

KZ93RYS00164567

29.09.2021 г.

Заявление о намечаемой деятельности

1. Сведения об инициаторе намечаемой деятельности:
для физического лица:

фамилия, имя, отчество (если оно указано в документе, удостоверяющем личность), адрес места жительства, индивидуальный идентификационный номер, телефон, адрес электронной почты;

для юридического лица:

Акционерное общество "КазТрансОйл", 010000, Республика Казахстан, г.Нур-Султан, район "Есиль", Проспект Тұран, здание № 20, Нежилое помещение 12, 970540000107, ДОСАНОВ ДИМАШ ГАБИТОВИЧ, +77182 733 241, Начальник СКСиКР ПНУ Исагулов Ж.К., office@kaztransoil.kz

наименование, адрес места нахождения, бизнес-идентификационный номер, данные о первом руководителе, телефон, адрес электронной почты.

2. Общее описание видов намечаемой деятельности, и их классификация согласно приложению 1 Экологического кодекса Республики Казахстан (далее - Кодекс) Согласно пункта 7.13 раздела 2 Приложения 2 Экологического кодекса транспортировка по магистральным трубопроводам газа, продуктов переработки газа, нефти и нефтепродуктов относится к II категорий. Рабочий проект "Реконструкция перехода на 144 км МН "Павлодар-Шымкент".

3. 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) Проектом предусмотрена замена участка магистрального нефтепровода «Павлодар-Шымкент» диаметром 820 мм на участке пересечения «Канала имени Каныша Сатпаева» между задвижками №8 и №9. Длина проектируемой линейной части трубопровода - 429,4 м. Трасса пролегает с севера на юг. Трасса нефтепровода пересекает «Канал имени Каныша Сатпаева» Иртыш - Караганда, имеющий глубину в месте пересечения 5,5 м. Повороты трубопровода в горизонтальной и вертикальной плоскостях предусмотрены с применением отводов. Перед началом строительства участка запроектированного нефтепровода необходимо выполнить работы по переносу участка ВЛ-10кВ и демонтажа существующих опор ВЛ на участке между задвижками №8 и №9. В связи с тем, что линейный существующий узел №8 находится в первой охранной зоне канала Иртыш-Караганда, проектом предусматривается отключение существующего и устройство нового линейного узла, за пределами водоохранной зоны. Проектируемый линейный узел состоит из задвижки с интеллектуальным электроприводом, колодцев отбора технологических параметров. В колодцах также предусмотрена установка вантузных задвижек Ду150. Проектируемый трубопровод прокладывается на глубине не менее 1,0 м от поверхности земли до верхней образующей трубопровода, в границах «Канала имени Каныша Сатпаева» - не менее 5,0 м от дна канала.;

описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее было выдано заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности с выводом об отсутствии необходимости проведения оценки воздействия на окружающую среду (подпункт 4) пункта 1 статьи 65 Кодекса) Проектом предусмотрена замена участка магистрального нефтепровода «

