

«QAZAQSTAN RESPÝBLIKASY
EKOLOGIA, GEOLOGIA JÁNE
TABIǴI RESÝRSTAR MINISTRIGINIŇ
EKOLOGIALYQ RETTEÝ JÁNE BAQYLAÝ
KOMITETINIŇ
SHYǴYS QAZAQSTAN OBLYSY BOIYN SHA
EKOLOGIA DEPARTAMENTI»
Respýblikalyq memleketlik mekemesi



Республиканское государственное учреждение
«ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ ПО
ВОСТОЧНО-КАЗАХСТАНСКОЙ ОБЛАСТИ
КОМИТЕТА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ
МИНИСТЕРСТВА ЭКОЛОГИИ, ГЕОЛОГИИ И
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН»

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

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

№ _____

ГУ «Отдел жилищно-коммунального
хозяйства и жилищной инспекции города
Семей Восточно-Казахстанской области»

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

На рассмотрение представлены: Заявление о намечаемой деятельности, материалы оценки
воздействия на окружающую среду по объекту «Котельная Габбасова»

(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: № KZ05RYS00154802 от 07.09.2021 г.
(дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Котельная «Габбасова» отапливает жилые дома центральной части города. Котельная «Габбасова» расположена в центральной части г. Семей, ул. Посмакова, 41, в квадрате улиц Ибраева, Гагарина, Панфилова и Посмакова. К площадке котельной подходят два автомобильных въезда без проходной (один без ворот - с ул. Посмакова, второй - с ул. Панфилова). Ближайшая жилая зона от котельной находится на расстоянии около 17 м.

Краткое описание намечаемой деятельности

На котельной установлены три паровых котла марки КЕ-25-14с, работающих на угле месторождения «Кара-Жыра». На котельной установлены три паровых котла марки КЕ-25-14с, работающих на угле месторождения «Кара-Жыра». Котлами осуществляется выработка пара давлением 1,4 МПа. Предусматривается реконструкция котельной с установкой четвертого водогрейного котла, работающего на твердом топливе, тепловой мощностью - 20 Гкал/ч (23,3 МВт). Установленная тепловая мощность котельной после реконструкции составит 62,3 Гкал/ч (72,5 МВт). Также предусматриваются: расширение котельной для установки водогрейного котла; замена подпиточных насосов и установка дополнительного сетевого насоса; увеличение диаметра сетевых трубопроводов от водогрейной котельной до ограды котельной; замена с установкой баков-аккумуляторов; - замена трансформаторов с установкой их в новых камерах и замена РУ-0,4 кВ КТП; учёт потребления электрической энергии на котельной и создание системы АСКУЭ; создание кольцевых внутриплощадочных противопожарных сетей и установка необходимого количества наружных пожарных гидрантов; перекладка сетей внутриплощадочной канализации с увеличением диаметра труб до 200 мм; перенос существующего РУ в отдельное помещение; единая блочно-модульная трансформаторная для всего комплекса котельной; установка качающегося питателя в приемном бункере сырого угля; реконструкция топливоподачи: замена конвейерной ленты на ЛК №1,2, замена роликовых опор на ЛК №1; замена двух существующих дробилок угля; восстановление существующих аспирационных установок.



Режим работы котельной – отопительный период. Реконструкция осуществляется в пределах территории существующей котельной, дополнительного отвода земель не требуется. При реконструкции котельной вид топлива Семипалатинский уголь месторождения «Каражыра» сохраняется. Годовой объем потребления угля после реконструкции – порядка 35-40 тыс. тонн. Аналогичные котлы существующей котельной эксплуатируются с 1987 года. Техническое состояние котлов поддерживается плановыми ремонтами. Закрытие котельной не предусматривается, ввиду отсутствия альтернативы теплоснабжения населения города.

