

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ
РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ



МИНИСТЕРСТВО ЭКОЛОГИИ И
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН

КОМИТЕТ ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ

010000, Астана қ, Мәңгілік ел даңғ., 8
«Министрліктер үйі», 14 кіреберіс
Тел.: 8(7172) 74-01-05, 8(7172)74-08-55

010000, г. Астана, просп. Мангилик ел, 8
«Дом министерств», 14 подъезд
Тел.: 8(7172) 74-01-05, 8(7172) 74-08-55

Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду

На рассмотрение представлено: Заявление о намечаемой деятельности по объекту «Строительство участка МН «Павлодар-Шымкент» Д-820 мм в обход с. Шубарсу».

Материалы поступили на рассмотрение за №KZ72RYS00430919 от 24.08.2023 г.

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, Курманбаев Талгат Насимуллаевич, + 77011845178, office@kaztransoil.kz.

Намечаемая хозяйственная деятельность: Строительство нового участка магистрального нефтепровода «Павлодар-Шымкент» диаметром 820 мм взамен существующего участка 1587,0 – 1598,0 км.

Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и утилизацию объекта). Начало строительства планируется на IV квартал 2023 года. Продолжительность строительства 8 месяцев (168 дней). Окончание строительства планируется на II квартал 2024 года.

Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности. Работы по строительству участка МН «Павлодар-Шымкент» Д-820 мм в обход с. Шубарсу планируются в Туркестанской области, Ордабасинского района, с/о Шубарсу, МН «Павлодар-Шымкент» 1587,0-1598,0 км. Ближайшие жилые зоны расположены: с. Шубарсу в восточном направлении на расстоянии 2000 м и с. Кайнар в западном направлении на расстоянии 2800 м от участка строительства. Участок проектируемого объекта имеет начало с примыкания к 1587,0 км МН «Павлодар-Шымкент» с правой стороны (южное направление), пересекает автодорогу республиканского значения «Шымкент-Туркестан» и проходит в обход с. Шубарсу по не застроенной территории по участкам частных владельцев сельскохозяйственного и пастбищного назначения. Пересекает не крупные водные преграды сезонных паводков.

Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции. В рамках строительства участка 1587,0 - 1597,779 км МН «Павлодар-Шымкент» предусматривается строительство нового участка МН «Павлодар-Шымкент» Д-820 мм в обход села Шубарсу, а также вывод из эксплуатации и приведение в безопасное положение существующего участка 1587,0 - 1597,779 км МН «Павлодар-Шымкент», проложенного в непосредственной близости от с. Шубарсу. Общая протяженность проектируемого участка нефтепровода 11358,6 м. За начальную точку проектирования принят 1587,0 км МН «Павлодар-Шымкент», конечная – 1597,779 км МН «Павлодар-Шымкент». Пропускная способность - 22,0 млн тонн в год.



Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности. Проектом предусмотрено строительство участка магистрального нефтепровода «Павлодар-Шымкент» диаметром 820 мм в обход с. Шубарсу (участок 1587,0 - 1597,779 км). В рамках строительства участка 1587,0 - 1597,779 км МН «Павлодар-Шымкент» предусматривается строительство нового участка МН «Павлодар-Шымкент» Д-820 мм в обход села Шубарсу, а также вывод из эксплуатации и приведение в безопасное положение существующего участка 1587,0 - 1597,779 км МН «Павлодар-Шымкент», проложенного в непосредственной близости от с. Шубарсу. Общая протяженность проектируемого участка нефтепровода 11358,6 м. За начальную точку проектирования принят 1587,0 км МН «Павлодар-Шымкент», конечная – 1597,779 км МН «Павлодар-Шымкент». Рабочее давление проектируемого нефтепровода – 53,0 кгс/см². Рельеф местности – холмистый, трасса пересекает овраги и весенние водотоки. Для строительства нефтепровода принята труба 820x10 из стали 17Г1С-У, К52 с заводским трехслойным покрытием на основе экструдированного полиэтилена. Повороты трубопровода в горизонтальной и вертикальной плоскости предусмотрены с применением кривых упругого изгиба (радиус не менее 1200 Ду) и отводов гнутых заводского изготовления с заводским антикоррозионным покрытием из полиуретана. Изоляция сварных стыков предусмотрена термоусаживаемыми манжетами шириной 450 мм. Проектируемый нефтепровод прокладывается на глубине не менее 1,5 м от верхней образующей трубы. Трасса нефтепровода имеет пересечения с автодорогой, линиями электропередач, грунтовыми дорогами (проездами). Пересечения коммуникаций предусмотрены в соответствии с требованиями Технических условий, выданных владельцами коммуникаций. Пересечение с автодорогой «Самара-Шымкент», а также с кабелем связи, проложенным вдоль указанной автодороги предусмотрено методом горизонтального бурения (ГНБ) с применением защитного кожуха 1020x12 мм из трубы в заводской изоляции усиленного типа. Вдоль трассы нефтепровода предусматриваются: километровые знаки, закрепительные знаки – на углах поворота трассы, предупреждающие знаки – на пересечениях с коммуникациями (на пересечении с автодорогой – с обеих сторон по границе защитного футляра). Проектом также предусматривается электрохимическая защита проектируемого нефтепровода от проектируемой станции катодной защиты (СКЗ). На пересечении с существующими грунтовыми проездами предусмотрена дополнительная защита нефтепровода от внешних воздействий путём укладки плит ПАГ-18 на щебеночное основание. В связи со сложными грунтовыми условиями укладка трубопровода предусмотрена на подушку из уплотненного песка, толщиной не менее 500 мм, за исключением участка, прокладываемого ГНБ и пересечения русла сухого ручья. Назначенный срок службы трубопроводов – 30 лет. Проектом предусмотрено строительство ВЛ-10кВ на участке 1587 - 1598,3 км МН «Павлодар-Шымкент». Линейная арматура воздушной линии ВЛ-10 кВ выбраны с учетом прохождения по ненаселенной местности. Для осуществления катодной защиты проектируемого участка магистрального нефтепровода «Павлодар-Шымкент» Ø820 мм предусматривается установка УКЗВ №197, мощностью 3 кВт, а также монтаж глубинного анодного заземлителя АГЗК-2. Монтаж глубинных анодных заземлителей (далее ГАЗ) типа АЗГК-2 предусматривается в 2 скважинах по 26 м, по 17 заземлителей в каждой скважине. Присоединение УКЗВ №197 и ГАЗ типа АГЗК-2 выполнено по ВЛ. Линейная арматура воздушной линии ВЛ ГАЗ кВ выбраны с учетом прохождения по ненаселенной местности. Проектом также предусмотрена интеграция проектируемого оборудования УКЗВ в существующую систему линейной телемеханики. Для передачи данных от УКЗВ №197 проектом предусмотрена установка модем-коммуникаторов. Проектом предусмотрена прокладка волоконно-оптического кабеля связи ВОЛС «ОКК-3-П-С-М6/24Е2-3/2.7», параллельно проектируемой трубе магистрального нефтепровода на участке Павлодар-Шымкент 1587,0-1598,0км. Проектируемый кабель ВОЛС проложить в полиэтиленовой трубе (ПНД) d-40мм, на глубину 1,2 м.



Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу. На период строительства выбросы ЗВ с ДВС составят: на 2023 год – 1,248490343 г/с, 25,00140276 т/период; на 2024 год – 2,913144133 г/с, 58,33660645 т/период. Наименование выбрасываемых в атмосферу ЗВ: Железо (II, III) оксиды /в пересчете на железо/ (3 кл. опасности), марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (2 кл. опасности), олово оксид (в пересчете на олово) (Олово (II) оксид) (3 кл. опасности), свинец и его неорганические соединения (в пересчете на свинец) (1 кл. опасности), диСурьма триоксид (в пересчете на сурьму) (Сурьма трехокись, Сурьма (III) оксид) (3 кл. опасности), азота (IV) диоксид (2 кл. опасности), азот (II) оксид (3 кл. опасности), углерод (3 кл. опасности), сера диоксид (3 кл. опасности), углерод оксид (4 кл. опасности), фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (2 кл. опасности), фториды неорганические плохо растворимые (2 кл. опасности), диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (3 кл. опасности), метилбензол (3 кл. опасности), бенз(а)пирен (1 кл. опасности), бутан-1-ол (3 кл. опасности), 2-Метилпропан-1-ол (4 кл. опасности), этан-1,2-диол (кл. опасности отсутствует), 2-(2-Этоксизетокси)этанол (кл. опасности отсутствует), 2-Этоксизэтанол (кл. опасности отсутствует), бутилацетат (4 кл. опасности), проп-2-ен-1-аль (2 кл. опасности), формальдегид (2 кл. опасности), пропан-2-он (4 кл. опасности), бензин (4 кл. опасности), керосин (кл. опасности отсутствует), уайт-спирит (кл. опасности отсутствует), алканы C12-19 /в пересчете на C/, взвешенные частицы (4 кл. опасности), пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (3 кл. опасности), пыль абразивная (кл. опасности отсутствует).

Выбросы загрязняющих веществ выделяемые в период строительства магистрального нефтепровода не входят в перечень загрязнителей с пороговыми значениями выбросов в воздух для отчетности по отраслям промышленности (видам деятельности). В период эксплуатации источники загрязнения атмосферного воздуха отсутствуют.

Описание сбросов загрязняющих веществ. На период строительства для питьевых нужд используется бутилированная вода. Для обеспечения технологических и бытовых нужд предусматривается привозная вода, приобретенная Подрядчиком по договорам из действующих сетей водоснабжения близлежащих населенных пунктов. Проектными решениями забор воды из поверхностных водных объектов и сброс каких-либо сточных вод на рельеф или в поверхностные водные источники в период строительства и эксплуатации проектируемого объекта не предусматривается. Участок проектируемого магистрального нефтепровода проходит за границей установленных водоохранных зон водных объектов. В радиусе 4,5 км от проектируемого объекта водных объектов нет. Озеро Бөржар расположено на юго-западе на расстоянии 7 км от проектируемого объекта. Озеро Әсем расположено на юго-востоке на расстоянии 8,5 км от проектируемого объекта. Необходимости в установлении водоохранных зон и полос нет;

Объемы потребления воды для хоз.-бытовых нужд на период строительства: на 2023 год – 98,5 м³, на 2024 год – 230,85 м³, для гидроиспытания трубопровода на 2024 год – 6300 м³, на строительные нужды: на 2023 год – 10,3962 м³, на 2024 год – 24,257912. На период эксплуатации рабочим проектом не предусмотрено устройство систем водоснабжения и водоотведения, так как постоянное нахождение персонала на линейной части магистрального нефтепровода не требуется;

В период строительных работ для строительных и хозяйственно-питьевых нужд строительных бригад и для гидроиспытания трубопровода используется привозная вода из ближайших населенных пунктов;

Для естественных потребностей персонала и хозяйственно-бытовых сточных вод будут предусмотрены биотуалеты. С биотуалетов откаченные стоки планируется перевозить специализированной техникой согласно договору подрядной организации, со специализированной организацией. Сброс загрязняющих веществ в результате планируемой деятельности в подземные и поверхностные воды не осуществляется.



Описание отходов. В период строительства проектируемого объекта возможно образование отходов в количестве: на 2023 год – 0,9636469 т/период (из них опасные отходы – 0,1411269 т), на 2024 год – 2,2558761 т/период (из них опасные отходы – 0,3292961 т).

Наименование образуемых отходов: тара из-под лакокрасочных материалов, промасленная ветошь, твердые бытовые отходы, огарки сварочных электродов лом цветных металлов. В период эксплуатации отходы образовываться не будут.

