

KZ34RYS00974706

28.01.2025 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 "Транснациональная компания "Казхром", 030008, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, АКТОБЕ Г.А., Г.АКТОБЕ, РАЙОН АСТАНА, улица М.Маметовой, дом № 4А, 951040000069, ПРОКОПЬЕВ СЕРГЕЙ ЛЕОНИДОВИЧ, 8-701-920-42-02, Tamara.Chernenko@erg.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) Основными целями инвестиционного проекта АО «ТНК «Казхром» являются: утилизация горючего ферросплавного газа, образующегося в плавильных печах Актюбинского завода ферросплавов; производство электрической энергии. Проектом предусматривается строительство утилизационной электростанции на ферросплавном газе плавильного цеха №4 Актюбинского завода ферросплавов - филиала АО «ТНК «Казхром». В соответствии Приложением 1, Раздела 2 Экологического кодекса РК данный вид намечаемой деятельности относится к пункту 1.4 «Промышленные установки для производства электрической энергии, пара и горячей воды с мощностью 50 мегаватт (МВт) и более». Скрининг воздействий намечаемой деятельности является обязательным для данного объекта. Намечаемая деятельность относится ко II-й категории согласно п. 1.3 Раздела 2, Приложения 2 Экологического кодекса РК – «энергопроизводящие станции, работающие на газе, с мощностью 10 мегаватт (МВт) и более». Ранее процедура скрининга воздействия намечаемой деятельности была проведена заключение – № KZ61VWF00052604 от 15.11.2021 г. Повторная подача объекта намечаемой деятельности на процедуру скрининга связана с изменением сроков реализации намечаемой деятельности. Намечаемая деятельность технологически не связана с действующим объектом – Актюбинским заводом ферросплавов, так как согласно Приложению 2 является другим видом деятельности – производством электроэнергии. Ферросплавный газ от печей плавильного цеха №4 завода является топливом для электростанции, и она также может функционировать на природном газе, получаемом не от завода. Согласно разъяснений уполномоченного органа в области экологии №ЖТ-2022-01229595 от 18.02.2022 г. под термином «технологически связанных объектов подразумеваются объекты, участвующие в едином технологическом процессе, последовательно описанном в технологических схемах (документах), без которого функционирование предприятия невозможно (разъяснения уполномоченного органа прилагаются). Существующее производство может функционировать без данной установки, т.е. полностью отвечает разъяснениям уполномоченного органа. Котельное оборудование спроектировано с возможностью работы как на 100% ферросплавном газе, так и на 100% природном газе. При этом обеспечено стабильное достижение мощности в 80 МВт при работе исключительно на 100% ферросплавном газе. Номинальная

паропроизводительность паровых котлов – 2 шт. по ~150 т/ч каждый. Давление пара после пароперегревателей паровых котлов – 9,8 МПа изб. Температура пара после пароперегревателей паровых котлов – 540 °С. Строительство УЭС – согласно пп.9-2 Главы 1 Закона Республики Казахстан от 4 июля 2009 года №165-IV «О поддержке использования возобновляемых источников энергии» (с изменениями и дополнительными по состоянию на 01.07.2021 г.) – энергетические ресурсы, включающие в себя ферросплавный, коксовый и доменный газы, используемые для производства электрической энергии, относятся к вторичному использованию энергетических ресурсов. Также строительство УЭС – это внедрение наилучшей доступной техники (НДТ) АО «ТНК «Казхром», согласно справочника по НДТ «Энергетическая эффективность при осуществлении хозяйственной и (или) иной деятельности», утв. ПП РК от 23.01.2024 г. №24, «НДТ 57. Эффективное использование энергии отходящих газов, образующихся в закрытой печи с погруженной дугой или в пыли закрытой плазмы». Описание НДТ 57: НДТ заключается в рекуперации энергии из богатых углекислым газом (монооксидом углерода) отходящих газов, образующихся в закрытой печи с погруженной дугой или в пыли закрытой плазмы, с применением одного или комбинации описанных ниже методов. Таблица 5.54. Методы рекуперации энергии из богатых углекислым газом (монооксидом углерода) отходящих газов, образующихся в закрытой печи с погруженной дугой или в пыли закрытой плазмы. п/п Метод/оборудование 1 2 1 Использовать паровой котел и турбины для восстановления энергоемкости отходящих газов и производства электроэнергии. Выполнение обязательств РК по снижению выбросов п.

