



ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ
ЖӘНЕ БАҚЫЛАУ КОМИТЕТІ

КОМИТЕТ ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ

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

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

Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду

На рассмотрение представлено: Заявление о намечаемой деятельности ТОО "Алматытеплокоммунэнерго".

Материалы поступили на рассмотрение KZ16RYS00521749 от 09.01.2024 года.

Общие сведения

Товарищество с ограниченной ответственностью "Алматытеплокоммунэнерго", А05F2F0, Республика Казахстан, г. Алматы, Алмалинский район, улица Масанчи, дом № 48А, 931240001318, ЖУНУСОВ МУХТАР САИНОВИЧ, 87078072012, исполнитель проектной организации: 87078050560, yuristyatke@mail.ru.

Намечаемая хозяйственная деятельность: Замена и реконструкция водогрейных котлов на котельной «Орбита».

Согласно пп 1.5 п.1 «тепловые электростанции и другие установки для сжигания топлива с тепловой мощностью 300 мегаватт (МВт) и более» раздела 1 Приложения 1 к Экологическому кодексу Республики Казахстан для объекта намечаемой деятельности проведение оценки воздействия на окружающую среду является обязательным.

Согласно пп 1.2 п.1 раздела 1 приложения 2 к Кодексу энергопроизводящие станции, работающие на газе, с мощностью более 500 мегаватт (МВт) относится к объекту I категории.

Проектируемый объект расположен на двух площадках: одна в Ауэзовском районе, ул. Рыскулбекова, 43, вторая на территории Бостандыкского района по ул. Рыскулбекова, 36. Ближайшая жилая зона от котельной находится на расстоянии около 140 м. Северная и восточная границы площадки котельной «Орбита» примыкают к границам учебных заведений. В западном направлении на расстоянии 300 м располагается территория дома отдыха «Карагаалинка».

Общая тепловая мощность котельной после реконструкции составит 517 Гкал/ч (601 МВт). Выпускаемая продукция – тепловая энергия на ГВС и отопление.

Предусматривается установка водогрейных котлов типа КВГМ-35-150 мощностью 35 МВт в количестве трех комплектов и КВГМ-58,2-150 мощностью 58,2 МВт в количестве одного комплекта взамен демонтируемых старых существующих водогрейных котлов КВГМ-30-150 мощностью 30 МВт в количестве трех комплектов и ПТВМ-30мс мощностью 30МВт в количестве одного комплекта. Режим работы всей котельной – круглосуточно в течение всего года. Устанавливаемый котел КВГМ-58,2-150 будет работать в отопительный период, два котла КВГМ-35-150 будут работать круглогодично, один котел КВГМ-35-150 – в резерве.

Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и утилизацию объекта): предварительный срок начала строительства - март- апрель 2025года. Общая продолжительность строительно-монтажных работ, по предварительным данным, составит порядка 15 месяцев, окончание строительства – 3 квартал 2026 г.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Площадь земельного участка котельной по адресу Рыскулбекова, 43 составляет – 3,1950 га, Акта на право временного возмездного землепользования №0010679 от 19.07.2013 по адресу Рыскулбекова, 36 составляет - 1,3676 га, целевое назначение земельного участка – для эксплуатации и обслуживания котельной. Дополнительный отвод земель для реконструкции не требуется.

Водоснабжение котельной «Орбита» осуществляется от городского водопровода, по договору с ГКП на ПХВ «Алматы Су». После реконструкции источник водоснабжения сохраняется. Ближайший



