

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ РЕСУРСТАР
МИНИСТРЛІГІ
ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ
БАҚЫЛАУКОМИТЕТІНІҢ
МАҢГЫСТАУ ОБЛЫСЫ БОЙЫНША
ЭКОЛОГИЯ ДЕПАРТАМЕНТІ»
РЕСПУБЛИКАЛЫҚ
МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕ



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

Қазақстан Республикасы, Маңғыстау облысы
130000 Ақтау қаласы, промзона 3, ғимарат 10,
телефон: 8/7292/ 30-12-89
факс: 8/7292/ 30-12-90

Республика Казахстан, Мангистауская область
130000, город Ақтау, промзона 3, здание 10,
телефон: 8/7292/ 30-12-89
факс: 8/7292/ 30-12-90

АО «Мангистаумунайгаз»

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

На рассмотрение представлены: Групповой технический проект на строительство оценочно-эксплуатационных вертикальных скважин №№ 7770, 7771, 7772 проектной глубиной 2450 метров на месторождении Жетыбай.

Материалы поступили на рассмотрение: 07.02.2023г. Вх. KZ37RYS00349293

Общие сведения

Нефтегазовое месторождение Жетыбай, в административном отношении расположено на территории Мангистауского района (Скв. №7771) и Каракиянского района (Скв. №№7770,7772) Мангистауской области Республики Казахстан. Ближайшими к месторождению населенными пунктами являются поселок Жетыбай – 1 км, районный центр Курык – 60 км, города Жанаозен – 70 км, Ақтау – 80 км. Координаты скважины №7770: 43°34'05,16" с.ш., 52°02'54,12" в.д. Расстояние до ближайшего населенного пункта (пос. Жетыбай) – 2,77 км. Координаты скважины №7771: 43°31'06,23" с.ш., 52°09'33,70" в.д. Расстояние до ближайшего населенного пункта (с. Мунайшы) – 4,7 км. Координаты скважины №7772: 43°32'17,31" с.ш., 52°07'44,65" в.д. Расстояние до ближайшего населенного пункта (пос. Жетыбай) – 4,2 км. Намечаемая деятельность планируется на существующем месторождении Жетыбай и является производственной необходимостью. На 1 скважину отводится 1,5 га территории месторождения Жетыбай. Проектируемая скважина находится на лицензионной территории, переданной в пользование АО «Мангистаумунайгаз», поэтому дополнительного отвода земель не требуется.

Краткое описание намечаемой деятельности

Намечаемая деятельность планируется на существующем месторождении Жетыбай и является производственной необходимостью. На 1 скважину отводится 1,5 га территории месторождения Жетыбай. Проектируемая скважина находится на лицензионной территории, переданной в пользование АО «Мангистаумунайгаз», поэтому дополнительного отвода земель не требуется.

Весь цикл строительства скважины до сдачи в эксплуатацию состоит из основных этапов:

- строительно-монтажных работ - сооружения фундамента под оборудование,



монтажа бурового оборудования, строительства привышечного сооружения, сооружений (емкостей) для сбора и хранения отходов бурения;

- подготовительных работ к бурению скважины;
- процесса бурения и крепления - крепления ствола скважины обсадными трубами, соединяемыми в колонну и ее цементированию;
- испытания скважины.

Строительно-монтажные работы включают обустройство площадки под буровое оборудование.

Подготовительные работы к бурению состоят из следующих видов работ:

- стыковка технологических линий;
- проверка работоспособности оборудования.

Бурение и крепление скважины

Технологией проведения буровых работ предусмотрено применение:

- шламовых емкостей для сбора бурового шлама, буровых отходов и рапы;
- экологически безопасных компонентов бурового раствора;
- закрытой системы циркуляции бурового раствора;
- трехступенчатой системы очистки бурового раствора;
- использование сертифицированного оборудования.

В проекте процесс бурения и крепления скважины включает ряд операций: спуск бурильных труб с разрушающим инструментом в скважину; разрушение породы забоя; наращивание бурильного инструмента по мере углубления скважины; промывка забоя буровым раствором с целью выноса разрушенной породы из скважины; укрепление (крепление) стенок скважины при достижении определенной глубины обсадными трубами с последующим цементированием пространства между стенкой скважины и спущенными трубами (разобщение пластов). Бурение скважины производится путем разрушения горных пород на забое скважины породоразрушающим инструментом (долотом) с транспортировкой (промывкой) выбуренной породы на земную поверхность химически обработанным буровым раствором. Тип бурового раствора и его рецептура подобраны, исходя из горно- геологических условий ствола скважины, а также их наименьшего, отрицательного воздействия на атмосферу, почвы и подземные воды.

Буровой раствор готовится и обрабатывается химреагентами в блоке приготовления с помощью гидроворонки. Из блока приготовления буровой раствор поступает в циркуляционную систему.

Промывка скважины производится по замкнутой циркуляционной системе: скважина - металлические желоба - блок очистки - приемные емкости – насос буровой - манифольд (труба) - скважина. Водоснабжение скважины для технологических нужд осуществляется автоцистернами.

