

«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
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: Заявление о намечаемой деятельности, материалы оценки воздействия на окружающую среду на «Обустройство уплотняющих скважин м/р Жетыбай. XVI-очередь».

Материалы поступили на рассмотрение: 30.11.2022. Вх. KZ44RYS00319679

Общие сведения

Район строительства запроектированных объектов находится на территории действующих месторождений Жетыбай, Асар, административно входящих в состав Каракиянского и Мангистауского районов Мангистауской области РК. Ближайшими населёнными пунктами от м/р Жетыбай, являются пос.Жетыбай - 13 км и пос.Мунайши – 6 км. Проектируемые сооружения размещены на существующем промысле, поэтому дополнительного отчуждения земель не требуется. Альтернатива размещения не рассматривается, т.к. объект существующий.

Краткое описание намечаемой деятельности

Проектными решениями предусматривается строительство новых сооружений обустройства месторождения, обеспечивающих дополнительную добычу, сбор и транспорт продукции скважин в объеме: 430,0 т/сут. нефти и 51 600,0 м³/сут. попутного газа. Объем проектирования по данному объекту: обустройство 53 добывающих скважин вышедших из бурения; выкидные линии от 53 добывающих скважин для сбора и транспорта нефти, протяженность 29238,3 м; устьевой подогрев нефти на выкидных линиях добывающих скважин; автоматизация и электроснабжение проектируемых объектов. Добыча нефти на месторождениях осуществляется механизированным способом. Каждая скважина оборудуется штанговым глубинным насосом с приводом станком-качалкой. Под станок-качалку предусмотрен фундамент. Площадка под обустройство добывающих скважин запроектирована прямоугольной формы размерами 68х53 метра. Максимальное расчетное давление выкидной линии до - 9,5 МПа. Рабочее давление ниже и составляет 0,5-0,7 МПа. Газопроводы топливного газа предназначены для транспорта попутного нефтяного газа от действующих газопроводов ГУ до площадок печей подогрева.



1. обустройство 53 добывающих скважин вышедших из бурения; 2. выкидные линии от 53 скважин для сбора и транспорта нефти (общая протяженность составляет 29 238,3 м.); 3. устьевой подогрев нефти на выкидных линиях добывающих скважин; 4. автоматизация и электроснабжение проектируемых объектов.

Для месторождения "Жетыбай": Скважина №5246 - 158.40, Скважина №5196 - 157.62, Скважина №5230 - 146.39, Скважина №5455 - 150.89, Скважина №5332 - 144.70, Скважина №5466 - 155.08, Скважина №5249 - 162.75, Скважина №5495 - 158.22, Скважина №5238 - 155.70, Скважина №5377 - 164.35, Скважина №5479 - 160.30, Скважина №5317 - 145.75, Скважина №5337 - 152.40, Скважина №5493 - 147.30, Скважина №5119 - 157.10, Скважина №5595 - 152.70, Скважина №5253 - 163.30, Скважина №5231 - 145.90, Скважина №5508 - 163.20, Скважина №5375 - 152.60, Скважина №5278 - 160.15, Скважина №5507 - 158.21, Скважина №5492 - 155.60, Скважина №5226 - 153.10, Скважина №5547 - 153.10, Скважина №5115 - 153.40, Скважина №5525 - 158.40, Скважина №5336 - 144.90, Скважина №5343 - 154.50, Скважина №5270 - 156.20, Скважина №5593 - 158.50, Скважина №5431 - 151.20, Скважина №5277 - 161.14, Скважина №5490 - 156.49, Скважина №5360 - 145.80, Скважина №5411 - 157.68, Скважина №5482 - 146.82, Скважина №5504 - 160.27, Скважина №5407 - 144.48, Скважина №5598 - 159.95, Скважина №5415 - 156.20, Скважина №5374 - 152.40, Скважина №5214 - 150.25, Скважина №5236 - 144.70, Скважина №5215 - 150.56, Скважина №5534 - 147.40, Скважина №5470 - 146.25, Скважина №5322 - 154.10, Скважина №5255 - 155.50, Скважина №5420 - 154.20, для месторождения "Северное Карагие": Скважина №33 - "-69.40", Скважина №37 - "-91.50", для месторождения "Оймаша": Скважина №39 - "-12.10".

