

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ
РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ
ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ
БАҚЫЛАУ КОМИТЕТІНІҢ
БАТЫС ҚАЗАҚСТАН ОБЛЫСЫ
БОЙЫНША ЭКОЛОГИЯ
ДЕПАРТАМЕНТІ» РЕСПУБЛИКАЛЫҚ
МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕСІ



РЕСПУБЛИКАНСКОЕ
ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ ПО
ЗАПАДНО-КАЗАХСТАНСКОЙ ОБЛАСТИ
КОМИТЕТА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ
МИНИСТЕРСТВА ЭКОЛОГИИ И
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН»

090000, Орал қаласы, Л. Толстой көшесі, 59
тел: 8 (7112) 50-04-81, факс: 8 (7112) 51-29 81

090000, город Уральск, ул. Л. Толстого, дом, 59
тел: 8 (7112) 50-04-81, факс: 8 (7112) 51-29 81

«_____» _____ 2026 жыл

№ _____

ТОО «ПОЗИТИВ Инвест»

Заключение

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

На рассмотрение представлены: Заявление о намечаемой деятельности ТОО «ПОЗИТИВ Инвест» «строительство эксплуатационной скважины Wtp-102 на Артинский ярус Западно-Тепловского месторождения» _____
(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: №KZ55RYS01658275 от 2 апреля 2026 года _____

(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Данное заявление о намечаемой деятельности разработано в связи с внесением изменений в график бурения: период выполнения буровых работ перенесён с 2025–2026 гг. на 2026–2027 гг. Ранее было выдано заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности от 16 сентября 2025 года №KZ94VWF00423617.

Вид намечаемой деятельности – строительство эксплуатационной скважины Wtp-102 на Артинский ярус Западно-Тепловского месторождения. Цель бурения - добыча нефти и газоконденсата из артинского яруса нижнепермских отложений и уточнение гидродинамической модели артинского горизонта. Намечаемая деятельность будет осуществляться в соответствии с Проектом разработки нефтегазоконденсатного месторождения Тепловско- Токаревское по состоянию на 01.07.2024 года.

Тепловско–Токаревское нефтегазоконденсатное месторождение в административном отношении находится в Западно-Казахстанской области, на расстоянии 30 км к северо – западу от областного центра г. Уральска.

Тепловско – Токаревское месторождение расположена в степной зоне, характеризующейся континентальным засушливым климатом.

Гидрографическая сеть представлена рекой Деркул, протекающей к югу от участка на расстоянии 10-15 км, а также небольшими озерами и прудами. Ближайшим населенным пунктом от района строительства скважины является поселок Горбуново – 6,67 км. Расстояние до реки Деркул составляет 12,95 км.



Краткое описание намечаемой деятельности

Объектом проектирования является строительство наклонно-направленной скважины № Wtp102.

Эксплуатационная скважина Wtp102 (Западно-Тепловское) закладывается на расстоянии 760 м от скважины Wtp140 на Восток и 1169 м от скважины Wtp15 на С.В. Проектная глубина горизонтального окончания: по вертикали – 2951,47м, по стволу - от 3350 м до максимума 4270 м. Вид скважины: эксплуатационная.

Принципы заканчивания бурения: пробурить пилотный ствол, после подтверждения ожидаемого развития коллекторов пробурить от точки А до точки В горизонтальный участок. Способ бурения скважины будет ВЗД (ВП, РУС). Для бурения скважины будет применена буровая установка 7 класса, К-образная, с допустимой нагрузкой на крюке не менее 3200 кН.

Буровая установка оснащается средствами проветривания рабочей зоны площадки буровой, подвышечного пространства и помещений буровой, включая помещения насосного блока и очистки бурового раствора, а также необходимыми средствами механизации рабочих процессов, контроля и управления процессами бурения. Система приготовления, циркуляции и приготовления бурового раствора исключает загрязнение почвы буровым раствором и химическими реагентами, используемыми для обработки бурового раствора, и обеспечивает высокую очистку бурового раствора от выбуренной породы. В холодное время буровая обогревается паровым котлом. При подготовительных работах обеспечивается гидроизоляционное покрытие буровой площадки и вахтового посёлка в местах установки оборудования во избежание загрязнения почвенно-растительного покрова.

