QAZAQSTAN RESPÝBLIKASY EKOLOGIIA, GEOLOGIIA JÁNE TABIĞI RESÝRSTAR MINISTRLIGI EKOLOGIIALYQ RETTEÝ JÁNE BAQYLAÝ KOMITETI ATYRAÝ OBLYSY BOIYNSHA EKOLOGIIA DEPARTAMENTI



Номер: KZ36VWF00065567
МИНИСТЕРСТВО ЭКОТАГА ИЗ.05.2022
ГЕОЛОГИИ И ПРИРОДНЫХ
РЕСУРСОВ РЕСПУБЛИКИ
КАЗАХСТАН
КОМИТЕТ ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ

ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ ПО АТЫРАУСКОЙ ОБЛАСТИ

060011, QR, Atyraý qalasy, B. QulmaNev kóshesi, 137 út tel/faks: 8 (7122) 213035, 212623 e-mail: atyrauekol@rambler.ru

060011, РК, город Атырау, улица Б. Кулманова, 137 дом тел/факс: 8 (7122) 213035, 212623 e-mail: atyrauekol@rambler.ru

ГУ «Городской отдел строительства»

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

На рассмотрение поступило Заявление о намечаемой деятельности KZ50RYS00228779 от 25.03.2022 года.

Общие сведения:

Государственное учреждение"Городской отдел строительства", Республика Казахстан, Атырауская область, Атырау Г.А., г.Атырау, улица Махамбет Өтемісұлы, строение № 72, 020740003270, МУСАКАЕВ БАТЫРЖАН АМАНГЕЛЬДИЕВИЧ, 87122251172, atyraugorstroy@yandex.ru

Краткое описание намечаемой деятельности:

В соответствии пп.1.3 п.1 раздела 2 Приложения 1 заявления о намечаемой деятельности KZ50RYS00228779 от 25.03.2022 года основным видом намечаемой деятельности является тепловые электростанции и другие установки для сжигания топлива с тепловой мощностью 50 мегаватт (МВт) и более.

Проектом предусмотрено «Строительство котельной мощностью до 99 Гкал/час в селе Талгайран, г. Атырау, участок площадью 62 гектара». В административном отношении объект расположен в селе Талгайран, г. Атырау, участок площадью 62 гектара. Географические 47°13'49.502037"N, координаты участка: УГ.1:Северная широта Восточная 51°58'57.400078"E, УГ.2:Северная 47°13'50.519160"N, Восточная широта долгота 51°59'6.788962"E, УГ.3:Северная широта 47°13'47.321486"N, Восточная долгота 51°59' 7.535461"E, УГ.4:Северная широта 47°13'46.304379"N, Восточная долгота 51°58'58.146729"E. Площадь для строительства котельной 2Га (20000.0096 м2).

Целью проекта является:

Строительство котельной мощностью 90,28 Гкал/час в селе Талгайран, г. Атырау, участок площадью 62 гектар предназначен для отопления микрорайона. Отведенная площадь для строительства котельной 2 га. Проектом предусматривается установка пяти водогрейных котлов VITOMAX HW Тип М74 тепловой мощностью 21 МВт каждый (общая мощность котельной 105 МВт). Тепловая мощность водогрейной котельной составляет 105 МВт (90,28 Гкал/ч).

Отпуск теплоты с котельной для теплоснабжения жилых и общественных зданий составляет:

- отопление и вентиляция $Q_o B = 80,924 \, \mathrm{MBT}$;
- среднечасовое горячее водоснабжение Qгв^{ср}=22,086 МВт;
- собственные нужды, потери Qch.пот=1,99 мвт; Итого Q = 105 MBT.



Отпуск теплоты из котельной осуществляется по отопительному температурному графику t1p=150°C, t2p=70°C, рассчитанному для tho=-24,9°C, tB=+21°C.

Котлы предназначены для нагрева воды, используемой для отопления, вентиляции и горячего водоснабжения.

Основным топливом для котлов служит природный газ. Аварийным – дизтопливо.

Техническая характеристика котла:

- номинальная тепловая мощность, МВт (Гкал/ч) 21 (18,06);
- коэффициент полезного действия, % 92;
- температура уходящих газов, °С 180;
- температура воды на выходе, °С до 170;
- часовой расход топлива (дизтопливо) кг/ч 1967;
- часовой расход топлива (газ) нм3/ч 2453,4;

Котлы комплектуются бинарными горелками

Приняты сетевые насосы Willo производительностью G=300м3/ч, напором H=60 м.вод.ст с электродвигателем

Всего в котельной установлено 6 сетевых насосов (пять рабочих, один резервный).

К установке принимаются подпиточные насосы марки Willo; производительностью G=55 мS2 У3, T2; N=110 кВт; n=2900 об/мин. Всего устанавливается два насоса (один рабочий, один резервный). 3 /ч, напором H=30м.в.ст. A280.

К установке принимается вакуумный деаэратор ДВ-50 производительностью до 55 т/ч.

Для уменьшения тепловых потерь и соблюдения требований техники безопасности все трубопроводы, оборудование и газоходы с температурой на поверхности более 45°C теплоизолируются. Изолируются также дымовые трубы на полную высоту.

В качестве теплоизоляционных материалов приняты маты минераловатные, маты «URSA» и маты совелитовые. Покровный слой – сталь тонколистовая оцинкованная.

Все трубопроводы подлежат антикоррозийному покрытию. Трубопроводы воды - по зачищенной поверхности грунтоавка $\Gamma\Phi$ -21 - 1 слой и краска БТ-177 - 2 слоя. Трубопроводы пара - по зачищенной поверхности грунтоавка $\Gamma\Phi$ -21 - 1 слой, органосиликатное покрытие краской ОС-51-03 4 слоя с отвердителем ТБТ.

