

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ
РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ
ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ
БАҚЫЛАУ КОМИТЕТІНІҢ
БАТЫС ҚАЗАҚСТАН ОБЛЫСЫ
БОЙЫНША ЭКОЛОГИЯ
ДЕПАРТАМЕНТІ» РЕСПУБЛИКАЛЫҚ
МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕСІ



РЕСПУБЛИКАНСКОЕ
ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ ПО
ЗАПАДНО-КАЗАХСТАНСКОЙ ОБЛАСТИ
КОМИТЕТА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ
МИНИСТЕРСТВА ЭКОЛОГИИ И
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН»

090000, Орал қаласы, Л. Толстой көшесі, 59
тел: 8 (7112) 50-04-81, факс: 8 (7112) 51-29 81

090000, город Уральск, ул. Л. Толстого, дом, 59
тел: 8 (7112) 50-04-81, факс: 8 (7112) 51-29 81

ТОО «Жаикмунай»

Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности

На рассмотрение представлены: Заявление о намечаемой деятельности
«Разработка нефтегазоконденсатного месторождения Чинаревское»

(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: KZ71RYS01913970 от 14
сентября 2026 года

(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

В административном отношении Чинаревское нефтегазоконденсатное месторождение (ЧНГКМ), в составе Чинаревского лицензионного блока, расположено в Западно-Казахстанской области, вблизи границы Республики Казахстан и Российской Федерации на расстоянии 80 км к северо-востоку от г. Уральска. Ближайший населенный пункт – село Сулуколь, расстояние от крайнего источника 1,75 км. В орографическом отношении территория месторождения расположена в зоне южных отрогов Общего Сырта, переходящих в холмистую равнину, сильно расчлененную сетью оврагов, балок и ручьев, в районе водораздела рек Урала и Чагана. Абсолютные отметки рельефа воздымаются с юга на север с +78 до +115 м. Климат района резко континентальный, со значительными колебаниями суточных и сезонных температур. Максимальная температура в летний период достигает плюс 42 °С, минимальная зимой – минус 43 °С. Среднегодовое количество осадков составляет 270 мм. Месторождение занимает выгодное географо-экономическое положение. В 75 км к юго-востоку от него расположено уникальное по запасам нефтегазоконденсатное месторождение Карачаганак с развивающейся добычей, перерабатывающей и транспортной инфраструктурой. Одним из производств здесь является малотоннажное производство по переработке конденсата в светлые продукты «Конденсат». В 150 км к востоку располагается Оренбургское газовое месторождение с действующим газоперерабатывающим заводом производительностью 30,0 млрд. м³ в год. Предназначенный для продажи газ ТОО «Жаикмунай» транспортирует через свой 17 км трубопровод, который соединяется с магистральным газопроводом «Союз», проходящим юго-



восточнее месторождения. В 70 км западнее – нефтепровод «Мангышлак-Самара» и проходит отдельный нефтепровод «Уральск-Самара», принадлежащий компаниям «Конденсат» и FIOC с годовой производительностью 1,5 млн.т нефти. Южнее месторождения протекает река Урал.

Краткое описание намечаемой деятельности

Намечаемой деятельности предусматривается разработка нефтегазоконденсатного месторождения Чинаревское. Проектом рассмотрены 3 варианта разработки, вариант 2 - рекомендуемый к реализации.

Нефтяные объекты разработки:

Вариант 1 — базовый вариант, предусматривающий продолжение реализации утвержденного предыдущим Проектным документом варианта разработки, актуализированного с учетом текущего состояния залежей и фактического фонда пробуренных скважин. Вариант предусматривает бурение оставшихся 6 вертикальных добывающих скважин и 4 боковых стволов в существующих скважинах. Эксплуатационный фонд составит 38 добывающих и 8 нагнетательных скважин.

Вариант 2 предусматривает оптимизацию и совершенствование существующей системы разработки. В данном варианте оптимизируется размещение и последовательность ввода скважин с целью повышения эффективности разработки и более рационального использования эксплуатационного фонда. Для уплотнения сетки предусматривается бурение 3 дополнительных вертикальных добывающих скважин, а также 4 боковых стволов в существующих скважинах. Максимальный фонд эксплуатационных скважин: добывающих – 35 ед. и нагнетательных – 8 ед.

Вариант 3 направлены на достижение максимальной величины нефтеотдачи и предусматривают охват объектов разработки дополнительным бурением 17 скважин (всего проектных вертикальных 12 ед., бурение боковых стволов в существующих скважинах – 5 ед.). Предусматривается перевод 4 добывающих скважин под закачку воды после отработки их на нефть, с целью вовлечения дополнительных запасов нефти в активную разработку и поддержания пластового давления. Максимальный фонд эксплуатационных скважин: добывающих – 42 ед. и нагнетательных – 10 ед.

Газоконденсатные объекты разработки:

Вариант 1 – предусматривает разработку месторождения существующим фондом скважин и оставшихся бурением 4-х вертикальных скважин и 4 бокового ствола скважины, с учетом переводов и возврата эксплуатационных скважин с объекта на объект, а также проведением ГТМ в бездействующих и малодобитных скважинах. Ввод из наблюдательного фонда предусматривает в количестве 3 ед. Максимальный фонд добывающих скважин составит 40 ед.

Вариант 2 - предусматривает тот же объем бурения, что и вариант 1, 4 вертикальные скважины и 4 боковых ствола. При этом изменены местоположение проектных скважин, целевые горизонты и скважины, в которых предусматривается бурение боковых стволов. Принятые изменения позволяют



вовлечь в разработку дополнительные участки залежи с более значительными запасами, повысить охват залежи дренированием и обеспечить более эффективную выработку запасов. Максимальный фонд добывающих скважин составит 40 ед.

Вариант 3 - согласно «Единых правил ...», при разработке газоконденсатных залежей с содержанием конденсата более 100 г/м³ предусмотрена разработка с поддержанием пластового давления путем закачки сухого газа через 8 проектных нагнетательных скважин. Предусматривает бурение 11 новых вертикальных проектных добывающих скважин и 6 ед. боковых стволов в существующих скважинах. Максимальный фонд добывающих скважин составит 46 ед. и нагнетательных – 8 ед.

Согласно рекомендуемого 2-варианта, предполагаемый дебит скважин в целом по месторождению Чинаревское составит менее 500 т/сут. по нефти, по газу менее 500 тыс.т/сут. Согласно характеристике основных показателей разработки по отбору нефти и газа из нефтяных залежей рекомендуемого 2-варианта: максимальные показатели объемов добычи нефти (90,2 тыс.т) достигаются в 2026 году, суточная добыча всех скважин по нефти составляет 247,22 т/сут, при фонде добывающих скважин – 30 ед.; Максимальные показатели объемов газа (22,8 млн.м³) достигаются в 2026 году, суточная добыча всех скважин по газу составит 62,6 тыс.м³/сут, при фонде добывающих скважин – 30 ед.; Максимальный фонд скважин (35 ед.) приходится на 2036 год.

Также, согласно характеристике основных показателей разработки по отбору конденсата и газа из газоконденсатных залежей: Максимальные показатели объемов добычи конденсата (77,6 тыс.т) достигаются в 2026 году, суточная добыча всех скважин по конденсату составляет 212,55 т/сут, при фонде добывающих скважин – 38 ед.; Максимальные показатели объемов газа (111,2 млн.м³) достигаются в 2026 году, суточная добыча всех скважин по газу составит 304,692 тыс.м³/сут, при фонде добывающих скважин – 38 ед.; Максимальный фонд скважин (40 ед.) приходится на 2038 год.

