

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ
РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ



МИНИСТЕРСТВО ЭКОЛОГИИ
И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН

ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ
ЖӘНЕ БАҚЫЛАУ КОМИТЕТІ

КОМИТЕТ ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ

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

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

№ _____

АО «Qarmet»

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

На рассмотрение представлено: Заявление о намечаемой деятельности

Материалы поступили на рассмотрение: №KZ56RYS00743741 от 20.08.2024 года.

Общие сведения

Сведения об инициаторе намечаемой деятельности: Акционерное общество "Qarmet", M28D4G7, Республика Казахстан, Карагандинская область, Темиртау Г.А., г.Темиртау, Проспект Республики, строение № 1, 951140000042, БАСИН ВАДИМ БОРИСОВИЧ, 8 7213 965121, askar.konakov@arcelormittal.com

Общее описание видов намечаемой деятельности, согласно приложению 1 Экологического кодекса Республики Казахстан (далее - Кодекс). Согласно Приложению 1, Раздел 1 п 12.1 ЭК РК от 02.01.2021 г. (действующего с 01.07.2021г.) объект «Реконструкция газопровода доменного газа Ø2420 мм и коксового газа Ø1020 мм котлов ст.№1-8. ТЭЦ-ПВС входит в перечень видов деятельности, для которых проведение оценки воздействия на окружающую среду является обязательным (трубопроводы для транспортировки газа, нефти или химических веществ диаметром более 800 мм и (или) протяженностью более 40 км). Реконструкция системы газоснабжения доменным и коксовым газом котельного цеха ТЭЦ-ПВС, заключающаяся в изменении точек врезки в существующие общезаводские коллектора доменного и коксового газа и изменении трассировки проектируемых газопроводов, с установкой запорной арматуры. При реконструкции газопровода выполняется: прокладка доменного газа диаметром Ø2420 мм и коксового газа диаметром Ø1020 мм; переврезку газопровода доменного газа Ø 2420 мм, согласно техническим условиям, будет осуществлена к общезаводскому коллектору доменного газа диаметром Ø3020 мм; переврезку газопровода коксового газа диаметром Ø1020 мм, согласно техническим условиям, будет осуществлена к общезаводскому коллектору коксового газа диаметром Ø1500 мм напротив ряда «Д» временного торца котельного цеха ТЭЦ-ПВС.

Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест, и возможностях выбора других мест: Проектируемый участок расположен на территории металлургического комбината АО «QARMET» в г. Темиртау. Участок работ располагается в г. Темиртау Карагандинской области Казахстана, на металлургическом комбинате АО «Qarmet» Географические координаты широта 50°03'06" долгота 72°00'51". Возможность выбора других мест расположения отсутствует.



Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции. Проектируемый участок располагается на территории металлургического комбината АО «QARMET» в г.Темиртау. Газопровод доменного газа 2420, 2320, 2020, 1620, 1520 запроектированы из листовой стали толщиной 10 мм, марка стали 09Г2С. На газопроводах устанавливаются кольцевые ребра жесткости шагом 5000-6000 мм и опорные ребра из листовой стали. Для возможности прохода по верху газопроводов предусмотрено перильное ограждение из прокатных уголков и стальной полосы. Устойчивость трассы газопровода обеспечивается системой плоских и одиночных опор. Газопровод коксового газа 1020x10 ТУ 14-3-1698-2000 и □630x8 ГОСТ 20295-85 тип3 запроектированы заводского изготовления из стали 17Г1С-У ТУ 14-1-1950 и 17Г1С ГОСТ 19281-2014 соответственно. От точки врезки газопровода доменного газа 2420 на опоре 20/3 и до ряда «Д» временного торца котельного цеха ТЭЦ-ПВС опирание трубопроводов выполняется на плоских опорах. Плоские опоры - двухветвевые, решетчатые, из прокатного профиля. Около временного торца в районе ряда «Д» котельного цеха ТЭЦ-ПВС устанавливается площадка (отм. +6,850м.) для устройства врезки газопровода коксового газа □1020 и подъема газопроводов доменного и коксового газа на фасад котельного цеха ТЭЦ-ПВС по ряду «Д». Опоры под площадку – одиночные, развязанные из плоскости вертикальными связями. Балки площадки из прокатного и гнутого швеллеров, настил площадки выполнен из просечно-вытяжной стали. Опоры под площадку и опоры под трубопровод устанавливаются на слябы (поставка АМТ). С площадки на отм. +6,850 газопроводы доменного и коксового газа поднимаются на фасад котельного цеха по ряду «Д» на отметки +29,665 – газопровод доменного газа и +20,728 – газопроводов коксового газа. Для прокладки газопроводов с запорной арматурой по фасаду котельного цеха ТЭЦ-ПВС по ряду «Д» устанавливаются кронштейны, которые крепятся к колоннам каркаса ряда «Д» котельного цеха ТЭЦ -ПВС ряда «Д». Кронштейны служат также для устройства на них площадок обслуживания запорной арматуры и лестниц. Кронштейны крепить к колоннам каркаса ряда «Д» котельного цеха ТЭЦ-ПВС только после выполнения усиления колонн, которое выполнено на основании технического заключения Арх.№02/21 и расчетов несущей способности колонн. Кронштейны изготавливаются из прокатного швеллера, подкосы кронштейнов из прокатного уголка. Антикоррозионную защиту металлоконструкций, очистку и подготовку их под покраску выполнять в соответствии с СН РК 2.01-01-2013 "Защита строительных конструкций от коррозии". Очистку поверхностей металлических конструкций от окислов и окалины перед нанесением грунтовки выполнять механическими и ручными стальными щетками. Степень очистки должна быть не ниже второй и соответствовать требованиям табл. 9 ГОСТ 9.402-2004 "Единая система защиты от коррозии и старения. Покрытия лакокрасочные. Подготовка металлических поверхностей к окрашиванию". Качество очистки поверхности от жировых загрязнений должно соответствовать первой степени обезжиривания Все металлоконструкции окрасить за два раза эмалью ПФ-115 по ГОСТ 6465-76 по грунтовке ГФ-021 ГОСТ 25129-82 (один слой толщиной не менее 20 мкм, нанесенный на заводе-изготовителе с предварительным обезжириванием уайт-спиритом по ГОСТ 3134-78). Общая толщина покрытия, включая грунтовку, 50-60 мкм. Внутренняя поверхность газоходов подлежит только огрунтовке.

Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности. В связи с изношенностью и аварийным состоянием существующих газопроводов доменного и коксового газа проектом предусмотрено перетрассировка газопроводов доменного и коксового газа до ТЭЦ ПВС, с выполнением новых переврезок от общезаводских коллекторов, согласно технических условий №48-106 от 6.04.21г. Газопровод доменного газа Переврезка газопровода доменного газа □2420 мм, согласно технических условий №48-106 от 6.04.21г., будет осуществлена на опоре №20/3 к общезаводскому коллектору доменного газа □3020 мм. Технические характеристики доменного газа: - рабочее давление (Рраб) - 1000 мм. вод.ст.; -максимальное давление (Рмах)



- 2500 мм.вод.ст.; -рабочая температура (Т) - 5-60°C; -удельный вес газа (плотность) - 1,38 кг/м³; - расход газа на один котел - 55000-90000 м³/ч; - общий расход газа - до 240000 м³/ч; - запыленность газа - до 10 мг/м³. Сварка всех элементов трубопроводов, опор и деталей должна производиться сплошным швом по ГОСТ 16037-80 электродами типа Э42А ГОСТ 9467-75 катетом шва равным наименьшей толщине свариваемых деталей. Сварные поверхности должны быть гладкими, выверенными, свободными от окраски, масла, грязи, окалины и от других вредных для сварки материалов. Провести 100%-ный визуальный контроль сварных стыков с зачисткой швов. Контроль сварочных швов ультразвуковым методом следует производить в объеме 10% от количества стыков, сваренных каждым сварщиком (но не менее одного стыка). На каждое фланцевое соединение предусмотреть по две токопроводящих перемычки из стальной проволоки Ø5. Соединение перемычки с трубопроводом выполнить сваркой. В нижних точках газопровода устраиваются конденсатоотводчики. В местах установки запорной арматуры предусматривается ввод пара, для пропарки газопровода. Испытание трубопровода доменного газа производить пневматически. Компенсация тепловых расширений трубопроводов решается за счет самокомпенсации при поворотах сети и при помощи устройства П-образных компенсаторов, которые устраиваются в местах огибания запорной арматуры. На каждое фланцевое соединение предусмотреть по две токопроводящих перемычки из стальной проволоки 5. Соединение перемычки с трубопроводом выполнить сваркой. Монтаж и установку трубопроводов и запорной арматуры производить согласно проекту производства работ (ППР), разработанному специализированной организацией. Газопровод коксового газа Переврезка газопровода коксового газа 1020 мм, согласно технических условий №48-106 от 6.04.21г., будет осуществлена к общезаводскому коллектору коксового газа □1500 мм. напротив ряда «Д» временного торца котельного цеха ТЭЦ-ПВС. Технические характеристики коксового газа: - рабочее давление (Р_{раб}) - 400 мм.вод.ст.; -максимальное давление (Р_{мах}) - 800 мм.вод.ст.; -рабочая температура (Т) - 10-30°C; -удельный вес газа (плотность) - 0,5 кг/м³; - общий расход газа - до 34000м³/ч; - запыленность газа - до 10 мг/м³. Сварка всех элементов трубопроводов, опор и деталей должна производиться сплошным швом по ГОСТ 16037-80 электродами типа Э42А ГОСТ 9467-75 катетом шва равным наименьшей толщине свариваемых деталей. Сварные поверхности должны быть гладкими, выверенными, свободными от окраски, масла, грязи, окалины и от других вредных для сварки материалов. Провести 100%-ный визуальный контроль сварных стыков с зачисткой швов. Контроль сварочных швов ультразвуковым методом следует производить в объеме 10% от количества стыков, сваренных каждым сварщиком (но не менее одного стыка).

