



070003, Óskemen qalasy,
Potanin kóshesi, 12
tel. 76-76-82, faks 8(7232) 76-55-62
vko-ecodep@ecogeo.gov.kz

070003, город Усть-Каменогорск,
ул. Потанина, 12
тел. 76-76-82, факс 8(7232) 76-55-62
vko-ecodep@ecogeo.gov.kz

№

ТОО «Айтас-Энерго»

Заключение

**По результатам оценки воздействия на окружающую среду
на Отчет о возможных воздействиях «Реконструкция системы управления, автоматического
контроля и защиты котлоагрегатов марки К25/14 КА №6. Отдельный контур. Строительство
новой дымовой трубы с реконструкцией системы отвода дымовых газов КА № 5 и КА №6 ВКО,
Уланский район, пос. Касыма Кайсенова»**

1. Сведения об инициаторе намечаемой деятельности: ТОО «Айтас-Энерго»:
Республика Казахстан, ВосточноКазахстанская область, Уланский район, 071600, п. Касыма
Кайсенова, территория АО «УКПФ»

**2. Описание видов операций, предусмотренных в рамках намечаемой деятельности
и их классификация**

Площадь земельного участка №1 с кадастровым номером 05-079-033-17-22 для
обслуживания здания котельной составляет – 0,1998 га. Площадь земельного участка №2 с
кадастровым номером 05-079-033-20-23 для обслуживания здания котельной составляет – 0,9804
га. Площадка предприятия ТОО «Айтас-Энерго» со всех сторон граничит с административно-
производственными объектами АО «УК ПФ».

Ближайшая жилая зона располагается в северо-восточном направлении на расстоянии
873 м от крайнего источника выброса.

Земельный участок для реконструкции системы отвода дымовых газов КА №5 и КА
№6 вблизи пос.Касыма Кайсенова расположен на расстоянии около 4 км от р.Уланка, на
расстоянии около 2 км от р.Караозек и на расстоянии около 5 км от р.Сарыюзек.

В настоящее время на ТОО «Айтас-Энерго» очистка дымовых газов от котлоагрегатов
осуществляется в батарейных циклонах БЦ-2-7 (5×3) и БЦ-2-5 (5×3). Батарейные циклоны
представляют собой пылеулавливающие аппараты, состоящие из 56 параллельно установленных
циклонных элементов, объединенных в одном корпусе и имеющих общий подвод и отвод газов.
Циклонный элемент состоит из корпуса, тангенциального закручивающего аппарата и выхлопной
трубы. Дымовые газы от котла поступают через закручивающий аппарат в корпус циклонного
элемента, где под действием центробежных сил, зола прижимается к внутренней поверхности
циклонов и, двигаясь по спирали вниз, попадает в бункер-накопитель. Очищенные дымовые газы



через выхлопные трубы поступают в камеру очищенных газов и, дальше, в дымовую трубу. Проверка эффективности пылеулавливающих установок проведена в 2021 году аккредитованной организацией ТОО «ИЛ «НПО «ВК-ЭКО» (аттестат аккредитации №KZ.T.07.0222 от 24.01.2019г.).

На территории промплощадки рядом с котельной размещены открытый склад угля, конвейерная система углеподачи, установленная в двух галереях и открытый золошлакоотвал.

Открытый склад угля занимает площадь 2400 м². Доставка угля осуществляется автомобильным транспортом. Для подачи угля в котлы имеется автоматизированная система углеподачи. Для дробления угля установлена щековая дробилка производительностью 50 т/ч. Подача угля в котельную осуществляется по закрытым галереям системой транспортеров. Шлакоудаление от всех котлов – «мокрое».

Золошлакоотвал открыт с четырех сторон и занимает площадь 4,493 га. Золошлакоотвал расположен на расстоянии 873м от жилой зоны. Годовой объем поступающих золошлаковых отходов – 11182,3 т/год. Формирование золошлакоотвала осуществляется бульдозером.

Характеристика намечаемой деятельности

Проектным решением предусматривается выделение котлоагрегатов КА№5 и КА№6 в отдельный контур с установкой новой дымовой трубы высотой 35 м в габаритах башни Б2 с внутренним диаметром газоотводящего ствола 1200 мм и прокладкой новых газоходов от наружной стены здания котельной до проектируемой дымовой трубы, что позволит обеспечить непрерывность работы котельной при плановых ремонтных работах.

После реализации проектных решений существующие показатели (объем выпускаемой продукции и мощность основного производства) увеличатся. Общий годовой расход угля составит 45000 т (для 6 котлов), вместо 42000 т. Мощность предприятия увеличится с 53 Гкал/час (61,639 МВт) до 61 Гкал/час (70,943 МВт). СЗЗ не изменится. Произойдет увеличение объема выбросов (с 1380,26785 т/год до 1448,18088872 т/год), так как увеличится объем сожженного топлива.

Общая продолжительность строительства составит – 11 месяцев, в том числе подготовительный период 0,5 месяца.

В соответствии с пунктом 1.1. Раздела 1 Приложения 2 Экологического Кодекса Республики Казахстан данный вид деятельности относится к объектам I категории оказывающих негативное воздействие на окружающую среду (сжигание топлива, за исключением газа, на станциях с общей номинальной тепловой мощностью 50 мегаватт (МВт) и более.

3. В случаях внесения в виды деятельности существенных изменений:

–

4. Сведения о документах, подготовленных в ходе оценки воздействия на окружающую среду

1. Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействий намечаемой деятельности Номер: KZ37VWF00081069 Дата: 21.11.2022 г.

2. Отчет о возможных воздействиях «Реконструкция системы управления, автоматического контроля и защиты котлоагрегатов марки К25/14 КА №6. Отдельный контур. Строительство новой дымовой трубы с реконструкцией системы отвода дымовых газов КА № 5 и КА №6 ВКО, Уланский район, пос. Касыма Кайсенова».

3. Протокол общественных слушаний в форме открытого собрания.

5. Вывод о возможных существенных воздействиях на окружающую среду при реализации намечаемой деятельности:

Согласно материалов проекта, намечаемая деятельность окажет незначительное воздействие на состояние окружающей среды при соблюдении экологических условий и мероприятий по охране компонентов окружающей среды.



6. Условия, при которых реализация намечаемой деятельности признается допустимой:

1) условия охраны окружающей среды, жизни и (или) здоровья людей, соблюдение которых является обязательным для инициатора при реализации намечаемой деятельности, включая этапы проектирования, строительства, реконструкции, эксплуатации, постутилизации объектов и ликвидации последствий при реализации намечаемой деятельности:

Экологические условия

1. Согласно статье 210 Экологического кодекса Республики Казахстан в периоды кратковременного загрязнения атмосферного воздуха в городских и иных населенных пунктах, вызванного неблагоприятными метеорологическими условиями, юридические лица, индивидуальные предприниматели, имеющие стационарные источники выбросов в пределах соответствующих административно-территориальных единиц, обязаны соблюдать временно введенные местным исполнительным органом соответствующей административно-территориальной единицы требования по снижению выбросов стационарных источников вплоть до частичной или полной остановки их эксплуатации. Необходимо учитывать вышеуказанные требования при подаче проектной документации на государственную экологическую экспертизу. И конкретизировать мероприятия по снижению эмиссий в периоды НМУ.

