

KZ50RYS00187942

25.11.2021 г.

Заявление о намечаемой деятельности

1. Сведения об инициаторе намечаемой деятельности:
для физического лица:

фамилия, имя, отчество (если оно указано в документе, удостоверяющем личность), адрес места жительства, индивидуальный идентификационный номер, телефон, адрес электронной почты;

для юридического лица:

Государственное учреждение "Управление топливно-энергетического комплекса и коммунального хозяйства города Нур-Султан", 010000, Республика Казахстан, г.Нур-Султан, район "Сарыарка", улица Бейбітшілік, здание № 11, 130740015861, ҚҰЛҰШЕВ ТӨЛЕГЕН БАЗАРБАЙҰЛЫ, 87759500759, ots_ue@mail.ru
наименование, адрес места нахождения, бизнес-идентификационный номер, данные о первом руководителе, телефон, адрес электронной почты.

2. Общее описание видов намечаемой деятельности, и их классификация согласно приложению 1 Экологического кодекса Республики Казахстан (далее - Кодекс) п.п. 1.5. п. 1. Приложения 1 к Экологическому кодексу РК от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК - Раздел 1. Перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение оценки воздействия на окружающую среду является обязательным. 1.5. тепловые электростанции и другие установки для сжигания топлива с тепловой мощностью 300 мегаватт (МВт) и более;.

3. 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) Документ рассматривается впервые. В отношении данного объекта оценка воздействия на окружающую среду ранее не проводилась и заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности с выводом об отсутствии необходимости проведения оценки воздействия на окружающую среду не выдавалось;

описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее было выдано заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности с выводом об отсутствии необходимости проведения оценки воздействия на окружающую среду (подпункт 4) пункта 1 статьи 65 Кодекса) Документ рассматривается впервые. В отношении данного объекта оценка воздействия на окружающую среду ранее не проводилась и заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности с выводом об отсутствии необходимости проведения оценки воздействия на окружающую среду не выдавалось.

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест В соответствии с Постановлением Акимата города Нур-Султан №510-1695 от 19.12.2019 г. с внесением изменении №510-4140 от 22 ноября 2021 года проектируемый объект ««Газовая котельная с инженерной инфраструктурой в районе жилого массива Тельмана» расположен по адресу Акмолинская область, город Нур-Султан, район «Есиль», район жилого массива Тельмана. Примерные координаты участка 51°03'27" N / 71°28'08" E; 51°03'32" N / 71°28'01" E;

51°03'38" N / 71°28'12" E; 51°03'33" N / 71°28'19" E. Площадь участка согласно постановлению 23,7600 га. Участок свободен от застройки. .

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Газовая котельная мощностью 700 МВт предназначена для обеспечения многоквартирных домов, зданий и помещений юридических лиц. Мощность газовой котельной определена на основании представленного письма №15101 от 02.11.2021г. ТОО «Научно-исследовательский проектный институт «Астагенплан», где 2022г. – 1 очередь строительства установленной тепловой мощностью 200 МВт; 2023 г. – 2 очередь строительства установленной тепловой мощностью 200 МВт; 2024 г. – 3 очередь строительства установленной тепловой мощностью 300 МВт;.

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Настоящим ТЭО (технико-экономическим обоснованием) предусматривается установка: 1. В Первом пусковом комплексе – 2-х котлоагрегатов мощностью 60 МВт; одного котлоагрегата мощностью 80 МВ; 2-х сетевых насосных модулей циркуляционной группы для двух отдельных выпусков с единым решением по резервированию и резервированием подачи мощности в каждый выпуск до 300 МВт; котловых коллекторных групп для трех котлоагрегатов; общего гидроуравнивающего устройства с сетевым коллекторными группами, рассчитанными на тепловую мощность 400 МВт; дымовую трубу с 3-мя отдельными изолированными газоходами; модуль термической обработки воды производительностью до 60 м³/ч; модуль подпиточных насосов; модуль ХВП производительностью до 60 м³/ч, внутри и внеплощадочные инженерные сети, сооружения на сетях. 2. Во Втором пусковом комплексе - 2-х котлоагрегатов мощностью 60 МВт; одного котлоагрегата мощностью 80 МВт; котловых коллекторных групп для трех котлоагрегатов; дымовую трубу с 3-мя отдельными изолированными газоходами. 3. В третьем пусковом комплексе - 3-х котлоагрегатов мощностью 80 МВт; одного котлоагрегата мощностью 60 МВт; сетевого насосного модуля циркуляционной группы для отдельного перспективного выпуска; котловых коллекторных групп для четырех котлоагрегатов; общего гидроуравнивающего устройства с сетевым коллекторными группами, рассчитанными на тепловую мощность 300 МВт; дымовую трубу с 4-мя отдельными изолированными газоходами. В каждом из пусковых комплексов предусмотрены магистральные участки тепловых сетей..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Начало строительства – 1 ПК – 2 кв 2022 года, 2 ПК – 3 кв 2023 года, 3 ПК – 1 кв 2023 года Продолжительность строительства – 27 месяцев Эксплуатация объекта начнется - 1 ПК – 3 кв 2023 года, 2 ПК – 4 кв 2023 года, 3 ПК – 3 кв 2024 года.