Павлодар-Шымкент» диаметром 820 мм на участке пересечения «Канала имени Каныша Сатпаева» между задвижками №8 и №9. Длина проектируемой линейной части трубопровода - 429,4 м. Трасса пролегает с севера на юг. Трасса нефтепровода пересекает «Канал имени Каныша Сатпаева» Иртыш - Караганда, имеющий глубину в месте пересечения 5,5 м. Повороты трубопровода в горизонтальной и вертикальной плоскостях предусмотрены с применением отводов. Перед началом строительства участка запроектированного нефтепровода необходимо выполнить работы по переносу участка ВЛ-10кВ и демонтажа существующих опор ВЛ на участке между задвижками №8 и №9. В связи с тем, что линейный существующий узел №8 находится в первой охранной зоне канала Иртыш-Караганда, проектом предусматривается отключение существующего и устройство нового линейного узла, за пределами водоохранной зоны. Проектируемый линейный узел состоит из задвижки с интеллектуальным электроприводом, колодцев отбора технологических параметров. В колодцах также предусмотрена установка вантузных задвижек Ду150. Проектируемый трубопровод прокладывается на глубине не менее 1,0 м от поверхности земли до верхней образующей трубопровода, в границах «Канала имени Каныша Сатпаева» - не менее 5,0 м от дна канала..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Павлодарская область, Экибастузкий район, воздушный переход МН «Павлодар-Шымкент» через канал им. К. Сатпаева, участок между линейными задвижками №8 (148,306 км) и №9 (148,668 км). Территория действующего предприятия с взрывопожароопасным производством. Водоохранная зона канала им. К. Сатпаева. Ближайшие жилые зоны г. Экибастуз расположен в южном направлении на расстоянии 15 км, п.Шидерты в западном направлении на расстоянии 60 км от перехода МН «Павлодар-Шымкент»..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Проектом предусмотрена замена участка магистрального нефтепровода «Павлодар-Шымкент» диаметром 820 мм на участке пересечения «Канала имени Каныша Сатпаева» между задвижками №8 и №9. Длина проектируемой линейной части трубопровода - 429,4 м. Трасса пролегает с севера на юг. Трасса нефтепровода пересекает «Канал имени Каныша Сатпаева» Иртыш - Караганда, имеющий глубину в месте пересечения 5,5 м. Повороты трубопровода в горизонтальной и вертикальной плоскостях предусмотрены с применением отводов. Перед началом строительства участка запроектированного нефтепровода необходимо выполнить работы по переносу участка ВЛ-10кВ и демонтажа существующих опор ВЛ на участке между задвижками №8 и №9. В связи с тем, что линейный существующий узел №8 находится в первой охранной зоне канала Иртыш-Караганда, проектом предусматривается отключение существующего и устройство нового линейного узла, за пределами водоохранной зоны. Проектируемый линейный узел состоит из задвижки с интеллектуальным электроприводом, колодцев отбора технологических параметров. В колодцах также предусмотрена установка вантузных задвижек Ду150. Проектируемый трубопровод прокладывается на глубине не менее 1,0 м от поверхности земли до верхней образующей трубопровода, в границах «Канала имени Каныша Сатпаева» - не менее 5,0 м от дна канала. Рабочее давление - 55,0 кгс/см². Пропускная способность - 22,0 млн тон в год. Пересечения с коммуникациями предусмотрены в соответствии с действующими нормами и техническими условиями владельцев коммуникаций. Срок эксплуатации проектируемого участка - 30 лет. Пересечение с «Каналом имени Каныша Сатпаева» предусмотрено методом наклонно-направленного бурения (ННБ) в пределах охранной зоны канала. Точка забуривания и приёмный котлован предусмотрены за пределами охранной зоны. В качестве материала трубы принята сталь марки 17Г1С-У класса К52. Толщина стенки трубы принята равной 12 мм в пределах охранной зоны канала (на участке ННБ) предусмотрен монтаж трубопровода из стали марки 17Г1.

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Работы по строительству нефтепровода начинать после завершения переноса участка ВЛ-10 кВ и демонтажа участка, выводимого из эксплуатации. Производство и приёмку работ проектируемого нефтепровода □ 820 вести согласно СП РК 3.05-101-2013 «Магистральные трубопроводы». Категория трубопровода принята на основании СП РК 3.05-101-2013, табл. А1 (прим. 1) – на участке ННБ – I категория, на участке примыкания к линейному узлу – II категория. Минимальная температура монтажа трубопровода по условиям надежности (укладка в траншею с засыпкой грунтом) для участков I и II категории труб □ 820x14 - 15°С. Сварочные работы вести по ГОСТ 5264-80 и ВСН 006-89 «Строительство магистральных и промысловых трубопроводов. Сварка» автоматическим или полуавтоматическим способом, поточно-расчлененным методом, ручную дуговую сварку вести электродами типа Э-50А, ГОСТ 9467-75*. Монтажные сварные стыки магистрального нефтепровода подлежат контролю визуальным и

