

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ  
ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ РЕСУРСТАР  
МИНИСТРЛІГІ  
ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ  
БАҚЫЛАУКОМИТЕТІНІҢ  
МАҒЫСТАУ 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: «Индивидуальный технический проект на строительство добывающей наклонно-направленной скважины № 126 проектной глубиной 1906 метров на месторождении Бурмаша».

Материалы поступили на рассмотрение: 30.06.2025. вх. KZ12RYS01233704

### Общие сведения

Месторождение Бурмаша расположено в степной равнинной части полуострова Мангышлак и административно входит в Каракиянский район Мангистауской области. Это одно из небольших по запасам нефти месторождение, входящее в состав Производственного Управления «Жетыбаймунайгаз». Нефтеносность месторождения была установлена в 1975 году. Ближайшими населенными пунктами являются: пос. Мунайшы – 60 км, где находится железнодорожная станция Жетыбай и ПУ «Жетыбаймунайгаз», г. Жанаозен – 85 км и г. Ақтау – 150 км, в котором расположено АО «Мангистаумунайгаз». В районе месторождения имеется сеть грунтовых дорог, которыми оно связано с автострадой Ақтау-Мунайшы-Жанаозен и железной дорогой Мангистау-Бейнеу. Ближайшим обустроенным месторождением является Асар (10 км), куда поступает нефть с месторождения Бурмаша и далее в магистральный нефтепровод Узень – Самара. В границах месторождения особо охраняемые природные территории и памятники историко-культурного наследия отсутствуют.

Координаты угловых точек горного отвода: точка №1 с.ш. 43037'56'', в.д. 520 27'40''; точка №2 с.ш. 430 37'20'', в.д. 520 28'29''; точка №3 с.ш. 430 37'05'', в.д. 520 28'19''; точка №4 с.ш. 430 36'40'', в.д. 520 28'19''; точка №5 с.ш. 430 36'45'', в.д. 520 27'34''; точка №6 с.ш. 430 36'55'', в.д. 520 26'13''; точка №7 с.ш. 43037'35'', в.д. 520 25'29''; точка №8 с.ш. 43038'09'', в.д. 520 25'46''



## Краткое описание намечаемой деятельности

Намечаемой деятельностью предусматривается строительство добывающей скважины № 126 на месторождении Бурмаша. Общая продолжительность строительства скважины – 45,02 суток, в том числе: строительно-монтажные работы – 4,0 сут., подготовительные работы к бурению – 3,0 сут., бурение и крепление (в т.ч. отбор керн) – 27,02 сут., освоение – 11,0 сут. Вид скважины – наклонно-направленной. Проектная глубина скважины: по вертикали - 1900 м, по стволу- 1906,0 м. Проектный горизонт – Ю-IX. Проектная скорость бурения, м/ст.мес. – 2430. Вид привода - дизельный или электрический.

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 скважины: 1. Направление □ 323,9 мм × 50 м устанавливается с целью предотвращения размыва устья при бурении под кондуктором и возврата восходящего потока бурового раствора из скважины в циркуляционную систему. ВПЦ до устья. 2. Кондуктор Ø 244,5 мм х 700 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. 3. Эксплуатационная колонна Ø 168,3 мм × 1906 м устанавливается с целью разобщения, освоения и эксплуатации продуктивных горизонтов. ВПЦ до устья. Проектом предусмотрен безамбарный метод бурения скважины.

Срок начала и завершения строительства скважины – в течение 2025 года.

## Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Суммарный выброс загрязняющих веществ при строительстве скважины составит – 12,0692349 т/период (26,6725466 г/с). При строительстве скважины ожидаются выбросы в атмосферу загрязняющих веществ 1-4 классов опасности: железо (II, III) оксиды – 0,0014 т/год, 0,0405 г/с, марганец и его соединения – 0,00011 т/год, 0,0009 г/с, натрий гидроксид – 0,0001 т/год, 0,0085 г/с, натрий хлорид – 0,0046 т/год, 0,0267 г/с, азота (IV) диоксид – 4,3501 т/год, 9,3698 г/с, азот (II) оксид – 0,7068 т/год, 1,5195 г/с, углерод – 0,2372 т/год, 0,4932 г/с, сера диоксид – 0,9621 т/год, 1,972 г/с, сероводород – 0,00002 т/год, 0,00009 г/с, углерод оксид – 3,5362 т/год, 7,5016 г/с, фтористые газообразные соединения – 0,0001 т/год, 0,0003 г/с, фториды неорганические плохо растворимые – 0,0001 т/год, 0,0003 г/с, бенз/а/пирен – 0,0000069т/год, 0,0000166 г/с, формальдегид – 0,0581 т/год, 0,1391 г/с, лимонная кислота – 0,00002 т/год, 0,0043 г/с, масло минеральное – 0,0623 т/год, 0,0004 г/с, алканы C12-19 (Углеводороды предельные C12-C19) – 1,89918 т/год, 3,59784 г/с, пыль неорганическая – 0,2402 т/год, 1,8182 г/с, кальций карбонат –



0,0684 т/год, 0,1707 г/с, кальция хлорид – 0,0002 т/год, 0,0043 г/с, натрий гидрокарбонат – 0,00003 т/год, 0,0043 г/с.

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 Бурмаша не входят в водоохранную зону Каспийского моря (2000 м). Водопотребление при строительстве скважины: всего – 693,273 м<sup>3</sup>, в том числе: питьевая вода – 108,766 м<sup>3</sup>, техническая вода – 584,507 м<sup>3</sup>. 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).

В период строительства скважины образуется отходов всего – 666,081 т, из них: Опасные отходы: отходы бурения (буровой шлам и ОБР) - образуются в процессе бурения скважины – 659,129 т, использованная тара (мешки) образуются при при-готовлении буровых и цементных растворов на буровых площадках - 0,579 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 устано-вок, дизель-генераторов - 3,572 т, другие изоляционные материалы, состоящие из опасных веществ или содержащие опасные вещества (полиэтиленовая пленка) - образуются после ее использования в качестве подстилающего слоя под экологические емкости, выщелный блок, блок приготовления растворов и насосов – 0,44 т. Неопасные отходы: отходы сварки (огарки сварочных электродов) - отходы производства, образуются в процессе сварочных работ - 0,001 т; черные металлы (металлолом) - отходы производства, образуются в процессе строительных работ - 0,3 т; отходы пластмассы (пластмассовые заглушки труб, защитные крышки) – отходы производства, образуются при использовании труб (заглушки устанавливаются с 2-х сторон трубы для предотвращения попадания грязи в полую часть трубы и предупреждения повреждения) – 1,862 т; смешанные коммунальные отходы (ТБО) - отходы потребления, образуются в результате жизнедеятельности работающего персонала - 0,185 т. Буровые сточные воды в объеме 598,630 м<sup>3</sup> или 646,520 т передаются специализированной организации совместно с отходами бурения на основании заключенного договора.

На территории зеленые насаждения и объектов животного мира отсутствуют.

Иные ресурсы, необходимые для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования: Объемы материалов на период строительства скважины (тонн): химреагенты – 196,137, электроды - 0,060, цемент – 94,16, моторное масло – 4,763, дизельное топливо (для бурового станка и котельной установки) - 145,449.

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



Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий.

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 добывающей наклонно-направленной скважины № 126 проектной глубиной 1906 метров на месторождении Бурмаша», 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».



И.о. руководителя департамента

Жумашев Ержан Молдабаевич

