

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



РЕСПУБЛИКАНСКОЕ
ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ
ПО МАНГИСТАУСКОЙ ОБЛАСТИ
КОМИТЕТА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ
МИНИСТЕРСТВА ЭКОЛОГИИ ГЕОЛОГИИ
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

ТОО «Бузачи Нефть»

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

На рассмотрение представлены: Заявление о намечаемой деятельности, материалы оценки воздействия на окружающую среду на «Групповой технический проект на строительство оценочно-эксплуатационных скважин №№130, 131, 132, 133, 134 проектной глубиной 1200 метров на месторождении Каратурун Морской».

Материалы поступили на рассмотрение: 03.03.2023г. вх. KZ77RYS00360698.

Общие сведения

В административном отношении район расположен на территории Мангистауской области в северо-западной части полуострова Бузачи, в 30 км к восток – северо – востоку от месторождения Каламкас, в районе месторождения Каратурун Морской и с севера ограничен заливом Мертвый Култук (ранее залив Комсомолец). Областной центр г. Ақтау расположен в 277 км южнее. Ближайшими населенными пунктами являются ближайшего населенного пункта Акшимурау и в 109 км от Тушекудука, связанные с г. Ақтау асфальтированной дорогой. В морском порту города Ақтау находится нефтеналивной причал, к которому подведен магистральный нефтепровод Каламкас -Ақтау, куда поступает нефть месторождений полуострова Бузачи. Магистральный нефтепровод Узень-Атырау-Самара расположен в 180 км к востоку от месторождения. Железнодорожная станция Шетпе расположена от месторождения к югу в 197 км. Северная часть района работ, в основном, северная часть месторождения Каратурун Морской, покрыта водой глубиной примерно >0,2-1,0 м. При сильных ветрах западного и северного направления глубина моря в этом районе значительно увеличивается. В орографическом отношении район работ представляет собой степь с многочисленными сорами, непроходимые для автотранспорта. Территория представлена слабо всхолмленной песчано-солончаковой равниной, с отметками рельефа местности от минус 15 до 28 м. Расстояние от береговой линии №130 – 705 метров, №131 – 1400 метров, №132 – 832 метров, №133 – 967 метров, №134 – 1095 метров.



Краткое описание намечаемой деятельности

Согласно технического задания, бурение скважины предполагается осуществлять с применением буровых установок ZJ-20, P-80, при испытании скважин – УПА -60. Проектная глубина скважины по вертикали – 1200 метров. Общий срок строительства скважин – 574,0 суток. Проектная скорость бурения – 1440 м/ст.мес. Установки для бурения скважин ZJ-20, P-80. Проектный горизонт – Юра (Ю-V). Строительство одной скважины состоит из следующих этапов: Строительно-монтажные и подготовительные работы; Бурение скважины; Крепление скважины; Рекультивация. Все производственные стадии цикла строительства скважины характеризуются последовательным выполнением работ. Площадь земельного отвода: 1,9 га (под строительство 1скв.). Газ, полученный при испытании скважин, сжигается на факеле в объеме 1555200 м3 от всех 5 скважин. Цель работы – расчет конструкции скважин, выбор компоновок низа бурильной колонны, параметров режима бурения, типа и параметров бурового раствора, параметров цементирования скважин, расчет гидравлических потерь в циркуляционной системе буровой установки, освоения скважин, расчет продолжительности проводки скважин, экология.