Ремонтные работы по котельной будут производиться как своими силами, т.е. силами организации, эксплуатирующей котельную, так и с привлечением специализированных организаций.

Механизация ремонтных работ в зданиях котельных предусматривается с помощью вышеуказанного стационарного грузоподъемного оборудования, а также с применением переносных средств механизации. Перемещение грузов, кроме того, предусматривается на грузовых тележках и автотранспортом (где возможно Снабжение электросварочным током – от стационарной электрической разводки 380 В.

В состав рабочего проекта внутреннего газоснабжения входят газопроводы от стены котельной до горелок котлов.

Проект газоснабжения разработан с учетом работы котлов на газе среднего давления с установкой на котлах автоматики безопасности и регулирования. Давление газа перед горелками должно быть $0.03~\rm M\Pi a~(0.3 kr/cm2)$. Нормальный расход газа одним водогрейным котлом VITOMAX HW M74 составляет $2453.4~\rm hm^3/v$.

На газопроводе котлов и общем газопроводе котельной предусматриваются продувочные газопроводы (свечи), которые выводятся за пределы здания котельной (сброс газа через продувочные свечи газопроводов котлов).

Оснащение систем газоснабжения запорной и регулирующей арматурой, защитами и блокировками выполнено в объеме, предусмотренном «Правилами безопасности в газовом хозяйстве» РК, 1993 г. СН РК 4.03-01-2011. «Газораспределительные системы».

Доставка дизтоплива на площадку котельной осуществляется автомобильным транспортом. Комплекс топливоснабжения состоит из следующих основных сооружений:

- насосной дизельного топлива;
- автомобильного сливного устройства, рассчитанного на одновременную установку двух автоцистерн емкостью по 8 м³ (или одной автоцистерны с прицепом);

• склада дизтоплива, состоящего из двух вертикальных стальных резервуаров объемом по 500 м³. Емкость хранилища рассчитывается на 5-суточный расход.

Оборудование и схема трубопроводов установки топливоснабжения обеспечивает возможность ее надежной эксплуатации при выходе из строя любого элемента схемы и предусматривает следующие операции:

- слив дизтоплива из автоцистерн в резервуары топливохранилища;
- проведение рециркуляционного разогрева (до 15°C) и перемешивания дизеля в резервуарах хранилища;
 - подготовку и подачу дизеля в котельную на сжигание.

Автоцистерны с прибывшим дизелем подаются на сливное устройство. Дизель из автоцистерн через два фильтра сливается в приемный трубопровод и самотеком поступает в приемную емкость. Далее дизель направляется самотеком на всас перекачивающих насосов.

В качестве приемной емкости используется стальной горизонтальный цилиндрический резервуар емкостью $50~{\rm m}^3$

Из приемной емкости дизель перекачивается в резервуары топливохранилища двумя насосами, установленными в насосной. Один насос в работе, второй — в резерве. Возможна одновременная работа двух насосов.

Дизель хранится в двух резервуарах объемом по V=500м³ (заводское изготовление).

Дизельные резервуары оснащены указателями уровня, с выносом показаний на щит управления котельной.

Подача дизеля в котельную на сжигание производится тремя основными насосами типа ЦНСнА 13-245, с подачей 13 3 /ч, напором 2,45 МПа. Два насоса рабочих, третий – в резерве.

Технические решения по водоподготовительной установке (ВПУ) котельной принимаются исходя из следующих основных положений:

- температурный график теплосети 150/70°C;
- необходимость обеспечения подпиточной водой тепловых сетей котельной в размере расхода воды на восполнение утечек в тепловых сетях.

Проектом принята установка автоматической водоподготовительной установки.

Строительство планируется в апреле 2023 году. Продолжительность строительства составит 13,74 месяцев. Эксплуатация котельной запланирована на 2024 год.

<u>В соответствии п.п. 3 пункту 11, главе 2 приложение к приказу Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 13 июля 2021 года № 246 проведение строительных операций, продолжительностью более одного года относится к объектам II категории.</u>

Краткая характеристика компонентов окружающей среды:

Количество выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на период строительсвта от стационарных источников загрязнения составит - 6.713366512 т/год, в том числе: твердых - 3.885445904 т/год, газообразных - 2.827920608 т/год.

Количество выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на период эксплуатации от источников загрязнения составит 331.484833207 т/год, в том числе: твердых -0.0 т/год, жидких и газообразных -331.484833207 т/год.

Описание сбросов загрязняющих веществ: сброс отсутсвует.

Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: при строительстве 3,6311 т/г, относится твердые бытовые отходы, огарки сварочных электродов, тара из под краски, промасленной ветоши

На период эксплуатации 0,54 т/г, к ним относится твердые бытовые отходы.

Выводы о необходимости или отсутствия проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду:

Государственная экологическая экспертиза Департамента экологии по Атырауской области, изучив представленное заявление KZ50RYS00228779 от 25.03.2022 года о намечаемой деятельности, пришла к выводу об отсутствии необходимости проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду. В соответствии пп.2) п.3 ст. 49 Экологического кодекса необходимо провести экологическую оценку по упрощенному порядку. При проведении экологической оценки по упрощенному порядку необходимо согласование «Департамента.

Атырауской области» и учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно протокола размещенного на портале «Единый экологический портал».

И.о. руководителя департамента

Тлегенов Сырым Бактыгалиевич

