



ТОО «Тенгизшевройл»

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

На рассмотрение поступило Заявление о намечаемой деятельности №KZ79RYS01830600 от 16.07.2026 года.

Общие сведения:

Товарищество с ограниченной ответственностью «Тенгизшевройл», 060011, Республика Казахстан, Атырауская область, Атырау г.а., г.Атырау, улица Қаныш Сәтбаев, строение №3, 930440000929, ЛАКОБИ ПИТЕР УИЛЬЯМ, +77123026000, gaqq@tengizchevroil.com.

Краткое описание намечаемой деятельности:

В соответствии пп.10.1 п.10 раздела 2 Приложения 1 заявления о намечаемой деятельности №KZ79RYS01830600 от 16.07.2026 года намечаемая деятельность относится к трубопроводам и промышленным сооружениям для транспортировки нефти, химических веществ, газа, пара и горячей воды длиной более 5 км.

Групповая замерная установка 20 (ГЗУ20) имеет ограничения по пропускной способности потока в сторону СПД. Решением ТШО, разработанным в рамках концептуального проектирования, было принято обеспечить прокладку нового маршрута трубопроводов от ГЗУ20 к ГЗУ19 и далее на ЦПМ для устранения имеющихся ограничений потока. Для расширения пропускной способности ГЗУ20 и транспортировки продукции скважин от ГЗУ20 к ГЗУ19 концепцией проекта предусмотрено использовать существующий 12-дюймовый подземный трубопровод 2300-РНС-1003–300-Х46 от ГЗУ20 к ЦПМ, проходящий через ГЗУ5.

В рамках проекта рассматривается переиспользование участка существующего подземного трубопровода до ГЗУ5, с выполнением врезки в трубопровод и отвода нового участка трубопровода напрямую на ГЗУ19. Врезка должна быть выполнена на линии до входа в ГЗУ5. На ГЗУ20, на линии 2300-РНС-1003–300-Х46, существующая камера запуска будет заменена на новую камеру в связи с требованиями ТШО к камерам запуска для диагностических скребков («умный» скребок). На участке ГЗУ5, в связи с отключением линии от ГЗУ20, необходимо установить новую камеру запуска скребка для существующего участка трубопроводной линии от ГЗУ5 до ГЗУ20. При этом, на участке ГЗУ5 потребуется демонтировать существующий клапан АО UV-2102035 вместе со связанным КИП и установить новую камеру запуска скребка, с 2 ручными клапанами, а также подвести все необходимые коммуникации (газ, дренаж) к камере запуска.

Также на существующем участке трубопровода ГЗУ5 – ЦПМ будет установлен новый анкерный блок. Существующий участок трубопровода ГЗУ20 – ГЗУ5, остающийся в земле, после перемаршрутизации трубопровода ГЗУ20 к ГЗУ19, будет заглушен и законсервирован. Для нового участка трубопровода от точки врезки до ГЗУ19 потребуется установка анкерного блока на стороне ГЗУ19 с последующей установкой новой камеры



приема на ГЗУ19 и подведения необходимых коммуникаций. От новой камеры приема на ГЗУ19 проектом предусмотрена установка нового участка наземного коллектора для перенаправления продукции скважин на новый подземный трубопровод от ГЗУ 19 к ЦПМ с новой камерой запуска (на ГЗУ-19) и с новой камерой приема (на ЦПМ), а также дальнейшее соединение с коллектором Нитки 5 на ЦПМ. На участке ЦПМ будет установлена новая камера приема F-150- 3 с подключением потока к существующему коллектору нитки 5 КТЛ.

Расширение трубопровода за пределами территории не предусматривается. Это дополнительные трубы для расширения пропускной способности ГЗУ 20 и транспортировки продукции скважин от ГЗУ 20 к ГЗУ 19. В рамках проекта рассматривается переиспользование участка существующего подземного трубопровода до ГЗУ 5, с выполнением врезки в трубопровод и отвода нового участка трубопровода напрямую на ГЗУ 19. В связи с тем, что групповая замерная установка 20 (ГЗУ20) имеет ограничения по пропускной способности потока в сторону СПД, было принято решение обеспечить прокладку нового маршрута трубопроводов от ГЗУ20 к ГЗУ19 и далее на ЦПМ для устранения имеющихся ограничений потока, цель - расширение пропускной способности ГЗУ20 и транспортировки продукции скважин от ГЗУ20 к ГЗУ19.

