

«08» сентября 2021 года
город Актобе, АО «ТНК «Казхром»

Заявление о намечаемой деятельности

Сведения об инициаторе намечаемой деятельности:

2. для юридического лица: наименование, адрес места нахождения, бизнес-идентификационный номер, данные о первом руководителе, телефон, адрес электронной почты: Акционерное общество «Транснациональная компания «Казхром», Актюбинский завод ферросплавов, 030008, Республика Казахстан, промышленная зона города Актобе, проспект 312 Стрелковой дивизии, 60А». БИН 040541002353. Директор Мусабеков Ж.Б, тел./e-mail +7 (7132) 973765/ Andrey.Steh@erg.kz

3. Общее описание видов намечаемой деятельности и их классификация согласно приложению 1 Кодекса:

Намечаемая деятельность предусматривает Строительство утилизационной электростанции на ферросплавном газе с врезкой к существующим четырем ферросплавным печам плавильного цеха №4 Актюбинского завода ферросплавов для получения электрической энергии при сжигании порядка 80 000 нм³/час ферросплавного газа, который является побочным продуктом существующих плавильных печей Акт 3Ф и выдачей электрической мощности на производственные нужды Актюбинского завода ферросплавов.

Мощность объекта по выработке электрической энергии – порядка 100 МВт. В ТЭО рассматриваются варианты установки паросиловых блоков в составе паровых котлов и паровых турбин единичной мощностью порядка 100 МВт и мощностью 2х50 МВт. Для поддержания стабильной мощности предусматривается использование дожигания природного газа. По потребляемым ресурсам в воде и паре, по выдаваемой электрической энергии и паре на производство, а также по водоотведению – предусматривается устройство связей с действующими сетями комбината.

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 дополнениями по состоянию на 01.07.2021 г.) - энергетические ресурсы, образующиеся в качестве побочного продукта в процессе металлургического производства, включающие в себя ферросплавный, коксовый и доменный газы, используемые для производства электрической энергии, относятся к вторичному использованию энергетических ресурсов.

Выполнение обязательств РК по снижению выбросов парниковых газов (CO₂) на 15% от уровня 1990 года в соответствии с Парижским Соглашением.

Классификация согласно приложению 1 ЭК РК: п.1.4 Раздела 2 Приложения 1 ЭК РК промышленные установки для производства электрической энергии, пара и горячей воды с мощностью 50 мегаватт (МВт) и более.

Вторичное использование ресурсов – Побочным продуктом 4-го плавильного цеха Актюбинского завода ферросплавов является СО- и Н₂-содержащий газ, который сжигается на факеле завода. Данный газ может быть использован в качестве топлива для электростанции с установленной мощностью порядка 100 МВт. В перспективе возможен

запрет и/или штрафные санкции за сжигание. 10.10.2020 проект по поддержке ВЭР аналогично ВИЭ был одобрен Премьер-министром РК.

4. При внесении существенных изменений в виды деятельности:

- 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):

Актюбинский завод является одним из крупнейших в стране производителей феррохрома.

В результате деятельности ПЦ №4 в атмосферу выбрасывается порядка 1 114,4 тонн в год (согласно действующему проекту нормативов предельно-допустимых выбросов) ферросплавного газа в год.

Строительство УЭС позволит снизить выбросы ПЦ №4 по ферросплавному газу в атмосферу, а также использовать ферросплавный газ в качестве сырья для выработки электроэнергии для нужд Актюбинского завода ферросплавов.

Намечаемой деятельностью существенных изменений в отношении действующего объекта не предусматривается.

- 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) – нет.

5. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест: участок намечаемой деятельности - «Строительство утилизационной электростанции на ферросплавном газе плавильного цеха №4 Актюбинского завода ферросплавов» расположен на поверхности надпойменной террасы р. Илек и ее притоков (р. Жинишке) в промышленной зоне г. Актобе в пределах территории земельного отвода Актюбинского завода ферросплавов. С юго-восточной стороны к территории предприятия примыкает территория ЗАО «Актобе ТЭЦ», с юго-западной - 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 390м и АЗС АФ ТОО «Sinooil» на расстоянии 115м. С северо-западной стороны от территории предприятия расположен асфальтобетонный завод на расстоянии 570м и нефтебаза АФ ТОО «Sinooil» на расстоянии 885м. Актюбинский завод ферросплавов (АЗФ) - филиал АО "ТНК "Казхром" занимает территорию общей площадью 367,5га.

Предприятие АЗФ ТНК «Казхром» располагается на 2-х площадках:

- площадка №1 – Завод ферросплавов;

- площадка №2 – Резиденция АО «ТНК «Казхром».

Участок Строительства утилизационной электростанции расположен на промышленной Площадке №1 - Завод ферросплавов, в пределах территории земельного отвода Актюбинского завода ферросплавов АО «ТНК «Казхром». Акт отвода земельного участка прилагается к заявлению;

Обоснование выбора места и возможность выбора других мест: Намечаемая деятельность технологически привязана к существующему объекту – к плавильным печам, расположенным в плавильном корпусе цеха №4 Актюбинского завода ферросплавов АО «ТНК «Казхром», выбор другого места не рассматривается.

6. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его

предполагаемые размеры, характеристику продукции: Утилизационная электростанция предназначена для сжигания порядка 80 000 нм³/час ферросплавного газа ПЦ №4 Актюбинского завода ферросплавов с выдачей электрической мощности на производственные нужды Актюбинского завода ферросплавов.

Характеристика продукции – электрическая энергия, получаемая при сжигании порядка 80 000 нм³/час ферросплавного газа.

В качестве растопочного и дополнительного топлива используется природный газ в объемах 3-8 тысяч м³/час.

Предполагаемые размеры объекта намечаемой деятельности:

Объекты утилизационной электростанции располагаются с правой стороны и слева от плавильного цеха №4. Участок справа от ПЦ №4 имеет размеры в плане 100м x 200м. На участке расположены главный корпус УЭС, дымовая труба, открытая установка трансформаторов, баковое хозяйство, блочно-модульная компрессорная станция. К участку справа примыкает зона установки испарительных градирен с размерами в плане 50м x 65м. Максимальные высоты зданий варьируются и составляют до 50м. Высота дымовой трубы – до 100м. прокладка газопроводов и других коммуникаций выполняется по существующим технологическим эстакадам. Водоотведение выполняется в существующие канализационные сети завода.

Физико-химические характеристики и варианты возможных объемов ферросплавного газа после ферросплавных печей:

1. Состав газа:

H ₂ , %	18-22 об. %
CO ₂ , %	до 5 %.
CO, %	65-68 об. %.

2. Расход газа на утилизацию порядка 80 тыс. нм³/ч. (Объемы и химический состав уточняются Проектной организацией в рамках разработки ТЭО).

3. Температура газа после печей 1600 - 1800°С, температура газа после газоочистки 35°С.

4. Параметры ферросплавного газа:

- теплота сгорания, низшая - 2300-2400 ккал/н.м³.

(уточняются исполнителем в рамках разработки ТЭО).

5. Давление в точке отведения не менее 1 кПа.

Химический состав пыли феррогаза, %. (проектный)

Cr ₂ O ₃	18.9
SiO ₂	23.6
MgO	38.2
CaO	0.2
Fe ₂ O ₃	4.9
Al ₂ O ₃	3.0
C	7.3
Na ₂ O+K ₂ O	2.6
S	0.1

Содержание пыли в газах составляет максимально 10 мг/Нм³.

7. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности: В плавильном корпусе цеха №4 Актюбинского завода ферросплавов установлены 4 ферросплавные печи, побочным продуктом которых является высокотемпературный горючий ферросплавный газ общим расходом порядка 80 тыс. нм³/ч. В технологии предусмотрено обеспыливание и охлаждение этого газа в системах очистки, устанавливаемых по одной для каждой печи.

Проектирование и строительство утилизационной электрической станции на ферросплавном газе предполагается для получения максимально возможного объема

электрической энергии за счет утилизации ферросплавного газа от печей плавильного цеха №4 Актюбинского завода ферросплавов с выдачей электрической мощности на производственные нужды Актюбинского завода ферросплавов.

8. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения:

- период проектирования _18 месяцев;
- период строительства - 2022-2024 гг.;
- ввод в эксплуатацию IV квартал 2024 – I квартал 2025 года;
- срок работы – 25 лет с возможностью продления;
- постутилизация – ориентировочно 50 лет после ввода в эксплуатацию УЭС, 2050-2075 гг.

9. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления деятельности, в том числе водных ресурсов, земельных ресурсов, почвы, полезных ископаемых, растительности, сырья, энергии, с указанием их предполагаемых количественных и качественных характеристик:

1) земельные участки, их площади, целевое назначение, предполагаемые сроки использования:

Земельный участок на территории АктЗФ площадью 60 000 м² с целевым назначением - размещение и обслуживание производственных объектов. Площадь земельного участка, на котором намечается строительство УЭС – 5,67 га. Предполагаемый срок использования участка для реализации проекта составит 25 лет. В последующем начнется стадия консервации УЭС

2) Водные ресурсы

В период строительства УЭС:

- питьевая вода - общее – централизованное;
- для питьевых нужд работников объем питьевой воды составляет – 2 700 м³/период;
- хоз.бытовые нужды – централизованное
- для хоз.бытовых нужд работников объем водопотребления составит 14 850 м³/период (за весь период строительства);
- техническая вода (непитьевая) – существующие сети Актюбинского завода ферросплавов.

для строительно-монтажных работ объем технической воды составляет 4000 м³/период (за весь период строительства);

Решения по водоотведению – в период СМР и эксплуатации объекта намечаемой деятельности сброс хоз-бытовых и производственных сточных вод осуществляется в существующие сети действующего предприятия - Актюбинского завода ферросплавов; В период СМР и эксплуатации объекта намечаемой деятельности осуществление сброса сточных вод на открытый рельеф местности и в водные объекты – не предусматривается, в связи с чем расчет предельно-допустимых сбросов и приведение количественных и качественных загрязняющих веществ в содержании сточных вод не проводится.

В период эксплуатации:

- питьевая вода - общее – централизованное;
- для питьевых нужд работников объем питьевой воды составляет 182,5 м³/год;
- для хоз.бытовых нужд работников объем воды составляет 1003,75 м³/год;
- техническая вода (непитьевая) - существующие линии водопроводов;
- техническая вода на подпитку оборотного цикла – 2050 тыс. м³/год;

Источник водоснабжения – централизованное с подключением к существующей сети Актюбинского завода ферросплавов;

Водоотведение – в период СМР и эксплуатации объекта намечаемой деятельности сброс хоз-бытовых и производственных сточных вод осуществляется в существующие сети действующего предприятия - Актюбинского завода ферросплавов;

3. Электроснабжение

Электротехническая часть УЭС разрабатывается для двух вариантов ПТУ и поставляемых комплектно с ними генераторов.

Вариант 1 УЭС на базе двух ПТУ мощностью по 50 МВт:

Вариант 1.1. Электрическая энергия вырабатывается двумя ПТУ электрической мощностью 50 МВт. Суммарная мощность составляет 100 МВт. Выдача электрической мощности осуществляется на вновь сооружаемое КРУЭ-110 кВ.

Вариант 1.2. Электрическая энергия вырабатывается двумя ПТУ электрической мощностью 50 МВт. Суммарная мощность составляет 100 МВт. Выдача электрической мощности осуществляется на вновь сооружаемое КРУЭ-220 кВ.

Вариант 1.3. Электрическая энергия вырабатывается двумя ПТУ электрической мощностью 50 МВт. Суммарная мощность составляет 100 МВт. Выдача электрической мощности осуществляется на вновь сооружаемые КРУЭ-110 кВ и КРУЭ-220 кВ.

Вариант 2 УЭС на базе ПТУ мощностью 100 МВт:

Вариант 2.1. Электрическая энергия вырабатывается одной ПТУ электрической мощностью 100 МВт. Выдача электрической мощности осуществляется на вновь сооружаемое КРУЭ-110 кВ.

Вариант 2.2. Электрическая энергия вырабатывается одной ПТУ электрической мощностью 100 МВт. Выдача электрической мощности осуществляется на вновь сооружаемое КРУЭ-220 кВ.

Вариант 2.3. Электрическая энергия вырабатывается одной ПТУ электрической мощностью 100 МВт. Выдача электрической мощности осуществляется на вновь сооружаемые КРУЭ-110 кВ и КРУЭ-220 кВ.

4. Отопление

Для поддержания внутренней температуры воздуха в помещениях в зимнее время предусматриваются самостоятельные системы отопления.

Теплоносителем для систем отопления служит вода.

Параметры теплоносителя в системах водяного отопления приняты:

- системы отопления производственных помещений и лестничных клеток:

- в подающем трубопроводе - 130 °С;

- в обратном трубопроводе - 70 °С;

- системы отопления административно-бытовых помещений:

- в подающем трубопроводе - 95 °С;

- в обратном трубопроводе - 70 °С.

У наружных ворот главного корпуса предусматривается установка воздушно-тепловых завес.

В главном корпусе предусматривается дежурное отопление, обеспечивающее в период монтажа и ремонта оборудования в рабочей зоне температуру воздуха не ниже 13 °С в соответствии СП РК 4.04-110-2013 (пункт 5.7.7). В качестве отопительных приборов для дежурного отопления принимаются воздушно-отопительные агрегаты.

Во всех вспомогательных помещениях главного корпуса расположенных у наружных стен, проектируется водяное отопление местными нагревательными приборами.

В качестве нагревательных приборов приняты во всех вспомогательных помещениях главного корпуса биметаллические секционные радиаторы, в лестничных клетках приняты высокие отопительные конвекторы типа КПВК-20.

Системы отопления приняты двухтрубные, с горизонтальной разводкой по каждому этажу.

Внутренние температуры воздуха в помещениях приняты согласно действующим нормам и технологическому заданию.

В соответствии СП РК 4.04-110-2013 (пункт 5.7.34) в помещениях релейной защиты и сигнализации, щита управления, расположенных у наружных стен здания,

предусматривается электрическое отопление с использованием электроконвекторов со встроенными терморегуляторами.

5. Вентиляция и кондиционирование

Главный корпус

Котельное отделение.

Котельное отделение характеризуются значительными выделениями тепла, поступающими от технологического оборудования и трубопроводов.

Ассимиляция тепловыделений осуществляется системами приточно-вытяжной вентиляции с механическим побуждением.

В соответствии с СП РК 4.04-110-2013 (пункт 5.7.17) расход приточного воздуха в котельном отделении с котлами, работающими на газообразном топливе, предусматривается в соответствии с расчетом, но не менее трехкратного воздухообмена в час в пределах ячейки каждого энергоблока.

Для выполнения требования СП РК 4.04-110-2013 (пункт 5.7.30) рециркуляция воздуха в котельном отделении не предусматривается, организованный воздухообмен исключает застой и скопление газов в отдельных зонах помещения.