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) Ранее процедура оценки воздействия на окружающую среду не проводилась. ;

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) Ранее процедура скрининга воздействия намечаемой деятельности была проведена заключение – № KZ61VWF00052604 от 15.11.2021 г. Повторная подача объекта намечаемой деятельности на процедуру скрининга связана с изменением сроков реализации намечаемой деятельности. Существенные изменения в намечаемую деятельность объекта, в отношении которого ранее было выдано заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности (подпункт 4) пункта 1 статьи 65 Кодекса) не вносятся..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Намечаемая деятельность утилизационная электростанция (далее – УЭС) будет расположена в границах существующей промплощадки Актюбинского завода ферросплавов (Республика Казахстан, Актюбинская область, г. Актюбе). Актюбе расположен на 57° восточной долготы, 50.28° восточной долготы, проектная площадка расположена в промышленной зоне г. Актюбе, на территории завода ферросплавов. Доступная площадка в основном разделена на две части: основная площадка завода имеет протяженность около 137,0 м с востока и запада около 225,0 м с севера на юг. Площадка охлаждающей установки расположена на северо-востоке от главного корпуса электростанции, примерно в 65,0 м на востоке и западе и примерно в 66,0 м на севере и юге. Обе площадки имеют правильную многоугольную форму. Западная сторона площадки представляет собой плавильный цех №4, восточная и северная стороны расположены вблизи заводской дороги, а южная сторона представляет собой производственную железнодорожную ветку завода ферросплавов. Географические координаты № п/п Координатные точки Северная широта Восточная долгота 1 50°20'23.57" 57°08'22.46" 2 50°20'36.39" 57°08'29.68" 3 50°20'37.39" 57°08'07.40" 4 50°20'57.10" 57°08'01.00" С юго-восточной стороны к территории предприятия примыкает территория АО «Актюбе ТЭЦ», с юго-западной стороны строительные организации и Актюбинский завод хромовых соединений, с восточной стороны территории предприятия протекает река Илек. Расстояние до реки Илек в юго-восточном направлении составляет 230 м с западной стороны от территории предприятия расположен асфальтобетонный завод на расстоянии 390 м и АЗС АФ ТОО «Sinooil» на расстоянии 115 м. С северо-западной стороны от территории предприятия расположен асфальтобетонный завод на расстоянии 570 м и нефтебаза АФ ТОО «Sinooil» на расстоянии 885 м. Актюбинский завод ферросплавов (АЗФ) – филиал АО «ТНК «Казхром» занимает территорию общей площадью 367,5 га. Проектируемый объект – утилизационная электростанция расположена на земельном участке промышленной площадки Актюбинского завода ферросплавов АО «ТНК «Казхром». Акт отвода земельного участка прилагается к заявлению. Намечаемая деятельность технологически не связана с

