



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 представлено: «Обустройство уплотняющих скважин
Жетыбайской группы месторождения XXVI-очередь в Мангистауской области»

Материалы поступили на рассмотрение: 12.03.2025г. Вх. KZ37RYS01039836

Общие сведения

Район строительства, запроектированных объектов, находится на территории действующих месторождений ПУ «Жетыбаймунайгаз» это: месторождение «Жетыбай», месторождение «Асар», месторождение «Восточный Жетыбай», месторождение «Бурмаша», месторождение «Айрантақыр», месторождение «Алатобе», месторождение «Придорожное», месторождение «Северный Аккар». В административном отношении 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-6км.

Право временного безвозмездного землепользования (аренды) на земельный участок сроком до 08 декабря 2028 года. Площадь земельного участка 4629,37га. Работы будут вестись территории действующих жетыбайских групп месторождений. Дополнительного отвода земель не требуется.

Краткое описание намечаемой деятельности

Рабочий проект «Обустройство уплотняющих скважин Жетыбайской группы месторождения XXVI-очередь в Мангистауской области» разработан на основании задания на проектирование, технических условий выданных заказчиком ПУ «ЖМГ» и топографических материалов представленных маркшейдерской службой АО «ММГ». Технологической частью предусматривается строительство сооружений: - по добыче и транспорту нефти и газа. Характеристику продукции: проектными решениями предусматривается строительство новых сооружений обустройства месторождения, обеспечивающих дополнительную добычу, сбор и транспорт продукции скважин, закачку воды в объеме: -397 т/сут., нефти; -49800 м3/сут. попутного газа; -2100 м3/сут закачки воды.

Номера добывающих скважин: 5800, 5801, 5803, 5805, 5810, 5811, 5812, 5814, 5816, 5817, 5818, 5819, 5820, 5821, 5822, 5827, 5829, 5830, 5831, 5833, 5834, 5835, 5839, 5841, 5842, 5843, 5845, 5847, 5851, 5852, 5858, 905 Асар, 906 Асар, 907 Асар, 908 Асар, 912 Асар, 913 Асар, 914 Асар, 915 Асар, 9 Восточный Жетыбай, 216 Восточный Жетыбай, 407 Восточный Жетыбай, 452 Восточный Жетыбай, 127 Бурмаша, 23 Айрантақыр, 506 Южный Жетыбай, 20 Придорожное, 27 Придорожное, 31 Северный Аккар, 46 Алатобе, 34 Придорожное, 80 Асар, 43 Южный Жетыбай, 5121, 5251. Номера нагнетательных



скважин: 5860, 5861, 5862, 5863, 5864, 5865, 5866, 5867, 5868, 5869, 5870, 495 Асар, 496 Асар, 497 Асар.

Проектными решениями предусматривается строительство новых сооружений обустройства месторождения, обеспечивающих дополнительную добычу, сбор и транспорт продукции скважин, закачку воды в объеме: -397 т/сут.нефти; -49800 м³/сут попутного газа; -2100 м³/сут закачки воды.

Объем проектирования по данному объекту:

- обустройство 55 добывающих скважин, вышедших из бурения; -выкидные линии от 55скважин для сбора и транспорта нефти;
- 14 нагнетательных скважин;
- нагнетательные линии от БГ до 14 нагнетательных скважин;
- устьевой подогрев нефти на выкидных линиях добывающих скважин (в зависимости от протяженности);
- автоматизация и электроснабжение проектируемых объектов.

