

«Қоршаған ортаға әсерді бағалаудың қамту саласын айқындау туралы және (немесе) көзделіп отырған қызметтің әсер ету скринингін айқындау туралы қорытынды беру» мемлекеттік қызмет көрсету қағидаларына 1-қосымша

KZ42RYS01604868

25-ақп-26 ж.

Көзделіп отырған қызмет туралы өтініш

1. Белгіленген қызметтің бастамашысы туралы мәліметтер:
жеке тұлға үшін:

тегі, аты, әкесінің аты (егер ол жеке басты куәландыратын құжатта көрсетілсе), тұрғылықты жерінің мекенжайы, жеке сәйкестендіру нөмірі, телефоны, электрондық поштасының мекенжайы;
занды тұлға үшін:

"Алматинские электрические станции" акционерлік қоғамы, 050002, ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ, АЛМАТЫ ҚАЛАСЫ, МЕДЕУ АУДАНЫ, Достық Даңғылы, № 7 үй, 060640001713, МАШИРОВ ЕРИК КАНЫШБЕКОВИЧ, 2540327, 77_08_02_p07@ales.kz

атауы, орналасқан жерінің мекенжайы, бизнес-сәйкестендіру нөмірі, бірінші басшы туралы деректер, телефоны, электрондық поштасының мекенжайы.

2. Қазақстан Республикасы Экология кодексінің (бұдан әрі – Кодекс) 1-қосымшасына сәйкес көзделіп отырған қызмет түрлерінің жалпы сипаттамасы және олардың сыныптамасы Деятельность Алматинской ТЭЦ-2 имени А.Жакутова АО «Алматинские электрические станции» относится к объектам, для которого проведение процедуры оценки воздействия на окружающую среду является обязательным (ЭК РК Приложение 1, раздел 1, п 1, пп 1.5 тепловые электростанции и другие установки для сжигания топлива с тепловой мощностью 300 МВт и более).

3. Қызмет түрлеріне елеулі өзгерістер енгізілген жағдайларда:

бұрын қоршаған ортаға әсерді бағалау жүргізілген объектілердің қызмет түрлеріне және (немесе) қызметіне елеулі өзгерістердің сипаттамасы (Кодекстің 65-бабы 1-тармағының 3) тармақшасы) В 2021 году была проведена процедура Оценки воздействия на окружающую среду Заключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду №KZ88VVX00077384 от 15.12.2021 г. Изменения вносятся по совместной работе, действующей угольной и новой газовой части такие, как резервирование газовой части путем обеспечения работоспособности угольной части в необходимом составе оборудования, для обеспечения энергобезопасности г.Алматы, в период окончания строительства газовой части, проведения пуско-наладочных работ, подтверждения гарантированных экологических показателей, в случае ограничения поставок газа.;

өздеріне қатысты бұрын көзделіп отырған қызметтің әсер ету скринингінің нәтижелері туралы қорытынды берілген объектілердің қызмет түрлеріне және (немесе) қызметіне қоршаған ортаға әсер етуге бағалау жүргізу қажеттілігінің жоқтығы туралы қорытындымен елеулі өзгерістердің сипаттамасы (Кодекстің 65-бабы 1-тармағының 4) тармақшасы) Ранее процедура скрининга воздействий намечаемой деятельности на окружающую среду не проводилась.

4. Көзделген қызметті жүзеге асырудың болжамды орны туралы мәліметтер, орынды таңдаудың негіздемесі және басқа орындарды таңдау мүмкіндіктері ТЭЦ-2 расположен по адресу: г. Алматы, Алатауский район, мкр. Алгабас, улица 7, дом 130. Земельный участок, отведенный для размещения энергокомплекса ТЭЦ-2, имеет площадь 510,7459 га (кадастровый №20-321-067-047). Координаты Т1 с.ш 43.320, в.д 76.733, Т2 с.ш 43.328, в.д 76.760, Т3 с.ш 43.304, в.д 76.790, Т4 с.ш 43.290, в.д 76.813, Т5 с.ш 43.281 в.д 76.785, Т6 с.ш 43.3, в.д 76.745. Площадка является существующей, располагается в промышленной зоне, отведение дополнительных территорий не предусматривается. ТЭЦ-2 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 комбинированной системы золошлакоудаления (КСЗШУ). Площадка