Проектом предусматриваются следующие работы по промышленным трубопроводам:

- Прокладка подземного нефтепровода от ГЗУ-5 протяженностью 340 метров (0,34 км);
- Прокладка подземного нефтепровода от ГЗУ -20 до ГЗУ-19 протяженностью 2770 метров (2,77 км)
- Прокладка подземного нефтепровода от ГЗУ-19 до ЦПМ протяженностью 5610 метров (5,6 км).

Объем проектирования включает следующее:

- Врезка в существующий трубопровод ГЗУ20 – ГЗУ5 – ЦПМ и прокладка нового участка подземного трубопровода от точки врезки до ГЗУ19;
- Демонтаж существующей камеры скребка F-225-16 на ГЗУ20 и установка новой камеры запуска скребка 2100-L-187;
- Демонтаж участка 12” наземного трубопровода ГЗУ20 – ГЗУ5 – ЦПМ и установка новой камеры запуска скребка 2100-L-188 для трубопровода ГЗУ5 – ЦПМ;
- Установка новой камеры приема скребка 2100-L-189 и камеры запуска скребка 2100-L-190 на ГЗУ19;
- Установка нового 12” трубопровода ГЗУ19-ЦПМ;
- Установка системы катодной защиты для новых подземных трубопроводов;
- Перенос существующих анодных полей для обеспечения безопасного расстояния для новых подземных трубопроводов;
- Установка новой камеры приема скребка 2200-L-138 на ЦПМ и подключение линии дренажа и топливного газа;
- Устройство пересечения новых 12” подземных трубопроводов с существующими коммуникациями и дорогами;
- Устройство временных объездных (байпасных) дорог на пересечениях с новыми подземными трубопроводами ГЗУ20 – ГЗУ19 и ГЗУ19 – ЦПМ;
- Врезки в существующие продуктовые коллекторы ГЗУ20 , ГЗУ5, ГЗУ19 и ЦПМ;
- Врезки в линии существующей дренажной системы и системы топливного газа;
- Установка нового ограждения для площадки новых камер запуска и приема на ГЗУ19;
- Установка новых КИП;
- Установка новых двухпозиционных клапанов с электроприводом;
- Установка новых анкерных блоков на новых участках подземных трубопроводов ГЗУ20 – ГЗУ19, ГЗУ19 – ЦПМ и существующем трубопроводе ГЗУ5 - ЦПМ;
- Производство земляных работ и строительство фундаментов;
- Установка площадок обслуживания и переходных площадок;
- Возведение металлических эстакад и опор для трубопроводов/лотков;
- Подключение к существующей системе энергоснабжения ГЗУ20, ГЗУ5, ГЗУ19 и ЦПМ для обеспечения обогрева участков наземных трубопроводов и питания приводов новых клапанов;
- Установка новой активной молниезащиты на участке новых камер приема и запуска на ГЗУ19;
- Установка новых опор системы освещения на ГЗУ19 и ЦПМ;
- Установка новых сварочных розеток на участках ГЗУ19 и ЦПМ;
- Подключение к существующей системе заземления ГЗУ20, ГЗУ5, ГЗУ19 и ЦПМ;
- Модернизация системы электрохимической защиты подземных трубопроводов;
- Подключение к существующей системе управления и автоматизированной системе



безопасности в существующих УБК; • Установка новых датчиков пожара и газа на ГЗУ19 и ЦПМ.

Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения: Сроки выполнения строительных работ - 15 месяцев в 2027-2028 гг.