действующим объектом – Актюбинским заводом ферросплавов, так как согласно Приложению 2 является другим видом деятельности – производством электроэнергии. Ферросплавный газ от печей плавильного цеха №4 завода является топливом для электростанции, и она также может функционировать на природном газе, получаемом не от завода..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Проектом предусматривается строительство утилизационной электростанции (далее – УЭС) на ферросплавном газе плавильного цеха №4 Актюбинского завода ферросплавов, филиала АО «ТНК «Казхром». Основными видами энергетических ресурсов (сырья) для функционирования электростанции являются вторичные горючие газы завода ферросплавов – ферросплавный газ, а также природный газ. Ферросплавный газ в составе УЭС используется в качестве основного топлива, может сжигать в смеси с природным газом, а также УЭС может полностью работать на природном газе. Очищенный ферросплавный газ является побочным продуктом выплавки высокоуглеродистого ферросплава от четырех ферросплавных печей плавильного корпуса цеха №4 Актюбинского завода ферросплавов. Номинальная испарительная мощность каждого из двух паровых котлов ~ 150 т/ч, номинальная электрическая мощность турбогенератора с паровой турбиной ~80 МВт. Площадь условной границы проектирования ~ 4,1700 га. Общая площадь застройки ~ 1,1756 га. Общая площадь зданий по основным объектам производственного назначения ~ 11 446 м². Перечень проектируемых зданий и сооружений: Главный корпус – 2763 м², здание дымососного отделения к.а. ст.№1 – 156 м², здание дымососного отделения к.а. ст.№2 – 156 м², дымовая труба с газоходами – 224,2 м², газгольдер ферросплавного газа V=25000 м³ — 1167,8 м², пункт подготовки природного газа – 451 м², газосбросное устройство ферросплавного газа, закрытое распределительное устройство – 338 м², главный трансформатор – 111 м², трансформатор собственных нужд – 49 м², резервный трансформатор – 49 м², автотрансформатор – 111 м², вентиляторная градирня оборотного водоснабжения – 1239 м², насосная станция оборотного водоснабжения – 450 м², резервуар для сбора ливневых стоков – 40 м², резервуар аварийного слива трансформаторного и турбинного масла – 35 м², здание водоподготовительной установки – 335,5 м², бак запаса конденсата №1 (200 м³) – 36,3 м², бак запаса конденсата №2 (200 м³) – 36,3 м², буферный бак исходного пермеата (100 м³) – 24,7 м², эстакада газопровода ферросплавного газа, главная понизительная подстанция ГПП-1 110/10 кВ (реконструкция), эстакада газопровода ферросплавного газа от ПЦ №4 до здания газодувок – реконструкция, эстакада природного газа от узла присоединения по ТУ до ППГ, эстакада природного газа от ППГ до УЭС, кабельная эстакада 220 кВ, кабельная эстакада 110 кВ, эстакада трубопровода исходного пермеата, эстакада трубопроводов от ВПУ к площадке УЭС, главная понизительная подстанция ГПП-2 220/35/10кВ (расширение/реконструкция), насосная станция промывки котлов с резервуаром, здание газодувок ферросплавного газа, здание системы deNO_x, компрессорная станция сжатого воздуха, склад ГСМ турбинного и трансформаторного масла – 78 м², насосная станция технического водоснабжения (расширение) и другая вспомогательная инфраструктура. Режим работы основного производства принят согласно заданию на проектирования – круглосуточный, 365 рабочих дней в году..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Проект разработан на основании согласованного технического решения с учетом выбранного заказчиком варианта – паросиловой дубль-блок с номинальной электрической мощностью 80 МВт на параметры свежего пара от котла 9,8 МПа и 540 °С. В качестве основного топлива применяются низкалорийные горючие вторичные газы ферросплавного производства – ферросплавный газ печей Плавильного цеха №4 АЗФ. Также УЭС может работать на смеси ферросплавного с природным газом, а также полностью на природном. Природный газ также используется для растопки и стабилизации горения в топках котлов. Плавильный цех №4 АЗФ имеет в общей сложности 4 плавильные печи. По ходу газов после газоочистных установок каждой плавильной печи осуществляется присоединение отводов ферросплавного газа в сборный коллектор ø1620 мм, транспортирующий ферросплавный газ на территорию УЭС к зданию газодувок, в котором устанавливается 3 газодувки (2 основных и 1 резервная). Цель газодувок заключается в обеспечении необходимого давления подачи ферросплавного газа объемом до 80 000 м³/ч для закачки в газгольдер и далее на сжигание в котлы. При превышении давления в системе газоснабжения ферросплавного газа проектом предусмотрена установка аварийного газосбросного устройства (ГСУ) высотой 60 м. Электростанция с использованием паросилового цикла работает в конденсационном режиме с необходимым отпуском пара до 30 т/ч на производство, режим работы – базовый. Тепловая схема обеспечивает режимы нормальной эксплуатации, плановой и аварийной остановки, запуска из любого теплового состояния. Основное технологическое оборудование: 2 паровых котла при 100% сжигании

