

Номер: KZ96VWF00412329

Дата: 27.08.2025

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

040000, Жетісу облысы, Талдықорған қаласы,
Абай көшесі, 297 үй, тел. 8 (7282) 24-23-42,
факс: 8 (7282) 24-48-06, БСН 220740034897,
E-mail: zhetisu-ecodep@ecogeo.gov.kz



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

040000, Область Жетісу, город Талдықорған,
ул. Абая, д. 297, тел. 8 (7282) 24-23-42,
факс: 8 (7282) 24-48-06, БИН 220740034897,
E-mail: zhetisu-ecodep@ecogeo.gov.kz

ТОО «Баскуат Энергопром»

Закключение

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

На рассмотрение представлены: Заявление о намечаемой деятельности; Проектом предусматривается: 1.Расширение проектируемой электростанции мощностью 2,145 МВт за счет: 1.1. Установки 3 газопоршневых агрегатов Wartsila 20V34SG, номинальной электрической мощностью 8,73 МВт 1.2. Установки 2 газопоршневых агрегатов MWM TCG-2032V16, номинальной электрической мощностью 4,3 МВт каждый; 1.3. Монтаж газотурбинной установки Н-25, номинальной электрической мощностью 34 МВт и паротурбинной установкой мощностью 14МВт; 2.Строительство сопутствующей инфраструктуры: 2.1. Строительство здания главного корпуса; 2.2.Строительство внутриплощадочных инженерных коммуникаций; 2.3.Устройство внутриплощадочных дорог и проездов.

(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: KZ22RYS01282412 от 30.07.2025 г.
(дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Сведения об инициаторе намечаемой деятельности. Товарищество с ограниченной ответственностью "Баскуат Энергопром", 040000, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, ОБЛАСТЬ ЖЕТІСУ, ТАЛДЫКОРГАН Г.А., Г.ТАЛДЫКОРГАН, Проспект Нұрсұлтан Назарбаев, дом №124,Квартира28,240240017545,ОМАСHEBAАННАПЕТРОВНА,87762515771,Nborissova@tekeli-ek.kz

Намечаемая хозяйственная деятельность: Проектом предусматривается: 1.Расширение проектируемой электростанции мощностью 2,145 МВт за счет: 1.1. Установки 3 газопоршневых агрегатов Wartsila 20V34SG, номинальной электрической мощностью 8,73 МВт 1.2. Установки 2 газопоршневых агрегатов MWM TCG-2032V16, номинальной электрической мощностью 4,3 МВт каждый; 1.3. Монтаж газотурбинной установки Н-25, номинальной электрической мощностью 34 МВт и паротурбинной установкой мощностью 14МВт; 2.Строительство сопутствующей инфраструктуры: 2.1. Строительство здания главного корпуса; 2.2.Строительство внутриплощадочных инженерных коммуникаций; 2.3.Устройство внутриплощадочных дорог и проездов. Намечаемая деятельность по расширению электростанции "Баскуат Энергопром" с увеличением мощности (до 85 МВт) согласно Приложения 1, раздел 2.,п.1 п.п.1.4.



Экологического кодекса промышленные установки для производства электрической энергии, пара и горячей воды с мощностью 50 мегаватт (МВт) и более;

Краткое описание намечаемой деятельности

Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности. Все дополнительные газопоршневые агрегаты (ГПА), газотурбинная и паротурбинная установки, оборудование и инфраструктура предназначенные для расширения ТОО «Баскуат Энергопром» будут расположены в пределах границ выделенного землеотвода, а также на 2-х смежных земельных участках. Документы землеотвода смежных участков находятся в стадии оформления. Место размещения нового оборудования и связанной с ним инфраструктуры (внутриплощадочные и наружные инженерные коммуникации) было выбрано, исходя из размещения существующих объектов теплоснабжения/энергоснабжения и района проживания коммунально-бытовых потребителей. Также учитывались наиболее оптимальные по финансовым затратам, выгодные технико-экономические и эксплуатационные характеристики намечаемой деятельности, учитывались перспективы расширения и развития предприятия, величины прогнозируемых нагрузок. Альтернативные варианты не рассматривались.

Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта). Ориентировочное начало строительных работ- IV квартал 2025 г. Ориентировочная дата завершения строительства-I-II квартал 2026 г. Общая продолжительность строительства около 7 месяцев. Ввод в эксплуатацию вновь устанавливаемых ГПА планируется с января 2026 г. Постутилизация объектов осуществляется, согласно отраслевым правилам эксплуатации и вывода из эксплуатации объектов теплоэнергетической инфраструктуры.

Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику. Предусматривается установка трех газопоршневых агрегатов типа 20V34SG производства компании Wartsila номинальной электрической мощностью 8,73 МВт каждый. Основные тех. характеристики: напряжение генератора- 10,5 кВ; электрический КПД-43,9%; температура дым. газов после двигателя- 390°C; температура дым. газов после системы утилизации- 120°C; количество уходящих газов 14,7 кг/сек; расход пр. газа- 2100 м3/час; количество NOx при 5%O2-500 мг/м3; количество CO при 5%O2-количество цилиндров- 20 шт; тепловая мощность системы утилизации- 6,3Гкал. Двух газопоршневых агрегатов типа TCG-2032V16 производства компании MWM номинальной электрической мощностью 4,3 МВт каждый. Основные тех. характеристики: напряжение генератора- 10,5 кВ; электрический КПД-43,2%; температура дым. газов после двигателя- 450°C; температура дым. газов после системы утилизации- 120°C ; количество уходящих газов 6,3 кг/сек; расход пр. газа- 1070 м3/час; количество NOx при 5%O2-3; количество CO при 5%O2-количество цилиндров- 16 шт; тепловая мощность системы утилизации- 3,2Гкал. Суммарная электрическая мощность вновь устанавливаемых ГПА составит- 34,7 МВт. Установленная мощность всех ГПА после расширения 36,9 МВт. Также планируется установка ПГУ общей мощностью 48 МВт., (ГТУ Н-25-34 МВт. и паротурбинной установкой мощностью 14МВт.) Газотурбинная установка Н-25, номинальная электрическая мощность 34 МВт. Основные тех. характеристики: КПД-32,7%; температура дым. газов после двигателя- 533°C; температура дым. газов после системы утилизации- 120°C; количество уходящих газов 867,8 тыс. м3/ч; расход пр. газа- 11100 м3/час; количество NOx при 16 %O2- 51,25 мг/м3(25 ppm). Суммарная мощность электростанции после расширения составит около 85МВт. Для утилизации тепла уходящих газов предусматривается установка котлов-утилизаторов. Котлы- утилизаторы эксплуатируются без потребления топлива. Выдача тепловой мощности осуществляется по тепловым сетям в котельную «Баскуат». Температурный график тепловой сети 110/70°C. Диаметр тепловых сетей Ду500мм. Расчетное давление- 1,2МПа. Выдача электрической энергии предусматривается по двум линиям 10кВ с проводом СИП-3 сечение 1x120мм2 в подстанцию «Самал» I и II секции.



Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и постутилизацию объектов (с указанием предполагаемых качественных и максимальных количественных характеристик, а также операций, для которых предполагается их использование):

Земельный участок. Реализации проектируемого строительства осуществляется как в границах выделенного землеотвода, так и в пределах смежных участков. Адрес проектируемого строительства станции ГПА: РК, область Жетісу, г. Талдыкорган, п.з.Южная, ул. Алмалы, уч.20 В. Координаты угловых точек: X 23323,50; Y 18740,10; X 23324,70; Y 18808,10; X 23284,97; Y 18810,43; X 23284,59; Y 18740,15. Общая площадь участка в условных границах-1,83516 га, в том числе- 0.2981 га согласно Акта на земельный участок №211213122307585 от 13.12.2021 г. Кадастровый номер участка 24-268-013-110. Категория земель– земли населенных пунктов (городов, поселков и сельских населенных пунктов). Целевое назначение земельного участка– для строительства тепловой электростанции. Предполагаемые сроки использования-частная собственность. Документы землеотвода смежных земельных участков находятся в стадии оформления.

