

«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 СРЕУРСОВ
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 "НО EXPERT"

Заклучение

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

На рассмотрение представлены:

- Заявление о намечаемой деятельности;
- «Проектразведочных работ по оценке залежи углеводородов на участке Центральный Караванчи»

Материалы поступили на рассмотрение 01.09.2023 г. вх. №KZ31RYS00433209.

Общие сведения. Участок недр Центральный Караванчи площадью 26,43 км² расположен в Улытауской области. Предоставленный участок Центральный Караванчи непосредственно граничит на севере с месторождением, Северный Нуралы недропользователем является АО «ПКР» и на юге с месторождением Северный Акшабулак недропользователем является ТОО «Саутс-Ойл».

На контрактной территории целью поиска залежей углеводородов в разные годы был проведен значительный объем геологоразведочных работ, сейсморазведочные работы 2Д/3Д-МОГТ, поисково-разведочное бурение с составлением Оперативного подсчета запасов предыдущим недропользователем АО «ПКР» по территории Караванчи включающая участок Центральный Караванчи. Необходимо, отметить, что Участок недр (Геологический отвод) Центральный Караванчи был в составе контрактной территории АО ПКР по контракту №214, и только в 2019 году по результатам бурения скважины КАР -38 выделен был в отдельный участок.

Краткое описание намечаемой деятельности.

Настоящим Проектом на контрактной территории проектируется переинтерпретация материалов ГИС с восстановлением скважин, и по результатам восстановления скважин бурение одной оценочно-разведочной скважины Караванчи-40 (далее КАР-40) проектной глубиной 2600 м со вскрытием палеозойского горизонта.

В 2021 году был составлен оперативный подсчет запасов УВС отдельно по месторождению Центральный Караванчи, но по ряду причин запасы не были утверждены ГКЗ РК. Геологический возраст ожидаемых продуктивных горизонтов - J1-2ds. Ожидаемые параметры: дебит нефти – 25 м3/сут; плотность нефти – 0,816 г/см3; газосодержание – 180 м3/т. Площадь нефтеносности рассчитана из условия двойного радиуса дренирования проектной скважины и предполагая, что шесть объектов будут продуктивными. Согласно расчетам, суммарная величина геологических/извлекаемых ресурсов на нефть на структуре Центральный Караванчи, где проектируется скважина Караванчи-40, составляют геологические 3 270 тыс. тонн и извлекаемые 981 тыс. тонн. Предварительно планируемые интервалы испытания на скв. КАР-38 и КАР-39 по результатам ГИС следующее: - на



скважине КАР-38 повторное испытание интервалов 2389.5-2391; 2393,5-2395; 2396-2403 м (дощан+айбала), 1905-1915м (средняя юра), 1666-1683м, 1575-1580 (верхняя юра) 1215-1221м(мел); - на скважине КАР-39 испытание интервалов 2536-2546м, 2393-2411(дощан+айбала), 1969-1977м (средняя юра), 1723-1739м, 1520-1525м (верхняя юра).

Комплекс оценочных работ будут проводиться в 2023-2028 годы, в том числе: восстановление пробуренных скважин КАР-38 или КАР-39, с испытанием неиспытанных интервалов запланированы на 2023-2024 годы. Бурение оценочно-разведочной скважины КАР-40 на 2024 год. По результатам восстановления и бурения скважин составить отчет оперативный подсчет запасов УВС и проект пробной эксплуатации, при необходимости с переинтерпретацией сейсмических материалов 3Д-МОГТ на 2024-2025 годы. По результатам пробной эксплуатации и бурения скважины КАР-40 составить отчет по подсчету запасов УВС и на его основе проект разработки на 2026-2027 годы. Переход на этап добычи на 2028 год.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды.

Ориентировочное количество загрязняющих веществ выбрасываемых в атмосферу: при бурении скважины КАР-40 составит 29.04036566127 г/сек и 276.9038587753 т/период; при проведении восстановительных работ на скважинах КАР-38 и КАР-39: 12.586348493 г/сек и 115.465108707 т/период на каждую скважину.

При проведении интенсификации на скважинах методом ГРП составит 16.53127113 г/сек и 39.949085813 т/период, при испытании 1 объекта (90 суток): 12.472536308 г/сек 111.30028013 т/период на каждый объект испытания, соответственно при испытании скважины КАР-40 и КАР-39 (5 объектов) составит: 556,50140065 т/период; соответственно при испытании скважины КАР-38 (7 объектов) составит: 779,10196091 т/период.