Краткая характеристика компонентов окружающей среды.

Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы выбросов. В период строительства в атмосферный воздух при работе оборудования поступают вещества, общим объемом 0,76892286 т/г; Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)- 0,1272т. (3). Кальций оксид (Негашеная известь) (635*)- 0.00000303т. (2). Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/(327) 0.8984 т. (2). Олово оксид /в пересчете на олово/ (Олово (II) оксид) (446) 0.000026 т. (3). Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513) 0.00316667 т. (1). Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) 0.489 т. (2). Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) 0.052 т. (3). Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) 0.024 т. (3). Сера диоксид (Ангидрид сернистый, (516) 0.06 т. (3). Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) 0.00524708 т. (4). Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) 0.48537 т. (3). Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) 0.03 т.(1). Хлорэтилен (Винилхлорид, Этиленхлорид) (646) 0.00001 т. (2). Формальдегид (Метаналь) (609) 0.03 т. (2). Уайт-спирит (1294*) 0.074492 т. (4). Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10) 0.0167902 т. (3). Аварийные выбросы не нормируются. Данным проектом рассматривается только период строительства инженерных коммуникаций. Отсутствуют вещества, входящие



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.

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. На строительной площадке для работающего персонала устанавливается биотуалет. Из биотуалета фекальные стоки по договору вывозятся ассенизационной машиной в места согласованные с СЭС или в существующие канализационные сети, расположенные на промышленной площадке. Проектом предусматриваются только строительно-монтажные работы.

Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: наименования отходов, их виды, предполагаемые объемы, операции, в результате которых они образуются. При строительстве образуется 9 видов отходов, относящихся к опасным и неопасным, общим объемом 58,4508697 т. Ветошь промасленная- 0,0000127 т. (образуется при проведения ремонтных работ); Отработанная тара от ЛКМ-0,027767 т. (образуется при окрасочных работах); ТБО – твердые бытовые отходы-1,165 т. (образуются при жизнедеятельности персонала); Огарки сварочных электродов-0,00734 т. (образуются при сварочных работах); Пыль абразивно-металлическая-0,002 т. (образуется при использовании станков); Отходы древесные-0,12т. (образуется при использовании станков); Строительный мусор-56,85445 т. (образуется при демонтаже). Лом и отходы черного металла-0,27 т. (образуется при использовании станков); Отходы пластика-0,0043т. (образуется при демонтаже). Отходы будут вывозиться отдельно специализированными организациями по договору. Отходы, образующиеся в период строительства, будут размещаться и утилизироваться, согласно действующей системе управления отходами АО «Qarmet». Все отходы временно складироваться в специально отведенных местах и по мере накопления (но не более: 6 месяцев) вывозятся на утилизацию, либо на места хранения отходов (собственный полигон ПБО), предназначенное для безопасного хранения отходов в срок, установленный Экологическим Кодексом РК до их восстановления или переработки.

Выводы:

При разработке отчета о возможных воздействиях:

Комитет экологического регулирования и контроля МЭПР РК:

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. Необходимо привести обоснование по необходимости строительства трубопроводов с учетом влияния на окружающую среду города Темиртау и указать экологически эффект от строительства.

4. Представить актуальные данные по текущему состоянию компонентов окружающей среды на территории на момент разработки отчета о возможных воздействиях, в пределах которых предполагается осуществление намечаемой деятельности, а также результаты фоновых исследований.

5. Необходимо дать 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, предварительная оценка их существенности.

6. Предоставить информацию об ожидаемых видах, характеристиках и количестве эмиссий в окружающую среду, разделить валовые выбросы ЗВ: с учетом и без учета транспорта, указать количество источников (организованные, неорганизованные).