цифровым радиографическим методом с фиксацией координат точек контроля датчиком GPS (с сохранением результатов в формате «DICOND») в объеме 100%, ультразвуковым методом - 10%, а также в местах присоединения к фасонным изделиям и к запорной арматуре. После монтажа провести очистку полости трубопровода в соответствии с ВСН 011-88 «Строительство магистральных и промысловых трубопроводов. Очистка полости и испытание», калибровку с пропуском скребка-калибра, внутритрубную диагностику, а также диагностику комплексом бесконтактной магнитометрической диагностики в соответствии с СТ АО 38440351-5.002-2010 «Магистральные нефтепроводы. Диагностика и испытание линейной части». Проведение ВТД в 2 этапа: первый этап - проведение ВТД (сваренной нитки русловой части) до прокладки трубопровода в русловой части через «Канал имени Каныша Сатпаева»; второй этап - проведение ВТД всего заменяемого участка трубопровода. После завершения операций по внутритрубной диагностике, трубопровод испытать на прочность и герметичность. Произвести циклическое гидроиспытание с пров.

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Реконструкция запланирована на июль-сентябрь 2023 год..

8. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и постутилизацию объектов (с указанием предполагаемых качественных и максимальных количественных характеристик, а также операций, для которых предполагается их использование):

1) земельных участков, их площадей, целевого назначения, предполагаемых сроков использования
Площадь земельного участка – 1,6616 га;;

2) водных ресурсов с указанием:

предполагаемого источника водоснабжения (системы централизованного водоснабжения, водные объекты, используемые для нецентрализованного водоснабжения, привозная вода), сведений о наличии водоохранных зон и полос, при их отсутствии – вывод о необходимости их установления в соответствии с законодательством Республики Казахстан, а при наличии – об установленных для них запретах и ограничениях, касающихся намечаемой деятельности Источников водоснабжения: на период реконструкции водоснабжение для хоз.-бытовых и строительных целей планируется осуществлять привозной бутилированной водой. Забор воды для гидроиспытания трубопровода предусматривается из канала им. К. Сатпаева, НС №4. сведений о наличии водоохранных зон и полос, при наличии – об установленных для них запретах и ограничениях, касающихся намечаемой деятельности: Согласно Положению о режиме санитарной охраны канала имени Каныша Сатпаева утвержденный Постановлением Правительства Республики Казахстан от 14 октября 1996 года № 1259: 1. Зона санитарной охраны канала имени Каныша Сатпаева устанавливается в составе двух поясов: первый - пояс строгого режима и второй - пояс ограничений. 2. Границы первого пояса зоны санитарной охраны канала имени Каныша Сатпаева устанавливаются: а) на протоке реки Белой на всем протяжении от истока до водозабора шириной по левому берегу 0,25 км, по правому берегу - 0,5 км от оси протоки реки Белой; б) по каналу: на всем протяжении шириной 0,3 км, по 0,15 км от оси канала; в) по водохранилищам 1-10 гидроузлов, Экибастузскому и Туздинскому: от 0,1 до 0,3 км от уровня воды при НПУ, в зависимости от рельефа местности. На территории первого пояса зоны санитарной охраны канала имени Каныша Сатпаева запрещается: а) строительство каких-либо объектов, кроме водозаборных, водорегулирующих, защитных и других сооружений специального назначения; б) использование насосных станций, работающих на жидком топливе; в) проживание людей, стирка белья, стоянка и мытье машин и техники, другие действия, загрязняющие территорию водоохранной зоны, воду канала и водохранилищ; г) сброс в канал и водохранилища коллекторно-дренажных вод, промышленных и хозяйственно-фекальных канализационных стоков, независимо от степени их очистки; д) содержание, выпас, водопой и купание скота, откорм водоплавающей птицы, замачивание шкур и мытье шерсти, перегон через канал скота, неблагополучного по инфекционным заболеваниям; е) применение ; видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) специальное, питьевая техническая.;

объемов потребления воды Объемов потребления воды: для хоз.-бытовых нужд – 40,5 м3, для гидроиспытания трубопровода - 218 м3, на строительные нужды – 1799 м3. Таблица 1 водопотребления и водоотведения на период реконструкции приведена в приложении 1.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов хоз.–бытовые, строительные нужды, для гидроиспытания трубопровода;;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические

координаты (если они известны) отсутствуют;;