Лицензионный участок ТШО административно относится к Жылыойскому району Атырауской области Республики Казахстан. В состав лицензионного участка входят два нефтегазовых месторождения – Тенгиз и Королевское. Также, на территории участка располагаются основные и вспомогательные производственные объекты, объекты инфраструктуры. Областным центром является г. Атырау, он находится на расстоянии 350 км. Районный центр г. Кульсары, находится на расстоянии 110 км. Ближайшим населенным пунктом является пос.Майкомген, удаленный от месторождения Тенгиз, более чем на 60 км в северо-восточном направлении.

В соответствии пп. 1.3 п. 1 раздела 1 приложения 2 Кодекса от 2 января 2021 года №400-VI ЗРК вид намечаемой деятельности, разведка и добыча углеводородов, переработка углеводородов относится к объектам I категории.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды:

Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: Общий объем выбросов загрязняющих веществ на период строительства в атмосферный воздух составляет: на 2027 год - 2.026295522 г/сек, 12.358193023 т/год, из них вещества 1 кл. опас. – 1 вещество, 2 кл. опас. -5 веществ, 3 кл. опас. - 7 веществ, 4 кл. опас. -3 вещества. Перечень основных ингредиентов в составе выбросов: (0123) Железо оксиды (3кл.оп.) - 0.066425 г/с; 0.0381822 т/год; (0143) Марганец оксиды (2кл.оп.) - 0.002578 г/с; 0.00070497 т/год; (0301) Азота диоксид (2кл.оп.) - 0.31048 г/с; 1.90500225 т/год; (0304) Азот оксид (3кл.оп.) - 0.0478 г/с; 0.308 т/год; (0328) Углерод (3кл.оп.) -0.0154 г/с; 0.1143 т/год; (0330) Сера диоксид (3кл.оп.) - 0.1096 г/с; 0.6339 т/год; (0337) Углерод оксид (4кл.оп.) - 0.328793 г/с; 2.06180895 т/год; (0342) Фтористые газообр. соедин. (2кл.оп.)- 0.000583 г/с; 0.000048825 т/год; 0344 Фториды неорг. плохо раств.(2кл.оп.)- 0.0011 г/с; 0.00010395 т/год; (0616) Диметилбензол (3кл.оп.) - 0.0625 г /с; 0.18838 т/год; (0621) Метилбензол (3кл.оп.) - 0.00361 г/с; 0.00679 т/год; (0703) Бенз/а/пирен (1кл.оп.) - 0.000004522 г/с; 0.000002778 т/год; (1119) 2-Этоксизтанол - 0.0213 г/с, 0.04007 т/год, (1325) Формальдегид (Метаналь) (2кл.оп.) - 0.00344 г/с; 0.02332 т/год; (1401) Пропан-2-он (4кл.оп.) - 0.02504 г/с; 0.04711 т/год; (2752) Уайт-спирит (1кл. оп.) - 0.03125 г/с; 0.01197 т/год; (2754) Алканы C12-19 (4кл.оп.)-0.0845 г/с; 0.58184 т/год; (2908) Пыль неорганическая, %: 70-20 (3 кл.оп.) - 0.911892 г/с; 6.3966591 т/год.

