

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ, ГЕОЛОГИЯ ЖӘНЕ
ТАБИҒИ РЕСУРСТАР
МИНИСТРЛІГІ
ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ
БАҚЫЛАУ КОМИТЕТІНІҢ
АБАЙ ОБЛЫСЫ БОЙЫНША
ЭКОЛОГИЯ ДЕПАРТАМЕНТІ» РММ



РГУ «ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ ПО
ОБЛАСТИ АБАЙ
КОМИТЕТА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ
МИНИСТЕРСТВА ЭКОЛОГИИ,
ГЕОЛОГИИ И ПРИРОДНЫХ
РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН»

071400, Семей қаласы, Бауыржан Момышұлы
көшесі, 19А үйі қаб.тел: 8(722)252-32-78,
кеңсе (факс): 8(7222) 52-32- 78
abaiobl-ecodep@ecogeo.gov.kz

071400, город Семей, улица Бауыржан
Момышұлы, дом 19А
пр.тел: 8(722) 252-32-78,
канцелярия(факс): 8(722) 252-32-78,
abaiobl-ecodep @ecogeo.gov.kz

№

ГУ «Отдел жилищно- коммунального хозяйства города Семей области Абай»

Заключение

об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействий намечаемой деятельности

На рассмотрение представлены: Заявление о намечаемой деятельности «
Реконструкция и расширение котельной «103» г. Семей, ВКО»
(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: KZ77RYS00309288 от 08.11.2022 г.
(дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Реконструкция осуществляется в пределах территории существующей котельной «103», дополнительного отвода земель не требуется. Котельная «103» расположена на правом берегу р. Иртыш в центральной части города Семей на ул. Засядко, д. 49. Расстояние до реки Иртыш составляет 860 метров. Ближайшая жилая зона от котельной находится на расстоянии около 28 м. Размер СЗЗ для Котельной «103» установлен 50 м (объект V класса опасности)

Котельная «103» существующая, является одной из 16-ти районных котельных в составе ГКП «Теплокоммунэнерго», которое специализируется на производстве и транспортировке тепловой энергии для предприятий и населения г. Семей. В настоящее время на площадке котельной расположено два тепловых источника - Котельная «103» и Котельная «103 А».

Котельные работают на местном каменном угле месторождения «Кара-Жира. В ТЭО, в соответствии с Заданием, предусматривается строительство нового теплового источника тепловой мощностью 60 Гкал/ч на существующей площадке котельных. На проектируемом тепловом источнике планируется установка трех водогрейных котлов типа КВ-Р-23,26-150 (КВ-ТС-20-150) тепловой мощностью по 23,26 МВт (20 Гкал/ч). Для очистки дымовых газов на каждом котле установлен циклон батарейный со степенью очистки 90% и рукавный фильтр со степенью очистки дымовых газов 98%. После ввода нового корпуса котельной, котельная 103 будет ликвидирована. Установленная тепловая мощность котельной «103» после расширения составит 102,3 Гкал/ч (118,98 МВт).



Краткое описание намечаемой деятельности

В ТЭО предусматривается расширение котельной в отдельно стоящем корпусе, с установкой трех водогрейных котлов типа КВ-Р-23,26-150 (КВ-ТС-20-150) тепловой мощностью по 23,26 МВт (20 Гкал/ч) каждый. Для отвода дымовых газов предусматривается строительство новой дымовой трубы высотой 45 м, диаметром 2,1 м. Для улавливания золы предусматривается оборудование котла батарейными циклонами со степенью очистки 90% и рукавный фильтр со степенью очистки дымовых газов 98%. Выдача тепловой мощности потребителям предусмотрена по существующей схеме. В качестве исходной воды используется вода из горводопровода по существующей схеме. В ТЭО предусматривается: - строительство водогрейной котельной (отдельно стоящий корпус); - строительство дымовой трубы; - строительство бункера золы; - строительство галереи второго подъема; - строительство узла пересыпки; - строительство очистных сооружений. Режим работы котельной – круглогодично, в летний период котельная работает на горячее водоснабжение

Период строительства – с апреля 2024 по конец 2025 г (18 месяцев). Срок эксплуатации аналогичных объектов составляет порядка 30-40 лет, техническое состояние поддерживается проведением плановых капитальных ремонтов.