В соответствии с СП РК 4.04-110-2013 (пункт 5.7.21(а)) подача приточного воздуха в котельное отделение за счет перетекания воздуха из машинного и деаэрационного отделений не предусматривается, так как между котельным и деаэрационным отделениями предусмотрена несгораемая перегородка.

Холодный период

В соответствии с СП РК 4.04-110-2013 (пункт 5.7.30) в котельное отделение предусматривается подача приточного воздуха в количестве трехкратного воздухообмена в час от приточных установок с механическим побуждением.

Наружный воздух нагревается в воздушонагревателях приточных установок и с температурой не ниже плюс 10°C подается в котельное отделение.

Удаление воздуха из котельного отделения предусматривается технологическими дутьевыми вентиляторами в соответствии СП РК 4.04-110-2013 (пункт 5.7.23).

Теплый период

В соответствии с СП РК 4.04-110-2013 (пункт 5.7.27) для котельного отделения предусматривается охлаждение приточного воздуха.

Подача приточного воздуха осуществляется от приточных установок с механическим побуждением. Наружный воздух очищается на фильтрах грубой очистки, охлаждается в поверхностных воздухоохладителях и вентиляторами подается в теплонапряженные участки котельного отделения.

В качестве холодоносителя для поверхностных воздухоохладителей используется вода от холодильных машин. В качестве холодильного оборудования приняты чиллеры с воздушным охлаждением конденсатора с плавным регулированием холодопроизводительности

Удаление воздуха из котельного отделения предусматривается крышными вентиляторами и технологическими дутьевыми вентиляторами в соответствии СП РК 4.04-110-2013 (пункт 5.7.23).

Турбинное отделение

Турбинное отделение характеризуется значительными выделениями тепла, поступающими от технологического оборудования и трубопроводов.

Ассимиляция тепловыделений осуществляется системами приточно-вытяжной вентиляции с механическим побуждением.

Указанные системы обеспечивают внутри турбинного отделения параметров воздуха, определяемых требованиями технических условий на оборудование (не более плюс 33°C в теплый период, и не менее плюс 16°C в холодный период), а на оперативной отметке санитарно-гигиенических условий для обслуживающего персонала.

Холодный период

В соответствии с СП РК 4.04-110-2013 (пункт 5.7.24) в холодный период года в турбинное отделение предусматривается подача приточного воздуха системами вентиляции с механическим побуждением в количестве 2-кратного воздухообмена помещения в час.

В зимний период установки работают на смеси наружного и рециркуляционного воздуха, при этом количество наружного воздуха составляет не менее 0,4-кратного воздухообмена помещения в час в соответствии с СП РК 4.04-110-2013 (пункт 5.7.15). Температура воздуха, подаваемого в турбинное отделение предусматривается не ниже 10 °С в соответствии с СП РК 4.04-110-2013 (пункт 5.7.16).

Удаление воздуха из турбинного отделения предусматривается приточно-вытяжной вентиляцией с рециркуляцией воздуха и естественным путем через дефлекторы в кровле в объеме однократного воздухообмена в час.

Теплый период.

В соответствии с СП РК 4.04-110-2013 (пункт 5.7.27) для турбинного отделения предусматривается охлаждение приточного воздуха.

Подача приточного воздуха осуществляется от приточных установок с механическим побуждением. Наружный воздух очищается на фильтрах грубой очистки, охлаждается в поверхностных воздухоохладителях и вентиляторами подается в теплонапряженные участки турбинного отделения.

В качестве холодоносителя для поверхностных воздухоохладителей используется вода от холодильных машин. В качестве холодильного оборудования приняты чиллеры с воздушным охлаждением конденсатора с плавным регулированием холодопроизводительности.

Удаление воздуха из турбинного отделения предусматривается крышными вентиляторами и естественным путем через дефлекторы в кровле в объеме однократного воздухообмена в час.

Деаэрационная этажерка

Деаэрационная этажерка характеризуется значительными выделениями тепла, поступающими от технологического оборудования и трубопроводов.

Ассимиляция тепловыделений осуществляется системами приточно-вытяжной вентиляции с механическим побуждением.

Холодный период

В деаэрационную этажерку предусматривается подача приточного воздуха от самостоятельных приточных установок с механическим побуждением.

Наружный воздух нагревается в воздухонагревателях приточных установок и с температурой не ниже плюс 10°С подается в деаэрационную этажерку.

Удаление воздуха из деаэрационной этажерки предусматривается крышными вентиляторами.

Теплый период

Для деаэрационной этажерки предусматривается охлаждение приточного воздуха.

Подача приточного воздуха осуществляется от приточных установок с механическим побуждением. Наружный воздух очищается на фильтрах грубой очистки, охлаждается в поверхностных воздухоохладителях и вентиляторами подается в теплонапряженные участки деаэрационной этажерки.

В качестве холодоносителя для поверхностных воздухоохладителей используется вода от холодильных машин. В качестве холодильного оборудования приняты чиллеры с воздушным охлаждением конденсатора с плавным регулированием холодопроизводительности.

Удаление воздуха из деаэрационной этажерки предусматривается крышными вентиляторами.

Отделение тяго - дутьевых механизмов

Отделение тяго-дутьевых механизмов характеризуется значительными выделениями тепла, поступающими от технологического оборудования и трубопроводов.

Ассимиляция тепловыделений осуществляется системами приточно-вытяжной вентиляции с механическим и естественным побуждением.

Для холодного и тёплого периодов предусматривается приточная вентиляция с естественным побуждением через жалюзийные решётки с воздушными утеплёнными клапанами с электроприводом.

Удаление воздуха предусматривается крышными вентиляторами.

Щит управления

Основной вредностью в помещении щита управления являются значительные тепловыделения от оборудования, ламп освещения, обслуживающего персонала, теплопоступления через ограждающие конструкции.

Для круглосуточного и круглогодичного поддержания оптимальных параметров внутреннего воздуха в помещении щита управления предусматривается система кондиционирования с рециркуляцией и подпором воздуха не менее 20 Па в соответствии с СП РК 4.04-110-2013 (пункт 5.7.33).

Подача приточного воздуха осуществляется от приточной установки в состав которой входит фреоновый воздухоохладитель и наружный компрессорно - конденсаторный блок. Приточный воздух очищается от пыли в фильтрах грубой и тонкой очистки, охлаждается или нагревается в зависимости от времени года и увлажняется в холодный период года. Оборудование принято со 100 % резервом

Системы рассчитаны из условия поддержания в помещении щита управления температуры воздуха не более 25 °С и влажности воздуха в соответствии с санитарно - гигиеническими требованиями к воздуху рабочей зоны.

6. Перечень и объемы ресурсов

По потреблению энергоресурсов предполагается использование в технологии работы комплекса УЭС ферросплавного газа и природного газа для сжигания в паровых котлах, технической воды на подпитку оборотного цикла, обессоленной воды для подпитки основного цикла, турбинного масла на долив и замену.

Объемы ресурсов:

- ферросплавный газ - 656 млн. нм³/год;
- природный газ - 33,1936 млн. нм³/год;
- техническая вода на подпитку оборотного цикла - 2050 тыс. м³/год;
- турбинное масло на долив и замену - 8,45 м³/год.

7. Полезные ископаемые

Деятельность, связанная с недропользованием, в рамках намечаемой деятельности осуществляться не будет.