Общая величина хозяйственно-бытовых и питьевых вод на период бурения и испытания скважины КАР-40 составит: 4562,4м³., в том числе для питьевых нужд - 556,25м³, для бытовых нужд – 54,75 м³, Для технических нужд – 4051,4 м³. Общая величина хозяйственно-бытовых и питьевых вод на период бурения и испытания скважины КАР-38 и КАР-39 составит: 2825,12м³., в том числе для питьевых нужд - 333,75м³, для бытовых нужд – 128,05 м³, Для технических нужд – 2563,32 м³. Источник воды на хозяйственно питьевые нужды - привозная бутилированная (питьевая) вода. Источник водоснабжения на технические нужды – водозаборная скважина.

При бурении и испытании скважины КАР-40 с учетом ГРП образуются: Опасные отходы: Буровой шлам - 2257,478тонн, Отработанный буровой раствор - 1340,032тонн, БСВ – 566,72м³. Отработанные масла-12,6676 тонн, Использованная тара из-под химических реагентов (бочки и тара) - 2 тонн, Отходы, образуемые после ГРП - 52,35 тонн;

Неопасные отходы: Металлолом - 2,02 тонн, Огарки сварочных электродов - 0,363 тонн, Твёрдые бытовые отходы (ТБО) – 43,827 тонн. Объемы образования отходов при восстановлении и испытании скважин КАР -38 и КАР-39 с учетом ГРП: Опасные отходы: Промасленная ветошь - 0,1334 тонн, Отработанные масла - 8,1200 тонн, Отработанные ртутьсодержащие лампы - 0,0079тонн, Металлические емкости из под масла - 1,7462 тонн, Тара из-под химреагентов - 0,2250 тонн, Буровой шлам - 127,52тонн, Отработанный буровой раствор -286,04 тонн, Отход после ГРП – 104,7 тонн. Неопасные отходы: Огарки сварочных электродов - 0,0336 тонн, Твердо-бытовые отходы – 13,827 тонн, Металлолом - 1,5000 тонн. Утилизация отходов осуществляется специализированными организациями по договору. Отходы производства и потребления должны собираться, храниться, обезвреживаться, транспортироваться в места утилизации или захоронения.

Намечаемая деятельность согласно «Дополнению к Проекту разработки месторождения Аксай Южный» относится к 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. Во время проведения скрининга для сбора замечаний и предложений общественности представленное заявление о намеряемой деятельности опубликовано на портале «Единый экологический портал, а также направлено в заинтересованные государственные органы.



Выводы о необходимости или отсутствия проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду.

Возможные воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду, предусмотренные п.25 Главы 3 «Инструкции по организации и проведению экологической оценки» от 30.07.2021 г. №280 прогнозируются. Таким образом, необходимо проведение обязательной оценки воздействия на окружающую среду, в соответствии со следующими обоснованиями.

1. Намечаемая деятельность 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.

2. Приводит к образованию опасных отходов производства и (или) потребления.

3. 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.

4. 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.

5. Создает риски загрязнения земель или водных объектов(поверхностных и подземных) в результате попадания в них загрязняющих веществ.

6. Приводит к возникновению аварий и инцидентов, способных оказать воздействие на окружающую среду и здоровье человека.

7. Повлечет строительство или обустройство других объектов(трубопроводов, дорог, линий связи, иных объектов), способных оказать воздействие на окружающую среду.

8. Оказывает потенциальные кумулятивные воздействия на окружающую среду вместе с иной деятельностью, осуществляемой или планируемой на данной территории.

9. Оказывает воздействие на компоненты природной среды, важные для её состояния или чувствительные к воздействиям вследствие их экологической взаимосвязи с другими компонентами (например, водно-болотные угодья, водотоки или другие водные объекты, горы, леса).

10. Факторы, связанные с воздействием намечаемой деятельности на окружающую среду и требующие изучения.

При проведении обязательной оценки воздействия на окружающую среду учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно протоколу, размещенного на портале «Единый экологический портал».