ферросплавного и/или природного газа с суммарной парогенерацией более 300 т/ч параметры свежего пара с параметрами 9,8 МПа и 540 °С путём поперечных связей через паровую турбину обеспечивают достижение турбогенератором электрической мощности в 80 МВт в номинальном режиме при одновременном отпуске пара на производство сторонним потребителям в объёме до 30 т/ч. Максимальная мощность паровой турбины ~ 89 МВт при отсутствии необходимости отпуска пара на производство. Паровая турбина номинальной мощностью 80 МВт заблокирована с турбогенератором полной электрической мощностью ~ 94 МВА. Параметры и компоненты ферросплавного газа: CO – 60,65÷57,99%; CO₂ – 10,04÷10,71%; H₂ – 20,09÷21,42%; CH₄ – 3,01÷4,27%; N₂ – 6,21÷5,61%; плотность – 1,083÷1,069 кг/м³; теплотворная способность топлива – 2604,37÷2666,38 ккал/м³; содержание пыли в ферросплавном газе ~ 10,0 мг/м³..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Снос зданий и сооружений, их постутилизация в данном проекте не предусматривается. Срок службы технологического оборудования составляет 30 лет с момента ввода в эксплуатацию. В проекте будут рассмотрены строительный и эксплуатационный период. Начало строительства объекта запланировано на май 2025 года. Срок строительства – до 30 месяцев (уточняется при разработке проектной документации на основании нормативной)..

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 Участок строительства проектируемой УЭС находится в границах промплощадки Актюбинского завода ферросплавов – филиала АО «ТНК «Казхром» (земельный участок с кадастровым № 02:036:139:1885), не требует дополнительного отвода земельных ресурсов и реализуется на имеющихся свободных площадях. Общая площадь земельного участка – 248,0603 га. Категория земель – Земли промышленности, транспорта, связи, для нужд космической деятельности, обороны, национальной безопасности, зоны ядерной безопасности и иного несельскохозяйственного назначения. Целевое назначение – размещение и обслуживание производственных объектов. Площадь условной границы проектирования непосредственно УЭС более 4,1700 га в границах площадки АктЗФ. Общая площадь застройки УЭС более 1,1756 га. Общая площадь зданий по основным объектам производственного назначения ~ 11 446 м²;

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 Водоснабжение на производственные нужды предусматривается за счет существующей инфраструктуры, вода питьевая будет осуществляться от существующих сетей хозяйственно-питьевого водоснабжения (В1) АктЗФ. Строительство УЭС на ферросплавном газе плавильного цеха №4 Актюбинского завода ферросплавов – филиала АО «ТНК «Казхром» предполагается на поверхности надпойменной террасы р.Илек и ее притоков (р.Жинишке) в промышленной зоне г.Актобе в границах территории земельного отвода АктЗФ. С восточной стороны территории предприятия протекает река Илек. Расстояние до реки Илек в юго-восточном направлении составляет 230 м. ;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) На период строительства и эксплуатации источником хозяйственно-питьевого водоснабжения проектируемой утилизационной электростанции являются существующие сети хозяйственно-питьевого водоснабжения (В1) АктЗФ. ;

объемов потребления воды На период строительства потребность в питьевой воде в сутки составляет: в холодный период года ~ 337,5 л; в тёплый период года ~ 675 л. Потребность технической воды (полив бетона, автомашины, заправка, промывка, потребление)) на период строительства составляет ~ 5000 л/сутки. В период эксплуатации хозяйственно-питьевое водоснабжения производится от колодца В1-26 с расходом 20 м³/ч. Противопожарное водоснабжение производится от существующих сетей противопожарного водоснабжения (В2) от пожарного гидранта ПГ-4 на расход ~ 170 м³/ч. ;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов На период строительства сточные воды отводятся в биотуалеты, сбросы в поверхностные водные объекты отсутствуют. Водоотведение на

период эксплуатации УЭС АктЗФ предусматривается в существующие внутриплощадочные сети хозяйственной канализации. Внутренние сети бытовой канализации предусматриваются в зданиях: главного корпуса и водоподготовительной установки. В период эксплуатации водоотведение поверхностных дождевых вод. Дождевые сточные воды с кровель проектируемых зданий и дождевые, талые и поливочные сточные воды с проектируемой площадки УЭС предусматривается организованным сбором с накоплением на площадке УЭС в специальном ливнеприёмнике как в существующие сети АктЗФ промышленно-дождевой канализации, так и используется в качестве подпиточной воды системы циркуляционного водоснабжения УЭС, где предусматривается предварительная очистка от маслосодержащих веществ. Маслосодержащие сточные воды предприятия, включающие в себя дренажные воды мокрой уборки полов производственных помещений, утечки из уплотнений насосов, также поступают в наружную сеть замасленных стоков и, далее, направляются в подземную установку очистки замасленных стоков для предварительной очистки. ;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Намечаемая деятельность не является объектом недропользования. ;

