



№ _____

**Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия
на окружающую среду**

На рассмотрение представлено: Заявление о намечаемой деятельности АО «КазТрансОйл».

Материалы поступили на рассмотрение: KZ08RYS01859232 от 07.08.2026 года.

Общие сведения

Сведения об инициаторе намечаемой деятельности: 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.

Общее описание видов намечаемой деятельности, согласно приложению 1 Экологического кодекса Республики Казахстан (далее - Кодекс). Намечаемая деятельность – «МН «ПавлодарШымкент» Ø820 мм. Капитальный ремонт трубопровода на участке 1366 – 1373 км, 1454 – 1465 км, 1510 – 1521 км, 1524 – 1526 км» (Туркестанская область) относится к видам деятельности согласно разделу 1, приложения 1 Экологического кодекса РК «пп. 12.1 - трубопроводы для транспортировки газа, нефти или химических веществ диаметром более 800 мм и (или) протяженностью более 40 км».

В случаях внесения в виды деятельности существенных изменений: описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее была проведена оценка воздействия на окружающую среду (подпункт 3) пункта 1 статьи 65 Кодекса) Ранее не была проведена оценка воздействия на окружающую среду. и обязательному проведению оценки воздействия на окружающую среду (ОВОС).

Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест: Проектируемые строительно-монтажные работы будут проводиться в одном техническом коридоре действующего магистрального нефтепровода «Павлодар-Шымкент», расположенной на территории Сузакского и Байдибекского районов, Туркестанской области. Ближайшие жилые зоны до участков, подлежащих замене это пос. Акколтык расположен на расстоянии около 132 м и пос. Шаян, расположенный на расстоянии около 153 м.

Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции. Целью проекта является капитальный ремонт магистрального нефтепровода «Павлодар-Шымкент» путем замены участков труб (1366 – 1373 км, 1454 – 1465 км, 1510 – 1521 км, 1524 – 1526 км) для обеспечения безопасной и надежной эксплуатации трубопровода. Технологической частью проекта предусматривается капитальный ремонт участка магистрального нефтепровода «Павлодар-Шымкент» Ø820 мм общей протяженностью 31,162 км. Пропускная способность нефтепровода – 22 млн. тонн/год Рабочее давление – 5,3 Мпа (54 кгс/см²). Проектное максимальное рабочее давление – 5,5 Мпа. Диаметр – 820 мм Назначенный срок службы трубопроводов – 25 лет.

Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности. Проектом предусмотрена прокладка трубы Ø820x10 мм из марки



стали 17Г1С-У с классом прочности K52, согласно ГОСТ 20295-85 с наружным трехслойным покрытием на основе полиэтилена ГОСТ 31448-2012. Максимальное рабочее давление— 5,5 МПа (56 кгс/см²). 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. Точки подключения проектируемого трубопровода к действующему нефтепроводу предусмотрены на прямолинейном участке длиной не менее 2-3 трубной секции. В местах пересечения нефтепровода автомобильных 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. В местах пересечения нефтепровода с автодорогами, руслами рек, водотоками и железобетонными лотками предусмотрено закрытым способом с применением метода наклонно-направленного бурения (ННБ). Для сооружения переходов приняты трубы стальные сварные со спиральным швом наружным диаметром 820 мм и толщиной стенки 12,0 мм, изготовленные из низколегированной стали марки 17Г1С-У (класс прочности K52). В качестве антикоррозионной защиты линейной части предусмотрено заводское наружное трехслойное покрытие на основе полиэтилена ГОСТ 31448-2012. Переходы нефтепровода через сухие русла предусмотрены открытым способом с береговым и донным укреплением цементоматом HydroLock Concrete, также известным как бетонное полотно /бетонный мат. Труба принята стальная сварная со спиральным швом, из стали 17Г1С-У (K52) с заводским наружным трехслойным покрытием на основе полиэтилена ГОСТ 31448-2012. В местах перехода категория участка трубопровода 2-я с толщиной стенки 820х12,0мм. При пересечении населенного пункта села Шаян между Колледжом №19 и парком нормативные расстояния сокращены и соответственно увеличены толщины стенок магистрального трубопровода согласно СП РК 3.05-101-2013. Повороты трубопровода в горизонтальной, так и вертикальной плоскостях предусмотрены упругим изгибом, минимальный радиус упругого изгиба - 1200 м. Также проектом предусмотрено: - электрохимическая защита проектируемых участков нефтепровода; - замена кабеля ВОЛС на участках 1510-1521 км и 1524-1526 км (одномодовый волоконно-оптический кабель ёмкостью 24 волокон (G.652.D); - переустройство ВЛ 10 кВ КХ «Атамбай» на участке трубопровода 1366-1373 км (ПК31+30.65) (раздел 24/25-1- ЛЧ-ЭС1). Согласно СП РК 3.05-101-2013 все смонтированные трубопроводы подвергаются гидравлическим испытаниям в объеме: - на прочность - давлением $R_{исп.}=1,1 \times R_{раб.}=1,1 \times 5,5 \text{ МПа}=6,05 \text{ МПа}$ в течении 24 часов; - на герметичность - давлением $R_{исп.}=R_{раб.}=5,5 \text{ МПа}$ в течении 12 часов. Рекультивационные работы предусмотрены после завершения всех строительно-монтажных работ. Техническая рекультивация строительной полосы после засыпки магистральных трубопроводов должна осуществляться в процессе строительства трубопроводов. Также при монтаже трубопроводов выполняются водопонижительные работы грунтовых вод в пределах участков работ. При подключении проектируемого трубопровода к существующему, подготовку труб к сборке осуществляют в определенной последовательности, согласно требованиям СТ ГУ 153-39-001-2005 (информативно) Инструкция по технологии воздушно-плазменной резки труб в трассовых условиях.

Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Ориентировочный срок реализации намечаемой деятельности - 14 месяцев. Строительно-монтажные работы предполагается провести за 2026- 2028 гг., в зависимости от графика финансирования работ.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды.

Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы выбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, утвержденными уполномоченным органом (далее – правила ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей). Ориентировочный объем выбросов ЗВ в



атмосферу при проведении строительных работ составит 258,386 тонн. Из них: Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (ди)Железо триоксид, Железа оксид) (274) (кл. оп. – 3) – 0,495797 т/пер; Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327) (кл. оп. – 2) – 0,027293 т/пер; Олово оксид (в пересчете на олово) (Олово (II) оксид) (446) (кл. оп. – 3) – 0,000018 т/пер; Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513) (кл. оп. – 1) – 0,000032 т/пер; диСурьма триоксид /в пересчете на сурьму/ (Сурьма трехокись, Сурьма (III) оксид) (533) (кл. оп. – 3) – 0,000000003 т/пер; Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) (кл. оп. – 2) – 19,664089 т/пер; Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) (кл. оп. – 3) – 3,195423 т/пер; Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) (кл. оп. – 3) – 1,585853 т/пер; Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) (кл. оп. – 3) – 2,682627 т/пер; Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) (кл. оп. – 4) – 16,998097 т/пер; Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617) (кл. оп. – 2) – 0,013456 т/пер; Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615) (кл. оп. – 2) – 0,014665 т/пер; Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) (кл. оп. – 3) – 0,515173 т/пер; Метилбензол (349) (кл. оп. – 3) – 0,006337 т/пер; Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) (кл. оп. – 1) – 0,000032 т/пер; Хлорэтилен (Винилхлорид, Этиленхлорид) (646) (кл. оп. – 1) – 0,000017 т/пер; Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110) (кл. оп. – 4) – 0,001227 т/пер; Формальдегид (Метаналь) (609) (кл. оп. – 2) – 0,331972 т/пер; Пропан-2-он (Ацетон) (470) (кл. оп. – 4) – 0,060476 т/пер; Керосин (654*) – 0,001416 т/пер; Уайтспирит (1294*) – 0,093562 т/пер; Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10) (кл. оп. – 4) – 8,238071 т/пер; Взвешенные частицы (116) (кл. оп. – 3) – 3,343459 т/пер; Мазутная зола теплоэлектростанций /в пересчете на ванадий/ (326) (кл. оп. – 2) – 0,000252 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) – 199,709564 т/пер; Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*) – 1,407028 т/пер. На период эксплуатации новых источников выбросов не образуется. Проектируемая деятельность не входит в перечень видов деятельности, на которые распространяются требования о представлении отчетности в Регистр выбросов и переноса загрязнителей, согласно приказу МЭГиПР РК от 31.08.2021 г. №346.