2. Согласно статьи 207 Кодекса: запрещаются размещение, ввод в эксплуатацию и эксплуатация объектов I и II категорий, которые не имеют предусмотренных условиями соответствующих экологических разрешений установок очистки газов и средств контроля за выбросами загрязняющих веществ в атмосферный воздух. В дальнейшем при осуществлении деятельности соблюдать требования вышеуказанной статьи.

3. В соответствии с требованиями п.4 статьи 335 Кодекса рассмотреть вопрос использования наилучших доступных техник на проектируемом объекте при подачи документов на экологическое разрешение.

4. В соответствии со ст. 77 Кодекса составитель отчета о возможных воздействиях, инициатор несут ответственность, предусмотренную законами Республики Казахстан, за сокрытие полученных сведений о воздействиях на окружающую среду и представление недостоверных сведений при проведении оценки воздействия на окружающую среду.

3) предельные количественные и качественные показатели эмиссий, физических воздействий на природную среду:

Атмосферный воздух

Существующее положение

Период эксплуатации

При эксплуатации прогнозируется выделение загрязняющих веществ от следующих работ: теплоцех, ремонтные работы в теплоцехе, хлораторная, слесарная мастерская (персонал по ремонту и обслуживанию тепловых сетей), помещение сварочного поста (цех водоснабжения и канализации), склад угля, золошлакоотвал, ремонтные работы (персонал по ремонту и обслуживанию тепловых сетей), ремонтные работы (цех водоснабжения и канализации), автотранспортный цех, слесарная мастерская (цех водоснабжения и канализации), мастерская КИП, мастерская (персонал по ремонту и обслуживанию тепловых сетей), помещение сварочного поста.

На период эксплуатации объекта прогнозируется выброс 16 источников выбросов загрязняющих веществ, из них: 6-организованных, 10 – неорганизованных. Количество



наименований выбрасываемых загрязняющих веществ – 18, из них нормированию подлежат вещества 16 наименований.

Согласно Заключению государственной экологической экспертизы №KZ57VDC00050358 от 01.07.2016г. на проект ПДВ ТОО «АйтасЭнерго» на 2016-2025 гг. всего в атмосферу при эксплуатации будет выбрасываться 18 ингредиентов в количестве 1380.26785 т/год (твердые – 567.43235 т/год, газообразные и жидкие – 812.8355 т/год).

Без учета автотранспорта при эксплуатации в атмосферный воздух будет выбрасываться 16 ингредиентов в количестве 1379.37093 т/год (твердые – 567.37608 т/год, газообразные и жидкие – 811.99485 т/год).

После проведения реконструкции

Период строительства

При проведении строительных работ прогнозируется выделение загрязняющих веществ от следующих работ: земляные работы, работы с использованием сыпучих материалов, сварочные работы, газорезательные работы, покрасочные работы, битумные работы, автотранспорт.

При реализации намечаемой деятельности на период проведения строительных работ по реконструкции объекта прогнозируется выброс 8 неорганизованных источников выбросов загрязняющих веществ.

Всего в атмосферу при проведении строительных работ будет выбрасываться 18 ингредиентов в количестве 0.0659017385 т/год (твердые – 0.0048661485 т/год, газообразные и жидкие – 0,06103559т/год).

Без учета автотранспорта при проведении строительных работ в атмосферный воздух будет выбрасываться 15 ингредиентов в количестве 0.0441806385 т/год (твердые – 0.0048661485 т/год, газообразные и жидкие – 0,03931449 т/год).

Период эксплуатации

При эксплуатации новой дымовой трубы источниками загрязнения атмосферного воздуха будут являться: склад угля, теплоцех (котел №2,3,4), теплоцех (котел №5,6), золошлакоотвал, ремонтные работы в теплоцехе, хлораторная, ремонтные работы в теплоцехе (заточной станок), персонал по ремонту и обслуживанию тепловых сетей (слесарная мастерская, заточной и сверлильный станки), сварочные работы, персонал по ремонту и обслуживанию тепловых сетей (ремонтные работы, сварочные работы), персонал по ремонту и обслуживанию тепловых сетей (слесарная мастерская, сварочные работы), ремонтные работы (сварка и покраска сетей водоснабжения и канализации), мастерская КИП (котельная), персонал по ремонту и обслуживанию тепловых сетей (заточной станок), помещение сварочного поста (заточной станок), автотранспортный цех.

На период эксплуатации объекта прогнозируется выброс 16 источников выбросов загрязняющих веществ, в том числе 6-организованных, 10 – неорганизованных источника выбросов загрязняющих веществ.

Всего в атмосферу при эксплуатации новой дымовой трубы будет выбрасываться 19 ингредиентов в количестве 1448.18088872 т/год (твердые – 479,27408872 т/год, газообразные и жидкие – 968,9068 т/год).

Без учета автотранспорта при эксплуатации новой дымовой трубы в атмосферный воздух будет выбрасываться 17 ингредиентов в количестве 1447.67936872 т/год (твердые – 479,24361872 т/год, газообразные и жидкие – 968,43575 т/год).

Размер расчетного прямоугольника определен с учетом зоны влияния загрязнения со сторонами 1500 × 1500 м, шаг расчетной сетки по осям X и Y равен 100 м. В список вредных веществ для расчета включено 18 загрязняющих веществ. В расчетах рассеивания критериями



качества атмосферного воздуха являются максимально-разовые предельно допустимые концентрации (ПДКм.р.).

Анализ расчета рассеивания показал, что на границе жилой зоны максимальная приземная концентрация с учетом фона не превышает установленные величины ПДК м.р.

Воздействие на водные ресурсы

Водоснабжение на период строительных работ и на период эксплуатации планируется от существующих на промышленной площадке сетей водоснабжения предприятия. Имеется разрешение на специальное водопользование №KZ23VTE00131795 от 04.10.2022 г.

Площадка промышленной котельной ТОО «Айтас-энерго» находится за пределами водоохраных зон и полос водных объектов, расположенных в непосредственной близости – река Караозек, Сарыозек и Уланка. Постановление Восточно-Казахстанского областного Акимата №163 от 03.07.2007 год.

