



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

№ _____
« ____ » _____ 2021 года

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

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

На рассмотрение представлены:

- Заявление о намечаемой деятельности;
- Приложение к заявлению о намечаемой деятельности разработки месторождения Тузколь.

Материалы поступили на рассмотрение 27.09.2021 г. вх. №KZ86RYS00163335

Общие сведения. В административном отношении месторождение Тузколь находится в Сырдарьинском районе Кызылординской области Республики Казахстан. В пределах месторождения Тузколь были обнаружены залежи нефти и газа в меловых и юрских отложениях. Ближайшими населёнными пунктами являются областной центр г.Кызылорда (к югу 110 км), железнодорожные станции Теренозек (к юго-западу 100 км, Жалагаш (150 км), Жосалы (210 км) и нефтепромысел Кумколь (к северу 80 км). Расстояние до города Жезказган – 280 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. Нефтепровод Кумколь-Каракоин-Шымкент проходит в 80 км к северо-востоку. Выход на экспортный маршрут (в Китай) возможен по нефтепроводу Кумколь-Атасу-Алашанькоу с пунктом приема и подготовки нефти на нефтепромысле Кумколь. Зоны отдыха, памятники культуры и архитектуры, охраняемые природные территории в районе расположения месторождения Тузколь отсутствуют.

Краткое описание намечаемой деятельности. На месторождении Тузколь общий пробуренный фонд скважин составляет 39 скважин, из них 4-скважины ликвидированы. Нефтегазоносность на месторождении установлена в меловых и юрских отложениях. По классификации запасов месторождение Тузколь относится к мелким месторождениям. На дату отчета эксплуатация месторождения приостановлена, в связи с окончанием срока ПЭ и ожидания получения контракта на добычу. Мощность (производительность) месторождения: Предполагаемая максимальная годовая добыча нефти – 101,1 тыс.т, жидкости – 215,2 тыс.т, нефтяного газа – 33,8 млн.м³, максимальный эксплуатационный добывающий фонд составляет 50 скважин, нагнетательный – 11 скважин.

Предполагаемые размеры объектов: плотность сетки I объект - 36,8 га/скв., II объект – 17,1 га/скв., III объекта -28,7 га/скв. Добываемая продукция: нефть, нефтяной газ, газ ГШ. Накопленная добыча по месторождению к концу рентабельного периода: 1555 тыс.т нефти, растворенного газа 320 млн.м³, газ газовых шапок – 202 млн.м³. КИН-0,253 д.ед.



Характеристика продукции месторождения Свойства нефти: нефть месторождения Тузколь является особо лёгкой, маловязкой, парафинистой и высокопарафинистой, малосернистой, малосмолистой, застывающей преимущественно при положительных температурах и с высоким выходом светлых фракций. Состав и свойства растворённого газа: Нефтяной газ месторождения Тузколь можно охарактеризовать как «высокожирный» с высоким содержанием гомологов метана и низким содержанием неуглеводородных компонентов.

Расчеты технологических показателей разработки месторождения и объектов выполнены по 3 основным вариантам. Ниже приведена подробная информация по каждому варианту. Вариант 1 Для разработки нефтяных пластов I объекта рассмотрена разработка на естественном режиме, для чего планируется с середины 1-го года ввод существующих скважин (всего 8 скважин), так же бурение 7-ми добывающих скважин. Максимальный фонд добывающих скважин составит - 15 ед. II объект.

Предусмотрена разработка объекта 9 существующими добывающими скважинами, а так же бурением 14-ти добывающих скважин. Разработка данного объекта предусматривается на естественном режиме. Для разработки нефтяных пластов III объекта рассмотрена разработка на естественном режиме, для чего планируется 5-м году произвести ввод существующих 2 скважин. В целом по месторождению по 1 варианту максимальный фонд добывающих скважин составит 38 ед. Вариант 2-рекомендуемый Отличается от I варианта уплотнением сетки скважин и применением заводнения в целях ППД.

В целом по месторождению для разработки нефтяных объектов рассмотрено бурение 38 скважин, в т.ч. 33 добывающих скважин и 5 нагнетательных скважин с 3-го года. Также во втором варианте для ППД рассматривается перевод под закачку 6-ти скважин. Максимальный добывающий фонд по 2 варианту составит 50 ед., нагнетательный фонд – 11 ед. Вариант 3 Отличается от 2-го варианта уплотнением сетки дополнительно 8 добывающими скважинами и 2 нагнетательных скважин. В целом по месторождению для разработки объектов в 3 варианте рассмотрено бурение 48 проектных скважин, в т.ч. 41 добывающих и 7 нагнетательных скважин. Таким образом, по 3 варианту максимальный добывающий фонд составит 56 ед., нагнетательный фонд – 13 ед. Период разработки по 2-му рекомендуемому варианту – с 2022 года по 2055 год. Общая площадь земельного участка составляет – 176,34 га.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды.

