



ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ
ЖӘНЕ БАҚЫЛАУ КОМИТЕТІ

КОМИТЕТ ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ

010000, Нұр-Сұлтан қ, Мәңгілік ел даңғ., 8
«Министрліктер үйі», 14 кіреберіс
Тел.: 8(7172) 74-01-05, 8(7172)74-08-55

010000, г. Нур-Султан, просп. Мангилик ел, 8
«Дом министерств», 14 подъезд
Тел.: 8(7172) 74-01-05, 8(7172) 74-08-55

№ _____

**Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия
на окружающую среду**

На рассмотрение представлено: Заявление о намечаемой деятельности государственного учреждения «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Карагандинской области».

Материалы поступили на рассмотрение: №KZ69RYS00334555 от 29.12.2022 года.

Общие сведения

Сведения об инициаторе намечаемой деятельности: Государственное учреждение «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Карагандинской области», 100000, Республика Казахстан, Карагандинская область, Караганда Г.А., район им. Казыбек би, улица Гоголя, строение № 34, 070540003649, БЕГИМОВ КАЙРАТ БАЯНДИНОВИЧ, 87017788720.

Общее описание видов намечаемой деятельности, согласно приложению 1 Экологического кодекса Республики Казахстан (далее - Кодекс). Проектно-сметная документация «Строительство газопровода-отвода и АГРС «Аксу-Аюлы» и сетей газоснабжения п.Аксу-Аюлы, Еркіндик, Успенка, Сакен Сейфуллина». Общая протяженность газопровода – 333,027 км, в том числе I очередь строительства -219,018 км, II очередь строительства – 114,009 км.

В соответствии с Приложением 1 к Экологическому Кодексу РК относится к объектам, для которых проведение оценки воздействия на окружающую среду является обязательным (пп. 12.1 «трубопроводы для транспортировки газа, нефти или химических веществ диаметром более 800 мм и (или) протяжённостью более 40 км»).

Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест, и возможностях выбора других мест: Трасса проектируемого газопровода и площадных объектов (ОК, КУ, АГРС и др.) размещена на территории Жанааркинского района Улытауской области и Шетского района Карагандинской области. Проектируемый газопровод-отвод от точки присоединения к ОК-1 на АГРС-«Атасу» и АГРС-«Сейфуллина» и АГРС-«Аксу-Аюлы» расположены на землях сельскохозяйственного назначения. От точки присоединения трасса газопровода проходит на восток и прокладывается вдоль автомобильной дороги А-17 Кызылорда-Павлодар По территории Жанааркинского района Улытауской области газопровод проходит до 46 км трассы. Далее газопровод следует по территории Шетского района Карагандинской области на 85,8 км перед с. Акой трасса поворачивает на восток и проходит вдоль автодороги "Просторное-Жарык-



Аксу-Аюлы-Актогай-Балхаш" до АГРС «Аксу Аюлы» на 171 км трассы, так же 113,5 км трассы предусмотрен АГРС «С.Сейфуллина».

Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции.

С реализацией проекта по строительству АГРС «Сейфуллина» и АГРС «Аксу-Аюлы» будут созданы условия для газоснабжения п. Аксу-Аюлы, с.Еркендык, с.Успенка, с.Сакена Сейфуллина, а в перспективе и других населенных пунктов Шетского района Карагандинской области, коммунально-бытовых потребителей использующих природный газ в качестве основного топлива для производственных и коммунальных котельных. Основным потребителем природного газа является население. Строительство предусматривается с выделение очередей и пусковых комплексов.

Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности.