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 Вырубка существующих зеленых насаждений проектом – предусматривается. Акт обследования территории строительства на наличие зеленых насаждений будет представлено в проектной документации и разделе ООС с мероприятиями по их замещению в рамках решений по благоустройству по факту строительства УЭС . ;

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

объемов пользования животным миром Использование объектов животного мира из природы для реализации намечаемой деятельности — не требуется.;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Использование объектов животного мира из природы для реализации намечаемой деятельности — не требуется.;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Использование объектов животного мира из природы для реализации намечаемой деятельности — не требуется.;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Использование объектов животного мира из природы для реализации намечаемой деятельности — не требуется.;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Ориентировочные сроки использования ресурсов на период СМР с 2025 года до окончания строительства. Начало реализации намечаемой деятельности и ее завершения будет зависеть от согласования проектных материалов и получения всех необходимых разрешительных документов. Необходимые для проведения СМР материалы и ресурсы будут приобретаться на отечественном и международном рынках в установленном порядке. Электроснабжение на период строительства и эксплуатации от существующих электрических сетей Актюбинского завода ферросплавов. Водоснабжение на производственные нужды предусматривается за счёт существующей инфраструктуры, вода питьевая будет осуществляться от существующих сетей В1 ферросплавного завода. Теплоснабжение в данном проекте предусматривается на период строительства от электронагревателей и существующих тепловых сетей АктЗФ, на период эксплуатации для поддержания внутренней температуры воздуха в помещениях в зимнее время предусматриваются системы отопления от существующих тепловых сетей АктЗФ. Теплоносителем для систем отопления служит вода. Ориентировочные объёмы ресурсов, необходимые на период СМР (уточняются проектом): битума – 31.75 т; глина – 144 т; щебень – 3 т; щебень из осад. пород крупн. от 20 мм и более – 97 т; песок природный – 77 т; гравий – 22 т; ПГС – 95 т; грунтовка ГФ-021 – 0.105914465 т; грунтовка ХС-04 – 0.271905 т; краска МА-0115, 15, 015, 22 – 0.08905176 т; ХВ-161 – 1.124643 т; лак БТ-177 – 0.0125082 т; лак БТ-577 – 0.00002 т; лак БТ-123 – 0.019091 т; лак АС-9115 – 0.00024 т; растворитель уайт-спирит – 0.20449852 т; растворитель Р-4 – 0.013598838 т; эмаль ЭП-140 – 0.00024 т; эмаль ПФ-115 – 0.2136052 т; электроды (сварочный материал): Э-55 – 2.74 кг/год; электрод Э-42 А – 60 кг; электрод Э-50 А – 16 кг; газовая сварка стали ацетилен-кислородным пламенем – 57 кг; мастика – 9.058 т. Данные ресурсы