№1 ТЭЦ-2 находится на северо-западной окраине г. Алматы. Площадка вытянута с юга на север на 1,5 км. Вдоль южной границы промплощадки проходит магистральный газопровод Бухарского газодобывающего района - Ташкент- Бишкек-Алматы. Вдоль восточной границы промплощадки ТЭЦ-2, за объездной автодорогой, расположены пахотные земли; вдоль подъездного ж.д. пути, за автохозяйством, размещается асфальтовый завод. На расстоянии 2,5 км от южной границы промплощадки ТЭЦ-2 размещается микрорайон Алгабас, на расстоянии 3 км - микрорайон Коккайнар. Вдоль западной стороны промплощадки под откосом протекает ручей Кокузек, в пойме которого размещаются дачные участки. На выходе из пос. Алгабас ручей с помощью вододелителя отводится в бетонную трубу, проложенную под землей, и впадает у северной дамбы золоотвала в Кокузекское водохранилище. Кокузекское водохранилище находится северо-западнее промплощадки ТЭЦ-2 на расстоянии 2 км. Площадка №2 находится на левом берегу ручья Кокузек. Здесь расположен золоотвал ТЭЦ-2 комбинированной системы складирования золошлаковых отходов. С юго-западной стороны золоотвала (золоотвала №2 сухого складирования) на расстоянии 300м протекает р. Аксай, севернее - Большой Алматинский канал. Между промплощадкой и золоотвалом протекает р. Карагайлы. Площадь, занимаемая промплощадкой №1 составляет 93 га, площадь, занимаемая промплощадкой №2 – 325 га. Землепользование осуществляется на правах долгосрочной аренды в соответствии с актом. Категория земель - земли населенных пунктов. Целевое назначение земельного участка – для размещения энергокомплекса ТЭЦ-2. Для каждой площадки установлены санитарно-защитные зоны: площадка №1 - С33-1000м (1 класс), - площадка №2 - С33-500м. Площадки ТЭЦ-2 находятся вне водоохранной зоны водных объектов района размещения; р. Карагайлы, р. Аксай, Большой Алматинский канал им. Кунаева, которые согласно Постановлению акимата города Алматы от 31 марта 2016 года №1/110, составляют 120 м. Лесов, сельскохозяйственных угодий, транспортных магистралей, селитебных территорий, зон отдыха, территории заповедников, ООПТ, музеев, памятников архитектуры, санаториев, домов отдыха в районе размещения промышленных площадок ТЭЦ-2 отсутствуют.

5. Объектінің қуатын (өнімділігін), оның болжамды мөлшерін, өнімнің сипаттамасын қоса алғанда, көзделіп отырған қызметтің жалпы болжамды техникалық сипаттамалары В настоящее время установленная электрическая мощность ТЭЦ-2 составляет 510 (445) МВт, тепловая – 1 411 (952) Гкал/ч. По выбранному варианту реконструкции Алматинской ТЭЦ-2 предусмотрено строительство ГТ-ТЭЦ с установленной мощностью 557 МВт (электрическая мощность), 957 Гкал/ч (тепловая мощность) с устанавливаемым оборудованием: 1хППУ(1+1+1); 1хГТУ SGT5-2000E Siemens Energy; 1хКУП типа MHDB-SGT5-2000E-Q1, MHI Power Dongfang Boiler; 1хПТ типа LZC80.5-7.49/[0.6] -510/[225] Dong Fang Turbine; 2 хКоГТУ (1+1) ст.№2.3; 1хГТУ SGT5-2000E Siemens Energy; 1х MHDB-SGT5-2000E-S1 MHI Power Dongfang Boiler; Водогрейные котлы: 4х QXS116-3,5/185/100-Q №1,2,3,4 АО Power Dongfang Boiler; Паровые котлы: 3 хSZS25-1,4/250-Q №1,2,3 Power Dongfang Boiler (Заключение (положительное) на Проект «Модернизация Алматинской ТЭЦ-2 с минимизацией воздействия на окружающую среду» РГП «Госэкспертиза» №02-0130/25 от 06.10.2025 г., Экологическое разрешение на воздействие для объектов I категории №:KZ24VCZ 03776751 от 05.11.2024 г.). На основании Дорожной карты по внедрению наилучших доступных техник утвержденным Вице-министром энергетики от 23.05.2025г и Протокола Технического Совета №-08/1/2-261 от 02.07.2025г было рассмотрено на период пуско-наладочных переходных режимов после ввода газовой части в течение 2027-2029 годов, включая зимний максимум в эксплуатации предполагается сохранить функционирование существующих 4 паровых котла (КА ст. №2,4,6 БКЗ 420-140-7с; КА ст. №8 Е-420-13,8-560), 3 паровых турбин (ТА ст. №2,3 ПТ-80/100-130/13; ТА ст. №6 Т-110/120-130-5) в осенне-зимний период (ОЗП) и 3 паровых котла и 2 паровых турбины в летний период. Во избежание срыва бесперебойной поставки тепловой и электрической энергии потребителям из-за сбоя поставки природного газа планируется с 2030 по 2040 годы оставить в работе 4 паровых котла, 3 паровых турбин в период ОЗП и 3 паровых котла, 2 паровых турбины в летний период. Электрическая и тепловая мощность с выделением существующего оборудования угольной части составляет: 270 мВт и 425 Гкалл. Режим работы золоотвала будет осуществляться следующим образом: одна из секций будет использоваться для складирования ЗШО и приема стоков, вторая секция будет использоваться, как пруд испаритель..

