

Номер: KZ01VWF00245841

Дата: 11.11.2024

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ
РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ
ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ
БАҚЫЛАУ КОМИТЕТІНІҢ
ЖЕТІСУ ОБЛЫСЫ БОЙЫНША
ЭКОЛОГИЯ ДЕПАРТАМЕНТІ»
РЕСПУБЛИКАЛЫҚ МЕМЛЕКЕТТІК
МЕКЕМЕСІ



РЕСПУБЛИКАНСКОЕ
ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ ПО
ОБЛАСТИ ЖЕТІСУ КОМИТЕТА
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ
И КОНТРОЛЯ МИНИСТЕРСТВА
ЭКОЛОГИИ И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН»

040000, Алматы облысы, Талдықорған қаласы,
Абай көшесі, 297 үй, тел. 8 (7282) 24-23-42,
факс: 8 (7282) 24-48-06, БСН 2207400897,
E-mail: almobl-ecodep@ecogeo.gov.kz

040000, Алматинская область, город Талдықорған,
ул. Абая, д. 297, тел. 8 (7282) 24-23-42,
факс: 8 (7282) 24-48-06, БИН 2207400897,
E-mail: almobl-ecodep@ecogeo.gov.kz

ТОО «Текелийский энергокомплекс»

Заключение

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

На рассмотрение представлены: Заявление о намечаемой деятельности) Вид намечаемой деятельности: строительство парогазовой установки для выработки электроэнергии на территории существующего ТОО «Текелийский энергокомплекс». *(перечисление комплектности представленных материалов)*

Материалы поступили на рассмотрение: KZ87RYS00811002 от 10.10.2024 г.
(дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Сведения об инициаторе намечаемой деятельности: для физического лица: Товарищество с ограниченной ответственностью "Текелийский энергокомплекс", 041705, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, ОБЛАСТЬ ЖЕТІСУ, ТЕКЕЛИ Г.А., Г.ТЕКЕЛИ, улица Динмухамеда Конаева, здание № 178, 090840008604, ОТАРБАЕВ АРМАН КАИРБЕКОВИЧ, 8(72835)4 33 42, office@tekeli-ek.kz

Общее описание видов намечаемой деятельности. Намечаемая деятельность согласно Раздела 2, Приложения 1 к Экологическому кодексу Республики Казахстан относится к объектам для которых проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным. Приложение 1, Раздел 2 ЭК, Пункт 1. п.п.1.4. промышленные установки для производства электрической энергии, пара и горячей воды с мощностью 50 мегаватт (МВт) и более.

В случаях внесения в виды деятельности существенных изменений: описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее была проведена оценка воздействия на окружающую среду (подпункт 3) пункта 1 статьи 65 Кодекса) ТОО «Текелийский энергокомплекс» является действующим предприятием. Определен как объект II категории. (Решение ДЭ Министерство экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан

РГУ "Комитет экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан" Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан «27» сентябрь 2021 г.). Ранее в отношении предприятия проводилась процедура оценки воздействия на окружающую среду, имеется заключение ГЭЭ №03-2667 от 12.11.2007 г. В существующую деятельность предприятия ТОО «ТЭК» были внесены следующие изменения: снижение расхода угля до 180 018 т/год, ранее расход угля составлял 200 000 т/год. В связи с данным обстоятельством произошло сокращение валовых выбросов ЗВ в атмосферу от имеющихся угольных котлов ТЭЦ, также снизилось количество золошлаковых отходов. В настоящее время планируется модернизация ТЭЦ ТОО «ТЭК» со строительством парогазовой установки электростанции мощностью 54,7



МВт. Площадка проектируемого строительства размещается в промышленной зоне на территории существующей ТЭЦ в районе угольного склада по адресу РК, область Жетісу, г. Текели, ул. Д.Конаева, 178.