Строительство скважин запланировано на 2023 год.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Ориентировочный суммарный выброс загрязняющих веществ на 1 скважину составит – 35,3449475 т/период. При строительстве скважины ожидаются выбросы в атмосферу загрязняющих веществ 1-4 классов опасности: Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид)-0,0014т, Калий хлорид-0,0006 т, Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид-0,00011 т, Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая)-0,0006т, Натрий хлорид-0,0013 т, Азота (IV) диоксид (Азота диоксид)-13,3378 т, Азот (II) оксид (Азота оксид)-2,1674 т, Углерод (Сажа, Углерод черный)-0,7194 т, Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид)-2,9179 т, Сероводород (Дигидросульфид)-0,00007 т, Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ)-10,6654 т, Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор-0,0001т/, Фториды неорганические плохо растворимые-0,0001 т, Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) -0,0000225 т, Формальдегид (Метаналь)-0,1907 т, Лимонная кислота-0,00002 т, Масло минеральное нефтяное-0,000195 т, Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-



С19-5,22074 т, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20-0,0501 т, Кальций карбонат-0,0706 т, Кальция хлорид-0,0003 т, Натрий гидрокарбонат-0,00009 т.

Питьевая бутилированная вода - доставляется автотранспортом согласно договору. Пресная вода - доставляется автоцистернами из пос. Жетыбай. Техническая вода - поставляется автоцистернами из внутрипромыслового водопровода м/р Жетыбай. Проектируемые объекты на территории месторождения Жетыбай не входят в водоохранную зону Каспийского моря, определенную в размере 2 км. Водопотребление при строительстве 3 скважин – 2464,368 м³, в том числе: питьевая вода – 477,162 м³, техническая вода – 1987,206 м³.

В период строительства 3 скважин образуется отходов – 1706,475 т, из них: Опасные отходы: отходы бурения - образуются в процессе бурения скважины – 1665,777 т, использованная тара (мешки) образуются при приготовлении буровых и цементных растворов на буровых площадках – 2,247 т, промасленная ветошь (ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами) образуются при обслуживании автотранспорта, дизельных и буровых установок, станков - 0,039 т, отработанные масла образуются при работе дизельных буровых установок, дизель-генераторов – 36,9 т. Неопасные отходы: отходы сварки (огарки сварочных электродов) - отходы производства, образуются в процессе сварочных работ – 0,003 т; смешанные металлы (металлолом) - отходы производства, образуются в процессе строительных работ – 0,9 т; смешанные коммунальные отходы (коммунальные отходы) - отходы потребления, образуются в результате жизнедеятельности работающего персонала – 0,609 т.

На территории строительства скважины зеленые насаждения отсутствуют.

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

Электроснабжение – дизельные генераторы. Объемы материалов на период строительства 1-ой скважины (тонн): химреагенты – 117,725, электроды - 0,060, цемент – 126,6, моторные масла – 16,4, дизельное топливо: для буровых установок- 567,693

Конструкция скважин обеспечивает прочность и долговечность, необходимую глубину спуска колонн, герметичность колонн, изоляцию флюидопластов и горизонтов друг от друга, от проницаемых пород и дневной поверхности. Применение бурового раствора с соответствующими параметрами предупреждающими газопроявления в бурящейся скважине. Технические и организационные мероприятия: выхлопные трубы дизелей выведены в емкости с водой (гидрозатворы); емкости с дизтопливом оборудованы дыхательными клапанами, оснащение устьев скважин противовыбросовым оборудованием. Полная герметизация колонн с цементированием заколонного пространства с изоляцией флюидопластов и горизонтов друг от друга, локализация возможных проливов нефти, организованный сбор отходов бурения, сточных вод и вывоз их на обустроенный полигон. При выборе химреагентов учитывается их класс опасности, растворимость в воде, летучесть. Контроль исправности запорно-регулирующей арматуры, механизмов, агрегатов, ведения основного процесса. Предусмотрено: формирование искусственных насыпных площадок; сооружение систем накопления хранения отходов и места их организованного сбора; обустройство земельного участка защитными канавами; применение шламовых емкостей; сбор, хранение отходов производства в емкости с последующим вывозом; устройство насыпи и обваловок высотой 1,25 метров для емкостей ГСМ и для отработанных растворов, циркуляция бурового раствора осуществляется по замкнутой системе: скважина – металлические желоба – блок очистки – приемные емкости – насос – манифольд – скважина, повторное использование бурового раствора; устройство гидроизолирующего покрытия территории буровой площадки и склада ГСМ; организованный сбор ливневых вод с территории буровой.



Намечаемая деятельность: Групповой технический проект на строительство оценочно-эксплуатационных вертикальных скважин №№ 7770, 7771, 7772 проектной глубиной 2450 метров на месторождении Жетыбай., относится согласно пп.1.3 п.1 раздела 1 приложения 2 к Экологическому кодексу Республики Казахстан от 02.01.2021 года №400-VI к I категории.

Выводы о необходимости или отсутствия проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду: Необходимость проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду отсутствует. В соответствии пп.2) п.3 ст. 49 Экологического кодекса провести экологическую оценку по упрощенному порядку. При проведении экологическую оценку по упрощенному порядку учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно протокола размещенного на портале «Единый экологический портал».



Руководитель департамента

Тукенов Руслан Каримович