6. Көзделіп отырған қызмет үшін болжанатын техникалық және технологиялық шешімдердің қысқаша сипаттамасы Для обеспечения энергобезопасности г.Алматы необходимо резервирование газовой части путем обеспечения работоспособности угольной части в необходимом составе оборудования в период окончания строительства газовой части, проведения пуско-наладочных работ, подтверждения гарантированных экологических показателей, в случае ограничения поставок газа, включая зимний максимум в эксплуатации предусматривается сохранение функционирования существующих 4 паровых котлов и 3 паровые турбины: котлоагрегаты стационарные №2,4,6 БКЗ 420-140-7 С и №8 Е-420-13.8-560; турбоагрегаты стационарные №2,3 ПТ-80/100-130/13 и №6 Т-110/120-130-5. Приоритетно будет использоваться оборудование ГТ ТЭЦ, оборудование угольной части будет включаться в работу при снижении генерации или останове оборудования ГТ ТЭЦ. Подогрев сырой воды будет

производиться во вновь устанавливаемых водоводяных подогревателях на угольной части. Деаэрация подпиточной воды теплосети предусматривается в существующих вакуумных деаэраторах. Режим работы золоотвала будет осуществляться следующим образом: одна из секций будет использоваться для складирования ЗШО и приема стоков, вторая секция будет использоваться, как пруд испаритель..

7. Көзделіп отырған қызметті іске асыруды бастаудың және оны аяқтаудың болжамды мерзімдері (объектіні салуды, пайдалануды және кейіннен кәдеге жаратуды қоса алғанда) На данный момент идет строительство газовой части ТЭЦ (Экологическое разрешение на воздействие для объектов I категории №: KZ24VCZ03776751 от 05.11.2024 г.), ввод объекта в эксплуатацию предусмотрен в 2027 году. Во избежание срыва бесперебойной поставки тепловой и электрической энергии потребителям из-за сбоя поставки природного газа предлагается с 2030 по 2040 годы оставить 4 паровых котла, 3 паровых турбин в период ОЗП и 3 паровых котла, 2 паровых турбин в летний период. Постутилизация объекта не предусматривается.

8. Объектілерді салуды, пайдалануды және кейіннен кәдеге жаратуды қоса алғанда, көзделіп отырған қызметті жүзеге асыру үшін қажетті ресурстар түрлерінің сипаттамасы (болжанып отырған сапалық және ең жоғары сандық сипаттамаларды, сондай-ақ оларды пайдалану болжанып отырған операцияларды көрсете отырып):

