

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



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

120008, Қызылорда қаласы, Желтоқсан көшесі, 124
тел.: 8 (724 2) 23-02-44, факс: 23-06-80
e-mail: kyzylorda-ecodep@ecogeo.gov.kz

120008, город Кызылорда, ул. Желтоқсан, 124
тел.: 8 (724 2) 23-02-44, факс: 23-06-80
e-mail: kyzylorda-ecodep@ecogeo.gov.kz

№ _____
« ____ » _____ 2023 года

ТОО СП «Казгермунай»

Заключение
по результатам оценки воздействия на окружающую среду
проект «Отчет о возможных воздействиях» к «Проекту
«Дополнение к проекту разработки месторождения Нуралы»

Материалы поступили на рассмотрение 21.09.2023 г. вх. №KZ35RVX00913029.

Общие сведения.

Месторождение Нуралы выявлено в 1983 году сейсморазведочными работами Турланской ГФЭ. Скважиной первооткрывательницей является поисковая скважина 1, в которой в 1987 году ЮКНРЭ ПГО «Южказгеология» в процессе опробования из основания неокома получен фонтанный приток нефти с пластовой водой.

Месторождение Нуралы в административном отношении находится в Теренозекском районе Кызыл-Ординской области Республики Казахстан. Географически месторождение расположено в Южной части Торгайской низменности и ограничено координатами 460 02' – 46017' с.ш. и 65013' – 65024' в.д.

Расстояние до областного центра Кызыл-Орда - 140 км. К востоку в 250 км от месторождения проходит трасса нефтепровода Омск-Павлодар-Шымкент. В 40 км северо-восточнее месторождения Нуралы находится крупное разрабатываемое месторождение Кумколь. Ближайшими населенными пунктами являются железнодорожные станции Жалагаш и Жусалы, расположенные на расстоянии 130 и 125 км соответственно.

В орографическом отношении район месторождения Нуралы представляет собой низменную равнину с отметками рельефа: на севере – сор -120м, на востоке – уступ- 190-150м, на западе и юге – 190-200м.

Климат района резко континентальный, с большими колебаниями сезонных и суточных температур воздуха, малым количеством осадков (около 100-150 мм за год). Температура воздуха зимой от -120С до -400С, летом от +270С до +450С. Характерны постоянные ветры юго-восточного направления, в зимнее время – метели и бураны.

Водные артерии на площади работ отсутствуют. В паводковый период с марта по май происходит заполнение сухих русел рек и озер. Обеспечение технической и бытовой водой осуществляется из артезианских скважин, пробуренных Кызыл-Ординской гидрогеологической экспедицией.

Цели и задачи проектируемых работ.

Недропользователем месторождения Нуралы является ТОО «СП «Казгермунай» имеющее лицензию на право пользования недрами в РК, выданная для разведки и добычи углеводородного сырья на месторождении Нуралы в Кызылординской области, серии МГ № 26 (нефть) от 15 ноября 1996г с дополнением №5 от 2 декабря 2015г к контракту №39 от 28.05.1996г. Согласно дополнению №7 государственный регистрационный №5222-УВС от 19.05.2023г выдано разрешение на продление срока действия Контракта (письмо 12-01-12/5717 от 13.03.2023г, Протокол №10/7 МЭ РК от 10.03.2023г, срок завершения контракта на недропользование – 1 марта 2034г.



В 2002г ЗАО «НИПИнефтегаз» был выполнен «Проект пробной эксплуатации месторождения Нуралы». С защитой и утверждением проекта пробной эксплуатации - 13 июня 2002г разработка месторождения вошла в фазу пробной эксплуатации, действие которой продлено до февраля 2004г.

Компанией «Мунайгазгеолсервис» (МГГС) был составлен «Подсчет запасов нефти и газа месторождения Нуралы» на основе результатов 3D сеймики 2000г. Запасы утверждены в Государственной Комиссии по запасам полезных ископаемых Республики Казахстан (ГКЗ РК) 18.04.2003г в количестве: балансовые 12663,6 тыс.т, извлекаемые 6024,9 тыс.т.

В 2004г на базе утвержденных ГКЗ РК запасах ТОО «Каспиан Энерджи Ресерч» составлена «Технологическая схема разработки» и утверждена ЦКР РК (Протокол №32 от 15 апреля 2005г).

