



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

АО «ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз»

Заключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду Проект «Отчет о возможных воздействиях» к «Проекту разработки месторождения Северный Карабулак»

Материалы поступили на рассмотрение 14.08.2023 г. вх. №KZ55RVX00876585.

Общие сведения.

АО «ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз» проводит разведку УВС согласно Контракту №1928-Д от 27.12.2005 г. на блоках XXVI-37, 38, 39А (частично), 39В (частично), 39D, 39Е; XXVII-37, 38, 39 в Южно-Тургайском нефтегазоносном бассейне Республики Казахстан.

В административном отношении месторождение Северный Карабулак расположено в Улытауском районе Карагандинской области Республики Казахстан, которая относится к землям долговременного пользования Кызылординской области (Постановление Правительства РК от 22.02.2010 г. №108 «О некоторых вопросах регулирования земельных отношений между Кызылординской и Карагандинской областями»).

Координаты горного отвода (участок недр): 46°42'16,28" СШ – 64°51'10,66" ВД; 46°42'19,27" СШ – 64°48'2,39" ВД; 46°46'23,14" СШ – 64°48'10,52" ВД; 46°46'19,82" СШ – 64°51'54,49" ВД; 46°43'19,04" СШ – 64°51'48,44" ВД; 46°43'19,61" СШ – 64°51'12,88" ВД. Площадь участка недр (горного отвода) составляет 34,37 км². Глубина участка недр – минус 1400 метров. В географическом отношении площадь работ расположена в центральной части Южно-Тургайской низменности, в северо-западной части Арысқумского прогиба.

Ближайшими населенными пунктами и железнодорожными станциями являются г.Кызылорда (к югу 190 км), г.Жезказган (к северо-востоку 200 км), ж.д. станция Жосалы (к юго-западу 160 км) и нефтепромысел Кумколь (к востоку 50 км). Дорожная сеть представлена межпромысловыми песчано-гравийными и грунтовыми дорогами. Грунтовые дороги труднопроходимы в зимний период из-за снежных заносов и непроходимы в период весенней распутицы. К юго-востоку от месторождения Северный Карабулак находится нефтепромысел Кумколь, нефть которого транспортируется по нефтепроводу Кумколь-Каракойын до магистрального нефтепровода Павлодар-Атасу-Шымкент. Выход на экспортный маршрут (в Китай) возможен по нефтепроводу Кенкияк-Кумколь-Атасу-Алашанькоу, с пунктом приема и подготовки нефти на нефтепромысле Кумколь.

Основная цель «Отчета о возможных воздействиях» – изучение современного состояния природной среды, определение характера, степени и масштаба воздействия разработки месторождения на окружающую среду и последствий этого воздействия.

Рассматриваемый объект относится к объектам I категории (разведка и добыча углеводородов) в соответствии с пп.1.3 п.1 раздела 1 приложения 2 к Экологическому кодексу РК от 02.01.2021 г. №400-VI.



Краткое описание работ.

В 2019 г. впервые выполнен «Оперативный подсчет запасов нефти и газа месторождения Северный Карабулак Карагандинской области Республики Казахстан» по состоянию изученности на 02.05.2019 г. на основании пробуренных скважин №№1, 2, 3, 4, 5, принятый ГКЗ РК на гос. Баланс (Протокол №2115-19-П от 11.11.2019 г.).

На основе принятых вышеприведенных оперативных запасов нефти и газа 2019 года, по состоянию изученности на 01.01.2020 г. был выполнен «Проект пробной эксплуатации месторождения Северный Карабулак» и утвержден ЦКРР месторождений УВ РК, № 3/1 от 20.08.2020 г. (Письмо Министерства Энергетики Республики Казахстан 04-14/2563-И от 01.09.2020 г.).

В 2022 г. составлен и утвержден в ГКЗ РК отчет «Подсчет запасов нефти и растворенного в нефти газа месторождения Северный Карабулак» по состоянию на 01.06.2021 г. (Протокол №2458-22-У от 28.09.2022 г.).

На основе утвержденных запасов нефти и растворенного в нефти газа месторождения Северный Карабулак выполнен настоящий «Проект разработки месторождения Северный Карабулак» по состоянию на 01.01.2023 г.

На 01.01.2023 г. на месторождении фонд пробуренных поисково-разведочных и эксплуатационных скважин составляет 8 ед. Месторождение остановлено после завершения ПЭ до утверждения проекта разработки и перехода на начальный период промышленной разработки. В «Проекте разработки месторождения Северный Карабулак по состоянию на 01.01.2023 г.» приведено обоснование выбора эксплуатационных объектов и расчетных вариантов разработки. Месторождение мелкое по запасам, залежи водоплавающие.