водный объект – река Большая Алматинка, с установленными водоохранными зонами и полосами. Минимальное расстояние от реки до площадки котельной – 1300 м. Согласно Постановлению акимата города Алматы от 15.12.2020 года №4/580, водоохранная зона реки – 120 метров, площадка котельной не попадает в водоохранную зону реки; Для намечаемой деятельности на период эксплуатации и строительных работ использование водных ресурсов непосредственно из водных объектов, также общее, специальное обособленное водопользование не предусматриваются. для намечаемой деятельности предусматривается использование воды сети хозяйственно-питьевого водоснабжения питьевого качества; объемов потребления воды Объем потребления воды составит (будет уточняться при разработке проекта): - в период строительства – порядка 30 тыс. м³/период; - в период эксплуатации после реконструкции объем потребления воды на котельной «Орбита» останется на существующем уровне и составит порядка 4,5 млн. м³/год; Вода используется на технологические, бытовые, противопожарные нужды и мокрую уборку помещения;

Реконструируемая котельная не является объектом недропользования, на площадке предприятия добыча и переработка полезных ископаемых не производится;

Намечаемая деятельность не предусматривает использование растительных ресурсов. На территории котельной «Орбита» имеются зеленые насаждения, которые не попадают под снос при проведении строительных работ по реконструкции, так как реконструкция производится в существующем здании;

Реконструкция осуществляется в пределах территории существующей котельной, животный мир намечаемой хозяйственной деятельностью не затрагивается; предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Реконструкция осуществляется в пределах территории существующей котельной, животный мир намечаемой хозяйственной деятельностью не затрагивается; иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Реконструкция осуществляется в пределах территории существующей котельной, животный мир намечаемой хозяйственной деятельностью не затрагивается; операций, для которых планируется использование объектов животного мира Реконструкция осуществляется в пределах территории существующей котельной, животный мир намечаемой хозяйственной деятельностью не затрагивается;

Период эксплуатации котельной Основной вид сырья – природный газ, используемый в качестве основного топлива для котельной «Орбита», по данному рабочему проекту, в количестве 86 млн.м³/год. Резервное топливо – мазут, с запасом на 5 суток. Теплоснабжение – собственное производство. Период строительства котельной Обеспечение строительства ресурсами будет осуществляться с заводов г.Алматы специализированным автотранспортом. Электроснабжение временных зданий и сооружений на период строительных работ организуется от распределительных устройств на территории котельной;

Согласно действующего Проекта НДВ для котельной «Орбита» всего в атмосферу поступают 25 загрязняющих веществ, в количестве – 1187,2537 т/год. Из них, выбросы от дымовых труб составляют - 1186,988 т/год (99,98%), выбросы вспомогательных источников - 0,265 т/год (0,02%). После реконструкции качественный состав загрязняющих веществ не изменится, в связи с увеличением мощности и расхода топлива (на реконструируемых котлах), изменится количество загрязняющих веществ на–82,310 т/год, и составит, по предварительной оценке, порядка 1269,563 т/год, из них: Железо (II, III) оксиды (3 класс) - 0,001357 г/с, 0,000586 т/год; Марганец и его соединения (2 класс) - 0,00024 г/с, 0,000104 т/год; Натрий гидроксид (ОБУВ) - 0,00001 г/с, 0,0000726 т/год; диНатрий станнат гидрат (3 класс) - 0,0000003 г/с, 0,0000003 т/год; Свинец и его неорганические соединения (1 класс) - 0,0000005 г/с, 0,0000005 т/год; Азота (IV) диоксид (2 класс) - 50,8947196 г/с, 390,9908455 т/год; Азотная кислота (2 класс) - 0,001 г/с, 0,004709 т/год; Аммиак (4 класс) - 0,00005 г/с, 0,000363 т/год; Азот (II) оксид (3 класс) - 8,25549981 г/сек, 63,53085721 т/год; Водород пероксид (ОБУВ) - 0,0002 г/с, 0,000942 т/год; Серная кислота (2 класс) - 0,00033 г/с, 0,0022421 т/год; Углерод (3 класс) - 4,5100682 г/с, 2,7491608 т/год; Сера диоксид (3 класс) - 113,321607 г/с, 81,86876846 т/год; Сероводород (2 класс) - 0,000727 г/с, 0,000775 т/год; Углерод оксид (4 класс) - 114,71555 г/с, 729,3164828 т/год; Фтористые газообразные соединения (2 класс) - 0,0000556 г/с, 0,000024 т/год; Смесь углеводородов предельных C1-C5 (ОБУВ) - 21,21507 г/с, 0,022139 т/год, Смесь углеводородов предельных C6- C10 (ОБУВ) - 0,021517 г/с, 0,0000226 т/год; Бенз/а/пирен (1 класс) - 0,00012933 г/с, 0,0025031 т/год; 4-Метил-1,3-диоксан-4-этанол (ОБУВ) - 0,002 г/с, 0,014515 т/год; Уксусная кислота (3 класс) - 0,0004 г/с, 0,001884 т/год; Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (4 класс) - 0,175141 г/с, 0,165821 т/год; Взвешенные частицы