В 2006г ТОО «Каспиан Энерджи Ресерч» выполнен «Авторский надзор за выполнением проектных решений технологической схемы разработки месторождения Нуралы за период с 01.01.2005г по 01.07.2006г» (протокол ЦКР МЭМР РК № 39 от 20.10.06г).

В 2007г ТОО «Каспиан Энерджи Ресерч» выполнен «Авторский надзор за выполнением проектных решений технологической схемы разработки месторождения Нуралы за период с 01.01.2006г по 01.07.2007г» (протокол ЦКР МЭМР РК № 47 от 14.12.07г).

В 2008г ТОО «Каспиан Энерджи Ресерч» выполнен «Авторский надзор за выполнением проектных решений технологической схемы разработки месторождения Нуралы за период с 01.01.2007г по 01.07.2008г» (протокол ЦКР МЭМР РК № 54 от 05.12.08г).

В 2009г ТОО «Каспиан Энерджи Ресерч» выполнен «Авторский надзор за выполнением проектных решений технологической схемы разработки месторождения Нуралы за период с 01.07.2008г по 01.01.2010г.» (протокол ЦКР МЭМР РК № 62 от 25.02.2010 г).

В 2010г ТОО «Каспиан Энерджи Ресерч» был составлен «Пересчет запасов нефти и газа месторождения Нуралы» (Протокол № 972-10-У от 06.10.2010г). Запасы утверждены в Государственной Комиссии по запасам полезных ископаемых Республики Казахстан (ГКЗ РК) 06.10.2010г в количестве: геологические-16457 тыс.т., извлекаемые- 6778 тыс.т. Изменение запасов по результатам вновь пробуренных скважин послужила основой для составления уточненной технологической схемы разработки.

В 2011г ТОО «Каспиан Энерджи Ресерч» составлена и рассмотрена «Уточненная технологическая схема разработки месторождения Нуралы по состоянию на 01.01.2011г» (Протокол ЦКР РК № 173 от 15.07.2011г.), где к реализации принят 2 вариант разработки, который предусматривал бурение 70 добывающих скважин и одну нагнетательную скважину. Реализация приконтурного заводнения на I, IV и V объектах. Для перевода под нагнетание предусмотрено 15 добывающих скважин.

В 2012г был составлен «Авторский надзор за реализацией Уточненной технологической схемы разработки месторождения Нуралы».

В 2014г ТОО НИИ «Каспиймунайгаз» был составлен «Пересчет запасов нефти и газа месторождения Нуралы» (Протокол № 1501-14-У от 08.12.2014г.). Запасы утверждены в Государственной Комиссии по запасам полезных ископаемых Республики Казахстан (ГКЗ РК) 08.12.2014г в количестве: геологические 15134 тыс.т, извлекаемые 5554 тыс.т.

В 2015г ТОО НИИ «Каспиймунайгаз» был составлен «Анализ разработки месторождения Нуралы по состоянию на 01.06.2015г.» (Протокол ЦКРР РК №62/14 от 27 августа 2015г.).

В 2016г ТОО «НИИ «Каспиймунайгаз» выполнен отчет «Пересчет запасов нефти, растворенного газа, свободного газа и конденсата... по состоянию на 01.08.2016г.». По результатам рассмотрения отчета ГКЗ РК приняло решение воздержаться от утверждения запасов УВ в связи с необоснованностью структурно-тектонической модели месторождения (Протокол ГКЗ 1789-17 от 24 февраля 2017г.), и соответственно в Гос.баланс не вносить изменений.

В 2017г ТОО «НИИ «Каспиймунайгаз» выполнен отчет «Анализ разработки месторождения Нуралы на 01.07.2017г.» с проектными показателями на 2017-2019гг. (Утвержденный Комитетом Геологии и недропользования МИР РК на основании рекомендаций ЦКРР РК №90/12 от 30.10.2017г.).

В 2019г АФ ТОО «КМГ Инжиниринг» выполнен «Анализ разработки месторождения Нуралы на 01.01.2019г» с проектными показателями на 2020-2021гг. (Утвержден МЭ РК на основании рекомендаций ЦКРР РК №04-14/16932 от 30.10.2020г).



В 2021г АФ ТОО «КМГ Инжиниринг» выполнен «Пересчет запасов нефти и газа месторождения Нуралы по состоянию на 02.01.2021г» (Протокол ГКЗ РК №2378-21-У от 26.11.2021г).