Водные ресурсы. Промплощадка предприятия находится за пределами водоохраных зон и полос. Река Каратал протекает на расстоянии более 3000 м от границы территории проектируемого строительства. Ориентировочное водопотребление воды питьевого качества на I этап строительства составляет 55 м³/период, технической воды– 272,2 м³/период. Ориентировочное водопотребление воды питьевого качества на II этап строительства составляет 137,5 м³/период, технической воды– 683,451 м³/период. Данные объёмы водопотребления являются ориентировочными, при разработке проектной документации они будут уточняться. Расход сетевой воды в трубах на период эксплуатации составляет порядка 1250 м³/час. Расчет водопотребления на хозяйственно-бытовые нужды, согласно ТУ№64 на подключение к сетям ГГКП на ПХВ «Жетысу водоканал» в сфере водоснабжения и водоотведения от 20.03.2025г. составляет 1,85 м³/сут. Потребный расход на пожаротушение составляет 30,4 л/сек.;

Растительные ресурсы. Снос зеленых насаждений производится не будет. Необходимость использования растительных ресурсов для намечаемой деятельности отсутствует.

Животный мир. Объекты животного мира, их части, дериваты, полезных свойства и продукты жизнедеятельности животных при строительстве и эксплуатации проектируемых объектов не используются.

Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу. В I этап строительства выбрасывается 20 наименований загрязняющих веществ, из них: 1 класса: свинец и его соединения– 0.0000016 т/пер, бенз(а)пирен- 0.000000133 т/пер: хлорэтилен 0.0000004 т/пер; 2 класса: марганец и его соединения– 0.007446 т/пер, азота диоксид– 0.1195163 т/пер., фториды газообразные– 0.00148 т/пер; мазутная зола теплоэлектростанций- 0.0000027 т/пер., формальдегид- 0.0013954 т/пер; 3 класса: железо оксиды– 0.107154 т/пер., диметилбензол– 0.45 т/пер., взвешенные частицы– 1.00926 т/пер., пыль неорганическая с содержанием двуокиси кремния 70-20%- 0.0253911 т/пер., сера диоксид– 0.0141481 т/пер; азота оксид- 0.0136925 т/пер; олова оксид- 0.0000007 т/пер., сажа 0.0069771 т/пер.; 4 класса опасности: углеводороды предельные C12-C19- 0.0525857 т/пер; углерод оксид 0.1121115 т/пер; не классифицируемые: уайт-спирит (1316*)- 2.865 т/пер., пыль абразивная-0.00972 т/ период. Общее количество выбросов ЗВ на I этап строительства составляет 4.79588 т/период. Во II этап строительства выбрасывается 16 наименований загрязняющих веществ, из них: 1 класса: бенз(а)пирен 0.00000028 т/пер.; 2 класса: марганец и его соединения– 0.0013321 т/пер, азота диоксид– 0.2107187 т/пер., фториды газообразные– 0.000308 т/пер; мазутная зола теплоэлектростанций- 0.0000067 т/пер., формальдегид- 0.0034898 т/пер; 3 класса: железо оксиды– 0.0075229 т/пер., диметилбензол– 0.2655 т/пер., взвешенные частицы– 0.981 т/пер., пыль неорганическая с содержанием двуокиси кремния 70-20% 0.0544804 т/пер., сера диоксид– 0.0353705 т/пер; азота оксид-



