



ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ
ЖӘНЕ БАҚЫЛАУ КОМИТЕТІ

КОМИТЕТ ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ

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

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

№

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

На рассмотрение представлено: Заявление о намечаемой деятельности по объекту Государственное учреждение "Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актыбинской области"

Материалы поступили на рассмотрение KZ16RYS00728650 от 05.08.2024 года.

Общие сведения

Государственное учреждение "Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актыбинской области", 030010, Республика Казахстан, Актыбинская область, Актобе Г.А., г.Актобе, район Астана, Проспект Абилкайыр Хана, дом № 40, 061240003738, АЙТБАЕВ АРЫСУЛАН НУРАНОВИЧ, 545925, AKTOBE_UEKH@MAIL.RU

Общее описание видов намечаемой деятельности, и их классификация согласно приложению 1 Экологического кодекса Республики Казахстан (далее - Кодекс) намечаемая деятельность классифицируется как: - Раздел 1, п. 12. п. 12.1 трубопроводы для транспортировки газа, нефти или химических веществ диаметром более 800 мм и (или) протяженностью более 40 км. Рабочим проектом «Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода к с.Кок уй, с. Жиренкопа Кобдинского района Актыбинской области (с перспективой газоснабжения 12 сел)» предусматривается проектирование газопровода, состоящий из газопроводов высокого давления 0,36 Мпа – 126.424 км; среднего давления 0,3 Мпа – 5.185 км; низкого давления 0,003 МПа – 20.387 км. Общей протяженностью – 151.996 км.

Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и утилизацию объекта). Начало строительство декабрь 2024г., завершение строительства сентябрь 2025 г. продолжительность строительства 9 мес., эксплуатация с 2025 г., утилизация не предусматривается.

Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности.

Место расположение: Участок строительства газопровода расположен в Кобдинском районе Актыбинской области. От точки подключения на газопроводе высокого давления II-категории после ГРПШ-15-2В-У1, Рраб.= 0,6 МПа, ø89мм в районе села Кобда до села Кок уй. Прокладка газопровода самый оптимальный вариант, нет возможности выбора другого места. Географические координаты: т.1: 50°9'34.75"с.ш.; 55°40'32.07"в.д.; т.2: 50°9'29.87"с.ш.; 55°37'42.51"в.д.; т.3: 50°14'42.15"с.ш.; 55°30'18.07"в.д.; т.4: 50°18'44.14"с.ш.; 55°27'58.24"в.д.; т.5: 50°23'0.03"с.ш.; 55°22'15.53"в.д.; т.6: 50°24'49.85"с.ш.; 55°17'28.77"в.д.; т.7: 50°28'36.08"с.ш.; 55°14'42.10"в.д.; т.8: 50°30'57.85"с.ш.; 55°14'26.16"в.д.; т.9: 50°32'31.89"с.ш.; 55°12'12.33"в.д.; т.10: 50°33'6.07"с.ш.; 55°9'50.97"в.д.; т.11: 50°33'49.01"с.ш.; 55°9'56.07"в.д.; т.12: 50°34'50.60"с.ш.; 55°7'13.04"в.д.; т.13: 50°39'15.97"с.ш.; 55°3'32.68"в.д.; т.14: 50°41'13.60"с.ш.; 55°0'21.01"в.д.



.,т.15:50°50'15.78"с.ш.;54°50'58.53"в.д.;т.16:50°52'59.81"с.ш.;54°52'3.89"в.д.;т.17:50°53'1.35"с.ш.;54°50'56.48" в.д.;т.18: 50°54'45.66"с.ш.; 54°46'25.39"в.д.;т.19: 50°54'36.58"с.ш.; 54°45'22.99"в.д.;т.20: 50°57'8.61"с.ш.; 54°39' 14.89"в.д.;т.21: 50°57'41.64"с.ш.; 54°36'34.79"в.д.

Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции. Количество газифицируемых объектов в с Кок уй: жилых домов – 85 шт., соц.объектов – 2 шт., прочих объектов – 3 шт. В с. Жиренкопа: жилых домов – 169 шт., соц.объектов – 4 шт., коммерческих и прочих объектов – 7 шт. Протяженность трассы (трубопроводов): Внеплощадочные сети высокого давления: труба полиэтиленовая SDR-11. ПЭ-100. $\varnothing 315 \times 28,6$ мм - 41,860 км, $\varnothing 250 \times 22,7$ мм - 47,050 км, $\varnothing 160 \times 14,6$ мм - 18,790 км, $\varnothing 110 \times 10,0$ мм - 14,984 км, труба стальная электросварная электросварная $\varnothing 325 \times 7,0$ мм - 0,052 км, $\varnothing 273 \times 7,0$ мм - 0,044 км, $\varnothing 159 \times 6,0$ мм - 0,024 км, $\varnothing 108 \times 4,0$ мм - 0,020 км. Внутривоселковые сети среднего давления 0,3 МПа ПЭ100 SDR17 (с.Кок-уй): -труба полиэтиленовая SDR-17. ПЭ-100. $\varnothing 63 \times 3,8$ мм - 3,250 км, $\varnothing 57 \times 3,5$ мм - 0,005 км, среднего давления 0,3 МПа ПЭ100 SDR17 (с.Жиренкопа): -труба полиэтиленовая SDR-17. ПЭ-100. $\varnothing 63 \times 3,8$ мм - 1,925 км, $\varnothing 57 \times 3,5$ мм - 0,005 км. Внутривоселковые сети низкого давления 0,003 МПа ПЭ100 SDR17 (с.Кок-уй): - труба стальная надземный $\varnothing 219 \times 6,0$ мм - 0,003 км, $\varnothing 32 \times 2,8$ мм - 0,255 км, -труба полиэтиленовая SDR-17. ПЭ-100. $\varnothing 200 \times 11,9$ мм - 1,815 км, $\varnothing 160 \times 9,5$ мм - 0,613 км, $\varnothing 90 \times 5,4$ мм - 0,623 км, $\varnothing 63 \times 3,8$ мм - 4,456 км, $\varnothing 40 \times 3,7$ мм - 0,810 км, низкого давления 0,003 МПа ПЭ100 SDR17 (с.Жиренкопа): -труба стальная надземный $\varnothing 219 \times 6,0$ мм - 0,003 км, $\varnothing 32 \times 2,8$ мм - 0,507 км, $\varnothing 200 \times 11,9$ мм - 1,190 км, $\varnothing 160 \times 9,5$ мм - 0,670 км, $\varnothing 90 \times 5,4$ мм - 1,530 км, $\varnothing 63 \times 3,8$ мм - 6,836 км, $\varnothing 40 \times 3,7$ мм - 1,076 км. Предусматривается установка газорегуляторного пункта ГПРШ-15-2В-У1, с обогревом ОГШН – 1 шт., ГПРШ-13-2В-У1, с обогревом ОГШН – 2 шт. ГПРШ-13-2Н-У1, с обогревом ОГШН – 2 шт.

Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности. Архитектурно-планировочное решения На точке врезки газопровода высокого давления на ПК 0+5, запроектирована площадка под ГРПШ 15-2В-У1, размером 9×5. На линии газопровода высокого давления запроектированы площадки размером 8×5м. под ГРПШ13-2Н-У1 и ГРПШ13-2В-У1 на ПК 1021 и под ГРПШ13-2Н-У1 и ГРПШ13-2В-У1 на ПК1263. На линии газопровода высокого давления запроектированы площадки под задвижки: $\varnothing 300$ - размером 3×6м, на пикетах ПК1, ПК50, ПК100, ПК150, ПК200, ПК217+50, $\varnothing 250$ - размером 3×6м, на пикетах ПК1, ПК50, ПК100, ПК150, ПК200, ПК217+50, $\varnothing 150$ - размером 2×4м, на пикетах ПК1, ПК50, ПК100, ПК150, ПК200, ПК217+50, $\varnothing 100$ - размером 2×4м, на пикетах ПК1, ПК50, ПК100, ПК150, ПК200, ПК217+50. Покрытие площадки - щебень фракции 20-40мм по СТ РК 1284-2004. По периметру площадка ограждается металлическим сетчатым ограждением с калиткой. Конструктивные решения: Для защиты участка ГРПШ или задвижки от доступа посторонних лиц предусмотрено сетчатое ограждение с калиткой. Ограждение площадок высотой 1,60м. Покрытие площадок-щебеночное фр.20-40 СТ РК1284-2004* толщиной 150мм по уплотненному грунту. Площадка ограждается звеньями из оцинкованной сетки рабицы ГОСТ 5336-80 на металлическом каркасе из уголка 50×5 по ГОСТ 8509-93. Звенья крепятся к стойкам из труб $\varnothing 76$ мм по ГОСТ10704-91. Фундаменты под стойки ограждения из бетона кл.С12/15W6.F100 СТ РК EN206-2017. Запорное устройство калитки выполнить по месту. ГРПШ устанавливается на раму из уголка ГОСТ 8509-93. Фундаменты под стойки рамы из бетона кл.С12/15W6.F 100 СТ РК EN206-2017. Гидроизоляцию бетонных поверхностей фундаментов произвести обмазкой горячим битумом за 2 раза.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу.