В 2022г АФ ТОО «КМГ Инжиниринг» на основе новых запасов был составлен «Проект разработки месторождения Нуралы», согласно которому в настоящее время ведется промышленная разработка месторождения, (Протокола ЦКРР РК №23/1 от 24.02.2022г) проект был принят по рекомендуемому III варианту разработки сроком на 3 года (на период 2022-2024гг).

В 2023г на основе новых геолого-геофизических и геолого-промысловых данных по результатам бурения скважин №№417, 418 на горизонте М-II-4, АФ ТОО «КМГ Инжиниринг» был составлен «Прирост запасов горизонта М-II-4 месторождения Нуралы по состоянию на 02.01.2023г.

Настоящий проект «Дополнение к проекту разработки месторождения Нуралы» выполнен Атырауским Филиалом ТОО «КМГ Инжиниринг», в рамках договора с ТОО «СП «Казгермунай» согласно Техническому заданию, требованиям «Единых правил по рациональному и комплексному использованию недр» и РД «Методические рекомендации по составлению проектов разработки нефтяных и нефтегазовых месторождений».

Целью данного проекта является принятие обоснованных технических и технологических решений, обеспечивающих достижение утвержденных коэффициентов извлечения нефти, рациональное комплексное использование и охрану недр, а также выполнение требований законодательства Республики Казахстан о недрах и недропользовании. В проекте использованы все имеющиеся геолого-геофизические материалы, а также все геолого-промысловые данные по текущему состоянию разработки и гидродинамическим исследованиям скважин.

Технологические показатели вариантов разработки

Для прогноза технологических показателей разработки рассмотрены два варианта разработки в целом по месторождению.

При реализации рекомендуемого 2 варианта разработки экономически рентабельный период разработки месторождения длится до 2037г. За период разработки проектный уровень добычи нефти в целом по месторождению в количестве 103,9 тыс.т приходится на 2030г при темпе отбора от НИЗ 2,1%. Накопленная добыча нефти по месторождению к концу экономически рентабельного периода разработки (2037г) составит 5214,8 тыс.т, что соответствует значению КИН 0,390 доли ед. К концу рентабельного периода обводненность продукции достигает 94,2%. В 2023г планируется ликвидировать скважину №65.

С целью обоснования наиболее оптимального значения КИН и расчета прогнозных технологических показателей рассмотрены 2 варианта разработки.

1 вариант (базовый) предусматривает продолжение разработки месторождения существующим фондом скважин. Выбытие из нагнетательного фонда нагнетательных скважины №65 на I объекте, возобновление разработки VII объекта, путем перевода скважины №410 с нижележащего объекта в 2026г, возобновление разработки VIII объекта, вводом из наблюдательного фонда скважины №401 в 2026г. Проектный фонд добывающих и нагнетательных скважин по месторождению – 42 и 14 ед.

2 вариант (рекомендуемый) включает все мероприятия 1 варианта. Дополнительно предусмотрены мероприятия по ИДН в 14 скважинах на I и VI объектах в скважинах №№ 49, 51, 53, 68, 70, 71, 91, 93, 101, 103, 107, 125, 231, 31Д в 2025г, на III объекте в 2023г предусмотрен перевод с ГРП скважины №37 (V об.), в 2025г ввод из наблюдательного фонда двух скважин №№226, 414, в 2027г перевод с ГРП скважины №36 (VI об.), в 2028г перевод с ГРП скважины №200 (VI об.), в 2029г перевод с ГРП скважины №41 (VI об.), в 2030г перевод с ГРП двух скважин №№33, 38 (V об.). На VI объект в 2029г предусмотрен перевод скважин №№43, 78 (III об.); в 2029г перевод скважины №81 (из нагн. фонда III об.). В 2030г планируется ввод в разработку Возвратного объекта переводом в скважине №39 (VI об.). Проектный фонд добывающих и нагнетательных скважин по месторождению – 42 и 14 ед.

Конструкция скважин

Конструкция скважин должна предусматривать возможность установки противовибросового оборудования для герметизации устья скважины в случаях



нефтеводопроявлений. С учетом вышеизложенного, рекомендуется следующая конструкция вертикальных и горизонтальных эксплуатационных скважин:

Конструкция оценочных скважин № 415, № 416 глубиной до 2350 м.

Направление Ø 2300 мм (бетонные кольца) спускается на глубину 3 м, с целью защиты устья скважины от размыва буровым раствором.