4) растительных ресурсов с указанием их видов, объемов, источников приобретения (в том числе мест их заготовки, если планируется их сбор в окружающей среде) и сроков использования, а также сведений о наличии или отсутствии зеленых насаждений в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, необходимости их вырубки или переноса, количестве зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации на площадке планируемой деятельности отсутствуют зеленые насаждения;;

5) видов объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных с указанием :

объемов пользования животным миром не требуется для осуществления намечаемой деятельности;;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования не требуется для осуществления намечаемой деятельности;;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных не требуется для осуществления намечаемой деятельности;;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира не требуется для осуществления намечаемой деятельности;;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования материалы, сырье, изделия представлены в приложении 4, данные приняты согласно сметным данным, приобретаются отечественные и зарубежные материалы. электрическая и тепловая энергия с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования: Предусмотрен перенос ВЛ-10кВ на участке 148 км МН "Павлодар-Шымкент", также замена кабельных линий к задвижкам №8 и №9. Электроснабжение задвижек №8 и №9 осуществляется от существующих автоматических выключателей QF1, расположенных в существующих шкафах управления задвижек ШУЗ №8 и №9 в КТП №8 и ТП №9 соответственно.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью отсутствуют.

9. 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) Всего на период реконструкции будут 15 источников загрязнения, из них: 5 организованных и 10 неорганизованных. На период реконструкции в атмосферный воздух будут выделяться 23 наименований загрязняющих веществ. Наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы выбросов на период реконструкции представлены в таблице 2 приложения 2. На период реконструкции объекта организованные источники загрязнения атмосферного воздуха будут: - источник № 0001 Выхлопная труба ДЭС (60 кВт); - источник № 0002 Выхлопная труба ДЭС (100 кВт); - источник № 0003 Компрессоры передвижные; - источник № 0004 Компрессоры передвижные; - источник № 0005 Компрессоры передвижные; Неорганизованные источники: - источник № 6001 ДВС строительного автотранспорта; - источник № 6002 Сварочные работы; - источник № 6003 Покрасочные работы; - источник № 6004 Медницкие работы; - источник № 6005 Станок сверлильный; - источник № 6006 Пыление при разгрузке щебня; - источник № 6007 Пыление при разгрузке песка; - источник № 6008 Испарения от битума; - источник № 6009 Пыление при работе экскаваторов; - источник № 6010 Пыление при работе бульдозеров. На период эксплуатации источники загрязнения атмосферного воздуха отсутствуют. Вещества, входящие в перечень загрязнителей, которые подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, утвержденными уполномоченным органом отсутствуют..

10. 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 На период эксплуатации сброс загрязняющих веществ в результате планируемой деятельности не осуществляется. Водоотведение на период реконструкции. Для естественных потребностей персонала и хозяйственно-бытовых сточных вод будут предусмотрены биотуалеты. Вывоз и утилизация коммунальных стоков планируется на очистные

сооружения НПС «Экибастуз», после проведения гидравлических испытаний, вода будет храниться в резервуаре для последующего повторного использования на пылеподавление грунтовых проездов при проведении работ по реконструкции участка МН..

11. 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 период эксплуатации образование отходов не будет. Виды и объемы образования отходов. Отходы на период реконструкции приведены в таблице 3 приложения 3. .

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений компетенцию входит выдача таких разрешений. Согласно п.2 ст.55 Водного кодекса строительство, реконструкция (расширение, модернизация, техническое перевооружение, перепрофилирование), эксплуатация, консервация, ликвидация (постутилизация) объектов, влияющих на состояние водных объектов, осуществляются при наличии положительного заключения уполномоченного государственного органа в области охраны окружающей среды, уполномоченного органа по изучению недр, государственного органа в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения и уполномоченного органа в сфере гражданской защиты. Филиал "Канал имени Каныша Сатпаева" РГП «Казводхоз».