С реализацией проекта по строительству АГРС «Сейфуллина» и АГРС «Аксу-Аюлы» будут созданы условия для газоснабжения п. Аксу-Аюлы, с.Еркендык, с.Успенка, с.Сакена Сейфуллина, а в перспективе и других населенных пунктов Шетского района Карагандинской области, коммунально-бытовых потребителей использующих природный газ в качестве основного топлива для производственных и коммунальных котельных. От АГРС «Сейфуллина» и АГРС «Аксу-Аюлы» МГ «САРЫ-АРКА» предусматривается подача природного газа в межпоселковый распределительный газопровод высокого давления PN1,2 МПа с газопроводом-отводом на ГРП- «Сейфуллина», ГРП- «Еркиндык», ГРП- «Успенка» и ГРП «Аксу-Аюлы». От ГРП внутри населенных пунктов предусмотрена распределительная газовая сеть среднего давления до шкафных пунктов редуцирования газа, от которых идут внутриквартальные сети газоснабжения низкого давления. Объекты магистрального транспорта газа Транспортировка объемов газа, требуемых для обеспечения потребителей населенных пунктов Шетского района, планируется по МГ «САРЫ-АРКА». Рекомендуются использовать стальные трубы без заводской изоляции с нанесением ленточного покрытия усиленного типа в базовых или трассовых условиях (номер конструкции 9,10 ГОСТ 9.602-2016). Изоляция сварных стыков, соединительных и фасонных деталей, монтажных узлов, мест присоединения катодных выводов к газопроводу, контрольно-измерительных пунктов, и ремонт повреждений изоляционного покрытия труб выполняется в полевых условиях, используя термоусаживающиеся манжеты ТЕРМА. Диаметр газопровода определен на основании гидравлического расчета исходя из значения минимального давления на входе в АГРС при безкомпрессорной работе МГ «САРЫ-АРКА».

Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и утилизацию объекта)

Предположительные сроки строительства намечаемой деятельности- 35 месяцев. Начало строительства: • I очередь -3 квартал 2023 г.

II очередь 1 квартал 2025 г. Начало эксплуатации: • I очередь - 1 квартал 2025 г.; • II очередь - 3 квартал 2026 г. Эксплуатация проектируемого объекта будет осуществляться круглосуточно. Годовая продолжительность работы - 365 дней в году.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

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).

Выбросы в период строительства 1 очереди: 508,5244 г/сек; 24,0549 тонн/период. Выбросы в период строительства 2 очереди: 474,7388 г/сек; 12,9132 тонн/период. Выбросы в период эксплуатации 1 очереди: 3582,4769 г/сек; 193,5746 тонн/год. Выбросы в период эксплуатации 2 очереди: 7941,1011 г/сек; 113,7062 тонн/год.

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: Период строительства-для сбора хоз-бытовых стоков в комплектации временных здании для персонала строителей предусмотрены емкости для стоков (объем около 1,5 м3) с вывозом на договорной основе. Для отвода хозяйственно-фекальных стоков на территории строительной площадки будут использоваться биотуалеты, которые очищаются сторонней организацией 2 раза в неделю. С целью рационального использования сточных вод после проведения гидроиспытания газопровода-отвода рассмотрен вариант утилизации стоков КГП «ШетКоммунСервис» в объеме 7065м3 (письмо КГП на ПХВ «ШетКоммунСервис» акимата Шетского района № 201 от 29.12.2022г.). Одновременно согласно вышеуказанного письма КГП «ШетКоммунСервис» готово предоставить данные услуги на договорной основе, при этом отмечаем, что заключение договора предусматривается на стадии строительства со строительной организацией. Вода после гидроиспытаний считается условно чистой, т.к. при строительстве используются новые трубы. В связи, с чем стоки после гидроиспытаний не окажут влияния на окружающую среду.

Период эксплуатации-хозяйственно-бытовая канализация на площадках АГРС запроектирована для выпуска бытовой самотечной канализации из здания блочно-модульной операторной в накопитель сточных вод емк. 3,14 м3 с последующим вывозом на договорной основе специализирующими организациями (заключение договора предусматривается эксплуатирующей организацией). Вывоз стоков предусмотрен ассенизационной машиной 1 раз в 5 дней. Сброс сточных вод на рельеф местности и в водные объекты не планируется, в связи, с чем воздействие на поверхностные водные объекты и подземные воды не происходит.

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.