Предварительный срок начала строительства - предварительный срок начала строительства - 1 квартал 2022года. Общая продолжительность строительно-монтажных работ составит порядка 10-12 месяцев.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Согласно данным «Информационного бюллетеня о состоянии окружающей среды РК» РГП «Казгидромет» наблюдения за состоянием атмосферного воздуха по г. Семей проводятся на двух стационарных постах: №2 - на пересечение улиц Рыскулова и Глинки,- №4 - на 343 квартале, и на двух автоматических постах №1 по ул. Найманбаева, №3 по ул. Аэрологическая станция. Контроль загрязнения атмосферного воздуха осуществляется по следующим загрязняющим веществам: взвешенные частицы (пыль), взвешенные частицы РМ-10, взвешенные частицы РМ-2,5, диоксид серы, оксид углерода, диоксид и оксид азота, фенол, сероводород, сумма углеводородов, метан, аммиак, озон. По данным стационарной сети наблюдений РГП «Казгидромет» уровень загрязнения атмосферного воздуха города за 2020 год оценивается как повышенный. Предусматривается оснащение котлоагрегата ст.№4 золоуловителем марки БЦ-2-6(4+3) батарейный циклон. Существующие котлоагрегаты ст.№1-3 оснащены аналогичными золоуловителями. Для удаления золошлаковых отходов предусмотрена вакуумная система, оборудованная фильтрами.

В результате реализации намечаемой деятельности в период эксплуатации котельной будут образовываться следующие виды отходов: золошлаковые отходы; осадки очистных сооружений; промасленная ветошь; огарки сварочных электродов; стружка черных металлов, твердые бытовые отходы. Объем образования золошлаковых отходов примерно составит порядка 8 тыс.тонн/год, отпускаются населению и организациям города.. 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.

Ближайший водный объект - река Иртыш, с установленными водоохранными зонами и полосами. Минимальное расстояние от реки до площадки котельной – 600 м.

Объем потребления воды составит (уточняется при разработке проекта):период строительства – порядка 3 тыс. м3/период; период эксплуатации после реконструкции – порядка 400 тыс.м 3/год.

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

Выводы о необходимости или отсутствия проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду: По данным стационарной сети наблюдений РГП «Казгидромет» по г. Семей уровень загрязнения атмосферного воздуха города за 2020 год оценивается как повышенный, увеличение объемов сжигаемого угля может привести к ухудшению качества атмосферного воздуха. Необходимо провести обязательную оценки воздействия на окружающую среду.

В отчете о возможных воздействиях предусмотреть:

1. Провести анализ 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. Необходимо представить актуальные данные.

2. Представить предложения по организации мониторинга и контроля за состоянием атмосферного воздуха, водных ресурсов.



3. Для дальнейшего составления отчета необходимо представить описание варианта, которое внесет наименьший вклад выбросов в окружающую среду с учетом наилучших передовых технологий и техник.

4. В периоды кратковременного загрязнения атмосферного воздуха в городских 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 при составлении отчета по ОВОС.

5. Отходы производства и потребления.

5.1. Провести анализ и инвентаризацию всех образуемых отходов производства и потребления при осуществлении деятельности.

5.2. Определить классификацию и методы переработки, утилизации всех образуемых отходов.

5.3. Предусмотреть объекты временного накопления отходов в соответствии с требованиями законодательства РК, для безопасного хранения и недопущения смешивания отходов.

5.4. Предусмотреть мероприятия по недопущению образования опасных отходов или снижению объемов образования.

5.5 Согласно ЗНД золошлаковые отходы (ЗШО) планирует складировать на собственном полигоне ЗШО (Бабинский карьер). В отчете по ОВОС необходимо обосновать возможность складирования дополнительных объемов ЗШО с указанием остаточной проектной емкости полигона ЗШО.

6. Рассмотреть возможности применения в качестве топлива вместо угля - сжиженный газ.

7. Конкретизировать мероприятия по снижению эмиссий в периоды НМУ.

А также учесть замечания и предложения от заинтересованных государственных органов:

Департамент санитарно-эпидемиологического контроля ВКО:

«Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений» дополнить текстом следующего содержания:

- направление уведомления о начале осуществления деятельности (для объектов 3-5 классов опасности по санитарной классификации) на объект - в Семейское городское управление санитарно-эпидемиологического контроля;

- получение санитарно-эпидемиологического заключения на проект нормативной документации по предельно допустимым выбросам вредных веществ и физических факторов в окружающую среду на проект организации и благоустройства санитарно-защитной зоны в Семейском городском управлении санитарно-эпидемиологического контроля.

- при выполнении намечаемой деятельности обеспечить соблюдение требований действующих НПА в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения.

Ертісская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов:

- Использование питьевой воды для промышленности при наличии возможности использования воду другого качества не допускается, за исключением тех организации, на которых оно предусмотрено технологическим процессом (п.5 ст.103 Водный Кодекс).

Руководитель

Д. Алиев

Исп. Манакбаева
тел:87232766432



Руководитель

Алиев Данияр Балтабаевич