Согласно проектным решениям, по рекомендованному 2-му варианту предусматривается строительство: 7-и вертикальных добывающих скважин (3 ед. нефтегазовые, 4 ед. газоконденсатные) глубиной 4500-4900 ±250 м и 1-й оценочной скважины глубиной 5820 ±250 м в 2032-2034 гг., 2036-2037 гг.; 8-и боковых стволов существующих скважин (4 ед. нефтегазовые, 4 ед. газоконденсатные) глубиной 5000-5500±250 м в 2031 г., 2033-2036 гг., 2038 г.

Учитывая профили добычи нефти, газа и конденсата, существующих мощностей по подготовке нефти, газа и конденсата будет достаточно и дополнительного расширения производства не требуется.

Срок начала реализации намечаемой деятельности – 2026 г., после утверждения основных показателей разработки в рамках данного Проекта разработки (продолжение эксплуатации до окончания срока действия контракта на недропользование – до 25.05.2031 г.) В 2032-2034 гг., 2036-2037 гг.: строительство 7-и вертикальных добывающих скважин (3 ед. нефтегазовые, 4 ед. газоконденсатные) глубиной 4500-4900 ±250 м и 1-й оценочной скважины



глубиной 5820 ±250 м; В 2031 и 2033-2036 гг., 2038 г.: строительство 8-и боковых стволов существующих скважин (4 ед. нефтегазовые, 4 ед. газоконденсатные) глубиной 5000-5500±250 м. Окончание эксплуатации и постутилизация – срок действия контракта на недропользование - до 25.05.2031 г. В случае продления контракта – до достижения рентабельного периода разработки до 2055 года.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Атмосферный воздух. Ориентировочные расчеты проведены только для площадок максимального количества добывающих скважин. Более точные объемы выбросов ЗВ будут представлены в Проекте нормативов допустимых выбросов ЗВ в ОС для ТОО «Жаикмунай» и технических проектах на строительство скважин, после утверждения основных показателей разработки в рамках данного Проекта разработки.

При реализации 1 варианта разработки: Ориентировочное количество ЗВ в атмосферу при эксплуатации (существующего) оборудования составляют за 2026-2035 гг.: 2795,504153 г/с и 4942,145435 т/год.

При реализации рекомендуемого варианта разработки 2:

1) Ориентировочное количество ЗВ в атмосферу при эксплуатации (существующего) оборудования составляют за **2026-2035 гг.: 2795,504153 г/с и 4942,145435 т/год** (согласно проекту НДВ на 2026 г.) В атмосферу будут выбрасываться вещества 1-4 класса опасности;

2) Ориентировочный наибольший годовой выброс при максимальном фонде добывающих нефтегазовых скважин (35 ед.) ожидается в 2036 году максимальное количество ЗВ в атмосферу составит – **0,507000 г/с и 16,140440 т/год**. В атмосферу будут выбрасываться вещества 1-4 класса опасности;

3) Ориентировочный наибольший годовой выброс при максимальном фонде добывающих газоконденсатных скважин (40 ед.) ожидается в 2038 году максимальное количество ЗВ в атмосферу составит – **0,527000 г/с и 16,772106 т/год**. В атмосферу будут выбрасываться вещества 1-4 класса опасности;

4) Ориентировочные выбросы ЗВ в атмосферу при строительстве 8-и скважин (согласно проекту-аналогу) в 2032-2037 гг.: **348,452240 г/с и 906,201784 т/год**. В атмосферу будут выбрасываться вещества 1-4 класса опасности;

5) Ориентировочные выбросы ЗВ в атмосферу при строительстве 8-и боковых стволов в сущ-х скважинах (согласно проекту-аналогу) в **2031-2038 гг.: 361,302682 г/с и 768,628984 т/г**. В атмосферу будут выбрасываться вещества 1-4 класса опасности.

При реализации 3 варианта разработки:

1) Ориентировочное количество ЗВ в атмосферу при эксплуатации (существующего) оборудования составляют за 2026-2035 гг.: 2795,504153 г/с и 4942,145435 т/год;

2) Ориентировочный наибольший годовой выброс при максимальном фонде добывающих нефтегазовых скважин (42 ед.) ожидается в 2039 году максимальное количество ЗВ в атмосферу составит – 0,608000 г/с и 19,356166 т/год;



3) Ориентировочный наибольший годовой выброс при максимальном фонде добывающих газоконденсатных скважин (46 ед.) ожидается в 2041 году максимальное количество ЗВ в атмосферу составит – 0,606000 г/с и 38,572943 т/год;

4) Ориентировочные выбросы ЗВ в атмосферу при строительстве 24-х скважин (согласно проекту-аналогу) в 2031-2041 гг.: 1045,356720 г/с и 2718,605352 т/год;

5) Ориентировочные выбросы ЗВ в атмосферу при строительстве 11-и боковых стволов в сущ-х скважинах (согласно проекту-аналогу) в 2031-2038 гг.: 496,791187 г/с и 1056,864853 т/год.

Земельные ресурсы. Площадь горного отвода - 225,31 км². Целевые назначения: проведение операции по добыче углеводородов в пределах пространственных границ участка недр, установленных контрактом на недропользование. Срок действия контракта на недропользование - до 25.05.2031 г. В случае продления контракта – до достижения рентабельного периода разработки до 2055 года.

Водные ресурсы. По территории Чинаревского месторождения с севера на юг протекают правобережные притоки реки Урал - малые реки Ембулатовка и Быковка. Река Ембулатовка ближайшая к объектам ТОО «Жаикмунай». Расстояния от реки Ембулатовка до объектов ЧНГКМ: до УКПГ-1/2 - 2230 м; УКПГ-3 - 1840 м; УПН – 2820 м; ЦПБО - 950 м; ГТЭС-26МВт – 2230 м. Объекты ЧНГКМ расположены за пределами водоохраных зон.

Источниками водоснабжения на месторождении Чинаревское являются: привозная вода питьевого качества; для технических целей, хозяйственно-бытовых нужд: вода из водозаборных скважин, в количестве 10 шт. со средним дебитом – 9 м³/час (каждая). Водоснабжение буровой для технических нужд осуществляется по водопроводу из водозаборной скважины, находящейся на расстоянии 50 м от буровой установки. Хранение воды для технических нужд для буровой установки ZJ-70 осуществляется в двух ёмкостях V-45 м³, для хозяйственно-бытовых нужд и котельной установки в ёмкости V-25 м³. Для буровой установки ZJ-30 хранение воды для технических нужд в ёмкости V-40 м³, для хозяйственно-бытовых нужд и котельной установки в ёмкости V-20 м³, для питьевых целей – вода привозная бутилированная. Ёмкости хранения воды, используемые для хозяйственно-бытовых нужд, изготавливаются из нержавеющей стали.

Водоотведение: в результате жизнедеятельности персонала, а также производственного процесса, на месторождении Чинаревское образуются следующие сточные воды: хозяйственно-бытовые; производственные; условно-чистые ливневые стоки (ливневые, талые воды). На канализационные очистные сооружения поступают хозяйственно-бытовые сточные воды Вахтового комплекса ТОО «Жаикмунай», а также хозяйственно-бытовые сточные воды с септиков производственных объектов ТОО «Жаикмунай» (УПН, УКПГ, АБК, УДН и др.). Согласно Проектам НДС для прудов испарителей УКПГ-1,2,3 и Полигона захоронений пластовых вод и промышленных стоков на 2026 г.,



объемы сбросов сточных вод на 2026 г. будет составлять 70575,909 м³/год. Разработка нефтегазоконденсатного месторождения Чинаревское будет осуществляться с применением системы поддержания пластового давления путем закачки воды в III нефтяной объект, турнейский горизонт.

