодец после насосной на СП Алтыкуль. Проектируемый нефтепровод запроектирован от точки подключения ТП-1 до проектируемой площадки камеры запуска скребка (КЗОУ) предусмотрен из стали Ø159x8,0мм. Перед камерой запуска скребка предусмотрен расходомер с байпасной линией. После площадки КЗОУ предусмотрен нефтепровод в СВТ исполнении Ø160,5x4,8 мм протяженностью 41917,653м, на подходе к точке подключения ТП-2 проектом предусмотрен расходомер с байпасной линией. Материальное исполнение трубы – сталь. Конец трассы нефтепровода ТП-2 является существующие входные трубопроводы нефти в РВС №7,8..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и деактивацию объекта) Период строительства – 2026-2027 год. .

8. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и деактивацию 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 Исследуемая трасса находится в НГДУ «Доссормунайгаз» расположена на северо-западе от г. Кульсары между месторождениями Алтыкуль и Карсак. Ближайшими крупный населенный пункт г. Кульсары, расположен в 40 км к юго-востоку от трассы. Расстояние до областного центра г. Атырау составляет 110 км. ;

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 Вода для питьевых нужд поставляется в пластиковых бутылках объемом 18,9 литров, вода для бытовых и технических нужд-автоцистернами из близлежащего источника. Расчет норм водопотребления и водоотведения производится согласно, СНИП 4.01.02-2009 на 36 человек. Норма расхода воды на хоз-питьевые нужды для одного человека составляет – 150,0 л/сут. Объем водопотребления на хозяйственные нужды составляет 1971 м<sup>3</sup>/цикл за весь период работ. Объем водоотведения на хозяйственные нужды составляет 1971 м<sup>3</sup>/цикл за весь период работ.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) общее, питьевая и непитьевая;

объемов потребления воды Объем водопотребления на хозяйственные нужды составляет 1971 м<sup>3</sup>/цикл за весь период работ. Объем водоотведения на хозяйственные нужды составляет 1971 м<sup>3</sup>/цикл за весь период работ.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов на хозяйственные нужды;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Строительство промышленного нефтепровода от насосной СП Алтыкуль до ЦППН Карсак • Производительность (пропускная способность) – 239,7 м<sup>3</sup>/сут • Общая площадь выделенной территории СП Алтыкуль – 0,2623 Га • Общая площадь выделенной территории ЦППН Карсак – 0,1284 Га Координаты угловых точек: Северная широта 47° 05'45"; 47° 06'40"; 47° 07'00"; 47° 06'35"; 47° 05' 40"; 47° 05'10"; 47° 05'10"; 47° 04'45"; 47° 04'30"; 47° 04'45"; 47° 04'45"; 47° 05'10"; 47° 05' Восточная долгота: 53° 40'00"; 53° 40'30"; 53° 41'00"; 53° 41' 05"; 53° 40'50"; 53° 41' 50"; 53° 42' 15"; 53° 42' 20"; 53° 41' 50"; 53° 41'45"; 53° 41'10"; 53° 40' 20"; 53° 40' 00".;

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 На территории строительства зеленые насаждения отсутствуют.;

5) видов объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов

жизнедеятельности животных с указанием :

объемов пользования животным миром Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается.;