Атмосфера. Для оценки воздействия проектируемых работ на атмосферный воздух, предварительные расчеты выбросов ЗВ в атмосферу выполнены по рекомендуемому 2 варианту разработки месторождения (период разработки 2022 – 2055 годы). При этом при выполнении расчетов рассмотрен 2028 год, который характеризуются максимальным эксплуатационным фондом скважин за весь период разработки, следовательно, наибольшей добычей нефти и газа, что определяет собой наибольшее воздействие на атмосферный воздух. Также к 2028 году будет завершено бурение всех проектных скважин. 2 вариант разработки (рекомендуемый) – на 2028 г., согласно технологическим показателям эксплуатационный общий фонд добывающих скважин составляет 50 ед., добыча нефти – 100,3 тыс.т и добыча газа – 33,8 млн.м³. Ориентировочное количество загрязняющих веществ выбрасываемых в атмосферу по 2-му рекомендуемому варианту на месторождении Тузколь составит 83,45894 тонн/год или 2,63732 г/с, из них: Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (2 кл.оп) – 25,3 т/год (0,8025 г/с), Азот (II) оксид (Азота оксид) (3 кл.оп) – 4,11 т/год (0,1305 г/с), Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (4 кл.оп) – 15,025 т/год (0,4765 г/с), Метан – 15,025 т/год (0,4765 г/с), Смесь углеводородов предельных C1-C5 – 23,998936 т/год (0,75132 г/с).

Водные ресурсы. Источником водоснабжения для производственно-технического водоснабжения является привозная вода. Водоснабжение для хозяйственно-питьевых целей не предусмотрено, т.к. проживание персонала на месторождении Тузколь не предусмотрено. Из за отсутствия на территории месторождения поверхностных вод водоохраные зоны и полосы не предусмотрены.



Ориентировочные объемы водопотребления и водоотведения составят – 30,66 м3/год (0,084 м3/сут.), из них на хозяйственно-бытовые нужды – 26,28 м3/год (0,072 м3/сут.), на питьевые нужды – 4,38 м3/год (0,12 м3/сут.). Хозяйственно-бытовые сточные воды, образовавшиеся в процессе бытовой деятельности, сбрасываются в септик, затем по мере накопления вывозятся согласно заключенному договору в специализированные организации на близлежащие очистные сооружения.

Сбросы на месторождении Тузколь загрязняющих веществ отсутствуют. Хозяйственно-бытовые сточные воды, образовавшиеся в процессе бытовой деятельности, сбрасываются в септик, затем по мере накопления вывозятся согласно заключенному договору в специализированные организации на близлежащие очистные сооружения.

Отходы. ТОО «ТМГО» на своем балансе имеет «Участок сбора, временного хранения, обезвреживания и утилизации отходов производства и потребления» который действует с 30.09.2019 года. (Заключение ГЭЭ на рабочий проект № N061-0063/190 от 30.09.2019 г.). Отходы производства и потребления по мере образования подлежат вывозу на Участок сбора, временного хранения, обезвреживания и утилизации отходов на месторождении Западный Тузколь с дальнейшей переработкой на термодеструкционной установках ТДУ Фактор 2000-ОС, Фактор ТДУ-200-ЖДТ и Инсинератор BRENER-1000, что позволяет понизить уровень опасности и исходные объемы образующихся отходов, часть отходов сгорает полностью. В результате сжигания на данных установках образуется отожженный грунт 4-го класса опасности. Не подлежащие к утилизации на участке производственные отходы передаются сторонним организациям на договорной основе. Основными видами отходов в период реализации на месторождении Тузколь являются: Металлолом образуется в результате ремонта и замены деталей различного оборудования на нефтепромысле. Передается на утилизацию специализированным организациям на тендерной основе. Промасленная ветошь образуется в процессе использования тряпья для протирки механизмов, оборудования и т.д. Сбор осуществляется на производственных участках, в цехах и подразделениях в металлические контейнеры с крышкой. Вывоз отхода осуществляется по мере накопления. Далее утилизируется на установке Инсинератор BRENER-1000. Твердо-бытовые отходы образуются в процессе жизнедеятельности рабочего персонала. Представлены офисными и пищевыми отходами и сметом с территории предприятия. ТБО складировается в металлических раздвижных контейнерах с крышкой. Вывоз отхода осуществляется по мере его образования на Участок на месторождении Западный Тузколь. Ориентировочный объем образования отходов на месторождении Тузколь составит 3,787 т/год, из них промасленная ветошь – 0,127 т/год, металлолом – 1,5 т/год, твердо-бытовые отходы – 2,16 т/год.

Во время проведения скрининга представленное заявление о намечаемой деятельности для приёма замечаний и предложений общественности было 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. Оказывает воздействие на земельные участки или недвижимое имущество других лиц.

11. 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**

Өмірсерікұлы Н.

исп. Ахметова Г.
тел. 230207



Руководитель департамента

Өмірсерікұлы Нұржан