преобретаются у отечественных и зарубежных поставщиков.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью. Риски загрязнения земель или водных объектов (поверхностных и подземных) в результате попадания в них загрязняющих веществ. Риски загрязнения земель или водных объектов (поверхностных и подземных) в результате попадания в них загрязняющих веществ возможны только в случае катастрофы техногенного или природного характера. При эксплуатации объекта в штатном режиме попадание загрязняющих веществ в земельные или водные объекты исключается. Сбросы загрязняющих веществ на период эксплуатации и строительства отсутствуют. Отведение сточных вод в канализационные сети не является сбросом, нормативы не устанавливаются. При реализации намечаемой деятельности предусматриваются меры по уменьшению риска возникновения аварий. Таким образом, учитывая вышесказанное, а также на основании п. 28 Инструкции [2] данный вид воздействия признается несущественным. Риски возникновения аварий и инцидентов, способных оказать воздействие на окружающую среду и здоровье человека. Риски возникновения аварий и инцидентов, способных оказать воздействие на окружающую среду и здоровье человека, возможны только в случае катастрофы техногенного или природного характера. Экологически обусловленные изменения демографической ситуации, рынка труда, условий проживания населения и его деятельности, включая традиционные народные промыслы. Жилые и селитебные зоны, зоны отдыха отсутствуют. Предприятием планируется применение на проектируемом объекте технологического оборудования соответствующего требованиям международных стандартов, соответствующего научно-технического уровня установленного в стране и за рубежом, аттестованного органами Госсанэпиднадзора Республики Казахстан, как отвечающего требованиям санитарных правил. На используемое оборудование будут предоставляться соответствующие паспорта и сертификаты соответствия. Таким образом, учитывая вышесказанное, а также на основании п. 26 Инструкции [2] данный вид воздействия признается невозможным. Необходимые для проведения строительно-монтажных работ общераспространенные полезные ископаемые будут приобретены у отечественных поставщиков, следовательно, не приведут к истощению используемых природных ресурсов..

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) При строительстве объекта, загрязнение атмосферы предполагается в результате основных источников выделений: пыли при проведении земляных работ; пыли при работе с инертными материалами ; газа и аэрозоля, при сварочных работах; металлических поверхностей; паров нефтепродуктов при гидроизоляции битумом. В период строительства объекта намечаемой деятельности в атмосферный воздух выбрасываются загрязняющие вещества 20 наименований. Общая масса выбросов составит – 0.22673298 г/сек., 3.3025453802 т/год. Н а и м е н о в а н и е загрязняющего вещества Класс опасности 3В Железо (II, III) оксиды 3 Марганец и его соединения 2 Азота (IV) диоксид 2 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) 3 Углерод оксид 4 Фтористые газообразные соединения 2 Фториды неорганические плохо растворимые 2 Диметилбензол 3 Метилбензол (349) 3 Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) 1 Хлорэтилен 1 Бутан-1-ол 3 Этанол (Этиловый спирт) (667) 4 Гидроксibenзол (155) 2 2-Этоксизтанол Этоксизтанол 3 Бутилацетат 4 Пропан-2-он 4 Сольвент нафта 4 Уайт-спирит (1294*) 4 Алканы C12-19 4 Взвешенные частицы 3 Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 3 На период строительства вещества, входящие в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей, утвержденные уполномоченным органом – отсутствуют в связи с тем, что объект является проектируемым. Период эксплуатации: В период эксплуатации объекта намечаемой деятельности в атмосферный воздух выбрасываются загрязняющие вещества 16 наименований: Железо (II, III) оксиды (кл.о.3); Марганец и его соединения (кл.о.2); Азота (IV) диоксид (кл.о.2); Азот (II) оксид (кл.о.3); Углерод оксид (кл.о.4); Фтористые газообразные соединения (кл.о.2); Диметилбензол (кл.о.3); Метилбензол (кл.о.3); Бутан-1-ол (кл.о.3); Этанол (кл.о.4); Этоксизтанол (кл.о.3); Бутилацетат (кл.о.4); Пропан-2-он (кл.о.4); Уайт-спирит (кл.о.4); Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (кл.о.3). Общая масса выбросов составит – 47.1051146 г/секунд, 1393.9469 т/год..

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 При строительстве объекта, загрязнение