Согласно Приложения 2 Раздел 2. Проектируемый объект относится ко II категории 1. Энергетика: 1.3. энергопроизводящие станции, работающие на газе, с мощностью 10 мегаватт (МВт) и более. В состав намечаемого основного устанавливаемого оборудования входят: - две газотурбинные установки (ГТУ) типа Solar Titan 130 электрической мощностью 12 МВт каждая. 90 - два паровых котла-утилизатора (КУП) с дожиганием природного газа. -Газотурбинная установка Hitachi H-15 электрической мощностью 13,7 МВт с котлом-утилизатором. - Строительство ОРУ-110 (открытое распределительное устройство) и сетей электроснабжения. - Паротурбинная установка MARC 4-C10, электрической мощностью 17,1 МВт., предназначена для работы в составе ПГУ с газотурбинными установками Titan-130 и паровыми котлами-утилизаторами. Котлы-утилизаторы предназначены для утилизации тепла дымовых газов и для выработки дополнительной генерации электроэнергии в паровой турбине. Топливом для вновь устанавливаемого оборудования является – природный газ. При проведении модернизации увеличение выдачи тепловой энергии ТЭЦ не предусматривается и остается по существующему положению от существующего оборудования ТЭЦ. Ранее в отношении намечаемой деятельности проводилась процедура скрининга воздействий намечаемой деятельности – Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействий намечаемой деятельности Номер: KZ40 VWF00196445 Дата: 26.07.202г. Заявление о намечаемой деятельности подается повторно согласно ст.69 п.2 2) при внесении существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, перечисленных в разделе 2 приложения 1 к настоящему Кодексу, в отношении которых ранее был проведен скрининг воздействий намечаемой деятельности с выводом об отсутствии необходимости проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду. Осуществление такой деятельности без прохождения скрининга воздействий намечаемой деятельности запрещается.. Внесены изменения в название проектной документации: Было - «Реконструкция ТОО "Текелийский энергокомплекс" со строительством парогазовой установки», Стало: «Модернизация ТОО "Текелийский энергокомплекс" со строительством парогазовой установки». Изменения в устанавливаемом оборудовании: - две газотурбинные установки (ГТУ) типа Solar Titan 130 электрической мощностью 12 МВт каждая. (было 3 шт.). - два паровых котла-утилизатора (КУП) с дожиганием природного газа (было 3 шт.). . - Паротурбинная установка MARC 4- C10, электрической мощностью 17,1 МВт., предназначена для работы в составе ПГУ с газотурбинными установками Titan-130 и паровыми котлами-утилизаторами- без изменения. -новое оборудование: Газотурбинная установка Hitachi H-15 электрической мощностью 13,7 МВт с котлом-утилизатором. - ОРУ-110 (открытое распределительное устройство) и сети электроснабжения. Топливом для вновь устанавливаемого оборудования является природный газ. Тепло уходящих газов ГТУ используется в котлах- утилизаторах для получения пара, с последующей выработкой дополнительной электроэнергии на паровой турбине, при этом коэффициент использования тепла топлива достигает 85%. Котлы-утилизаторы предназначены для утилизации тепла уходящих газов ГТУ и выработке дополнительной генерации электроэнергии в паровой турбине. Намечаемая к строительству станция может работать в двух режимах – простой цикл и комбинированный цикл. «Простой цикл» заключается в выработке электроэнергии сжиганием природного газа в газовых турбинах с выбросом дымовых газов высокой температуры через байпасные трубы. «Комбинированный цикл» заключается в дальнейшем использовании дымовых газов для производства пара в котлах-утилизаторах, и дополнительной выработки электроэнергии от пара в паровой турбине. Электрическая мощность проектируемой электростанции составит: - 54,7 МВт. Годовой расход угля на ТЭЦ снизился с 200000 т/год до 180 018 т/год. Сравнительная таблица изменений к рабочему проекту «Модернизация ТОО "Текелийский энергокомплекс" со строительством парогазовой установки».

Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Реализации проектируемого строительства осуществляется в пределах промышленной зоны на территории существующей ТЭЦ в районе угольного склада. Расположена по адресу РК, область Жетісу, г. Текели, ул.



Д.Конаева, 178. Координаты угловых точек 1) 44° 51' 43,23" С; 78° 44' 28,90" В; 2) 44° 51' 38,76"С; 78° 44' 46,75" В; 3) 44° 51' 32, 92"С; 78° 44' 23,12" В; 4) 44° 51' 33,79"С; 78° 44' 44,28" В. Режим работы существующей ТЭЦ не изменится при строительстве и вводе в эксплуатацию нового оборудования. Электростанция (мощность проектируемой электростанции составит: электрическая - 54,7 МВт) Проектируемые объекты функционируют автономно, но связаны одной сферой деятельности (выработка электроэнергии), расположены в пределах территории существующей ТЭЦ.