**Руководитель
Департамента экологии
по Кызылординской области**

Н.Өмірсерікұлы





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 "НО EXPERT"

Заключение

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

На рассмотрение представлены:

- Заявление о намечаемой деятельности;
- «Проектразведочных работ по оценке залежи углеводородов на участке Центральный Караванчи»

Материалы поступили на рассмотрение 01.09.2023 г. вх. №KZ31RYS00433209.

Общие сведения. Участок недр Центральный Караванчи площадью 26,43 км² расположен в Улытауской области. Предоставленный участок Центральный Караванчи непосредственно граничит на севере с месторождением, Северный Нуралы недропользователем является АО «ПКР» и на юге с месторождением Северный Акшабулак недропользователем является ТОО «Саутс-Ойл».

На контрактной территории целью поиска залежей углеводородов в разные годы был проведен значительный объем геологоразведочных работ, сейсморазведочные работы 2Д/3Д-МОГТ, поисково-разведочное бурение с составлением Оперативного подсчета запасов предыдущим недропользователем АО «ПКР» по территории Караванчи включающая участок Центральный Караванчи. Необходимо, отметить, что Участок недр (Геологический отвод) Центральный Караванчи был в составе контрактной территории АО ПКР по контракту №214, и только в 2019 году по результатам бурения скважины КАР -38 выделен был в отдельный участок.

Краткое описание намечаемой деятельности.

Настоящим Проектом на контрактной территории проектируется переинтерпретация материалов ГИС с восстановлением скважин, и по результатам восстановления скважин бурение одной оценочно-разведочной скважины Караванчи-40 (далее КАР-40) проектной глубиной 2600 м со вскрытием палеозойского горизонта.

В 2021 году был составлен оперативный подсчет запасов УВС отдельно по месторождению Центральный Караванчи, но по ряду причин запасы не были утверждены ГКЗ РК. Геологический возраст ожидаемых продуктивных горизонтов - J1-2ds Ожидаемые параметры: дебит нефти – 25 м3/сут; плотность нефти – 0,816 г/см3; газосодержание – 180 м3/т. Площадь нефтеносности рассчитана из условия двойного радиуса дренирования проектной скважины и предполагая, что шесть объектов будут продуктивными. Согласно расчетам, суммарная величина геологических/извлекаемых ресурсов на нефть на структуре Центральный Караванчи, где проектируется скважина Караванчи-40, составляют геологические 3 270 тыс. тонн и извлекаемые 981 тыс. тонн. Предварительно планируемые



интервалы испытания на скв. КАР-38 и КАР-39 по результатам ГИС следующее: - на скважине КАР-38 повторное испытание интервалов 2389.5-2391; 2393,5-2395; 2396-2403 м (дощан+айбала), 1905-1915м (средняя юра), 1666-1683м, 1575-1580 (верхняя юра) 1215-1221м(мел); - на скважине КАР-39 испытание интервалов 2536-2546м, 2393-2411(дощан+айбала), 1969-1977м (средняя юра), 1723-1739м, 1520-1525м (верхняя юра).

Комплекс оценочных работ будут проводиться в 2023-2028 годы, в том числе: восстановление пробуренных скважин КАР-38 или КАР-39, с испытанием неиспытанных интервалов запланированы на 2023-2024 годы. Бурение оценочно- разведочной скважины КАР- 40 на 2024 год. По результатам восстановления и бурения скважин составить отчет оперативный подсчет запасов УВС и проект пробной эксплуатации, при необходимости с переинтерпретацией сейсмических материалов 3Д-МОГТ на 2024-2025 годы. По результатам пробной эксплуатации и бурения скважины КАР-40 составить отчет по подсчету запасов УВС и на его основе проект разработки на 2026-2027 годы. Переход на этап добычи на 2028 год.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды.

Ориентировочное количество загрязняющих веществ выбрасываемых в атмосферу: при бурении скважины КАР-40 составит 29.04036566127 г/сек и 276.9038587753 т/период; при проведении восстановительных работ на скважинах КАР-38 и КАР-39: 12.586348493 г/сек и 115.465108707 т/период на каждую скважину.

При проведении интенсификации на скважинах методом ГРП составит 16.53127113 г/сек и 39.949085813 т/период, при испытании 1 объекта (90 суток): 12.472536308 г/сек 111.30028013 т/период на каждый объект испытания, соответственно при испытании скважины КАР-40 и КАР-39 (5 объектов) составит: 556,50140065 т/период; соответственно при испытании скважины КАР-38 (7 объектов) составит: 779,10196091 т/период.