13. Краткое описание текущего состояния компонентов окружающей среды на территории и (или) в акватории, на которых предполагается осуществление намечаемой деятельности, в сравнении с экологическими нормативами или целевыми показателями качества окружающей среды, а при их отсутствии – с гигиеническими нормативами; результаты фоновых исследований, если таковые имеются у инициатора; вывод о необходимости или отсутствии необходимости проведения полевых исследований (при отсутствии или недостаточности результатов фоновых исследований, наличии в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности объектов, воздействие которых на окружающую среду не изучено или изучено недостаточно, включая объекты исторических загрязнений, бывшие военные полигоны и другие объекты) Учитывая, что проектируемый объект находится на территории действующего МН «Павлодар-Шымкент», проведение полевых исследований не требуется..

14. Характеристика возможных форм негативного и положительного воздействий на окружающую среду в результате осуществления намечаемой деятельности, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости, предварительная оценка их существенности На период реконструкции: Оценка воздействия на атмосферный воздух: - локальное (1) - воздействие на удалении до 100 м от линейного объекта; - кратковременное воздействие (1) – продолжительность не превышает 6-х месяцев; - незначительное воздействие (1) - изменения в природной среде не превышают существующие пределы природной изменчивости. Оценка воздействия на подземные воды: - локальное (1) - воздействие на удалении до 100 м от линейного объекта; - кратковременное воздействие (1) – продолжительность не превышает 6-х месяцев; - слабое воздействие (2) - изменения в природной среде не превышают существующие пределы природной изменчивости. Оценка воздействия на поверхностные воды: - локальное (1) - воздействие на удалении до 100 м от линейного объекта; - кратковременное воздействие (1) – продолжительность не превышает 6-х месяцев; - слабое воздействие (2) - изменения в природной среде не превышают существующие пределы природной изменчивости. Оценка воздействия на почвы: - локальное (1) - воздействие на удалении до 100 м от линейного объекта; - кратковременное воздействие (1) – продолжительность не превышает 6-х месяцев; - незначительное воздействие (1) - изменения в природной среде не превышают существующие пределы природной изменчивости. Оценка воздействия на животный и растительный мир: - локальное (1) - воздействие на удалении до 100 м от линейного объекта; - кратковременное воздействие (1) – продолжительность не превышает 6-х месяцев; - незначительное воздействие (1) - изменения в природной среде не превышают существующие пределы природной изменчивости. Физическое воздействие: - локальное (1) - воздействие на удалении до 100 м от линейного объекта; - кратковременное воздействие (1) – продолжительность не превышает 6-х месяцев; - незначительное воздействие (1) - изменения в природной среде не превышают существующие пределы природной изменчивости. Анализируя вышеперечисленные категории воздействия проектируемых работ на окружающую среду, можно сделать вывод, что .

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости Намечаемая деятельность не оказывает воздействие на территорию другого государства, региона и области..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий К эксплуатации на строительной площадке допускаются механизмы и техника только в исправном состоянии, необходимо обеспечивать проведение технического обслуживания и ремонта в соответствии с требованиями эксплуатационных документов заводов-изготовителей. Для предупреждения рисков опрокидывания транспортных средств не допускается вести монтажные работы в гололедицу, туман, снегопад, грозу, а также при температуре ниже или при скорости ветра выше пределов, предусмотренных в паспорте. При монтаже необходимо вести входной контроль качества материалов, труб, арматуры, деталей технических устройств на соответствие их сертификатам и контроль качества выполнения монтажных работ. Изделия и материалы, на которые истекли сроки применения, могут быть переданы в монтаж только после проведения ревизии, устранения дефектов, испытания, экспертизы и других работ, обеспечивающих их качество и безопасность применения. - отходы будут храниться с учетом существующих требований для предотвращения загрязнения окружающей среды; - с целью оптимизации организации обработки и удаления отходов и облегчения утилизации различных типов отходов, предусмотрен отдельный сбор; - сбор и вывоз всех видов отходов в отведенные места.

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Альтернативные технические и технологические решения и места расположения объекта отсутствуют. Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении):

- 1) в случае трансграничных воздействий: электронную копию документа, содержащего информацию о возможных существенных негативных трансграничных воздействиях намечаемой деятельности на окружающую среду

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):

ДОСАНОВ ДИМАШ ГАБИТОВИЧ

подпись, фамилия, имя, отчество (при его наличии)