Краткое описание намечаемой деятельности

Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции. Технические характеристики намечаемой деятельности Характеристика ГТУ Titan 130 (2 шт.) Электрическая мощность 12 МВт; КПД -34,5 %; Температура уходящих газов 482 °С; Количество уходящих газов – 161454 кг /ч; Содержание NOx (15%O2) -25 ppm; Расход природного газа – 4330 м3/ч. Характеристика котлов утилизаторов пара (КУП)-2 шт. Расход газа горелкамижигающего устройства 1800 м3/ч одного котла. Температура уходящих газов после котла-утилизатора 100-220°С. Содержание NOx <80 мг/ м3 Котлы- утилизаторы предназначены для утилизации дымовых газов ГТУ. Эмиссии в атмосферу от

устанавливаемого оборудования осуществляются в 2025 году – через байпасные трубы ГТУ. С 2026 года, с момента ввода в эксплуатацию котлов –утилизаторов, эмиссии осуществляются через дымовые трубы котлов. Параметры байпасных труб (согласно данным Разработчиков) - высота 27 м, диаметр 2,5 м. Параметры дымовых труб котлов-утилизаторов - высота 30 м, диаметр 2,15м. -Газотурбинная установка Hitachi H-15 с котлом-утилизатором. Электрическая мощность 13,7 МВт; КПД -34,5 %; Температура уходящих газов 540 °С; Количество уходящих газов – 141,8 тыс.м3/ч; Расход природного газа-4650 м3/ч Котёл утилизатор КУВ-20-95 Котел-утилизатор служит для утилизации тепла уходящих дымовых газов после ГТУ и производства горячей воды. Котел-утилизатор - однокорпусный, вертикального профиля. Техническая характеристика котла утилизатора Температура уходящих газов на входе в котел-550°С. Температура уходящих газов после котла-утилизатора 120°С. Температура воды на входе в котел-70°С. Температура воды на выходе в котел -95 °С. Паротурбинная установка MARC 4-S10 Паровая турбина предназначена для работы в составе ПГУ с газотурбинными установками Titan-130 и паровыми котлами- утилизаторами. Технические характеристики паровой турбины - Электрическая мощность -17,1 МВт. Параметры острого пара- расход-67 т/ч. Расход пара -30 т/час ОРУ-110- и сети электроснабжения (Т1-силовой трансформатор -110/10 кВ., трансформатор тока 110 кВ., трансформатор напряжения 110 кВ., конденсатор связи). Мощность проектируемой электростанции составит: электрическая - 54,7 МВт. Характеристика продукции-выработка электрической энергии.

Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения(включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Предположительные сроки начала работ: I очередь строительства с установкой двух газотурбинных установок типа Titan-130. Строительство ОРУ и сетей электроснабжения. Начало 11.2024 -завершение 03.2025 г. (5 месяцев) II очередь строительства установка ГТУ Hitachi H-15. Начало 12.2024г. -завершение -06.2025 год (7 мес). 3 очередь строительства - начало 06.2025 – завершение 03.2026 год. (9 мес.) Срок эксплуатации устанавливаемого оборудования - не менее 25 лет.

Водные ресурсы и Источник водоснабжения на этапе строительства – существующая система водоснабжения предприятия. Источником водоснабжения на этапе эксплуатации являются поверхностные воды рек Чажа и Каратал на которых размещены существующие водозаборные сооружения. Для обеспечения персонала питьевой водой установлены диспенсеры. В пределах территории проектируемого строительства водные объекты отсутствуют. Река Каратал находится в 500 м от границы территории предприятия. Территория предприятия находится за пределами водоохранной зоны или полосы.; видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая,



непитьевая) Водопользование – специальное (Разрешение на спецводопользование № KZ68VTE00122643 от 30.06.2022 г.) Водопотребление на хоз-питьевые нужды в период строительства и эксплуатации будет осуществляться от существующей системы водоснабжения ТОО «Текелийский энергокомплекс. На производственные нужды (пылеподавление при земляных работах, уплотнение грунтов, приготовления растворов) будет использована техническая вода, поставляемая по договору.