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

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

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

б) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Электроснабжения выполняется согласно техническим условиям №112-2/1311 и №113-2/1300 от 28.02.11.2024г. выданных АО «Эмбаунайгаз», точка подключения к существующим сетям электроснабжения определена от: • СП Алтыкуль, источник электроснабжения: от существующей опоры № 26, ФЗШ до проектируемой КТПН проводом СИП-3; • ЦППН Карсак, источник электроснабжения: от существующей КТПН №2 (160кВА), РУ-0,4кВ до проектируемого ЦР. Общая установленная мощность электроэнергии составляет  $P_u=25,6$ кВт. Общая расчетная мощность потребления электроэнергии составляет  $P_p=25,6$ кВт. ;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Риски 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) Перечень ЗВ веществ на период стр на 2026 год Всего: 5,073264289 г/с; 0,57255544 т/год  
Алюминий окс– кл оп: 2; 0,00001667 г/с; 0,000002094 т/год; Железо (II, III) оксиды – кл оп:3; 0,0297 г/с; 0,012312 т/год; Марганец и его соедин/я – кл оп:2 0,00481г/с 0,00136113 т/год; Азота (IV) диоксид – кл оп:2; 0,03731г/с; 0,0216153 т/год; Азот (II) оксид – класс опасности:3; 0,006066г/с 0,00350638 т/год. Углерод-кл оп: 3 0,007 г/с; 0,00413 т/год; Сера диоксид- кл оп:3; 0,01858 г/с;0,0119896 т/год; Углерод оксид- кл оп:4; 0,1766 г/с; 0,1860239 т/год; Фтористые газообразные соединения – класс опасности:2; 0,002083 г/с 0,0007133 т/год; Фториды неорг. плохо растворимые- кл оп:2; 0,00917 г/с; 0,002484 т/год; Диметилбензол – класс опасности:3; 0,001493 г/с; 0,06062 т/год; Метилбензол- кл оп:3; 0,00139 г/с; 0,010605 т/год; Бенз/а/пирен- кл оп:1; 2,9000000Е-08г/с;6,0000000Е-09т/год; Бутан-1-ол-кл оп:3; 0,00496 г/с; 0,00029 т/год; Этанол (Этиловый спирт) – класс опасности:4;0,000278 г/с; 0,001294 т/год; 2-Этоксиэтанол – 0,000222 г/с 0,001035 т/год; Бутилацетат – класс опасности:4;1,17876 г/с; 0,06789 т/год; Формальдегид-кл.оп:2; 0,00033 г/с; 0,00007 т/год; Пропан-2-он-кл.оп:4; 2,50441 г/с 0,14426 т/год; Уайт-спирит – 0,01719 г/с; 0,00099 т/год; Алканы C12-19-кл.оп:4; 0,06985389 г/с; 0,0239429 т/год; Взвешенные частицы – класс опасности:3; 0,0072 г/с ; 0,005576 т/год; Пыль неорг., содер. двуокись кремния в %: 70-20 – класс опасности:3; 0,0049145 г/с; 0,00206193 т/год; Пыль неорг., содер. двуокись кремния в %: менее 20% - класс опасности:3; 0,9889272 г/с; 0,0077409 т/год; Пыль абразивная – 0,002 г/с; 0,002042 т/год. Перечень ЗВ на период стр на 2027 год Всего: 3,411934289 г/с;0,300380256 т/год. Алюминий оксид – кл.оп:2; 0,00001667 г/с; 0,000002094 т/год; Железо (II, III) оксиды – кл.оп:3; 0,0297 г/с; 0,012312 т/год; Марганец и его соедин/я-кл.оп:2; 0,00481 г/с; 0,00136113 т/год; Азота (IV) диоксид – кл.оп:2; 0,04179 г/с; 0,006427 т/год; Азот (II) оксид – класс опасности:3; 0,006786 г/с; 0,0005198 т/год; Углерод – кл.оп:3; 0,00699 г/с; 0,001301 т/год; Сера диоксид-кл.оп:3; 0,01854 г/с; 0,0037804 т/год; Углерод оксид – кл.оп:4; 0,17638 г/с; 0,0493117 т/год; Фтористые газообразные соедин/я – кл.оп:2; 0,002083 г/с; 0,0007133 т/год; Фториды неорганические плохо растворимые – кл.оп:2; 0,00917 г/с; 0,002484 т/год; Диметилбензол – класс опасности:3; 0,001493 г/с; 0,06062 т/год; Метилбензол – кл.оп:3; 0,00139 г/с; 0,010605 т/год; Бенз/а/пирен-кл.оп:1;2,9000000Е-08 г/с; 2,0000000Е-09 т/год. Бутан-1-ол – класс опасности:3; 0,00496 г/с; 0,00029 т/год; Этанол – кл.оп:4;0,000278 г/с; 0,001294 т/год; 2-Этоксиэтанол – 0,000222 г/с; 0,001035 т/год; Бутилацетат – кл.оп: 4; 1,17876 г/с 0,06789 т/год. Формальдегид – кл.оп:2; 0,00033 г/с; 0,00002 т/год; Пропан-2-он – кл.оп:4; 0,80105 г/с; 0,04614 т/год; Уайт-спирит – 0,05429 г/с; 0,00313 т/год;

