

Номер: KZ64VWF00060310

Дата: 01.03.2022

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



**РЕСПУБЛИКАНСКОЕ
ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ ПО
АЛМАТИНСКОЙ ОБЛАСТИ
КОМИТЕТА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ
МИНИСТЕРСТВА ЭКОЛОГИИ,
ГЕОЛОГИИ 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 120740015275,
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 120740015275,
E-mail: almobl-ecodep@ecogeo.gov.kz

ТОО «Интергаз Центральная Азия»

Заклучение

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

На рассмотрение представлены: Заявление о намечаемой деятельности; «Строительство АГРС ТЭЦ-3 с газопроводами-отводами. Размер площадки АГРС 100м x 50 м, диаметр газопровода-отвода 500 мм, длина не более 450 м. *(перечисление комплектности представленных материалов)*

Материалы поступили на рассмотрение: KZ45RYS00202970 от 13.01.2022 г.
(дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Проектируемая АГРС с газопроводами-отводами ТЭЦ-3 будет расположена в Илийском районе Алматинской области, вблизи п. Байсерке и п. Коктерек в северном и северо-западном направлении от ближайших жилых и общественных зданий на расстоянии не менее 300 м.

Краткое описание намечаемой деятельности

Строительство газопровода-отвода с подключением к МГ «Алматы-Байсерке-Талгар» и к проектируемой 2 нитке МГ «Алматы- Байсерке-Талгар». Диаметр газопровода-отвода 500 мм, длина не более 450 м. Охранный кран АГРС. САУ АГРС. Блочное-комплектное исполнение АГРС с обогревом блоков. Узел переключения. Узел очистки газа: не более 150 тыс. м³/час, подземный конденсатосборник, Узел подготовки импульсного газа: очистка и осушка (фильтры-осушители). Узел предотвращения гидратообразования: подогрев газа с промежуточным теплоносителем. Узел редуцирования: отопляемый блок-контейнер, нитки редуцирования газа, линия малых расходов; байпасная линия. Узел учета газа с измерительным трубопроводом. Узел одоризации газа. Газопроводы с крановыми узлами. Системы автоматизации, связи и сигнализации, технологической УКВ радиосвязи. В операторной АГРС- стационарную цифровую радиостанцию в комплекте с антенной, блоком питания и источником бесперебойного питания. ВОЛС. Спутниковая станция связи. Блок-бокс операторной: операторная с оборудованием, бытовая комната, душевая, гардероб, туалет. ВЛ-10кВ, понижающие трансформаторы 10/0, 23 кВ или 10/0,4 кВ. Аварийный источник питания, не менее 25 кВт 380 В (газогенератор на природном газе). Детандер-генератор на газе до 100кВА. Электроосвещение, молниезащита и защита от статического электричества. Средства защиты от коррозии: электрохимзащита, анодное



заземление, станции катодной защиты. КиПиА, измерительные системы. Вентиляция, отопление -газовое, водоснабжение-привозное, санитарный узел. канализация-слив по внутренней канализации в септик. Дороги, развороты, проезды - твердое покрытие. Ограждение из металлической сетки. Строительство: 1. организационно-подготовительные работы.2.основной период: устройство дорог, земляные работы, сварка, очистка, устройство фундаментов, монтажные и изоляционные работы, решения по электрохимзащите, испытание газопроводов на прочность пневматическим способом, гидроиспытания возможны на УРГ, пусконаладка, рекультивация.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Начало строительства в 2022 году завершение строительства в 2023 году. Начало эксплуатации в 2023 г.

Для обеспечения технологических, производственных и бытовых нужд предусматривается вода (в том числе привозная) по договорам из действующих сетей водоснабжения близлежащих населенных пунктов.

Проектными решениями забор воды из поверхностных водных объектов и сброс каких-либо сточных вод на рельеф или в поверхностные водные источники не предусматривается. Трасса проектируемого газопровода-перемычки и замерного узла проходит за границей установленных водоохранных зон водных объектов.