Источником водоснабжения для системы ППД является попутно-добываемая вода и вода водоносного верхнепермского татарского горизонта (765-784 м). По состоянию на 01.07.2026 г. нагнетательный фонд составляет 6 скважин. Ориентировочный объем водопотребления на период строительства вертикальных добывающих скважин глубинами 4500 и 4900 м, боковых стволов глубинами 5000 и 5500 м, а также оценочной скважины глубиной 5820 м принят согласно проектам аналогам.

Водопотребление в период строительства скважин:

Вариант разработки 1: – всего расход воды на строительство 11-и скважин – 26334 м³/скв./год, из них: на хозяйственные нужды – 5530,8 м³/скв./год, на технологические нужды – 20803,2 м³/скв./год.

Рекомендуемый вариант разработки 2: – всего расход воды на строительство 8-и скважин – **19152 м³/скв./год**, из них: на хозяйственные нужды – **4022,4 м³/скв./год**, на технологические нужды – **15129,6 м³/скв./год**.

Вариант разработки 3: – всего расход воды на строительство 24-х скважин – 57456 м³/скв./год, из них: на хозяйственные нужды – 12067,2 м³/скв./год, на технологические нужды – 45388,8 м³/скв./год.

Водопотребление в период строительства боковых стволов в существующих скважинах:

Вариант разработки 1: – всего расход воды на строительство 8-и боковых стволов – 10968 м³/скв./год, из них: на хозяйственные нужды – 3548,8 м³/скв./год, на технологические нужды – 7420 м³/скв./год.

Рекомендуемый вариант разработки 2: – всего расход воды на строительство 8-и боковых стволов – **10968 м³/скв./год**, из них: на хозяйственные нужды – **3548,8 м³/скв./год**, на технологические нужды – **7420 м³/скв./год**.

Вариант разработки 3: – всего расход воды на строительство 11-и боковых стволов – 15081 м³/скв./год, из них: на хозяйственные нужды – 4879,6 м³/скв./год, на технологические нужды – 10202,5 м³/скв./год.

Водопотребление на период эксплуатации:

При эксплуатации запроектированных объектов дополнительные объемы воды на водоснабжение и водоотведение не предусматриваются и данным проектом не рассматриваются.

Источником водоснабжения для системы ППД является попутно-добываемая вода и вода водоносного верхнепермского татарского горизонта (765-784 м). По состоянию на 01.07.2026 г. нагнетательный фонд составляет 6 скважин. По результатам исследований 2023-2025 гг. видно, что закачиваемая вода практически соответствует установленным требованиям; объемов потребления воды.

На территории месторождения имеется Полигон захоронения пластовых вод и промышленных стоков ЧНГКМ. Согласно «Проекта нормативов



допустимых сбросов загрязняющих веществ на полигон захоронения пластовых вод и промышленных стоков Чинаревского нефтегазоконденсатного месторождения на 2026 год», полигон захоронения пластовых вод и промышленных стоков Чинаревского нефтегазоконденсатного месторождения (скважина R-1) предназначен для захоронения в глубокий верхнепермский водоносный горизонт пластовой воды, сопутствующий нефти, жидкая фаза отработанных буровых растворов, а также проявляющиеся при бурении скважин минерализованных сточных вод.

Нормативы допустимых сбросов загрязняющих веществ включают:

1. сбросы, закачиваемые с промышленными сточными водами – 11 загрязняющих веществ (взвешенные вещества, нефтепродукты, сероводород, калий, натрий, кальций, магний, хлориды, сульфаты, гидрокарбонаты, общее железо) и pH;

2. сбросов, закачиваемых с рапой – 11 загрязняющих веществ (взвешенные вещества, нефтепродукты, калий, натрий, кальций, магний, хлориды, сульфаты, карбонаты, гидрокарбонаты, общее железо) и pH.

Ориентировочные объемы устанавливаемых допустимых сбросов/закачки ЗВ на Полигоне захоронения пластовых вод и промышленных стоков ЧНГКМ на 2026-2035 гг. составят: **28546792,35 г/ч, 2298,186475 т/год.** (согласно проекту НДС на 2026г.).

Согласно «Проекта нормативов допустимых сбросов загрязняющих веществ, отводимых в пруды-испарители УКПГ-1/2 и УКПГ/3 Чинаревского нефтегазоконденсатного месторождения на 2026 год», пруды-испарители предназначены для приема: 1. УКПГ-1/2 – условно чистые сточные воды; 2. УКПГ-3 – производственные очищенные сточные воды.

Ориентировочные объемы устанавливаемых допустимых сбросов ЗВ в пруды-испарители УКПГ-1/2 и УКПГ/3 ЧНГКМ на 2026-2035 гг. составят: **33 810,991 г/ч, 20,779395 т/год, в т.ч. по УКПГ-1/2 – 3 178,362 г/ч, 2,852886 т/год, по УКПГ-3 – 30 632,629 г/ч, 17,926509 т/год.** (согласно проекту НДС на 2026г.).

Резервный полигон до настоящего момента не введен в эксплуатацию, в связи отсутствием необходимости.

Недра. Недропользователем нефтегазоконденсатного месторождения Чинаревское является ТОО «Жайкмунай» согласно Контракта на Недропользование за № 81 от 31.10.1997 г. Срок действия контракта до 25.05.2031 г. Координаты угловых точек: №1 - 51°42'35"сш 52°10'41"вд; №2 - 51°43'26" сш 52°14'28"вд; №3 - 51°43'57,64"сш 52°17'31,61"вд; №4 - 51°41'07,78"сш 52°23'08,45"вд; №5 - 51°34'41,46"сш 52°28'55,97"вд; №6 - 51°34'20"сш 52°28'15"вд; №7 - 51°35'06"сш 52°26'16"вд; №8 - 51°36'51"сш 52°15'01"вд; № 9 - 51°36'47,07"сш 52°12'35,32"вд; №10 - 51°37'02,64"сш 52°11'33,39"вд; №11 - 51°38'13"сш 52°10'26"вд; №12 - 51°38'37"сш 52°09'32"вд; №13 - 51°39'33"сш 52°05'40"вд.

Растительные ресурсы. На территории планируемых работ зеленые насаждения присутствуют. Использование растительных ресурсов не предусматривается.



Животный мир. Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается.

Отходы производства и потребления. Согласно проектным решениям настоящего проекта, учитывая профили добычи нефти, газа и конденсата, существующих мощностей по подготовке нефти, газа и конденсата будет достаточно и дополнительного расширения производства не требуется. В связи с вышеизложенным, ориентировочное количество отходов данного проекта будут являться:

При реализации 1 варианта разработки:

1). Ориентировочное количество отходов при эксплуатации (отходы предприятия производства и потребления) за 2026-2035 гг., согласно проекту «Программа управления отходами Чинаревское нефтегазоконденсатное месторождение на 2026 год ТОО «Жаикмунай»», где представлены отходы при эксплуатации производственных объектов, эксплуатируемых и в дальнейшем, и будут составлять: 11823,058 т/г.