На период строительства 1 очереди образуются: тара из-под лакокраски – 0,5368 тонн, при лакокрасочных работах; отходы битума – 1,2861 тонн, при битумных работах; промасленная ветошь – 0,0283 тонн, образуется при строительных работах; твердо-бытовые отходы – 18,4313 тонн, от деятельности строителей; огарки сварочных электродов – 0,263 тонн, при сварочных работах, отходы сноса асфальтового покрытия – 9208,47 тонн строительных работах. Перечень отходов, которые образуются в результате намечаемой деятельности: На период строительства 2 очереди образуются: тара из под лакокраски – 0,659 тонн, при лакокрасочных работах; отходы битума – 0,7823 тонн, при битумных работах; промасленная ветошь – 0,0285 тонн, образуется при строительных работах; твердобытовые отходы – 10,6188 тонн, от деятельности строителей; огарки сварочных электродов – 0,128 тонн, при сварочных работах, отходы сноса асфальтового покрытия – 6821,45 тонн строительных работах. На период эксплуатации 1 очереди образуются: отработанные светодиодные лампы - 0,0014 тонн/год, при использовании ламп для освещения АГРС, УЗОУ; смет с территории – 5,019 тонн/год, при



уборке территории АГРС; газовый конденсат -0,002 тонн/год, при очистки газопровода и АГРС; твердо-бытовые отходы -0,075 тонн, от эксплуатационного персонала АГРС. На период эксплуатации 2 очереди образуются: отработанные светодиодные лампы - 0,0014 тонн/год, при использовании ламп для освещения АГРС, УПОУ; смет с территории - 5,049 тонн/год, при уборке территории АГРС; газовый конденсат -0,0608 тонн/год, при очистки газопровода и АГРС; твердо-бытовые отходы -0,075 тонн, от эксплуатационного персонала АГРС. Все отходы, образующиеся в период строительства и последующей эксплуатации будут передаваться по договору специализированным организациям на утилизацию.

Выводы:

При разработке отчета о возможных воздействиях:

1. Необходимо Проект отчета о воздействии оформить в соответствии со ст.72 Экологического Кодекса Республики Казахстан (далее – Кодекс) и Приложением 2 к Инструкции по организации и проведению экологической оценки, утвержденной приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года №280 (далее – Инструкция).

2. Представить ситуационную карту-схему расположения объекта, отношение его к водным объектам, жилым застройкам (Приложение 1 к «Правилам оказания государственных услуг в области охраны окружающей среды» от 2 июня 2020 года № 130).

3. Согласно п.7 Правил проведения общественных слушаний, утвержденными приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 3 августа 2021 года № 286, общественные слушания по документам, намечаемая деятельность по которым может оказывать воздействие на территорию более чем одной административно-территориальной единицы (областей, городов республиканского значения, столицы, районов, городов областного, районного значения, сельских округов, поселков, сел), проводятся на территории каждой такой административно-территориальной единицы. В этой связи, необходимо проведение общественных слушаний в ближайших к объекту населенных пунктах.

4. В соответствии с требованиями статей 125 и 126 Водного кодекса Республики Казахстан, в случае размещения предприятия и других сооружений, производства строительных и других работ на водных объектах, водоохранных зонах и полосах, установленных акиматами соответствующих областей, Инициатору намечаемой деятельности, подлежит реализовать при наличии соответствующих согласований, предусмотренных Законодательствами Республики Казахстан, в т.ч. согласования с бассейновой инспекцией;

5. При отсутствии на территории установленных на водных объектах водоохранных зон и полос, соответствующее решение о реализации намечаемой деятельности принять после установления водоохранных зон и полос и с учетом вышеизложенного требования.

6. Инициатором, пользование поверхностными и (или) подземными водными ресурсами непосредственно из водного объекта с изъятием или без изъятия для удовлетворения намечаемой деятельности в воде, осуществлять при наличии разрешения на специальное водопользование в соответствии с требованиями статьи 66 Водного кодекса Республики Казахстан.

7. Статья 223 Экологическому Кодексу Республики Казахстан (далее - Кодекс) Экологические требования по осуществлению деятельности в водоохранных зонах. Пп.3 п.1. В пределах водоохранной зоны запрещаются: производство строительных, дноуглубительных и взрывных работ (за исключением противоселевых, противооползневых и противопаводковых), добыча полезных ископаемых, прокладка кабелей, трубопроводов и других коммуникаций, проведение буровых, сельскохозяйственных и иных работ, за исключением случаев, когда эти работы согласованы с уполномоченными государственными органами в области охраны окружающей среды, использования и охраны водного фонда.



8. При прокладке газопроводов в пределах водоохраной зоны необходимо согласование с уполномоченными государственными органами в области охраны окружающей среды, использования и охраны водного фонда.

