

«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

**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 «Индивидуальный технический проект на строительство добывающе-эксплуатационной горизонтальной скважины № 6023 проектной глубиной 2192,43 метра на месторождении Жетыбай».

Материалы поступили на рассмотрение: 09.02.2023г. вх. KZ15RYS00350077.

### **Общие сведения**

Нефтегазовое месторождение Жетыбай в административном отношении расположено на территории Мангистауского и Каракиянского района 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). Намечаемая деятельность планируется на действующем месторождении Жетыбай и является производственной необходимостью. Скважина № 6023 расположена на территории Мангистауского района Мангистауской области. Координаты скважины: 43°32'17,72" с.ш., 52°14'41,49" в.д. Расстояние до ближайшего населенного пункта (пос. Жетыбай) – 11,0 км. На одну скважину отводится 1,9 га территории месторождения. Проектируемая скважина находится на лицензионной территории, переданной в пользование АО «Мангистаумунайгаз», поэтому дополнительного отвода земель не требуется.

### **Краткое описание намечаемой деятельности**

Намечаемой деятельностью предусматривается строительство добывающе-эксплуатационной горизонтальной скважины № 6023 проектной глубиной 2192,43 метра на месторождении Жетыбай. Общая продолжительность строительства скважины – 60,0 суток. Вид скважины – горизонтальная.

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 (стыковка технологических линий, проверка работоспособности оборудования); • процесса бурения и крепления - крепления ствола скважины обсадными трубами, соединяемыми в колонну и ее цементированию; • испытания скважины. Сжигание газа на факеле в процессе испытания не производится. Конструкция скважин: Направление □ 324 мм × 10 м устанавливается с целью предотвращения размыва устья при бурении под кондуктор и возврата восходящего потока бурового раствора из скважины в циркуляционную систему. ВПЦ до устья. Кондуктор □ 245 мм × 560 м устанавливается для перекрытия верхних неустойчивых отложений, а также с целью предотвращения гидроразрыва пород в процессе ликвидации возможных нефтегазоводопроявлений при бурении под эксплуатационную колонну. Устье скважины оборудуется противовыбросовым оборудованием. ВПЦ до устья. Эксплуатационная колонна □ 168 мм × 1992,45 м по стволу (по вертикали 1831 м) устанавливается с целью разобщения, испытания и эксплуатации продуктивных горизонтов. ВПЦ до устья. Эксплуатационный «хвостовик» (целевой фильтр) □ 114 мм устанавливается в горизонтальной части ствола в интервале 1942,45-2192,43 м по стволу для испытания и эксплуатации продуктивных горизонтов. Не цементируется. Горизонтальная часть ствола, т.е. расстояние по продуктивному коллектору от точки А до Б составляет 199,98 м. В техническом проекте для бурения проектной скважины до глубины 2192,43 м, при максимальном весе бурильной колонны – 99,74 т, обсадной колонны – 71,94 т, а так же исходя из наличия буровых установок у Буровых Подрядчиков, выбрана буровая установка грузоподъемностью не менее 170 т. Буровая установка является самоходной, установленной на шасси. После окончания процесса бурения и крепления скважины производят освоение (испытание) скважины станками грузоподъемностью не менее 60 т. Проектом предусмотрен безамбарный метод бурения скважины.

Строительство: начало – 2023 год, окончание - 2023 год.

### **Краткая характеристика компонентов окружающей среды**

Суммарный выброс загрязняющих веществ составит – 30,9544435 т/период. При строительстве скважины ожидаются выбросы в атмосферу загрязняющих веществ 1-4 классов опасности: железо (II, III) оксиды – 0,0014 т/год, калий хлорид – 0,0005 т/год, марганец и его соединения – 0,00011 т/год, натрий гидроксид – 0,0006 т/год, натрий хлорид – 0,001 т/год, азота (IV) диоксид – 11,6579 т/год, азот (II) оксид – 1,8944 т/год, углерод – 0,6292 т/год, сера диоксид – 2,5472 т/год, сероводород – 0,00007 т/год, углерод оксид – 9,3218 т/год, фтористые газообразные соединения – 0,0001 т/год, фториды неорганические плохо растворимые – 0,0001 т/год, бенз/а/пирен – 0,0000195 т/год, формальдегид – 0,1667 т/год, лимонная кислота – 0,00002 т/год, масло минеральное – 0,000174 т/год, алканы C12-19 (Углеводороды предельные C12-C19) – 4,58435 т/год, пыль неорганическая – 0,0981 т/год, кальций карбонат – 0,0503 т/год, кальция хлорид – 0,0002 т/год, натрий гидрокарбонат – 0,0002 т/год.

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 скважины на территории месторождения Жетыбай не входят в водоохранную зону Каспийского моря, определенную в размере 2-х км. Вид водопользования – общее. Качество питьевой воды должно соответствовать ГОСТ 2874-82 «Вода питьевая». При строительстве скважины объемы водопотребления составят 882,744 м3, в том числе: питьевая вода – 146,895 м3, техническая вода – 735,849 м3.



Для питьевого водоснабжения используется бутилированная вода. Пресная вода используется на хозяйственно-бытовые нужды. Вода технического качества используется главным образом: • для производственных нужд (котельная, приготовление бурового раствора и перфорационной жидкости и др.); • частично для хоз-бытовых целей (влажная уборка производственных и бытовых помещений, стирка спецодежды в прачечной, подпитка отопительной системы, горячее и холодное водоснабжение в душевых и санузлах). Водооборотные системы отсутствуют.

В период строительства образуется отходов на 1 скважину – 565,267 т, из них: Опасные отходы, в том числе: отходы бурения - образуются в процессе бурения скважины – 553,423 т, использованная тара (мешки) образуются при приготовлении буровых и цементных растворов на буровых площадках - 0,603 т., промасленная ветошь (ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами) образуются при обслуживании автотранспорта, дизельных и буровых установок, станков – 0,013 т, отработанные масла образуются при работе дизельных буровых установок, дизель-генераторов - 10,746 т. Неопасные отходы, в том числе: отходы сварки (огарки сварочных электродов) - отходы производства, образуются в процессе сварочных работ - 0,001 т; смешанные металлы (металлолом) - отходы производства, образуются в процессе строительных работ – 0,3 т; смешанные коммунальные отходы (коммунальные отходы) - отходы потребления, образуются в результате жизнедеятельности работающего персонала - 0,193 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 скважины (тонн): химреагенты – 124,884, электроды - 0,060, цемент – 136,91, моторные масла - 14,328, дизельное топливо (дизельные буровые установки) - 414,058.

Воздействие на окружающую среду в процессе строительства скважины допустимо принять как воздействие низкой значимости.

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 ёмкостей; сбор, хранение отходов производства в емкости с последующим вывозом; устройство насыпи и обваловок высотой 1,25 м 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: «Индивидуальный технический проект на строительство добывающе-эксплуатационной горизонтальной скважины № 6023 проектной глубиной 2192,43 метра 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