1) жер учаскелерін, олардың алаңдарын, нысаналы мақсатын, болжамды пайдалану мерзімдерін айқындайды ТЭЦ-2 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 комбинированной системы золошлакоудаления (КСЗШУ). Площадка №1 ТЭЦ-2 находится на северо-западной окраине г. Алматы. Площадка №2 находится на левом берегу ручья Кокузек. Здесь расположен золоотвал ТЭЦ-2 комбинированной системы складирования золошлаковых отходов. С юго-западной стороны золоотвала (золоотвала №2 сухого складирования) на расстоянии 300м протекает р. Аксай, севернее - Большой Алматинский канал. Между промплощадкой и золоотвалом протекает р. Карагайлы. Площадь, занимаемая промплощадкой №1 составляет 93 га, площадь, занимаемая промплощадкой №2 – 325 га. Землепользование осуществляется на правах долгосрочной аренды в соответствии с актом. Категория земель - земли населенных пунктов. Целевое назначение земельного участка – для размещения энергокомплекса ТЭЦ-2.;

2) су ресурстарын:

сумен жабдықтаудың болжамды көзі (орталықтандырылған сумен жабдықтау жүйелері, орталықтандырылмаған сумен жабдықтау үшін пайдаланылатын су объектілері, тасымалданатын су), су қорғау аймақтары мен белдеулерінің бар-жоғы туралы мәліметтер, олар болмаған кезде – Қазақстан Республикасының заңнамасына сәйкес оларды белгілеу қажеттігі туралы, ал Бар болса – көзделіп отырған қызметке қатысты олар үшін белгіленген тыйым салулар мен шектеулер туралы қорытынды Источник водоснабжения сохраняется для питьевого водоснабжения - ГКП "Алматы Су", для технологических нужд - собственный водозабор на участке Боралдайского месторождения подземных вод. На площадке сохраняется работа существующей системы оборотного технического водоснабжения с вентиляторными градирнями;

су пайдалану түрлері (жалпы, арнайы, оқшауланған), қажетті судың сапасы (ауыз су, ауыз су емес) Водопользование - специальное, имеется действующее разрешение на специальное водопользование KZ 79VTE00112551 от 03.05.2022 г., срок действия разрешения: 10.04.2027 г.;

суды тұтыну көлемі В период эксплуатации потребление воды порядка 33 млн.м3/год на угольную часть, 46 млн.м3/год на газовую часть;

су ресурстарын пайдалану жоспарланатын операциялар В технологическом цикле ТЭЦ-2 вода используется на: технологические нужды; на охлаждение вспомогательного оборудования; на подпитку тепловой сети; на хозяйственные нужды обслуживающего персонала; на пожаротушение;

3) жер қойнауын пайдалану құқығының түрі мен мерзімдері, олардың географиялық координаттары (егер олар белгілі болса) көрсетілген жер қойнауы учаскелері отсутствуют;

4) өсімдік ресурстарының түрлері, көлемі, сатып алу көздері (оның ішінде егер оларды қоршаған ортада жинау жоспарланса, оларды дайындау орындары) және пайдалану мерзімдері, сондай-ақ көзделіп отырған қызметті жүзеге асыратын жерде жасыл екепелердің болуы немесе болмауы, оларды кесу немесе көшіру қажеттігі, кесілуге немесе көшірілуге жататын жасыл екепелердің саны, сондай-ақ өтем тәртібімен отырғызылуы жоспарланған жасыл екепелердің мөлшері туралы мәліметтер көрсетілген отсутствуют;

5) жануарлар дүниесі объектілерінің түрлерін, олардың бөліктерін, дериваттарын, жануарлардың пайдалы қасиеттері мен тіршілік ету өнімдерін:

жануарлар дүниесін пайдалану көлемі отсутствуют;

жануарлар дүниесін пайдаланудың болжамды орны және пайдалану түрі отсутствуют;

жануарлар дүниесі объектілерін, олардың бөліктерін, дериваттары мен жануарлардың тіршілік ету

өнімдерін сатып алудың өзге де көздерін сатып алу отсутствуют;

жануарлар дүниесі объектілерін пайдалану жоспарланатын операциялар отсутствуют;

б) сатып алу көзін, пайдалану көлемдері мен мерзімдерін көрсете отырып, көзделіп отырған қызметті (материалдарды, шикізатты, бұйымдарды, электр және жылу энергиясын) жүзеге асыру үшін қажетті өзге де ресурстарды Топливо, используемое на газовой части – природный газ, расход которого составляет 1200 млн, нм³/год. На угольной части будет использоваться уголь, резервное топливо – мазут, расход угля на угольную часть составит 1,700 млн. тонн в год, растопочного и резервного топлива – мазута, расход которого составит порядка 6 тыс. тонн в год;