8. Растительность

Вырубка зеленых насаждений проектом - предусматривается. Акт обследования территории строительства на наличие зеленых насаждений будет представлен на стадии разработки проектно-сметной документации (ПСД).

9. Почвы

По предварительным расчетам количество срезаемого ПРС составит 114 т/период. Окончательное количество объемов грунта будет представляться в рамках рабочего проекта строительство УЭС.

10. Описание предполагаемых видов, объемов и качественных характеристик эмиссий в окружающую среду и отходов, которые могут образовываться в результате осуществления намечаемой деятельности:

Перечень ЗВ, их классы опасности:

В период строительства объекта намечаемой деятельности в атмосферный воздух выбрасываются загрязняющие вещества 20 наименований:

- Железо (II, III) оксиды (кл. опасности 3); Марганец и его соединения (кл. опасности 2); Азота (IV) диоксид (кл. опасности 2); Азот (II) оксид (кл. опасности 3); Углерод оксид (кл. опасности 4); Фтористые газообразные соединения (кл. опасности 2); Фториды неорганические плохо растворимые (кл. опасности 2); Диметилбензол (кл. опасности 3); Метилбензол (кл. опасности 3); Хлорэтилен (кл. опасности 1); Бутан-1-ол (кл. опасности 3); Этанол (кл. опасности 4); 2-Этоксизтанол (кл. опасности 3); Бутилацетат (кл. опасности 4); Пропан-2-он (кл. опасности 4); Сольвент нафта (кл. опасности 4); Уайт-спирит (кл. опасности 4); Алканы C12-19 (Углеводороды предельные C12-C19) (кл. опасности 4); Взвешенные частицы (кл. опасности 3); Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (кл. опасности 3).

В период эксплуатации объекта намечаемой деятельности в атмосферный воздух выбрасываются загрязняющие вещества 16 наименований:

- Железо (II, III) оксиды (кл. опасности 3); Марганец и его соединения (кл. опасности 2); Азота (IV) диоксид (кл. опасности 2); Азот (II) оксид (кл. опасности 3); Сера диоксид (кл. опасности 3); Углерод оксид (кл. опасности 4); Фтористые газообразные соединения (кл. опасности 2); Диметилбензол (кл. опасности 3); Метилбензол (кл. опасности 3); Бутан-1-ол (кл. опасности 3); Этанол (кл. опасности 4); 2-Этоксизтанол (кл. опасности 3); Бутилацетат (кл. опасности 4); Пропан-2-он (кл. опасности 4); Уайт-спирит (кл. опасности 4); Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (кл. опасности 3).

Всего объем выбросов ЗВ на период строительства - 3.3025453802 т/период.

Всего объем выбросов ЗВ на период эксплуатации по варианту № 1 ТЭО (сжигание ферросплавного газа в целях получения необходимого объема электроэнергии) – 1022.6669 т/год.

Всего объем выбросов ЗВ на период эксплуатации по варианту № 2 ТЭО (сжигание ферросплавного газа в режиме совместного сжигания с природным газом) – 1393.9469 т/год.

Отходы на период строительства:

- твёрдо-бытовые отходы - 28,125 т/период (за весь период строительства от жизнедеятельности рабочих-строителей);

- тара из-под ЛКМ - 0,618 т/период (за весь период строительства от покрасочных работ);

- огарки сварочных электродов – 0,02 т/период (за весь период строительства от сварочных работ при сварочном соединении металлических изделий).

Отходы на период эксплуатации:

- твёрдо-бытовые отходы – 1,875 т/год (от жизнедеятельности персонала);

- тары из-под ЛКМ - 0,57 т/год (от покрасочных работ, возникшие при производственной необходимости);

- огарки сварочных электродов - 0,015 т/год (от сварочных работ, возникшие при производственной необходимости);

- отработанное масло – 7,77 т/год (в результате эксплуатации оборудования);

- металлолом – 10 т/год (в результате эксплуатации оборудования).

11. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений.

Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействий намечаемой деятельности, в котором содержатся выводы о необходимости или отсутствия проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду;

Экологическое разрешение на воздействие – РГУ «Департамент экологии по Актыбинской области» Комитета экологического регулирования и контроля МЭГПР РК.

12. Описание возможных альтернатив достижения целей намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование

альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта):

Вариант 1.

К установке предполагается Паросиловой блок, включающий в себя:

- Энергетический котлоагрегат (КА), сжигающий ферросплавный газ после проектной системы очистки в существующем цехе №4.

- Паровую конденсационную турбину (ТА), пар на которую подается от КА.

Вариант 2.

Установка газопоршневых установок.

Вариант 3.

Другой вариант (кроме ПГУ и ГТУ), предлагаемый Проектной организацией.

13. 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:

Намечаемая деятельность будет осуществляться за пределами Каспийского моря (в том числе за пределами заповедной зоны), особо охраняемых природных территорий, вне их охранных зон, за пределами земель оздоровительного, рекреационного и историко-культурного назначения; за пределами природных ареалов редких и находящихся под угрозой исчезновения видов животных и растений; вне участков размещения элементов экологической сети, связанных с системой особо охраняемых природных территорий; вне территории (акватории), на которой компонентам природной среды нанесен экологический ущерб; вне территории (акватории), на которой выявлены исторические загрязнения; за чертой населенного пункта или его пригородной зоны; вне территории с чрезвычайной экологической ситуацией или зоны экологического бедствия.

Предварительная оценка существенности воздействий на окружающую среду в результате осуществления намечаемой деятельности

Участок, на котором предусматривается размещение УЭС, расположен в районе северной Промзоны г. Актобе. Ближайшее расстояние до акватория Каспийского моря составляет 510 км, расстояние до границы ближайшего государства (РФ) составляет 115,65 км (рисунок 2).

Намечаемая деятельность не приведет к изменению рельефа местности, истощению, опустыниванию, водной и ветровой эрозии, селям, подтоплению, заболачиванию, вторичному засолению, иссушению, уплотнению, другим процессам нарушения 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 среде или вызвать необходимость оценки действительных или предполагаемых рисков для окружающей среды или здоровья человека.

Образования опасных отходов производства и (или) потребления 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 требуются.

Намечаемая деятельность воздействия на транспортные маршруты, подверженные рискам возникновения заторов или создающие экологические проблемы не окажет.

Ожидаемый экологический эффект от намечаемой деятельности, это вторичное использование ресурсов.

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 дополнениями по состоянию на 01.07.2021 г.) - энергетические ресурсы, образующиеся в качестве побочного продукта в процессе металлургического производства, включающие в себя ферросплавный, коксовый и доменный газы, используемые для производства электрической энергии, относятся к вторичному использованию энергетических ресурсов.

Реализация намечаемой деятельности позволит внести вклад в выполнение обязательства Республики Казахстан по снижению выбросов парниковых газов (CO₂) на 15% от уровня 1990 года в соответствии с Парижским Соглашением.

Побочным продуктом 4-го плавильного цеха Актюбинского завода ферросплавов является СО- и Н₂-содержащий газ (ферросплавный газ), который сжигается на факеле завода.

В рамках намечаемой деятельности, данный газ может быть использован в качестве топлива для электростанции с установленной мощностью порядка 100 МВт.

В результате производственной деятельности плавильного цеха № 4, (Источники загрязнения: №2066 Печь-41; №2067 Печь-42; №2068 Печь-43, №2069 Печь-44) на существующее положение количество выбросов загрязняющих веществ составляют 1114,41316 т/год.