В «Проекте разработки месторождения Северный Карабулак по состоянию на 01.01.2023 г.» рассмотрено 3 основных варианта разработки, из которых рекомендуемым предлагается 2 вариант.

Вариант 1.

В качестве базового варианта разработки рассматривается вариант, который предусматривает подключение сложившейся текущей системы разработки месторождения, рассмотренную в «Проекте пробной эксплуатации...».

Базовый вариант предусматривает разработку существующими 6-тью скважинами (СК-1, СК-2, СК-4, СК-5, СК-21, СК-22) без ППД, на режиме пластовой энергии, транспортировка скважинной продукции со скважин планируется автотранспортом «АЦН».

Год ввода в разработку предусматривается в 2024 г.

Максимальный добывающий фонд составит 6 ед. Скважины располагаются плотностью 27 га/скв.

Вариант 2 (рекомендуемый).

Вариант 2 выполнен на основе 1 варианта (на режиме истощения пластовой энергии) и дополнительно предусматривает уплотнение сетки скважин бурением 1 вертикальной добывающей скважиной. Скважина бурится в 2026 году в районе скважины СК-4.

Максимальный добывающий фонд составит 7 ед. Скважины располагаются плотностью 23,1 га/скв.

Транспортировка скважинной продукции со скважин планируется автотранспортом «АЦН».

Вариант 3.

Данный вариант разработки отличается системой ППД, которое предусматривает перевод 1 ед. скважины (район скв. СК-4, скважина СК-22) под ППД в 2026 г.

Максимальный добывающий фонд составит 6 ед., нагнетательный – 1 ед. Скважины располагаются плотностью 23,1 га/скв.

Транспортировка скважинной продукции со скважин планируется автотранспортом «АЦН».

Приведены основные исходные геолого-технологические характеристики расчетных вариантов разработки, технологические показатели по всем 3-м рассматриваемым вариантам разработки месторождения Северный Карабулак.



Технология внутрипромыслового сбора, транспорта и подготовки добываемой продукции для всех вариантов разработки месторождения следующая: нефтегазовая смесь от добывающих скважин по выкидным линиям через устьевой подогреватель поступает в нефтегазовый сепаратор, где происходит процесс разделения на нефтяную эмульсию и газ. Отделившаяся нефтяная эмульсия поступает в накопительную емкость, откуда происходит слив скважинной продукции в автоцистерны через наливной стояк и вывозится автомашинами на подготовку на ЦППН месторождения Арысқум. Выделившийся попутный газ при сепарации нефтяной эмульсии используется на собственные нужды промысла в печах подогрева нефти. В целях безопасности для сжигания сбросных газов при технологических сбоях и аварийных ситуациях предусмотрена аварийная факельная установка.

Весь объем газа, добываемого на месторождении Северный Карабулак, в условиях низкой добычи газа планируется полностью использовать в качестве топлива в печах подогрева нефти на промысле.

Основные источники воздействия на окружающую среду.

При реализации проектных решений разработки месторождения Северный Карабулак основными источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу будут являться:

1 вариант разработки.

Организованные:

- Печь подогрева нефти УН-0,2: источники №№0001-0004 – 4 ед.;
- Резервуары нефти V-60 м³: источники №№0005-0008 – 4 ед.;
- Нефтеналивная эстакада: источники №№0009-0012 – 4 ед.

Неорганизованные:

- Площадка нефтегазосепаратора (ЗРА и ФС): источники №№6001-6004 – 4 ед.;
- Площадка газосепаратора (ЗРА и ФС): источники №№6005-6008 – 4 ед.;
- Площадка добывающей скважины (ЗРА и ФС): источники №6009-60012 – 4 ед.

Общее количество источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу составит 24 ед., из них организованных – 12 ед., неорганизованных – 12 ед.

2 вариант разработки (рекомендуемый).

Организованные:

- Печь подогрева нефти УН-0,2: источники №№0001-0007 – 7 ед.;
- Резервуары нефти V-60 м³: источники №№0008-0014 – 7 ед.;
- Нефтеналивная эстакада: источники №№0015-0021 – 7 ед.

Неорганизованные:

- Площадка нефтегазосепаратора (ЗРА и ФС): источники №№6001-6007 – 7 ед.;
- Площадка газосепаратора (ЗРА и ФС): источники №№6008-6014 – 7 ед.;
- Площадка добывающей скважины (ЗРА и ФС): источники №6015-6021 – 7 ед.

Общее количество источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу составит 42 ед., из них организованных – 21 ед., неорганизованных – 21 ед.

3 вариант разработки.

Организованные:

- Печь подогрева нефти УН-0,2: источники №№0001-0006 – 6 ед.;
- Резервуары нефти V-60 м³: источники №№0007-0012 – 6 ед.;
- Нефтеналивная эстакада: источники №№0013-0018 – 6 ед.