Водопотребление

Источником водоснабжения предприятия акционерного общества «УстьКаменогорская птицефабрика» и поселка Касыма Кайсенова является подземный водозабор, в состав которого входят:

- подземный водозабор, расположенный в поселке Ахмирово, состоящий из семи скважин, оборудованных погружными насосными агрегатами ЭЦВ 10-120-60 (подача насоса -120 м³ /час, напор -60 м);

- два резервуара чистой воды объемами по 1000 м³ каждый;

- насосная станция II подъема, оборудованная двумя насосными агрегатами Д 200-90 (подача насоса -200 м³ /час, напор -90 м) и двумя 1Д 250-125 (подача насоса -250 м³ /час, напор -125 м)

- два резервуара чистой воды объемами по 250 м³ каждый и один резервуар емкостью 1000 м³ ;

- насосная станция III подъема, оборудованная двумя насосными агрегатами марки Д 320-50 (подача насоса -320 м³ /час, напор -50 м) и двумя марки Д 320-70 (подача насоса-315 м³ /час, напор-71 м);

- два резервуара чистой воды емкостью по 500 м³ каждый;

- хлораторная;

- насосная станция IV подъема, оборудованная двумя насосными агрегатами марки Д 320-50 и двумя марки К 150-125-315 (подача насоса-200 м³/час, напор-32 м);

- контррезервуар чистой воды емкостью 500 м³ в поселке Касыма Кайсенова;

- напорные водоводы диаметром 200 мм;

- система разводящих стальных трубопроводов площадки птицефабрики, племптицерепродуктора «Восточный» и поселка Касыма Кайсенова;

- скважина № 1, используемая для определения фонового состояния подземной воды.

Согласно водохозяйственному балансу, утвержденному ТОО «Айтас-Энерго, общий объем водопотребления составляет 2146 тыс.м³ /год, в том числе:

- на производственные нужды - 1631 тыс. м³ /год, из них: на нужды птицефабрики - 1210 тыс. м³ /год, на собственные нужды предприятия - 421 тыс. м³ /год;

- на хозяйственно-бытовые нужды - 515 тыс. м³ /год, из них: на нужды птицефабрики - 40 тыс. м³ /год, на нужды поселка - 471 тыс. м³ /год, на собственные нужды предприятия - 4 тыс. м³ /год.

Водоотведение

Система водоотведения предназначена для отведения производственных и хозяйственно-бытовых сточных вод, образующихся на площадке акционерного общества «Усть-Каменогорская



птицефабрика», и хозяйственно-бытовых сточных вод поселка Касыма Кайсенова. В систему водоотведения входят:

- сеть внутрипоселковой канализации;
- канализационная насосная станция поселка с насосными агрегатами ФГ-144/46 (подача насоса-144 м³/час, напор-46 м);
- напорный коллектор диаметром 200 мм для транспортировки сточной воды от поселка до колодца-гасителя № КК11, расположенного на территории птицефабрики;
- самотечный канализационный коллектор диаметром 250 мм для транспортировки сточной воды к канализационной насосной станции Г, оборудованной тремя насосными агрегатами ФГ-144/10,5 (подача насоса - 144 м³/час, напор-10,5 м);
- сеть внутриплощадочной канализации площадок В, Г, Д и цеха инкубации для сбора и транспортировки производственных и хозяйственно-бытовых сточных вод к канализационной насосной станции Г;
- напорный коллектор диаметром 250 мм для транспортировки сточной воды от канализационной насосной станции Г до колодца-гасителя №2;
- самотечный канализационный коллектор диаметром 150 мм для транспортировки сточной воды к канализационной насосной станции Ж, оборудованной насосными агрегатами ФГ-144/46 (подача насоса- 144 м³/час, напор -46 м) и СМ 150-125-315 (подача насоса- 200 м³/час, напор-32 м);
- сеть внутриплощадочной канализации площадок А, Б, Е и Ж для сбора и транспортировки производственных и хозяйственно-бытовых сточных вод к канализационной насосной станции Ж;
- напорный коллектор диаметром 250 мм для транспортировки сточной воды от канализационной насосной станции Ж до канализационной насосной станции №21;
- канализационная насосная станция № 21, оборудованная насосными агрегатами ФГ-144/46 (подача насоса-144 м³/час, напор-46 м) и СМ 150-125-400/4 (подача насоса-200 м³/час, напор-50 м);
- напорный коллектор диаметром 250 мм для транспортировки сточной воды от канализационной насосной станции № 21 до очистных сооружений;
- очистные сооружения канализации;
- земельные поля орошения.

Согласно водохозяйственному балансу, утвержденному ТОО «Айтас-Энерго», общий объем водоотведения составляет 1183 тыс.м³/год, в том числе:

- производственные сточные воды - 789 тыс. м³/год, из них: сточные воды от птицефабрики -739 тыс. м³/год, сточные воды от собственного предприятия - 50 тыс. м³/год;
- хозяйственно-бытовые сточные воды - 394 тыс. м³/год, из них: сточные воды от птицефабрики -40 тыс. м³/год, сточные воды от поселка -350 тыс. м³/год, сточные воды от собственного предприятия - 4 тыс.м³/год.

Безвозвратное водопотребление - 963 тыс.м³/год, из них: по птицефабрике - 471 тыс. м³/год, по поселку- 121 тыс.м³/год, по предприятию -371 тыс. м³/год.

Объем сточных вод, отводимых на земельные поля орошения, составит 1118,2 тыс. м³/год (с учетом атмосферных осадков и испаряющейся влаги с поверхности пруда-накопителя).

Объем сточных вод, поступающих в подземные воды, составит 972,160 тыс. м³/год (с учетом атмосферных осадков и испаряющейся влаги с поверхности полей орошения).

Осветлённая сточная вода, прошедшая механическую очистку, направляется в пруды-накопители и далее - на земельные поля орошения. Пруды-накопители представляют собой искусственные водоемы для сбора сточных вод в холодный период года. Пруды состоят из 11 ёмкостей общим объёмом 983900 м³. Площадь прудов-накопителей - 228600м²



Биологические пруды окислительного типа представляют собой искусственно созданные земляные водоёмы для биологической очистки сточной воды, при этом в прудах происходят те же процессы, что и при самоочищении водоёма. Процесс самоочищения в биологических прудах происходит за счёт реэрации (поглощение кислорода воздуха открытой водной поверхностью) и жизнедеятельности растительного и животного планктона. Большую роль играют зелёные формы, представляющие собой микроскопические взвешенные в воде планктонные организмы (водоросли и зелёные бактерии), которые ассимилируют в процессе фотосинтеза загрязнение сточных вод, обогащают их кислородом и минерализуют.

Пруды-накопители могут применяться только к таким сточным водам, которые не претерпевают существенных изменений при хранении. Эти пруды служат для хранения сточных вод в течение какого-то определенного критического периода, чтобы предотвратить их выпуск. Основу пруда-накопителя-испарителя составляют дамба и слой глины.

Отведение очищенной сточной воды на сельскохозяйственные поля орошения осуществляется в теплый период года с мая по октябрь по оросительной сети. Сельскохозяйственные поля орошения, на которых выращиваются многолетние травы, состоят из 8 рабочих карт общей площадью 120 га. Высота ограждающих валиков карт от поверхности земли -0,7 м. Почвенный слой сельскохозяйственных полей орошения работает в фильтрующем режиме, эффективно задерживая взвешенные вещества и органические загрязнения.