Начало строительства планируется в 2023 году. Нормативный срок строительства – 6 месяцев. Срок эксплуатации – 10 лет. Постутилизация – 2028 г.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Ожидаемые выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: Период строительства: Железо (II, III) оксиды (3 кл. опасн.) – 0,000077222 г/с, 0,0001 т/период; Марганец и его соединения (2 кл. опасн.) – 0,00000606 г/с, 0,00000741 т/период; Азота (IV) диоксид (2 кл. опасн.) – 0,422315 г/с, 2,7493184 т/период; Азот (II) оксид (3 кл. опасн.) – 0,0485 г/с, 0,0903 т/период; Углерод (3 кл. опасн.) – 0,0303292 г/с, 0,92414028 т/период; Сера диоксид (3 кл. опасн.) – 0,0895 г/с, 1,20064752 т/период; Углерод оксид (4 кл. опасн.) – 0,50727516 г/с, 6,09979218 т/период; Фтористые газообр. соедин. (2 кл. опасн.) – 0,000005167 г/с, 0,00000632 т/период; Фториды неорганические (2 кл. опасн.) – 0,000005556 г/с, 0,000007 т/период; Диметилбензол (3 кл. опасн.) – 0,0071 г/с, 0,0049 т/период; Бенз/а/пирен (1 кл. опасн.) – 0,000012554 г/с, 0,0000187126 т/период; Бутилацетат (4 кл. опасн.) – 0,0082 г/с, 0,0056 т/период; Формальдегид (2 кл. опасн.) – 0,0055 г/с, 0,00770634 т/период; Уайт-спирит (ОБУВ-1) – 0,0068 г/с, 0,0046 т/период; Алканы C12-19 (4 кл. опасн.) – 0,2037009 г/с, 1,9097 т/период; Взвешенные частицы (3 кл. опасн.)- 0,0075 г/с, 0,0051 т/период; Пыль неорганическая содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (3 кл. опасн.) – 3,961016556 г/с, 2,9588123 т/период. Общий объем выбросов в период строительства составит: 5.2978320764 г/с, 15.960756463 т/период Период эксплуатации: Азота (IV) диоксид (2 кл. опасн.) – 0,702364 г/с, 9,709293 т/год; Углерод оксид (4 кл. опасн.) – 0,357882 г/с, 4,947096 т/год; Метан (ОБУВ-50) – 0,355154 г/с, 5,09544 т/год; Алканы C12-19 (4 кл. опасн.) – 0,1635 г/с, 24,908807 т/год; Общий объем выбросов в период эксплуатации составит: 1,5789 г/с, 24,908807 т/год.

В период строительства предусматривается водопотребление на питьевые и технические нужды. Потребности в питьевой воде на период строительно-монтажных будут обеспечены за счет привозной питьевой бутилированной воды. Качество воды должно соответствовать ГОСТ 2874-82 «Вода питьевая». Техническая вода - привозная, доставляется на площадку строительства автотранспортом - поливомоечными машинами. Объект находится вне водоохранных зон и полос.



На этапе строительства водоснабжение производится в бутилированных емкостях в объеме 9 м³/цикл. Водоснабжение и водоотведение при эксплуатации данным проектом не предусмотрено и данным разделом не рассматривается, так как объекты будут эксплуатироваться существующими службами, водоснабжение персонала которых обеспечивается в существующих объектах (вахтовый поселок, цеха и пр). Для пылеподавления на этапе строительства используются вода в объеме 243,65 м³/цикл. В процессе эксплуатации проектируемых объектов хозяйственные сточные воды не образуются. Техническая вода после гидроиспытаний трубопроводов будет вывозиться на очистные сооружения месторождения Каламкас и после очистки – на поля испарения.

Период строительства ожидаемые объемы образования отходов: Опасные отходы: тара из-под лакокрасочных материалов – 0,003 т/период, при проведении лакокрасочных работ, промасленная ветошь – 0,241 т/период, при протирке оборудования; Неопасные отходы: огарыши сварочных электродов – 0,055 т/период, при проведении сварочных работ; металлолом – 2 т/период, от демонтируемых участков трубопроводов, строительные отходы – 2 т/период; ТБО – 1,25 т/период, в результате хозяйственно-производственной деятельности персонала. Общий лимит образования отходов составит 5,549 тонн/период, из них опасные – 0,244 т/период, неопасные – 5,305 т/период. Период эксплуатации образуются: Опасные отходы: промасленная ветошь – 0,0025 т/период, при протирке оборудования. Виды операций по управлению отходами представлены в Подтверждающих документах (Приложение В). Возможность превышения пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей – отсутствует (менее двух тонн в год для опасных отходов или двух тысяч тонн в год для неопасных отходов).