Неорганизованные:

- Площадка нефтегазосепаратора (ЗРА и ФС): источники №№6001-6006 – 6 ед.;
- Площадка газосепаратора (ЗРА и ФС): источники №№6007-6012 – 6 ед.;
- Площадка добывающей скважины (ЗРА и ФС): источники №6013-6018 – 6 ед.

Общее количество источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу составит 36 ед., из них организованных – 18 ед., неорганизованных – 18 ед.

Выполненные расчеты валовых выбросов в атмосферу показали, что годовое количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу при регламентированной эксплуатации сооружений, составит:



- 1 вариант разработки: 2025 год – 13,044172 т/год.
- 2 вариант разработки (рекомендуемый): 2027 год – 16,596951 т/год.
- 3 вариант разработки: 2027 год – 17,221938 т/год.

Согласно результатам расчетов выбросов вредных веществ в атмосферу, основной вклад в валовый выброс загрязняющих веществ в атмосферу вносят смесь углеводородов предельных C1-C5, смесь углеводородов предельных C6-C10, оксид углерода и метан.

Водопотребление и водоотведение.

Водоснабжение месторождения Северный Карабулак АО «ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз» осуществляется с помощью водовозов, которые доставляют воду из артезианской скважины месторождения Кызылкия.

Для питьевых нужд, работающего персонала на производственных площадках, используется питьевая бутилированная вода. Поставка питьевой воды на месторождение осуществляется на договорной основе.

Водоотведение. Хозяйственно-бытовые сточные воды, образовавшиеся в процессе бытовой деятельности, собираются в септик, исполняющего роль отстойника, а затем вывозятся ассенизационными машинами на ближайшие очистные сооружения сточных вод – биологические пруды месторождения Арысқум.

Ориентировочные объемы водопотребления и водоотведения – 318,864 м³/год.

Отходы производства и потребления.

Представлены результаты предварительных расчетов количества образования отходов производства и потребления на месторождении Северный Карабулак. Объем образуемых отходов составляет:

- опилки и стружка черных металлов (металлолом) – 1,0 т/год;
- абсорбенты, фильтровальные материалы (включая масляные фильтры иначе не определенные), ткани для вытирания, защитная одежда, загрязненные опасными материалами (промасленная ветошь) – 0,0635 т/год;
- смешанные коммунальные отходы (ТБО) – 1,06 т/год.

Отходы на месторождении Северный Карабулак временно складироваться в специальные емкости и контейнеры на срок не более шести месяцев согласно ст. 320 п.2-1 Экологического кодекса Республики Казахстан. Порядок сбора, сортировки, хранения, утилизации, нейтрализации, реализации, размещения отходов и транспортировки будут производиться в соответствии с требованиями к обращению с отходами, исходя из их уровня опасности (неопасные, опасные, зеркальные).

Захоронение отходов по их видам в рамках намечаемой деятельности непосредственно на территории месторождения Северный Карабулак не предусмотрено. Все образовавшиеся отходы производства и потребления с месторождения Северный Карабулак вывозятся на собственные полигоны и на специализированные участки других месторождений (Арысқум, Кумколь) АО «ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз».

В дальнейшей разработке проектной документации необходимо учесть требования Кодекса:

1) С 1 января 2022 года предусмотрена 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:

- Промысловые исследования при разведке и добыче углеводородов;
- 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 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 РК 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 РК.

5) Согласно п.4 статьи 225 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 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) 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 Кодекса 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 согласование мероприятия с Комитетом лесного и животного мира МЭПР РК.



8) 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» от 10.03.2021 г. №63 необходимо получить разрешение на сжигание газа на факелах.

9) Предусмотреть мероприятие по посадке зеленых насаждений, согласно Приложению 4 к Кодексу.

10) Согласно ст.78 Кодекса, послепроектный анализ фактических воздействий при реализации намечаемой деятельности 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 №KZ00VWF00101717 от 27.06.2023 года.

2. Проект «Отчет о возможных воздействиях на окружающую среду» к «Проекту разработки месторождения Северный Карабулак».

3. Протокол общественных слушаний в форме открытого собрания по проекту «Отчет о возможных воздействиях на окружающую среду» к «Проекту разработки месторождения Северный Карабулак».

В дальнейшей разработке проектной документации необходимо учесть требования экологического законодательства.

Вывод: Представленный проект «Отчет о возможных воздействиях на окружающую среду» к «Проекту разработки месторождения Северный Карабулак» допускается к реализации намечаемой деятельности при соблюдении условий, указанных в настоящем заключении.

**Руководитель
Департамента экологии
по Кызылординской области**

Н.Өмірсерікұлы

Исп. Болатова Ж.
Тел. 230019



Руководитель

Өмірсерікұлы Нұржан