Фактический объем сточных вод, поступающих на очистные сооружения: средний часовой -135,04 м³ /час, среднегодовой-1183 тыс. м³ /год. Фактическая степень механической очистки составляет: по взвешенным веществам -64,43%, по БПКполн -46,59%, по аммиаку (по азоту) - 5,62%, по нитрит-иону -2,45%, по полифосфатам -8,61 %, по сульфатам -6,38%, по хлоридам - 5,82%, по кальцию -0,33%, по магнию -1,08%, по поверхностно-активным веществам (ПАВ)-33,46%. Фактическая степень биологической очистки в прудах-накопителях составляет: по взвешенным веществам -22,12%, по БПКполн -88,7%, по аммиаку (по азоту) - 74,94%, по нитрит-иону-69,09%, по полифосфатам -3,37%, по сульфатам -12,17%, по хлоридам - 1,29%, по кальцию - 2,02%, по магнию -0,18%, по поверхностно-активным веществам (ПАВ) -8,51 %. Фактическая степень биологической очистки в почвенном слое сельскохозяйственных полей орошения составляет: по взвешенным веществам -71,28%, по БПКполн -85,95, по аммиаку (по азоту) -79,76%, по нитрит-иону - 93,28%, по нитратам -24,59%, по полифосфатам -83,03%, по сульфатам -15,33%, по хлоридам -78,71%, по кальцию - 43,10%, по магнию -52,67%, по поверхностно-активным веществам (ПАВ)-82,95%.

4) предельное количество накопления отходов по их видам

Период строительства

В процессе реконструкции системы отвода дымовых газов КА №5 и КА №6 будут образованы следующие виды отходов: – ТБО (коммунальные отходы); – огарки сварочных электродов; – тара из-под лакокрасочных материалов; – строительные отходы; – отходы и лом черных металлов.

Период эксплуатации

В процессе эксплуатации будут образованы следующие виды отходов: ТБО (коммунальные отходы); ил очистных сооружений хозяйственно-бытовых и производственных сточных вод; шлак сварочный, остатки и огарки электродов; лом черных металлов; лом отработанных абразивных кругов; золошлаковые отходы; отработанные автомобильные шины и покрышки; отработанные люминесцентные и ртутные лампы; аккумуляторы свинцовые отработанные неповрежденные, с не слитым электролитом; отработанные масла, не пригодные для использования по назначению; обтирочный материал, загрязненный маслами



На предприятии не предусматривается наличие мест захоронения отходов. Отходы, образуемые в процессе строительных работ и в период эксплуатации, планируется передавать сторонним организациям по договору.

5) *предельное количество захоронения отходов по их видам, если такое захоронение предусмотрено в рамках реализации намечаемой деятельности*

-

б) *в случае установления в отчете о возможных воздействиях необходимости проведения послепроектного анализа: цели, масштабы и сроки его проведения, требования к его содержанию, сроки представления отчетов о послепроектном анализе в уполномоченный орган и, при необходимости, другим государственным органам;*

Необходимо соблюдение требований статьи 78 Кодекса.

7) *условия и необходимые меры, направленные на предупреждение аварий, ограничение и ликвидацию их последствий:*

В намечаемой деятельности особое внимание будет уделено мероприятиям по обеспечению безопасного ведения работ и технической надежности всех операций производственного цикла.

В целом мероприятия по ликвидации аварии должны сводиться к следующему: остановка работ; оповещение руководства участка работ; ликвидация аварийной ситуации; ликвидация причин аварии; восстановление участка работ до рабочих условий, сбор и утилизация образовавшихся отходов.

8) *обязанности инициатора по предотвращению, сокращению и (или) смягчению негативных воздействий на окружающую среду при реализации намечаемой деятельности, включая меры по сохранению биоразнообразия, а также устранению возможного экологического ущерба, если реализация намечаемой деятельности может стать причиной такого ущерба*

Мероприятия по снижению выбросов в атмосферу при режимно-наладочных работах на котлоагрегатах: 1. Контроль режима горения в топке котла – не допускать плохого горения топлива в топке котла для того, чтобы не образовалось СО во время ухудшения горения. 2. Контроль объемов горячего воздуха подаваемого в топку котла через зоны дутья (излишнее количество горячего воздуха в топке котла приводит к повышенному образованию NOx). 3. Контроль скорости дымовых газов для того, чтобы не было выноса золовых частиц в дымовую трубу (при повышенной скорости дымовых газов золовые частицы не успевают оседать на стенки батарейного циклона и соответственно происходит их вынос в атмосферу через дымовую трубу). 4. Контроль за работой возврата уноса для дожигания не сгоревших частиц топлива. 5. Контроль за работой острого дутья для дожигания не сгоревших частиц топлива.

На предприятии регулярно проводятся мероприятия, носящие организационный характер, такие как: 1. проведение технологического и профилактического ремонта; 2. усиление контроля за ведением топчного режима: поддержание оптимального избытка воздуха по режимной карте; 3. усиление контроля за работой золоуловителей; 4. не проводить испытания котлов, систем золоулавливания, экспериментальные и исследовательские работы на них; 5. отложить намеченный пуск котла; 6. перераспределить нагрузки котлов с увеличением их на котлы, подключенные к более высоким дымовым трубам 7. ограничить перевалку угля на угольном складе.

В настоящее время предприятием ТОО «Айтас-Энерго» рассматриваются ценовые предложения от компаний по внедрению и установке автоматизированной системы мониторинга.

9) *информация о результатах оценки трансграничных воздействий (в случае ее проведения).*

-



7. Вывод о допустимости реализации намечаемой деятельности при соблюдении условий, указанных в настоящем заключении

Представленный отчет «Реконструкция системы управления, автоматического контроля и защиты котлоагрегатов марки К25/14 КА №6. Отдельный контур. Строительство новой дымовой трубы с реконструкцией системы отвода дымовых газов КА № 5 и КА №6 ВКО, Уланский район, пос. Касыма Кайсенова» *допускается* к реализации намечаемой деятельности **при соблюдении условий, указанных в настоящем заключении.**

Руководитель Департамента

Д.Алиев

исп. Мамырханова А.Б.,
тел:8(7232)766432



1. **Наименование местного исполнительного органа административно-территориальной единицы (областей, городов республиканского значения, столицы), на территории которого осуществляется деятельность, или на территорию которого будет оказано влияние:** ГУ «Аппарат акима Уланского района»

2. **Предмет общественных слушаний:** Отчет о возможных воздействиях на окружающую среду Реконструкция системы управления, автоматического контроля и защиты котлоагрегатов марки К25/14 КА №6. Отдельный контур. Строительство новой дымовой трубы с реконструкцией системы отвода дымовых газов КА № 5 и КА №6 ВКО, Уланский район, пос. Касыма Кайсенова

3. **Наименование уполномоченного органа в области охраны окружающей среды или местного исполнительного органа области, городов республиканского значения, столицы, в адрес которого направлены материалы, выносимые на общественные слушания:** ПХВ «Информационно – аналитический центр охраны окружающей среды при МЭПР РК, ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Восточно-Казахстанской области»

4. **Местонахождение намечаемой деятельности:** В административном расположении район работ расположен на территории Уланского района Восточно-Казахстанской области пос.Касыма Кайсенова, территория АО«УКПФ». Ближайшая жилая зона располагается в северо-восточном направлении на расстоянии 873 м от крайнего источника выброса.