Растительные ресурсы Зелёные насаждения на участках проектируемого строительства отсутствуют. Снос зеленых насаждений производиться не будет. Необходимость использования растительных ресурсов для намечаемой деятельности отсутствует.

Животный мир Территория ТОО «Текелийский энергокомплекс», в том числе участок проектируемого строительства находятся за пределами земель государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территорий. На участке проектируемого строительства животные и птицы, занесенные в Красную книгу Республики Казахстан, не обитают, лекарственные и ценные виды растений на указанном участке не имеются.

Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: Строительство и эксплуатация проектируемых объектов не относятся к видам деятельности на которые распространяются требования о представлении отчетности в Регистр выбросов и переноса загрязнителей с принятыми пороговыми значениями для мощности производства. На период строительства (1 очередь) выбрасывается 18 наименований загрязняющих веществ, из них: 1 класса: хлорэтилен– 0.0000004 т/пер, бенз(а)пирен - 0.0000004898 т/пер; 2 класса: марганец и его соединения – 0.0542668 т/пер, азота диоксид –0.3955207 т/пер., фториды газообразные – 0.012064 т/пер; мазутная зола теплоэлектростанций- 0.0000472 т/пер., формальдегид - 0.005033584 т/пер; 3 класса: железо оксиды – 0.4366732т/пер., диметилбензол –0.7166 т/пер., сажа- 0.025167832 т/пер, взвешенные частицы –0.946016 т/ пер., пыль неорганическая с содержанием двуокиси кремния 70-20% - 0.2882862 т/пер., сера диоксид – 0.0710355 т/пер; азота оксид - 0.0528143 т/пер 4 класса опасности: углеводороды предельные C12-C19 - 0.136305248т/пер; углерод оксид - 0.3897974 т/пер; не классифицируемые: пыль абразивная – 0.009072т/пер, уайт-спирит – 4.4671т/пер. Общее количество выбросов ЗВ на период строительства составляет 8.0058008538 т/период. На строительство ОРУ-110 – 2,513943т/период 12 наименований загрязняющих веществ, из них: 1 класса: бенз(а)пирен - 0.0000004 т/пер; 2 класса: марганец и его соединения – 0,00303186т /пер, азота диоксид – 0,103543т/пер., фториды газообразные –0,0001815т/пер; формальдегид - 0,004585715т/ пер; 3 класса: железо оксиды –0,03816156т/пер., сажа- 0,022928571т/пер, пыль неорганическая с содержанием двуокиси кремния 70-20% - 1,9065018т/пер., сера диоксид –0,034875т/пер; азота оксид - 0,042484т/пер 4 класса опасности: углеводороды предельные C12-C19 - 0,114642857т/пер; углерод оксид - 0,2398086т/пер; На период строительства (2 очередь) выбрасывается 18 наименований загрязняющих веществ, из них: 1 класса: бенз(а)пирен - 0.0000004 т/пер; хлорэтилен– 0.0000004т/пер 2 класса: марганец и его соединения – 0.007826 т/пер, азота диоксид –0.3314961т/пер., Фтористые газообразные соединения– 0.00148 т/пер; формальдегид - 0.004374т/пер; 3 класса: железо оксиды –0.132974т/пер., диметилбензол –0.45т /пер., Мазутная зола теплоэлектростанций -0.0000472т/пер,сажа- 0.02187т/пер, взвешенные частицы – 0.60882т/пер., пыль неорганическая с содержанием двуокиси кремния 70-20% - 0.0211023т/пер., сера диоксид – 0.063003т/пер; азота оксид - 0.0460559т/пер; 4 класса опасности: углеводороды предельные C12-C 19 - 0.11705т/пер; углерод оксид - 0.3284574т/пер; не классифицируемые: пыль абразивная – 0.009072 т/пер, уайт-спирит – 2.865т/пер. Общее количество выбросов ЗВ на 2-ую очередь строительства составляет 5.009279 т/период. На период строительства (3 очередь) выбрасывается 18 наименований загрязняющих веществ, из них: 1 класса: бенз(а)пирен - 0.0000004 т/пер; 2 класса: марганец и его соединения – 0.025265т/ пер, азота диоксид –0.2538665т/пер., Фтористые газообразные соединения– 0.0056т/пер; формальдегид - 0.0034191504т/пер; 3 класса: железо оксиды –0.207785т/пер., диметилбензол – 0.297т/пер., Мазутная зола теплоэлектростанций -0.0000472т/пер,сажа- 0.0170956992 т/пер, взвешенные частицы –0.397776т/пер., сера диоксид – 0.047613т/пер; азота оксид - 0.03552438т/пер; Пыль абразивная -0,009072, 4 класса опасности : углеводороды предельные C12-C19 - 0.0906785488т/пер; углерод оксид - 0.2515765т/пер; не классифицируемые: уайт-спирит – 1.955 т/пер. Общее количество выбросов ЗВ на 3-ую очередь строительства составляет 3.60585799775 т/период. На период эксплуатации (2025 год – ГТУ) выбрасываются ЗВ 30