Общая величина хозяйственно-бытовых и питьевых вод на период бурения и испытания скважины КАР-40 составит: 4562,4м³., в том числе для питьевых нужд - 556,25м³, для бытовых нужд – 54,75 м³, Для технических нужд – 4051,4 м³. Общая величина хозяйственно-бытовых и питьевых вод на период бурения и испытания скважины КАР-38 и КАР-39 составит: 2825,12м³., в том числе для питьевых нужд - 333,75м³, для бытовых нужд – 128,05 м³, Для технических нужд – 2563,32 м³. Источник воды на хозяйственно питьевые нужды - привозная бутилированная (питьевая) вода. Источник водоснабжения на технические нужды – водозаборная скважина.

При бурении и испытании скважины КАР-40 с учетом ГРП образуются: Опасные отходы: Буровой шлам - 2257,478тонн, Отработанный буровой раствор - 1340,032тонн, БСВ – 566,72м³. Отработанные масла-12,6676 тонн, Использованная тара из-под химических реагентов (бочки и тара) - 2 тонн, Отходы, образуемые после ГРП - 52,35 тонн;

Неопасные отходы: Металлолом - 2,02 тонн, Огарки сварочных электродов - 0,363 тонн, Твёрдые бытовые отходы (ТБО) – 43,827 тонн. Объемы образования отходов при восстановлении и испытании скважин КАР -38 и КАР-39 с учетом ГРП: Опасные отходы: Промасленная ветошь - 0,1334 тонн, Отработанные масла - 8,1200 тонн, Отработанные ртутьсодержащие лампы - 0,0079тонн, Металлические емкости из под масла - 1,7462 тонн, Тара из-под химреагентов - 0,2250 тонн, Буровой шлам - 127,52тонн, Отработанный буровой раствор -286,04 тонн, Отход после ГРП – 104,7 тонн. Неопасные отходы: Огарки сварочных электродов - 0,0336 тонн, Твердо-бытовые отходы – 13,827 тонн, Металлолом - 1,5000 тонн. Утилизация отходов осуществляется специализированными организациями по договору. Отходы производства и потребления должны собираться, храниться, обезвреживаться, транспортироваться в места утилизации или захоронения.

Намечаемая деятельность относится к 1 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 (далее - Кодекс).

Во время проведения скрининга для сбора замечаний предложений общественности представленное заявление о намеряемой деятельности опубликовано на портале «Единый экологический портал», а также направлено в заинтересованные государственные органы.

Выводы. При разработке отчёта о возможных воздействиях:



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

2. Необходимо представить характеристику возможных форм негативного и положительного воздействий на окружающую среду в результате осуществления намечаемой деятельности, их характер и ожидаемые масштабы с учётом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости, оценка их существенности.

3. Дать характеристику технологических процессов, в результате которых предусматриваются выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух. Представить перечень загрязняющих веществ, их объёмы.

4. Представить классы опасности и предполагаемый объём образующихся отходов.

5. Включить природоохранные мероприятия по охране недр и мероприятия по обращению с отходами.

6. Представить предложения по организации мониторинга и контроля за состоянием объектов окружающей среды.

7. Согласно п.25 «Инструкции по организации и проведению экологической оценки» от 30.07.2021 г. №280, необходимо оценить воздействие на растительный и животный мир, а также на места, используемые (занятые) охраняемыми, ценными или чувствительными к воздействиям видами растений или животных (а именно, места произрастания, размножения, обитания, гнездования, добычи корма, отдыха, зимовки, концентрации, миграции).

8. Согласно «Правилам проведения общественных слушаний» от 03.08.2021 г. №286, общественные слушания по документам, намечаемая деятельность по которым может оказывать воздействие на территорию более чем одной административно-территориальной единицы (областей, городов республиканского значения, столицы, районов, городов областного, районного значения, сельских округов, посёлков, сёл), проводятся на территории каждой такой административно-территориальной единицы. В этой связи необходимо проведение общественных слушаний в ближайших к объекту населённых пунктах.

9. Предусмотреть внедрение мероприятий согласно Приложению 4 к Кодексу.

**Руководитель Департамента
экологии по Кызылординской области**

Н. Өмірсерікұлы

Исп. Тусмагамбетова М
Тел. 230019

Руководитель

Өмірсерікұлы Нұржан



