

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ, ГЕОЛОГИЯ ЖӘНЕ
ТАБИҒИ РЕСУРСТАР
МИНИСТРЛІГІ



МИНИСТЕРСТВО ЭКОЛОГИИ,
ГЕОЛОГИИ И ПРИРОДНЫХ
РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН

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

№ _____

Заклучение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду

На рассмотрение представлены:

Заявление о намечаемой деятельности АО "Алматинские электрические станции"

Материалы поступили на рассмотрение № KZ67RYS00171922 от 19.10. 2021 года

Общие сведения

Общее описание видов намечаемой деятельности, и их классификация согласно приложению 1 Экологического кодекса Республики Казахстан (далее - Кодекс) Основной целью ТЭО является реконструкция ТЭЦ-3 АО «АлЭС» с использованием наилучших доступных технологий при замене топлива экибастузского угля на природный газ.

В настоящее время установленная электрическая мощность ТЭЦ-3 составляет 173 МВт, тепловая –335 Гкал/ч (389 МВт), суммарная мощность -562 МВт. Модернизация ТЭЦ-

3 предусматривается без снижения мощности. ТЭЦ-3 АО «АлЭС» после реконструкции по воздействию на окружающую среду, согласно приложению 2 Экологического кодекса РК, 2021г., относится к объектам 1 категории (раздел 1, п.1.2. энергопроизводящие станции, работающие на газе, с мощностью более 500 МВт). Согласно приложению 1 Экологического кодекса РК, 2021г, для ТЭЦ-3 после реконструкции обязательно проведение ОВОС (п.1. пп1.5: тепловые электростанции и другие установки для сжигания топлива с тепловой мощностью 300 МВт и более.)

ТЭЦ-3 АО «АлЭС» введена в эксплуатацию в период с 1962 по 1967г.г. как «Алма-Атинская ГРЭС» для покрытия дефицита электрической энергии г. Алматы и Алма-Атинской области. ТЭЦ-3 АО «АлЭС» обеспечивает теплоснабжение п. поселка Отеген Батыр Илийского района ТЭЦ-3 построена в две очереди с 1980 по 1989гг. Топливо – Экибастузский уголь. Необходимость реконструкции ТЭЦ-3 вызвана значительным физическим и моральным износом основного оборудования. В ТЭО предусматривается реконструкция ТЭЦ-3 с переводом на газ с внедрением НДТ. Предполагается рассмотреть варианты реконструкции на базе современных парогазовых технологий с увеличением электрической мощности со 173 МВт до 450 МВт, с покрытием тепловых нагрузок теплоснабжения поселка Отеген Батыр (порядка 50 Гкал/ч) В результате модернизации суммарная мощность ТЭЦ-3 сохраняется на уровне существующей. Основными видами продукции, вырабатываемыми на ТЭЦ-3 АО "АлЭС", являются тепловая и электрическая энергия. В результате реконструкции предусматривается увеличение объема производства электроэнергии, объем отпускаемого тепла практически остается на существующем уровне (уточняется по данным развития поселка).



Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Площадка действующей ТЭЦ-3 АО «АлЭС» находится в пос. Отеген Батыр, Илийский район, Алматинская область, Республика Казахстан. Поселок Отеген Батыр – самый крупный населенный пункт Илийского района Алматинской области. ТЭЦ-3 размещается на двух площадках. На площадке №1 (промплощадка) - расположены объекты основного и вспомогательного назначения, предназначенные для выработки тепловой и электрической энергии, на площадке №2 расположен золоотвал. В 1,5 км северо-западнее площадки ТЭЦ-3, расположен золоотвал. С восточной стороны к золоотвалу примыкают дачные массивы, с западной стороны, в непосредственной близости от него, протекает речка М.Алматинка, с северной стороны золоотвала, у секций № 4 и № 5, расположено ирригационное водохранилище на реке М.Алматинка. С юга площадка ограничена полями оработанных, законсервированных секций золоотвала Реконструкция ТЭЦ-3 предусматривается в пределах существующих площадок, без дополнительного отвода земли, Для производственных нужд и золоотвала электростанции выделен земельный участок площадью 240,62 гектаров, из них 31,21 га – промплощадка: комплекс очистки промышленных стоков (КОПС) – 3,91 га, золоотвал (1-5 поля) – 203,5 га. Ближайшая жилая зона, располагается на расстоянии семьсот метров на юго-восток от предприятия.

Мощность ГТУ определяется по данным поставщиков оборудования. Установленная мощность ТЭЦ-3 после реконструкции: составит по предварительной оценке: электрическая - 450 МВт, тепловая – 50 Гкал/ч (58 МВт), суммарная мощность - 508 МВт. (при разработке ТЭО – уточняется) Основными видами продукции, вырабатываемыми на ТЭЦ-3 АО "АлЭС" после реконструкции, будет преимущественно электрическая энергия, и в незначительных количествах - тепловая для теплоснабжения поселка : - годовая выработка электроэнергии – 2700,0 млн. кВтч, - годовой отпуск теплоты – 90,0 тыс. Гкал. Выработка тепловой и электрической энергии предусматривается с использованием технологии когенерации, с учетом тепловых нагрузок потребителей п.Отеген батыр и Алматинской агломерации на уровне 2030 г. Рассматривается возможность установки отдельного газового котла для покрытия существующих тепловых нагрузок в целях увеличения возможности маневрирования по электрическим нагрузкам.