8. 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):

1) земельных участков, их площадей, целевого назначения, предполагаемых сроков использования Площадь отведенного участка – 23,7600га; Целевое назначение участка: проведение изыскательских и проектных работ газовой котельной На основании Постановления Акимата города Нур-Султан №510-1695 от 19.12.2019 года с внесением изменения №510-4140 от 22 ноября 2021 года предоставлен земельный отвод для строительства и обслуживания проектируемого объекта. Участок проектирования расположен на свободной от застройки территории.;

2) водных ресурсов с указанием: предполагаемого источника водоснабжения (системы централизованного водоснабжения, водные объекты, используемые для нецентрализованного водоснабжения, привозная вода), сведений о наличии водоохранных зон и полос, при их отсутствии – вывод о необходимости их установления в соответствии с законодательством Республики Казахстан, а при наличии – об установленных для них запретах и ограничениях, касающихся намечаемой деятельности системы централизованного водоснабжения; видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Водопользование общее. Для хозяйственно-бытовых нужд вода подается питьевого качества. Для производственных нужд-технического качества. Технические условия Астана Су Арнасу №3-6/2303 от 04.11.2021г.;

объемов потребления воды Вода питьевого качества-2,0м³/сут Техническая вода-2497м³/сут Расход на пожаротушение-324м³/ч;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Водные ресурсы питьевого качества

используются для хозяйственно-бытовых нужд. Водные ресурсы технического качества используются в технологическом процессе, в частности для подпитки тепловых сетей и регенерации фильтров, а также для пожаротушения;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Нет. В рамках данного проекта недропользования нет.;

4) растительных ресурсов с указанием их видов, объемов, источников приобретения (в том числе мест их заготовки, если планируется их сбор в окружающей среде) и сроков использования, а также сведений о наличии или отсутствии зеленых насаждений в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, необходимости их вырубки или переноса, количестве зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации В рамках реализации проекта вырубка и/или перенос зеленых насаждений не предусматривается. В рамках благоустройства территории объекта предусматривается посадка лиственных деревьев -береза повислая-110 шт.; -клен татарский-110шт; Групповая посадка кустарника: -сирень обыкновенная-70шт Однорядная посадка живой изгороди: -спirea городчатая-535 п.м. Посев многолетних трав-10 311м².;

5) видов объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных с указанием :

объемов пользования животным миром нет. В рамках данного проекта не осуществляется.;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования нет. В рамках данного проекта не осуществляется.;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных нет. В рамках данного проекта не осуществляется.;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира нет. В рамках данного проекта не осуществляется.;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Источники электроснабжения: Технические условия АО «Астана-РЭК» № 5-Е-4/14-1237 от 09.07.2021г. ПС-110/20/10кВ «Аэропорт» и ПС-110/20/10кВ «Ишим». Требуемая мощность 8500кВт Тепловая энергия не требуется и вырабатывается для собственных нужд объектом самостоятельно;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью риски минимальные как при строительстве, так при эксплуатации..

9. Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы выбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, утвержденными уполномоченным органом (далее – правила ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей) 2022-24 годы строительства: Железо (класс опасности 3) - 0.25368 г/с, 0.73898 т/год; Марганец и его соединения (класс опасности 2) – 0.27838 г/с, 0.08008 т/год; Азота (IV) диоксид (класс опасности 2) – 1.373458 г/с, 1.1897 т/год; Азот (II) оксид (класс опасности 3) - 0.227265 г/с, 0.19892 т/год; Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) (класс опасности 3) – 0.153434 г/с, 0.10603 т/год; Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) (класс опасности 3) – 0.181739 г/с, 0.16005 т/год; Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584) (класс опасности 4) – 3.1587298 г/с, 0.76325 т/год; Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617) (класс опасности 2) - 0.00026 г/с, 0.0014 т/год; Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) (класс опасности 3) – 14.7039 г/с, 6.69622 т/год; Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) (класс опасности 1) - 0.0000019 г/с, 0.00000243 т/год; Формальдегид (Метаналь) (609) (класс опасности 2) - 0.0225 г/с, 0.02641 т/год; Керосин (654*) (класс опасности 3) - 0.3996617 г/с, Уайт-спирит (1294*) (класс опасности 4) – 9.9926 г/с, 4.403685 т/год; Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10) (класс опасности 4) – 1.45058 г/с, 5.27139 т/год; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного) (класс опасности 3)– 25.98107 г/с, 62.1841 т/год; Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу на период эксплуатации котельной Азота диоксид (Азот (IV) оксид) (класс опасности 3) 2,0468 г/с, 25,9448 т/год; Азот (II) оксид (Азота оксид) (класс опасности 3) 0,3325 г/с, 4,2162 т/год; Углерод оксид (класс опасности 4) 6,6073 г/с, 83,7574 т/год; Углеводороды предельные C1-C5 (класс опасности -) 0,144004803 г/с, 4,04615525 т/год; Углеводороды предельные C6-C10 (класс опасности -) 0,000232835 г/с, 0,00649884 т/год; Всего: 9,1308376 г/с, 117,9711т/год..