Географические координаты участка

№ угловых точек	Координаты	
	Северная широта	Восточная долгота
1	49.564317	82.33080
2	49.563552	82.333536
3	49.563310	82.333403
4	49.562769	82.33738
5	49.563229	82.324747

Площадь участка – 1,1802 га.

5. **Наименование всех административно-территориальных единиц, затронутых возможным воздействием намечаемой деятельности:** В административном расположении район работ расположен на территории Уланского района Восточно-Казахстанской области пос.Касыма Кайсенова, территория АО«УКПФ». Ближайшая жилая зона располагается в северо-восточном направлении на расстоянии 873 м от крайнего источника выброса.

6. **Реквизиты и контактные данные инициатора намечаемой деятельности:** ТОО «Айтас-Энерго», ВКО, Уланский район, пос.Касыма Кайсенова, учетный квартал 033 здание 1, БИН: 130140007998. e-mail: olga.andreyeva@aitas.kz, Тел.:87775350364

7. **Реквизиты и контактные данные составителей отчетов о возможных действиях, или внешних привлеченных экспертов по подготовке отчетов по стратегической экологической оценке, или разработчиков документации объектов государственной экологической экспертизы:** ТОО «Азиатская эколого-аудиторская компания», Восточно-Казахстанская область, г.Усть-Каменогорск, ул.Виноградова 9 н.п.1., тел. 8(7232)753121,



8. Дата, время, место проведения общественных слушаний (даты и время открытого собрания общественных слушаний): 10 марта 2023 года, регистрация участников – 10:30, начало общественных слушаний – 11:00, по адресу ВКО, Уланский район, пос.Касыма Кайсенова, ул.З.Ахметова, 26/1, в здании Дома культуры

9. Информация о проведении общественных слушаний распространена на государственном и русском языках следующими способами:

1). На едином экологическом портале: <https://ecportal.kz>, раздел «Общественные слушания» - 04.02.2023 г.

2). На официальном интернет-ресурсе местного исполнительного органа (областей, городов республиканского значения, столицы) или официальном интернет-ресурсе государственного органа – разработчика: <https://www.gov.kz/memleket/entities/vko-tabigat/press/article/details/111899?lang=ru> в разделе «Общественные слушания» - 04.02.2023 г.

3). в средствах массовой информации, в том числе, не менее чем в одной газете, и посредством не менее чем одного теле- или радиоканала, распространяемых на территории соответствующих административно-территориальных единиц (областей, городов республиканского значения, столицы), полностью или частично расположенных в пределах затрагиваемой территории, не позднее чем за двадцать рабочих дней до даты начала проведения общественных слушаний: Районная газета «Уланские зори» №5 (8323) от 01.02.2023г. Эфирная справка к договору №10 от 27.01.2023г., телеканал «Казахстан Алтай».

4). На досках объявления местных исполнительных органов административно-территориальных единиц (областей, городов республиканского значения, столицы, районов, городов областного и районного значения, сел, поселков, сельских округов) и в местах, специально предназначенных для размещения объявлений: размещение текстового объявления в количестве 2-х объявлений по адресам - информационная доска объявлений Уланский район, п.Касыма Касенова, пл.Абая, дом №11, информационная доска объявлений Уланский район, п.Касыма Кайсенова, ул.Нұржау, дом 20



Согласно Протокола общественных слушаний по Отчету о возможных воздействиях на окружающую среду к проекту отчета о возможных воздействиях представлены следующие замечания:

№	Заинтересованные государственные органы и общественность	Замечание или предложение	Ответ к замечаниям и предложениям
1	Департамент экологии по Восточно-Казахстанской области	<p>В представленном Отчете о возможных воздействиях (далее - Отчет) были учтены замечания и предложения от Департамента экологии по ВКО, указанные в Сводном протоколе и в заключении об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействий намечаемой деятельности (Заключение) (выданного 21.11.2022 Номер: KZ37VWF00081069). Однако, по многим ранее выставленным замечаниям в заключении на сферу охвата информация либо отсутствует или дана не в полном объеме и без подтверждающих документов:</p> <p>1. <u>Замечание №1</u> остается в силе в полном объеме <i>«Настоящим заявлением о намечаемой деятельности предусматривается выделение котлоагрегатов №5 и №6 в отдельный контур с установкой новой дымовой трубы. Необходимо: 1.1 предоставить анализ состояния компонентов окружающей</i></p>	<p>1.1 Замечание принято. Дополнительная информация приведена в разделе 1.2. (стр.12) На предприятии разработана и утверждена программа экологического контроля, имеется Разрешение на эмиссии в окружающую среду Номер: KZ15VDD00062673 срок действия с 22.11.2016 года по 31.12.2025 года. В 2023г. заключен договор с аккредитованной лабораторией ТОО «Испытательная лаборатория «ВК-ЭКО» договор №29-23 от 30.01.2023г. проводится размеры выбросов на источнике и</p>



		<p><i>среды (в особенности атмосферного воздуха) при существующем положении (г/с и т/год) и после проведения реконструкции (г/с, т/год).</i></p> <p><i>1.2 Подробно описать процесс очистки от каждого котлоагрегата (в т.ч и нового) с указанием его эффективности (%).</i></p>	<p>СЗЗ. Протоколы прилагаются.</p> <p>1.2 Замечание принято. Дополнительная информация приведена в разделе 1.5.1 (стр.23)</p> <p>В котельной установлено 5 паровых котлов, ежегодно проводится проверка эффективности работы пылеулавливающей установки. Данные по проверке эффективности проведенные в 2022г.:</p> <ul style="list-style-type: none"> - котел марки ДКВР-20/13 № 2, КПД котла 83,28% - котел марки ДКВР-20/13 № 3, КПД котла 83,81% - котел марки ДКВР-20/13 № 4 – КПД котла 84,57 %, - котел марки КЕ-25/14 № 5 – КПД котла 85,56% - котел марки КЕ-25/14 № 6 проектная <p>Каждый котел оборудован батарейным циклоном типа БЦ-2-7×(5+3), состоящим из 56 элементов.</p> <p>Цельнолитые чугунных циклонные элементы имеют диаметр 254 мм, и оборудованы направляющими аппаратами типа "Розетка" с углом наклона до 25°. Циклон разделен на две параллельно работающие секции; последние снабжаются шиберами для их отключения. В каждой секции на крышках установлены предохранительные клапаны во избежание повреждения циклона при взрывах или хлопках в процессе очистки взрывоопасных пылегазовых смесей. Корпус и бункер батарейного циклона БЦ 2-7х(5+3) изготавливают сварными из листовой стали. Сварные швы корпусов батарейного циклона обеспечивают газоплотность всего циклона.</p>
			<p>Запыленный газ попадает в секции батарейного циклона БЦ 2-7х(5+3) общим потоком, равномерно распределённым по всему входному сечению. Из этого потока запыленный газ подводится в элементы и начинает вращение из-за лопаток закручивающего аппарата. Двигаясь по инерции прямо, твердые частицы золы и пыли прижимаются к корпусу циклонного элемента и спускаются по конической части корпуса вместе с газовым</p>