2). Ориентировочное количество отходов при строительстве 11-и скважин (согласно проектам аналогам) в 2032-2039 гг.: всего отходов – 7450,2256 т/год/скв.

3). Ориентировочное количество отходов при строительстве 8-и боковых стволов в существующих скважинах (согласно проекту-аналогу) в 2031-2038 гг.: всего отходов – 2087,7931 т/год/скв.

При реализации 2 - рекомендуемый варианта:

1) Ориентировочное количество отходов при эксплуатации (отходы предприятия производства и потребления) за 2026-2035 гг., согласно проекту «Программа управления отходами Чинаревское нефтегазоконденсатное месторождение на 2026 год ТОО «Жаикмунай»», где представлены отходы при эксплуатации производственных объектов, эксплуатируемых и в дальнейшем, и будут составлять: **11823,058 т/год.**

2) Ориентировочное количество отходов при строительстве 8-и скважин (согласно проектам аналогам) в 2032-2037 гг.: всего отходов – **5418,3459 т/год/скв.** Опасные отходы – 5392,9195 т, в т.ч.: буровой шлам (т/скв./год) – 3789,8; отработанный буровой раствор (т/скв./год) – 1548,56; промасленная ветошь (т/скв./год) – 0,256; отработанные масла (т/скв./год) – 14,456; отработанные люминесцентные лампы (т/скв./год) – 0,00352; бумажные мешки из-под химреагентов (т/скв./год) – 6,528; полиэтиленовые мешки из-под химреагентов (т/скв./год) – 19,904; бочки металлические из-под химреагентов (т/скв./год) – 0,132; пластмассовые канистры из-под химреагентов (т/скв./год) – 13,28; Неопасные отходы – 25,4264 т, в т.ч.: пластмассы (т/скв./год) – 20,24; металлическая стружка (т/скв./год) – 0,0384; огарки сварочных электродов (т/скв./год) – 0,0144; коммунальные отходы (т/скв./год) – 5,1336.

3) Ориентировочное количество отходов при строительстве 8- и боковых стволов в существующих скважинах (согласно проекту-аналогу) в 2031-2038 гг.: всего отходов – 2087,7931 т/год/скв. Опасные отходы – 2080,7315 т: в т.ч.:



буровой шлам (т/скв./год) – 933,8; отработанный буровой раствор (т/скв./год) – 1118,0; промасленная ветошь (т/скв./год) – 0,256; отработанные масла (т/скв./год) – 12,656; отработанные люминесцентные лампы (т/скв./год) – 0,0035; бумажные мешки из-под химреагентов (т/скв./год) – 5,272; полиэтиленовые мешки из-под химреагентов (т/скв./год) – 5,408; бочки металлические из-под химреагентов (т/скв./год) – 0,216; пластмассовые канистры из-под химреагентов (т/скв./год) – 5,12; Неопасные отходы – 7,0616 т, в т.ч.: пластмассы (т/скв./год) – 2,48; металлическая стружка (т/скв./год) – 0,0384; огарки сварочных электродов (т/скв./год) – 0,0144; коммунальные отходы (т/скв./год) – 4,5288.

При реализации 3 варианта разработки:

1). Ориентировочное количество отходов при эксплуатации (отходы предприятия производства и потребления) за 2026-2035 гг., согласно проекту «Программа управления отходами Чинаревское нефтегазоконденсатное месторождение на 2026 год ТОО «Жаикмунай»», где представлены отходы при эксплуатации производственных объектов, эксплуатируемых и в дальнейшем, и будут составлять: 11823,058 т/год.

2) Ориентировочное количество отходов при строительстве 24-х скважин (согласно проектам аналогам) в 2031-2041 гг.: всего отходов – 16255,0378 т/год/скв.

3) Ориентировочное количество отходов при строительстве 11-и боковых стволов в сущ-х скважинах (согласно проекту-аналогу) в 2031-2038 гг.: всего отходов – 2870,7155 т/год/скв.

Согласно статье 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.

Трансграничное воздействие на окружающую среду не ожидается.

При проведении работ предусмотрен ряд мероприятий, снижающих или предотвращающих загрязнение атмосферного воздуха, поверхностных и подземных вод, почвы, флоры и фауны. Эти мероприятия состоят из организационных, технологических, проектно-конструкторских, санитарно-противоэпидемических. Организационные: разработка оптимальных схем движения автотранспорта; контроль своевременного прохождения ТО задействованного автотранспорта и спецтехники; исключение несанкционированного проведения работ. Проектно-конструкторские: под бетонными и железобетонными конструкциями предусматривается подготовка из щебня, пропитанного битумом, боковые поверхности бетонных и железобетонных конструкций, соприкасающиеся с грунтом, обмазываются горячим битумом, антикоррозийная защита металлических конструкций, надземных и подземных трубопроводов, экспертиза проектных решений в природоохранных органах. Технологические: мероприятия, направленные на предупреждение и борьбу с водо-, газо-, нефтепроявлениями, в первую очередь



за счет прочности и долговечности, необходимой глубины спуска колонн, герметичности колонн, а также за счет изоляции флюидопластов и горизонтов друг от друга, от проницаемых пород и дневной поверхности, оснащение технологического оборудования запорной арматурой. Санитарно-эпидемические: выбор согласованных участков складирования отходов; раздельный сбор и вывоз всех отходов специализированной организацией. С целью охраны ОС и обеспечения нормальных условий работы обслуживающего персонала необходимо принять меры по уменьшению ВЗВ: организация пылеподавления способом орошения пылящих поверхностей; исключения пыления с автомобильной дороги и защиты почвенных ресурсов; организация а/дорог для транспортировки оборудования, отходов, и др. грузов вне населенных пунктов; предупреждение открытого фонтанирования скважины в процессе бурения и проведения технологических работ в скважине; установка и применение на устье скважины сертифицированного противовыбросового оборудования (ПВО); проведение обязательной опрессовки и проверка на герметичность всего оборудования для исключения возможных утечек и ВЗВ в атмосферу; обеспечение прочности и герметичности соединений трубопроводов; своевременное проведение планово-профилактического ремонта бурового оборудования; для предотвращения повышенного загрязнения атмосферы выбросами необходимо проводить контроль на содержание выхлопных газов от дизельных двигателей на соответствие нормам; озеленение территорий объектов месторождения; проведение ПЭК состояния ОС.

Намечаемая деятельность «Разработка нефтегазоконденсатного месторождения Чинаревское» классифицирована по подпункту 2.1. пункта 2 (разведка и добыча) раздела 2 приложения 1 Экологического кодекса РК от 02.01.2021 года №400-VI (далее – Кодекс) как деятельность, для которой проведение процедуры скрининга воздействий наечаемой деятельности является обязательным.

Намечаемая деятельность «Разработка нефтегазоконденсатного месторождения Чинаревское» будет осуществляться на территории объекта I категории и относится в соответствии с п.п. 1.3 п.1 раздела 1 приложения 2 Кодекса к объектам I категории.

Выводы о необходимости или отсутствии необходимости проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду: при проведении скрининга воздействий установлено, что наечаемая деятельность приводит к существенным изменениям деятельности объекта и оказывает воздействия, указанные в пункте 25 главы 3 «Инструкции по организации и проведению экологической оценки», утвержденной приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года №280 (далее - Инструкция).