Алканы C12-19 – кл.оп: 4; 0,06985389 г/с; 0,013723 т/год; Взвешенные частицы – кл.оп:3; 0,0072 г/с 0,005576 т/год; Пыль неорган, содер. двуокись кремния в %: 70-20 – кл.оп:3; 0,0049145 г/с; 0,00206193т/год; Пыль неорг, содер. двуокись кремния в %: менее 20 – кл.оп:3; 0,9889272 г/с; 0,0077409 т/год; Пыль абразивная: 0,002 г/с; 0,002042 т/год. Регистр выбросов и переноса загрязнителей ведется на основе определения эмиссий в окружающую среду - в соответствии с инструктивно-методическими документами. Согласно ст. 22 Деятельность по ведению регистра выбросов и переноса загрязнителей осуществляется подведомственной организацией уполномоченного органа в области охраны окружающей среды. Перечень ЗВ на период эксплуатации Всего: 1,1759958 г/с; 4,7067141 т/год; Сера диоксид-кл.оп:3; 0,0004728 г/с; 0,0098047т/год; Сероводород – кл.оп:2; 0,0005342 г/с; 0,0116281 т/год; Углеводороды C1-C5 – 1,1246294 г/с; 3,3988253 т/год; Углеводороды C6-C10 – 0,0491088 г/с; 1,254615 т/год; Бензол – кл.оп:2; 0,0006459г/с; 0,016388т/год; Диметилбензол-кл.оп:3; 0,0002016г/с; 0,005151 т/год; Метилбензол – кл.оп:3; 0,0004031 г/с; 0,010302 т/год.

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 Сброс загрязняющих веществ отсутствует..

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 Вид деятельности входит приложению 1 Правил ведения выбросов и переноса загрязнителей. Физические и юридические лица, в процессе хозяйственной деятельности которых образуются отходы, обязаны предусмотреть меры безопасного обращения с ними, соблюдать экологические и санитарно-эпидемиологические требования и выполнять мероприятия по их утилизации, обезвреживанию и безопасному удалению. Согласно ст.335 Экологического Кодекса РК операторы объектов I и (или) II категорий, а также лица, осуществляющие операции по сортировке, обработке, в том числе по обезвреживанию, восстановлению и (или) удалению отходов, обязаны разрабатывать программу управления отходами в соответствии с правилами, утвержденными уполномоченным органом в области охраны окружающей среды. Программа управления отходами для объектов I категории разрабатывается с учетом необходимости использования наилучших доступных техник в соответствии с заключениями по наилучшим доступным техникам, разрабатываемыми и утверждаемыми в соответствии с Экологическим Кодексом Республики Казахстан от 02.01.2021года № 400-VI ЗРК. Основными отходами при реализации проекта являются: Промасленная ветошь - образуется из чистой ветоши после использования её в качестве обтирочного материала в процессе эксплуатации автотехники, добывающих скважин, насосов. Отработанные аккумуляторы – образуются в процессе эксплуатации автотранспорта. Металлолом - образуются в результате ремонта автотранспорта, функционирования различных станков во вспомогательном производстве. К этому виду отходов относятся металлические отходы в виде пришедшего в негодность оборудования нефтепромыслов, буровых и обсадочных труб, обрезки балок, швеллеров. Огарки сварочных электродов - образуются при использовании электродов для проведения сварочных работ, вследствие выгорания остаются различной величины огарыши негодные к дальнейшему использованию. Коммунальные отходы - представлены пластиковыми емкостями, упаковочными материалами, бумагой, бытовым мусором и т.д. Тара из-под лакокрасочных материалов образуется в процессе осуществления покрасочных работ. Временное накопление в контейнерах (не более 6-ти месяцев) с дальнейшей передачей специализированной организации по договору. Пищевые отходы – упаковочная тара продуктов питания, пищевые отходы будут собираться в контейнеры и вывозиться согласно договору со специализированной организацией, которая будет определена посредством проведения тендера перед началом планируемых работ. Отходы при строительстве – 6,84226 т/год, из них: Опасные отходы: Промасленные отходы (ветошь) – 0,0305 т/год, Тара загрязненная ЛКМ – 0,10844 т/год, Не опасные отходы: Коммунальные отходы – 2,700 т/год, Металлолом – 0,052 т/год, Огарки сварочных электродов – 0,00932 т/год, Пищевые отходы – 3,942 т/год. Отходы при эксплуатации – 1,100 т/год из них: Опасные отходы: Промасленные отходы (ветошь) – 0,1126 т/год, Не опасные отходы: Коммунальные отходы – 0,986 т/год, Металлолом – 0,0002 т/год, Огарки сварочных электродов – 0,0015т/год..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Экологическое разрешение на воздействие (выдается уполномоченным органом в области охраны окружающей среды и его территориальными подразделениями)..