наименований, из них: 1 класса: хром оксид - 0.00008 т/год, пыль асбестосодержащая - 0.0108 т/год; 2 класса: марганец и его соединения - 0.01979 т/год; азота диоксид – 908,010 т/год; гидрохлорид - 0.000238 т/год, серная кислота - 0.016957 т/год, фтористые газообразные соединения - 0.00388 т/год, фториды неорганические плохо растворимые - 0.00055 т/год; мазутная зола - 0.012 т/год, сероводород – 0,0000016 т.

Описание сбросов загрязняющих веществ: Сбросы в период строительных работ не производятся. Хоз-бытовые сточные воды от душевых и умывальников будут отводиться в существующую канализационную сеть ТОО «Текелийский энергокомплекс. Производственные стоки отсутствуют. На период эксплуатации, согласно, Разрешения на специальное водопользование №KZ02VTE00122667 от 30.06.2022 г., осуществляется сброс нормативно чистых вод ТЭЦ в р. Каратал в количестве 25048,0 тыс. м3/ год и сброс промливневых сточных вод ТЭЦ в магистральный канал «Тасты -Объединительный» в количестве 2588,8 тыс.м3/год.

Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: В процессе производства сварочно-монтажных работ образуются огарки электродов (отходы сварки) – 0,452 т/пер., в процессе осуществления малярных и покрасочных работ образуется тара из под ЛКМ (Отходы от красок и лаков, содержащие органические растворители или другие опасные вещества)– 1,4829 т/пер., металлолом (Смешанные металлы) – 10,718 т/пер., строительные отходы (Смешанные отходы строительства и сноса, за исключением упомянутых в 17 09.01, 17 09 02 и 17 09 03) – 122,346 т/пер., промасленная ветошь (Абсорбенты, фильтровальные материалы (включая масляные фильтры иначе не определенные), ткани для вытирания, защитная одежда, загрязненные опасными материалами)-0,064 т/пер., в процессе жизнедеятельности строительного персонала образуются коммунальные отходы (Смешанные коммунальные отходы) – 2,7 т/пер. Отходы временно складироваться в специально отведенных местах, с последующим вывозом специализированными организациями. 2 очередь строительства (2024-2025 гг). В процессе производства сварочно-монтажных работ образуются огарки электродов – 0,056 т/пер., в процессе осуществления малярных и покрасочных работ образуется тара из под ЛКМ – 0,273 т/пер., металлолом – 3,12 т/пер., строительные отходы (бетон, штукатурка) – 11,52 т/пер., промасленная ветошь- 0,064 т/пер., в процессе жизнедеятельности строительного персонала образуются коммунальные отходы – 2,7 т/пер. Отходы временно складироваться в специально отведенных местах, с последующим вывозом специализированными организациями. 3 очередь строительства (2025-2026 гг). В процессе производства сварочно-монтажных работ образуются огарки электродов – 0,21т/пер., в процессе осуществления малярных и покрасочных работ образуется тара из под ЛКМ – 0,273 т/пер., металлолом – 4,287 т/пер., строительные отходы (бетон, штукатурка) – 36,727 т/пер., промасленная ветошь-0,064 т/пер., в процессе жизнедеятельности строительного персонала образуются коммунальные отходы – 2,7 т/пер. Отходы временно складироваться в специально отведенных местах, с последующим вывозом специализированными организациями. Количество образующихся отходов на период эксплуатации составляет 43370,54т/год, из них: при работе котлов на угле -золошлаковые отходы (Зольный остаток, котельные шлаки и зольная пыль (10 01 01)) - 41073,7т/год и отходы пустой породы (вскрышная (угольная)порода (10 01 02) - 2000 т/год, при аварийных ситуациях -замазученный песок, щебень, гравий, грунт (17 05 03*)-1,4 