На 2028 год - 2.026705522 г/сек, 8.476329903 т/год, из них вещества 1 кл. опас. – 1 вещество, 2 кл. опас. -5 веществ, 3 кл. опас. - 7 веществ, 4 кл. опас. -3 вещества. Перечень основных ингредиентов в составе выбросов: (0123) Железо оксиды (3кл.оп.) -0.066425 г/с; 0.0224293 т/год; (0143) Марганец оксиды (2кл.оп.) - 0.002578 г/с; 0.00041403 т/год; (0301) Азота диоксид (2кл.оп.) - 0.31048 г/с; 1.13173275 т/год; (0304) Азот оксид (3кл.оп.) - 0.0478 г/с; 0.1833 т/год; (0328) Углерод (3кл.оп.) -0.0154 г/с; 0.0676 т/год; (0330) Сера диоксид (3кл.оп.) - 0.1096 г/с; 0.3762 т/год; (0337) Углерод оксид (4кл.оп.) - 0.328793 г/с; 1.22466605 т/год; (0342) Фтористые газообр. соедин. (2кл.оп.)- 0.000583 г/с; 0.000028675 т/год; 0344 Фториды неорг. плохо раств.(2кл.оп.)- 0.0011 г/ с; 0.00006105 т/год; (0616) Диметилбензол (3кл.оп.) - 0.0625 г/с; 0.11062 т/год; (0621) Метилбензол (3кл.оп.) - 0.00361 г/с; 0.00399 т/год; (0703) Бенз/а/пирен (1кл.оп.) -0.000004522 г/с; 0.000001648 т/год; (1119) 2-Этоксизтанол - 0.0213 г/с, 0.02352 т/год, (1325) Формальдегид (Метаналь) (2кл.оп.) - 0.00344 г/с; 0.01387 т/ год; (1401) Пропан-2-он (4кл.оп.) - 0.02504 г/с; 0.02766 т/год; (2752) Уайт-спирит (1кл. оп.) - 0.03125 г/с; 0. 0070425 т/год; (2754) Алканы C12-19 (4кл.оп.)-0.0845 г/с; 0.34521 т/год; (2908) Пыль неорганическая, %: 70- 20 (3 кл.оп.) - 0.912302 г/с; 4.9379839 т/год.

Описание сбросов загрязняющих веществ: сбросы загрязняющих веществ отсутствуют.



Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: Объем образования отходов составит: на 2027 год - 46.56743 т/год: из них опасные отходы - 0.85843 т/год; неопасные отходы - 45.709 т/год. Опасные отходы: 1) Промасленные отходы (15 02 02*) - 0.381 т/год; 2) Отработанные масла (13 02 08*) - 0.0243 т/год; 3) Металлолом некондиционный (17 04 09*) - 0.00142 т/год; 4) Отходы лакокрасочных материалов (08 01 11*) - 0.1206 т/год; 5) Отходы битумной латексной эмульсии (13 08 02*) - 0.03111 т/год; 6) Отработанные аккумуляторы (16 06 05) - 0.3 т/год; Неопасные отходы: 7) Отходы пластика (20 01 39) - 0.918 т/год; 8) Металлолом (17 04 07) - 2.52 т/год; 9) Отходы строительства и демонтажа (17 09 04) - 31.5 т/год; 10) Коммунальные отходы (20 03 01) - 9.375 т/год; 11) Отходы резинотехнических изделий (19 12 04) - 1.396 т/год.

Объем образования отходов составит: на 2028 год - 28.342 т/год: из них опасные отходы - 0.795 т/год; неопасные отходы - 27.547 т/год. Опасные отходы: 1) Промасленные отходы (15 02 02*) - 0.381 т/год; 2) Отработанные масла (13 02 08*) - 0.0243 т/год; 3) Металлолом некондиционный (17 04 09*) - 0.00083 т/год; 4) Отходы лакокрасочных материалов (08 01 11*) - 0.0706 т/год; 5) Отходы битумной латексной эмульсии (13 08 02*) - 0.01827 т/год; 6) Отработанные аккумуляторы (16 06 05) - 0.3 т/год; Неопасные отходы: 7) Отходы пластика (20 01 39) - 0.546 т/год; 8) Металлолом (17 04 07) - 1.48 т/год; 9) Отходы строительства и демонтажа (17 09 04) - 18.5 т/год; 10) Коммунальные отходы (20 03 01) - 5.625 т/год; 11) Отходы резинотехнических изделий (19 12 04) - 1.396 т/год.

Выводы:

Государственная экологическая экспертиза Департамента экологии по Атырауской области, изучив представленное заявление №KZ79RYS01830600 от 16.07.2026 года о намечаемой деятельности, пришла к выводу о необходимости проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду в соответствии со следующими обоснованиями.

В соответствии пп.2) п.3 ст. 49 Экологического кодекса необходимо 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

Жусупов Аскар Болатович