Конструкция скважины: с целью охраны недр, подземных вод и предотвращения возможных осложнений при строительстве скважины предусматривается конструкция: кондуктор Ø 426 мм х 367 м (номинальный диаметр 558,8мм) устанавливается с целью перекрытия верхних пород нижнемеловых и юрских отложений; промежуточная колонна Ø 323,9 мм х 1100 м (номинальный диаметр 393,7мм) спускается для перекрытия глин татарского, казанского ярусов; эксплуатационная колонна Ø 244,5 мм х 2990 м (номинальный диаметр 295,3мм) устанавливается с целью перекрытия солей иреньской свиты с целью обеспечения оптимальных условий вскрытия продуктивных отложений, а также для предотвращения возможного гидроразрыва пород при вскрытии продуктивных пластов; эксплуатационная колонна (хвостовик) Ø 177,8 мм х 3200 м (номинальный диаметр 215,9мм) для дополнительной изоляции солей спускается для испытания пластов; эксплуатационный хвостовик Ø 114,3 мм х 4270 м (номинальный диаметр 152,4мм) будет устанавливаться комплексная система из 10 набухающих пакеров или гидравлические пакеры для открытых ствола скважин и 12 циркуляционных клапанов с боковым отверстием на 114,3 мм хвостовике.

При подготовительных работах обеспечивается гидроизоляционное покрытие буровой площадки и вахтового посёлка в местах установки оборудования во избежание загрязнения почвенно-растительного покрова.



Работы по строительству скважины Wtp 102 будут проводиться в 2026-2027 гг. Общая продолжительность 240 суток, из них строительно-монтажные работы – 30 сут, (01.10.2026 – 30.10.2026 г.), подготовительные работы к бурению, бурение и крепление – 190 сут. (31.10.2026 – 08.05.2027 гг.), испытание – 20 сут. (09.05.2027-28.05.2027 г.). Сроки погребения будут заложены в проекте ликвидации месторождения, по истечению контрактного срока. Предполагаемый срок будет в 2044 году.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Атмосферный воздух. Основными загрязняющими атмосферу веществами при строительстве эксплуатационной скважины Wtp102 будут являться вещества, выделяемые при проведении сварочных работ, от ДВС при работе задействованных строительных машин и механизмов на строительной площадке, при работе дизельных двигателей, от емкостей с ГСМ, моторным маслом, буровым раствором, шламом и т.д., от работы дегазаторов и газосепараторов. От источников загрязнения в период строительства эксплуатационной скважины Wtp102 (СМР, подготовительные работы, бурение, крепление, испытании) в атмосферу будут выделяться следующие объемы выбросов загрязняющих веществ: в 2026 году - 132,25203 т/год; в 2027 году - 121,47913 т/год.

Земельные ресурсы. Проектируемая скважина находится на контрактной территории месторождения, поэтому дополнительного отвода земель не требуется. Недропользователем является ТОО «ПОЗИТИВ Инвест», согласно дополнению №3 к Контракту №25 от 3.03.1995г. на добычу углеводородов. Района разработки «Каменско-Тепловско-Токаревского» месторождения, в соответствии с протоколом №4773-УВС МЭ РК от 13.12.2019 г. Срок действия контракта до 2044 года. Целевое назначение использования участка – строительство эксплуатационной скважины Wtp-102 на Артинский ярус Западно-Тепловского месторождения, с целью добычи нефти и газоконденсата из артинского яруса нижнепермских отложений и уточнения гидродинамической модели артинского горизонта.

Целевое назначение земельных участков - для сбора и транспортировки газоконденсатной смеси из скважин TPL-101, WTP-102, EGR-103, GRM-104 Каменско-Тепловско-Токаревской группы месторождения в междурядье КТГМ-ЧНГКМ, строительства дорог и электросетей площадью 134,15 га, предоставление земли на праве землепользования на краткосрочной возмездной основе на 3 года.