Кондуктор Ø 339,7 мм спускается на глубину от 50 м, цементируется до устья с целью перекрытия верхних неустойчивых отложений, обеспечивает механическую опору для устьевого и противовыбросового оборудования (ПВО).

Техническая колонна Ø 244,5 мм спускается на глубину 750 м, цементируется до устья с целью перекрытия пород палеогена, верхнего мела и верхней части нижнего мела. Создание надежной крепи для безопасного углубления скважины до проектной глубины, установка противовыбросового оборудования (ПВО).

Эксплуатационная колонна Ø 168,3мм спускается на проектную глубину 2350 м, цементируется с целью определения приемистости пласта и поддержания пластового давления.

Характеристика источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу.

Данный отчет представляет собой Проект Отчет о возможных воздействиях на окружающую среду к проекту «Дополнение к проекту разработки месторождения Нуралы» расположенный в Кызылординской области Республики Казахстан.

При разработке проекта были соблюдены основные принципы проведения отчета о возможных воздействиях, а именно:

- учет экологической ситуации на территории, оказывающейся в зоне влияния хозяйственной деятельности;
- информативность при проведении предварительной оценки воздействия на окружающую среду;
- понимание целостного характера проводимых процедур, выполнение их с учетом взаимосвязи, возникающих экологических последствий, с социальными, экологическими и экономическими факторами.

В рамках проекта «Дополнение к проекту разработки месторождения Нуралы» для регулирования и оптимизации разработки месторождения в проекте произведены расчеты технологических показателей разработки в 2-х вариантах.

В качестве рекомендуемого варианта предлагается к реализации 2 вариант разработки, в процессе реализации которого достигается максимальное извлечение запасов нефти.

1 вариант (базовый) предусматривает продолжение разработки месторождения существующим фондом скважин. Выбытие из нагнетательного фонда нагнетательных скважины №65 на I объекте, возобновление разработки VII объекта, путем перевода скважины №410 с нижележащего объекта в 2026г, возобновление разработки VIII объекта, вводом из наблюдательного фонда скважины №401 в 2026г. Проектный фонд добывающих и нагнетательных скважин по месторождению – 42 и 14 ед.

2 вариант (рекомендуемый) включает все мероприятия 1 варианта. Дополнительно предусмотрены мероприятия по ИДН в 14 скважинах на I и VI объектах в скважинах №№ 49, 51, 53, 68, 70, 71, 91, 93, 101, 103, 107, 125, 231, 31Д в 2025г, на III объекте в 2023г предусмотрен перевод с ГРП скважины №37 (V об.), в 2025г ввод из наблюдательного фонда двух скважин №№226, 414, в 2027г перевод с ГРП скважины №36 (VI об.), в 2028г перевод с ГРП скважины №200 (VI об.), в 2029г перевод с ГРП скважины №41 (VI об.), в 2030г перевод с ГРП двух скважин №№33, 38 (V об.). На VI объект в 2029г предусмотрен перевод скважин №№43, 78 (III об.); в 2029г перевод скважины №81 (из нагн. фонда III об.). В 2030г планируется ввод в разработку Возвратного объекта переводом в скважине №39 (VI об.). Проектный фонд добывающих и нагнетательных скважин по месторождению – 42 и 14 ед.

Предварительные источники выбросов вредных веществ при реализации «Дополнение к проекту разработки месторождения Нуралы» по первому варианту разработки

Согласно первому варианту разработки месторождения Нуралы планируется строительство оценочных скважин №415, 416 с проектной глубиной 2350м.

Перед строительством новых скважин будет проводиться планировочные работы, т.е. строительно-монтажные работы.



По месторождению при строительно-монтажных работах выявлено: 4 неорганизованных стационарных источников загрязнения.

По месторождению при бурении новых скважин выявлено: 5 стационарных источников загрязнения, из них организованных - 3, неорганизованных – 2.

По месторождению при освоении выявлено: 3 стационарных источников загрязнения, из них организованных - 1, неорганизованных -2.

Технологический процесс при эксплуатации месторождения Нуралы по всем вариантам разработки происходит одинаково.

В целом по месторождению Нуралы при эксплуатации максимально выявлено: 67 стационарных источников загрязнения, из них организованных - 9, неорганизованных - 58.

Предварительные источники выбросов вредных веществ при реализации «Дополнение к проекту разработки месторождения Нуралы» по второму рекомендуемому варианту разработки

Согласно второму варианту разработки месторождения Нуралы планируется строительство оценочных скважин №415, 416 с проектной глубиной 2350м.