7) пайдаланылатын табиғи ресурстардың тапшылығына, бірегейлігіне және (немесе) жаңартылмайтындығына байланысты олардың сарқылу тәуекелі жатады В целом ресурсы газа в полной мере обеспечивают потребности энергоисточников. Во избежание срыва бесперебойной поставки тепловой и электрической энергии потребителям из-за сбоя поставки природного газа планируется с 2030 по 2040 годы также оставить 4 паровых котла, 3 паровых турбин в период ОЗП и 3 паровых котла, 2 паровых турбин в летний период. Для обеспечения энергобезопасности г.Алматы необходимо резервирование газовой части путем обеспечения работоспособности угольной части в минимально необходимом составе оборудования на период пуско-наладочных работ и переходных режимов после ввода газовой части, включая зимний максимум в эксплуатации. Риски истощения природных ресурсов при реализации настоящего проекта отсутствуют.

9. Атмосфераға ластаушы заттардың күтілетін шығарындыларының сипаттамасы: ластаушы заттардың атаулары, олардың қауіптілік сыныптары, шығарындылардың болжамды көлемі, уәкілетті орган бекіткен ластауыштардың шығарындылары мен тасымалдарының тіркеліміне (бұдан әрі – ластауыштардың шығарындылары мен тасымалдарының тіркелімін жүргізу қағидалары) сәйкес деректері ластауыштардың шығарындылары мен тасымалдарының тіркеліміне енгізілуге жататын ластауыштардың тізбесіне кіретін заттар туралы мәліметтер На период эксплуатации угольной и газовой части Алматинской ТЭЦ-2 имени А. Жакутова АО «Алматинские электрические станции» в атмосферный воздух предполагается выброс порядка 28 загрязняющих веществ: железа оксид (класс опасности 3) 0,155926 г/сек, 2,430230 т/год; марганец и его соединения (класс опасности 2) 0,007907 г/сек, 0,570460 т/год; гидроксид натрия (ОБУВ) 0,023000 г/сек, 0,004000 т/год; азота (IV) диоксид (азота диоксид) (класс опасности 3) 289,992262 г/сек, 6047,851272 т/год; аммиак (класс опасности 4) 0,043800 г/сек, 0,013000 т/год; азот (II) оксид (азота оксид) (класс опасности 3) 47,113558 г/сек, 982,656158 т/год; гидрохлорид (2 класс опасности) 0,000100 г/сек, 0,000004 т/год; серная кислота (класс опасности 2) 0,062714 г/сек, 0,213060 т/год; углерод (сажа) (класс опасности 3) 0,102074 г/сек, 0,330856 т/год; сера диоксид (класс опасности 3) 713,338692 г/сек, 16076,377697 т/год; сероводород (класс опасности 2) 0,003915 г/сек, 0,018699 т/год; углерод оксид (класс опасности 4) 111,465325 г/сек, 2748,134255 т/год; фториды газообразные (класс опасности 2) 0,002617 г/сек, 0,126610 т/год; фториды плохорастворимые (класс опасности 2) 0,001655 г/сек, 0,134900 т/год; ксилол (класс опасности 3) 0,050225 г/сек, 2,531340 т/год; бенз(а)пирен (класс опасности 1) 0,128289 г/сек, 3,438711 т/год; формальдегид (класс опасности 2) 0,014000 г/сек, 0,000500 т/год; бензин нефтяной (класс опасности 4) 0,061700 г/сек, 0,124100 т/год; керосин (ОБУВ) 0,782397 г/сек, 8,651015 т/год; масло минеральное нефтяное (ОБУВ) 0,067800 г/сек, 2,102524 т/год; уайт-спирит (ОБУВ) 0,037275 г/сек, 1,878660 т/год; углеводороды предельные C12-C19 (класс опасности 4) 1,138900 г/сек, 3,899920 т/год; взвешенные частицы (класс опасности 3) 0,333430 г/сек, 0,965030 т/год; мазутная зола теплоэлектростанций (в пересчете на ванадий) (класс опасности 2) 0,000000 г/сек, 0,358708 т/год; пыль неорганическая (класс опасности 3) 243,620090 г/сек, 5337,347920 т/год; пыль абразивная (ОБУВ) 0,091900 г/сек, 0,167160 т/год; пыль древесная (ОБУВ) 0,504000 г/сек, 0,321950 т/год, гидразин-гидрат (класс опасности 1) - 0,0031 г/сек, 0,0006 т/год. В целом на период эксплуатации угольной и газовой части станции в 2027 – 2029 годах в атмосферный воздух будет поступать 31220,649339 т/год загрязняющих веществ из них твердых - 5346,065925 т/год и газообразных/жидких - 25874,583414 т/год, в 2030-2033 годах 26588,248624 т/год загрязняющих веществ из них твердых – 797,784 т/год и газообразных/жидких - 25790,46462 т/год. Деятельность ТЭЦ-2 относится к видам деятельности, на которые распространяются требования о предоставлении отчетности в Регистр выбросов и переноса загрязнителей. Перечень загрязнителей, по которым требуется отчетность по данному объекту: оксид углерода (СО); оксиды азота (NO_x); оксиды серы (SO₂).