Водные ресурсы. Источником водоснабжения на производственные нужды и хозяйственно-бытовые нужды является: привозная вода, питьевого и технического качества, поставляемая на договорной основе; в качестве резерва, дополнительным источником снабжения питьевой водой является бутилированная питьевая вода. Проектируемая скважина, согласно координатам, располагается на безопасном расстоянии от поверхностных водных источников, от реки Деркул – ориентировочно 12,95 км. Проектируемый объект расположен за пределами водоохранной зоны и водоохранной полос.



Для питьевых целей – вода будет привозная бутилированная. Ёмкости хранения воды, используемые для хозяйственно-бытовых нужд, изготавливаются из нержавеющей стали. Хранение воды для технических нужд при бурении для буровой установки ZJ-70 осуществляется в двух ёмкостях V-100 м³, для котельной установки в ёмкости V-20 м³. При испытании для технических нужд осуществляется в ёмкости V-40 м³.

Водоснабжение водой буровой бригады для технических нужд, осуществляется автоцистернами либо по водопроводу с водозаборной скважины, находящейся на месторождении на расстоянии ближайшей к буровой установке.

Объем потребления воды на период строительства скважины Wtp102 составят: в 2026 г. на хозяйственные нужды, в том числе питьевые нужды – 406,69 м³/период строительства, на технические нужды - 1214,109 м³/период, для котельной – 119 м³/период; в 2027 г. на хозяйственные нужды, в том числе питьевые нужды – 654,23 м³/период строительства, на технические нужды 1888,201 м³/период, для котельной – 127 м³/период.

Сброс сточных вод в поверхностные водотоки и водоемы не предусматривается. Отвод хозяйственно-бытовых сточных вод будет производиться в септик и по мере заполнения его, будет вывозиться сторонней специализированной организацией по договору на очистные сооружения.

Производственные сточные воды будут собираться в специальные емкости и передаваться специализированной подрядной организации согласно договору. Буровые сточные воды собираются в специальные емкости и будут передаваться специализированной подрядной организации согласно договору.

Объем буровых сточных вод составит – 657,56711 м³.

Недра. Тепловско – Токаревское нефтегазоконденсатное месторождение в административном отношении находится в Западно-Казахстанской области, расположено в пределах блоков XIV-8-А(частично), В(частично), С(частично); XIV-9-А(частично), В(частично), С(частично); XIII-9-Е(частично), F(частично); XIII-10-D(частично), Е(частично). Площадь горного отвода составляет 373,079 км². Координаты скважины - С.Ш. 51°25'0,07", В.Д. 51°07'11,62".

Неблагоприятные изменения геологической среды в процессе проходки ствола скважины могут проявляться в виде неконтролируемых межпластовых перетоков в скважинах с негерметизированными колоннами. В целом, воздействие на недра оценивается как значительное по отношению к продуктивным горизонтам, и незначительное по отношению к другим компонентам геологической среды.

Растительные ресурсы. Намечаемая деятельность не предусматривает использование растительных ресурсов, в предполагаемых местах осуществления деятельности необходимость в вырубке или переносе зеленых насаждений отсутствует.

Животный мир. Основными источниками воздействия будут являться производственный шум, искусственное освещение, служащей факторами беспокойства для многих видов птиц и млекопитающих; изъятие земель (утрата мест обитания). Соблюдение всех проектируемых решений позволит



обеспечить устойчивость природной среды к техническому воздействию с минимальным ущербом для окружающей среды.

Отходы производства и потребления. Компания не осуществляет захоронение отходов и собственных полигонов не имеет. Все образованные отходы передаются сторонним организациям по договору.

При строительно-монтажных работах, подготовительных работах, бурении и креплении скважины образуются следующие лимиты накопления отходов:

В 2026 году ориентировочно составит 1280,28635 т/год, из них:

Опасные отходы – 1272,97438 тонн: буровой шлам – 561,04894 тонн; отработанный буровой раствор – 703,82850 тонн; отработанные масла – 1,56043 тонн; промасленная ветошь – 0,01563 тонн; отработанные масляные фильтры – 0,04586 тонн; отработанные воздушные фильтры – 0,03077 тонн; использованная тара – 6,44425 тонн;

Неопасные отходы – 7,31197 тонн: металлолом – 0,06154 тонн; огарки сварочных электродов – 0,00058 тонн; пластмассы (пластмассовые протекторы обсадных труб) – 0,08492 тонн; отработанная геомембрана (изоляционный материал) – 1,76000 тонн; коммунальные отходы – 3,48493 тонн; пищевые отходы – 1,92000 тонн.