		<p><i>1.3 Расчет рассеивания на границе ЖЗ и СЗЗ на существующее положение и на перспективу.</i></p>	<p>потоком. Благодаря спиральному вихревому движению образуется пониженное давление в середине циклонного элемента, в результате поток газов из нижней части конуса меняет направление движения и идет вверх по центру корпуса циклонного элемента, направляясь в трубу для выхлопов. Зола и пыль оседает вниз в сборочный бункер, откуда ее удаляют. После батарейных циклонов очищенный газ, дымососами, подается в общую для всех котлоагрегатов дымовую трубу диаметром 3,5 м высотой 45 м.</p> <p>1.3 Замечание принято. Дополнительная информация приведена в разделе 5.1 (стр.73) Ежегодно согласно программе экологического контроля аккредитованной лабораторией проводится анализ воздуха и почвы на границах СЗЗ предприятия. В связи с отсутствием в п. К. Кайсенова регулярных наблюдений по фоновым концентрациям, расчет рассеивания произведен в соответствии с нормативным документом РД 52.04.186-89 «Руководство по контролю загрязнения атмосферы». Население п. К. Кайсенова составляет менее 10 тыс. человек. Следовательно, расчет рассеивания вредных веществ в приземном слое атмосферы осуществляется без учета фонового загрязнения. Согласно</p>
		<p><i>1.4 Обосновать увеличение объема выбросов по отношению к действующим нормативам, учитывая то, что намечаемая деятельность направлена на замену устаревшего оборудования</i></p>	<p>заклучения гос.экологической экспертизы на «Проект нормативов предельно допустимых выбросов на 2016-2025г.» превышение нормативных концентраций в жилой зоне и границах СЗЗ отсутствуют.</p> <p>1.4 Замечание принято. Дополнительная информация приведена в разделе 1.5.2 (стр.25)</p>



	<p><i>(п.17 ЗНД). Т.е перспектива не обоснованна».</i></p> <p>2. <u>Замечание № 2</u> остается в силе <i>«В соответствии с пп.2 п.4 ст.72 Экологического Кодекса РК (далее – Кодекс) для дальнейшего составления отчета необходимо представить рациональный вариант, наиболее благоприятный с точки зрения охраны жизни и (или) здоровья людей, окружающей среды. Согласно пп.11 п.2 ст.68 Кодекса ЗНД должно содержать описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта).</i></p> <p><i>Планируемый объем выбросов ЗВ - 1448,1 т/год. Согласно действующему разрешению объем выбросов составлял 1379,3</i></p>	<p>В 2022г. было получено письмо с Акимата Уланского района об увеличении нагрузки п.К.Кайсенова в связи со строительством новых объектов: школа на 320 мест, 2 детских сада, поликлиника на 150 мест, 22шт 40-ка квартирных дома и т.д. (письмо прилагается). Увеличение мощности УКПФ. В связи с этим было принято решение о вводе в эксплуатацию резервного котлоагрегата №:6 и увеличении выработке тепловой энергии. На сегодняшний день установленная мощность котельной 47,87 Гкал, с введением котла № 61,83Гкал</p> <p>2. Замечание принято. Дополнительная информация приведена в разделе 2 (стр.55)</p> <p>На сегодняшний день котельные на газе применяются для обеспечения теплом и горячим водоснабжением жилых зданий, административных, социальных, бытовых построек, производств и промышленных предприятий.</p> <p>Основными преимуществами — являются их экономичность, удобство, высокий КПД, бесперебойная подача тепла, экологичность, безопасность в использовании.</p> <p>Газовые котельные, как правило, используют в</p>
--	--	--



		<p><i>т/год.</i></p> <p><i>Учитывая расположение проектируемого объекта в черте населенного пункта (ЖЗ на расстоянии 873 м) необходимо предусмотреть другие альтернативные источники топлива вместо угля.</i></p> <p>Согласно информации предприятия модернизация котельной с переходом на альтернативные методы (например, переход котельной на газ, дизтопливо и т.п.) невозможна, так как объект находится в государственной собственности.</p> <p>Учитывая расположение проектируемого объекта в черте населенного пункта (ЖЗ на расстоянии 873 м), ухудшения качества атмосферного воздуха в связи с увеличением выбросов загрязняющих веществ данное обоснование не принимается.</p> <p>3. Замечание №3 остается в силе «<i>Включить информацию аналогов предприятий по использованию на практике моделей котлов и заявленной пыле-газоочистной системы выбрасываемых загрязняющих веществ</i>».</p> <p>4. Замечание №4 остается в силе «<i>В п.5 ЗНД (заявление о намечаемой деятельности) включить информацию итоговой мощности предприятия в мегаватт (МВт), изменится ли санитарно-защитная зона (параметры) действующего предприятия в связи с увеличением объема выбросов предприятия в результате намечаемой деятельности</i>».</p>	<p>качестве топлива природный газ – а это экологически чистое и, соответственно, безопасное для окружающей среды сырье. ТОО «Айтас-энерго» внесет предложение собственнику объектов Акимату Уланского района о необходимости других альтернативных источников топлива вместо угля.</p> <p>3. Замечание принято. Дополнительная информация приведена в разделе 1.5.1 (стр.22) Котлы марки КЕ 25/14 широко используются в теплоэнергетической отрасли. В нашем регионе котлы данной марки используются предприятием ТОО «Промтепло» г.Алтай.</p> <p>4. Замечание принято. Дополнительная информация приведена в разделе 1.5.2 (стр.25) Мощность предприятия составляет 47,87Гкал-55,67МВт, с учетом ввода в эксплуатацию котла №6 мощность составит – 61,83Гкал – 71,91МВт. Согласно утвержденного Акиматом Уланского района проекта определения границ и площади СЗЗ предприятия ТОО «Айтас-энерго» 2019г. общая площадь СЗЗ составляет 542,1919 Га. СЗЗ Котельной составляет 200м., золошлакоотвала 300м., для очистных сооружений 400м.</p> <p>В связи с изменением Санитарных правил</p>
			<p>«Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся</p>