На основании требований статьи 65 Кодекса и пункта 25 Инструкции, необходимо проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду по следующим обоснованиям: является источником физических воздействий на природную среду: шума, вибрации, ионизирующего излучения,



напряженности электромагнитных полей, световой или тепловой энергии, иных физических воздействий на компоненты природной среды; создает риски загрязнения земель в результате попадания в них загрязняющих веществ; приведет к возникновению аварий и инцидентов, способных оказать воздействие на окружающую среду и здоровье человека; осуществляется на неосвоенной территории и повлечет за собой застройку (использование) незастроенных (неиспользуемых) земель; повлечет строительство или обустройство других объектов (дорог, линий связи, иных объектов), способных оказать воздействие на окружающую среду; окажет потенциальные кумулятивные воздействия на окружающую среду вместе с иной деятельностью, осуществляемой или планируемой на данной территории; включает лесопользование, использование нелесной растительности, специальное водопользование, пользование животным миром, использование невозобновляемых или дефицитных природных ресурсов, в том числе дефицитных для рассматриваемой территории; оказывает воздействие на территории с ценными, высококачественными или ограниченными природными ресурсами, (например, с подземными водами, поверхностными водными объектами, лесами, участками, сельскохозяйственными угодьями, рыбохозяйственными водоемами, местами, пригодными для туризма, полезными ископаемыми); связана с производством, использованием, хранением, транспортировкой или обработкой веществ или материалов, способных нанести вред здоровью человека, окружающей среде или вызвать необходимость оценки действительных или предполагаемых рисков для окружающей среды или здоровья человека; осуществляет выбросы загрязняющих (в том числе токсичных, ядовитых или иных опасных) веществ в атмосферу, которые могут привести к нарушению экологических нормативов или целевых показателей качества атмосферного воздуха, а до их утверждения – гигиенических нормативов.

Руководитель Департамента

М. Ермеккалиев

Исп.: С. Акбуранова
8(7112)51-53-52





ТОО «Жаикмунай»

Заключение

об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду

На рассмотрение представлены: Заявление о намечаемой деятельности
«Разработка нефтегазоконденсатного месторождения Чинаревское»

(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: KZ71RYS01913970 от 14
сентября 2026 года

(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

В административном отношении Чинаревское нефтегазоконденсатное месторождение (ЧНГКМ), в составе Чинаревского лицензионного блока, расположено в Западно-Казахстанской области, вблизи границы Республики Казахстан и Российской Федерации на расстоянии 80 км к северо-востоку от г. Уральска. Ближайший населенный пункт – село Сулуколь, расстояние от крайнего источника 1,75 км. В орографическом отношении территория месторождения расположена в зоне южных отрогов Общего Сырта, переходящих в холмистую равнину, сильно расчлененную сетью оврагов, балок и ручьев, в районе водораздела рек Урала и Чагана. Абсолютные отметки рельефа воздымаются с юга на север с +78 до +115 м. Климат района резко континентальный, со значительными колебаниями суточных и сезонных температур. Максимальная температура в летний период достигает плюс 42 °С, минимальная зимой – минус 43 °С. Среднегодовое количество осадков составляет 270 мм. Месторождение занимает выгодное географо-экономическое положение. В 75 км к юго-востоку от него расположено уникальное по запасам нефтегазоконденсатное месторождение Карачаганак с развивающейся добычной, перерабатывающей и транспортной инфраструктурой. Одним из производств здесь является малотоннажное производство по переработке конденсата в светлые продукты «Конденсат». В 150 км к востоку располагается Оренбургское газовое месторождение с действующим газоперерабатывающим заводом производительностью 30,0 млрд. м³ в год. Предназначенный для продажи газ ТОО «Жаикмунай» транспортирует через свой 17 км трубопровод, который соединяется с магистральным газопроводом «Союз», проходящим юго-



восточнее месторождения. В 70 км западнее – нефтепровод «Мангышлак-Самара» и проходит отдельный нефтепровод «Уральск-Самара», принадлежащий компаниям «Конденсат» и FIOC с годовой производительностью 1,5 млн.т нефти. Южнее месторождения протекает река Урал.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Атмосферный воздух. Ориентировочные расчеты проведены только для площадок максимального количества добывающих скважин. Более точные объемы выбросов ЗВ будут представлены в Проекте нормативов допустимых выбросов ЗВ в ОС для ТОО «Жаикмунай» и технических проектах на строительство скважин, после утверждения основных показателей разработки в рамках данного Проекта разработки.

При реализации 1 варианта разработки: Ориентировочное количество ЗВ в атмосферу при эксплуатации (существующего) оборудования составляют за 2026-2035 гг.: 2795,504153 г/с и 4942,145435 т/год.

При реализации рекомендуемого варианта разработки 2:

1) Ориентировочное количество ЗВ в атмосферу при эксплуатации (существующего) оборудования составляют за **2026-2035 гг.: 2795,504153 г/с и 4942,145435 т/год** (согласно проекту НДВ на 2026 г.) В атмосферу будут выбрасываться вещества 1-4 класса опасности;

2) Ориентировочный наибольший годовой выброс при максимальном фонде добывающих нефтегазовых скважин (35 ед.) ожидается в 2036 году максимальное количество ЗВ в атмосферу составит – **0,507000 г/с и 16,140440 т/год**. В атмосферу будут выбрасываться вещества 1-4 класса опасности;

3) Ориентировочный наибольший годовой выброс при максимальном фонде добывающих газоконденсатных скважин (40 ед.) ожидается в 2038 году максимальное количество ЗВ в атмосферу составит – **0,527000 г/с и 16,772106 т/год**. В атмосферу будут выбрасываться вещества 1-4 класса опасности;

4) Ориентировочные выбросы ЗВ в атмосферу при строительстве 8-и скважин (согласно проекту-аналогу) в 2032-2037 гг.: **348,452240 г/с и 906,201784 т/год**. В атмосферу будут выбрасываться вещества 1-4 класса опасности;

5) Ориентировочные выбросы ЗВ в атмосферу при строительстве 8-и боковых стволов в сущ-х скважинах (согласно проекту-аналогу) в **2031-2038 гг.: 361,302682 г/с и 768,628984 т/г**. В атмосферу будут выбрасываться вещества 1-4 класса опасности.

При реализации 3 варианта разработки:

6) Ориентировочное количество ЗВ в атмосферу при эксплуатации (существующего) оборудования составляют за 2026-2035 гг.: 2795,504153 г/с и 4942,145435 т/год;

7) Ориентировочный наибольший годовой выброс при максимальном фонде добывающих нефтегазовых скважин (42 ед.) ожидается в 2039 году максимальное количество ЗВ в атмосферу составит – 0,608000 г/с и 19,356166 т/год;



8) Ориентировочный наибольший годовой выброс при максимальном фонде добывающих газоконденсатных скважин (46 ед.) ожидается в 2041 году максимальное количество ЗВ в атмосферу составит – 0,606000 г/с и 38,572943 т/год;

9) Ориентировочные выбросы ЗВ в атмосферу при строительстве 24-х скважин (согласно проекту-аналогу) в 2031-2041 гг.: 1045,356720 г/с и 2718,605352 т/год;

10) Ориентировочные выбросы ЗВ в атмосферу при строительстве 11-и боковых стволов в сущ-х скважинах (согласно проекту-аналогу) в 2031-2038 гг.: 496,791187 г/с и 1056,864853 т/год.