9. В отчете необходимо привести компонентно-качественную характеристику вариантов воздействия объектов и сооружений намечаемой деятельности при возможных аварийных ситуациях вариантов разработки месторождения (источники, виды, степень и зоны воздействия, в том числе вид, состав, ориентировочные объемы загрязняющих веществ, характер образующихся отходов производства и потребления - вид, объем, уровень опасности).

10. Статья 245 Экологические требования при осуществлении градостроительной и строительной деятельности. П.3. При размещении, проектировании и строительстве железнодорожных путей, автомобильных дорог, магистральных трубопроводов, линий связи, ветровых электростанций, а также каналов, плотин и иных гидротехнических сооружений должны разрабатываться и осуществляться мероприятия, обеспечивающие сохранение путей миграции и предотвращение гибели животных.

11. Предоставить детальную информацию о том, как будут прокладываться газопроводы в местах пересечения с автомобильными дорогами, и при пересечении.

12. В ходе проведения работ необходимо обеспечить соблюдение требований статьи 17 Закона Республики Казахстан от 09 июля 2004 года №593 «Об охране, воспроизводстве и использовании животного мира».

Вместе с тем, необходимо исключить риск наложения территории объекта на особо охраняемые природные территории.

13. Необходимо предоставить характеристику 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, оценка их существенности.

14. Необходимо включить информацию относительно расположения проектируемого объекта и источников его воздействия к жилой зоне, розы ветров, СЗЗ для строящегося объекта в соответствии с требованиями по обеспечению безопасности жизни и здоровья населения. Согласно пп.2 п.4 ст. 46 Кодекса о здоровье народа и системе здравоохранения проводится санитарно-эпидемиологическая экспертиза проектов нормативной документации по предельно допустимым выбросам и предельно допустимым сбросам вредных веществ и физических факторов в окружающую среду, зонам санитарной охраны и санитарно-защитным зонам.

15. Согласно ст.320 Кодекса накопление отходов:

Под накоплением отходов понимается временное складирование отходов в специально установленных местах в течение сроков, указанных в пункте 2 настоящей статьи, осуществляемое в процессе образования отходов или дальнейшего управления ими до момента их окончательного восстановления или удаления.

Места накопления отходов предназначены для:

1) временного складирования отходов на месте образования на срок не более шести месяцев до даты их сбора (передачи специализированным организациям) или самостоятельного вывоза на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению;

2) временного складирования неопасных отходов в процессе их сбора (в контейнерах, на перевалочных и сортировочных станциях), за исключением вышедших из эксплуатации транспортных средств и (или) самоходной сельскохозяйственной техники, на срок не более трех месяцев до даты их вывоза на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению;



3) временного складирования отходов на объекте, где данные отходы будут подвергнуты операциям по удалению или восстановлению, на срок не более шести месяцев до направления их на восстановление или удаление.

Для вышедших из эксплуатации транспортных средств и (или) самоходной сельскохозяйственной техники срок временного складирования в процессе их сбора не должен превышать шесть месяцев;

4) временного складирования отходов горнодобывающих и горноперерабатывающих производств, в том числе отходов металлургического и химико-металлургического производств, на месте их образования на срок не более двенадцати месяцев до даты их направления на восстановление или удаление.

Необходимо соблюдать вышеуказанные требования Кодекса.

16. Необходимо описать процесс сортировки отходов до его утилизации.

17. Необходимо предусмотреть уменьшение норматива выбросов ЗВ в атмосферный воздух и предусмотреть внедрение природоохранных мероприятий согласно Приложения 4 к Кодексу.

18. Необходимо отразить наличие трансграничного воздействия.

19. Необходимо осуществлять мероприятия по охране земель, предусмотренные статьей 140 Земельного кодекса РК.

20. Представить предложения по организации мониторинга и контроля за состоянием атмосферного воздуха, водных ресурсов, мест размещения отходов.

21. Необходимо отразить информацию о наличии земель оздоровительного, рекреационного и историко-культурного назначения на территории и вблизи расположения участка работ.

В соответствии с п.4 статьи 72 Кодекса, проект отчета о возможных воздействиях должен быть подготовлен с учетом содержания заключения об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду.

Заместитель председателя

А. Абдуалиев

*Исп. Сайлаубекова
75-09-86*

Заместитель председателя

Абдуалиев Айдар Сейсенбекович