Ввод в эксплуатацию утилизационной электростанции позволит существенно сократить потребление электрической энергии на существующих источниках электрической энергии (тепловых электростанциях), исключить необходимость ввода дополнительных мощностей для электроснабжения потребителей региона, тем самым сократить количество вредных выбросов и сбросов в окружающую среду.

1. Ввод утилизационной электростанции позволит обеспечить отказ от строительства угольной тепловой электрической станции со следующими параметрами (с учетом действующего для РК Технического регламента требований к эмиссиям в окружающую среду при сжигании различных видов топлива в котельных установках ТЭС, для котельных установок вновь строящихся с 1 января 2013г.):

Объемный расход уходящих газов от двух котлов - 700 000 м³/ч.

Объемный расход уходящих газов в год - 6 135 500 тыс. м³

Выбросы эквивалентной электростанции будут составлять:

Твердые частицы

920 325 кг /год (920,325 т/год)

Сера

7362600 кг/год (7362, 6 т / год)

Оксиды азота NO_x

3 926 720,0 кг/год (3926,72 т/в год)

2. Ввод утилизационной электростанции позволит обеспечить отказ от строительства газовой тепловой электрической станции со следующими параметрами:

Вид топлива, КЗ = $\frac{N_{\text{ГЭЭС}}}{\eta_{\text{ГЭЭС}}}$ – Газ

Среднегодовой расход топлива на котел, тыс. м³/год, ВМ = 238 144,0

Расчетный расход топлива, тыс. м³/ч ВРГ = 29,4

Итоговый объем выбросов загрязняющих веществ в атмосферу:

Код	Примесь	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	37, 16	1024, 688

0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	6, 01	166, 5118
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0, 7177	20, 93
0337	Углерод оксид	17, 35	505, 6035
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0, 00002321	0, 000677
ИТОГО:		61,2377	1 717, 7339

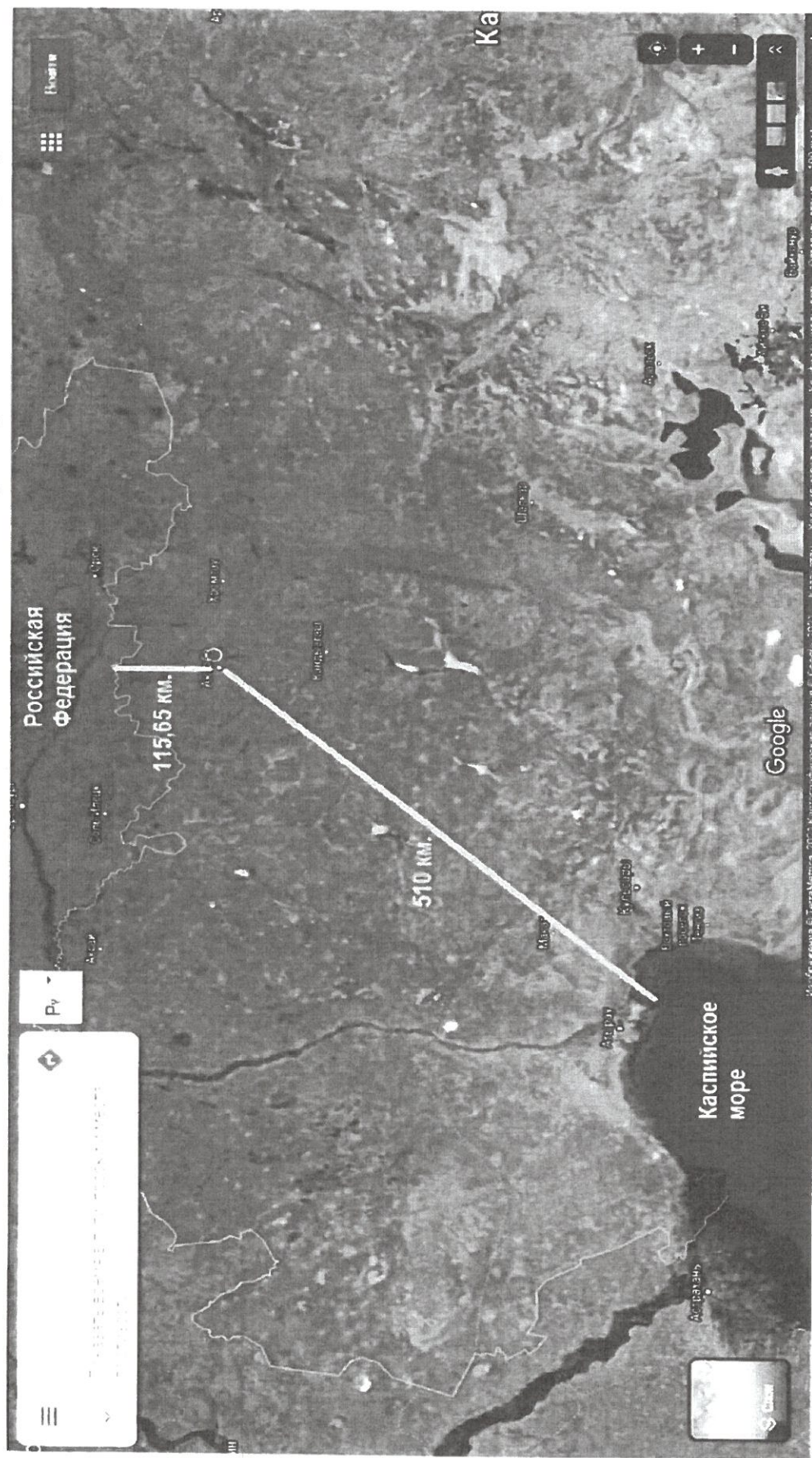
Учитывая назначение проектируемого объекта, дополнительное воздействие на окружающую среду не прогнозируется ввиду утилизации сжигаемого на факеле ферросплавного газа для получения электрической энергии.

Положительное воздействие на окружающую среду дополнительно - обеспыливание и охлаждение ферросплавного газа в системах очистки, устанавливаемых по одной для каждой печи (4 шт.).

Рисунок 1 - Обзорная карта-схема района расположения объекта строительства



Рисунок 2 – Расположение УЭС относительно акватория Каспийского моря и границ соседних государств



14. 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 (Российская Федерация) составляет 115,65 км. (рисунок 2).

15. Краткое описание текущего состояния компонентов окружающей среды на территории и (или) в акватории, в пределах которых предполагается осуществление намечаемой деятельности, а также результаты фоновых исследований, если таковые имеются у инициатора:

Фоновые исследования

Согласно справке №21-01-18/1503 от 17.07.2020 г. о фоновом состоянии г. Актобе, выданного филиалом РГП на ПХВ «Казгидромет» по Актыбинской области, значения установленных фоновых концентраций по загрязняющим веществам в пределах района, котором предполагается осуществление намечаемой деятельности, составляют: взвешенные вещества (пыль) - 0,0944 мг/м³; диоксид серы - 0,0213 мг/м³; диоксид азота 0,0518 мг/м³; оксид углерода 3,0815 мг/м³; оксид азота 0,0809 мг/м³.