Земельные ресурсы. Площадь горного отвода - 225,31 км². Целевые назначения: проведение операции по добыче углеводородов в пределах пространственных границ участка недр, установленных контрактом на недропользование. Срок действия контракта на недропользование - до 25.05.2031 г. В случае продления контракта – до достижения рентабельного периода разработки до 2055 года.

Водные ресурсы. По территории Чинаревского месторождения с севера на юг протекают правобережные притоки реки Урал - малые реки Ембулатовка и Быковка. Река Ембулатовка ближайшая к объектам ТОО «Жаикмунай». Расстояния от реки Ембулатовка до объектов ЧНГКМ: до УКПГ-1/2 - 2230 м; УКПГ-3 - 1840 м; УПН – 2820 м; ЦПБО - 950 м; ГТЭС-26МВт – 2230 м. Объекты ЧНГКМ расположены за пределами водоохраных зон.

Источниками водоснабжения на месторождении Чинаревское являются: привозная вода питьевого качества; для технических целей, хозяйственно-бытовых нужд: вода из водозаборных скважин, в количестве 10 шт. со средним дебитом – 9 м³/час (каждая). Водоснабжение буровой для технических нужд осуществляется по водопроводу из водозаборной скважины, находящейся на расстоянии 50 м от буровой установки. Хранение воды для технических нужд для буровой установки ZJ-70 осуществляется в двух ёмкостях V-45 м³, для хозяйственно-бытовых нужд и котельной установки в ёмкости V-25 м³. Для буровой установки ZJ-30 хранение воды для технических нужд в ёмкости V-40 м³, для хозяйственно-бытовых нужд и котельной установки в ёмкости V-20 м³, для питьевых целей – вода привозная бутилированная. Ёмкости хранения воды, используемые для хозяйственно-бытовых нужд, изготавливаются из нержавеющей стали.

Водоотведение: в результате жизнедеятельности персонала, а также производственного процесса, на месторождении Чинаревское образуются следующие сточные воды: хозяйственно-бытовые; производственные; условно-чистые ливневые стоки (ливневые, талые воды). На канализационные очистные сооружения поступают хозяйственно-бытовые сточные воды Вахтового комплекса ТОО «Жаикмунай», а также хозяйственно-бытовые сточные воды с септиков производственных объектов ТОО «Жаикмунай» (УПН, УКПГ, АБК, УДН и др.). Согласно Проектам НДС для прудов испарителей УКПГ-1,2,3 и Полигона захоронений пластовых вод и промышленных стоков на 2026 г.,



объемы сбросов сточных вод на 2026 г. будет составлять 70575,909 м³/год. Разработка нефтегазоконденсатного месторождения Чинаревское будет осуществляться с применением системы поддержания пластового давления путем закачки воды в III нефтяной объект, турнейский горизонт.

Источником водоснабжения для системы ППД является попутно-добываемая вода и вода водоносного верхнепермского татарского горизонта (765-784 м). По состоянию на 01.07.2026 г. нагнетательный фонд составляет 6 скважин. Ориентировочный объем водопотребления на период строительства вертикальных добывающих скважин глубинами 4500 и 4900 м, боковых стволов глубинами 5000 и 5500 м, а также оценочной скважины глубиной 5820 м принят согласно проектам аналогам.

Водопотребление в период строительства скважин:

Вариант разработки 1: – всего расход воды на строительство 11-и скважин – 26334 м³/скв./год, из них: на хозяйственные нужды – 5530,8 м³/скв./год, на технологические нужды – 20803,2 м³/скв./год.

Рекомендуемый вариант разработки 2: – всего расход воды на строительство 8-и скважин – **19152 м³/скв./год**, из них: на хозяйственные нужды – **4022,4 м³/скв./год**, на технологические нужды – **15129,6 м³/скв./год**.

Вариант разработки 3: – всего расход воды на строительство 24-х скважин – 57456 м³/скв./год, из них: на хозяйственные нужды – 12067,2 м³/скв./год, на технологические нужды – 45388,8 м³/скв./год.

Водопотребление в период строительства боковых стволов в существующих скважинах:

Вариант разработки 1: – всего расход воды на строительство 8-и боковых стволов – 10968 м³/скв./год, из них: на хозяйственные нужды – 3548,8 м³/скв./год, на технологические нужды – 7420 м³/скв./год.

Рекомендуемый вариант разработки 2: – всего расход воды на строительство 8-и боковых стволов – **10968 м³/скв./год**, из них: на хозяйственные нужды – **3548,8 м³/скв./год**, на технологические нужды – **7420 м³/скв./год**.

Вариант разработки 3: – всего расход воды на строительство 11-и боковых стволов – 15081 м³/скв./год, из них: на хозяйственные нужды – 4879,6 м³/скв./год, на технологические нужды – 10202,5 м³/скв./год.

Водопотребление на период эксплуатации:

При эксплуатации запроектированных объектов дополнительные объемы воды на водоснабжение и водоотведение не предусматриваются и данным проектом не рассматриваются.

Источником водоснабжения для системы ППД является попутно-добываемая вода и вода водоносного верхнепермского татарского горизонта (765-784 м). По состоянию на 01.07.2026 г. нагнетательный фонд составляет 6 скважин. По результатам исследований 2023-2025 гг. видно, что закачиваемая вода практически соответствует установленным требованиям; объемов потребления воды.

На территории месторождения имеется Полигон захоронения пластовых вод и промышленных стоков ЧНГКМ. Согласно «Проекта нормативов



допустимых сбросов загрязняющих веществ на полигон захоронения пластовых вод и промышленных стоков Чинаревского нефтегазоконденсатного месторождения на 2026 год», полигон захоронения пластовых вод и промышленных стоков Чинаревского нефтегазоконденсатного месторождения (скважина R-1) предназначен для захоронения в глубокий верхнепермский водоносный горизонт пластовой воды, сопутствующий нефти, жидкая фаза отработанных буровых растворов, а также проявляющиеся при бурении скважин минерализованных сточных вод.

Нормативы допустимых сбросов загрязняющих веществ включают:

1. сбросы, закачиваемые с промышленными сточными водами – 11 загрязняющих веществ (взвешенные вещества, нефтепродукты, сероводород, калий, натрий, кальций, магний, хлориды, сульфаты, гидрокарбонаты, общее железо) и pH;

2. сбросов, закачиваемых с рапой – 11 загрязняющих веществ (взвешенные вещества, нефтепродукты, калий, натрий, кальций, магний, хлориды, сульфаты, карбонаты, гидрокарбонаты, общее железо) и pH.

Ориентировочные объемы устанавливаемых допустимых сбросов/закачки ЗВ на Полигоне захоронения пластовых вод и промышленных стоков ЧНГКМ на **2026-2035 гг. составят: 28546792,35 г/ч, 2298,186475 т/год.** (согласно проекту НДС на 2026г.).

Согласно «Проекта нормативов допустимых сбросов загрязняющих веществ, отводимых в пруды-испарители УКПГ-1/2 и УКПГ/3 Чинаревского нефтегазоконденсатного месторождения на 2026 год», пруды-испарители предназначены для приема: 1. УКПГ-1/2 – условно чистые сточные воды; 2. УКПГ-3 – производственные очищенные сточные воды.

Ориентировочные объемы устанавливаемых допустимых сбросов ЗВ в пруды-испарители УКПГ-1/2 и УКПГ/3 ЧНГКМ на **2026-2035 гг. составят: 33 810,991 г/ч, 20,779395 т/год, в т.ч. по УКПГ-1/2 – 3 178,362 г/ч, 2,852886 т/год, по УКПГ-3 – 30 632,629 г/ч, 17,926509 т/год.** (согласно проекту НДС на 2026г.).