Необходимости в установлении водоохранных зон и полос нет.; видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитивая) водопользование общее, качество воды питьевая и техническая.; объемов потребления воды Период строительства: не более 30000,0 куб.м. Период эксплуатации: не более 10000,0 куб.м/год. Рабочим проектом не предусмотрено централизованное водоснабжение и производственная канализация. Бытовая канализация по внутренним сетям в непроницаемый септик с последующим вывозом на утилизацию по договору со специализированной организацией.; операций, для которых планируется использование водных ресурсов Забор воды из поверхностных водных источников, сброс сточных вод в поверхностные водные объекты и на рельеф местности при строительстве и эксплуатации проектируемого объекта не производится. В период строительных работ для производственных и хозяйственно-питьевых нужд строительных бригад используется привозная вода из ближайших населенных пунктов.

Участок строительства проектируемой АГРС ТЭЦ-3 с газопроводами-отводами расположен за границами земель лесного фонда, заказников, заповедников и особо охраняемых зон.

Колпаковского и Островского. Изобилуют лесолуговые – бузульник, купырь, сныть, ежа сборная, василистник и многие другие. Необходимость вырубки зеленых насаждений будет определена на стадии ПСД, но принимая во внимание то, что древесная растительность на данном участке встречается изредка и в основном возле дорог, вероятность возникновения такой необходимости не высокая. Проектными решениями обеспечиваются следующие мероприятия для охраны растительных ресурсов проведение визуального осмотра производственного участка на предмет обнаружения замасоченных пятен; осторожное обращение с огнем. Не допускать возгораний сухой растительности, при обнаружении очагов пожара принимать меры по их тушению. Запретить разведение костров, сжигание опавшей листвы и сухой травы.

Участок строительства проектируемой АГРС ТЭЦ-3 с газопроводами отводами расположен за границами заказников, заповедников и особо охраняемых зон. В пределах Алматинской области в летнее время обитает 164 вида птиц (14 отрядов и 43 семейства), что составляет 58 % гнездовой авиафауны Алматинской области или 39% гнездовой фауны птиц Казахстана. К ним можно прибавить еще несколько десятков видов птиц, посещающих Заилийский Алатау во время миграций и зимовок. Встречаются следующие виды птиц: горная трясогузка, оляпка, пеночка, обыкновенная чечевица,



черная ворона, московка, большая синица, желтоголовый королек, крапивник, дряба, черный дрозд, серая славка, красношапочный вьюрок, седоголовая горихвостка, седоголовый щегол, большая горлица, кедровка, арчевый дубонос, альпийская галка, гималайский улар, белоголовый сип, беркут, огарь, серпоклюв, коростель, деревенская и городская ласточки, домовый воробей. Фауна млекопитающих рассматриваемой территории носит ярко выраженный пустынный характер. Фоновыми видами млекопитающих являются грызуны, зайцеобразные, мелкие хищники – лисица, корсак. Степные виды практически отсутствуют, за исключением степного хорька. Встречаются эврибионтные хищники, пресмыкающиеся и ксерофильные пернатые. В небольшом количестве здесь обитают мелкие пернатые, представители воробьиных. Встречаются бродячие собаки и кошки. В реках обитают 8 видов рыб, два вида земноводных и 8 видов пресмыкающихся. Встречаются следующие виды рыб: осман голый, голец-губач, голян, псевдорасбора; земноводные: жаба зеленая; пресмыкающиеся: гологлаз алайский, уж обыкновенный, полоз узорчатый, щитомордник обыкновенный.; предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования проектными решениями не предусматривается; иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных проектными решениями не предусматривается; операций, для которых планируется использование объектов животного мира проектными решениями не предусматривается;