По результатам мониторинга проведенного в рамках производственного экологического контроля (ПЭК) Актыбинского завода ферросплавов за 1-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;

Месторасположение: Площадка №1 - Актыбинский завод ферросплавов (АЗФ) филиала АО «ТНК «Казхром» расположена в северной промышленной зоне г. Актобе и занимает территорию общей площадью 367,5 Га. С юго-восточной стороны к территории предприятия примыкает территория ЗАО «Актобе ТЭЦ», с юго-западной стороны - строительные организации и Актыбинский завод хромовых соединений. С восточной стороны территории предприятия протекает река Илек. Ближайшая жилая зона (г. Актобе) располагается на расстоянии около 1,5 км от площадки №1 АЗФ в южном направлении. Санаториев, зон отдыха, медицинских учреждений в районе расположения предприятия нет. Расстояние до реки Илек в юго-восточном направлении составляет 230 м. Санитарно-защитная зона Согласно санитарно-эпидемиологическому заключению на проект корректировки «Обоснование окончательного размера санитарно - защитной зоны (СЗЗ) для Актыбинского завода ферросплавов - филиала АО «ТНК «Казхром» №D.04.X.KZ37VBS00113637 от 29.06.2018 г. размер санитарно-защитной зоны для Актыбинского завода ферросплавов (АЗФ) филиала АО «ТНК «Казхром» составляет 1000 м. Жилой застройки, объектов соцкультбыта, территорий заповедников, музеев, памятников архитектуры в пределах СЗЗ площадки АЗФ нет. Ближайшая жилая зона (г. Актобе) располагается на расстоянии около 1,5 км от площадки №1 АЗФ в юго-восточном направлении. Площадка размещается в пределах выданных актов на землепользование. В соответствии с Санитарными правилами «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов» Утвержденными постановлением Правительства Республики Казахстан 20 марта 2015 года № 237 для объекта СЗЗ должна быть не менее 1000 м. Расчеты максимальных приземных концентраций показали, что на границе СЗЗ - 1000 м превышения ПДК по всем загрязняющим веществам отсутствуют.

Загрязнение атмосферного воздуха в г. Актобе формируется, в основном, за счет выбросов промышленных предприятий и автотранспорта. Определенный вклад могут внести также шлакоотвалы, накопители отходов, карьеры и т.д.

Деятельность промышленных предприятий региона сопровождается негативным воздействием на атмосферный воздух.

К наиболее крупным промышленным предприятиям города относится Актюбинский завод ферросплавов.

В атмосферный воздух города Актобе выбрасываются: пыль, серы диоксид, углерода оксид, азота диоксид и др.

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий:

Проектируемая утилизационная электростанция 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;

Директор

Ж.Б. Мусабеков

Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении):

1. Акт на землю;
2. Письмо РГП на ПХВ «Казгидромет» №21-01-18/1503 от 17.07.2020 г.

«ҚАЗХРОМ»
Трансұлттық компаниясы»
Акцияерлік қоғамы
«ҚАЗХРОМ» ТҰК» АҚ филиалы –
Ақтөбе ферроқорытпа зауыты

KAZCHROME



Акционерное общество
«Транснациональная компания
«КАЗХРОМ»
Актюбинский завод ферросплавов –
филиал АО «ТНК «КАЗХРОМ»

Қазақстан Республикасы, 030015
Ақтөбе қаласы, Алматы ауданы,
312 Атыршар дивизиясы даңғылы
60 А ғимараты
Т: +7 7132 973797
Ф: +7 7132 973679
Е: aktfp@erg.kz
www.erg.kz

Republic of Kazakhstan, 030015
Aktobe city, Almaty district,
312 Strelkovaya Diviziya Ave
Building 60A
Т: +7 7132 973797
Ф: +7 7132 973679
Е: aktfp@erg.kz
www.erg.kz

Республика Казахстан, 030015
г. Актөбе, район Алматы,
пр. 312 Стрелковой дивизии
здание 60А
Т: +7 7132 973797
Ф: +7 7132 973679
Е: aktfp@erg.kz
www.erg.kz

ИСХ № 46-6359

« 30 » 09 2024 г.

Руководителю
РГУ «Департамент экологии по Актюбинской области»
Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии,
геологии и природных ресурсов Республики Казахстан
Аккул Н.Б.

ОТВЕТ

на мотивированный отказ № KZ24VWF00048711 от 27.09.2021 г. по Заявлению о
намечаемой деятельности в рамках проекта Технико-экономическое обоснование
(ТЭО) «Строительство утилизационной электростанции на ферросплавном газе
плавильного цеха № 4 Актюбинского завода ферросплавов»

№	Мотивированные замечания	Ответы
1.	В п.5 Заявления не указана характеристика продукции. Дополнить.	<p>Характеристика продукции – электрическая энергия, получаемая при сжигании порядка 80 000 нм³/час ферросплавного газа.</p> <p>Физико-химические характеристики и варианты возможных объемов ферросплавного газа после ферросплавных печей:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Состав газа: H₂, %-18-22 об. % CO₂, %- до 5 % CO, %-65-68 об. %. 2. Расход газа на утилизацию порядка 80 тыс. нм³/ч. 3. Температура газа после печей 1600 - 1800°C, температура газа после газоочистки 35°C. 4. Параметры ферросплавного газа:



Система менеджмента качества
ISO 9001
• сертификация качества
• сертификация систем менеджмента
• сертификация персонала
• сертификация продукции
• сертификация услуг
• сертификация процессов
• сертификация поставщиков
• сертификация поставщиков услуг
• сертификация поставщиков сырья
• сертификация поставщиков материалов
• сертификация поставщиков оборудования
• сертификация поставщиков технологий
• сертификация поставщиков информации
• сертификация поставщиков знаний
• сертификация поставщиков опыта
• сертификация поставщиков интуиции
• сертификация поставщиков совести
• сертификация поставщиков души
• сертификация поставщиков сердца
• сертификация поставщиков надежды
• сертификация поставщиков веры
• сертификация поставщиков любви
• сертификация поставщиков милости
• сертификация поставщиков благодати
• сертификация поставщиков мира
• сертификация поставщиков радости
• сертификация поставщиков здоровья
• сертификация поставщиков долголетия
• сертификация поставщиков счастья
• сертификация поставщиков процветания
• сертификация поставщиков успеха
• сертификация поставщиков славы
• сертификация поставщиков чести
• сертификация поставщиков достоинства
• сертификация поставщиков уважения
• сертификация поставщиков признания
• сертификация поставщиков благодарности
• сертификация поставщиков любви
• сертификация поставщиков милости
• сертификация поставщиков благодати
• сертификация поставщиков мира
• сертификация поставщиков радости
• сертификация поставщиков здоровья
• сертификация поставщиков долголетия
• сертификация поставщиков счастья
• сертификация поставщиков процветания
• сертификация поставщиков успеха
• сертификация поставщиков славы
• сертификация поставщиков чести
• сертификация поставщиков достоинства
• сертификация поставщиков уважения
• сертификация поставщиков признания
• сертификация поставщиков благодарности



Система экологического менеджмента ISO 14001
• сертификация экологического менеджмента
• сертификация экологической безопасности
• сертификация экологической ответственности
• сертификация экологической устойчивости
• сертификация экологической эффективности
• сертификация экологической результативности
• сертификация экологической прозрачности
• сертификация экологической открытости
• сертификация экологической честности
• сертификация экологической доброты
• сертификация экологической справедливости
• сертификация экологической солидарности
• сертификация экологической заботы
• сертификация экологической любви
• сертификация экологической милости
• сертификация экологической благодати
• сертификация экологической мира
• сертификация экологической радости
• сертификация экологической здоровья
• сертификация экологической долголетия
• сертификация экологической счастья
• сертификация экологической процветания
• сертификация экологической успеха
• сертификация экологической славы
• сертификация экологической чести
• сертификация экологической достоинства
• сертификация экологической уважения
• сертификация экологической признания
• сертификация экологической благодарности