Объектом проектирования является строительство оценочно-эксплуатационных скважин №№130, 131, 132, 133, 134 0 проектной глубиной 1200 метров на месторождении Каратурун Морской. Согласно технического задания, бурение скважины предполагается осуществлять с применением буровой установки «ZJ-20», P-80, при испытании – УПА–60. В состав буровых установок входит 5-ти ступенчатая система очистки, обеспечивающая соблюдения проектных параметров промывочной жидкости, тем самым соблюдая минимальное воздействие промывочной жидкости на продуктивные пласты. Установка оснащена современным основным и вспомогательным буровым оборудованием, средствами механизации, автоматизации и контроля технологических процессов, удовлетворяет требованиям техники безопасности и противопожарной безопасности, а также требованиям охраны окружающей природной среды. На установке установлен силовой привод. С целью охраны недр, подземных вод и предотвращения возможных осложнений при строительстве скважины предусматривается следующая конструкция: Направление □ 323,9 мм × 50 м устанавливается с целью предотвращения размыва и обрушения горных пород вокруг устья при бурении под кондуктор, а также для соединения скважины с системой очистки бурового раствора. Кольцевое пространство за направлением заполняют по всей длине тампонажным раствором. Кондуктор □ 244,5 мм × 450 м устанавливается с целью перекрытия верхних неустойчивых отложений и поглощающих горизонтов. Служит также для установки противовыбросового устьевоего оборудования и подвески последующих обсадных колонн. Цементируется по всей длине. Эксплуатационная колонна □ 168,3 мм × 1200 м устанавливается с целью разобщения, испытания и эксплуатации продуктивных горизонтов. Цементируется по всей длине. Конструкция скважины выбрана согласно геологическим данным в соответствии с требованиями «Требования промышленной безопасности в нефтегазодобывающей отрасли». Количество, глубины спуска и типоразмеры обсадных колонн определены исходя из совместимости условий бурения и безопасности работ при ликвидации возможных газоводопроявлений и испытания скважины на продуктивность.

Проектом предусматривается строительство оценочно-эксплуатационных скважин №№130, 131, 132, 133, 134 проектной глубиной 1200 метров на месторождении Морской Каратурун Морской. График бурения скважин представлен ниже. 2023 г. – бурение: 2 квартал – скв. 130, 3 квартал – скв. №№131,132, 4 квартал – скв. №№133,134. 2023-2024 гг.- испытание скв. №130, 2024 - 2025 гг. – испытание скв. №№, 131,132,133,134. Установки для бурения скважин ZJ-20 или МБУ-125, P-80 или аналогичный по



грузоподъёмности. Общая средняя продолжительность строительства скважин – 574, сут., с учетом монтажа БУ крепления, испытания, освоения.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

БУ ZJ-20 при строительстве скважин в 2023 году - 34,44455 г/с или 82,6740922 т/год. БУ Р-80 при строительстве скважин в 2023 году - 26,17455 г/с или 104,4207962 т/год. При испытании скважин в 2023 году - 1,1628886г/с или 19,752934т/год, в 2024 году - 5,81444299г/с или 98,7646699т/год, в 2025 году - 4,6515544г/с или 79,01174т/год. Наименования ЗВ, их классы опасности: 0123 Железа оксид 0,112875г/с, 0,008335т/год, Кл.опас 3, 0143 Марг и его соедин. 0,002685г/с, 0,000215т/год, Кл.опас 2, 0301 Азота диоксид 7,6067707г/с, 37,69055306 т/год, Кл.опас 2, 0304 Азота оксид 1,2272963г/с, 6,12408425т/год, Кл.опас 3, 0328 Углерод 0,499304г/с, 2,340665т/год, Кл.опас 3, 0330 Ангидрид сернистый 1,168532г/с, 5,84013т/год, Кл.опас 3, 0337 Углерод оксид 6,2870649г/с, 32,80151553т/год, Кл.опас 4, 0410 метан 0,0025747 г/с, 0,06006314 т/год, 0415 С1-С5 0,036664 г/с, 0,273921 т/год, ОБУВ 50, 0416 С6-С10 2,219145 г/с, 0,41255 т/год, ОБУВ 30, 0703 Бенз/а/пирен 0,000015 г/с, 0,0000632 т/год, Кл.опас 1, 1325 Формальдегид 0,118912 г/с, 0,58459 т/год, Кл.опас 2, 2735 Масло мин неф 0,068015 г/с, 1,75276 т/год, ОБУВ 0,05, 2754 Алканы С12-19 2,944223 г/с, 15,800585 т/год, Класс опасности 4, 2902 Взвешенные веществ 0,016 г/с, 0,002075 т/год а, Кл.опас 3, 2906 Мелиорант 0,018685 г/с, 0,040355 т/год, Кл.опас 4, 2908 Пыль неор: 70-20% 3,799265 г/с, 0,67796 т/год, Кл.опас 3, 2930 Пыль абраз 0,011 г/с, 0,001425 т/год, ОБУВ 0,04. 3123 Кальций дихлорид 0,035521 г/с, 0,008951 т/год, ОБУВ 0,05.