На период строительства: Расход битума 60 т, мастики 20 т. Дизтопливо для электростанций, генераторов, роторного бурения и оборудования с ДВС 300 тонн, бензин для генераторов 30 т, масла 5 т. Расход цементных смесей 40 т. Расход ПОС-40 400 кг, ПОС-30 500 кг, сурьмянистый ПОС 150 кг. Расход песка 5000 куб.м, глины - 1000 куб.м, ПГС 200000 куб.м, щебень 200000 куб.м. Общий расход электродов 150 000 кг, расход флюса 100000 кг, ацетилен 100 куб.м, расход пропан-бутана 20000 кг, сварочной проволоки 50000 кг. Расход уайт-спирита 2 т., растворителей 2 т.. бензина растворителя - 2 т., олифа 1 т., лаки - 5 т, краски - 10 т, эмали - 10 т., шпатлевки - 20 т, грунтовки 5 т, ксилол 1 т, керосин 2 т. Обработка поверхностей битумом 10000 кв.м. Время работы, маш.-часов: бурильных машин- 5000, установок ГНБ/ННБ- 2000, отбойных молотков -2000, шлифовального оборудования -10000, сверлильного - 1000, отрезного-500, распределитель щебня и гравия - 1000, укладка твердого покрытия (асфальт, бетон и др.) -15000, уплотнение грунта - 5000, работа бульдозеров - 20000, работа экскаваторов - 50000, разработка траншей - 30000, работа автогрейдеров - 15000, работа тракторов - 20000, ручная разработка - 10000. Отвал коренного грунта - 2000000 куб.м, Отвал ПСП - 2000000 куб.м. Техническая рекультивация 900000 куб.м. Привозной грунт 200000 куб.м. На период эксплуатации: Расход природного газа на собственные нужды 16 770 000 м³. Расход дизельного топлива не более 175 тонн в год. Расход масла минерального 3112 куб.м. ЛКМ: Эмаль ПФ -115 пентафталева – 1,38 т/год; нитроэмаль (типа НЦ-11) -1 т/год; олифа – 1,34 т/год; растворитель 646 – 0,6 т/год. Электроды 209 кг. Расход природного газа на технологические операции стравливания и продувок до 600 000,00 куб. м/год.

Строительство, не более 499 т/год: 1 кл. опас.: С/ния свинца 0,01 т/год, Бенз/а/пирен 0,01 т/год, Хлорэтилен 8 т/год, Хромоксид 0,5 т/год. 2 кл. опасн.: С/ния марганца 0,5 т/год, NO₂ 1 т/год, Сероводород 0,01 т/год, Алюминий оксид 1 т/год, Фтористые газообразные 0,01 т/год, Фториды неорганические 0,5 т/год, Формальдегид 0,5 т/год, Никель оксид 0,01 т/год, Бензол 0,01 т/год, Гидроксибензол 0,01 т/год. 3 кл. опасн.: Железооксиды 5 т/год, Оловооксид 0,01 т/год, NO₂ 5 т/год, Сажа 5 т/год, SO₂ 5 т/год, Диметилбензол 1,5 т/год, Метилбензол 5 т/год, Этилбензол 0,5 т/год, Пыль неорганическая, cSiO₂ 70/20% 292 т/год, Бутиловый спирт 1 т/год, диНатрий карбонат 0,01 т/год, Трихлорэтилен 0,01 т/год. 4 кл. опасн.: Этилацетат 0,5 т/год, Углерод оксид 3 т/год, Этанол 1,5 т/год, Бутилацетат 1,5 т/год, Ацетон 2,0 т/год, Бензин 6,5 т/год, Углерод оксиды C₁₂/C₁₉ 1 т/год, Пентилены 0,01 т/год. Некласс/тс: Этилцеллозольв 0,5 т/год, Взвешенные частицы 10 т/год, Масло минеральное 0,5 т/год, Смесь углеводородов предельных C₆/C₁₀₀ 0,01 т/год, Сольвент нафта 0,5 т/год, пылябразивная 0,01 т/год, Керосин 2 т/год, Уайт/сп