		<p>5. Замечание №5 устранено частично «<i>Годовой объем золошлаковых отходов – 11182,3 т/год. Необходимо предусмотреть мероприятия по повторному использованию золошлаковых отходов. Включить информацию по расположению золошлакоотвала от жилой зоны. Обосновать возможность приема образующихся отходов с учетом существующей и намечаемой деятельности</i>».</p> <p>Согласно Отчету золошлаковые отходы реализуются специализированным организациям в качестве строительного материала. Необходимо предоставить подтверждающие документы (договора и тд.)</p> <p>6. Замечание №7 остается в силе «<i>Описать качественный и количественный состав выбросов вредных веществ при растопке и расчистке котлов, рассматриваемые как залповые выбросы</i>».</p> <p>7. Замечание №9 остается в силе «<i>Предусмотреть мероприятия по снижению нагрузки на атмосферный воздух в результате пуско-наладочных работ</i>».</p>	<p>объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека», утв. приказом и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 11 января 2022 года № КР ДСМ-2. в 2023г будет пересмотрена СЗЗ предприятия.</p> <p>5. Замечание принято. Дополнительная информация приведена в разделе 1.5.1 (стр.24) Золошлакоотвал расположен недалеко от котельной на расстоянии 873м от поселка им. Касыма Кайсенова. Золошлакоотвал открыт с четырех сторон и занимает площадь 4,493 га. На золошлакоотвале временное хранение золошлаковых отходов осуществляется круглый год. Золошлаковые отходы реализуются организациям и частным лицам в качестве строительного материала, Договоры на реализацию золошлаковых отходов прилагаются.</p> <p>6. Замечание принято. Дополнительная информация приведена в разделе 5 (стр.96) Залповые выбросы вредных веществ на предприятии не предусмотрены, аварийные – не зафиксированы.</p> <p>7. Замечание принято. Дополнительная информация приведена в разделе 1.5.3 (стр.28) Мероприятия по снижению выбросов в атмосферу при режимно-наладочных работах на котлоагрегатах:</p> <p>1. Контроль режима горения в топке котла – не</p>
--	--	---	--



		<p>8. Замечание №10 остается в силе <i>«Включить информацию расходов угля (по месячному периоду, их качества с подтверждением его сертификатов, с отражением требований по расчету угля)».</i></p>	<p>допускать плохого горения топлива в топке котла для того, чтобы не образовалось СО во время ухудшения горения. Контроль объемов горячего воздуха подаваемого в топку котла через зоны дутья. (излишнее количество горячего воздуха в топке котла приводит к повышенному образованию NOx) Контроль скорости дымовых газов для того, чтобы не было выноса золовых частиц в дымовую трубу. (при повышенной скорости дымовых газов золовые частицы не успевают оседать на стенки батарейного циклона и соответственно происходит их вынос в атмосферу через дымовую трубу). Контроль за работой возврата уноса для дожигания не сгоревших частиц топлива. Контроль за работой острого дутья для дожигания не сгоревших частиц топлива.</p> <p>8. Замечание принято. Дополнительная информация приведена в разделе 1.5.2 (стр.26) Заключен договор с АО «Каражыра» на поставку угля. На каждую партию товара аккредитованная Испытательная лаборатория Каражыры направляет удостоверения качества угля с результатами технического анализа угля (зольность, влага, сера, выход летучих веществ, низшая теплота сгорания и высшая теплота сгорания). Все данные учитываются при расчете выбросов.</p>
		<p>9. Замечание №11 устранено частично <i>«Предусмотреть автоматизированную систему мониторинга эмиссий при проведении производственного экологического контроля по всезагрязняющим веществам выброса предприятия (п.4</i></p>	<p>9. Замечание принято. Дополнительная информация приведена в разделе 1.5.3 (стр.29-31) Согласно ст. 186 нового экологического Кодекса РК Мониторинг эмиссий в окружающую среду на объектах I категории должен включать в себя</p>



		<p><i>статья 186 Экологического Кодекса РК)».</i></p> <p>В Отчете необходимо включить поэтапный План внедрения системы АСМ.</p> <p>10. <u>Замечание №12</u> устранено частично <i>«Включить полный водохозяйственный баланс предприятия с учетом действующих объектов и намечаемой деятельности, так же указать объем воды, требующийся на подпитку котлов, оборотного водоснабжения, гидрозолоудаление. Предусмотреть мероприятия по снижению потерь вод и уменьшению забора свежей воды питьевого качества».</i></p> <p>В Отчете не рассмотрены мероприятия по снижению потерь вод и уменьшению забора свежей воды питьевого качества и не указан объем воды, требующийся на подпитку котлов, оборотного водоснабжения, гидрозолоудаление.</p> <p>11. <u>Замечание №12</u> остается в силе <i>«Указать объем и состав вод, образующийся в производственном процессе, планируемый сбрасывать в городскую канализацию с учетом работы действующих объектов ТЭЦ и намечаемой деятельности».</i></p>	<p>использование автоматизированной системы мониторинга эмиссий в окружающую среду. <i>План внедрения системы АСМ прилагается</i></p> <p>10. Замечание принято. Дополнительная информация приведена в разделе 1.7.2 (стр.48-49) В 2022г. был разработан проект удельных норм водоснабжения и водоотведения предприятия ТОО «Айтас-Энерго». Составлен водохозяйственный баланс в котором учтены все объемы воды, требующейся на подпитку котлов, оборотного водоснабжения, гидрозолоудаление. <i>Водохозяйственный баланс прилагается.</i></p> <p>11. Замечание принято. Дополнительная информация приведена в разделе 1.7.2 (стр.41,48,49) На производственные нужды котельной используется питьевая вода с Ахмировского водозабора. Ежеквартально проводится исследование воды. Согласно протоколов исследования вода соответствует требованиям Санитарных правил. Вода используется на технологические нужды (горячее водоснабжение, выработку пара, охлаждение</p>
--	--	--	---



		<p>12. Замечание №13 остается в силе <i>«В п. 6 ЗНД в случае отсутствия ливневой канализации на расширяемом участке предусмотреть систему обустройства ливневой канализации и очистного сооружения, указать проектную эффективность очистки».</i></p> <p>13. Замечание №14 остается в силе <i>«Предусмотреть пылеподавление во время проведения работ».</i></p>	<p>оборудования) и хозяйственно-бытовые нужды работников. Объем водоотведения указан в водохозяйственном балансе предприятия(Проект удельных норм водопотребления и водоотведения разработанный в 2022г.). Имеется Разрешение на специальное водопользование.</p> <p>12. Замечание принято. Дополнительная информация приведена в разделе 1.5.3 (стр.33) Ливневая канализация промышленных предприятий – это система сооружений для сбора и отвода дождевых вод за территорию производственного объекта. Система ливневой канализации включает в себя специальные элементы - воронки и дождеприемники и накопительные фильтрующие дренажные колодцы. Очищенную воду можно использовать для орошения или других бытовых нужд. Эффективность очистки составляет до 85%.</p> <p>13. Замечание принято. Дополнительная информация приведена в разделе 1.5.3(стр.31) Способом пылеподавления является орошение пылящих поверхностей путем распыления водного раствора, укрытия сыпучих материалов при перевозке и складировании.</p>
--	--	---	---