Строительство: Железо (II, III) оксиды (кл.оп.-3) - 0.0433593 т, Марганец и его соединения (кл.оп.-2) - 0.00194661 т, Азота (IV) диоксид (кл.оп.-2) - 2.7730401 т, Азот (II) оксид (кл.оп.-3) - 0.4474714 т, Углерод (кл.оп.-3) - 0.24012 т, Сера диоксид (кл.оп.-3) - 0.36132 т, Углерод оксид (кл.оп.-4) - 2.42905473 т, Фтористые газообразные соединения (кл.оп.-2) - 0.00038837 т, Фториды неорганические плохо (кл.оп.-2) - 0.00151724 т, Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (кл.оп.-3) - 0.240885 т, Метилбензол (кл.оп.-3) - 0.0198 т, Бенз/а/пирен (кл.оп.-1) - 0.0000044022 т, Хлорэтилен (кл.оп.-1) - 0.00006848 т, Бутан-1-ол (кл.оп.-3) - 0.001435 т, 2-(2-Этоксизтокси)этанол (ОБУВ-1.5) - 0.000359 т, 2-Этоксизэтанол (ОБУВ-0.7) - 0.00721 т, Бутилацетат (кл.оп.-4) - 0.003835 т, Формальдегид (кл.оп.-2) - 0.048024 т, Пропан-2-он (кл.оп.-4) - 0.04702 т, Бензин (кл.оп.-4) - 0.000359 т, Уайт-спирит (ОБУВ-1) - 0.20199 т, Алканы C12-19 (кл.оп.-4) - 1.201248 т, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (кл.оп.-3) - 3.55239869 т, ВСЕГО : 11.6228543222 т. Спецтехника: Азота (IV) диоксид (кл.оп.-2) - 4.0446224 т, Азот (II) оксид (кл.оп.-3) - 0.65725114 т, Углерод (кл.оп.-3) - 0.722354 т, Сера диоксид (кл.оп.-3) - 0.361097 т, Углерод оксид (кл.оп.-4) - 3.61187 т, Керосин (ОБУВ-1.2) - 0.722354 т, ВСЕГО: 10.11954854 т. Эксплуатация: Азота (IV) диоксид (кл.оп.-2) - 2 0.000381 т, Азот (II) оксид (кл.оп.-3) - 3 0.0000619 т, Сера диоксид (кл.оп.-3) - 3 0.00008865 т, Сероводород (кл.оп.-2) - 2 0.00000000428 т, Углерод оксид (кл.оп.-4) - 4 0.00965 т, Смесь углеводородов предельных C1-C5 (ОБУВ-50) - 0.00042818 т, Смесь углеводородов предельных C6-C10 (ОБУВ-30) - 0.00000031632 т, Смесь природных меркаптанов (кл.оп.-3) - 3 0.00000000977 т, ВСЕГО: 0.0106100604 т. Деятельность объекта не относится к видам деятельности, на которые распространяются требования о представлении отчетности в Регистр выбросов и переноса загрязнителей с принятыми пороговыми значениями для мощности производства.