Обустройство добывающих, фонтанных и нагнетательных скважин. Добывающие скважины. Добыча нефти на месторождениях осуществляется механизированным способом. Каждая скважина оборудуется штанговым глубинным насосом с приводом станком-качалкой. Под станок-качалку предусмотрен фундамент. Расположение сооружений, а также транспортных путей на территории площадок приняты согласно технологической схеме, требуемым разрывам по нормам взрывопожарной безопасности, санитарным требованиям, обеспечения благоприятных и безопасных условий труда. Рабочим проектом предусматривается обустроить 55 добывающих скважин, вышедших из бурения. Подбор типа устьевого оборудования скважин (арматура фонтанная АФК-1-65х21, крестовик АФК-1-65х21 в комплекте с СУСГ 2А-73-31 или АУШГН-1-65х21), устанавливаемого на площадках добывающих скважин и его обвязка выполняется согласно данного проекта и «Типовой схемы обвязки устья добывающих скважин месторождений ПУ «Жетыбаймунайгаз»», утвержденной начальником ПУ «Жетыбаймунайгаз» и согласованной с ФМВПФО «Ак-берен». В соответствии с требованиями промышленной безопасности, при механизированном способе добычи нефти, на устье каждой скважины предусмотрена установка электроконтактного манометра. Принятые меры предназначены для экстренной остановки электропривода насоса в случаях резкого поднятия или падения давления в выкидных линиях добывающих скважин. Режим срабатывания и настройку ЭКМ выбирает эксплуатирующая организация ПУ «ЖМГ». С целью предотвращения замерзания, ЭКМ устанавливается в обогреваемом утепленном шкафу. Шкаф съемный и свободно монтируется непосредственно на выкидной линии с помощью хомутов. Согласно техническим условиям на устье добывающей скважины с механизированным способом, где выкидная подключается в действующий трубопровод для учета жидкости предусматривается счетчик марки СКЖ-60-40М с байпасной линией и запорной арматурой Ду100. Фонтанные скважины. В начальный период эксплуатации скважины, вышедшие из бурения, могут эксплуатироваться в фонтанном режиме с дальнейшим переходом на механизированный способ добычи нефти. При фонтанном способе эксплуатации, на горизонтальном участке обвязки устья скважины предусмотрена установка электроконтактного манометра и запорная арматура. Нагнетательные скважины. Нагнетательные линии предназначены для транспортировки воды от ВРБ до нагнетательных скважин системы поддержания пластового давления. Расположение сооружений, а также транспортных путей на территории площадок приняты согласно технологической схеме, требуемым разрывам по нормам взрывопожарной безопасности, санитарным требованиям, обеспечения благоприятных и безопасных условий труда. Рабочим проектом предусматривается обустроить 14 нагнетательных скважин, вышедших из бурения. Обвязка оборудования на площадках нагнетательных скважин выполняется согласно данному проекту и «Типовой схеме обвязки устья нагнетательных скважин месторождений ПУ «Жетыбаймунайгаз»», утвержденной начальником ПУ «Жетыбаймунайгаз» и согласованной с ФМВПФО «Ак-берен». Для регулирования



давления и объема подачи закачиваемого агента (пластовой воды) в скважину, на устье скважины устанавливается дроссельное устройство (шаровый кран КШД-65-21-ХЛ-Ф со сменными дросселями). Система сбора и транспорта нефти.