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) Производственный контроль воздушного бассейна включает в себя два основных направления деятельности: • мониторинг эмиссий – наблюдения на источниках выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в целях контроля за соблюдением нормативов ПДВ; • мониторинг воздействия – оценка фактического состояния загрязнения атмосферного воздуха в конкретных точках наблюдения на местности. Это, как правило, точки на границе санитарно-защитной зоны (СЗЗ) или ближайшей жилой зоны, или территории, к которым предъявляются повышенные требования к качеству атмосферного воздуха: зоны санитарной охраны курортов, крупные санатории, дома отдыха, зоны отдыха городов. Целью мониторинга атмосферного воздуха являлось получение информации о содержании загрязняющих веществ в атмосфере, на границе СЗЗ. Согласно программе производственного экологического контроля наблюдения атмосферного воздуха, на границе СЗЗ, объектов АО «Эмбаунайгаз» проводились по следующим ингредиентам: углерода оксид, серы диоксид, азота диоксид, азота оксид, метан, сажа. АО «Эмбаунайгаз» ведет внутренний учет, формирует и представляет периодические отчеты по результатам производственного экологического контроля в соответствии с требованиями, устанавливаемыми уполномоченным органом в области охраны окружающей среды. Мониторинговые наблюдения за состоянием атмосферного воздуха на границе санитарно-защитной зоны, согласно утвержденной Программе производственного экологического контроля для АО «Эмбаунайгаз». По результатам проведенного мониторинга атмосферного воздуха за 2024 год концентрации загрязняющих веществ в приземном слое атмосферного воздуха месторождении на границе СЗЗ находились ниже уровня ПДК. По результатам анализов сточных вод, проведенных в 2024 году установлено, что по всем контролируемым ингредиентам не зафиксировано превышений установленных нормативов ПДС. Наблюдения за динамикой изменения свойств почв осуществляют на стационарных экологических площадках (далее СЭП), на которых проводятся многолетние периодические наблюдения за комплексом показателей свойств почв. Эти наблюдения позволяют выявить тенденции и динамику изменений, структуры и состава почвенного покрова под влиянием действия природных и антропогенных факторов. Вывод: На территории проектируемого строительства ведется многолетний экологический мониторинг окружающей среды. По результатам многолетнего мониторинга превышения гигиенических нормативов по всем компонентам окружающей среды не выявлено. Необходимость в проведении дополнительных полевых исследований отсутствует..