Описание сбросов загрязняющих веществ. Сбросы отсутствуют

Водоснабжение Вода для производственных нужд на период строительства используется привозная из ближайших водоисточников, по договору с поставщиком имеющий разрешение на спецводопользование. Вода для производственных нужд не используется из поверхностных водных объектов. Питьевая вода для рабочих привозная бутилированная. Ближайший поверхностный водный объект – река Кобда. Водоохранная зона установлена Постановлением акимата Актюбинской области от 16 сентября 2013 года № 299 «Об установлении водоохранных зон и полос на реках Орь, Уил, Хобда, их притоков и малых водохранилищ (Ащибекское, Магаджановское, Кызылсу, Аулие, Айталы) Актюбинской области и режима их хозяйственного использования».; Расход воды при строительстве составляет: на хозяйственно-бытовые нужды – 2592 м³, расход воды на технические нужды согласно сметы – 1525.72 м³;

Описание отходов. Образование отходов на период строительства: 8.3682 тонн, из них: Смешанные коммунальные отходы, код 20 03 01 – 4.5 т; - Отходы сварки, код 12 01 13 – 0.0162 т, Упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами) код 15 01 10* – 0.1 т, Смеси бетона, кирпича, черепицы и керамики, за исключением упомянутых в 17 01 06, код 17 01 07 – 3.752 т. Отходы, образующиеся в результате строительства, будут вывозиться в спецорганизации по приему/утилизации/переработке, согласно договору. Операции, в результате которых они образуются: ТБО – жизнедеятельность рабочего персонала, жестяные банки – при лакокрасочных работах, огарыши сварочных электродов – при проведении сварочных работ, строительный мусор – при проведении строительных работ. Деятельность объекта не относится к видам деятельности, на которые распространяются требования о представлении отчетности в Регистр выбросов и переноса загрязнителей с принятыми пороговыми значениями для мощности производства.

Выводы:

В Отчете о возможных воздействиях необходимо учесть следующие замечания:



1. Представить характеристику мероприятий, предусмотренных в рамках подготовительных работ, в том числе разработку траншей и котлованов (при наличии). По окончании земляных работ (при их наличии) провести рекультивацию нарушенных земель.
2. Указать сведения о ближайших поверхностных водных объектах, а также наличии или отсутствии водных объектов, пересекающих маршрут газопровода.
3. В случае осуществления строительства на земельных участках, являющихся объектами частной собственности, предусмотреть согласование намечаемых работ с собственниками земельных участков.
4. Предусмотреть мероприятия, обеспечивающие сохранение путей миграции и предотвращение гибели животных.
5. При дальнейшей разработке проектных материалов необходимо указать сроки накопления отходов производства и потребления согласно п.2 ст.320 Экологического кодекса РК (далее - Кодекс).
6. Описать методы сортировки, обезвреживания и утилизации всех образуемых видов отходов в соответствии со статьей 319 Кодекса.
7. В связи с близким расположением жилой зоны необходимо предусмотреть обязательное проведение мероприятий по пылеподавлению в период строительно-монтажных работ с целью снижения пыления согласно пп.3 п.1 Приложения 4 к Кодексу.
8. В связи с проведением строительно-монтажных работ в черте города, необходимо предусмотреть природоохранные мероприятия согласно Приложения 4 к Кодексу в части охраны атмосферного воздуха, охраны земель и обращения с отходами.
9. При проведении строительных работ соблюдать требования ст.238 Кодекса.
10. В дальнейшей разработке проектной документации необходимо предусмотреть залповые выбросы загрязняющих веществ (метана) при продувке газопровода перед запуском в эксплуатацию, а также описать предполагаемые выбросы на период эксплуатации, с учетом плановых испытаний и ремонтных работ.
11. В соответствии пункту 7 статьи 125 Водного Кодекса Республики Казахстан в водоохранных зонах и полосах запрещается строительство (реконструкция, капитальный ремонт) предприятий, зданий, сооружений и коммуникаций без наличия проектов, согласованных в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан.
12. Согласно требованиям водного законодательства Республики, Казахстан строительные, дноуглубительные и взрывные работы, добыча полезных ископаемых и других ресурсов, прокладка кабелей, трубопроводов и других коммуникаций, рубка леса, буровые и иные работы на водных объектах или водоохранных зонах, влияющие на состояние водных объектов, производятся по согласованию с бассейновыми инспекциями.
13. Необходимо Проект отчета о воздействии оформить в соответствии со ст.72 Кодекса 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);
14. Представить ситуационную карту-схему расположения объекта, отношение его к водным объектам, жилым застройкам с указанием расстояния до контура карьера (Приложение 1 к «Правилам оказания государственных услуг в области охраны окружающей среды» от 2 июня 2020 года № 130);
15. 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;
16. Представить расчет рассеивания загрязняющих веществ с учетом розы ветров, карты-схемы рассеивания загрязняющих веществ и протокол расчета в соответствии с пунктом 31 «Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду» от 10 марта 2021 года № 63;