		<p>14. Замечание №15 устранено частично «<i>Необходимо предоставить подробную информацию по прудам-испарителям: размеры, вместимость, описание противомембранного экрана (п.4 ст.222 Кодекса)</i>».</p> <p>В Отчете указана только вместимость пруда, другие показатели отсутствуют.</p> <p>15. Замечание №17 остается в силе «<i>В п. 16 ЗНД включить подробную характеристику мероприятий в период НМУ (неблагоприятных метеорологических условий), конкретизировать мероприятия по снижению эмиссий в периоды НМУ анализ эффективности, каждого мероприятия (с подтверждением расчетов)</i>».</p>	<p>14. Замечание принято. Дополнительная информация приведена в разделе 1.7.2 (стр.45) В систему очистных сооружений входят пруды-накопители в количестве 11шт ориентировочные размеры:</p> <p>Пруд №1 – размер 275м x 115м Пруд №2 – размер 265м x 90м Пруд №3 – размер 250м x 80м Пруд №4 – размер 235м x 98м Пруд №5 – размер 213м x 60м Пруд №6 – размер 90м x 76м Пруд №7 – размер 90м x 50м Пруд №8 – размер 90м x 65м Пруд №9 – размер 120м x 65м Пруд №10 – размер 112м x 65м Пруд №11 – размер 150м x 65м</p> <p>Глубина прудов составляет ориентировочно 5-6 метров.</p> <p>Пруды накопители представляют собой гидротехническое сооружение в виде заглубленных емкостей и обвалованные дамбы с уплотненным глиняным слоем (замком), предназначенные для накопления и отстаивания сточной воды.</p> <p>15. Замечание принято. Дополнительная информация приведена в разделе 1.5.3(стр.28,29) В связи с тем, что по результатам приземных концентраций воздействие источников выбросов на атмосферный воздух котельной удовлетворяет нормативным требованиям, действующим на</p>
--	--	--	---



			<p>территории Республики Казахстан, то нормативами ПДВ от каждого источника и в целом по предприятию являются рассчитанные в данной работе максимально-разовые выбросы.</p> <p>Мероприятия в период НМУ:</p> <ul style="list-style-type: none"> . проведение технологического и профилактического ремонта; . усиление контроля за ведением топочного режима: поддержание оптимального избытка воздуха по режимной карте; . усиление контроля за работой золоуловителей; . не проводить испытания котлов, систем золоулавливания, экспериментальные и исследовательские работы на них; . отложить намеченный пуск котла; . перераспределить нагрузки котлов с увеличением их на котлы, подключенные к более высоким дымовым трубам . ограничить перевалку угля на угольном складе. <p>Предотвращению опасного загрязнения воздуха в периоды неблагоприятных метеоусловий (НМУ) способствует регулирование выбросов или их кратковременное снижение.</p> <p>Мероприятия по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ по первому режиму работы носят организационный характер:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Особый контроль работы всех технологических процессов и оборудования; - Запрещение работы оборудования на форсированном режиме.
--	--	--	--



		<p>16. Замечание №18 остается в силе «В П.14 ЗНД включить информацию рассматриваемый объект с учетом намечаемой деятельности усиливает ли экологические проблемы поселка при не благоприятных климатических условиях (например, температурных инверсий, туманов, штилях)».</p> <p>17. Замечание №19 остается в силе «Указать верное расстояние участка намечаемой деятельности до ближайших водных объектов».</p> <p>18. Замечание № 20 остается в силе «Предусмотреть мероприятие по оборотному водоснабжению».</p> <p>Не рассмотрена возможность внедрения оборотного водоснабжения в технологическом процессе работы предприятия.</p>	<p>16. Замечание принято. Дополнительная информация приведена в разделе 1.1 (стр.8)</p> <p>Жегодно согласно программе экологического контроля аккредитованной лабораторией проводится анализ воздуха и почвы на границах СЗЗ предприятия. Преобладающее направление ветров – северо-западное и юго-восточное. Превышение нормативных концентраций в жилой зоне и на границах СЗЗ не зафиксировано.</p> <p>17. Замечание принято. Дополнительная информация приведена в разделе 1.1 (стр.9)</p> <p>ближайшие водные объекты протекают на расстоянии около 1100 м ручей без названия, река Караозек протекает на расстоянии около 2040 м., и река Уланка протекает на расстоянии около 3400 м. Участок расположен вне водоохранной зоны и полосы данных водных объектов. Основание: Постановление Восточно-Казахстанского областного акимата №205 от 29.06.2018 г.</p> <p>18.Замечание принято. Дополнительная информация приведена в разделе 1.7.2 (стр.41)</p> <p>Системы оборотного водоснабжения - замкнутые системы, позволяющие повторно использовать промышленные сточные воды, прошедшие процесс очистки на очистных сооружениях замкнутого цикла. Наличие оборотной системы водного хозяйства является важнейшим показателем технического</p>
--	--	---	--



19. **Замечание № 21** остается в силе «*Предлагаемые меры по снижению воздействий на окружающую среду (мероприятия по охране атмосферного воздуха - устройство укрытия источников воздействия (пыления) на окружающую среду, также укрытия при транспортировке пылящих материалов, мероприятия по защите подземных, поверхностных вод, почвенного покрова и т.д.)*».

уровня предприятия. ТОО «Айтас-энерго» рассматривает возможность внедрения оборотной системы водоснабжения для охлаждения оборудования и гидрозолаудаления.

19. Замечание принято. Дополнительная информация приведена в разделе 9 (стр.166) Мероприятия по уменьшению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу - Сокращение объемов выбросов и снижение их приземных концентраций обеспечивается комплексом планировочных и технологических мероприятий. К мероприятиям, влияющим на уменьшение воздействия выбросов предприятия на окружающую среду, относится благоустройство территории и вокруг него.

Технологические мероприятия включают:

- Постоянный контроль за состоянием технологического оборудования;
- Увлажнение грунта при производстве земляных работ.
- Использование для производства строительных работ спецтехники и оборудования с катализаторными конверторами для очистки выхлопных газов спецтехники и оборудования.
- Укрытие при транспортировке пылящих материалов.
- Складирование материалов на специально отведенных площадках с твердым покрытием.

В целях обеспечения снижения вредного воздействия на окружающую среду и обеспечения требуемого санитарно-эпидемиологического состояния территории при складировании отходов проектом предлагается проведение следующих мероприятий:

1. Установить контейнера под ТБО. Обеспечивать



		<p>20. Замечание № 22 остается в силе <i>«Представить актуальные данные по текущему состоянию компонентов окружающей среды на территории и (или) в акватории на момент разработки отчета о возможных воздействиях, в пределах которых предполагается осуществление намечаемой деятельности, а также результаты фоновых исследований».</i></p>	<p>своевременный вывоз мусора с территории. 2. Своевременно заключать договора с подрядными организациями на вывоз бытового мусора, металлолома.</p> <p>20. Замечание принято. Дополнительная информация приведена в разделе 1.2 (стр.12)В рамках производственного экологического контроля для определения влияния выбросов предприятия на окружающую среду предусматривается выполнение инструментальных измерений аккредитованными организациями на границе СЗЗ котельной (200 м) с северо-восточной стороны (направление селитебной зоны) и на границе СЗЗ золошлакоотвала (300 м) также с северо-восточной стороны. Анализ результатов испытаний атмосферного воздуха на границе СЗЗ котельной и золошлакоотвала за три периода (с 2020-2022гг.) показал, что концентрации контролируемых загрязняющих веществ не превышают ПДК. Имеются протокола.</p>
--	--	--	--

Руководитель

Алиев Данияр Балтабаевич