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 Основными компонентами природной среды, подвергающимися воздействиям, являются: атмосферный воздух, недра и геологическая среда, подземные воды, поверхностные воды, почвы и земельные ресурсы, растительность и животный мир. Согласно санитарным нормам РК на границе СЗЗ и в жилых районах приземная концентрация ЗВ не должна превышать 1 ПДК<sub>мр</sub> или 0.8 ПДК<sub>мр</sub>, – для территорий с повышенными требованиями к охране атмосферного воздуха согласно п. 23 «Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду» № 63 от 10 марта 2021 г. Предварительные расчеты на воздействие в окружающую среду произведены по 3 вариантам разработки. Математическое моделирование рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере и расчеты величин приземных концентраций выполнены в программном комплексе «Эра-Воздух» (версия 3.0, разработчик фирма «Логос-Плюс», г. Новосибирск). В ПК «Эра-Воздух» реализована «Методика расчета концентраций вредных веществ в атмосферном воздухе от выбросов предприятий», Приложение № 12 к приказу Министра окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12.06.2014 г. № 221-ө. Расчеты выполнены по основным загрязняющим веществам и группам веществ с суммирующим воздействием, которые могут быть при эксплуатации, с учетом возможной максимальной производительности и одновременности работы оборудования. По результатам расчетов область воздействия (1 ПДК) по всем ЗВ при эксплуатации и проведении буровых работ находится на границе санитарно-защитной зоны. При интегральной оценке воздействия величина воздействия находится в пределах от допустимых стандартов до порогового значения

согласно НПА РК. Результаты предварительной оценки воздействия на качество атмосферного воздуха показывают следующие категории воздействия: пространственный масштаб воздействия –ограниченный (2); временной масштаб –многолетний (4); интенсивность воздействия – слабая (2). Интегральная оценка воздействия – средняя (16). Результаты предварительной оценки воздействия на водную среду показывают следующие категории воздействия: пространственный масштаб воздействия –локальный (1); временной масштаб – многолетний (4); интенсивность воздействия – слабая (2). Интегральная оценка воздействия – низкая (8). Результаты предварительной оценки воздействия на качество недр и геологическую среду показывают следующие категории воздействия: пространственный масштаб воздействия –ограниченный (2); временной масштаб –многолетний (4); интенсивность воздействия – слабая (2). Интегральная оценка воздействия – средняя (16). Результаты предварительной оценки воздействия на растительность и животный мир показывают следующие категории воздействия: пространственный масштаб воздействия – локальный (1); временной масштаб –многолетний (4); интенсивность воздействия – слабая (2). Интегральная оценка воздействия – низкая (8). Реализация намечаемой деятельности окажет положительное социально-экономическое воздействие в виде создания новых рабочих мест в регионе, привлечения местных производителей товаров/услуг и налоговых поступлений в бюджет Республики Казахстан..

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 Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий С целью охраны окружающей природной среды и обеспечения нормальных условий работы обслуживающего персонала необходимо принять меры по уменьшению выбросов загрязняющих веществ. В период работы, учитывая, что основными источниками загрязнения атмосферы являются строительная техника и автотранспорт, большинство мер по снижению загрязнения атмосферного воздуха будут связаны с Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении): их эксплуатацией. Основными мерами по снижению выбросов ЗВ будут следующие: - своевременное и качественное обслуживание техники; - использование техники и автотранспорта с выбросами ЗВ, соответствующие стандартам; - организация движения транспорта; - сокращение до минимума работы двигателей транспортных средств на холостом ходу; - для снижения пыления ограничение по скорости движения транспорта; - использование качественного дизельного топлива для заправки техники и автотранспорта. В период эксплуатации основными мероприятиями, направленными на снижение ВЗВ, а также на предупреждение и обеспечение безопасных условий труда являются: - обеспечение полной герметизации технологического оборудования; - выбор оборудования с учетом его надежности и экономичности; - строгое соблюдение всех технологических параметров..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта). Альтернативные варианты достижения целей указанной деятельности и 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):  
Каржаубай С.

---

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