тн, При проведении покрасочных работ -Лакокрасочные отходы (08 01 11*)-0,52 тн. При зачистке резервуаров ГСМ -Нефтешлам (16 07 09*)-10 тн. При истечении срока эксплуатации- ёмкости хранения ГСМ (150111*)-0,5 тн. При эксплуатации автотранспорта - Аккумуляторы свинцовые (20 01 33*)-0,403 тн. Отработанные шины 16 01 03-2,309 тн При работе с металлами: Лом абразивных изделий (12 01 21)-0,33 тн. Отходы черных металлов (17 04 05)-10,8 тн. Отходы и лом меди-0,08 тн, Отходы и лом алюминия-0,138 тн При работе основного оборудования, автотранспорта- Синтетические моторные, трансмиссионные и смазочные масла (13 02 06*), абсорбенты, фильтровальные материалы (ветошь) (15 02 02*)- 2,388 тн При проведении ремонтных и строительных работ:: Строительные отходы (17 01 07)- 40тн. Отходы кабельной продукции (полимеров винилхлорида) (17 04 11)-0,103 тн. Изоляционные материалы 17 06 04-0,764 тн., Отходы резинотехнических изделий 19 12 04-0,9 тн. Бой стекла (20 01 02)-0,12 тн. Отходы пластмассы 20 01 39-1, 196тн. Деревянная тара 15 01 03-0,1 тн., Отходы сварки 12 01 13 тн., При деревообработке-Опилки, древесная стружка 03 01 05-0,475 тн. При истечении срока эксплуатации рабочей одежды- Изношенная спецодежда, спец. Обувь Отходы от деятельности персонала: (20 01 10)-1,45 тн. Коммунальные отходы-



Смешанные коммунальные отходы 20 03 01- 22,275 тн. Отходы уборки улиц (Другие коммунальные отходы 20 03 03)-141,975 тн. Списанное электрическое и электронное оборудование (20 01 36)-0,598 тн. Бумага и картон (20 0).

Намечаемый вид деятельности относится приложению 2, Раздел 2 ЭК, Пункт 1. относится ко II категории 1. Энергетика: 1.3. энергопроизводящие станции, работающие на газе, с мощностью 10 мегаватт (МВт) и более.

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

Возможные воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду, предусмотренные п.25 Главы 3 «Инструкции по организации и проведению экологической оценки» (утв. приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 30.07.2021 г. №280, далее – Инструкция) не прогнозируются. Воздействие на окружающую среду при реализации намечаемой деятельности не приведет к случаям, предусмотренным в пп.1 п.28 Главы 3 Инструкции.

Таким образом, необходимость проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду отсутствует.

В соответствии с п.3 ст.49 Экологического кодекса РК, намечаемая деятельность подлежит экологической оценке по упрощенному порядку. Требования и порядок проведения экологической оценке по упрощенному порядку определяется вышеуказанной Инструкцией. Выявление возможных существенных воздействий намечаемой деятельности в рамках экологической оценки по упрощенному порядку включает:

- 1) сбор первоначальной информации, выделение возможных воздействий намечаемой деятельности на окружающую среду и предварительная оценка существенности воздействий;
- 2) сбор информации, необходимой для разработки нормативов эмиссий для объектов I и II категорий;
- 3) сбор информации, необходимой для разработки раздела "Охрана окружающей среды" в составе проектной документации по намечаемой деятельности.

При проведении экологической оценки по упрощенному порядку необходимо учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно протокола размещенного на Едином экологическом портале <https://ecoportal.kz..>

Указанные выводы основаны на основании сведений в Заявлении ТОО «Текелийский энергокомплекс» при условии их достоверности.

И.о. руководителя

Байгуатов Тлеухан Болатович