10. Ластаушы заттар төгінділерінің сипаттамасы: ластаушы заттардың атаулары, олардың қауіптілік сыныптары, төгінділердің болжамды көлемдері, ластауыштардың тізбесіне кіретін, олар бойынша деректер ластауыштардың шығарындылары мен тасымалдарының тіркелімін жүргізу қағидаларына сәйкес ластауыштардың шығарындылары мен тасымалдарының тіркеліміне енгізілуге жататын заттар туралы мәліметтер В настоящее время на площадке ТЭЦ-2 эксплуатируются следующие системы водоотведения: хозяйственно-бытовая канализация; дождевая канализация; производственная канализация; стоки, загрязненные нефтепродуктами; канализация аварийных маслосток. Стоки хозяйственно-бытовой

канализации отводятся в канализацию города насосной №2, расположенной в районе мазутного хозяйства, и насосной №3, расположенной в 3 км от площадки ТЭЦ-2. Производственные и дождевые стоки после очистки используются в цикле ТЭЦ. Дождевые стоки с кровель главного корпуса, ОВК-1 и ОВК 2, территории ТЭЦ, а также переливы с градирен отводятся по самотечному коллектору в насосную станцию промливневых вод №1 и подаются в золоотвал для подпитки системы гидрозолоудаления. Все промышленные сточные воды главного корпуса, в том числе продувка котлов, отводятся в систему ГЗУ. Замасленные и замазученные стоки с территории масло-мазутохозяйства, ремонтных мастерских, гаража бульдозеров и других сооружений поступают самотеком в промливневую канализацию и отводятся в систему гидрозолоудаления. Продувочные воды циркуляционной системы отводятся в бак засоленных стоков и далее насосами, установленными в фильтровальном зале ВПУ, отводятся на золоотвал. Аварийные маслостоки от существующих открытых установок трансформаторов и маслобаков турбин самотеком отводятся в подземный резервуар. В систему ГЗУ на золоотвал отводятся: отработанные кислые и щелочные стоки обессоливающей установки после нейтрализации; замазученные стоки и конденсат мазутного хозяйства; сточные воды главного корпуса, в том числе продувка котлов. Система отведения стоков угольной части остается на существующем уровне. Для новой газовой станции предусмотрена организация испарительного поля для приема промстоков, организуемое на существующем золоотвале. Предельно-допустимый сброс загрязняющих веществ на испарительное поле: хлориды 470, 196 т/год; сульфаты 740,135 т/год; железо (общее) 299,485 т/год; взвешенные вещества 34,947 т/год; нефтепродукты 0,318 т/год; нитриты отсутствуют, нитраты 62,799 т/год; СПАВ 0,042 т/год. Объем сточных вод от газовой части составит 1059,016 тыс.м³/год. Перечень веществ, сбрасываемых на испарительное поле не относится к видам деятельности, на которые распространяются требования о предоставлении отчетности в Регистр выбросов и переноса загрязнителей.