10. Описание сбросов загрязняющих веществ: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы сбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей. Хозяйственно-бытовая канализация: В.В – 150 мг/л; БПК₂₀ – 100 мг/л; Канализация производственная: CaCl – от 1, 9 до 8360 мг/л в режиме медленной промывки; MgCh – от 0, 8 до 3873 мг/л в режиме медленной промывки. Канализация дождевая: - взвешенные вещества- 168 мг/л; - нефтепродукты- 0,05мг/л Характеристика осадка сточных вод очистных сооружений: дождевые стоки - взвешенные вещества – 1,76т/год; - нефтепродукты - 0,12 т/год Согласно п. 43, приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2021 года № 63 «Об утверждении Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду», не является сбросом отведение сточных вод в городские канализационные сети. Нормативы допустимого сброса в таких случаях не устанавливаются. Таким образом, наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы сбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей не требуется указывать, так как сброс сточных вод в канализацию не является объектом эмиссии в окружающую среду..

11. Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: наименования отходов, их виды, предполагаемые объемы, операции, в результате которых они образуются, сведения о наличии или отсутствии возможности превышения пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей. Предполагаемый объем отходов производства и потребления на 2022-2024 годы строительства. Всего - 157,18133 т/год, в т.ч. отходов производства – 146,49133 т/год, отходов потребления – 10,69 т/год. Передача сторонним организациям - 157,18133 т/год. Янтарный уровень опасности: Отработанная тара из-под ЛКМ (образованы в процессе лакокрасочных работ) – 148,96431 т/год, Передача сторонним организациям -148,96431 т/год. Зеленый уровень опасности: ТБО (образованы в процессе Жизнедеятельности персонала) - 19,015 т/год, Передача сторонним организациям -19,015 т/год. Огарки сварочных электродов (образованы в процессе электросварочных работ) - 0,1286 т/год, Передача сторонним организациям -0,1286 т/год. Красный уровень опасности: Не образуются..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений. Постановление Акимата №510-1695 от 19.12.2019 года с внесением изменений №510-4140 от 22 ноября 2021 года, .

13. Краткое описание текущего состояния компонентов окружающей среды на территории и (или) в акватории, на которых предполагается осуществление намечаемой деятельности, в сравнении с экологическими нормативами или целевыми показателями качества окружающей среды, а при их отсутствии – с гигиеническими нормативами; результаты фоновых исследований, если таковые имеются у инициатора; вывод о необходимости или отсутствии необходимости проведения полевых исследований (при отсутствии или недостаточности результатов фоновых исследований, наличии в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности объектов, воздействие которых на окружающую среду не изучено или изучено недостаточно, включая объекты исторических загрязнений, бывшие военные полигоны и другие объекты). Номер поста №1,2,3,4: Примесь - Взвешенные частицы (пыль) - 0,9555 Штиль 0-2 м/сек, Концентрация Сф - мг/м³, Скорость ветра (3 - U*) м/сек, север - 1,1946, восток - 0,9124, юг - 1,1151, запад - 0,8802. Примесь - Диоксид серы - 0,0064 Штиль 0-2 м/сек, Концентрация Сф - мг/м³, Скорость ветра (3 - U*) м/сек, север - 0,007, восток - 0,0071, юг - 0,0068, запад - 0,0056. Примесь - Оксид углерода - 1,98175 Штиль 0-2 м/сек, Концентрация Сф - мг/м³, Скорость ветра (3 - U*) м/сек, север - 1,18045, восток - 1,51715, юг - 1,1974, запад - 1,50195..

14. Характеристика возможных форм негативного и положительного воздействий на окружающую среду в результате осуществления намечаемой деятельности, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости, предварительная оценка их существенности. Источники выбросов всех загрязняющих веществ в период строительства являются низкими, местоположение источников выбросов непостоянно и зависит от местоположения работ. Воздействие на атмосферный воздух характеризуется как локальное, кратковременное..

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости трансграничных воздействий нет.

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий Соблюдение нормативов эмиссий в окружающую среду, за счет проведения природоохранных мероприятий, вести производственный экологический мониторинг компонентов окружающей среды..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Альтернативы технологических решений были рассмотрены на предпроектной стадии. По итогам проведенного анализа, протоколом от 05 июля 2021г. был определен оптимальный вариант технологических решений. Место расположения объекта определено в соответствии с Приложением документа от 05.07.2021г. (в соответствии с указанными в заявлении):

- 1) в случае трансграничных воздействий: электронную копию документа, содержащего информацию о возможных существенных негативных трансграничных воздействиях намечаемой деятельности на окружающую среду

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):

Құлұшев Төлеген Базарбайұлы

подпись, фамилия, имя, отчество (при его наличии)