Предприятие не подключено к водопроводным сетям. Вода привозная и используется для хозяйственно-бытовых нужд, производственных, административных процессов. Согласно техническому проекту на строительство скважин на месторождении Каратурун Морской питьевое водоснабжение обеспечивается привозной бутилированной водой. Для технического водоснабжения используется волжская вода.

Для питьевых целей - привозная бутилированная вода. Вода, используемая для питьевых и хозяйственно-бытовых нужд, соответствует документам государственной системы санитарно-эпидемиологического нормирования» (пункт.18 «Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкции, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства» утв. приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 16 июня 2021 года № ҚР ДСМ-49). Вода используется: - в питьевых и хоз -бытовых целях (влажной уборки производственных и бытовых помещений, стирки спецодежды и др. хозяйственно-бытовых нужд); - для производственных нужд: для приготовления бурового раствора, обслуживания транспорта и спецсредств, задействованных при проведении буровых работ, противопожарных нужд и т.д.

Общее количество воды, используемой для технических нужд, при строительстве скважины составляет 2537,7 /скв./цикл или 12688,5 м3/скв./цикл – 5 скв. Водопотребление, м3/цикл - на хоз -бытовые нужды от 1 скв. 1135,4 м3, от 5 скв. 5677,0 м3. Вода на технические нужды, от 1 скв. 615,9 м3, от 5 скв. 3079,5 м3. - на нужды котельной от 1 скв. 736,4 м3, от 5 скв. 3682,0 м3. Водоотведение, м3 от 1 скв. 1135,4 м3, от 5 скв. 5677,0 м3.

Лимиты накопления отходов производства и потребления при бурении скважины от 1 скважины/от 5 скважин. ВСЕГО - 233,66135 т/от 1 скв. и 1168,30675/ от 5 скв. (БУ ZJ-20. ВСЕГО - 234,22925 т/от 1 скв. и 1171,14625/ от 5 скв. (БУ Р-80), в том числе: Твердо-бытовые отходы (пластиковые отходы, стекло, бумага, пищевые отходы) – обеспечение жизнедеятельности обслуживающего персонала, продукты



жизнедеятельности работающего персонала – 1,8929/94645 т, 5 класс Неопасные 20 03 01. Ветошь промасленная - ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами, обслуживание машин и механизмов - 0,0635/0,3175 т, 3 класс Умеренно опасные 15 02 02*. Масло отработанное - смесь масел, работа дизель - генераторов, машин и механизмов – 5,34/26,70т 3 класс Умеренно опасные 13 02 06* Буровые отходы (буровой шлам, отработанный БР) - бурение скважин – 224,5632/1222,816 т 3 класс Умеренно опасные 01 05 05* Металлолом - износ оборудования, машин и механизмов – 0,7868/3,934т. 4 класс Мало опасные 16 01 17 Огарки сварочных электродов – отходы сварки, проведение сварочных работ – 0,00075/0,001875 т 4 класс Мало опасные 12 01 13. Используемая тара (упаковочная тара из-под реагентов, бочки из-под масел и др.) – 1,5821/7,9105 т 4 класс Мало опасные 15 01 05.

Растительный мир типичный для полупустынь. Согласно проектным решениям использование растительных ресурсов, а также необходимость вырубки или переноса зеленых насаждений отсутствует. На территории проектируемых работ зеленые насаждения отсутствуют.

Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается. Согласно проектным решением использование животного мира отсутствует.

Электроснабжение – в период бурения скважин ДЭС. Электроснабжение буровой установки будет осуществляться дизель-генератором БУ. На близ расположенном месторождении Каратурун Восточный (горный отвод) проходит высоковольтная линия электропередач ЛЭП-110, обеспечивающая электроэнергией вахтовый поселок и нужды производства. Стройматериалы, грунт и песчано-гравийная смесь будет доставляться автосамосвалами с местных карьеров в 15 км от месторождения. Материалы, трубы, хим.реагенты, тампонажные цементы, ГСМ также будут доставляться автотранспортом с базы г.Актау. в 277 км от месторождения. Связь с головным офисом и представительством спутниковая. Дизтопливо – 549,799 т или 654,5 м3 (ZJ-20), 602,389 т или 717,1 м3 (P-80).

Проведение работ по строительству оценочно-эксплуатационных скважин №№130, 131, 132, 133, 134 проектной глубиной 1200 метров на месторождении Каратурун Морской оказывает прямое и косвенное благоприятное воздействие на финансовое положение области (увеличению поступлений денежных средств в местный бюджет, развитию системы пенсионного обеспечения, образования и здравоохранения), а также увеличивает первичную и вторичную занятость местного населения. На основании интегральной оценки можно сделать вывод, что по интенсивности воздействия на компоненты окружающей среды наибольшее воздействие будет оказываться на атмосферный воздух, морскую и геологическую среду. Интегральная оценка воздействия – средняя. В целом воздействие можно принять как умеренное, локальное, продолжительное. Интегральная оценка воздействия – средняя. Дополнительная антропогенная нагрузка не приведет к существенному ухудшению существующего состояния природной среды, при условии соблюдения технологических дисциплин и соблюдения природоохранного законодательства Республики Казахстан.

Природоохранные мероприятия должны быть направлены на сведение к минимуму негативного воздействия на объекты окружающей природной среды (атмосферный воздух, поверхностные и подземные воды, почвы, растительный и животный мир). Деятельность предприятия в этом направлении сводится к следующему: 1. Проектные решения обеспечивают мероприятия по охране и рациональному использованию ресурсов: контроль количества и качества потребляемой воды; внедрение системы автоматики и телемеханики, обеспечивающей проведение проектируемых работ в безаварийном режиме. заправка техники только в специально оборудованных местах; технология нулевого сброса при проведении буровых работ. 2. Для предотвращения



загрязнения окружающей среды твердыми отходами в соответствии с нормативными требованиями в Республике Казахстан запланировано: инвентаризация, сбор отходов с их сортировкой по токсичности в специальных емкостях и вывоз на специально оборудованные полигоны; содержать территорию скважин, площадку сбора и подготовки нефти и др. в должном санитарном состоянии, твердые отходы, появившиеся в результате рабочих операций, постоянно убирать; не допускать разлива и утечек нефтепродуктов. Загрязненные нефтью и горюче-смазочными материалами места немедленно очищать, материалы ликвидации разливов собирать и вывозить в разрешенные для их обеззараживания места. контроль выполнения запланированных мероприятий. 3. По охране растительного и животного мира предусмотрены следующие мероприятия: принятие дисциплинарных мер для пресечения браконьерства. 4. Основными, принятыми в проекте мероприятиями, направленными на предотвращение выделения вредных, взрыво- и пожароопасных веществ и обеспечения безопасных условий труда являются: обеспечение прочности и герметичности колонных головок скважин; обеспечение герметичности процессов транспортировки и подготовки нефти и газа; автоматизация и дистанционный контроль технологических процессов; размещение вредных, взрыво- и пожароопасных видов работ на открытых площадках. предприятие должно вести радиационный контроль на месте проведения работ.

Намечаемая деятельность: «Групповой технический проект на строительство оценочно-эксплуатационных скважин №№130, 131, 132, 133, 134 проектной глубиной 1200 метров на месторождении Каратурун Морской», 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