Описание сбросов загрязняющих веществ: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы сбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей

Сброс сточных вод на рельеф местности и природные водные источники при проведении строительных работ отсутствует. Производственные стоки будут вывозиться специализированной сервисной компанией по договору. Техническая вода после гидроиспытания трубопровода будет либо использована для собственных нужд, либо передаваться по договору специализированной компании на утилизацию.

Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: наименования отходов, их виды, предполагаемые объемы, операции, в результате которых они образуются, сведения о наличии или отсутствии возможности превышения пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей.

В результате проектируемой деятельности ожидается образование ориентировочно 14 видов отходов производства и потребления, из которых: 5 видов отхода, обладающие опасными свойствами (тара из-под лакокрасочных материалов – 0,915 т, промасленная ветошь – 0,020 т, отработанные масла – 4,761 т, отработанные фильтры – 0,302 т; отработанные аккумуляторы – 0,583 т); 9 видов отходов, обладающих неопасными свойствами (металлолом – 598,679 т, твердые бытовые отходы – 11,515 т, пищевые отходы – 6,854 т; огарки сварочных электродов – 0,466 т, отходы строительных материалов – 56,606 т, древесные отходы – 0,146 т, медицинские отходы – 0,013 т, отходы пластика – 3,998 т; отработанные резинотехнические изделия – 0,419 т). Операции, в результате которых образуются отходы: сварочные работы, лакокрасочные работы, остатки строительных материалов, строительные отходы, твердые бытовые и пищевые отходы от деятельности персонала и пр. Общий



ориентировочный объем отходов на период строительства составит 685,276 тонн, в том числе опасные – 6,581 тонн, неопасные – 678,695 тонн. На период эксплуатации новых видов отходов не образуется. Все образуемые отходы будут накапливаться в специально отведённых местах, затем в полном объёме будут передаваться на договорной основе компаниям, чья деятельность связана с переработкой / утилизацией/ захоронением отходов. Проектируемая деятельность не входит в перечень видов деятельности, на которые распространяются требования о представлении отчетности в Регистр выбросов и переноса загрязнителей, согласно приказу МЭГПР РК от 31.08.2021 г. №346.

Водоснабжения:

Для хозяйственно-бытовых и технических нужд будет использоваться привозная вода, а также бутилированная вода питьевого качества. Для хозяйственно-бытовых нужд будет предусмотрен подвоз бутилированной питьевой воды. Проектируемые работы не затрагивают водоохранные зоны и полосы водных объектов.; видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Вода будет использоваться для хозяйственно-бытовых, питьевых и технических нужд. Качество питьевой воды будет соответствовать гигиеническим требованиям ГОСТ 2874-82 «Вода питьевая. Гигиенические требования и контроль за качеством» и требованиям Приказа Министра здравоохранения Республики Казахстан от 24 ноября 2022 года № ҚР ДСМ-138 «Об утверждении Гигиенических нормативов показателей безопасности хозяйственно-питьевого и культурно-бытового водопользования».; объемов потребления воды Всего на период строительства будет использовано – 27,867 тыс.м3 воды, из которых вода питьевого качества – 1,360 тыс.м3, вода технического качества – 26,507 тыс.м3.; операций, для которых планируется использование водных ресурсов Хозяйственно-бытовые и питьевые нужды, производственные нужды (гидравлические испытания). Расстояние от проектируемого объекта до ближайшего водного объекта реки Сарысу около 2,07 км. Постоянная гидрографическая сеть в районе проведения работ и прилегающих территорий отсутствует. Согласно Постановления акимата области Ұлытау от 10.10.2025 г. №81/02 «Об установлении водоохранных зон, полос водных объектов области Ұлытау и режима их хозяйственного использования» ширина водоохранной зоны реки Сарысу составляет 1000 м, ширина водоохранной полосы реки Сарысу составляет 35-100 м. В связи с чем, на проектируемом месторасположении объекта отсутствуют поверхностные водные объекты и их водоохранные зоны и полосы.

Выводы:

При разработке отчета о возможных воздействиях:

1. Необходимо Проект отчета о воздействии оформить в соответствии со ст.72 Кодекса и Приложением 2 к Инструкции по организации и проведению экологической оценки, утвержденной приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года №280.