В 2027 году ориентировочно составит 800,17897 т/год, из них:

Опасные отходы – 795,60899 тонн: буровой шлам – 350,65559 тонн; отработанный буровой раствор – 439,89281 тонн; отработанные масла – 0,97527 тонн; промасленная ветошь – 0,00977 тонн; отработанные масляные фильтры – 0,02866 тонн; отработанные воздушные фильтры – 0,01923 тонн; использованная тара – 4,02767 тонн;

Неопасные отходы – 4,56998 тонн: металлолом – 0,03846 тонн; огарки сварочных электродов – 0,00036 тонн; пластмассы (пластмассовые протекторы обсадных труб) – 0,05308 тонн; отработанная геомембрана (изоляционный материал) – 1,10000 тонн; коммунальные отходы – 2,17808 тонн; пищевые отходы – 1,20000 тонн.

Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий: содержание дизельных двигателей в исправном состоянии и своевременный ремонт поршневой системы; контроль безопасного движения строительной спецтехники; для предотвращения повышенного загрязнения атмосферы выбросами необходимо проводить контроль на содержание выхлопных газов от дизельных двигателей на соответствие нормам и систематически регулировать аппаратуру; проверка готовности систем извещения об аварийной ситуации; четкая организация учета водопотребления и водоотведения; сбор хозяйственно-бытовых стоков в обустроенный септик, с последующим вывозом на очистные сооружения; обустройство мест локального сбора и хранения отходов; раздельное хранение отходов в соответственно маркированных контейнерах и емкостях; предотвращение разливов ГСМ; движение автотранспорта только по отведенным дорогам; запрет на вырубку кустарников и разведение костров;



маркировка и ограждение опасных участков; создание ограждений для предотвращения попадания животных на производственные объекты; запрет на охоту в районе контрактной территории; разработка оптимальных маршрутов движения автотранспорта; ограничение скорости движения автотранспорта и снижение интенсивности движения в ночное время на месторождении; выбор соответствующего оборудования и оптимальных режимов работы.

Намечаемая деятельность не будет оказывать негативное трансграничное воздействие на окружающую среду на территории другого государства.

Намечаемая деятельность по строительству эксплуатационной скважины Wtp-102 на Артинский ярус Западно-Тепловского месторождения классифицирована по подпункту 2.1. пункта 2 (разведка и добыча углеводородов) раздела 2 приложения 1 Экологического кодекса РК от 02.01.2021 года №400-VI (далее – Кодекс) как деятельность, для которой проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным.

Намечаемая деятельность «строительство эксплуатационной скважины Wtp-102 на Артинский ярус Западно-Тепловского месторождения» будет осуществляться на территории объекта I категории и относится в соответствии с подпунктом 1.3 пункта 1 раздела 1 приложения 2 Кодекса к объектам I категории, оказывающие значительное негативное воздействие на окружающую среду.

Выводы о необходимости или отсутствии необходимости проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду: при проведении скрининга воздействий установлено, что намечаемая деятельность не приведёт к существенным изменениям деятельности объекта и не окажет воздействия, указанные в пункте 25 Инструкции по организации и проведению экологической оценки, утвержденной приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280 (далее - Инструкция).

На основании требований статьи 65 Кодекса и пунктов 24, 25, 26, 27, 28 Инструкции, необходимость проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду отсутствует.

В соответствии п.п.2) п.3 ст. 49 Экологического кодекса провести экологическую оценку по упрощенному порядку. При проведении экологической оценки по упрощенному порядку, учесть замечания и предложения государственных органов и общественности, согласно протокола, размещенного на портале «Единый экологический портал».

Руководитель Департамента

М. Ермаккалиев

*Исп.: Ж. Избулатова
8(7112)51-53-52*



Руководитель

Ермеккалиев Мурат Шымангалиевич