Резервный полигон до настоящего момента не введен в эксплуатацию, в связи отсутствием необходимости.

Недра. Недропользователем нефтегазоконденсатного месторождения Чинаревское является ТОО «Жайкмунай» согласно Контракта на Недропользование за № 81 от 31.10.1997 г. Срок действия контракта до 25.05.2031 г. Координаты угловых точек: №1 - 51°42'35"сш 52°10'41"вд; №2 - 51°43'26" сш 52°14'28"вд; №3 - 51°43'57,64"сш 52°17'31,61"вд; №4 - 51°41'07,78"сш 52°23'08,45"вд; №5 - 51°34'41,46"сш 52°28'55,97"вд; №6 - 51°34'20"сш 52°28'15"вд; №7 - 51°35'06"сш 52°26'16"вд; №8 - 51°36'51"сш 52°15'01"вд; № 9 - 51°36'47,07"сш 52°12'35,32"вд; №10 - 51°37'02,64"сш 52°11'33,39"вд; №11 - 51°38'13"сш 52°10'26"вд; №12 - 51°38'37"сш 52°09'32"вд; №13 - 51°39'33"сш 52°05'40"вд.

Растительные ресурсы. На территории планируемых работ зеленые насаждения присутствуют. Использование растительных ресурсов не предусматривается.



Животный мир. Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается.

Отходы производства и потребления. Согласно проектным решениям настоящего проекта, учитывая профили добычи нефти, газа и конденсата, существующих мощностей по подготовке нефти, газа и конденсата будет достаточно и дополнительного расширения производства не требуется. В связи с вышеизложенным, ориентировочное количество отходов данного проекта будут являться:

При реализации 1 варианта разработки:

1). Ориентировочное количество отходов при эксплуатации (отходы предприятия производства и потребления) за 2026-2035 гг., согласно проекту «Программа управления отходами Чинаревское нефтегазоконденсатное месторождение на 2026 год ТОО «Жаикмунай»», где представлены отходы при эксплуатации производственных объектов, эксплуатируемых и в дальнейшем, и будут составлять: 11823,058 т/г.

2). Ориентировочное количество отходов при строительстве 11-и скважин (согласно проектам аналогам) в 2032-2039 гг.: **всего отходов – 7450,2256 т/год/скв.**

3). Ориентировочное количество отходов при строительстве 8-и боковых стволов в существующих скважинах (согласно проекту-аналогу) в 2031-2038 гг.: **всего отходов – 2087,7931 т/год/скв.**

При реализации 2 - рекомендуемый варианта:

1) Ориентировочное количество отходов при эксплуатации (отходы предприятия производства и потребления) за 2026-2035 гг., согласно проекту «Программа управления отходами Чинаревское нефтегазоконденсатное месторождение на 2026 год ТОО «Жаикмунай»», где представлены отходы при эксплуатации производственных объектов, эксплуатируемых и в дальнейшем, и будут составлять: **11823,058 т/год.**

2) Ориентировочное количество отходов при строительстве 8-и скважин (согласно проектам аналогам) в **2032-2037 гг.: всего отходов – 5418,3459 т/год/скв.** Опасные отходы – 5392,9195 т, в т.ч.: буровой шлам (т/скв./год) – 3789,8; отработанный буровой раствор (т/скв./год) – 1548,56; промасленная ветошь (т/скв./год) – 0,256; отработанные масла (т/скв./год) – 14,456; отработанные люминесцентные лампы (т/скв./год) – 0,00352; бумажные мешки из-под химреагентов (т/скв./год) – 6,528; полиэтиленовые мешки из-под химреагентов (т/скв./год) – 19,904; бочки металлические из-под химреагентов (т/скв./год) – 0,132; пластмассовые канистры из-под химреагентов (т/скв./год) – 13,28; Неопасные отходы – 25,4264 т, в т.ч.: пластмассы (т/скв./год) – 20,24; металлическая стружка (т/скв./год) – 0,0384; огарки сварочных электродов (т/скв./год) – 0,0144; коммунальные отходы (т/скв./год) – 5,1336.

3) Ориентировочное количество отходов при строительстве 8- и боковых стволов в существующих скважинах (согласно проекту-аналогу) в 2031-2038 гг.: **всего отходов – 2087,7931 т/год/скв.** Опасные отходы – 2080,7315 т: в т.ч.:



буровой шлам (т/скв./год) – 933,8; отработанный буровой раствор (т/скв./год) – 1118,0; промасленная ветошь (т/скв./год) – 0,256; отработанные масла (т/скв./год) – 12,656; отработанные люминесцентные лампы (т/скв./год) – 0,0035; бумажные мешки из-под химреагентов (т/скв./год) – 5,272; полиэтиленовые мешки из-под химреагентов (т/скв./год) – 5,408; бочки металлические из-под химреагентов (т/скв./год) – 0,216; пластмассовые канистры из-под химреагентов (т/скв./год) – 5,12; Неопасные отходы – 7,0616 т, в т.ч.: пластмассы (т/скв./год) – 2,48; металлическая стружка (т/скв./год) – 0,0384; огарки сварочных электродов (т/скв./год) – 0,0144; коммунальные отходы (т/скв./год) – 4,5288.

При реализации 3 варианта разработки:

1). Ориентировочное количество отходов при эксплуатации (отходы предприятия производства и потребления) за 2026-2035 гг., согласно проекту «Программа управления отходами Чинаревское нефтегазоконденсатное месторождение на 2026 год ТОО «Жаикмунай»», где представлены отходы при эксплуатации производственных объектов, эксплуатируемых и в дальнейшем, и будут составлять: 11823,058 т/год.

2) Ориентировочное количество отходов при строительстве 24-х скважин (согласно проектам аналогам) в 2031-2041 гг.: всего отходов – 16255,0378 т/год/скв.

3) Ориентировочное количество отходов при строительстве 11-и боковых стволов в сущ-х скважинах (согласно проекту-аналогу) в 2031-2038 гг.: всего отходов – 2870,7155 т/год/скв.

Согласно статье 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.

Трансграничное воздействие на окружающую среду не ожидается.

При проведении работ предусмотрен ряд мероприятий, снижающих или предотвращающих загрязнение атмосферного воздуха, поверхностных и подземных вод, почвы, флоры и фауны. Эти мероприятия состоят из организационных, технологических, проектно-конструкторских, санитарно-противоэпидемических. Организационные: разработка оптимальных схем движения автотранспорта; контроль своевременного прохождения ТО задействованного автотранспорта и спецтехники; исключение несанкционированного проведения работ. Проектно-конструкторские: под бетонными и железобетонными конструкциями предусматривается подготовка из щебня, пропитанного битумом, боковые поверхности бетонных и железобетонных конструкций, соприкасающиеся с грунтом, обмазываются горячим битумом, антикоррозийная защита металлических конструкций, надземных и подземных трубопроводов, экспертиза проектных решений в природоохранных органах. Технологические: мероприятия, направленные на предупреждение и борьбу с водо-, газо-, нефтепроявлениями, в первую очередь