Начало строительства - 2 квартал (май) 2025 года. Окончание строительства - апрель 2026г. Продолжительность строительства 12 месяцев. Срок поэтапного ввода в эксплуатацию -2026г.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Ожидаемые выбросы ЗВ в период строительства: 0123 Железа (Зкл.оп) 0,0000735г/сек 0,063708т/г; 0143 Марганец и его соединения (2кл.оп) 0,00000529г/сек 0,0062353т/год; 0164 Никель оксид (2кл.оп) 3,056е-8 г/сек 0,000003904 т/год; 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (2кл.оп) 0,0366288 г/сек 0,1312925 т/год; 0304 Азота (II) оксид (Азота оксид) (Зкл.оп) 0,005952073г/сек 0,021335т/год; 0328 сажа 0,002222 г/сек 0,0081428т/год; 0330 Серы диоксид (Ангидрид Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (Зкл.оп) 0,0122222 г/сек 0,04275 т/год; 0337 Углерода оксид (Окись углерода) (4кл.оп) 0,0400406 г/сек 0,147746 т/год; 0342 Фтористые газообразные соединения (2кл.оп) 0,00000284г/сек 0,0003142т/год; 0344 Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые) (2кл.оп) 0,00001008г/сек 0,0010635т/год; 0616 Диметилбензол (Зкл.оп) 0,000125 г/с 0,76926071178т/г; 0621 Метилбензол 0,00017222222г/сек, 0,02890359444т/год; 0703 бензапирен 4е-8 г/сек 0,000002 т/год; 1042 Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (Зкл.оп) 0,00005555556г/сек 0,000832т/год; 1061 Этанол (Этиловый спирт) (4кл.оп) 0,00002777778г/сек 0,000416т/год; 1119 2-Этоксиэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (4кл.оп) 0,00004259194 г/сек 0,00143517816т/год; 1210 Бутилацетат (4кл.оп) 0,00013888889г/сек 0,00746610808т/год; 1325 формальдегид (4кл.оп) 0,0004762г/сек 0,0016286т/год; 1401 Пропан-2-он (Ацетон) (4кл.оп) 0,00007222222 г/сек 0,01335746204 т/год; 2752 Уайт-спирит 0,00027777778г/с 0,4672191245т/г; 2754 Углеводороды предельные С12-С19 (4кл.оп) 0,0314213905 г/с 0,0595714т/г; 2908 Пыль неорганическая (Зкл.оп) 0,24043508 г/сек 1,77070322т/год. Ожидаемые выбросы ЗВ в период эксплуатации: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (2кл.оп) 1,809 г/сек 25,02 т/год; 0304 Азота (II) оксид (Азота оксид) (Зкл.оп) 0,2943г/сек 4,068т/год; 0330 Серы диоксид (Ангидрид Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (Зкл.оп) 0,0002745 г/сек 0,0037845 т/год; 0337 Углерода оксид (Окись углерода) (4кл.оп) 0,5463 г/сек 7,551 т/год; 0410 Метан 0,5463г/сек 7,551т/год; 0415 Смесь углеводородов предельных 23,9445г/сек 0,17325т/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 водоохраных зон и полос. В период строительства предусматривается водопотребление на питьевые и технические нужды. Техническая вода при строительстве проектируемых объектов будет использоваться для орошения площадки строительства (полив водой при уплотнении и укатке грунта) и на гидроиспытания трубопроводов. Вода привозная. Вид водопользования – общее. Вода хозяйственная и для производственных нужд. Вода, бутилированная для питья. Расход воды в период строительства составит: на хозяйственно- бытовые нужды – 1587,75 м³/год. Общий расход воды для технической нужды, согласно сметной документации, составляет 575 м³/год.

Объемы строительных материалов на период строительства: Электроды – 0,090165т ЛКМ – 0,13761 т Смешанные коммунальные отходы – 13,05 т/год Промасленная ветошь – 0,00635т/год. Период эксплуатации: Смешанные коммунальные отходы – 1,8т/год Промасленная ветошь – 0,06096т/год.

Растительные ресурсы при строительстве и эксплуатации проектируемых объектов использоваться не будут. На участке работ зеленые насаждения отсутствуют. Вырубка



или перенос зеленых насаждений данным проектом не предусматривается. Ввиду отсутствия вырубка или перенос зеленых насаждений, их посадка растительности в порядке компенсаций не запланировано. Технологические процессы в период проведения работ на месторождении, позволят рационально использовать проектируемые площади и объекты, внедрить замкнутую систему оборотного процесса, все это приведет к минимальному воздействию на растительный мир.

Операций, для которых планируется использование объектов животного мира данным проектом не предусматривается.

Объемы строительных материалов на период строительства: Электроды – 0,090165т ЛКМ – 0,13761 т Промасленная ветошь – 0,00635т/год Коммунальные отходы – 13,05 т/год. Общее годовое ожидаемое электропотребление при годовом числе использования максимума нагрузки 6500 часов составляет – 1053000 кВт*час. Период эксплуатации: Смешанные коммунальные отходы – 1,8т/год Промасленная ветошь – 0,06096т/год.

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 сульфат стойком 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 отбортовкой 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:

- поддержание постоянной связи с Заказчиком, со специально уполномоченными органами в области ООС;
- принятие мер по предотвращению случайных проливов нефтепродуктов при работе строй техники и автотранспорта.



Намечаемая деятельность: «Обустройство уплотняющих скважин Жетыбайской группы месторождения XXVI-очередь в Мангистауской области», 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 протоколу, размещенного на портале «Единый экологический портал».



Руководитель департамента

Джусупкалиев Армат Жалгасбаевич

