



АО «КазТрансОйл»

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

На рассмотрение поступило Заявление о намечаемой деятельности №KZ37RYS01899838 от 03.09.2026 года.

Общие сведения:

Акционерное общество "КазТрансОйл", 010000, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, Г.АСТАНА, РАЙОН НҰРА, Проспект Тұран, здание № 20, Нежилое помещение 12, 970540000107, КАСЕНОВ АРМАН ГИНАЯТОВИЧ, +77016686775, office@kaztransoil.kz.

Краткое описание намечаемой деятельности:

В соответствии пп.10.1 п.10 раздела 1 Приложения 1 Экологического Кодекса РК (далее Кодекс) заявление о намечаемой деятельности KZ37RYS01899838 от 03.09.2026 года основным видом намечаемой деятельности является трубопроводы и промышленные сооружения для транспортировки нефти, химических веществ, газа, пара и горячей воды длиной более 5 км;

Целью проекта является капитальный ремонт магистрального нефтепровода НПС-3 Косшагыл путем замены участка трубопровода (0-24 км) для обеспечения безопасной и надежной эксплуатации трубопровода. Технологической частью проекта предусматривается капитальный ремонт участка магистрального нефтепровода НПС-3 Косшагыл Ø325 мм общей протяженностью 24 км. Пропускная способность нефтепровода – 1,7 млн. тонн/год Рабочее давление – 5,5 Мпа. Диаметр – 325 мм Температура – до 600С Назначенный срок службы трубопроводов – 25 лет.

Проектируемые строительно-монтажные работы будут проводиться в одном техническом коридоре действующего магистрального нефтепровода НПС-3 Косшагыл, расположенной на территории Жылыойского и Кызылкогинского районов, Атырауской области. Ближайшая жилая зона до участка, подлежащей замене это пос. Таскудук расположенный на расстоянии около 117 м.

Проектом предусмотрена прокладка трубы Ø325x8 мм из марки стали 17Г1С с классом прочности K52, согласно ГОСТ 20295-85 с заводским усиленным трехслойным покрытием. Прокладка проектируемого нефтепровода предусматривается в подземном исполнении на глубине не менее 1,0 м параллельно существующему нефтепроводу на расстоянии не менее 6,0 м от оси трубы согласно СТ РК 3362 -2019. При прокладке трубопровода предусмотрено устройство подсыпки 100 мм и присыпки мягким грунтом толщиной 200 мм обеспечивающий защиту изоляционных покрытий от повреждений при засыпке. Точки подключения проектируемого трубопровода к действующему нефтепроводу предусмотрены на прямолинейном участке длиной не менее 2-3 трубной секции. Повороты трубопровода в горизонтальной плоскости до 3° предусмотрены упругим изгибом, радиус упругого изгиба - не менее 650 м. При подключении линейной части к площадке СОД на НПС-3 применены отводы горячего гнутья заводского изготовления с радиусом изгиба 5 диаметров по ТУ 102-488-1.05. Фасонные изделия трубопроводов подземной прокладки приняты в заводском наружном защитным покрытием усиленного типа из 3-х слойного полиэтилена. В местах пересечения нефтепровода проселочных и лесных дорог предусмотрены дорожные железобетонные плиты ПАГ-18 толщиной не менее 0,18м с



установкой предупредительных знаков. В местах пересечения нефтепровода с автодорогами предусмотрены защитные футляры на глубине не менее 1,4 м от верха покрытия дороги до верхней образующей футляра. Диаметр футляра предусмотрен не менее чем на 200 мм больше наружного диаметра магистрального трубопровода. Концы футляра должны выводиться на расстояние через автомобильные дороги III, IV и V категорий, от бровки земляного полотна - на 5 м. Проектом предусмотрена электрохимическая защита проектируемых участков нефтепровода.

Предположительные срок реализации намечаемой деятельности - 11 месяцев. Строительно-монтажные работы предполагается провести за 2026-2028 гг.