7. Необходимо указать объемы образования всех видов отходов проектируемого объекта, а также предусмотреть альтернативные методы использования отходов (методы сортировки, обезвреживания и утилизации всех образуемых видов отходов и варианты методов обращения с данным видом отходов и его утилизации).

8. Согласно ст. 359 Кодекса запрещаются смешивание или совместное складирование отходов горнодобывающей промышленности с другими видами отходов, не являющимися отходами горнодобывающей промышленности, а также смешивание или совместное складирование разных видов отходов горнодобывающей промышленности, если это прямо не предусмотрено условиями экологического разрешения.

9. Согласно ст. 329 Кодекса образователи и владельцы отходов должны применять следующую иерархию мер по предотвращению образования отходов и управлению образовавшимися отходами в порядке убывания их предпочтительности в интересах охраны окружающей среды и обеспечения устойчивого развития Республики Казахстан:

- 1) предотвращение образования отходов;
- 2) подготовка отходов к повторному использованию;
- 3) переработка отходов;
- 4) утилизация отходов;
- 5) удаление отходов.

10. Учесть требования ст. 327 Кодекса основополагающее экологическое требование к операциям по управлению отходами:

Лица, осуществляющие операции по управлению отходами, обязаны выполнять соответствующие операции таким образом, чтобы не создавать угрозу причинения вреда жизни и (или) здоровью людей, экологического ущерба, и, в частности, без:

- 1) риска для вод, в том числе подземных, атмосферного воздуха, почв, животного и растительного мира;
- 2) отрицательного влияния на ландшафты и особо охраняемые природные территории.

11. Включить информацию относительно расположения проектируемого объекта и источников его воздействия к жилой зоне, розы ветров, СЗЗ в соответствии с требованиями по обеспечению безопасности жизни и здоровья населения. Необходимо предоставить карту – схему расположения карьера с указанием расстояния до ближайшей жилой зоны.

12. Необходимо детализировать информацию по описанию технических и технологических решений.

13. Необходимо предусмотреть работы по пылеподавлению.

14. Предусмотреть мероприятие по посадке зеленых насаждений.

15. Согласно п.2 статьи 238 Кодекса недропользователи при проведении операций по недропользованию, а также иные лица при выполнении строительных и других работ, связанных с нарушением земель, обязаны: 1) содержать занимаемые земельные участки в состоянии, пригодном для дальнейшего использования их по назначению; 2) до начала работ, связанных с нарушением земель, снять плодородный слой почвы и обеспечить его сохранение и использование в дальнейшем для целей рекультивации нарушенных земель; 3) проводить рекультивацию нарушенных земель.

16. Предусмотреть объекты временного накопления отходов в соответствии с требованиями законодательства РК, для безопасного хранения и недопущения смешивания отходов.

17. Предусмотреть мероприятия по организации контроля и мониторинга за состоянием атмосферного воздуха, водных ресурсов и почвы.



18. При осуществлении хозяйственной и иной деятельности на земельном участке соблюдать строительные, экологические, санитарно-гигиенические и иные специальные требования (нормы, правила, нормативы).

19. 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.

РГУ «Департамент санитарно-эпидемиологического контроля карагандинской области Комитета санитарно-эпидемиологического контроля Министерства здравоохранения Республики Казахстан»:

1. При выполнении намечаемой деятельности обеспечить соблюдение требований, действующих НПА в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения.

Комитет по регулированию, охране и использованию водных ресурсов Министерства водных ресурсов и ирригации Республики Казахстан:

В соответствии со ст.40 Водного кодекса Республики Казахстан Бассейновая инспекция согласовывает размещение предприятий и других сооружений, а также условия производства строительных и других работ на водных объектах, водоохранных зонах и полосах. Согласно представленных материалов, рассматриваемый участок расположен за пределами установленных водоохранных зон и полос водных объектов.

При этом, в случае забора и (или) использования водных ресурсов из поверхностных и подземных источников с применением сооружений или технических устройств, указанных в пункте 1 статьи 66 Водного кодекса Республики Казахстан хозяйствующему субъекту необходимо оформить Разрешение на специальное водопользование в соответствии статьи 66 кодекса, а также согласно приложению 1 Правил «Об утверждении правил оказания государственных услуг в области регулирования использования водного фонда», утвержденным исполняющего обязанности министра Экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 11 сентября 2020 года № 216 оказания государственной услуги «Разрешение на специальное водопользование».

Заместитель Председателя

А. Бекмухаметов

Исп.Садикбек Н.Т.
74-08-19



Заместитель председателя

Бекмухаметов Алибек Муратович