0.0342417 т/пер; сажа- 0.0174488 т/пер.; 4 класса опасности: углеводороды предельные C12-C19- 0.0998243 т/пер; углерод оксид- 0.1931407 т/пер; не классифицируемые: уайт-спирит (1316*)- 0.4605 т/пер. Общее количество выбросов ЗВ на II этап строительства составляет 2.364885 т/период. На период эксплуатации станции выбрасываются ЗВ 16 наименований, из них: 1 класса: Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ 0.00000702 т/год; 2 класса: марганец и его соединения- 0.000204 т/год; азота диоксид- 340.214475 т/год; сероводород - 0.0000077 т/год, фториды неорганические плохо растворимые- 0.0001 т/год; Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (627)- 0.000093 т/год; 3 класса: железо оксид-0.00785 т/год, азота оксид- 55.2843 т/год; диметилбензол- 0.0225 т/год; пыль неорганическая, SiO₂ %: 70-20- 0.0001 т/год; олово оксид /в пересчете на олово/- 0.00000309 т/год; смесь природных меркаптанов- 0.00001491 т/год; 4 класса опасности:- углерод оксид- 421.6265 т/год; не классифицируемые: масло минеральное нефтяное 0.045001 т/год, уайт-спирит- 0.2825 т/год, метан (734*)- 0.4956 т/год. Общее количество выбросов ЗВ на период ввода в эксплуатацию составляет 817.97925544 т/год.- Данные объёмы выбросов загрязняющих веществ являются ориентировочными. На следующих этапах проектирования количество и состав выбросов загрязняющих веществ будет уточняться.

Описание сбросов загрязняющих веществ. Сбросы в период строительных работ не производятся. Хоз-бытовые сточные воды от душевых и умывальников будут отводиться в герметичную емкость, затем по мере накопления, будут вывозиться на очистные сооружения. Производственные стоки отсутствуют. Водоотведение хозяйственно-бытовых сточных вод в период эксплуатации осуществляется в проектируемый водонепроницаемый выгреб. Согласно ТУ№64 на подключение к сетям ГГКП на ПХВ « Жетысу водоканал» в сфере водоснабжения и водоотведения от 20.03.2025г. сброс сточных вод, предусмотреть ассенизаторской машиной в канализационную сливную станцию по ул. Желтоксан. Поверхностный сток с кровли зданий и сооружений наружными водостоками отводится на отмотку. Поверхностный сток с дорожного покрытия поступает на рельеф и отводится вертикальной планировкой в пониженные участки.

Описание отходов. В процессе строительства образуются следующие виды отходов: I этап строительства: при сварочно-монтажных работах образуются огарки электродов: отходы сварки (код 12 01 13)– 0,056 т/пер., в процессе осуществления малярных и покрасочных работ образуется тара из под ЛКМ: лакокрасочные отходы (код 120113)– 0,238 т/пер., в процессе жизнедеятельности строительного персонала образуются коммунальные отходы: смешанные коммунальные отходы (код 200301)– 0,625 т/пер. Промасленные отходы: абсорбенты, фильтровальные материалы (включая масляные фильтры иначе не определенные), ткани для вытирания, защитная одежда, загрязненные опасными материалами (Код 15 02 02*) - 0,032 т/период; Отходы строительства: смешанные отходы строительства и сноса, за исключением упомянутых в 17 09 01, 17 09 02 и 17 09 03 (Код 170904) = 0,476 т/период. Металлолом (код 17 04 07) – 1.8356 т/период. Взвешенные вещества от очистных сооружений мойки машин (код 19 08 99)-0.002 т/период. Отходы временно складироваться в специально отведенных местах, с последующим вывозом специализированными организациями. Количество образующихся отходов на I этап строительства составляет: 3,264 т/период. На II этапе строительства образуются: при сварочно-монтажных работах- огарки электродов: отходы сварки (код 12 01 13)– 0,012 т/пер., в процессе осуществления малярных и покрасочных работ образуется тара из под ЛКМ: лакокрасочные отходы (код 120113) – 0,032 т/пер., в процессе жизнедеятельности строительного персонала образуются коммунальные отходы: смешанные коммунальные отходы (код 200301) – 1,563 т/пер. Промасленные отходы: абсорбенты, фильтровальные материалы (включая масляные фильтры иначе не определенные), ткани для вытирания, защитная одежда, загрязненные опасными материалами (Код 15 02 02*)- 0,064 т/период; Отходы строительства: смешанные отходы строительства и сноса, за исключением упомянутых в 17 09 01, 17 09 02 и 17 09 03 (Код 170904) =1,178 т/период. Металлолом (код 17 04 07)– 4.589 т/период Отходы временно складироваться в специально отведенных