2. Представить актуальные данные по текущему состоянию компонентов окружающей среды на территории на момент разработки отчета о возможных воздействиях, в пределах которых предполагается осуществление намечаемой деятельности, а также результаты фоновых исследований.

3. Необходимо указать, как складываются и утилизируются все виды образуемых отходов, дать подробную характеристику площадок и карт накопления или захоронения отходов. Учесть гидроизоляцию для данных площадок.

4. Необходимо представить информацию об ожидаемых видах, характеристиках и количестве выбросов в окружающую среду.

5. В соответствии с п.4 статьи 72 Кодекса, проект отчета о возможных воздействиях должен быть подготовлен с учетом содержания заключения об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду.

6. Проект отчета о возможных воздействиях необходимо направить согласно статьи 72 Кодекса, в рамках государственной услуги «Выдача заключения по результатам оценки воздействия на окружающую среду» в соответствии с приложением 4 к Правилам оказания государственных услуг в области охраны окружающей среды утвержденной приказом МЭГПР РК от 02.06.2020 г. № 130 (далее – Правила).



Согласно Правил необходимо представить:

- 1) заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействий намечаемой деятельности;
- 2) проект отчета о возможных воздействиях;
- 3) сопроводительное письмо с указанием предлагаемых мест, даты и времени начала проведения общественных слушаний, согласованных с местными исполнительными органами соответствующих административно-территориальных единиц;

Общественные слушания в отношении проекта отчета о возможных воздействиях проводятся согласно ст.73 Кодекса, а также главы 3 Правил проведения общественных слушаний, утвержденных приказом МЭГПР РК от 03.08.2021г. № 286 (измен. Приказом Министра экологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 6 марта.

7. Необходимо детализировать информацию по описанию технических и технологических решений.

8. Согласно п. 3 ст.245 Кодекса, при размещении, проектировании и строительстве железнодорожных путей, автомобильных дорог, магистральных трубопроводов, линий связи, ветровых электростанций, а также каналов, плотин и иных гидротехнических сооружений должны разрабатываться и осуществляться мероприятия, обеспечивающие сохранение путей миграции и предотвращение гибели животных.

10. Согласно п. 14 ст.401 Кодекса, в местах пересечения газо-, нефте-, конденсаторпроводами железнодорожных и водных путей, автомобильных дорог, оврагов и других естественных препятствий, на углах поворотов, в пунктах возможного скопления людей, на технологических узлах газо-, нефте-, конденсаторпроводов выставляются соответствующие знаки безопасности и надписи. Для перечисленных мест в проекте должны быть предусмотрены дополнительные мероприятия, исключающие или уменьшающие опасность выбросов, сливов, разливов.

11. В охранных зонах трубопроводов запрещается производить действия, которые могут нарушить нормальную их эксплуатацию либо привести к повреждению:

перемещать, засыпать и ломать опознавательные навигационные знаки, контрольно-измерительные пункты;

открывать люки, калитки и двери необслуживаемых пунктов кабельной связи, ограждений узлов линейной арматуры, установки катодной и дренажной защиты, линейных и смотровых колодцев и других линейных устройств, открывать и закрывать краны и задвижки, отключать или включать средства связи, энергоснабжения и телемеханики трубопроводов;

устанавливать свалки, выливать растворы кислот, солей и щелочей;

разрушать берегоукрепительные сооружения, водопропускные устройства, земляные и иные сооружения (устройства), предохраняющие трубопроводы от разрушения, а прилегающую территорию и окружающую местность – от аварийного разлива транспортируемой продукции;

бросать якоря, проходить с отданными якорями, цепями, лотами, волокушами и тралями, производить дноуглубительные и землечерпальные работы;

разводить огонь или размещать открытые или закрытые источники огня.

Вывод:

При разработке отчета о возможных воздействиях необходимо учесть все вышеуказанные замечания и рекомендации с приведением материалов в полное соответствие с требованиями ст.72 Экологического Кодекса и Приложением 2 к Инструкции по организации и проведению экологической оценки, утвержденной приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года №280.

Заместитель председателя

А. Бекмухаметов

Исп. Аяхметова Ж.
zh.mels@ecogeo.gov.kz



Заместитель председателя

Бекмухаметов Алибек Муратович