Намечаемая деятельность входит в перечень объектов, для которых проведение процедуры скрининга воздействий является обязательным: пп.1.3 п.1, раздела 2 приложения 1 к Экологическому кодексу Республики Казахстан – тепловые электростанции и другие установки для сжигания топлива с тепловой мощностью 50 мегаватт (МВт) и более;

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Реконструкция и расширение котельной «103» осуществляется в пределах существующей территории котельной. Дополнительный отвод земель для расширения не требуется

Водоснабжение котельной «103» осуществляется от городского водопровода, по договору с ГКП на ПХВ «Семей Водоканал» ГУ «Отдел ЖКХ и ЖИ г.Семей ВКО». После реконструкции источник водоснабжения сохраняется. Ближайший водный объект - река Иртыш, с установленными водоохранными зонами и полосами. Минимальное расстояние от реки до площадки котельной – 860 м. Согласно письму РГУ «Ертисской бассейновой инспекции по регулированию использования и охране водных ресурсов» №3Т-2022-02510567 от 22.10.2022г., площадка котельной «103» не попадает в водоохранную зону р. Иртыш;

Объем потребления воды составит - период строительства – порядка 3 тыс. м³/период; - период эксплуатации после реконструкции – порядка 400 тыс. м³/год; операций, для которых планируется использование водных ресурсов Вода используется на строительные, технологические, бытовые, противопожарные нужды и мокрую уборку помещения;

Использование растительных ресурсов района при реализации проектных решений не предусматривается.

Использование объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных отсутствуют.

Риски их истощения при реализации настоящего проекта отсутствуют.

На период строительных работ в атмосферный воздух поступят порядка 26 загрязняющих веществ. Общее количество выбросов в атмосферный воздух составит 5,275405 т/период. из них 0,278631 т/ период твердых веществ, 4,996774 т/период газообразных веществ.

Общий объем образования отходов составит порядка 250 т/период, в их числе: смешанные отходы строительства и сноса - 115 т/период, железо и сталь -100 т/период, смешанные коммунальные отходы - 5 т/период, отходы металлов, загрязненные опасными веществами -10 кг/период, отходы сварки –1,5 кг/период, ткани для вытирания – 2 кг/период. Основным видом производственных отходов на период эксплуатации котельной



является золошлаковые отходы, в количестве порядка 15 тыс.т/год, что составляет 99,99% из общего количества образуемых отходов. В соответствии с Правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, золошлаковые отходы входят в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в Регистр переноса загрязнителей (при количестве более 2 тыс. тонн в год). Объемы образования отходов на период реконструкции и период эксплуатации будут уточняться при разработке проекта.

Для очистки дымовых газов на каждом котле предусматривается оснащение циклонами батарейными со степенью очистки 90% и рукавные фильтры со степенью очистки дымовых газов 98%.

Согласно классификации Экологического кодекса РК, 2021г. Приложение 2 раздел 1, п.1, пп 1.1, относится к объекту I категории – сжигание топлива, за исключением газа, на станциях с общей номинальной тепловой мощностью 50 мегаватт (МВт) и более.

Выводы: Воздействие намечаемой деятельности на окружающую среду, указанное в п.25 «Инструкции по организации и проведению экологической оценки» (утв. приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 30.07.2021 г. №280) прогнозируется и признается возможным, т.к.:

25.7. осуществляет выбросы загрязняющих (в том числе токсичных, ядовитых или иных опасных) веществ в атмосферу, которые могут привести к нарушению экологических нормативов или целевых показателей качества атмосферного воздуха, а до их утверждения – гигиенических нормативов;

25.9. создает риски загрязнения земель или водных объектов (поверхностных и подземных) в результате попадания в них загрязняющих веществ;

25.10. приводит к возникновению аварий и инцидентов, способных оказать воздействие на окружающую среду и здоровье человека;

Согласно п.30 вышеуказанной Инструкции проведение оценки воздействия на окружающую среду признается обязательным, если одно или несколько воздействий на окружающую среду признаны существенными, либо если по одному или нескольким воздействиям на окружающую среду признано наличие неопределенности.

Таким образом, **проведение оценки воздействия на окружающую среду по намечаемой деятельности признается обязательным.**

Отчет о возможных воздействиях необходимо выполнить с учетом следующих замечаний и предложений Департамента экологии по области Абай:

1.Необходимо указать географические координаты проектируемого объекта. Предоставить перечень мероприятий по снижению воздействия на окружающую среду и население.

2.Провести анализ и инвентаризацию всех образуемых отходов производства и потребления при осуществлении деятельности. Предусмотреть отдельный сбор, указать сроки хранения и дальнейшее использование

3.Необходимо описать процесс транспортировки отходов от накопительной емкости к перерабатываемому комплексу и транспортировки стоков на очистку.

4.Разработать план действий при аварийных ситуациях по недопущению и (или) ликвидации последствий загрязнения окружающей среды (загрязнению земельных ресурсов, атмосферного воздуха и водных ресурсов) по отдельности.

5.Необходимо включить информацию: относительно расположения проектируемого объекта и источников его воздействия до ближайшей жилой зоны

6. Предусмотреть выполнение экологических требований при использовании земель (ст.238 Экологического Кодекса РК): снять плодородный слой почвы и обеспечить его сохранение и использование в дальнейшем для целей рекультивации нарушенных земель; проводить рекультивацию нарушенных земель; обязательное проведение озеленения территории.

7. Предусмотреть внедрение мероприятий согласно Приложения 4 Экологического Кодекса РК.

Руководитель

С. Сарбасов



исп. Отарбаева Л.А.
тел.: 52-32-78

Руководитель департамента

Сарбасов Серик Абдуллаевич