Мощность ГТУ и ПГУ уточняется по технико-коммерческим предложениям поставщиков. Предусматривается а) Новое строительство: следующих зданий и сооружений: главный корпус ПГУ, открытая установка трансформаторов, главный щит управления ПГУ-ТЭЦ, релейный щит, водоподготовка подпитки котлов-утилизаторов и подпитки теплосети, водоподготовка обработки продувочной воды циркуляционной системы, очистные сооружения, пункт подготовки газа с дожимной компрессорной, воздушная компрессорная станция, аварийный дизель-генератор с топливным баком, маслохозяйство, автоматизированная система мониторинга выбросов, аккумуляторные баки 2х700 м³ с баком герметика, коллекторная и насосная подпитки теплосети внеплощадочные трубопроводы промышленных стоков на испарительное поле эстакады технологических трубопроводов кабельное хозяйство на площадке молниезащита и заземление – б) реконструкция существующих зданий и сооружений, подлежащих использованию, – в) демонтаж основного и вспомогательного оборудования, предусмотренного для работы на угле и мазуте : котельные агрегаты, топливное хозяйство угля и мазута, склад угля, золоотвал (рекультивация), турбоагрегаты, дымовые трубы Н=60м и Н=100м и газоходы – Золоотвал переоборудуется в испарительное поле для приема промышленных стоков.

Выводы:

В отчете о возможных воздействиях предусмотреть:

1. Согласно указанной информации в Заявлении о намечаемой деятельности в непосредственной близости протекает речка М.Алматинка, с северной стороны золоотвала, у секций № 4 и № 5, расположено ирригационное водохранилище на реке М.Алматинка.

В целях предотвращения загрязнения и истощения земельных ресурсов необходимо предусмотреть мероприятия, исключающие загрязнение и истощение ближних рек, водоемов. При этом, необходимо согласование БВИ.



2. В заявление о намечаемой деятельности указано, что ближайшая жилая зона, располагается на расстоянии 700 (семьсот) метров на юго-восток от предприятия. В этой связи, необходимо соблюдать требования «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов» Приказ Министра национальной экономики Республики Казахстан от 20 марта 2015 года № 237. Учитывая расстояние объекта до жилой зоны 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.

3. Предусмотреть мероприятие по охране окружающей среды: передачу до 50% от общего объема перемещаемых золошлаковых отходов заинтересованным лицам в рамках требования экологического законодательства.

4. Согласно п.51 Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду Приказ (Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2021 года № 63) операторы объектов I и (или) II категорий с целью рационального использования водных ресурсов разрабатывают и осуществляют мероприятия по повторному использованию воды, оборотному водоснабжению.

5. Для дальнейшего составления отчета необходимо представить описание варианта, которое внесет наименьший вклад выбросов в окружающую среду с учетом наилучших передовых технологий и техник. Рекомендуются полный переход на газовый вариант.

6. Предусмотреть мероприятия по организации мониторинга и контроля за состоянием атмосферного воздуха, водных ресурсов.

7. Согласно заявления промышленная площадка и золоотвал не входит в водоохранную зону рек и ручьев. Однако, отсутствует ситуационная схема земельного участка с привязкой к местности и нанесением водного объекта (при наличии) в масштабе).

В качестве источника технического и питьевого водоснабжения ТЭЦ-3 сохраняется существующий источник водоснабжения – артезианские скважины ведомственного водозабора, подающих напорные воды III-го гидродинамического этажа Покровского месторождения.

Дополнительно сообщаем, что согласно Водного законодательства РК строительные, дноуглубительные и взрывные работы, добыча полезных ископаемых и других ресурсов, прокладка кабелей, трубопроводов и других коммуникаций, рубка леса, буровые и иные работы на водных объектах или водоохранных зонах, влияющие на состояние водных объектов, производятся по согласованию с бассейновыми инспекциями.

8. Необходимо в отчет о возможных воздействиях представить:

- обоснование предельных количественных и качественных показателей эмиссий, физических воздействий на окружающую среду;

- обоснование предельного количества накопления отходов по их видам;

9. Дополнительно сообщаем, в соответствии с п.6 ст.72 ЭК РК проект отчета о возможных воздействиях должен быть представлен в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды не позднее трех лет с даты вынесения уполномоченным органом в области охраны окружающей среды заключения об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду. В случае пропуска инициатором указанного срока уполномоченный орган в области охраны окружающей среды прекращает процесс оценки воздействия на окружающую среду, возвращает инициатору проект отчета о возможных воздействиях и сообщает ему о необходимости подачи нового заявления о намечаемой деятельности.

При этом, согласно п.7 ст.72 ЭК РК после завершения разработки проекта отчета о возможных воздействиях инициатор или составитель проекта отчета о возможных воздействиях, действующий по договору с инициатором, направляет в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды:

1) проект отчета о возможных воздействиях в целях проведения оценки его качества и определения;



2) сопроводительное письмо с указанием предлагаемых мест, даты и времени начала проведения общественных слушаний, согласованных с местными исполнительными органами соответствующих административно-территориальных единиц.

10. Согласно п. 2 статьи 216 Экологического Кодекса Республики Казахстан сброс не очищенных до нормативов допустимых сбросов сточных вод в водный объект или на рельеф местности запрещается. В этой связи необходимо предусмотреть очистку сточных вод, а также рассмотреть возможность повторного использования сточных вод. Вместе с тем, представить описание производственных и хозяйственных сточных вод. Подробное описание процесса очистки, ее эффективность и характеристику сточных вод до и после очистки.

11. Необходимо рассмотреть вопрос разработки наилучших доступных техник (НДТ) и получения комплексного экологического разрешения.

Заместитель председателя

А.Абдуалиев

Исп. Кусаинова А.Т.
74-03-58

Заместитель председателя

Абдуалиев Айдар Сейсенбекович