Перед строительством новых скважин будет проводиться планировочные работы, т.е. строительно-монтажные работы.

По месторождению при строительно-монтажных работах выявлено: 4 неорганизованных стационарных источников загрязнения.

По месторождению при бурении новых скважин выявлено: 5 стационарных источников загрязнения, из них организованных - 3, неорганизованных – 2.

По месторождению при освоении выявлено: 3 стационарных источников загрязнения, из них организованных - 1, неорганизованных -2.

Технологический процесс при эксплуатации месторождения Нуралы по всем вариантам разработки происходит одинаково.

В целом по месторождению Нуралы при эксплуатации максимально выявлено: 68 стационарных источников загрязнения, из них организованных - 9, неорганизованных - 59.

Загрязняющими ингредиентами при бурении скважин могут быть следующие компоненты: углеводороды, сероводород, окись углерода, сажа, окислы азота, формальдегид, метан, сварочный аэрозоль, пыль неорганическая и другие компоненты.

Загрязненность атмосферного воздуха химическими веществами может влиять на состояние здоровья населения, на животный и растительный мир прилегающей территории. Воздействие на атмосферный воздух намечаемой деятельности оценивается с позиции соответствия законодательным и нормативным требованиям, предъявляемым к качеству воздуха.

Этапы бурения скважин будут сопровождаться выбросами вредных веществ в атмосферу. В период строительства новых скважин будет происходить загрязнение приземного слоя атмосферного воздуха от:

- токсичных выбросов двигателей внутреннего сгорания строительных машин, механизмов и автомобилей (передвижных источников);
- пыли, поднятой в воздух при строительных работах и движении автотранспорта;
- за счёт выбросов от проведения сварочных работ;
- бурения скважин.

Наличие и тип техники, организация работ приняты ориентировочно, с использованием аналогов. Конкретный объем, и организация работ будут определены в дальнейших этапах разработки месторождения.

По предварительным расчетным данным ОВОС на месторождении Нуралы стационарными источниками загрязнения в атмосферный воздух выбрасывается:

по I варианту разработки:

- при бурении 1 оценочной скважины – 40,07787 тонн загрязняющих веществ, соответственно 2 оценочных скважин – 80,15574 тонн загрязняющих веществ;
- при эксплуатации месторождения за 2023 год – 72,335759 тонн, за 2024 год – 55,226939 тонн, за 2025 год – 51,962796 тонн загрязняющих веществ.
- по II варианту разработки (рекомендуемый):
- при бурении 1 оценочной скважины – 40,07787 тонн загрязняющих веществ, соответственно 2 оценочных скважин – 80,15574 тонн загрязняющих веществ;



– при эксплуатации месторождения за 2023 год – 76,880103 тонн, за 2024 год – 62,029354 тонн, за 2025 год – 74,996289 тонн загрязняющих веществ.

Мероприятия по защите атмосферы от загрязнения

Основными мероприятиями по уменьшению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу являются:

- разработка технологического регламента на период НМУ;
- обучение персонала реагированию на аварийные ситуации;
- соблюдение норм и правил противопожарной безопасности;
- хранить производственные отходы в строго определенных местах. Для сведения к минимуму отрицательного действия, сопровождающее промышленное производство энергетического и химического сырья, необходимы способы борьбы за уменьшение его потерь.

Указанные выше меры по снижению вредного воздействия нефтедобывающего объекта оказываются достаточными, по расчетным показателям загрязнения воздушного бассейна при нормальном режиме работ, так как обеспечивают санитарные требования к качеству воздуха.

Для хозяйственно-бытовых и питьевых нужд на площадке месторождения Нуралы используется привозная вода. Хозяйственно-бытовые сточные воды на площадке месторождения отводятся в септики, по мере накопления вывозятся на площадку очистных сооружений вахтового поселка Нуралы. Проживание персонала осуществляется на территории вахтового поселка Нуралы. Далее представлены расчеты водопотребления и водоотведения при реализации проекта разработки месторождения Нуралы.

Мероприятия по охране и рациональному использованию водных ресурсов

Для охраны водных ресурсов и прилегающих территории от негативного воздействия объектов производства необходимо выполнение следующих мероприятий:

- обеспечение учета воды и контроль ее использования с применением водоизмерительной аппаратуры;
- на всех технологических площадках оборудование системы ливневого сброса;
- создание системы сбора, очистки и утилизации сточных вод и промстоков, включая сточные хоз-бытовые воды, технические, пластовые;
- проведение ежеквартальных мониторинговых наблюдений.