Выводы:

В отчете о возможных воздействиях необходимо:

1. Обосновать отсутствие источников выбросов загрязняющих веществ на период эксплуатации.
2. Необходимо включить информацию: относительно расстояния проектируемого объекта и источников его воздействия до ближайшей жилой зоны, транспортных дорог, расстояние до других близлежащих населенных пунктов. Исключить риск нахождения объекта в селитебной зоне согласно санитарно-эпидемиологическим требованиям. Указать размер санитарно-защитной зоны для строящегося объекта и мониторинговые точки контроля за источниками воздействия. Необходимо представить карту-схему расположения предприятия с указанием границ санитарно-защитной зоны и ближайших селитебных зон.
3. (Приложение 1 к «Правилам оказания государственных услуг в области охраны окружающей среды» от 2 июня 2020 года № 130).
4. Предоставить описание возможных существенных воздействий намечаемой деятельности на окружающую среду, возникающих в результате строительства и эксплуатации объектов, предназначенных для осуществления намечаемой деятельности, в том числе работ по утилизации существующих объектов в случаях необходимости их проведения в соответствии с Инструкцией по организации и проведению экологической оценки, утвержденной Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280.
5. При проведении строительных работ предусмотреть соблюдение требований ст. 228, 237, 238, 319, 320 и 321 Экологического кодекса Республики Казахстан (далее – Кодекс).
6. Предусмотреть внедрение мероприятий согласно Приложения 4 к Кодексу.
7. Необходимо предоставить полный перечень проектируемых объектов, а также каким способом прокладывается нефтепровод (надземно или подземно).
8. Описать возможные риски возникновения взрывоопасных опасных ситуаций.
9. Необходимо предоставить информацию по расположению объекта относительно водных объектов и их водоохраных зон и полос, а также информацию о наличии подземных вод на проектируемой территории.
10. В соответствии с требованиями статей 125 и 126 Водного кодекса Республики Казахстан, в случае размещения предприятия и других сооружений, производства строительных и других работ на водных объектах, водоохраных зонах и полосах, установленных акиматами соответствующих областей, Инициатору намечаемой деятельности, подлежит реализовать при наличии соответствующих согласований, предусмотренных Законодательством Республики Казахстан, в т.ч. согласования с бассейновой инспекцией.
11. При отсутствии на территории установленных на водных объектах водоохраных зон и полос, соответствующее решение о реализации намечаемой деятельности принять после установления водоохраных зон и полос и с учетом вышеизложенного требования.
12. Необходимо предоставить перечень редких растений и животных, ареалы произрастания и обитания которых пересекает проектируемый объект, указать их статус. Также необходимо предоставить согласование с уполномоченным органом в области охраны, воспроизводства и



использования животного мира. При проведении производственных работ необходимо обеспечить соблюдение требований статьи 17 Закона Республики Казахстан от 09 июля 2004 года №593 "Об охране, воспроизводстве и использовании животного мира" и предоставить согласование с уполномоченным органом в области особо охраняемых природных территорий.

13. Необходимо дать информацию по герметичности проектируемого объекта. Предусмотреть установку герметичных фланцевых соединений и запорно-регулирующей арматуры, а также внедрение других мероприятий по снижению выбросов загрязняющих веществ, в том числе за счет использования герметичных конструкций.

14. Согласно статьи 238 Кодекса необходимо предусмотреть мероприятие по озеленению территории. Указать количество зеленых насаждений и площадь озеленяемой территории.

15. Согласно статьи 329 Кодексу необходимо обеспечить максимально возможное повторное использование образующихся отходов.

16. Вместе с тем, согласно Правилам проведения общественных слушаний, утвержденными приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 3 августа 2021 года № 286, общественные слушания по документам, намечаемая деятельность по которым может оказывать воздействие на территорию более чем одной административно-территориальной единицы (областей, городов республиканского значения, столицы, районов, городов областного, районного значения, сельских округов, поселков, сел), проводятся на территории каждой такой административно-территориальной единицы. В этой связи необходимо проведение общественных слушаний во всех ближайших к объекту населенных пунктах.

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.

Заместитель председателя

А. Абдуалиев

*Исп. Базаралиева А.
74-08-19*

Заместитель председателя

Абдуалиев Айдар