(3 класс) - 0,01422 г/с, 0,006055 т/год; Мазутная зола теплоэлектростанций пересчете на ванадий (2 класс) - 1,2716796 г/с, 0,881789746 т/год; Пыль абразивная (ОБУВ) - 0,0072 г/с, 0,002592 т/год. Количество выбросов на период строительных работ будет рассчитано на основании сметного раздела. По предварительным данным, в атмосферу будут поступать 23 загрязняющих вещества в количестве 1,5062434 г/сек, 23,022874 т/период, из них: железа оксид (3 класс опасности) 0,127846 г/сек, 0,794196 т/период; марганец (IV) оксид (2 класс опасности) 0,014417 г/сек, 0,034075 т/период; меди оксид (в пересчете на медь) (2 класс опасности) 0,001535 г/сек, 0,000811 т/год; никель оксид (в пересчете на никель) (2 класс опасности) 0,000010 г/сек, 0,000005 т/год; хром (хром шестивалентный) (1 класс опасности) 0,000005 г/сек, 0,000003 т/год; азота диоксид (азот (IV) оксид) (2 класс опасности) 0,248176 г/сек, 1,803435 т/год; азота (II) оксид (3 класс опасности) 0,040290 г/сек, 0,293045 т/год; углерод (сажа) (3 класс опасности) 0,020372 г/сек, 0,134892 т/год; серы диоксид (3 класс опасности) 0,035284 г/сек, 0,217367 т/год; углерод оксид (4 класс опасности) 0,232152 г/сек, 1,791309; фториды газообразные (2 класс опасности) 0,000120 г/сек, 0,000040 т/год; фториды плохо растворимые (2 класс опасности) 0,000527 г/сек, 0,000180 т/год; ксилол (3 класс опасности) 0,150240 г/сек, 12,559545 т/год; толуол (3 класс опасности) 0,096904 г/сек, 1,805839 т/год; бенз(а)прирен (1 класс опасности) 0,0000004 г/сек, 0,000003 т/год; бутилацетат (4 класс опасности) 0,130833 г/сек, 0,349979 т/год; формальдегид (2 класс опасности) 0,004334 г/сек, 0,026842 т/год; ацетон (3 класс опасности) 0,058134 г/сек, 0,757359 т/год; уайт-спирит (ОБУВ) 0,180556 г/сек, 0,255396 т/год; углеводороды предельные C12-C19 (ОБУВ) 0,117620 г/сек, 0,720979 т/год; пыль металлическая (3 класс опасности) 0,012000 г/сек, 0,100234 т/год; пыль неорганическая: 70-20% SiO₂ (3 класс опасности) 0,006288 г/сек, 1,196881 т/год; пыль абразивная (ОБУВ) 0,028600 г/сек, 0,180459 т/год.

На период эксплуатации и строительно-монтажных работ сбросы сточных вод в водные объекты не предусматриваются.