Вся подтоварная вода после очистки должна быть полностью использована для закачки в пласт нагнетательных скважин.

В процессе бурения и эксплуатации месторождения проектом предусмотрено использование емкостей для временного сбора отходов с последующей транспортировкой отходов автотранспортом для захоронения, что исключает попадание их на почву.

Основными отходами при бурении скважины являются:

- буровой шлам;
- отработанный буровой раствор;
- металлолом;
- коммунальные отходы;
- промасленная ветошь;
- огарки сварочных электродов;
- отработанные аккумуляторы.

Буровой шлам (БШ) (01 05 06*) – выбуренная порода, отделенная от буровой промывочной жидкости очистным оборудованием. Буровой шлам по минеральному составу нетоксичен. Удельная плотность бурового шлама в среднем равна 2,1 т/м³, при соприкосновении с отработанным буровым раствором происходит разбухивание выбуренной породы согласно РНД 03.1.0.3.01-96 и удельная плотность уменьшается на величину коэффициента разбухания породы 1,2, тогда плотность бурового шлама равна: $2,1:1,2=1,75$ т/м³.

Отработанный буровой раствор (ОБР) (01 05 06*) – один из видов отходов при строительстве скважины. О загрязняющей способности отработанного бурового раствора судят по содержанию в нем нефти и органических примесей, оцениваемых по показателю ХПК, по значению водородного показателя pH и минерализации жидкой фазы. Именно эти показатели свидетельствуют о том, что ОБР является опасным среди других отходов бурения загрязнителем окружающей природной среды.



Металлом (17 04 07) - собирается на площадке для временного складирования металлолома, по мере накопления вывозится по договору со специализированной организацией.

Коммунальные отходы (20 03 01) – упаковочная тара продуктов питания, бумага, пищевые отходы собираются в металлические контейнеры и вывозятся согласно договору со специализированной организацией.

Уровень опасности твердо-бытовых отходов – «Зеленый список GO060».

Согласно Санитарным правилам «Санитарно-эпидемиологические требования к сбору, использованию, применению, обезвреживанию, транспортировке, хранению и захоронению отходов производства и потребления», утвержденным приказом Министра здравоохранения РК от 25 декабря 2020г №ҚР ДСМ-331/2020 срок хранения коммунальных отходов в контейнерах при температуре 0 оС и ниже допускается не более трех суток, при плюсовой температуре не более суток..

Промасленная ветошь (20 03 01*). Образуется в процессе использования тряпья для протирки механизмов, деталей, станков и машин. По мере накопления отходы будут собираться в контейнеры и транспортироваться согласно договору со специализированной организацией.

Огарки сварочных электродов (12 01 13) – представляют собой остатки электродов после использования их при сварочных работах в процессе ремонта основного и вспомогательного оборудования. Уровень опасности огарков электродов – «Зеленый список GA080».

Отработанные аккумуляторы (16 06 05) – образуются после истечения срока годности.

При проведении работ следует проводить следующие природоохранные мероприятия:

- жидкие химреагенты хранятся в цистернах на промплощадке ГСМ;
- буровая установка монтируется с учетом розы ветров, рельефа местности, для обеспечения течения жидкостей самотеком в технологические емкости;
- отработанные масла собираются в металлические емкости и вывозятся на промышленную базу для дальнейшей регенерации.

В дальнейшей разработке проектной документации необходимо учесть требования Кодекса:

1) С 1 января 2022 года предусматривается выдача Лицензии на работы и услуги в сфере углеводородов на следующие подвиды деятельности по проектированию:

- Составление базовых проектных документов для месторождений углеводородов и анализ разработки месторождений углеводородов;
- Составление технических проектных документов для месторождений углеводородов.

В случае самостоятельного выполнения заявителем работ по эксплуатации горных производств (углеводородов), необходимо получение в Министерстве энергетики РК.