11. Басқару көзделіп отырған қызметке жататын қалдықтардың сипаттамасы: қалдықтардың атауы, олардың түрлері, болжанатын көлемдері, нәтижесінде олар түзілетін операциялар, ластауыштардың шығарындылары мен тасымалдарының тіркелімін жүргізу қағидаларында қалдықтарды тасымалдау үшін белгіленген шекті мәндерден асып кету мүмкіндігінің болуы немесе болмауы туралы мәліметтер. На период эксплуатации Алматинской ТЭЦ-2 газовой и угольной части будет образование 21 вид отходов в количестве 18525,127 т/год, из них: люминесцентные лампы и другие ртутьсодержащие отходы (20 01 21*) 2,004 т/год; синтетические моторные, трансмиссионные и смазочные масла (13 02 06*) 28,765 т/год; грунт и камни, содержащие опасные вещества (17 05 03*) 3,012 т/год; водосодержащие шламы очистки котлов, содержащие опасные вещества (10 01 22*) 30,003 т/год; абсорбенты, фильтровальные материалы (включая масляные фильтры иначе не определенные), ткани для вытирания, защитная одежда, загрязненные опасными материалами (15 02 02*) 4,067 т/год; отходы от красок и лаков, содержащие органические растворители или другие опасные вещества (08 01 11*) 0,59 т/год; свинцовые аккумуляторы (16 06 01*) 1 т/год; отработанные шины (16 01 03) 3 т/год; железо и сталь (17 04 05) 3005 т/год; медь, бронза, латунь (17 04 01) 80,038 т/год; списанное электрическое и электронное оборудование (20 01 36) 1 т/год; смешанные коммунальные отходы (20 03 01) 318,675 т/год; смешанные отходы строительства и сноса (17 09 04) 15000,73 т/год; дерево (19 12 07) 10 т/год; стекло (19 12 05) 0,5 т/год; пластмассы и резины (19 12 04) 3,015 т/год; бумага и картон (20 01 01) 3 т/год; отходы сварки (12 01 13) 0,04 т/год; изоляционные материалы (17 06 04) 18 т/год; опилки и стружка черных металлов (12 01 01) 0,188 т/год; отходы уборки улиц (20 03 03) 12,5 т/год. Временное хранение сроком не более шести месяцев предусматривается в специально емкостях и на площадках с твердым (водонепроницаемым) покрытием на территории площадки. По мере накопления отходы передаются специализированным организациям по договорам. Размещение отходов на собственном золоотвале составит максимально 2 300 000 т/год зольного остатка в год, котельные шлаки и зольная пыль (10 01 01). В соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей для деятельности Алматинской ТЭЦ-2 требования о представлении отчетности в Регистр выбросов и переноса отходов не распространяются.

12. Көзделіп отырған қызметті жүзеге асыру үшін болуы мүмкін рұқсаттардың және осындай рұқсаттарды беру құзыретіне кіретін мемлекеттік органдардың тізбесі. Для реализации намечаемой деятельности необходимо заключение государственной экологической экспертизы с выдачей Комплексного экологического разрешения на воздействие для объектов I категории..

13. Экологиялық нормативтермен немесе қоршаған орта сапасының нысаналы көрсеткіштерімен, ал олар болмаған кезде – Гигиеналық нормативтермен салыстыра отырып, көзделіп отырған қызметті жүзеге асыру болжанатын аумақтағы және (немесе) акваториядағы қоршаған орта компоненттерінің ағымдағы жай-күйінің қысқаша сипаттамасы; егер бастамашыда осындай болса, фондық зерттеулердің нәтижелері; далалық зерттеулер жүргізу қажеттілігі немесе қажеттілігінің жоқтығы туралы қорытынды (фондық зерттеулер нәтижелері болмаған немесе жеткіліксіз болған, көзделіп отырған қызметті жүзеге асыратын жерде тарихи ластану объектілерін, бұрынғы әскери полигондарды және басқа да объектілерді қоса алғанда, қоршаған ортаға әсері зерттелмеген немесе жеткілікті зерттелмеген объектілердің болуы)