В период эксплуатации общий объем накопления составляет 30,953 т/год. Согласно ПУО к отходам очистных сооружений относятся: взвешенные вещества – 0,112 т/год, нефтепродукты – 0,241 т/год; в ходе работы ремонтно-вспомогательных служб образуются – огарки сварочных электродов – 0,023 т/год, промасленная ветошь – 0,21 т/год; в ходе жизнедеятельности персонала образуются – ТБО – 0,784 т/год, смет с искусственных покрытий – 29,583 т/год, люминесцентные лампы – 4шт. Все виды отходов сортируются и складываются в отдельные специальные контейнерах, передаются по договорам. После реконструкции котельной объем образования отходов и управление ими не изменится. Количество отходов на период строительных работ будет рассчитано на основании сметного раздела. По предварительным данным, по объекту аналогу объем образования отходов на СМР составит – 13 тыс. т/период: смешанные отходы строительства – 12790 т/период; черный металл – 180 т/период; упаковка, содержащая остатки лакокрасочных материалов – 0,04 т/период; сварочные электроды – 0,4 т/период; ткани для вытирания – 0,05 т/период; ТБО – 30 т/период. Из общего количества выбросов преобладают неопасные отходы – 99,99%. В соответствии с Правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, отходы входящие в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в Регистр переноса загрязнителей (более 2 тыс. тонн в год) отсутствуют.

Характеристика возможных форм негативного и положительного воздействий на окружающую среду:

В период эксплуатации сжигание топлива в котлах ведет к поступлению в атмосферу выбросов газообразных веществ, в числе которых основными являются: диоксиды азота, окись углерода, диоксид серы, от вспомогательных производств выделяются загрязняющие вещества 3-4 класса опасности. Преобладают выбросы от основного производства – из дымовых труб – порядка 99,7% от общего количества. Косвенное воздействия оказывают выбросы из труб на почвенно-растительный покров в виде отходов производства и потребления. Отходы накапливаются в специально отведенных местах, в специализированных контейнерах и передаются специализированным организациям. Вывоз с территории котельной происходит с помощью специализированного автотранспорта. Работающее оборудование создает шум и вибрацию, имеет место тепловое, электромагнитное воздействие. Влияние на водные ресурсы заключается в использовании воды на технологические нужды, отведение сточных вод в водные объекты котельная не производит. Влияние на водные ресурсы заключается в использовании воды на технологические нужды. Влияние на поверхностные и подземные воды отсутствует, вода из них не используется, отведение сточных вод в водные объекты котельная не производит. В период строительства возможно влияние на все компоненты окружающей среды: - загрязнение воздуха выбросами при проведении строительно-монтажных работ, и выбросами



газообразных веществ от работающей техники; - влияние на загрязнение почв и грунтовых вод при использовании горючесмазочных материалов; - шумовое воздействие, вибрация. Значимость экологического воздействия таких объектов классифицируется как низкой значимости, при которой негативные изменения в физической среде незначительны, уточняется при проведении экологической оценки. Реконструкция котельной будет способствовать улучшению социальных условий жизни населения за счет повышения надежности теплоснабжения, увеличению занятости населения;

Объект не оказывает трансграничное воздействие на окружающую среду.