Лицензии на работы и услуги в сфере углеводородов на следующие подвиды деятельности по эксплуатации:

- Сейсморазведочные работы при разведке и добыче углеводородов;
- Геофизические работы при разведке и добыче углеводородов;
- Прострелочно-взрывные работы в скважинах при разведке и добыче углеводородов;
- Бурение скважин на суше, на море и на внутренних водоемах при разведке и добыче углеводородов;
- Подземный ремонт, испытание, освоение, опробование, консервация, ликвидация скважин при разведке и добыче углеводородов;
- Цементация скважин при разведке и добыче углеводородов;
- Повышение нефтеотдачи нефтяных пластов и увеличение производительности скважин при разведке и добыче углеводородов;
- Работы по предотвращению и ликвидации разливов на месторождениях углеводородов на море.

В случае самостоятельного выполнения заявителем работ по эксплуатации магистральных газопроводов, нефтепроводов, нефтепродуктопроводов, необходимо получение в Министерстве энергетики РК Лицензии на работы и услуги в сфере углеводородов на подвид деятельности «Эксплуатация магистральных трубопроводов».

Согласно пункту 1 статьи 146 Кодекса «О недрах и недропользовании», сжигание сырого газа в факелах запрещается, за исключением случаев:



- угрозы или возникновения аварийных ситуаций, угрозы жизни персоналу или здоровью населения и окружающей среде;
- при испытании объектов скважин;
- при пробной эксплуатации месторождения;
- при технологически неизбежном сжигании сырого газа.

Порядок выдачи разрешений на сжигание сырого газа в факелах утверждается уполномоченным органом в области углеводородов. Приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 25 апреля 2018 года № 140 утверждены Правила выдачи разрешений на сжигание сырого газа в факелах.

В соответствии с пунктом 1 статьи 23 Кодекса «О недрах и недропользовании», в случаях, предусмотренных настоящим Кодексом, операции по недропользованию могут проводиться только при наличии проектного документа, предусматривающего проведение таких операций.

Также согласно пункту 1 статьи 134 Кодекса «О недрах и недропользовании», операции по недропользованию по углеводородам осуществляются в соответствии со следующими проектными документами:

- базовые проектные документы;
- проект разведочных работ;
- проект пробной эксплуатации;
- проект разработки месторождения углеводородов;

Технические проектные документы, перечень которых устанавливается в единых правилах по рациональному и комплексному использованию недр.

Государственная экспертиза базовых проектных документов в сфере недропользования по углеводородам регулируется статьей 140 Кодекса «О недрах и недропользовании».

Вместе с тем, согласно пункту 3 статьи 134 Кодекса «О недрах и недропользовании», проект разведочных работ (изменения и дополнения к нему), предусматривающий (предусматривающие) бурение и (или) испытание скважин, проект пробной эксплуатации (изменения и дополнения к нему) и проект разработки месторождения (изменения и дополнения к нему) подлежат государственной экспертизе проектных документов при наличии соответствующего экологического разрешения.

2) В соответствии п.2 ст.397 Экологического кодекса РК от 02.01.2021 г. (далее – Кодекс), при проведении операций по недропользованию недропользователи обязаны обеспечить соблюдение решений, предусмотренных проектными документами для проведения операций по недропользованию, а также следующих требований:

- конструкции скважин и горных выработок должны обеспечивать выполнение требований по охране недр и окружающей среды;
- при проведении операций по недропользованию должны проводиться работы по утилизации шламов и нейтрализации отработанного бурового раствора, буровых, карьерных и шахтных сточных вод для повторного использования в процессе бурения, возврата в окружающую среду в соответствии с установленными требованиями;
- после окончания операций по недропользованию и демонтажа оборудования проводятся работы по восстановлению (рекультивации) земель в соответствии с проектными решениями, предусмотренными планом (проектом) ликвидации;
- буровые скважины, в том числе самоизливающиеся, а также скважины, не пригодные к эксплуатации или использование которых прекращено, подлежат оборудованию недропользователем регулируемыми устройствами, консервации или ликвидации в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан;
- консервация и ликвидация скважин в пределах контрактных территорий осуществляются в соответствии с законодательством Республики Казахстан о недрах и недропользовании.

3) Предусмотреть внедрение мероприятий согласно Приложения 4 к Кодексу, а также предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий:

- охрана атмосферного воздуха;
- охрана от воздействия на водные экосистемы;
- охрана водных объектов; охрана земель; охрана животного и растительного мира;
- обращение с отходами; радиационная, биологическая и химическая безопасность;



–внедрение систем управления и наилучших безопасных технологий.