ирит 3 т/год, углеводороды C1/C5 5 т/год, Пыльгипса 0,01 т/год, ПыльСМС 0,01 т/год. Э ксплуатация, не более 999 т/год: 1 кл. опасн.: Бенз/а/пирен 0,000005 т/год. 2 кл. опасн.: с/нияма рганца 0,01 т/год, NO2 91 т/год, фтористые газообразные 0,01 т/год, фториды неорганические 0,01 т/год, формальдегид 5 т/год, акролеин 0,01 т/год, азотная к/та 0,01 т/год, гидроклорид 0,01 т/год, серная к/та 0,01 т/год, сероводород 2 т/год. 3 кл. опасн.: Железооксид 0,01 т/год, NO2 5 т/год, сажа 5 т/год, SO2 40 т/год, диметилбензол 2 т/год, пыльнеорганич, с SiO2 70/20% 2 т/год, бутанол 1 т/год, диНатрийкарбонат 0,5 т/год, Трихлорэтилен 0,5 т/год, ацетальдегид 0,5 т/год, гексановая к/та 0,5 т/год, уксусная к/та 0,5 т/год, меркаптаны 2 т/год, метилбензол 1 т/год. 4 кл. опасн.: углеродоксид 155 т/год, этанол 1 т/год, бутилацетат 1 т/год, ацетон 1 т/год, углеводороды C12/C19 150 т/год, аммиак 1 т/год, пыльмучная 1 т/год, этилацетат 2 т/год, бензин 0,5 т/год. Некласс/т/ся: смесь углеводородов C1/C5 80 т/год, углеводороды C6/C10 5 т/год, взвешенные частицы 2 т/год, натрийгидроксид 0,01 т/год, уайт/спирит 1 т/год, масло минеральное 15 т/год, этилцеллозольв 2 т/год, ПыльСМС 1 т/год, пылябразивная 0,5 т/год, метан 400 т/год.

Период строительства: Промасленная ветошь 1 т/год, Тара из под ЛКМ 5 т/год, Огарки сварочных электродов 1 т/год, Остатки бумажной упаковки 1 т/год, Остатки полиэтиленовой упаковки 1 т/год, Строительные отходы 50 т/год, Медицинские отходы 0,5 т/год, Бытовые отходы 50 т/год, Пищевые отходы 20 т/год. Период эксплуатации:

Отработанные ртутьсодержащие лампы до 0,1 т/год, отработанные АКБ до 0,2 т/год, отработанные масла до 10 т/год, промасленная ветошь до 1 т/год, газовый конденсат до 40 т/год, тара из под ЛКМ до 0,2 т/год, промасленный песок до 1,3 т/год, отработанные фильтры до 0,02 т/год, шлам от зачистки резервуаров до 0,2 т/год, огарки электродов до 1 т/год, металлические отходы до 1 т/год, смет до 55 т/год, бытовые отходы до 30 т/год, медицинские отходы до 0,1 т/год.

Намечаемая деятельность: «Строительство АГРС ТЭЦ-3 с газопроводами-отводами. Размер площадки АГРС 100 м x 50 м, диаметр газопровода-отвода 500 мм, длина не более 450 м. расположен в Илийский районе Алматинской области, п. Байсерке и п. Коктерек

Согласно п. 3 ст. 12 Экологического кодекса РК. 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 (для разделе 1 объектов I категории) или (для объектов II категории) приложения 2 к разделу 2 настоящему Кодексу, а также технологически прямо связанные с ним любые иные виды деятельности, которые осуществляются в пределах той же промышленной площадки, на которой размещается объект, и могут оказывать существенное влияние на объем, количество и (или) интенсивность эмиссий и иных форм негативного воздействия такого объекта на окружающую среду.

Объект относится согласно пп. 1.1 п. 1 раздела 1 приложения 2 к Экологическому кодексу Республики Казахстан от 02.01.2021 года №400-VI ко I категории.

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.

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 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 при условии их достоверности.

Руководитель департамента

Аккозиев Орман Сеилханович