атмосферы предполагается в результате основных источников выделений: пыли при проведении земляных работ; пыли при работе с инертными материалами; газа и аэрозоля, при сварочных работах; металлических поверхностей; паров нефтепродуктов при гидроизоляции битумом. В период строительства объекта намечаемой деятельности в атмосферный воздух выбрасываются загрязняющие вещества 20 наименований. Общая масса выбросов составит – 0.22673298 г/сек., 3.3025453802 т/год. **Наименование** загрязняющего вещества **Класс опасности** **ЗВ** **Железо (II, III) оксиды** **3** **Марганец и его соединения** **2** **Азота (IV) диоксид** **2** **Азот (II) оксид (Азота оксид)** **(6) 3** **Углерод оксид** **4** **Фтористые газообразные соединения** **2** **Фториды неорганические плохо растворимые** **2** **Диметилбензол** **3** **Метилбензол (349)** **3** **Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)** **1** **Хлорэтилен** **1** **Бутан-1-ол** **3** **Этанол (Этиловый спирт) (667)** **4** **Гидроксibenзол (155)** **2** **2-Этоксietанол** **Этоксietанол** **3** **Бутилацетат** **4** **Пропан-2-он** **4** **Сольвент нафта** **4** **Уайт-спирит (1294*)** **4** **Алканы C12-19** **4** **Взвешенные частицы** **3** **Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20** **3** На период строительства вещества, входящие в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей, утвержденные уполномоченным органом – отсутствуют в связи с тем, что объект является проектируемым. Период эксплуатации: В период эксплуатации объекта намечаемой деятельности в атмосферный воздух выбрасываются загрязняющие вещества 16 наименований: Железо (II, III) оксиды (кл.о.3); Марганец и его соединения (кл.о.2); Азота (IV) диоксид (кл.о.2); Азот (II) оксид (кл.о.3); Углерод оксид (кл.о.4); Фтористые газообразные соединения (кл.о.2); Диметилбензол (кл.о.3); Метилбензол (кл.о.3); Бутан-1-ол (кл.о.3); Этанол (кл.о.4); Этоксietанол (кл.о.3); Бутилацетат (кл.о.4); Пропан-2-он (кл.о.4); Уайт-спирит (кл.о.4); Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (кл.о.3). Общая масса выбросов составит – 47.1051146 г/секунд, 1393.9469 т/год..

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. На период строительства проектируемого объекта образование отходов составляет 3 наименований, образованные в результате проведения строительно-монтажных работ: смешанные коммунальные отходы (20/20 03/200301) от рабочих на период СМР – 28,125 т/год; тара из-под ЛКМ (08/08 01/080111*), образуется при работе лакокрасочных материалов – 0,618 т/г, огарыши сварочных электродов (12/1201/120113), образуется от сварочных работ – 0,02 т/г. Отходы на период эксплуатации: смешанные коммунальные отходы (20/20 03/200301), образуется от деятельности работников – 1,875 т/год, тара из-под ЛКМ (08/08 01/080111*), образуется при работе лакокрасочных материалов возникшие при производственной необходимости – 0,57 т/год, огарыши сварочных электродов (12/1201/120113), образуется от сварочных работ – 0,015 т/год, отработанные масла – 7,77 т/год (в результаты эксплуатации оборудования); металлолом – 10 т/год (в результаты эксплуатации оборудования). Сведения о наличии или отсутствии возможности превышения пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей отсутствуют, в связи с тем, что объект является проектируемым. Инициатор намечаемой деятельности, после ввода в эксплуатацию, ежегодно до 1 апреля будет предоставлять в территориальный орган информацию по отходам в соответствии с Правилами ведения Государственного регистра выбросов и переноса загрязнителей. .

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений. Для осуществления намечаемой деятельности предположительно потребуются сведения или согласования: - заключения об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействий намечаемой деятельности; - экологическое разрешение на воздействие – РГУ «Департамент экологии по Актыобинской области» Комитет экологического регулирования и контроля МЭГПР РК..

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) Согласно справки от 17.12.2024 года о фоновом состоянии г.Актобе, выданного филиалом

РГП на ПВХ «Казгидромет» по Актюбинской области, значения установленных фоновых концентраций по загрязняющим веществам в пределах района, в котором предполагается осуществление намечаемой деятельности, составляют: азота диоксид – 0.1605 мг/м³, взвешенные вещества (пыль) – 0.121 мг/м³, диоксид серы – 0.014 мг/м³, углерода оксид – 9 мг/м³, азота оксид – 0.145 мг/м³. По результатам мониторинга проведенного в рамках производственного экологического контроля (ПЭК) Актюбинского завода ферросплавов за 4-ое полугодие текущего года наихудшие значения фактических концентрации составляют (по данным инструментальных замеров атмосферного воздуха на границе санитарно-защитной зоны (СЗЗ)): по пыли – 0,006 мг/м³; углерод оксид – 0,76 мг/м³; диоксид серы – 0,0008 мг/м³; диоксид азота – 0,03 мг/м³. Загрязнение атмосферного воздуха в г.Актобе формируется в основном за счет выбросов промышленных предприятий и автотранспорта. Определенный вклад могут вносить также шлакоотвалы, накопители отходов, карьеры и т.д. Деятельность промышленных предприятий региона сопровождается негативным воздействием на атмосферный воздух. К наиболее крупным промышленным предприятиям города Актобе относятся Актюбинский завод ферросплавов, Актюбинский завод хромовых соединений, АО «Актобе ТЭЦ». В атмосферный воздух города Актобе выбрасываются: пыль, серы диоксид, углерод оксид, азота диоксид и др. .