4) Инициатором, пользование поверхностными и (или) подземными водными ресурсами непосредственно из водного объекта с изъятием или без изъятия для удовлетворения намечаемой деятельности в воде, осуществлять при наличии разрешения на специальное водопользование в соответствии с требованиями статьи 66 Водного кодекса Республики Казахстан.

5) Согласно п.4 статьи 225 Экологического Кодекса если при проведении операций по недропользованию происходит незапроектированное вскрытие подземного водного объекта, недропользователь обязан незамедлительно принять меры по охране подземных водных объектов в порядке, установленном водным законодательством Республики Казахстан, и сообщить об этом в уполномоченные государственные органы в области охраны окружающей среды, использования и охраны водного фонда, по изучению недр, государственный орган в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения. В этой связи, необходимо предоставить план мероприятий по охране подземных вод.

6) Согласно п.2 статьи 238 Экологического Кодекса недропользователи при проведении операций по недропользованию, а также иные лица при выполнении строительных и других работ, связанных с нарушением земель, обязаны:

- содержать занимаемые земельные участки в состоянии, пригодном для дальнейшего использования их по назначению;

- до начала работ, связанных с нарушением земель, снять плодородный слой почвы и обеспечить его сохранение и использование в дальнейшем для целей рекультивации нарушенных земель;

- проводить рекультивацию нарушенных земель.

7) Необходимо указать объемы образования всех видов отходов проектируемого объекта с разделением их на строительство и эксплуатации намечаемой деятельности, а также предусмотреть альтернативные методы использования отходов (методы сортировки, обезвреживания и утилизации всех образуемых видов отходов и варианты методов обращения с данным видом отходов и его утилизации). Вместе с тем, в соответствии с Классификатором отходов, утвержденный Приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 6 августа 2021 года № 314 необходимо указать класс опасности отходов (опасный, неопасный, зеркальные отходы).

8) Предусмотреть мероприятия по сохранению среды обитания и условий размножения объектов животного мира, путей миграции и мест концентрации животных субъектами, осуществляющими хозяйственную и иную деятельность, для проведения геологоразведочных работ, добычи полезных ископаемых в соответствии со статьей 237 Экологического кодекса РК и требованиями статьи 17 Закона РК «Об охране, воспроизводстве и использовании животного мира», также должно быть обеспечено неприкосновенность участков, представляющих особую ценность в качестве среды обитания диких животных и необходимо согласовать мероприятия с Комитетом лесного и животного мира МЭГПР РК.

9) В представленном отчете о возможных воздействиях предусматривается сжигание сырого газа на факелах. Согласно ст. 146 Кодекса «О недрах и недропользовании» и «Об утверждении Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду» №63 от 10 марта 2021 год Приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан до начала пробной эксплуатации необходимо получить разрешение на сжигание газа на факелах.

10) Предусмотреть мероприятие по посадке зеленых насаждений согласно Приложения 4 к Экологическому Кодексу РК.

11) Согласно ст. 78 Экологического Кодекса послепроектный анализ фактических воздействий при реализации намечаемой деятельности (далее – послепроектный анализ) проводится составителем отчета о возможных воздействиях в целях подтверждения соответствия реализованной намечаемой деятельности отчету о возможных воздействиях и заключению по результатам проведения оценки воздействия на окружающую среду.

Послепроектный анализ должен быть начат не ранее чем через двенадцать месяцев и завершен не позднее чем через восемнадцать месяцев после начала эксплуатации соответствующего объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду.



Сведения о документах, подготовленных в ходе оценки воздействия на окружающую среду:

1. Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействий намечаемой деятельности №KZ74VWF00106108 от 22.08.2023 года.

2. «Отчет о возможных воздействиях» к «Проекту «Дополнение к проекту разработки месторождения Нуралы»».

3. Протокол общественных слушаний в форме открытого собрания по проекту «Отчет о возможных воздействиях» к «Проекту «Дополнение к проекту разработки месторождения Нуралы»» от 23.10.2023 г.

В дальнейшей разработке проектной документации необходимо учесть требования Экологического законодательства.

Вывод: Представленный «Отчет о возможных воздействиях» к «Проекту «Дополнение к проекту разработки месторождения Нуралы»» **допускается к реализации намечаемой деятельности** при соблюдении условий, указанных в настоящем заключении.

**Руководитель
Департамента экологии
по Кызылординской области**

Н.Өмірсерікұлы

*Исп. Ахметова Г.
Тел. 230019*



Руководитель

Өмірсерікұлы Нұржан