В соответствии пп.7.13 п. 7 раздела 1 приложения 2 Кодекса от 2 января 2021 года №400VI ЗРК вид намечаемой деятельности, транспортировка по магистральным трубопроводам газа, продуктов переработки газа, нефти и нефтепродуктов относится к объектам II категории.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды:

Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: объем выбросов ЗВ в атмосферу при проведении строительных работ составит **29,076 тонн. Из них:** Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа (274) (кл. оп. – 3) - 0,1472898 т/пер; Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327) (кл. оп. – 2) - 0,00836654 т/пер; Олово оксид (в пересчете на олово) (Олово (II) оксид) (446) (кл. оп. – 3) - 0,000009408 т/пер; Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513) (кл. оп. – 1) - 0,000017136 т/пер; Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) (кл. оп. – 2) - 9,0232562 т/пер; Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) (кл. оп. – 3) - 1,4662795 т/пер; Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) (кл. оп. – 3) - 0,72057048 т/ пер; Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) (кл. оп. – 3) - 1,244178348 т/ пер; Сероводород (Дигидросульфид) (518) (кл. оп. – 2) - 2,05408E-06 т/пер; Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584) (кл. оп. – 4) - 7,759630893 т/пер; Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617) (кл. оп. – 2) - 0,003859576 т/пер; Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615) (кл. оп. – 2) - 0,0042294 т/пер; Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) (кл. оп. – 3) - 0,232918953 т/пер; Метилбензол (349) (кл. оп. – 3) - 0,026831479 т/пер; Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) (кл. оп. – 1) - 1,46706E-05 т/пер; Хлорэтилен (Винилхлорид, Этиленхлорид) (646) (кл. оп. – 1) - 8,463E-07 т/пер; Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102) (кл. оп. – 3) - 0,000889358 т/пер; Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110) (кл. оп. – 4) - 0,009328273 т/пер; Этилацетат (674) (кл. оп. – 4) - 0,003557434 т/пер; Формальдегид (Метаналь) (609) (кл. оп. – 2) - 0,15205792 т/пер; Пропан-2-он (Ацетон) (470) (кл. оп. – 4) - 0,041570465 т/пер; Керосин (654*) - 0,0010122 т/пер; Уайт-спирит (1294*) - 0,047371318 т/пер; Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10) (кл. оп. – 4) - 3,76945542 т/пер; Взвешенные частицы (116) (кл. оп. – 3) - 0,66907988 т/пер; Мазутная зола теплоэлектростанций /в пересчете на ванадий/ (326) (кл. оп. – 2) - 0,000136564 т/пер; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494) (кл. оп. – 3) - 3,46805462 т/пер; Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*) - 0,27597192 т/пер.

Описание сбросов загрязняющих веществ: Сбросы отсутствуют.

Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: в результате проектируемой деятельности ожидается образование ориентировочно 14 видов отходов производства и потребления, из которых: 5 видов отхода, обладающие опасными свойствами (отходы от лакокрасочных работ – 0,241 т, промасленная ветошь – 0,012 т, отработанные масла – 4,761 т, отработанные фильтры – 0,302 т; отработанные аккумуляторы – 0,583 т); 9 видов отходов, обладающих неопасными свойствами (лом черных металлов – 95,739 т, смешанные коммунальные отходы (твердые бытовые отходы) – 5,198 т, пищевые



отходы – 3,094 т; огарки сварочных электродов – 0,138 т, отходы строительных материалов – 3,449 т, древесные отходы – 0,087 т, медицинские отходы – 0,008 т, отходы пластмассы и полиэтилена – 1,805 т; отработанные резинотехнические изделия – 0,419 т). Объем отходов на период строительства составит **115,835 тонн**, в том числе опасные – 5,900 тонн, неопасные – 109,935 тонн.

Выводы:

Государственная экологическая экспертиза Департамента экологии по Атырауской области, изучив представленное заявление №KZ37RYS01899838 от 03.09.2026 года о намечаемой деятельности, пришла к выводу об отсутствии необходимости проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду.

В соответствии 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 протоколу, размещенного на портале «Единый экологический портал»

Руководитель департамента

Жусупов Аскар Болатович