за счет прочности и долговечности, необходимой глубины спуска колонн, герметичности колонн, а также за счет изоляции флюидопластов и горизонтов друг от друга, от проницаемых пород и дневной поверхности, оснащение технологического оборудования запорной арматурой. Санитарно-эпидемические: выбор согласованных участков складирования отходов; раздельный сбор и вывоз всех отходов специализированной организацией. С целью охраны ОС и обеспечения нормальных условий работы обслуживающего персонала необходимо принять меры по уменьшению ВЗВ: организация пылеподавления способом орошения пылящих поверхностей; исключения пыления с автомобильной дороги и защиты почвенных ресурсов; организация а/дорог для транспортировки оборудования, отходов, и др. грузов вне населенных пунктов; предупреждение открытого фонтанирования скважины в процессе бурения и проведения технологических работ в скважине; установка и применение на устье скважины сертифицированного противовыбросового оборудования (ПВО); проведение обязательной опрессовки и проверка на герметичность всего оборудования для исключения возможных утечек и ВЗВ в атмосферу; обеспечение прочности и герметичности соединений трубопроводов; своевременное проведение планово-профилактического ремонта бурового оборудования; для предотвращения повышенного загрязнения атмосферы выбросами необходимо проводить контроль на содержание выхлопных газов от дизельных двигателей на соответствие нормам; озеленение территорий объектов месторождения; проведение ПЭК состояния ОС.

Выводы:

При разработке отчета о возможных воздействиях:

1. Предусмотреть объекты временного накопления отходов в соответствии с требованиями законодательства РК, для безопасного хранения и недопущения смешивания отходов.
2. Представить классы опасности и предполагаемый объем образующихся отходов.
3. Предусмотреть обязательный раздельный сбор отходов производства и потребления, с указанием места и сроков хранения, согласно пункта 2 статьи 320 Экологического Кодекса РК.
4. Представить описание текущего состояния компонентов окружающей среды в сравнении с экологическими нормативами, а при их отсутствии – с гигиеническими нормативами.
5. Разработать план действий при аварийных ситуациях по недопущению и (или) ликвидации последствий загрязнения окружающей среды (загрязнении земельных ресурсов, атмосферного воздуха и водных ресурсов) по отдельности.
6. Согласно заявлению о намечаемой деятельности, в административном отношении Чинаревское нефтегазоконденсатное месторождение (ЧНГКМ), в составе Чинаревского лицензионного блока, расположено в Западно-Казахстанской области, вблизи границы Республики Казахстан и Российской Федерации на расстоянии 80 км к северо-востоку от г. Уральска. Ближайший населенный пункт – село Сулуколь, расстояние от крайнего источника 1,75 км.



По территории Чинаревского месторождения с севера на юг протекают правобережные притоки реки Урал- малые реки Ембулатовка и Быковка. В этой связи, необходимо минимизировать негативное воздействие на ближайшие селитебные зоны согласно санитарно-эпидемиологическим требованиям, предусмотренным законодательством Республики Казахстан. Также, необходимо представить карту-схему расположения предприятия с указанием границ санитарно-защитной зоны и ближайших селитебных зон. Согласно Правил проведения общественных слушаний, утвержденных приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 3 августа 2021 года №286, необходимо проведение общественных слушаний в ближайших к участку населенных пунктах района Бәйтерек Западно-Казахстанской области.

7. Предусмотреть согласно статьи 329 Экологического кодекса РК иерархию мер по предотвращению образования отходов и управлению образовавшимися отходами в результате намечаемой деятельности, в том числе альтернативные методы использования отходов.

8. Необходимо предоставить характеристику 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, оценку их существенности.

9. Предусмотреть внедрение мероприятий согласно Приложения 4 к Экологическому кодексу РК.

10. В соответствии с требованиями пункта 6 статьи 76, статьи 113 Экологического кодекса РК рассмотреть вопрос использования наилучших доступных техник на проектируемом объекте.

11. В целях соблюдения экологических требований при использовании земель необходимо соблюдать требования статьи 238 Экологического кодекса РК, в том числе, проводить рекультивацию нарушенных земель.

Кроме того, согласно пункта 4 статьи 72 Экологического Кодекса РК в отчете о возможных воздействиях предусмотреть:

12. Описание предполагаемого места осуществления намечаемой деятельности, его координаты, определенные согласно геоинформационной системе, с векторными файлами, а также описание состояния окружающей среды в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности на момент составления отчета.

13. Информацию о категории земель и целях использования земель в ходе строительства и эксплуатации объектов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности.

14. Информацию о показателях объектов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая их мощность, габариты (площадь занимаемых земель, высота), сведения о производственном процессе, в том числе об ожидаемой производительности предприятия, его потребности в энергии, природных ресурсах, сырье и материалах.



15. Информацию об ожидаемых видах, характеристиках и количестве эмиссий в окружающую среду, иных негативных антропогенных воздействиях на окружающую среду, связанных реализацией рассматриваемой деятельности, включая воздействие на воды, атмосферный воздух, почвы, недра, а также вибрации, шумовые, электромагнитные, тепловые и др. воздействия.

16. Информацию об ожидаемых видах, характеристиках и количестве отходов, которые будут образованы в рамках намечаемой деятельности.

17. Описание возможных вариантов осуществления намечаемой деятельности с учетом ее особенностей и возможного воздействия на окружающую среду.

18. Описание возможных существенных воздействий (прямых и косвенных, кумулятивных, трансграничных, краткосрочных и долгосрочных, положительных и отрицательных) намечаемой деятельности на объекты.

19. Обоснование предельных количественных и качественных показателей эмиссий, физических воздействий на окружающую среду.

20. Обоснование предельного количества образования и накопления отходов по их видам.

21. Информацию об определении вероятности возникновения аварий и опасных природных явлений, характерных соответственно для намечаемой деятельности и предполагаемого места ее осуществления, в рамках осуществления намечаемой деятельности, описание возможных существенных негативных воздействий на окружающую среду, связанных с рисками возникновения аварий и опасных природных явлений, с учетом возможности проведения мероприятий по их предотвращению и ликвидации.

22. Оценку возможных необратимых воздействий на окружающую среду и обоснование необходимости выполнения операций, влекущих такие воздействия, в том числе сравнительный анализ потерь от необратимых воздействий и выгоды от операций, вызывающих эти потери, в экологическом, культурном, экономическом и социальном контекстах.

23. Способы и меры восстановления окружающей среды на случай прекращения намечаемой деятельности, определенные на начальной стадии ее осуществления.

24. При проведении обязательной оценки воздействия на окружающую среду учесть требования статьи 72 Экологического кодекса РК, также замечания и предложения государственных органов и общественности согласно протокола, размещенного на портале «Единый экологический портал»

25. В соответствии с пунктом 4 статьи 72 Экологического кодекса РК, проект отчета о возможных воздействиях должен быть подготовлен с учетом содержания заключения об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду.

26. Необходимо учесть, что в соответствии со статьей 77 Экологического кодекса РК составитель отчета о возможных воздействиях, инициатор несут ответственность, предусмотренную законами Республики Казахстан, за сокрытие полученных сведений о воздействиях на окружающую



среду и представление недостоверных сведений при проведении оценки воздействия на окружающую среду.

27. Согласно пункту 5 статьи 72 Кодекса сведения, содержащиеся в отчете о возможных воздействиях, должны соответствовать требованиям по качеству информации, в том числе быть достоверными, точными, полными и актуальными.

Руководитель Департамента

М. Ермеккалиев

Исп.: С. Акбуранова
8(7112)51-53-52



Руководитель

Ермеккалиев Мурат Шымангалиевич