Согласно данным отчетов ПЭЖ за последние три отчетных года по мониторингу воздействия на атмосферный воздух, по мониторингу воздействия на водные ресурсы, по мониторингу воздействия на почвенный покров, по радиационному мониторингу фактические значения не превышали предельно-допустимых норм и проведение мероприятий по устранению нарушений и улучшению экологической обстановки не требуется. Мониторинг проводился испытательными аккредитованными лабораториями ТОО "ЭКОСЕРВИС-С" аттестат аккредитации №KZ.T.02.E0122 06/04/2021-06/04/2026 и Лаборатория экологического мониторинга ТОО "Центрально-Азиатский институт экологических исследований" аттестат аккредитации №KZ.T.02.1434 28/11/2023-28/11/2028 в области "Атмосферный воздух населенных мест, санитарно-защитной зоны, селитебной территории, подфакельных постов, воздух рабочей зоны, выбросы вредных веществ промышленных предприятий, выбросы автотранспорта, воды питьевые, природные, (поверхностная, подземная, грунтовая пластовая, дренажная морская, балластовая, атмосферные осадки, снег и т.д.), сточная вода (в т.ч. очищенные сточные воды, ливневые стоки, техническая вода), почвы, грунты, донные отложения горные породы любого типа, отходы производства, территории населенных мест, жилых и общественных зданий, на рабочих местах предприятий, территории участков застройки, товары и оборудование, транспортные средства".

14. Көзделіп отырған қызметті жүзеге асыру нәтижесінде қоршаған ортаға теріс және оң әсер етудің ықтимал нысандарының сипаттамасы, олардың ықтималдығы, ұзақтығы, жиілігі мен қайтымдылығы ескеріле отырып, олардың сипаты мен күтілетін ауқымы, олардың маңыздылығын алдын ала бағалау. Оценка воздействия на окружающую среду в период эксплуатации Алматинской ТЭЦ-2 угольной и газовой частей характеризуется следующим образом: пространственный масштаб – местное (территориальное) воздействие; временной масштаб – многолетнее (постоянное) воздействие; интенсивность воздействия – "слабое". Суммарная (интегральная) оценка воздействия оценивается как воздействие «средней значимости», то есть воздействие объекта с учетом предусмотренных природоохранных мероприятий практически не окажет дополнительного негативного воздействия на компоненты окружающей среды.

15. Қоршаған ортаға трансшекаралық әсер етудің ықтимал нысандарының сипаттамасы, олардың ықтималдығы, ұзақтығы, жиілігі мен қайтымдылығын ескере отырып, олардың сипаты мен күтілетін ауқымы Деятельность не будет оказывать негативного трансграничного воздействия на окружающую среду.

16. Қоршаған ортаға қолайсыз әсер етудің ықтимал нысандарының алдын алу, болдырмау және азайту жөніндегі, сондай-ақ оның салдарын жою жөніндегі ұсынылатын шаралар Основное мероприятие по снижению влияния Алматинской ТЭЦ-2 после модернизации на окружающую среду заложено в самой идее модернизации, связанной с использованием ценного и экологически чистого газового топлива в газовых турбинах на основе принципа когенерации. Использование предлагаемых современных парогазовых технологий производства электроэнергии позволит наиболее рационально использовать топливо и сократить влияние на окружающую среду. На период пуска-наладочных переходных режимов после ввода газовой части в течение 2027-2029 годов, включая зимний максимум в эксплуатации предполагается сохранить функционирование существующих 4 паровых котла (КА ст. №2,4,6 БКЗ 420-140-7с; КА ст. №8 Е-420-13,8-560), 3 паровых турбин (ТА ст. №2,3 ПТ-80/100-130/13; ТА ст. №6 Т-110/120-130-5) в осенне-зимний период (ОЗП) и 3 паровых котла и 2 паровых турбин в летний период. Во избежание срыва без перебойной поставки тепловой и электрической энергии потребителям из-за сбоя поставки природного газа предлагается с 2030 по 2040 годы оставить 4 паровых котла, 3 паровых турбин в период ОЗП и 3 паровых котла, 2 паровых турбин в летний период.

17. Көрсетілген көзделіп отырған қызметтің мақсаттарына қол жеткізудің ықтимал баламаларының және оны жүзеге асыру нұсқаларының сипаттамасы (баламалы техникалық және технологиялық шешімдерді және объектінің орналасқан жерін пайдалануды қоса алғанда) В данном проекте альтернативные варианты не рассматриваются.

Қосымшалар (өтініште көрсетілген мәліметтерді растайтын құжаттар):

- 1) Трансшекаралық әсер ету жағдайында: көзделіп отырған қызметтің қоршаған ортаға ықтимал елеулі теріс трансшекаралық әсері туралы ақпаратты қамтитын құжаттың электрондық көшірмесі

Белгіленген қызмет бастамашысының басшысы (өзге уәкілетті тұлға):

Маширов Ерик Канышбекович

колы, тегі, аты, әкесінің аты (бар болса)