Система управления охраной труда OHSAS 18001
• сертификация охраны труда
• сертификация безопасности
• сертификация здоровья
• сертификация благополучия
• сертификация счастья
• сертификация процветания
• сертификация успеха
• сертификация славы
• сертификация чести
• сертификация достоинства
• сертификация уважения
• сертификация признания
• сертификация благодарности



Система энергетического менеджмента ISO 50001
• сертификация энергетического менеджмента
• сертификация энергоэффективности
• сертификация энергосбережения
• сертификация энергетической безопасности
• сертификация энергетической ответственности
• сертификация энергетической устойчивости
• сертификация энергетической эффективности
• сертификация энергетической результативности
• сертификация энергетической прозрачности
• сертификация энергетической открытости
• сертификация энергетической честности
• сертификация энергетической доброты
• сертификация энергетической справедливости
• сертификация энергетической солидарности
• сертификация энергетической заботы
• сертификация энергетической любви
• сертификация энергетической милости
• сертификация энергетической благодати
• сертификация энергетической мира
• сертификация энергетической радости
• сертификация энергетической здоровья
• сертификация энергетической долголетия
• сертификация энергетической счастья
• сертификация энергетической процветания
• сертификация энергетической успеха
• сертификация энергетической славы
• сертификация энергетической чести
• сертификация энергетической достоинства
• сертификация энергетической уважения
• сертификация энергетической признания
• сертификация энергетической благодарности

№	Мотивированные замечания	Ответы
		<p>- теплота сгорания, низшая - 2300-2400 ккал/н.м3.</p> <p>Химический состав пыли феррогаза, %.</p> <p>(проектный): Cr2O3-18.9; SiO2-23.6; MgO-38.2; CaO-0.2; Fe2O3-4.9; Al2O3-3.0; C-7.3; Na2O+K2O-2.6; S 0.1;</p> <p>Содержание пыли в газах составляет максимально 10 мг/Нм3.</p> <p>Утилизационная электростанция предназначена для сжигания порядка 80 000 нм3/час ферросплавного газа ПЦ №4 Актюбинского завода ферросплавов с выдачей электрической мощности на производственные нужды Актюбинского завода ферросплавов.</p> <p>Предполагаемые размеры объекта намечаемой деятельности:</p> <p>Объекты утилизационной электростанции располагаются с правой стороны и слева от плавильного цеха №4. Участок справа от ПЦ№4 имеет размеры в плане 100м x 200м. На участке расположены главный корпус УЭС, дымовая труба, открытая установка трансформаторов, баковое хозяйство, блочно-модульная компрессорная станция. К участку справа примыкает зона установки испарительных градирен с размерами в плане 50м x 65м. Максимальные высоты зданий варьируются и составляют до 50м. Высота дымовой трубы – до 100м.</p> <p>прокладка газопроводов и других коммуникаций выполняется по существующим технологическим эстакадам.</p> <p>Подробную информацию прошу смотреть в п. 6 на стр. 3 прикрепленного Заявления.</p>
2.	<p>п.9 Заявления не указаны наименования загрязняющих веществ, их классы опасности. Дополнить.</p>	<p>В период строительства объекта намечаемой деятельности в атмосферный воздух выбрасываются загрязняющие вещества 20 наименований: - Железо (II, III) оксиды (кл. опасности 3); Марганец и его соединения (кл. опасности 2); Азота (IV) диоксид (кл. опасности 2); Азот (II) оксид (кл. опасности 3); Углерод оксид (кл. опасности 4); Фтористые газообразные соединения (кл. опасности 2); Фториды неорганические плохо растворимые (кл. опасности 2); Диметилбензол (кл. опасности 3); Метилбензол (кл. опасности 3); Хлорэтилен (кл. опасности 1); Бутан-1-ол (кл. опасности</p>

№	Мотивированные замечания	Ответы
		<p>3); Этанол (кл. опасности 4); 2-Этоксиэтанол (кл. опасности 3); Бутилацетат (кл. опасности 4); Пропан-2-он (кл. опасности 4); Сольвент нафта (кл. опасности 4); Уайт-спирит (кл. опасности 4); Алканы C12-19 (Углеводороды предельные C12-C19) (кл. опасности 4); Взвешенные частицы (кл. опасности 3); Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (кл. опасности 3).</p> <p>В период эксплуатации объекта намечаемой деятельности в атмосферный воздух выбрасываются загрязняющие вещества 16 наименований: - Железо (II, III) оксиды (кл. опасности 3); Марганец и его соединения (кл. опасности 2); Азота (IV) диоксид (кл. опасности 2); Азот (II) оксид (кл. опасности 3); Сера диоксид (кл. опасности 3); Углерод оксид (кл. опасности 4); Фтористые газообразные соединения (кл. опасности 2); Диметилбензол (кл. опасности 3); Метилбензол (кл. опасности 3); Бутан-1-ол (кл. опасности 3); Этанол (кл. опасности 4); 2-Этоксиэтанол (кл. опасности 3); Бутилацетат (кл. опасности 4); Пропан-2-он (кл. опасности 4); Уайт-спирит (кл. опасности 4); Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (кл. опасности 3).</p> <p>Подробную информацию прошу смотреть в п. 10 на стр. 9 прикрепленного Заявления</p>
3.	В п.10 Заявления не указаны решения по водоотведению. Дополнить.	<p>В период СМР и эксплуатации объекта намечаемой деятельности сброс хозяйственных и производственных сточных вод будет осуществляться в существующие сети действующего предприятия - Актюбинского завода ферросплавов;</p> <p>В период СМР и эксплуатации объекта намечаемой деятельности осуществление сброса сточных вод на открытый рельеф местности и в водные объекты – не предусматривается, в связи с чем, расчет предельно-допустимых сбросов и приведение количественных и качественных характеристик загрязняющих веществ в содержании сточных водах не проводится.</p> <p>Подробную информацию прошу смотреть в п. 9 на стр. 4 прикрепленного Заявления</p>
4.	п.11 Заявления не заполнен. Дополнить.	Отходы на период строительства:

№	Мотивированные замечания	Ответы
		<p>- твёрдо-бытовые отходы - 28,125 т/период (за весь период строительства от жизнедеятельности рабочих-строителей);</p> <p>- тара из-под ЛКМ - 0,618 т/период (за весь период строительства от покрасочных работ);</p> <p>- огарки сварочных электродов - 0,02 т/период (за весь период строительства от сварочных работ при сварочном соединении металлических изделий).</p> <p>Отходы на период эксплуатации:</p> <p>- твёрдо-бытовые отходы - 1,875 т/год (от жизнедеятельности персонала);</p> <p>- тары из-под ЛКМ - 0,57 т/год (от покрасочных работ, возникшие при производственной необходимости);</p> <p>- огарки сварочных электродов - 0,015 т/год (от сварочных работ, возникшие при производственной необходимости);</p> <p>- отработанное масло - 7,77 т/год (в результате эксплуатации оборудования);</p> <p>- металлолом - 10 т/год (в результате эксплуатации оборудования).</p> <p>Подробную информацию прошу смотреть в п. 10 на стр. 9 прикрепленного Заявления</p>
5.	В п.13 Заявления не представлены результаты фоновых исследований инициатора. Дополнить.	<p>Фоновые исследования.</p> <p>Согласно справке №21-01-18/1503 от 17.07.2020 г. о фоновом состоянии г. Актобе, выданного филиалом РГП на ПХВ «Казгидромет» по Актыбинской области, значения установленных фоновых концентраций по загрязняющим веществам в пределах района, котором предполагается осуществление намечаемой деятельности, составляют: взвешенные вещества (пыль) - 0,0944 мг/м³; диоксид серы - 0,0213 мг/м³; диоксид азота 0,0518 мг/м³; оксид углерода 3,0815 мг/м³; оксид азота 0,0809 мг/м³.</p> <p>По результатам мониторинга проведенного в рамках производственного экологического контроля (ПЭК) Актыбинского завода ферросплавов за 1-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; диоксид серы - 0,0008 мг/м³; диоксид азота 0,03 мг/м³; оксид углерода</p>