местах, с последующим вывозом специализированными организациями. Взвешенные вещества от очистных сооружений мойки машин (код 19 08 99)-0.002 т/период. Количество образующихся отходов на I этап строительства составляет: 7,439 т/период. На период эксплуатации при сварочно-монтажных работах образуются огарки электродов: отходы сварки (код 12 01 13)- 0.0015 т/год, в процессе осуществления малярных и покрасочных работ образуется тара из под ЛКМ: лакокрасочные отходы (код 12 01 13)- 0.043 т/год., в процессе жизнедеятельности персонала образуются коммунальные отходы (код 20 03 01): смешанные коммунальные отходы- 1,05 т/год, а также отходы уборки территории- 5 т/год. Промасленные отходы: абсорбенты, фильтровальные материалы (включая масляные фильтры иначе не определенные), ткани для вытирания, защитная одежда, загрязненные опасными материалами (Код 15 02 02*)- 0,064 т/период; В процессе эксплуатации ГПА и ГТУ образуются отработанные масла (код 13 02 06*)- 22,4 т/год. Количество образующихся отходов составляет: 28,5585 т/год. Отходы временно складироваться в специально отведенных местах, с последующим вывозом специализированными организациями. Возможности превышения пороговых значений установленных для переноса отходов -нет.

Намечаемая деятельность: 1.Расширение проектируемой электростанции мощностью 2,145 МВт за счет: 1.1. Установки 3 газопоршневых агрегатов Wartsila 20V34SG, номинальной электрической мощностью 8,73 МВт 1.2. Установки 2 газопоршневых агрегатов MWM TCG-2032V16, номинальной электрической мощностью 4,3 МВт каждый; 1.3. Монтаж газотурбинной установки Н-25, номинальной электрической мощностью 34 МВт и паротурбинной установкой мощностью 14МВт; 2.Строительство сопутствующей инфраструктуры: 2.1. Строительство здания главного корпуса; 2.2.Строительство внутриплощадочных инженерных коммуникаций; 2.3.Устройство внутриплощадочных дорог и проездов.

Согласно критериям п.1.3 п.1 Раздела 2 Приложения №2 Экологическому кодексу Республики Казахстан от 02.01.2021 года №400-VI (с изменениями от 05.07.2023 № 17-VIII) (далее-Кодекс) «Энергопроизводящие станции, работающие на газе, с мощностью 10 мегаватт (МВт) и более» намечаемая деятельность относится к объекту II категории и оказывает негативное воздействие на окружающую среду.

п.3 ст.12 Кодекса гласит: «В отношении объектов I и II категорий термин "объект" означает стационарный технологический объект (предприятие, производство), в пределах которого осуществляются один или несколько видов деятельности, указанных в разделе 1 (для объектов I категории) или разделе 2 (для объектов II категории) приложения 2 к настоящему Кодексу, а также **технологически прямо связанные с ним любые иные виды деятельности, которые осуществляются в пределах той же промышленной площадки, на которой размещается такой объект.**

Критерии, в соответствии с которыми строительно-монтажные работы и работы по рекультивации и (или) ликвидации, производимые на объектах различных категорий, относятся к I, II, III или IV категории, **устанавливаются в инструкции по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду».**

В соответствии с пп.1 п.11 Инструкцией по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействия на окружающую среду утвержденной приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 13.07.2021 года №246 (с изменениями от 13.11.2023 года №317) «первоначальное строительство объектов указанных в разделе 2 приложение 2 к Кодексу».

На основании вышеизложенного, указанный вид намечаемой деятельности будет относиться к объектам II категории.

Объекты II категорий подлежат обязательной государственной экологической экспертизе согласно п. 1) ст. 87 Кодекса и получения экологических разрешений на воздействия согласно ст.122 Кодекса.

Согласно п.1) п.2 ст. 88 Кодекса - Государственная экологическая экспертиза организуется и проводится местными исполнительными органами областей, городов республиканского значения, столицы в отношении:



1) проектной документации по строительству и (или) эксплуатации объектов II категории в рамках процедуры выдачи экологических разрешений на воздействие.

Выводы: 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.

При проведении экологической оценке 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 "Баскуат Энергопром" при условии их достоверности.

Руководитель департамента

Байгуатов Тлеухан Болатович