Зеленые насаждения в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности – отсутствуют.

Пользование животным миром при реализации намечаемой деятельности не предполагается.

В период строительства: для заправки спец автотранспорта: дизельное топливо – 57,125 т/период; для электростанции передвижной с ДВС: дизельное топливо – 0,0106 т/период; для битумного котла: дизельное топливо – 0,0344 т/период; лакокрасочные материалы – краска МА-15 – 0,032 т/период; сварочные электроды: УОНИ-13/55 – 0,0068 т/период; пропан-бутановая смесь – 0,0106 т/период. В период эксплуатации: Добыча нефти – 561,8 т/сутки; средний дебит скважин – 10,6 т/сутки; добыча попутного газа – 56180 м³/сутки; протяженность выкидных линий – 29 238,3 м; количество подключаемых скважин – 53 шт.; электрическая энергия – 1200 кВт.

Величина негативного воздействия намечаемой деятельности на атмосферный воздух, почвенный покров и растительный и животный мир в период строительства оценивается как незначительная, при которой изменения в природной среде превышают пределы природной изменчивости, природная среда полностью само восстанавливается, при этом область воздействия соответствует локальному масштабу, по временному масштабу – воздействие средней продолжительности, связанное с продолжительностью строительства. Анализируя вышеперечисленные категории воздействия проектируемых работ на окружающую среду, можно сделать общий вывод, что значимость ожидаемого экологического воздействия при строительстве допустимо принять как низкой значимости. Негативное воздействие намечаемой деятельности на атмосферный воздух в период эксплуатации оценивается как незначительная, при которой изменения в природной среде превышают пределы природной изменчивости, природная среда полностью само восстанавливается, при этом область воздействия соответствует локальному масштабу, продолжительность воздействия – многолетнее. Величина негативного воздействия намечаемой деятельности на атмосферный воздух, почвенный покров и растительный и животный мир в период эксплуатации оценивается как незначительная. Анализируя вышеперечисленные категории воздействия проектируемых работ на окружающую среду, можно сделать общий вывод, что значимость ожидаемого экологического воздействия при эксплуатации допустимо принять как низкой значимости.



При проведении работ предусмотрен ряд мероприятий, снижающих или предотвращающих загрязнение атмосферного воздуха, поверхностных и подземных вод, почвы, флоры и фауны. Эти мероприятия состоят из организационных, технологических, проектно-конструкторских, санитарно-противоэпидемических и сводятся к следующему: Организационные: - разработка оптимальных схем движения автотранспорта; - контроль своевременного прохождения ТО задействованного автотранспорта и спецтехники; - исключение несанкционированного проведения работ. Проектно-конструкторские: - бетон для бетонных и ж/бетонных конструкций принят на сульфатостойком портландцементе ввиду сульфатной агрессии грунтов по отношению к бетонам нормальной плотности. Марка бетона по водонепроницаемости W4, по морозостойкости F100. - под бетонными и железобетонными конструкциями предусматривается подготовка из щебня, пропитанного битумом, толщиной 100 мм. - боковые поверхности конструкций, соприкасающиеся с грунтом, обмазать горячим битумом БН-70/30 за 2 раза по грунтовке из 40% раствора битума в керосине. - антикоррозийная защита металлических конструкций; - фундаменты под оборудование с динамическими нагрузками рассчитаны с учетом динамического воздействия; - для ограничения случайных разливов нефти, площадки технологических установок наземного расположения, выполнены из монолитного бетона с от бортовкой по периметру. - антикоррозийная защита надземных и подземных трубопроводов; - экспертиза проектных решений в природоохранных органах. Санитарно-эпидемические: - выбор согласованных участков складирования отходов; - отдельный сбор и вывоз отходов. При проведении работ предусмотрен ряд мер, выполняемых подрядчиком и касающихся экологических аспектов строительства: - Поддерживание постоянной связи с Заказчиком, со специально уполномоченными органами в области ООС; - Принятие мер по предотвращению случайных проливов нефтепродуктов при работе строительной техники и автотранспорта.

Намечаемая деятельность: «Обустройство уплотняющих скважин м/р Жетыбай. XVI-очередь», относится 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