17. Дать характеристику площадок накопления отходов, условия их вывоза; организация раздельного сбора отходов;

18. Согласно ст. 327 Кодекса 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;

19. Необходимо соблюдать требования ст. 345 Кодекса при транспортировке опасных отходов;

20. Представить описание текущего состояния компонентов окружающей среды в сравнении с экологическими нормативами, а при их отсутствии – с гигиеническими нормативами;

21. Разработать план действий при аварийных ситуациях по недопущению и (или) ликвидации последствий загрязнения окружающей среды (загрязнении земельных ресурсов, атмосферного воздуха и водных ресурсов);

22. Необходимо исключить риск нахождения объекта на места расположения исторических, архитектурных памятников, особо охраняемых природных территорий. Предоставить согласования уполномоченных органов;

23. Предусмотреть информацию о компонентах природной среды и иных объектах, которые могут быть подвержены существенным воздействиям намечаемой деятельности:

1) жизнь и (или) здоровье людей, условия их проживания и деятельности;

2) биоразнообразие (в том числе растительный и животный мир, генетические ресурсы, природные ареалы растений и диких животных, пути миграции диких животных, экосистемы);

3) земли (в том числе изъятие земель), почвы (в том числе включая органический состав, эрозию, уплотнение, иные формы деградации);

4) воды (в том числе гидроморфологические изменения, количество и качество вод);

5) атмосферный воздух (в том числе риски нарушения экологических нормативов его качества, целевых показателей качества, а при их отсутствии – ориентировочно безопасных уровней воздействия на него);

6) сопротивляемость к изменению климата экологических и социально-экономических систем;

7) материальные активы, объекты историко-культурного наследия (в том числе архитектурные и археологические), ландшафты;

24. Представить обоснование предельных количественных и качественных показателей эмиссий, физических воздействий на окружающую среду, выбора операций по управлению отходами;

25. Предусмотреть проведение мониторинга эмиссий за состоянием окружающей среды в период проведения работ загрязняющих веществ характерных для данного вида работ на объекте на контрольных точках с подветренной и наветренной стороны на границе санитарно-защитной зоны;

26. В отчете необходимо указать объемы образования всех видов отходов. Указать операции в результате которых они образуются, место хранения отходов, и сроки хранения, а также учесть гидроизоляцию мест размещения отходов;

27. В соответствии статьи 212 Кодекса засорение водных объектов запрещено, в этой связи при пользовании водными объектами предусмотреть мероприятия по охране водных объектов от всех видов загрязнения, включая диффузное загрязнение (загрязнение через поверхность земли, почву, недра или атмосферный воздух). А также, в соответствии с требованиями ст. 112, 115 Водного кодекса РК от 9 июля 2003 года №481 необходимо



соблюдать ограничения правил эксплуатации, предохраняющие водные объекты от загрязнения, засорения, истощения.

28. Провести классификацию всех отходов в соответствии с «Классификатором отходов» утвержденным Приказом и. о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 6 августа 2021 года № 314 и определить методы переработки, утилизации всех образуемых отходов.

29. Необходимо накапливать отходы только в специально установленных и оборудованных в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан местах (на площадках, в складах, хранилищах, контейнерах и иных объектах хранения);

30. 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;

31. Предусмотреть внедрение мероприятий согласно Приложения 4 к Кодексу;

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

33. Предусмотреть соблюдения экологических требований, предусмотренные статьями 210, 211, 227, 345, 393, 394, 395 Кодекса.

34. При выполнении операций с отходами учитывать принцип иерархии согласно ст.329 и 358 Экологическому кодексу Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI (далее – Кодекс), а также предусмотреть альтернативные методы использования отходов.

35. Предусмотреть проведение мониторинга эмиссий за состоянием окружающей среды в период проведения работ загрязняющих веществ характерных для данного вида работ на объекте на контрольных точках с подветренной и наветренной стороны на границе санитарно-защитной зоны.

36. 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.

37. Необходимо прописать использование водных ресурсов хозяйственно-бытовые нужды.

Заместитель председателя

А. Бекмухаметов

Исп. Асанова А. 75-09-86

Заместитель председателя

Бекмухаметов Алибек Муратович