№	Мотивированные замечания	Ответы
		<p>0,76 мг/м³. Превышение ПДК не предвидится.</p> <p>Подробную информацию прошу смотреть в п. 15 на стр. 15 прикрепленного Заявления</p>
6.	<p>В п.14 Заявления не представлена предварительная оценка существенности воздействий на окружающую среду в результате осуществления намечаемой деятельности. Дополнить. Привести в соответствие.</p>	<p>Участок, на котором предусматривается размещение УЭС, расположен в районе северной Промзоны г. Актобе. Ближайшее расстояние до акватория Каспийского моря составляет 510 км, расстояние до границы ближайшего государства (РФ) составляет 115,65 км (рисунок 2).</p> <p>Намечаемая деятельность не приведет к изменению рельефа местности, истощению, опустыниванию, водной и ветровой эрозии, селям, подтоплению, заболачиванию, вторичному засолению, иссушению, уплотнению, другим процессам нарушения почв, и не повлияет на состояние водных объектов</p> <p>Деятельность УЭС не связана с производством, использованием, хранением, транспортировкой или обработкой веществ, или материалов, способных нанести вред здоровью человека, окружающей среде или вызвать необходимость оценки действительных или предполагаемых рисков для окружающей среды или здоровья человека.</p> <p>Образования опасных отходов производства и (или) потребления не предусматривается.</p> <p>Намечаемая деятельность не будет создавать риски загрязнения земель или водных объектов (поверхностных и подземных).</p> <p>Намечаемая деятельность не приведет к возникновению аварий и инцидентов, способных оказать воздействие на окружающую среду и здоровье человека.</p> <p>Намечаемая деятельность не приведет к экологически обусловленным изменениям демографической ситуации, рынка труда, условий проживания населения и его деятельности, включая традиционные народные промыслы.</p> <p>При реализации намечаемой деятельности источники вибрационного и радиационного воздействия отсутствуют.</p> <p>При реализации намечаемой деятельности уровень звукового давления в октановых полосах на границе жилого массива будет</p>

№	Мотивированные замечания	Ответы
		<p>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 требуются.</p> <p>Намечаемая деятельность воздействия на транспортные маршруты, подверженные рискам возникновения заторов или создающие экологические проблемы не окажет.</p> <p>Подробную информацию прошу смотреть в п. 13 на стр. 10-11 прикрепленного Заявления</p>
	<p>Необходимо проработать вопросы воздействия на окружающую среду и ее компоненты при строительстве объекта и при реализации намечаемой деятельности 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.</p>	<p>ЗОНД включает в себя оценку воздействия на окружающую среду и ее компоненты при строительстве и при реализации намечаемой деятельности.</p> <p>ЗОНД составлен 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.</p>

Директор



Ж.Б. Мусабеков

исп: эколог ТОО «Projects World ECO Group» Абилаев Б.Ж.
тел: 8 702 392 3707

21-01-18/1503
17 07 20

«Projects World ECO Group» ЖШС
директоры Т.М. Карасаевқа

Сіздің 2020 жылдың 14 шілде айының шығыс № 16/2020 хатыңызға

1. Қала – Ақтөбе
2. Облыс – Ақтөбе
3. Аялық сұрайтын ұйым (жоба өңдеушісі) – ЖШС «Projects World ECO Group», Ақтөбе қ., Қарғалы ы/а 1, 18/99, тел:8(702)-392-37-07.
4. Аялығы анықталатын ұйым (жобаға тапсырыс беруші) – ЖШС «Projects World ECO Group».
5. Жасалатын жоба – Қоршаған ортаға әсерді бағалау (ҚОӘБ).
6. Аялығы анықталатын зиянды заттар тізімі: өлшенген заттар (шаң), күкірт диоксиді, азот диоксиді, көміртек оксиді, азот оксиді.
7. Аялық шоғыр анықтамаға сұраныс жіберген нысанның талабына сай анықталды.

Аялық шоғыр мәні

Қосылған	Аялық шоғыры с-мг/м ³	Штиль 0-2м/с	Қаланың жел жылдамдығының өзгеруі 3-8 м/с			
			солтүстік	шығыс	оңтүстік	батыс
Өлшенген заттар (шаң)	0,0944	0,0954	0,1151	0,0889	0,1118	0,1056
Күкірт диоксиді	0,0213	0,021	0,0198	0,0251	0,0206	0,0212
Азот диоксиді	0,0518	0,0527	0,0505	0,0499	0,0518	0,0492
Көміртек оксиді	3,0815	3,1296	2,6807	2,9697	2,8742	2,3911
Азот оксиді	0,0809	0,0796	0,0928	0,0841	0,0916	0,078

Жоғарыда көрсетілген аялық шоғыр 2015-2019 ж.ж. мерзімі аралығындағы Ақтөбе қаласы бойынша орналасқан стационарлы бекетіндегі бақылаулар негізінде анықталды.

Филнал директоры

Қ.Б. Даулетияров

Бөлім басшысы Д.М. Қаңымқұлова	Орындаған Д.М. Қаңымқұлова
	



030003, Ақтобе қаласы, Авиа қалашық, 14 «В»
Тел./факс: 8(7132)228-358

№ 21-01-18/1503 «17» 07 2020 ж.

Директор ТОО
«Projects World ECO
Group»
Карасаеву Т.М.

В ответ на Вашу заявку за исх.№ 16/2020 от 14 июля 2020 года

1. Город – Ақтобе
2. Область – Актюбинская
3. Организация, запрашивающая фон (разработчик проекта) – ТОО «Projects World ECO Group», г.Ақтобе, ж-м Каргалы, 18/99 тел:8(702)-392-37-07.
4. Организация, для которого устанавливается фон – ТОО «Projects World ECO Group».
5. Разрабатываемый проект - Оценка воздействия на окружающую среду (ОВОС).
6. Перечень вредных веществ, по которому устанавливается фон: взвешенные вещества (пыль), диоксид серы, диоксид азота, оксид углерода, оксид азота.
7. Фон определен с учетом вклада объекта, для которого он запрашивается.

Значение фоновых концентраций:

Примесь	Фоновая концентрация с-мг/м ³	Штиль 0-2м/с	Изменение скорости ветра города 3-8 м/с			
			север	восток	юг	запад
Взвешенные вещества (пыль)	0,0944	0,0954	0,1151	0,0889	0,1118	0,1056
Диоксид серы	0,0213	0,021	0,0198	0,0251	0,0206	0,0212
Диоксид азота	0,0518	0,0527	0,0505	0,0499	0,0518	0,0492
Оксид углерода	3,0815	3,1296	2,6807	2,9697	2,8742	2,3911
Оксид азота	0,0809	0,0796	0,0928	0,0841	0,0916	0,078

Вышеуказанные фоновые концентрации установлены с учетом данных наблюдений за период 2015-2019 г.г. по г.Ақтобе.

Директор филиала

К.Б. Даулетияров