Предлагаемые меры по снижению возможных форм неблагоприятного воздействия включают в себя: асфальтированное покрытие проездов и дорожек, исключающая возможность попадания поверхностных вод с территории предприятия на окружающий рельеф; -выполнение инженерных коммуникаций в соответствии с требованиями нормативных документов, для их безаварийной эксплуатации используется контроль за целостностью трубопроводов, автоматическое резервирование, использование системы контроля и регулирования технологическими процессами. Мероприятия по охране окружающей среды от воздействия отходов производства и потребления, согласно ПУО, включают следующие пункты и после реконструкции котельной останутся без изменений: - постоянный учет образования отходов; - организация площадок для временного сбора образующихся отходов; - организация контейнеров для временного сбора отходов; - контроль передачи отходов сторонним организациям для утилизации или переработки. На период строительства Охрана атмосферного воздуха в период строительства связана с выполнением предусмотренных мероприятий: - регулирование двигателей всех используемых строительных машин, механизмов и автотранспортных средств на минимальный выброс выхлопных газов; - использование для технических нужд строительства (разогрев материалов, подогрев Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении): воды) электроэнергии, взамен твердого и жидкого топлива; - применение для хранения, погрузки и транспортировки сыпучих, пылящих и мокрых материалов контейнеров, специальных транспортных средств; - пылеподавление (увлажнение). В целях защиты от шума при проведении строительных работ предусматривается: - осуществление расстановки работающих машин и механизмов на строительной площадке с учетом взаимного звукоограждения и естественных преград; - установка глушителей при всасывании воздуха, виброизоляторов и вибродемпферов на компрессорных установках; - установка амортизаторов для гашения вибрации; - содержание в надлежащем состоянии и осуществление профилактического ремонта машин и механизмов; - установка шумозащитных кожухов и экранов (при необходимости). При проведении строительных работ в целях предупреждения влияния на подземные воды и почвы предусматриваются: - меры, исключающие попадание в грунт и грунтовые воды мастик, растворителей и горючесмазочных материалов, используемых в ходе строительства и при эксплуатации строительной техники и автотранспорта; - устройство стихийных свалок мусора и строительных отходов;

Альтернативные варианты достижения целей намечаемой деятельности не рассматриваются, поскольку, согласно Техническому заданию предусматривается демонтаж старых существующих котлов с заменой на новые котлы с усовершенствованными характеристиками.

Выводы:

При разработке отчета о возможных воздействиях:

1. Предусмотреть озеленение территорий административно-территориальных единиц, увеличение площадей зеленых насаждений, посадок на территории предприятия в соответствии с п.50 Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека» (приказ МЗ РК от 11 января 2022 года № ҚР ДСМ-2).

2. Предусмотреть внедрение мероприятий согласно Приложения 4 к Экологическому кодексу Республики Казахстан.

3. Рассмотреть альтернативный вариант намечаемой деятельности (Приложение 1 к «Правилам оказания государственных услуг в области охраны окружающей среды» от 2 июня 2020 года № 130).

4. Описать возможные риски возникновения взрывоопасных опасных ситуаций.

5. Необходимо подробно описать технологический процесс утилизации отходов.

6. В соответствии с требованиями п.4 статьи 335 Кодекса рассмотреть вопрос



использования наилучших доступных техник на проектируемом объекте.

7. Представить предложения по организации мониторинга и контроля за состоянием атмосферного воздуха, водных ресурсов, организации экологического мониторинга почв с указанием точек контроля на схеме.

8. Учитывая расстояние объекта до жилой зоны (140 м.), необходимо исключить риск нахождения объекта в селитебной зоне согласно санитарно-эпидемиологическим требованиям, предусмотренным законодательством Республики Казахстан. Также необходимо представить карту-схему расположения предприятия с указанием границ санитарно-защитной зоны и ближайших селитебных зон.

9. Необходимо включить описание планируемых к применению наилучших доступных технологий, т.к. объект относится к I категории.

10. Необходимо исключить риск наложения территории объекта на особо охраняемые природные территории.

11. На основании пп.8 п. 4 ст. 72 ЭК РК необходимо включить информацию об определении вероятности возникновения аварий и опасных природных явлений, характерных соответственно для намечаемой деятельности и предполагаемого места ее осуществления, описание возможных существенных вредных воздействий на окружающую среду, связанных с рисками возникновения аварий и опасных природных явлений, с учетом возможности проведения мероприятий по их предотвращению и ликвидации.

12. Описать возможные при дезинфекции, работы котельной и предоставить пути их решения.

13. Предусмотреть мероприятия по снижению выбросов загрязняющих веществ в соответствии с пунктом 34 Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду (Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2021 года № 63).

Заместитель председателя

Е.Кожиков

*Исп. Жанбатыр А.
74-03-58*

Заместитель председателя

Кожиков Ерболат Сельбаевич