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. Намечаемая деятельность не приведет к изменению рельефа местности, истощению, опустыниванию, водной и ветровой эрозии, селям, подтоплению, заболачиванию, вторичному засолению, иссушению, уплотнению, другим процессам нарушению почв, и не повлияет на состояние водных объектов. Деятельность УЭС не связана с производством, использованием, хранением, транспортировкой или обработкой веществ или материалов, способных нанести вред здоровью человека, окружающей среды или здоровья человека. Образование опасных отходов производства и (или) потребление не предусматривается. Намечаемая деятельность не будет создавать риски загрязнения земель или водных объектов (поверхностных и подземных). Намечаемая деятельность не приведет к возникновению аварий и инцидентов, способных оказать воздействие на окружающую среду и здоровье человека. Намечаемая деятельность не приведет к экологически обусловленным изменениям демографической ситуации, рынка труда, условий проживания населения и его деятельности, включая традиционные народные промыслы. При реализации намечаемой деятельности источники вибрационного и радиационного воздействия отсутствуют. При реализации намечаемой деятельности уровень звукового давления в октановых полосах на границе жилого массива будет значительно ниже допустимых для территорий прилегающих к жилым домам. Следовательно, какие-либо дополнительные мероприятия по защите окружающей среды от воздействия шума при реализации намечаемой деятельности не требуется. Намечаемая деятельность воздействия на транспортные маршруты, подверженные рискам возникновения заторов или создающие экологические проблемы – не окажет. .

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости. Осуществление намечаемой деятельности трансграничного воздействия на окружающую среду на территории другого государства не окажет. Расстояние до границы ближайшего государства (Российской Федерации) составляет 115,65 км. .

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий. Проектом предусматриваются следующие мероприятия на период строительства: укрытие автотранспорта при перевозке инертных материалов и увлажнение строительной площадки; снижающие распространение пылящих материалов; передача отходов будет осуществляться специализированным организациям по договору по мере накопления (не более 6-ти месяцев) при производстве строительно-монтажных работ; применение землеройно-транспортной и строительной техники с двигателями внутреннего сгорания, отвечающими требованиям ГОСТ и параметрам заводов-изготовителей по выбросам загрязняющих веществ в атмосферу; организация технического обслуживания и ремонта дорожно-строительной техники и автотранспорта на территории производственной базы подрядной организации; проведение большинства строительных работ за счет электрофицированного оборудования, работа которого не будет связана с загрязнением атмосферного воздуха; осуществление строительных работ с применением процесса увлажнения инертных материалов; организация внутрипостроечного движения транспортной техники по существующим дорогам и проездам с твердым покрытием; заправка ГСМ автотранспорта на специализированных автозаправочных станциях; сокращение или прекращение работ при неблагоприятных

метеорологических условиях; хранение производственных отходов в строго определенных местах. На период эксплуатации утилизационной электростанции будет снабжена необходимым уровнем автоматизации для предотвращения выброса феррогаза в атмосферу и перенаправления ее на сжигание на факелах в аварийных случаях. - производственный экологический контроль; - безопасное обращение с отходами. Максимальное использование малоотходных технологий строительства объектов. Размещение бытовых и производственных отходов в контейнеры и емкости для хранения только на специально отведенных площадках с последующей транспортировкой в специализированные организации согласно договорам. .

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Технические альтернативы достижению целей указанной намечаемой деятельности и варианты её осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) при предпроектной проработке не выявлены. Намечаемая деятельность является наиболее эффективным и надёжным способом вторичного использования энергетических ресурсов в условиях уже действующего ферросплавного производства. Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении).

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):
Побережнюк И.С.

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



